GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6374 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1858	-0-	1858	10936	981	3	877	9	N	797	900	1			109
02	T. A.		1436	-0-	1436	12372	692	3	744	9	N	676	356	1			429
03	T. A.		1474	-0-	1474	13846	724	3	750	9	N	682	887	1			224
04	T. A.		1357	-0-	1357	15203	689	3	668	9	N	607	721	1			110
05	T. A.		1347	-0-	1347	16550	703	3	644	9	N	585	350	1			345
06	T. A.		1279	-0-	1279	17829	690	3	589	9	N	535	705	1			175
07	T. A.		1289	-0-	1289	19118	711	3	578	9	N	525	522	1			178
08	T. A.		1225	-0-	1225	20343	674	3	551	9	N	501	537	1			142
09	T. A.		1170	-0-	1170	21513	669	3	501	9	N	455	533	1	1	8	63
10	T. A.		1221	-0-	1221	22734	701	3	520	9	N	473	348	1	1	8	187
11	T. A.		1097	-0-	1097	23831	645	3	452	9	N	411	354	1			244
12	T. A.		1237	-0-	1237	25068	735	3	502	9	N	456	535	1	1	8	164

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,703

HERRINGTON EXPLORATION CO. 380679
DICKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 180601 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 1124 PERF. 1044 - 1046

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - P/A 02/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2				N	-0-					-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2				N	-0-					-0-
03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2				N	-0-					-0-
04	2640 N	2275	-0-	-365	-0-	2275	2				N	-0-					-0-
05	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	2312	2				N	-0-					-0-
06	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2				N	-0-					-0-
07	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2				N	-0-					-0-
08	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	2303	2				N	-0-					-0-
09	2220 N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2				N	-0-					-0-
10	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2				N	-0-					-0-
11	2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2				N	-0-					-0-
12	2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1866	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4					64
02	DELQ PR		218	-0-	218	218	211	2	7	9	N	6					70
03	429	N	211	-0-	-218	-0-	198	2	13	9	N	12					82
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	198	2	26	9	N	24					106
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	204	2	13	9	N	12					118
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	194	2	23	9	N	21	111	1			28
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	2	14	9	N	13					41
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	2	8	9	N	7					48
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	35	1			16
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19					35
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	N	20					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	-0-	-0-	-2172	-0-					N	-0-					97
02	DELQ PR		365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					97
03	830	N	465	-0-	-365	-0-	465	2			N	-0-					97
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					97
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					97
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					97
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					97
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					97
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					97
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					97
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2627	-0-	2627	2627	2626	2	1	9	N	1	1	8			41
02	DLQ G-10		236	-0-	236	2863	236	2			N	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2863					N	-0-					41
04	2863	R	-0-	-0-	-2863	-0-					N	-0-					41
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					41
06	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					41
07	248	#	13	-0-	-235	-0-	9	2	4	9	N	4	4	8			41
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41
12	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					84
02	868	#	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					84
03	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					84
04	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					84
05	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					84
06	960	#	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					84
07	992	#	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					84
08	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					84
09	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					84
10	992	#	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					84
11	1290	#	972	-0-	-318	-0-	972	2			N	-0-					84
12	1333	#	980	-0-	-353	-0-	980	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	638	-0-	-106	-0-	628	3	10	9	N	9					55
02	644	#	642	-0-	-2	-0-	638	3	4	9	N	4					59
03	713	#	604	-0-	-109	-0-	602	3	2	9	N	2					61
04	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					61
05	713	#	590	-0-	-123	-0-	588	3	2	9	N	2					63
06	690	#	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-					63
07	713	#	523	-0-	-190	-0-	522	3	1	9	N	1					64
08	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					64
09	600	#	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-					64
10	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					64
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					64
*12	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					66

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					100
02	896	#	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-					100
03	961	#	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					100
04	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					100
05	961	#	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					100
06	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					100
07	930	#	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					100
08	930	#	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					100
09	900	#	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					100
10	930	#	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					100
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100
*12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	430	2	37	9	N	34					152
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	386	2	37	9	N	34					186
03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	516	2	23	9	N	21					207
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					207
05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	2	24	9	N	22	190	1			39
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					48
07	465	#	464	-0-	-1	-0-	451	2	13	9	N	12					60
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	399	2	4	9	N	4					64
09	450	#	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					64
10	465	#	328	-0-	-137	-0-	306	2	22	9	N	20					84
11	450	#	282	-0-	-168	-0-	259	2	23	9	N	21					105
12	465	#	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1386	-0-	-71	-0-	1301	2	85	9	N	77					182
02	1316	#	1028	-0-	-288	-0-	1010	2	18	9	N	16					198
03	1364	#	1256	-0-	-108	-0-	1216	2	40	9	N	36	187	1			47
04	1350	#	1238	-0-	-112	-0-	1205	2	33	9	N	30					77
05	1395	#	1242	-0-	-153	-0-	1227	2	15	9	N	14					91
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	N	8					99
07	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1399	2	36	9	N	33					132
08	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					141
09	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	1297	2	12	9	N	11					152
10	1426	#	1311	-0-	-115	-0-	1299	2	12	9	N	11					163
11	1380	#	1269	-0-	-111	-0-	1260	2	9	9	N	8					171
12	1426	#	1369	-0-	-57	-0-	1275	2	94	9	N	85	182	1			74

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
*12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	183	-0-	-41	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	36	1	778	3	Y	10					80
							11	9									
02	756	#	701	-0-	-55	-0-	30	1	658	3	Y	12	90	1			2
							13	9									
03	837	#	805	-0-	-32	-0-	39	1	752	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
04	810	#	731	-0-	-79	-0-	37	1	685	3	Y	8					20
							9	9									
05	837	#	819	-0-	-18	-0-	42	1	769	3	Y	7					27
							8	9									
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	Y	6					33
							7	9									
07	807	R	807	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	17	50	1			-0-
							19	9									
08	832	R	832	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	811	R	811	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	7					10
							8	9									
10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	43	1	782	3	Y	10					20
							11	9									
11	765	R	765	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	10					30
							11	9									
12	837	#	740	-0-	-97	-0-	39	1	683	3	Y	16	46	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	670	-0-	-105	-0-	655	3	15	9	Y	14					67
02	644	#	599	-0-	-45	-0-	595	3	4	9	Y	4					71
03	682	#	667	-0-	-15	-0-	660	3	7	9	Y	6					77
04	660	#	648	-0-	-12	-0-	638	3	10	9	Y	9					86
05	682	#	639	-0-	-43	-0-	633	3	6	9	Y	5					91
06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	Y	4					95
07	678	R	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					97
08	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					97
09	600	#	570	-0-	-30	-0-	562	3	8	9	Y	7					104
10	620	#	287	-0-	-333	-0-	287	3			Y	-0-					104
11	600	#	251	-0-	-349	-0-	248	3	3	9	Y	3					107
12	651	#	401	-0-	-250	-0-	397	3	4	9	Y	4					111

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	17					40
							19	9									
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	16	1	437	3	Y	14					54
							15	9									
03	527	R	527	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	16					70
							18	9									
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	10					80
							11	9									
05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	30					110
							33	9									
06	554	R	554	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	30					140
							33	9									
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	30					170
							33	9									
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	26	169	1			27
							29	9									
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	11					38
							12	9									
10	485	R	485	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	12					50
							13	9									
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	16	1	426	3	Y	-0-					50
12	496	#	473	-0-	-23	-0-	18	1	421	3	Y	31	63	1			18
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1083	-0-	-188	-0-	36	1	1030	3	Y	15					97
							17	9									
02	1148	#	722	-0-	-426	-0-	30	1	677	3	Y	14					111
							15	9									
03	1271	#	982	-0-	-289	-0-	39	1	919	3	Y	22					133
							24	9									
04	1230	#	924	-0-	-306	-0-	37	1	865	3	Y	20					153
							22	9									
05	1085	#	1009	-0-	-76	-0-	37	1	946	3	Y	24					177
							26	9									
06	1050	#	711	-0-	-339	-0-	28	1	676	3	Y	6	162	1			21
							7	9									
07	992	#	841	-0-	-151	-0-	30	1	799	3	Y	11					32
							12	9									
08	1023	#	871	-0-	-152	-0-	34	1	818	3	Y	17					49
							19	9									
09	990	#	798	-0-	-192	-0-	32	1	745	3	Y	19					68
							21	9									
10	1023	#	819	-0-	-204	-0-	34	1	764	3	Y	19					87
							21	9									
11	840	#	751	-0-	-89	-0-	28	1	719	3	Y	4	73	1			18
							4	9									
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	30	1	668	3	Y	24	7	1			35
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					1
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					1
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					1
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					1
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1125	-0-	-22	-0-	1101	3	24	9	Y	22					132
02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23					155
03	1116	#	1093	-0-	-23	-0-	1076	3	17	9	Y	15					170
04	1080	#	952	-0-	-128	-0-	939	3	13	9	Y	12					182
05	1116	#	587	-0-	-529	-0-	580	3	7	9	Y	6					188
06	990	#	700	-0-	-290	-0-	693	3	7	9	Y	6					194
07	1023	#	948	-0-	-75	-0-	939	3	9	9	Y	8					202
08	1023	#	1012	-0-	-11	-0-	1002	3	10	9	Y	9	184	1			27
09	960	#	799	-0-	-161	-0-	790	3	9	9	Y	8					35
10	961	#	925	-0-	-36	-0-	912	3	13	9	Y	12					47
11	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1165	3	12	9	Y	11	40	1			18
*12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1146	3	28	9	Y	25	4	1			39

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	R	425	-0-	-0-	-0-	93	1	308	3	Y	22					150
							24	9									
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	84	1	289	3	Y	9					159
							10	9									
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	93	1	278	3	Y	20					179
							22	9									
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	90	1	272	3	Y	22					201
							24	9									
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	93	1	266	3	Y	13	150	1			64
							14	9									
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	90	1	265	3	Y	14					78
							15	9									
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	93	1	262	3	Y	-0-					78
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	93	1	221	3	Y	-0-					78
09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	84	1	291	3	Y	18					96
							20	9									
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	93	1	316	3	Y	12					108
							13	9									
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	90	1	325	3	Y	10	72	1			46
							11	9									
*12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	26	7	1			65
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	280	-0-	280	280	93	1	187	3	N	-0-	68	1			7

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					86
02	616	#	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					86
03	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					86
04	630	#	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					86
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					86
06	630	#	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					86
07	651	#	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					86
08	651	#	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					86
09	630	#	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					86
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					86
11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					86
12	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	706	2	70	9	N	64	160	1			62
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	742	2	62	9	N	56					118
03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	779	2	58	9	N	53					171
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	746	2	56	9	N	51					222
05	817	R	817	-0-	-0-	-0-	761	2	56	9	N	51	184	1			89
06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	737	2	55	9	N	50					139
07	799	R	799	-0-	-0-	-0-	748	2	51	9	N	46	173	0			12
08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	759	2	52	9	N	47					59
09	719	R	719	-0-	-0-	-0-	680	2	39	9	N	35					94
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	725	2	46	9	N	42					136
11	773	R	773	-0-	-0-	-0-	664	2	109	9	N	99					235
*12	715	R	715	-0-	-0-	-0-	687	2	28	9	N	25	183	1			77

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*11	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	N	3					41
							3	9									
02	911	R	911	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	N	1					42
							1	9									
03	930	#	920	-0-	-10	-0-	56	1	861	3	N	3					45
							3	9									
04	900	#	888	-0-	-12	-0-	54	1	826	3	N	7					52
							8	9									
05	1023	#	887	-0-	-136	-0-	56	1	825	3	N	5					57
							6	9									
06	990	#	852	-0-	-138	-0-	54	1	791	3	N	6					63
							7	9									
07	1023	#	853	-0-	-170	-0-	56	1	788	3	N	8					71
							9	9									
08	930	#	599	-0-	-331	-0-	50	1	546	3	N	3					74
							3	9									
09	900	#	660	-0-	-240	-0-	50	1	603	3	N	6					80
							7	9									
10	919	R	919	-0-	-0-	-0-	56	1	856	3	N	6					86
							7	9									
11	840	#	784	-0-	-56	-0-	54	1	723	3	N	6					92
							7	9									
12	868	#	786	-0-	-82	-0-	56	1	727	3	N	3					95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	781	-0-	-25	-0-	772	3	9	9	N	8					45
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					53
03	837	#	784	-0-	-53	-0-	758	3	26	9	N	24					77
04	810	#	802	-0-	-8	-0-	780	3	22	9	N	20					97
05	837	#	744	-0-	-93	-0-	726	3	18	9	N	16					113
06	750	#	740	-0-	-10	-0-	721	3	19	9	N	17					130
07	837	#	731	-0-	-106	-0-	724	3	7	9	N	6					136
08	837	#	776	-0-	-61	-0-	770	3	6	9	N	5					141
09	810	#	712	-0-	-98	-0-	708	3	4	9	N	4					145
10	791	R	791	-0-	-0-	-0-	783	3	8	9	N	7					152
11	750	#	737	-0-	-13	-0-	723	3	14	9	N	13					165
12	775	#	734	-0-	-41	-0-	722	3	12	9	N	11					176

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	798	-0-	-39	-0-	794	3	4	9	N	4					65
02	730	R	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5					70
03	837	#	807	-0-	-30	-0-	796	3	11	9	N	10					80
04	810	#	755	-0-	-55	-0-	733	3	22	9	N	20					100
05	837	#	812	-0-	-25	-0-	803	3	9	9	N	8					108
06	780	#	761	-0-	-19	-0-	746	3	15	9	N	14	36	1			86
07	806	#	792	-0-	-14	-0-	788	3	4	9	N	4					90
08	806	#	315	-0-	-491	-0-	311	3	4	9	N	4					94
09	780	#	734	-0-	-46	-0-	732	3	2	9	N	2					96
10	806	#	154	-0-	-652	-0-	150	3	4	9	N	4					100
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	3					103
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	4					107

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					174
02	140	#	66	-0-	-74	-0-	66	3			N	-0-					174
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					174
04	926	R	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					174
05	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					174
06	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					174
07	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					174
08	1922	#	1637	-0-	-285	-0-	1637	3			N	-0-					174
09	1860	#	1504	-0-	-356	-0-	1504	3			N	-0-					174
10	1922	#	1518	-0-	-404	-0-	1518	3			N	-0-					174
11	1830	#	1438	-0-	-392	-0-	1438	3			N	-0-					174
12	1736	#	1401	-0-	-335	-0-	1401	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 14,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	252	-0-	-151	-0-	249	3	3	9	N	3					97
02	336	#	324	-0-	-12	-0-	317	3	7	9	N	6					103
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	N	11					114
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	431	3	21	9	N	19					133
05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	451	3	40	9	N	36					169
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	379	3	23	9	N	21	171	1			19
07	465	#	400	-0-	-65	-0-	394	3	6	9	N	5					24
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	384	3	8	9	N	7					31
09	480	#	373	-0-	-107	-0-	367	3	6	9	N	5					36
10	496	#	409	-0-	-87	-0-	403	3	6	9	N	5					41
11	390	#	389	-0-	-1	-0-	381	3	8	9	N	7					48
12	403	#	395	-0-	-8	-0-	387	3	8	9	N	7					55

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1015	-0-	-70	-0-	1013	2	2	9	N	2					105
02	980	#	874	-0-	-106	-0-	872	2	2	9	N	2					107
03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	969	2	2	9	N	2					109
04	1020	#	920	-0-	-100	-0-	914	2	6	9	N	5					114
05	1054	#	910	-0-	-144	-0-	907	2	3	9	N	3					117
06	990	#	874	-0-	-116	-0-	871	2	3	9	N	3					120
07	961	#	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					123
08	961	#	935	-0-	-26	-0-	932	2	3	9	N	3					126
09	930	#	867	-0-	-63	-0-	865	2	2	9	N	2					128
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2					130
11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					132
12	930	#	846	-0-	-84	-0-	844	2	2	9	N	2					134

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					151
02	448	#	218	-0-	-230	-0-	218	3			N	-0-					151
03	465	#	36	-0-	-429	-0-	25	3	11	9	N	10	159	1			2
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					2
05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					2
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					2
07	651	#	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					2
08	651	#	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					2
09	630	#	285	-0-	-345	-0-	285	3			N	-0-					2
10	527	#	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					2
11	450	#	204	-0-	-246	-0-	204	3			N	-0-					2
12	465	#	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					68
02	308	#	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					68
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					68
04	330	#	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					68
05	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					68
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					68
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					68
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					68
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					68
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					68
11	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					68
12	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					24
03	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					24
04	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					24
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					24
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
09	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					24
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
11	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					24
12	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	335	20	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	344	9	3			N	-0-					-0-
05	363	R	19	-0-	-344	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	341	#	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

01	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1143	2	168	9	N	153	171	1			173
02	1120	#	1028	-0-	-92	-0-	921	2	107	9	N	97	174	1			96
03	1240	#	1227	-0-	-13	-0-	1137	2	90	9	N	82					178
04	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1190	2	105	9	N	95	172	1			101
05	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	1176	2	44	9	N	40					141
06	1200	#	1073	-0-	-127	-0-	1073	2			N	-0-					141
07	1240	#	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-					141
08	1240	#	1013	-0-	-227	-0-	1013	2			N	-0-					141
09	1200	#	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-					141
10	1209	#	966	-0-	-243	-0-	966	2			N	-0-					141
11	1080	#	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					141
12	1054	#	559	-0-	-495	-0-	559	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

01	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					27
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					27
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-	26	1			1
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	232	3	17	9	Y	15	1	1			15
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4					19
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4					23
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					23
*08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1					24
*09	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					24
*10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
*11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					22
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					22
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					22
*12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	R	704	-0-	-0-	-0-	630	2	74	9	N	67					141
02	639	R	639	-0-	-0-	-0-	576	2	63	9	N	57					198
03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	607	2	62	9	N	56	186	1			68
04	599	R	599	-0-	-0-	-0-	541	2	58	9	N	53					121
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	568	2	61	9	N	55					176
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	573	2	54	9	N	49					225
07	615	R	615	-0-	-0-	-0-	574	2	41	9	N	37	185	1			77
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	610	2	45	9	N	41					118
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2					120
10	556	R	556	-0-	-0-	-0-	498	2	58	9	N	53					173
11	759	R	759	-0-	-0-	-0-	598	2	161	9	N	146	189	1			130
*12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	612	2	68	9	N	62					192

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	16 39	1 9	622	3	N	35					167
02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	14 34	1 9	651	3	N	31					198
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	16 36	1 9	649	3	N	33					231
04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	671	3	N	29	184	1			76
05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	16 52	1 9	722	3	N	47					123
06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	15 101	1 9	890	3	N	92	181	1			34
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	16 98	1 9	786	3	N	89					123
08	796	R	796	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	752	3	N	25					148
09	1020	#	684	-0-	-336	-0-	13 19	1 9	652	3	N	17					165
10	1054	#	840	-0-	-214	-0-	16 31	1 9	793	3	N	28					193
11	1020	#	748	-0-	-272	-0-	15 24	1 9	709	3	N	22					215
12	899	#	825	-0-	-74	-0-	16 48	1 9	761	3	N	44					259

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					19
02	448	#	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					19
03	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					19
04	480	#	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					19
05	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					19
06	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					19
07	496	#	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					19
08	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					19
09	480	#	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					19
10	496	#	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					19
11	480	#	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					19
12	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	135	-0-	-51	-0-	134	3	1	9	N	1					1
06	180	#	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					1
07	186	#	90	-0-	-96	-0-	89	3	1	9	N	1					2
08	186	#	91	-0-	-95	-0-	85	3	6	9	N	5					7
09	180	#	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					7
10	186	#	93	-0-	-93	-0-	81	3	12	9	N	11					18
11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2					20
12	93	#	83	-0-	-10	-0-	79	3	4	9	N	4					24

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					154
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					154
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					154
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					154
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					154
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					154
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					154
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					154
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					154
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					154
11	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					154
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					148
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					148
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					148
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	11	3	15	9	N	14					162
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					162
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					162
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					162
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					162
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					162
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25
02	252	#	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					25
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					25
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					25
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					25
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					25
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					25
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	N	1					26
10	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					26
11	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					26
12	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					70
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					70
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					70
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					70
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					70
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					70
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					70
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					70
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					70
11	360	#	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					70
*12	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					21
02	448	#	419	-0-	-29	-0-	417	3	2	9	N	2					23
03	527	#	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					23
04	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					23
05	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					23
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23
07	465	#	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					23
08	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					23
09	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					23
10	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					23
11	480	#	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					23
12	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					20
02	476	#	450	-0-	-26	-0-	450	3			Y	-0-					20
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					20
04	510	#	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					20
05	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			Y	-0-					20
06	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					20
07	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	3			Y	-0-					20
08	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					20
09	450	#	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					20
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					20
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					20
*12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	739	-0-	-161	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	899	-0-	-31	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	865	-0-	-35	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
08	930	#	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
09	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
10	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
*12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	222	-0-	-88	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	138	-0-	-162	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	205	R	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	696	-0-	-17	-0-	30	1	655	3	Y	10					47
							11	9									
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	713	#	700	-0-	-13	-0-	31	1	667	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	713	#	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	720	#	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	744	#	722	-0-	-22	-0-	38	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	713	#	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	#	675	-0-	-15	-0-	33	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	745	R	745	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	Y	34					34
							37	9									
11	690	#	601	-0-	-89	-0-	33	1	568	3	Y	-0-	34	1			-0-
12	713	#	657	-0-	-56	-0-	34	1	620	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	R	602	-0-	-0-	-0-		80	1	512	3	Y	9					28
								10	9									
02	547	R	547	-0-	-0-	-0-		72	1	456	3	Y	17					45
								19	9									
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-		85	1	502	3	Y	17					62
								19	9									
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-		82	1	493	3	Y	24					86
								26	9									
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-		84	1	535	3	Y	25					111
								28	9									
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-		81	1	479	3	Y	14					125
								15	9									
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-		85	1	487	3	Y	21					146
								23	9									
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-		83	1	507	3	Y	23	160	1			9
								25	9									
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-		79	1	484	3	Y	16					25
								18	9									
10	558	#	544	-0-	-14	-0-		83	1	450	3	Y	10					35
								11	9									
11	540	#	509	-0-	-31	-0-		75	1	419	3	Y	14					49
								15	9									
12	527	#	327	-0-	-200	-0-		72	1	241	3	Y	13	62	1			-0-
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-		66	1	1881	3	Y	40					70
								44	9									
02	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-		62	1	1671	3	Y	41					111
								45	9									
03	1860	#	1414	-0-	-446	-0-		55	1	1359	3	Y	-0-					111
04	1800	#	1447	-0-	-353	-0-		46	1	1254	3	Y	134	113	1			132
								147	9									
05	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-		103	1	2719	3	Y	53	145	1			40
								58	9									
06	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-		78	1	2034	3	Y	2					42
								2	9									
07	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-		78	1	2058	3	Y	31	36	1			37
								34	9									
08	2172	R	2172	-0-	-0-	-0-		84	1	2084	3	Y	4	2	1			39
								4	9									
09	2010	#	1321	-0-	-689	-0-		48	1	1272	3	Y	1					40
								1	9									
10	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-		86	1	2221	3	Y	4					44
								4	9									
11	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-		86	1	2138	3	Y	5					49
								6	9									
12	2170	#	1920	-0-	-250	-0-		75	1	1801	3	Y	40	70	1			19
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 23,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	341	#	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	#	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	#	331	-0-	-10	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	#	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
11	330	#	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	#	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					5
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					5
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					5
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					5
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					5
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					5
07	444	R	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					5
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	-0-					5
09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					5
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	13					18
							14	9									
11	420	#	415	-0-	-5	-0-	20	1	395	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	434	#	428	-0-	-6	-0-	22	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	269	-0-	-816	-0-	65	1	204	3	N	-0-					12
02	980	#	577	-0-	-403	-0-	151	1	426	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	1147	#	990	-0-	-157	-0-	181	1	809	3	Y	-0-					-0-
04	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	188	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	1147	#	792	-0-	-355	-0-	177	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	184	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1147	#	1014	-0-	-133	-0-	185	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	1147	#	1107	-0-	-40	-0-	176	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1110	#	1092	-0-	-18	-0-	187	1	905	3	Y	-0-					-0-
10	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	192	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1080	#	913	-0-	-167	-0-	178	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	961	#	808	-0-	-153	-0-	153	1	655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEGER, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

01	1984 #	1360	-0-	-624	-0-	1357	2	3 9	N	3				49
02	1792 #	1684	-0-	-108	-0-	1681	2	3 9	N	3				52
03	2170 #	1159	-0-	-1011	-0-	1159	2		N	-0-				52
04	2100 #	1082	-0-	-1018	-0-	1080	2	2 9	N	2				54
05	2170 #	1501	-0-	-669	-0-	1501	2		N	-0-				54
06	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2232	2	8 9	N	7				61
07	1906 R	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-	46	1		15
08	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6 9	N	5				20
09	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	2045	2	4 9	N	4				24
10	2325 #	1865	-0-	-460	-0-	1864	2	1 9	N	1				25
11	2250 #	1947	-0-	-303	-0-	1940	2	7 9	N	6				31
12	2108 #	1969	-0-	-139	-0-	1962	2	7 9	N	6				37

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	#	100	-0-	-40	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	207	3	1	9	N	1					71
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	N	3					74
03	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					74
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					74
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	81	81	1			74
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					86
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					86
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					87
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					87
05	248	#	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	N	1					88
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	216	3	1	9	N	1					89
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	N	3					92
08	279	#	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	N	1					93
09	240	#	34	-0-	-206	-0-	34	3			N	-0-					93
10	248	#	46	-0-	-202	-0-	45	3	1	9	N	1					94
11	240	#	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					94
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					97
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					97
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					97
04	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					97
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					97
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					97
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					97
08	217	#	206	-0-	-11	-0-	204	3	2	9	N	2					99
09	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					99
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					99
11	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					99
12	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	531	-0-	-58	-0-	523	3	8	9	N	7					65
02	506	R	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8	1	8			72
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	N	6					78
04	510	#	447	-0-	-63	-0-	437	3	10	9	N	9					87
05	558	#	230	-0-	-328	-0-	228	3	2	9	N	2					89
06	540	#	301	-0-	-239	-0-	295	3	6	9	N	5					94
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	562	3	9	9	N	8					102
08	558	#	425	-0-	-133	-0-	422	3	3	9	N	3					105
09	450	#	441	-0-	-9	-0-	439	3	2	9	N	2					107
10	558	#	399	-0-	-159	-0-	397	3	2	9	N	2					109
11	550	R	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	N	3					112
12	558	#	340	-0-	-218	-0-	338	3	2	9	N	2					114

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	448	-0-	-48	-0-	447	3	1	9	N	1					64
02	448	#	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					64
03	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					64
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					64
05	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					64
06	450	#	366	-0-	-84	-0-	362	3	4	9	N	4					68
07	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					68
08	434	#	377	-0-	-57	-0-	374	3	3	9	N	3					71
09	420	#	362	-0-	-58	-0-	360	3	2	9	N	2					73
10	403	#	374	-0-	-29	-0-	372	3	2	9	N	2					75
11	366	R	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					80
*12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	2402	-0-	-233	-0-	2396	3	6	9	N	5					142
02	2380	#	1824	-0-	-556	-0-	1823	3	1	9	N	1					143
03	2635	#	2341	-0-	-294	-0-	2333	3	8	9	N	7					150
04	2460	#	2373	-0-	-87	-0-	2362	3	11	9	N	10					160
05	2542	#	2376	-0-	-166	-0-	2364	3	12	9	N	11					171
06	2310	#	2301	-0-	-9	-0-	2297	3	4	9	N	4					175
07	2449	#	2319	-0-	-130	-0-	2315	3	4	9	N	4					179
08	2449	#	2406	-0-	-43	-0-	2405	3	1	9	N	1					180
09	2370	#	2261	-0-	-109	-0-	2260	3	1	9	N	1					181
10	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	N	1					182
11	2340	#	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					182
12	2418	#	2366	-0-	-52	-0-	2365	3	1	9	N	1					183

TOTAL GAS PROD: 27,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					19
03	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					19
04	240	#	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					19
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19
07	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					19
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					19
09	240	#	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					19
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					19
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					19
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	798	-0-	-194	-0-	789	3	9	9	N	8					116
02	896	#	736	-0-	-160	-0-	722	3	14	9	N	13					129
03	992	#	847	-0-	-145	-0-	829	3	18	9	N	16					145
04	960	#	772	-0-	-188	-0-	753	3	19	9	N	17					162
05	992	#	845	-0-	-147	-0-	823	3	22	9	N	20					182
06	814	R	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	N	15	175	1			22
07	848	R	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	N	6					28
08	837	#	674	-0-	-163	-0-	668	3	6	9	N	5					33
09	810	#	632	-0-	-178	-0-	628	3	4	9	N	4					37
10	837	#	728	-0-	-109	-0-	721	3	7	9	N	6					43
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	716	3	6	9	N	5					48
12	837	#	755	-0-	-82	-0-	751	3	4	9	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	N	6					14
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					19
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	N	5					24
04	300	#	233	-0-	-67	-0-	225	3	8	9	N	7					31
05	310	#	250	-0-	-60	-0-	244	3	6	9	N	5					36
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	274	3	6	9	N	5					41
07	310	#	246	-0-	-64	-0-	240	3	6	9	N	5					46
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	290	3	8	9	N	7					53
09	270	#	203	-0-	-67	-0-	199	3	4	9	N	4					57
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	233	3	7	9	N	6					63
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	292	3	6	9	N	5					68
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	279	3	8	9	N	7					75

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	N	3					80
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					80
03	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					80
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	11	91	1			-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					45
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					45
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					45
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					45
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	N	1					46
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	140	3	2	9	N	2					48
07	217	#	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	N	2					50
08	217	#	122	-0-	-95	-0-	119	3	3	9	N	3					53
09	210	#	94	-0-	-116	-0-	92	3	2	9	N	2					55
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	238	3	3	9	N	3					58
11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					59
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	R	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					129
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	N	4					133
03	434	#	385	-0-	-49	-0-	373	3	12	9	N	11					144
04	420	#	368	-0-	-52	-0-	364	3	4	9	N	4	103	1			45
05	465	#	438	-0-	-27	-0-	434	3	4	9	N	4					49
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	428	3	7	9	N	6					55
07	465	#	385	-0-	-80	-0-	382	3	3	9	N	3					58
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	N	6					64
09	450	#	342	-0-	-108	-0-	340	3	2	9	N	2					66
10	465	#	404	-0-	-61	-0-	400	3	4	9	N	4					70
11	450	#	413	-0-	-37	-0-	411	3	2	9	N	2					72
12	465	#	361	-0-	-104	-0-	358	3	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1747	-0-	-268	-0-	1732	3	15	9	N	14					158
02	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					158
03	2077	#	1482	-0-	-595	-0-	1438	3	44	9	N	40	179	1			19
04	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2189	3	15	9	N	14					33
05	2077	#	1937	-0-	-140	-0-	1930	3	7	9	N	6					39
06	2010	#	1887	-0-	-123	-0-	1878	3	9	9	N	8					47
07	2263	#	2039	-0-	-224	-0-	2038	3	1	9	N	1					48
08	2263	#	2040	-0-	-223	-0-	2040	3			N	-0-					48
09	2190	#	1944	-0-	-246	-0-	1944	3			N	-0-					48
10	2046	#	1861	-0-	-185	-0-	1861	3			N	-0-					48
11	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					48
12	2046	#	2002	-0-	-44	-0-	2002	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	648	-0-	-127	-0-	637	3	11	9	N	10					66
02	672	#	467	-0-	-205	-0-	459	3	8	9	N	7					73
03	713	#	515	-0-	-198	-0-	502	3	13	9	N	12					85
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	754	3	12	9	N	11					96
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	N	17					113
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	N	10					123
07	783	R	783	-0-	-0-	-0-	769	3	14	9	N	13					136
08	775	#	591	-0-	-184	-0-	589	3	2	9	N	2					138
09	750	#	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					138
10	775	#	738	-0-	-37	-0-	736	3	2	9	N	2					140
11	750	#	264	-0-	-486	-0-	264	3			N	-0-					140
12	775	#	594	-0-	-181	-0-	590	3	4	9	N	4					144

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	321	-0-	-20	-0-	313	3	8	9	N	7					107
02	308	#	261	-0-	-47	-0-	254	3	7	9	N	6					113
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	N	11					124
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	314	3	13	9	N	12					136
05	341	#	338	-0-	-3	-0-	302	3	36	9	N	33					169
06	330	#	234	-0-	-96	-0-	227	3	7	9	N	6					175
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	312	3	9	9	N	8					183
08	341	#	196	-0-	-145	-0-	192	3	4	9	N	4	170	1			17
09	330	#	228	-0-	-102	-0-	222	3	6	9	N	5					22
10	341	#	277	-0-	-64	-0-	273	3	4	9	N	4					26
11	300	#	173	-0-	-127	-0-	171	3	2	9	N	2					28
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					127
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					127
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					127
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					127
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					127
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					127
10	217	#	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					127
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	773	-0-	-64	-0-	652	2	121	9	N	110	181	1			68
02	756	#	728	-0-	-28	-0-	589	2	139	9	N	126					194
03	837	#	766	-0-	-71	-0-	636	2	130	9	N	118	179	1			133
04	810	#	188	-0-	-622	-0-	188	2			N	-0-					133
05	775	#	33	-0-	-742	-0-	1	2	32	9	N	29	145	1			17
06	780	#	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					17
07	806	#	16	-0-	-790	-0-	16	2			N	-0-					17
08	775	#	16	-0-	-759	-0-	16	2			N	-0-					17
09	180	#	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					17
*10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					17
*11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	45	3	141	9	N	128					145
*12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	45	3	96	9	N	87					232

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-			19
02	280	#	243	-0-	-37	-0-	243	3	N	-0-			19
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-			19
04	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3	N	-0-			19
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-			19
06	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-			19
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			19
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-			19
09	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	3	N	-0-			19
10	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3	N	-0-			19
11	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-			19
12	279	#	83	-0-	-196	-0-	83	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			27
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			27
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			27
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			27
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			27
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			27
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			27
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			27
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-			27
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			27
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			27
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) //CONT.// 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RWA, LLC 687608
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	1			N	-0-					175
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					175
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					175
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					175
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	1			N	-0-					175
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					175
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	1			N	-0-					175
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	1			N	-0-					175
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	1			N	-0-					175
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	1			N	-0-					175
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	1			N	-0-					175
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	980	#	805	-0-	-175	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	776	-0-	-309	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1181	3	129	9	N	117					117
10	1085	#	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					117
11	1050	#	764	-0-	-286	-0-	764	3			N	-0-					117
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 14,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ENSLEY, GILBERT WELL #: 1H RRCID -> 269692 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 6175 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32810 01/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					189
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	169	1			45
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 129

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARIES (CADDO) 03568 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PARK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 277428 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-	38	3			54
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4714																	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					54
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					54
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					54
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					54
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					54
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4714																	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-	54	1			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4714					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B M ENERGY, INC. 040792
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					132
02	1008	N	56	-0-	-952	-0-	56	2			N	-0-					132
03	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-					132
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					132
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					136
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					142
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	N	4					146
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	2	9	9	N	8	4	8			150
10	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1813	2	6	9	N	5					155
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					157
12	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1669	2	52	9	N	47					161

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					125
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-	60	1			65
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					65
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					65
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					65
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					65
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					65
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					65
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					65
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					65
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	450	2	23	9	N	21					241
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	282	2	56	9	N	51					292
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	315	2	53	9	N	48					340
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	434	2	36	9	N	33					373
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	279	2	23	9	N	21					394
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	481	2	22	9	N	20	162	1			252
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	365	2	15	9	N	14					266
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	426	2	15	9	N	14					280
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	307	2	22	9	N	20					300
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	371	2	20	9	N	18	172	1			146
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10					156
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	320	2	9	9	N	8					164

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	109	-0-	-232	-0-	108	2	1	9	N	1					20
02	308	#	96	-0-	-212	-0-	94	2	2	9	N	2					22
03	248	#	140	-0-	-108	-0-	138	2	2	9	N	2					24
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					24
05	3431	R	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					24
06	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					24
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					24
08	2480	#	301	-0-	-2179	-0-	299	2	2	9	N	2					26
09	2400	#	142	-0-	-2258	-0-	142	2			N	-0-					26
10	2480	#	186	-0-	-2294	-0-	186	2			N	-0-					26
11	1620	#	137	-0-	-1483	-0-	137	2			N	-0-					26
12	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BARBARA M. (CISCO) 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. 680540
GRAF, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 159341 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-FREY WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					48
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					48
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					49
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					49
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					49
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					50
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					50
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					50
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					51
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
*12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1					46
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					47
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					48
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					48
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					48
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					49
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1					50
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					51
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					51
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
*12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	183	3	15	9	N	14	40	1			65
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					65
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	3	6	9	N	5					70
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					75
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					80
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	N	5					85
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	3	3	9	N	3					88
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	N	5					93
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	N	5					98
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	156	3	4	9	N	4					102
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-	3	5			99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HAYES-CASSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207753 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8508 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - PLUGGED 09/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	28	1	1072	2	N	-0-					120
02	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	2	N	-0-					120
03	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1316	2	N	23					143
							25	9									
04	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1660	2	N	33	159	1			17
							36	9									
05	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	37	1	1572	2	N	6					23
							7	9									
06	1320	#	949	-0-	-371	-0-	23	1	926	2	N	-0-					23
07	1364	#	763	-0-	-601	-0-	763	2			N	-0-					23
08	1798	#	734	-0-	-1064	-0-	734	2			N	-0-					23
09	1740	#	883	-0-	-857	-0-	883	2			N	-0-					23
10	1612	#	941	-0-	-671	-0-	941	2			N	-0-					23
11	960	#	737	-0-	-223	-0-	737	2			N	-0-					23
*12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HAUBOLD "B" WELL #: 2 RRCID -> 246674 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7907 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					190
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					190
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	N	1					191
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5					196
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10					206
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	39	3	10	9	N	9					215
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	15	3	7	9	N	6					221
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	94	3	4	9	N	4					225
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	176	1			49
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					49
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					49
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	3	24	9	N	22	1	8			111
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	352	3	24	9	N	22					133
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	383	3	84	9	N	76					209
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	N	21	164	1			66
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	208	3	25	9	N	23					89
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	261	3	24	9	N	22					111
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	3	23	9	N	21					132
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	337	3	24	9	N	22					154
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	371	3	25	9	N	23					177
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	343	3	31	9	N	28					205
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	375	3	14	9	N	13					218
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HUNTER, C. T., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 108848 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 1790 - 2037

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

01	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					106
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					106
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					106
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					106
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					106
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					106
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					106
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					106
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					106
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					106
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					106
12	744	N	191	-0-	-553	-0-	191	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	205	-0-	-105 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	205	-0-	-105 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	109	1	842	2	N	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	95	1	744	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	109	1	711	2	N	-0-			-0-
04	930	N	624	-0-	-306 B	-0-	105	1	519	2	N	-0-			-0-
05	930	N	690	-0-	-240 B	-0-	109	1	581	2	N	-0-			-0-
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	105	1	830	2	N	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	105	1	467	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			33
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	463	N	-0-	-0-	-463 B	-0-					N	-0-			33
04	300	N	87	-0-	-213 B	-0-	87	2			N	-0-			33
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-			33
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-			33
07	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-			33
08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630	N	538	-0-	-92 B	-0-	538	2			N	-0-			33
10	713	N	550	-0-	-163 B	-0-	550	2			N	-0-			33
11	750	N	667	-0-	-83 B	-0-	667	2			N	-0-			33
*12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.// 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					116
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	889	3	1	9	N	1					117
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	N	1					118
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					118
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					118
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3			N	-0-					118
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					118
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	888	3	1	9	N	1					119
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	N	1					120
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					120
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					120
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 10,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					15
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					15
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					15
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					15
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					15
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					15
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					15
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					15
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	93	1	278	2	N	-0-					9
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	84	1	232	2	N	-0-					9
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	93	1	156	2	N	-0-					9
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	90	1	251	2	N	-0-					9
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					9
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					9
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-	2	7			7
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-	1	5			6
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	5	5			1
10	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-	1	5			-0-
11	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					3
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					3
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					3
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					3
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					3
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					3
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					3
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					3
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	806	N	486	-0-	-320	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	92	1	395	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	91	1	467	2	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	81	1	434	2	N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	77	1	393	2	N	-0-					-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	72	1	359	2	N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	73	1	398	2	N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	72	1	370	2	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	84	1	440	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	2	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	86	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-					13
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					13
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					13
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					13
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					13
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					13
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					13
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					13
11	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					13
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	183	-0-	-220 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					45
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					45
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					45
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					45
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					45
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					45
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					45
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					45
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					45
12	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	3			N	-0-					67
02	588	N	496	-0-	-92 B	-0-	496	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	3			N	-0-					67
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					67
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					67
06	570	N	521	-0-	-49 B	-0-	521	3			N	-0-					67
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					67
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					67
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					67
11	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3			N	-0-					67
12	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					26
02	392	N	325	-0-	-67 B	-0-	325	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	3			N	-0-					26
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					26
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					26
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					26
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					26
08	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					26
10	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					26
11	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3			N	-0-					26
12	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	266	-0-	-64	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					5
02	280	N	194	-0-	-86	B	-0-	194	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	236	-0-	-74	B	-0-	236	2			N	-0-					5
04	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					5
05	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	2			N	-0-					5
06	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2			N	-0-					5
07	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					5
08	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					5
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					5
11	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					5
*12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					179
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					179
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					179
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	N	4					183
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	57	3	8	9	N	7					190
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					190
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					190
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					190
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	190	7			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					261
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					261
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					261
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	60	1			201
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					201
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					201
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					201
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	196	3	3	9	N	3					204
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	175	3	52	9	N	47	64	1			187
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	309	3	23	9	N	21	187	7			21
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18					39
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BECHEL OIL, LLC. 061144
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) //CONT.// 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	993	-0-	-774	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	234	-0-	-1586	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	644	-0-	-1371	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	912	-0-	-1038	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1286	-0-	-512	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1581	#	350	-0-	-1231	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

01	14B	DENY	141	-0-	141	8901	141	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	70	-0-	-2730	6171	70	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	205	-0-	-2895	3276	205	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	74	-0-	-2926	350	74	2			N	-0-					-0-
05	350	N	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

01	1519	N	734	-0-	-785	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	961	N	66	-0-	-895	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	720	N	373	-0-	-347	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	531	-0-	-2107 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	368	N	577	-0-	209 B	209	577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																	
03	1426	#	495	-0-	-931 B	-722	495	2			N	-0-					-0-
04	510	N	719	-0-	209 B	-513	719	2			N	-0-					-0-
05	366	X	879	-0-	513 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1083	-0-	-477	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	368	N	353	-0-	-15 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	290	-0-	-175 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565		3109	-0-	-456 B	67447	3109	2			N	-0-					-0-
02	405		4112	-0-	3707 B	71154	4112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 71154																	
03	3782		3428	-0-	-354 B	70800	3428	2			N	-0-					-0-
04	3565		2857	-0-	-708 B	70092	2857	2			N	-0-					-0-
05	73483	X	3391	-0-	-70092 B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3148	-0-	-1409	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3473	-0-	-1567	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3097	-0-	-2111	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	#	3314	-0-	-12031	-0-	3314	2			N	-0-					524
02	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17310	2	125	9	N	114	184	1			454
03	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	17143	2			N	-0-					454
04	10740	#	4267	-0-	-6473	-0-	4266	2	1	9	N	1	191	1			264
05	15500		3542	-0-	-11958	-0-	3542	2			N	-0-					264
06	15000		1773	-0-	-13227	-0-	1773	2			N	-0-					264
07	10850		2863	-0-	-7987	-0-	2863	2			N	-0-					264
08	10850		2751	-0-	-8099	-0-	2751	2			N	-0-					264
09	5468	R	5468	-0-	-0-	-0-	5462	2	6	9	N	5	144	1			125
10	3534	#	2994	-0-	-540	-0-	2994	2			N	-0-					125
11	2760	#	2273	-0-	-487	-0-	2273	2			N	-0-					125
12	5642	#	2305	-0-	-3337	-0-	2305	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 66,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	5783	-0-	-1068	-0-	5313	2	470	9	N	427	318	1			359
02	6104 X	5081	-0-	-1023	-0-	4675	2	406	9	N	369	321	1			407
03	6479 X	5265	-0-	-1214	-0-	5208	2	57	9	N	52	160	1			299
04	6270 X	5368	-0-	-902	-0-	4935	2	433	9	N	394	319	1			374
05	5921 X	5146	-0-	-775	-0-	4763	2	383	9	N	348	328	1			394
06	5610 X	2623	-0-	-2987	-0-	2476	2	147	9	N	134	321	1			207
07	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5614	2	674	9	N	613	651	1			169
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5671	2	553	9	N	503	322	1			350
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5014	2	397	9	N	361	320	1			391
10	6293 X	5851	-0-	-442	-0-	5422	2	429	9	N	390	322	1			459
11	6090 X	5672	-0-	-418	-0-	5126	2	546	9	N	496	643	1			312
12	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	5672	2	422	9	N	384	321	1			375

TOTAL GAS PROD: 64,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,471

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-					107
02	924 X	732	-0-	-192	-0-	732	2			N	-0-					107
03	1023 X	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					107
04	990 X	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					107
05	1023 X	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					107
06	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					107
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					107
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					107
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					107
10	1209 X	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					107
11	1170 X	991	-0-	-179	-0-	991	2			N	-0-					107
12	1209 X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	2			N	-0-					1
02	5236	X	4918	-0-	-318	-0-	4918	2			N	-0-					1
03	5797	X	5424	-0-	-373	-0-	5424	2			N	-0-					1
04	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					1
05	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	4804	2			N	-0-					1
06	5280	X	3029	-0-	-2251	-0-	3029	2			N	-0-					1
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					1
08	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	5102	2			N	-0-					1
09	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	4987	2			N	-0-					1
10	5797	X	4941	-0-	-856	-0-	4941	2			N	-0-					1
11	5610	X	4579	-0-	-1031	-0-	4579	2			N	-0-					1
12	5797	X	4605	-0-	-1192	-0-	4605	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 58,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					50
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	2	1	126	2	N	-0-					50
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	1					51
							1	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	2	N	-0-					51
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	1	1	79	2	N	-0-					51
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					51
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					51
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					51
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	1					52
							1	9									
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	N	3					55
							3	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					55
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	3	1	107	2	N	-0-					92
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	2	N	-0-					92
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-					92
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					92
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					92
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					92
09	360	N	97	-0-	-263	-0-	3	1	94	2	N	-0-					92
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					92
11	360	N	203	-0-	-157	-0-	6	1	182	2	N	14					106
							15	9									
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	48	1	118	2	Y	4					30
							4	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	114	2	Y	9					39
							10	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	48	1	116	2	Y	3					42
							3	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	111	2	Y	9					51
							10	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	146	2	Y	4					55
							4	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	47	1	124	2	Y	3	40	1			18
							3	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48	1	115	2	Y	3					21
							3	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	48	1	125	2	Y	3					24
							3	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	47	1	111	2	Y	6					30
							7	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	134	2	Y	7					37
							8	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	47	1	122	2	Y	3					40
							3	9									
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	47	1	122	2	Y	4					44
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	38	1	49	2	N	-0-					6
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	N	-0-					6
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	2	N	-0-					6
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	6					12
							7	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	2	N	-0-					12
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	2	N	-0-					12
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	2	N	-0-					12
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	48	1	76	2	N	-0-					12
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	2	N	-0-					12
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	N	1					13
							1	9									
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	52	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	38					96
							42	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	46	1	577	2	N	32	85	1			43
							35	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	792	2	N	43					86
							47	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	N	45					131
							50	9									
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	36					167
							40	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	868	2	N	21					188
							23	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1050	2	N	19	140	1			67
							21	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	26					93
							29	9									
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	54	1	795	2	N	28					121
							31	9									
10	1085	N	95	-0-	-990	-0-	45	1	17	2	N	30					151
							33	9									
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	55	1	813	2	N	26					177
							29	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	21					198
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	10	34	1			13
							11	9									
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	42	1	143	2	N	6					19
							7	9									
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	48	1	143	2	N	6					25
							7	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	N	11					36
							12	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	49	1	200	2	N	4					40
							4	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	182	2	N	10					50
							11	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	4					54
							4	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	48	1	151	2	N	2					56
							2	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	47	1	149	2	N	51	53	1			54
							56	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	N	18					72
							20	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	12					84
							13	9									
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	47	1	139	2	N	15	60	1			39
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	N	-0-	45	1			48
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	42	1	254	2	N	12					60
							13	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	10					70
							11	9									
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	47	1	206	2	N	10					80
							11	9									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	49	1	247	2	N	6					86
							7	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	241	2	N	5					91
							6	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	1					92
							1	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	N	-0-					92
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	47	1	184	2	N	-0-					92
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	48	1	257	2	N	12					104
							13	9									
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	47	1	165	2	N	2					106
							2	9									
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	47	1	158	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	77 42	1 9	1961	2	N	38					136
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	76 22	1 9	2399	2	N	20					156
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	2600	2	N	23					179
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	79 46	1 9	2523	2	N	42					221
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	76 17	1 9	2572	2	N	15	195	1			41
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71 14	1 9	2024	2	N	13					54
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	63 24	1 9	2089	2	N	22					76
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	78 23	1 9	2387	2	N	21					97
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	77 23	1 9	2231	2	N	21					118
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	2526	2	N	10					128
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	76 33	1 9	2205	2	N	30					158
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	2245	2	N	13					171

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	50	1	244	2	N	-0-					62
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	46	1	270	2	N	-0-					62
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-					62
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	N	-0-					62
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	50	1	270	2	N	-0-					62
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	2	N	-0-					62
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	N	-0-					62
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	50	1	206	2	N	-0-					62
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	48	1	191	2	N	-0-					62
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	48	1	222	2	N	-0-					62
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	2	N	-0-					62
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	48	1	185	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					15
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					15
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					15
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					15
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					15
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					15
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					15
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					15
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					15
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					17
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					85
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					85
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					85
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					85
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					85
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					85
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					85
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					85
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					85
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					85
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					85
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	2			N	-0-					15
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					15
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					15
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					15
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					15
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					15
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					15
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					15
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					15
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					15
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	3			N	-0-					63
09	14B2 EXT		189	-0-	189	321	189	3			N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	321					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	321					N	-0-					63
*12	321	R	-0-	-0-	-321	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) //CONT.// 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	627	-0-	-148	-0-	565	2	62	9	N	56	5	8			159
02	756	#	752	-0-	-4	-0-	671	2	81	9	N	74	177	1	7	8	49
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	785	2	80	9	N	73	6	8			116
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	754	2	56	9	N	51	3	8			164
05	894	R	894	-0-	-0-	-0-	830	2	64	9	N	58	176	1	7	8	39
06	840	#	787	-0-	-53	-0-	729	2	58	9	N	53	4	8			88
07	868	#	670	-0-	-198	-0-	629	2	41	9	N	37	9	8			116
08	925	R	925	-0-	-0-	-0-	859	2	66	9	N	60	7	8			169
09	989	R	989	-0-	-0-	-0-	930	2	59	9	N	54	172	1	5	8	46
10	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1009	2	63	9	N	57	4	8			99
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1056	2	61	9	N	55	2	8			152
*12	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1101	2	56	9	N	51	169	1	5	8	29

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BANDERA EXPLORATION COMPANY 048379
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					25
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					25
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					25
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					25
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					25
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					25
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					136
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					136
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					136
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					136
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					136
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					136
07	310 N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					136
08	248 N	119	-0-	-129	-0-	108	3	11	9	N	10	8	8			138
09	180 N	47	-0-	-133	-0-	39	3	8	9	N	7	5	8			140
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7	5	8			142
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					143
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	371	3	9	9	N	8	7	8			144

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	311	3	25	9	N	23					216
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	284	3	24	9	N	22					238
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	287	3	21	9	N	19	179	1			78
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	300	3	19	9	N	17					95
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	313	3	23	9	N	21					116
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	297	3	18	9	N	16					132
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	300	3	18	9	N	16					148
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	294	3	20	9	N	18					166
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	N	8					174
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1					175
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	288	3	7	9	N	6					181
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13	9	N	12	169	1			24

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					24
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					24
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	613	3	8	9	N	7					31
04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1012	3	52	9	N	47	1	8			77
05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					77
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	669	3	19	9	N	17					94
07	835	R	835	-0-	-0-	-0-	811	3	24	9	N	22	2	8			114
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	540	3	18	9	N	16	2	8			128
09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	647	3	24	9	N	22	2	8			148
10	888	R	888	-0-	-0-	-0-	851	3	37	9	N	34	2	8			180
11	998	R	998	-0-	-0-	-0-	945	3	53	9	N	48	169	1			59
*12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	777	3	40	9	N	36	2	8			93

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					270
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					270
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					270
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					270
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					270
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					270
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	147	1			123
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					123
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					123
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					123
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					123
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					70
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					70
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					70
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					70
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					70
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					70
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					70
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	2	6	9	N	5	157	1	3	8	14
02	2576	N	2153	-0-	-423	-0-	2129	2	24	9	N	22	1	8			35
03	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2080	2	28	9	N	25	7	8			53
04	2580	N	2340	-0-	-240	-0-	2309	2	31	9	N	28	2	8			79
05	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2111	2	13	9	N	12	2	8			89
06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	1721	2	8	9	N	7					96
07	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2353	2	10	9	N	9					105
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	2	22	9	N	20	5	8			120
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	45	8			140
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2309	2	52	9	N	47	30	8			157
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2219	2	13	9	N	12	165	1			4
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37	9	8			32

TOTAL GAS PROD: 26,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					19
02	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					19
03	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					19
04	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					19
05	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					19
06	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					19
07	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					19
08	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					19
09	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					19
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
*11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					19
*12	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	213	1	608	3	N	18					46
							20	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	182	1	446	3	N	9					55
							10	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	218	1	564	3	N	13					68
							14	9									
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	220	1	509	3	N	4					72
							4	9									
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	131	1	431	3	N	-0-					72
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	122	1	507	3	N	-0-					72
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	105	1	424	3	N	-0-					72
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	112	1	440	3	N	2					74
							2	9									
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	148	1	416	3	N	3					77
							3	9									
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	550	3	N	2					79
							2	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	152	1	508	3	N	10					89
							11	9									
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	137	1	456	3	N	-0-	68	1			17

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					20
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					20
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					20
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					20
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					20
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					20
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					20
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					20
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					112
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					112
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					112
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					112
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					112
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					112
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					112
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					112
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					112
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					112
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					112
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	854	-0-	-355	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					29
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					29
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					29
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					29
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					36
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					36
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					36
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					36
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					36
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					36
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					55
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					55
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					55
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					55
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					55
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					55
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					9
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					9
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					9
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					9
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					9
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					9
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					9
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					9
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					9
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					9
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					9
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					9
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					9
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					9
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					9
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					9
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					9
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					9
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	248	1	1546	3	N	-0-					30
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	248	1	1340	3	N	-0-					30
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	248	1	1610	3	N	-0-					30
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	248	1	1542	3	N	-0-					30
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	248	1	1278	3	N	-0-					30
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	248	1	757	3	N	-0-					30
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	248	1	1400	3	N	-0-					30
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	248	1	1349	3	N	-0-					30
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	248	1	831	3	N	-0-					30
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	248	1	1018	3	N	-0-					30
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	248	1	957	3	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 16,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					43
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					43
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					43
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					43
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					43
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					43
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					43
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					43
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					43
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					43
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					6
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					6
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					34
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					34
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					34
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					34
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					34
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					34
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					132
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					132
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					132
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					132
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					132
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					132
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					132
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					132
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					123
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					123
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					123
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					123
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					123
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					123
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					123
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					123
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					19
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					19
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					19
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					19
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					19
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					19
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					19
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					19
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					19
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					19
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	3	N	-0-			9
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-			9
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	102	1	735	3	N	-0-			9
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	3	N	-0-			9
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	118	1	639	3	N	-0-			9
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	120	1	539	3	N	-0-			9
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	522	3	N	-0-			9
08	3100	N	8153	-0-	5053	5053	90	1	8063	3	N	-0-			9
09	3000	N	940	-0-	-2060	2993	133	1	807	3	N	-0-			9
10	3100	N	791	-0-	-2309	684	112	1	679	3	N	-0-			9
*11	1472	N	788	-0-	-684	-0-	137	1	651	3	N	-0-			9
*12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 15,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			15
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			15
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			15
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			15
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			15
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			15
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			15
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			15
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			15
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			95
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			95
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			95
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			95
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			95
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			95
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			95
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			95
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			95
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			95
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	181	1	1608	3	N	-0-					54
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	3	N	-0-					54
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	3	N	-0-					54
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	132	1	634	3	N	-0-					54
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	130	1	707	3	N	-0-					54
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	128	1	574	3	N	-0-					54
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	120	1	486	3	N	-0-					54
08	3100	N	14215	-0-	11115	11115	158	1	14057	3	N	-0-					54
09	3000	N	814	-0-	-2186	8929	115	1	699	3	N	-0-					54
10	3100	N	959	-0-	-2141	6788	136	1	823	3	N	-0-					54
*11	3000	N	639	-0-	-2361	4427	111	1	528	3	N	-0-					54
*12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	1823					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 23,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					55
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					55
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					55
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					55
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					55
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					55
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					55
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					55
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					55
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					55
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					150
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					150
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					150
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					150
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					150
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					150
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					150
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					150
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	77	2	27	3	N	-0-					112
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	3	N	-0-					112
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	2	29	3	N	-0-					112
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	2	26	3	N	-0-					112
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	77	2	27	3	N	-0-					112
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	2	27	3	N	-0-					112
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	3	N	-0-					112
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	3	N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	112	7			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2543	3	69	9	N	63					135
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2177	3	62	9	N	56	176	1			15
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	687	3	22	9	N	20					35
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
05	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					35
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					35
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					35
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	2					37
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	3	3	9	N	3					40
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	57	2	178	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	2	171	3	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	55	2	174	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	54	2	170	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	58	2	182	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	2	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	50	2	157	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	54	2	169	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	51	2	162	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	51	2	162	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	2	166	3	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	2	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	2	230	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	58	2	210	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	2	230	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	2	226	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	2	283	3	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	2	227	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	37	2	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	32	2	114	3	N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	22	2	76	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	2	44	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	2	105	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	2	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	18	2	72	3	N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	14	2	53	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	20	2	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	2	49	3	N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	13	2	53	3	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	2	96	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	2	128	3	N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	34	2	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	104	2	382	3	N	-0-			-0-
02	560	N	168	-0-	-392	-0-	36	2	132	3	N	-0-			-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110	2	413	3	N	-0-			-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	75	2	284	3	N	-0-			-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	131	2	490	3	N	-0-			-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	107	2	400	3	N	-0-			-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	68	2	253	3	N	-0-			-0-
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	88	2	329	3	N	-0-			-0-
09	510	N	315	-0-	-195	-0-	67	2	248	3	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	2	82	3	N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	2	131	3	N	-0-			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	105	2	391	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	2	33	3	N	-0-			-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	13	2	41	3	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	3	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	2	64	3	N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	2	44	3	N	-0-			-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	14	2	44	3	N	-0-			-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	2	22	3	N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-			-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	2	16	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	2	77	3	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	2	63	3	N	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	2	63	3	N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	2	61	3	N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	2	80	3	N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	2	60	3	N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	21	2	64	3	N	-0-			-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	15	2	46	3	N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	2	50	3	N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	2	132	3	N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	3	N	-0-			-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	14	2	58	3	N	-0-			-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	2	58	3	N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	2	44	3	N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	2	29	3	N	-0-			-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	2	27	3	N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	2	49	3	N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	18	2	75	3	N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	2	227	3	N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	50	2	204	3	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	71	2	297	3	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	2	257	3	N	-0-			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	2	217	3	N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	2	342	3	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	2	252	3	N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	53	2	215	3	N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	47	2	189	3	N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	2	169	3	N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	2	142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	2	183	3	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	2	118	3	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	33	2	136	3	N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	2	115	3	N	-0-			-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	2	162	3	N	-0-			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	20	2	81	3	N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	3	N	-0-			-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	2	87	3	N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-			-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	2	88	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	140	2	524	3	N	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	100	2	384	3	N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	94	2	361	3	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	183	2	686	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	2	558	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	107	2	402	3	N	-0-					-0-
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	146	2	544	3	N	-0-					-0-
08	713	N	503	-0-	-210	-0-	106	2	397	3	N	-0-					-0-
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	84	2	306	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	2	264	3	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	70	2	256	3	N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	69	2	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	60	2	208	3	N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	53	2	184	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	60	2	211	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	56	2	203	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	2	222	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	59	2	210	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	59	2	212	3	N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	44	2	159	3	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	41	2	146	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	42	2	148	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	47	2	170	3	N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	2	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	7	2	23	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	2	51	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	2	63	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	2	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	19	-0-	-70	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	2	2	7	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	18	2	2	7	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	28	2	2	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	65	2	229	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	58	2	210	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	63	2	231	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	62	2	225	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	2	265	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	62	2	227	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	85	2	310	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	74	2	268	3	N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	50	2	179	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	2	104	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	2	62	3	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	2	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

01	0		3079	-0-	3079	17350	3079	3			N	-0-					-0-
02	19968	X	2618	-0-	-17350	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	3194	-0-	-3006	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	3211	-0-	-2789	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	3161	-0-	-3039	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	3064	-0-	-2936	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*11	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3311	-0-	3311	26857	3311	3			N	-0-					-0-
02	0		3411	-0-	3411	30268	3411	3			N	-0-					-0-
03	0		2358	-0-	2358	32626	2358	3			N	-0-					-0-
04	0		2152	-0-	2152	34778	2152	3			N	-0-					-0-
05	36857	X	2079	-0-	-34778	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	2129	-0-	-2971	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	1856	-0-	-3414	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	1837	-0-	-3433	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	1763	-0-	-3337	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	197	185	1	2	8	10
*12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 22,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					194
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					194
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					194
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					194
05	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					194
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					194
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					194
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					194
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					194
10	T. A.		98	-0-	-106	-0-	98	2			N	-0-					194
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					82
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					82
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					82
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					82
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					82
06	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	3			N	-0-					82
07	713	N	160	-0-	-553	-0-	160	3			N	-0-					82
08	527	N	103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					82
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					82
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					82
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					82
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	3	3	9	N	3					92
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	126	3	1	9	N	1					93
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					95
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2					97
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					97
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					102
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	92	3	2	9	N	2					104
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					104
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					104
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					104
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					105
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					151
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2717	3	34	9	N	31					182
03	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2599	3	22	9	N	20	167	1			35
04	3000	N	3003	-0-	3	3	2967	3	36	9	N	33					68
05	3004	N	3001	-0-	-3	-0-	2993	3	8	9	N	7					75
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2875	3	21	9	N	19					94
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2976	3	19	9	N	17					111
08	2790	N	1930	-0-	-860	-0-	1896	3	34	9	N	31					142
09	2700	N	888	-0-	-1812	-0-	851	3	37	9	N	34	159	1			17
10	2790	N	1659	-0-	-1131	-0-	1659	3			N	-0-					17
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1892	3	35	9	N	32					49
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2017	3	31	9	N	28					77

TOTAL GAS PROD: 28,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					35
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					35
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					35
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					35
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					35
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					35
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					35
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					35
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					35
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					35
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					129
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1610	2	4	9	N	4					133
03	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					133
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					133
05	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1777	2	1	9	N	1					134
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1704	2	1	9	N	1					135
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-	126	1			9
08	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1743	2			N	-0-					9
09	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					9
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					9
11	1680	N	954	-0-	-726	-0-	954	2			N	-0-					9
12	1519	N	586	-0-	-933	-0-	586	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					32
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					32
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					32
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					32
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					32
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					32
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					32
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	29	1	74	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	29	1	140	2	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
11	360	N	109	-0-	-251	-0-	29	1	80	2	N	-0-					-0-
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	29	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	452	-0-	-1036	-0-	146	1	306	2	Y	-0-					52
02	1260	N	610	-0-	-650	-0-	146	1	464	2	Y	-0-					52
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	146	1	583	2	Y	-0-					52
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	146	1	599	2	Y	14					66
							15	9									
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	146	1	473	2	Y	-0-					66
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	146	1	513	2	Y	-0-					66
07	775	N	566	-0-	-209	-0-	146	1	420	2	Y	-0-					66
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	146	1	349	2	Y	-0-					66
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	146	1	348	2	Y	-0-					66
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	146	1	468	2	Y	-0-					66
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	146	1	456	2	Y	-0-					66
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	146	1	574	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					105
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					105
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					105
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					105
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					105
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					105
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					105
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					105
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					105
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					105
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					105
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					19
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					19
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					19
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					19
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					19
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					19
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					19
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					19
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					19
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					19
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					19
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	179	2	9	9	N	8					27
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					30
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					30
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					30
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					23
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					23
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2					25
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					25
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					25
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					25
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					28
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					36
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2			N	-0-					36
10	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					36
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					36
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					28
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					28
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					28
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
06	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					28
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
10	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2			N	-0-					28
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					28
12	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					28
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					28
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					28
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					28
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					28
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					28
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					28
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					28
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					28
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					32
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					32
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					32
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					23
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	1048	2			N	-0-					23
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					23
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					23
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					23
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1305	2	3	9	N	3					26
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					26
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					26
09	1320	N	848	-0-	-472	-0-	848	2			N	-0-					26
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					26
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					26
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					46
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-					46
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					46
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					46
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					46
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	725	2	1	9	N	1					47
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					47
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					48
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					48
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					55
11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					55
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					59
02	3332	X	3025	-0-	-307	-0-	3025	2			N	-0-					59
03	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	2			N	-0-					59
04	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			N	-0-					59
05	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	3469	2			N	-0-					59
06	3870	X	3429	-0-	-441	-0-	3429	2			N	-0-					59
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					59
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					59
09	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	2			N	-0-					59
10	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					59
11	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	2			N	-0-					59
*12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 40,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					16
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	2	12	9	N	11					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					27
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					27
09	1080	N	567	-0-	-513	-0-	567	2			N	-0-					27
10	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					27
11	1140	N	666	-0-	-474	-0-	666	2			N	-0-					27
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16					43

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					16
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					16
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					16
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					16
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					16
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					16
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					16
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					16
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					16
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					16
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	2			N	-0-					16
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2					21
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					21
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					21
04	1560	N	996	-0-	-564	-0-	996	2			N	-0-					21
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					21
06	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-					21
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1	22	1			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					18
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					18
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					18
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					18
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					18
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	2	2	9	N	2					20
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					20
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					20
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3684	2	2	9	N	2					22
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3801	2	11	9	N	10					32
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3828	2	4	9	N	4					36
*12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 46,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					21
02	1372	N	1116	-0-	-256	-0-	1116	2			N	-0-					21
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					21
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					21
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	9	N	2					23
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					23
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					23
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	2	4	9	N	4					27
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1388	2	1	9	N	1					28
10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					28
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1350	2	1	9	N	1					29
12	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					43
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					43
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					43
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					43
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					43
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					43
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					43
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					43
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					43
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					43
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2241	-0-	-859	627	2239	2	2	9	N	2					37
02	2205	N	1578	-0-	-627	-0-	1570	2	8	9	N	7					44
03	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	2022	2	4	9	N	4					48
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2128	2	2	9	N	2					50
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	N	2					52
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2186	2	4	9	N	4					56
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					58
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					61
09	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2			N	-0-					61
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					61
11	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					61
12	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 25,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					27
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					27
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					27
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					27
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	26	2	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3	1	3861	2	N	27					144
							30	9									
02	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	3	1	4060	2	N	32					176
							35	9									
03	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	3	1	4073	2	N	40	189	1			27
							44	9									
04	4170	X	3872	-0-	-298	-0-	3	1	3855	2	N	13					40
							14	9									
05	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3	1	3481	2	N	9					49
							10	9									
06	4380	X	3813	-0-	-567	-0-	3	1	3799	2	N	10					59
							11	9									
07	4526	X	2382	-0-	-2144	-0-	3	1	2373	2	N	5					64
							6	9									
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3	1	4813	2	N	25					89
							28	9									
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3	1	4001	2	N	40	102	1			27
							44	9									
10	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	3	1	3894	2	N	-0-					27
11	4170	X	3653	-0-	-517	-0-	3	1	3650	2	N	-0-					27
12	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3	1	3706	2	N	50					77
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 45,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	3805	2	28	9	N	25					92
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3599	2	2	9	N	2					94
03	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-					94
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3866	2	22	9	N	20					114
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					114
06	3870	X	3869	-0-	-1	-0-	3841	2	28	9	N	25					139
07	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					139
08	3942	X	3320	-0-	-622	-0-	3303	2	17	9	N	15	129	1			25
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					25
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					25
11	3660	X	1856	-0-	-1804	-0-	1856	2			N	-0-					25
*12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 44,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					40
02	616	N	278	-0-	-338	-0-	278	2			N	-0-					40
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	514	2	40	9	N	36	48	1			28
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					28
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					28
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					33
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					38
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					38
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6	9	N	5					43
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					43
11	780	N	421	-0-	-359	-0-	421	2			N	-0-					43
12	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					24
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					24
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					24
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					24
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					24
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					24
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					24
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					24
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					24
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					24
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					141
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					141
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					141
04	1020	N	468	-0-	-552	-0-	468	2			N	-0-					141
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					141
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					141
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					141
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					141
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					141
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-	93	1			48
11	3000	N	3513	-0-	513	513	3358	2	155	9	N	141	157	1			32
*12	3100	N	3226	-0-	126	639	3171	2	55	9	N	50	50	1			32

TOTAL GAS PROD: 11,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					23
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					23
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					23
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					23
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					23
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					23
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					23
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	3	2	9	N	2					81
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	1574	3	3	9	N	3					84
03	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1672	3	1	9	N	1					85
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1606	3	2	9	N	2					87
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1645	3	1	9	N	1					88
06	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	1398	3	1	9	N	1					89
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1422	3	2	9	N	2					91
08	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1239	3	8	9	N	7					98
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	N	1					99
10	1426	N	742	-0-	-684	-0-	741	3	1	9	N	1					100
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	3	3	9	N	3					103
12	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2115	3	3	9	N	3					106

TOTAL GAS PROD: 19,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					36
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					36
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					36
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					36
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					36
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					36
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					36
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					36
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					36
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					36
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					36
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	5					155
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	4					159
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	N	3					162
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					162
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2					164
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					164
07	1395	N	807	-0-	-588	-0-	806	3	1	9	N	1					165
08	1395	N	3	-0-	-1392	-0-	1	3	2	9	N	2	144	1			23
09	1290	N	162	-0-	-1128	-0-	162	3			N	-0-					23
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					23
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					23
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	3	17	9	N	15					111
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	3	14	9	N	13					124
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	199	3	21	9	N	19					143
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	138	3	40	9	N	36					179
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	166	3	19	9	N	17					196
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					196
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					196
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					196
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	163	1			33
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					33
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					33
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					80
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					80
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					80
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					80
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					80
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					80
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					80
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					80
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					80
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					80
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					80
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					32
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					32
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					32
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					32
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					32
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					32
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					32
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	462	3	41	9	N	37					182
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	466	3	32	9	N	29	159	1			52
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	534	3	36	9	N	33					85
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	468	3	30	9	N	27					112
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	531	3	39	9	N	35					147
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	503	3	35	9	N	32					179
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	576	3	30	9	N	27	158	1			48
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	616	3	28	9	N	25					73
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	545	3	35	9	N	32					105
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	598	3	43	9	N	39					144
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	639	3	25	9	N	23					167
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22					189

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	340	3	44	9	N	40	171	1			14
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	327	3	39	9	N	35					49
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	329	3	40	9	N	36					85
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	278	3	31	9	N	28					113
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	305	3	34	9	N	31					144
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	279	3	41	9	N	37					181
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	237	3	21	9	N	19	166	1			34
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	253	3	21	9	N	19					53
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	27	3	36	9	N	33					86
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	27					113
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	29					142
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	31					173

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	628	3	167	9	N	152	171	1			211
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	560	3	138	9	N	125	155	1			181
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	631	3	149	9	N	135	165	1			151
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	565	3	116	9	N	105	168	1			88
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	586	3	140	9	N	127					215
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	594	3	131	9	N	119	168	1			166
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	626	3	113	9	N	103	172	1			97
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	560	3	119	9	N	108	161	1			44
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	489	3	102	9	N	93					137
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	463	3	95	9	N	86	172	1			51
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	444	3	132	9	N	120					171
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	407	3	105	9	N	95	165	1			101

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	720	N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					48
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					48
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					48
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					48
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					48
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					48
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					48
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					48
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					48
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					48
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					48
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	N	2					39
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	137	2	1	9	N	1					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					41
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					42
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					43
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					44
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	84	2	1	9	N	1					45
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1					46
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					47
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					47
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					47
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					87
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8					95
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					100
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					104
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					104
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	773	2	6	9	N	5					109
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	788	2	3	9	N	3					112
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	816	2	8	9	N	7					119
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					122
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2					124
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	799	2	7	9	N	6					130
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					73
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					73
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					73
04	780	N	416	-0-	-364	-0-	416	2			N	-0-					73
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					73
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	314	2			N	-0-					73
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					73
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					73
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					73
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					73
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					73
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					138
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					138
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					138
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					138
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					138
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					138
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					138
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					138
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	138	1			-0-
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	60	1	3663	2	N	9			58
							10	9							
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	60	1	3211	2	N	12			70
							13	9							
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3618	1	60	2	N	16			86
							18	9							
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	60	1	3562	2	N	12			98
							13	9							
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	60	1	3681	2	N	7			105
							8	9							
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3135	2	N	9			114
							10	9							
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	60	1	3788	2	N	11			125
							12	9							
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	60	1	4145	2	N	9			134
							10	9							
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	60	1	2924	2	N	4			138
							4	9							
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	60	1	3811	2	N	7			145
							8	9							
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	60	1	3658	2	N	6			151
							7	9							
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	60	1	3769	2	N	14			165
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 43,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

01	341	N	265	-0-	-76	-0-	8	1	257	2	N	-0-			95
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-			95
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	304	1	9	2	N	-0-			95
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	8	1	259	2	N	-0-			95
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-			95
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	8	1	250	2	N	-0-			95
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-			95
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	9	1	291	2	N	-0-			95
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-			95
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	8	1	268	2	N	-0-			95
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	2	N	-0-			95
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			101
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-			101
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			101
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	2			N	-0-			101
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			101
06	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-			101
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-			101
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			101
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-			101
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			101
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			101
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1242	2	19	9	N	17					43
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27					70
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1299	2	117	9	N	106	163	1			13
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1154	2	26	9	N	24					37
05	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					37
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					37
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5					42
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1181	2	174	9	N	158	158	1			42
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					42
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	N	5					47
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37					84
12	1364	N	276	-0-	-1088	-0-	276	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	588	N	334	-0-	-254	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					152
02	1596	N	1229	-0-	-367	-0-	1229	3			N	-0-					152
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	3			N	-0-					152
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					152
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					152
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					152
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					152
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					152
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	3			N	-0-					152
10	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	1800	3			N	-0-					152
11	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3			N	-0-					152
12	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					7
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					7
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					7
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					7
11	DELQ PR		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					7
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					34
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					34
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					34
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					34
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					34
11	DELQ PR		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					34
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	737	-0-	-317	-0-	712	2	25	9	N	23	185	1			20
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	760	2	11	9	N	10					30
03	1147	N	556	-0-	-591	-0-	546	2	10	9	N	9					39
04	720	N	526	-0-	-194	-0-	519	2	7	9	N	6					45
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	2	14	9	N	13					58
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					68
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17	9	N	15					83
08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	781	2	3	9	N	3					86
09	1170	N	683	-0-	-487	-0-	677	2	6	9	N	5					91
10	1147	N	817	-0-	-330	-0-	806	2	11	9	N	10					101
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					106
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1072	2	39	9	N	35					141

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			5
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2	N	-0-			5
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			5
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			5
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			5
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			5
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			5
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			5
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			5
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			5
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			5
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			57
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			57
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			57
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			57
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			57
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			57
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			57
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			57
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			57
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			57
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			57
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					126
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					126
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					126
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					126
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					126
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					126
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					126
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					126
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	254	1	416	3	N	-0-	174	1			73
02	756	N	97	-0-	-659	-0-	43	1	54	3	N	-0-					73
03	744	N	333	-0-	-411	-0-	66	1	267	3	N	-0-					73
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					73
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	96	9	N	87					160
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	462	3	N	41					201
							45	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	N	60	179	1			82
							66	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	466	3	N	51					133
							56	9									
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	60	1	346	3	N	32					165
							35	9									
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	58	1	435	3	N	17					182
							19	9									
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	54	1	339	3	N	43					225
							47	9									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	446	3	N	44					269
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					41
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					41
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					41
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					41
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					41
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					41
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					41
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					41
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					41
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					41
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					59
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					59
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					59
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					59
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					59
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					59
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					59
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					59
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					130
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	158	3			N	-0-					130
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					130
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					130
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					130
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					130
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					130
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					130
09	1170	N	623	-0-	-547	-0-	623	3			N	-0-					130
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					130
11	1170	N	361	-0-	-809	-0-	361	3			N	-0-					130
12	651	N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					5
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					5
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					5
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					5
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					5
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					5
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					5
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					5
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					5
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					5
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	2					21
							2	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1494	3	Y	5	26	1			-0-
							6	9									
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	85	1	1622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	80	1	1541	3	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	62	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	52	1	1062	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	56	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					9
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					9
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					9
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					9
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					9
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					9
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					9
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					9
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					9
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					9
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1873	3	Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	59	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	65	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	63	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	68	1	1287	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	63	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	60	1	1227	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	63	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	63	1	1159	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	61	1	1181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	6					13
							7	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	16	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	9	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	42	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	38	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	33	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	3	Y	13					143
							14	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	889	3	Y	23					166
							25	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	160	1	1136	3	Y	25					191
							28	9									
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	146	1	1010	3	Y	12					203
							13	9									
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	149	1	970	3	Y	13					216
							14	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	152	1	1101	3	Y	14					230
							15	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	159	1	1104	3	Y	11	166	1			75
							12	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	161	1	1163	3	Y	20					95
							22	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	3	Y	4					99
							4	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	161	1	1164	3	Y	-0-	97	1			2
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	150	1	971	3	Y	37	15	1			24
							41	9									
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	3	Y	27	1	1			50
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 14,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	26	1	570	3	N	-0-					9
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	N	-0-					9
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	N	-0-					9
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	3	N	-0-					9
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	36	1	690	3	N	-0-					9
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	N	-0-					9
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	30	1	632	3	N	-0-					9
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	N	-0-					9
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	39	1	701	3	N	-0-					9
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	N	-0-					9
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	35	1	674	3	N	-0-					9
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	34	1	619	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	54	1	1168	3	Y	44					199
							48	9									
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	52	1	889	3	Y	14					213
							15	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	3	Y	22					235
							24	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1297	3	Y	26					261
							29	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	78	1	1344	3	Y	12					273
							13	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	10					283
							11	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	81	1	1365	3	Y	14					297
							15	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	3	Y	10	178	1			129
							11	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1293	3	Y	11					140
							12	9									
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	75	1	1279	3	Y	12					152
							13	9									
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	68	1	1190	3	Y	18					170
							20	9									
12	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	70	1	1160	3	Y	17					187
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1932	-0-	-1385	-0-	86	1	1842	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2996	X	1533	-0-	-1463	-0-	69	1	1461	3	Y	3					3
							3	9									
03	3317	X	2125	-0-	-1192	-0-	95	1	2023	3	Y	6					9
							7	9									
04	4080	X	1508	-0-	-2572	-0-	68	1	1437	3	Y	3					12
							3	9									
05	4216	X	1305	-0-	-2911	-0-	60	1	1242	3	Y	3					15
							3	9									
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	100	1	2099	3	Y	11					26
							12	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	146	1	2920	3	Y	2					28
							2	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	161	1	3132	3	Y	3					31
							3	9									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	167	1	3394	3	Y	-0-					31
10	2573	N	2138	-0-	-435	-0-	106	1	2032	3	Y	-0-					31
11	2490	X	2049	-0-	-441	-0-	100	1	1949	3	Y	-0-					31
*12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2492	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	276	1	965	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	646	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	734	1	1267	3	Y	6					6
							7	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	719	1	1239	3	Y	7					13
							8	9									
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	747	1	1302	3	Y	20					33
							22	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	702	1	818	3	Y	1					34
							1	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	712	1	596	3	Y	13	47	1			-0-
							14	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	772	1	1761	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	726	1	1332	3	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	468	1	948	3	Y	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	723	1	1244	3	Y	10					10
							11	9									
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	246	1	491	3	Y	17					27
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	440	1	1895	3	Y	-0-					10
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	686	1	1494	3	Y	2					12
							2	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	765	1	1957	3	Y	3					15
							3	9									
04	2580	X	2193	-0-	-387	-0-	728	1	1465	3	Y	-0-					15
05	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	747	1	1291	3	Y	-0-					15
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	764	1	2015	3	Y	-0-					15
07	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	766	1	1638	3	Y	-0-					15
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	772	1	1615	3	Y	-0-					15
09	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	751	1	1697	3	Y	-0-					15
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	773	1	1686	3	Y	-0-					15
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	738	1	1475	3	Y	-0-					15
*12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	777	1	1761	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	642	1	1040	3	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	640	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	737	1	1099	3	Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	694	1	1045	3	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	738	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	716	1	1107	3	Y	1					1
							1	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	743	1	1149	3	Y	-0-					1
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	524	1	899	3	Y	-0-					1
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	719	1	1151	3	Y	-0-					1
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	745	1	1166	3	Y	-0-					1
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	680	1	1019	3	Y	-0-					1
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	732	1	1083	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	35	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	38	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	34	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	33	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	35	1	695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	107	1	2307	3	Y	5					10
							6	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	109	1	2149	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
04	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	104	1	2190	3	Y	2					14
							2	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	3	Y	-0-	13	1			1
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	3	Y	5					6
							6	9									
07	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	84	1	1681	3	Y	6					12
							7	9									
08	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	97	1	1890	3	Y	2					14
							2	9									
09	2400	N	1290	-0-	-1110	-0-	66	1	1224	3	Y	-0-					14
10	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	63	1	1138	3	Y	-0-					14
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	3	Y	-0-					14
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	117	1	2203	3	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					4
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					4
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					4
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					4
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	7	1	91	3	N	-0-					4
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					4
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					4
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					4
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					4
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					4
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					4
12	713	N	163	-0-	-550	-0-	10	1	153	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	585	1	745	3	Y	-0-					7
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	459	1	559	3	Y	-0-					7
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	649	1	758	3	Y	-0-					7
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	698	1	815	3	Y	3					10
							3	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	718	1	753	3	Y	2					12
							2	9									
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	497	1	701	3	Y	-0-					12
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	8	1			4
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					4
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	455	-0-	-630	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	819	-0-	-483	-0-	36	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	272	-0-	-778	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	155	-0-	-899	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
08	806	N	294	-0-	-512	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	3	N	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	3	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	38	1	724	3	N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	40	1	756	3	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	3	N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	3	N	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	83	1	1498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
08	620	N	330	-0-	-290	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	986	1	989	3	Y	3					25
							3	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	982	1	589	3	Y	2					27
							2	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1070	1	390	3	Y	-0-					27
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1042	1	396	3	Y	-0-					27
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1090	1	752	3	Y	1					28
							1	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1062	1	829	3	Y	-0-					28
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	1124	1	1790	3	Y	-0-					28
08	3100	N	3310	-0-	210	210	1140	1	2168	3	Y	2					30
							2	9									
09	3000	N	3295	-0-	295	505	1127	1	2160	3	Y	7					37
							8	9									
10	3589	X	3084	-0-	-505	-0-	1153	1	1929	3	Y	2					39
							2	9									
11	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	1098	1	1510	3	Y	1					40
							1	9									
12	3410	X	2202	-0-	-1208	-0-	1111	1	1085	3	Y	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	12	1	281	3	N	-0-					30
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	14	1	246	3	N	-0-					30
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					30
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					30
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					30
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	3	N	-0-					30
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					30
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					30
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	13	1	187	3	N	-0-					30
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	3	N	-0-					30
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	N	-0-					30
*12	3100	N	7742	-0-	4642	4642	13	1	227	3	N	6820	19	1			-0-
							7502	9									

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,820

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	8	1	214	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					28
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					28
03	527	N	236	-0-	-291	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					28
04	540	N	202	-0-	-338	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					28
05	589	N	207	-0-	-382	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					28
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					28
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					28
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					28
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	-0-					28
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	Y	-0-					28
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					28
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	2					2
							2	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					2
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					2
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	1					3
							1	9									
*12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	145	1	2548	3	Y	28					31
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

01	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	135	1	2914	3	Y	10					23
							11	9									
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2748	3	Y	7					30
							8	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	3	Y	10					40
							11	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	162	1	3236	3	Y	6					46
							7	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	159	1	3140	3	Y	7					53
							8	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2574	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	175	1	3402	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	104	1	1962	3	Y	1					4
							1	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	152	1	2929	3	Y	5					9
							6	9									
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	141	1	2633	3	Y	4					13
							4	9									
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	174	1	3256	3	Y	7					20
							8	9									
*12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	127	1	2395	3	Y	4					24
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	622	-0-	-668	-0-	29	1	593	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	750	-0-	-552	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	3	N	-0-					-0-
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					9
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					9
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	-0-					9
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					9
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					9
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	-0-					9
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					9
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					9
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					9
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					9
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	3	Y	-0-					9
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	56	1	1209	3	Y	-0-					4
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	-0-					4
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	63	1	1258	3	Y	-0-					4
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	3	Y	-0-					4
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	3	Y	-0-					4
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	Y	-0-					4
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	91	1	1784	3	Y	-0-					4
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	3	Y	-0-					4
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	Y	-0-					4
10	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	78	1	1503	3	Y	-0-					4
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	3	Y	-0-					4
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	72	1	1413	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	39	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	38	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	33	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	44	1	938	3	N	-0-					-0-
02	924	N	435	-0-	-489	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	50	1	987	3	N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

01	651	N	627	-0-	-24	-0-	27	1	600	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	30	1	534	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	3	N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71 11	1 9	1536	3	Y	10					27
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67 8	1 9	1264	3	Y	7					34
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	1378	3	Y	5					39
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	72 1	1 9	1347	3	Y	1					40
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	1414	3	Y	3					43
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	70 2	1 9	1336	3	Y	2					45
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	-0-					45
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	75 1	1 9	1404	3	Y	1					46
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	3	Y	-0-					46
10	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	76 1	1 9	1321	3	Y	1					47
11	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	61	1	1077	3	Y	-0-					47
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	76 1	1 9	1345	3	Y	1	42	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					5
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					5
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					5
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	35	1	553	3	Y	-0-					5
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	Y	-0-					5
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	27	1	503	3	Y	-0-					5
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	30	1	522	3	Y	-0-					5
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	33	1	538	3	Y	-0-					5
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					5
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	-0-					5
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	Y	-0-					5
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		33	-0-	33	291	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	291	X	-0-	-0-	-291	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	55	1	1212	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1080	-0-	-124	-0-	58	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1234	3	N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	3	N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	81	1	1282	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	81	1	1314	3	N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1278	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	73	1	1148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	128	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	108	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	124	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	119	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	560	-0-	-153	-0-	65	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	279	-0-	-471	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	35	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	43	1	913	3	N	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	39	1	803	3	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	44	1	850	3	N	-0-					-0-
05	930	N	617	-0-	-313	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
06	960	N	554	-0-	-406	-0-	28	1	526	3	N	-0-					-0-
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	38	1	728	3	N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	3	N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	52	1	963	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	32	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	36	1	670	3	N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	35	1	655	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	35	1	700	3	N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	35	1	652	3	N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	209	3	Y	1					1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	102	1	224	3	Y	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	97	1	205	3	Y	-0-					1
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	Y	-0-					1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	3	Y	-0-					1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	102	1	203	3	Y	-0-					1
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	101	1	196	3	Y	-0-					1
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	103	1	196	3	Y	-0-					1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	100	1	196	3	Y	-0-					1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	98	1	188	3	Y	-0-					1
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					5
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					5
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					5
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					5
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	-0-					5
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					5
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	Y	-0-					5
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	Y	-0-					5
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					5
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					5
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					5
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	392	3	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	28	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	26	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	27	1	684	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	1					1
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	Y	-0-					1
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					1
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					1
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	Y	8					9
							9	9									
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	34	1	700	3	Y	-0-					9
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	-0-					9
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	3	Y	-0-					9
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	Y	-0-					9
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 5702

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	866	1	3295	3	Y	16					96
							18	9									
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	782	1	2860	3	Y	2					98
							2	9									
03	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	781	1	2821	3	Y	26					124
							29	9									
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	852	1	3409	3	Y	6					130
							7	9									
05	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	841	1	2885	3	Y	-0-					130
06	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	845	1	3117	3	Y	3					133
							3	9									
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	896	1	3601	3	Y	13					146
							14	9									
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	901	1	3579	3	Y	10	130	1			26
							11	9									
09	3990	X	3963	-0-	-27	-0-	826	1	3134	3	Y	3					29
							3	9									
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	864	1	3275	3	Y	6					35
							7	9									
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	866	1	3318	3	Y	-0-					35
12	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	851	1	2972	3	Y	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	802	-0-	-159	-0-	39	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	3	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	881	-0-	-421	-0-	43	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	845	-0-	-415	-0-	43	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	43	1	788	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	38	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	38	1	735	3	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	53	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	48	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	52	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	53	1	856	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	47	1	787	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	69	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	74	1	1290	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	3	Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	573	-0-	-1070	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	170	-0-	-1752	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3521	-0-	521	521	193	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	2997	N	2476	-0-	-521	-0-	137	1	2339	3	Y	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	84	1	1404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 7 RRCID -> 028691 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5194 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	184	1 2 9	1949	3	Y	2					49
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	146	1 1 9	1325	3	Y	1					50
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	1966	3	Y	2					52
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	193	1 4 9	2047	3	Y	4					56
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	3	Y	-0-					56
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	181	1	1779	3	Y	-0-					56
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	200	1 1 9	2130	3	Y	1					57
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	203	1 1 9	2063	3	Y	1					58
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	196	1	2005	3	Y	-0-					58
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	199	1	2027	3	Y	-0-					58
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	1921	3	Y	1					59
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	3	Y	-0-	50	1	9	6	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	258	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	246	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	38	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	35	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	38	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	37	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	650	-0-	-187	-0-	31	1	619	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	39	1	720	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	156	1	3337	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-	152	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	163	1	3088	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	146	1	2905	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	152	1	2919	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	139	1	2745	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	151	1	2771	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	106	1	2128	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2303	-0-	-757	-0-	107	1	2196	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	175	1	3483	3	Y	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	163	1	3217	3	Y	-0-					-0-
*12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	172	1	3327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	39	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	3	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	50	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	53	1	969	3	Y	5					5
							6	9									
08	1209	N	884	-0-	-325	-0-	42	1	836	3	Y	5					10
							6	9									
09	1140	N	749	-0-	-391	-0-	33	1	710	3	Y	5					15
							6	9									
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	43	1	828	3	Y	3					18
							3	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	1					19
							1	9									
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	921	3	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	3	N	-0-					-0-
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	3	N	-0-					-0-
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	102	1	2016	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	2057	-0-	-13	-0-	96	1	1961	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	102	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	98	1	1964	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	100	1	2024	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	2113	-0-	-26	-0-	105	1	2008	3	N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	3	N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	106	1	2082	3	N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	106	1	2041	3	N	-0-					-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	113	1	2103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					34
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					34
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					34
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					34
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					34
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					34
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					34
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					34
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	-0-					34
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	3	Y	1					35
							1	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	Y	2					37
							2	9									
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	3	Y	2					39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	37	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	41	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	46	1	765	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	72	1	1557	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	78	1	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	74	1	1458	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	79	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	77	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	76	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	83	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	3	Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	85	1	1509	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	29	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	3	Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	Y	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	Y	3					50
							3	9									
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-					50
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	72	1	1860	3	Y	-0-					50
04	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	60	1	1570	3	Y	-0-					50
05	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	53	1	1479	3	Y	-0-					50
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	65	1	1789	3	Y	-0-					50
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	70	1	1892	3	Y	2					52
							2	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1844	3	Y	-0-					52
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	60	1	1649	3	Y	-0-					52
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	113	1	2169	3	Y	-0-					52
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	3	Y	-0-					52
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1911	3	Y	11					63
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	112	1	407	3	Y	5					39
							6	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	99	1	338	3	Y	3					42
							3	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	439	3	Y	1	41	1			2
							1	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	112	1	396	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	115	1	389	3	Y	5					11
							6	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	3					14
							3	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	116	1	444	3	Y	6					20
							7	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	115	1	425	3	Y	-0-					20
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	109	1	382	3	Y	-0-					20
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	113	1	336	3	Y	3					23
							3	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	-0-					23
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	414	3	Y	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	136	-0-	-254	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	88	1	1791	3	Y	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	3	Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	3	Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1665	3	Y	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	78	1	1457	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	84	1	1554	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	83	1	1495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1828	3	Y	10					15
							11	9									
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	3	Y	10					25
							11	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2063	3	Y	10					35
							11	9									
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	3	Y	7					42
							8	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	3	Y	6					48
							7	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	112	1	2157	3	Y	5	53	1			-0-
							6	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	106	1	2036	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1617	3	Y	1					2
							1	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	3	Y	6					8
							7	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2205	3	Y	3					11
							3	9									
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2112	3	Y	8					19
							9	9									
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2265	3	Y	8					27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2227	-0-	-532	-0-	98	1	2112	3	Y	15	47	1			10
							17	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	129	1	2579	3	Y	10					20
							11	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	Y	10					30
							11	9									
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	139	1	2736	3	Y	8					38
							9	9									
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	144	1	2769	3	Y	5					43
							6	9									
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	133	1	2658	3	Y	7	33	1			17
							8	9									
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	136	1	2666	3	Y	4					21
							4	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	138	1	2541	3	Y	6					27
							7	9									
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	126	1	2393	3	Y	5					32
							6	9									
10	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	133	1	2509	3	Y	6					38
							7	9									
11	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	125	1	2364	3	Y	6					44
							7	9									
12	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	129	1	2348	3	Y	13					57
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	723	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	607	1	1239	3	Y	3					3
							3	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	671	1	1169	3	Y	11					14
							12	9									
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	718	1	1762	3	Y	-0-					14
05	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	441	1	810	3	Y	-0-					14
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					14
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	596	1	1825	3	Y	-0-					14
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	741	1	1689	3	Y	-0-					14
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	722	1	1732	3	Y	-0-					14
10	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	564	1	1588	3	Y	-0-					14
11	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	414	1	1525	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	2542	N	1124	-0-	-1418	-0-	241	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	228	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	204	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	226	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	217	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	224	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	218	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	146	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	77	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	627	-0-	-458	-0-	152	1	475	3	Y	-0-					9
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	192	1	677	3	Y	-0-					9
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	197	1	702	3	Y	8					17
							9	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	242	1	910	3	Y	-0-					17
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	257	1	937	3	Y	1					18
							1	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	228	1	849	3	Y	-0-					18
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	236	1	1050	3	Y	-0-					18
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	190	1	918	3	Y	-0-					18
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	160	1	833	3	Y	-0-					18
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	212	1	938	3	Y	-0-					18
11	1080	N	672	-0-	-408	-0-	153	1	519	3	Y	-0-					18
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	194	1	940	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	3	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	259	3	Y	5					5
							6	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	13	1	222	3	Y	1					6
							1	9									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	532	1	786	3	Y	3					44
							3	9									
02	2156	N	1156	-0-	-1000	-0-	576	1	573	3	Y	6					50
							7	9									
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	670	1	988	3	Y	6					56
							7	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	675	1	927	3	Y	5					61
							6	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	716	1	1269	3	Y	3					64
							3	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	671	1	1159	3	Y	-0-					64
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	607	1	1171	3	Y	-0-					64
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	713	1	1158	3	Y	-0-					64
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	689	1	1147	3	Y	6					70
							7	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	720	1	1224	3	Y	9					79
							10	9									
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	460	1	1076	3	Y	10	75	1			14
							11	9									
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	10					24

TOTAL GAS PROD: 18,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-			-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	23	1	444	3	N	-0-			-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	3	N	-0-			-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	23	1	477	3	N	-0-			-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-			-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	22	1	477	3	N	-0-			-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	24	1	496	3	N	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-			-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	20	1	473	3	N	-0-			-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	22	1	499	3	N	-0-			-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	22	1	461	3	N	-0-			-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	17	1	496	3	Y	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	Y	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-			-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-			-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	-0-			-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	3	Y	32					50
							35	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	3	Y	-0-					50
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	3	Y	10					60
							11	9									
04	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	97	1	2058	3	Y	15					75
							17	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	3	Y	2					77
							2	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	31					108
							34	9									
07	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	107	1	2118	3	Y	-0-					108
08	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	105	1	2039	3	Y	1					109
							1	9									
09	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	100	1	1984	3	Y	12					121
							13	9									
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	100	1	1978	3	Y	4					125
							4	9									
11	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	100	1	1941	3	Y	7	125	1			7
							8	9									
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	101	1	1983	3	Y	13	13	1			7
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					62
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	37	1	648	3	Y	-0-					62
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	Y	-0-	62	1			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	35	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	42	1	671	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	3	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	884	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	3	N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	63	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	3	N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	3	N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	142 8	1 9	1049	3	Y	7					40
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122 9	1 9	698	3	Y	8					48
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	143 13	1 9	914	3	Y	12					60
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	148 9	1 9	1126	3	Y	8					68
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	158 13	1 9	1201	3	Y	12					80
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	153 11	1 9	1177	3	Y	10					90
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	146 9	1 9	1223	3	Y	8					98
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	140 9	1 9	1384	3	Y	8					106
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	128 10	1 9	1347	3	Y	9					115
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	122 12	1 9	1177	3	Y	11					126
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	152 8	1 9	1119	3	Y	7	115	1			18
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	124 29	1 9	1430	3	Y	26	11	1			33

TOTAL GAS PROD: 15,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	3	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
03	682	N	236	-0-	-446	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
04	750	N	218	-0-	-532	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
05	465	N	210	-0-	-255	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	3	N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	727	1	973	3	Y	40					50
							44	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	653	1	796	3	Y	12					62
							13	9									
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	702	1	488	3	Y	18					80
							20	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	682	1	489	3	Y	-0-					80
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	703	1	412	3	Y	1					81
							1	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	681	1	537	3	Y	1					82
							1	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	704	1	422	3	Y	-0-					82
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	622	1	471	3	Y	-0-					82
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	648	1	492	3	Y	-0-					82
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	629	1	218	3	Y	-0-					82
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-	59	1			23
12	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	1			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	12	1	349	3	N	-0-			-0-
02	336	N	191	-0-	-145	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	9	1	227	3	N	-0-			-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-			-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	13	1	313	3	N	-0-			-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	7	1	252	3	N	-0-			-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	8	1	254	3	N	-0-			-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1697	-0-	-151	-0-	77	1	1620	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	87	1	1772	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	81	1	1680	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	81	1	1713	3	N	-0-			-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	86	1	1813	3	N	-0-			-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	107	1	2138	3	N	-0-			-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	3	N	-0-			-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	100	1	1964	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	106	1	2005	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	100	1	1950	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	105	1	2001	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-			50
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	23	1	399	3	Y	-0-			50
03	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			50
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	14	1	223	3	Y	-0-			50
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-			50
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			50
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-			50
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	1			51
							1	9							
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	-0-			51
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	-0-			51
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-			51
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	167	1	600	3	Y	4					85
							4	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	111	1	374	3	Y	3					88
							3	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	221	1	606	3	Y	6					94
							7	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	198	1	492	3	Y	3					97
							3	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	199	1	520	3	Y	2					99
							2	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	159	1	384	3	Y	-0-					99
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	228	1	548	3	Y	-0-					99
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	152	1	506	3	Y	-0-					99
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	3	Y	-0-					99
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	157	1	521	3	Y	-0-					99
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	137	1	452	3	Y	-0-					99
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	127	1	409	3	Y	-0-	71	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					2
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					2
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					2
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					2
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-					2
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					2
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	-0-					2
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	Y	-0-					2
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					2
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					2
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-			-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	N	-0-			-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	3	N	-0-			-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	N	-0-			-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	21	1	357	3	N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	3	N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-			-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-			-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	-0-			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	-0-			-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	123	1	2526	3	N	-0-			-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	3	N	-0-			-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	3	N	-0-			-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1123	3	N	-0-			-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	8	1	229	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	Y	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	15	1	307	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2482	3	Y	9					47
							10	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	78	1	2077	3	Y	8					55
							9	9									
03	2511	N	831	-0-	-1680	-0-	31	1	799	3	Y	1					56
							1	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	83	1	2283	3	Y	8					64
							9	9									
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	3	Y	11					75
							12	9									
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	94	1	2627	3	Y	6	75	1			6
							7	9									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	106	1	2754	3	Y	7					13
							8	9									
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	102	1	2784	3	Y	12					25
							13	9									
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	108	1	2841	3	Y	6					31
							7	9									
11	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	114	1	2259	3	Y	13					44
							14	9									
*12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	107	1	2712	3	Y	9					53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	589	1	376	3	Y	-0-					26
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	545	1	463	3	Y	-0-					26
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	599	1	529	3	Y	3	29	1			-0-
							3	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	573	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	599	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	580	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	599	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	602	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	581	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	600	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	583	1	518	3	Y	-0-					-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	597	1	571	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	940	3	Y	-0-					2
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	-0-					2
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	Y	-0-					2
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	-0-					2
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	42	1	827	3	Y	-0-					2
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					2
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	44	1	786	3	Y	-0-					2
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	42	1	789	3	Y	-0-					2
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					2
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					2
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	28	1	766	3	Y	-0-					2
12	899	N	749	-0-	-150	-0-	30	1	719	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	451	-0-	-473	-0-	23	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	690	-0-	-210	-0-	35	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	440	-0-	-428	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	417	-0-	-482	-0-	21	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	143	-0-	-247	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	255	-0-	-179	-0-	13	1	210	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					3
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					3
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					3
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					3
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					3
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					3
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					3
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					3
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					3
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	31	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					73
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					73
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	7					80
							8	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	3					83
							3	9									
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	541	3	Y	5					88
							6	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	22	1	510	3	Y	4					92
							4	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	Y	4					96
							4	9									
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	22	1	520	3	Y	5					101
							6	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	20	1	499	3	Y	4					105
							4	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	22	1	507	3	Y	4					109
							4	9									
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	22	1	479	3	Y	3					112
							3	9									
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					1
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	Y	-0-					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	3	Y	-0-					1
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	-0-					1
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					1
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-					1
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	-0-					1
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	923	3	Y	-0-					1
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3	Y	-0-					1
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	3	Y	-0-					1
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	Y	-0-					1
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	55	1	903	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	-0-					2
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					2
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	Y	-0-					2
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	3	Y	-0-					2
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-					2
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-					2
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					2
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					2
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	3	Y	-0-					2
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	35	1	690	3	Y	-0-					2
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	35	1	638	3	Y	-0-					2
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	34	1	639	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	228	1	1175	3	Y	-0-					2
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	732	3	Y	75	69	1			8
							83	9									
03	1333	N	842	-0-	-491	-0-	210	1	628	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
04	1350	N	710	-0-	-640	-0-	202	1	506	3	Y	2					12
							2	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	223	1	959	3	Y	-0-					12
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	215	1	916	3	Y	-0-					12
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	216	1	819	3	Y	20					32
							22	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	221	1	971	3	Y	16					48
							18	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2					50
							2	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	229	1	1071	3	Y	10					60
							11	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	222	1	1066	3	Y	19					79
							21	9									
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	216	1	1057	3	Y	11					90
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	17					17
							19	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	-0-					17
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	Y	-0-					17
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	38	1	762	3	Y	-0-					17
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	3	Y	-0-					17
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	35	1	768	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	Y	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	3	N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	32	1	741	3	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	39	1	828	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	3	N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	3	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	43	1	837	3	N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	43	1	809	3	N	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	53	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	541	-0-	-699	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	3	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	60	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	63	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	57	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	61	1	1163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	2					6
							2	9									
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	23	1	413	3	Y	-0-	5	1			1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					1
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	22	1	405	3	Y	1					2
							1	9									
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	22	1	409	3	Y	-0-	1	1			1
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	1					2
							1	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	1					3
							1	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					3
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	1					4
							1	9									
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					4
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	925	3	Y	1					1
							1	9									
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	42	1	788	3	Y	-0-					1
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					1
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	Y	-0-					1
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	3	Y	-0-					1
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	884	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	28	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	Y	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	38	1	838	3	Y	-0-					15
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					15
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	832	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	47	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	46	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

01	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2					17
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					17
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	3			Y	-0-					17
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			Y	-0-					17
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	635	3	1	9	Y	1					18
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					18
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					18
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					18
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					18
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					18
*11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					18
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	651	1	680	3	Y	4					39
							4	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	588	1	753	3	Y	3					42
							3	9									
03	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	651	1	395	3	Y	9					51
							10	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	630	1	1145	3	Y	4					55
							4	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	651	1	1128	3	Y	12					67
							13	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	630	1	1150	3	Y	-0-	67	1			-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	481	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	330	1	1268	3	Y	1					1
							1	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	297	1	797	3	Y	1					2
							1	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	341	1	1187	3	Y	1					3
							1	9									
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	319	1	926	3	Y	9					12
							10	9									
*12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2977	3	13	9	Y	12					24

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

01	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	17	-0-	-375	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	Y	-0-					28
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	31	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	29	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	30	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	136	1	1247	3	Y	4					36
							4	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	3	Y	17					53
							19	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1566	3	Y	5	55	1			3
							6	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	176	1	1557	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	139	1	1209	3	Y	3					10
							3	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	3	Y	-0-					10
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	189	1	1634	3	Y	-0-					10
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	187	1	1622	3	Y	14					24
							15	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	181	1	1601	3	Y	1					25
							1	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	189	1	1629	3	Y	-0-					25
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	178	1	1529	3	Y	9					34
							10	9									
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	189	1	1638	3	Y	1	30	1	3	6	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	727	1	963	3	Y	-0-					6
02	1428	N	1039	-0-	-389	-0-	632	1	407	3	Y	-0-					6
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	713	1	872	3	Y	-0-					6
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	718	1	1118	3	Y	-0-					6
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	695	1	345	3	Y	-0-					6
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	688	1	787	3	Y	-0-					6
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	534	1	1048	3	Y	-0-					6
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	391	1	1275	3	Y	-0-					6
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	378	1	1068	3	Y	-0-					6
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	378	1	866	3	Y	-0-					6
11	1440	N	1050	-0-	-390	-0-	316	1	734	3	Y	-0-					6
12	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	323	1	855	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1242	3	Y	-0-					9
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	Y	-0-					9
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	62	1	1219	3	Y	1					10
							1	9									
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	58	1	1159	3	Y	24					34
							26	9									
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	58	1	1174	3	Y	-0-					34
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	56	1	1131	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	3	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	3	Y	2					2
							2	9									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	3	Y	6					8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					8
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					8
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					8
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	3	N	-0-					8
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	3	N	-0-					8
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	N	-0-					8
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	9	1	207	3	N	-0-					8
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	3	N	-0-					8
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	3	N	-0-					8
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	N	-0-					8
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					8
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					20
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
03	465	N	262	-0-	-203	-0-	14	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	256	-0-	-302	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	3	N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	38	1	696	3	N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	34	1	690	3	N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	33	1	673	3	N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	51	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	51	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	63	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	55	1	1029	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	56	1	1025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	8					18
							9	9									
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					18
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					18
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					18
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					18
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	Y	9					9
							10	9									
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	3	Y	8					17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	2	1	56	3	Y	1					40
							1	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	3					43
							3	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	5					48
							6	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	4					52
							4	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	2					54
							2	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	2					56
							2	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	1					57
							1	9									
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					57
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	1					58
							1	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	2					60
							2	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	5					65
							6	9									
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-	57	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	3	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	3	Y	5					5
							6	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	3	Y	5					10
							6	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2077	3	Y	9					19
							10	9									
05	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	81	1	1676	3	Y	12					31
							13	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	3	Y	1	32	1			-0-
							1	9									
07	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	84	1	1643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	78	1	1959	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	81	1	1580	3	Y	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	3	Y	3					3
							3	9									
11	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	50	1	1021	3	Y	-0-					3
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	677	1	730	3	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	613	1	788	3	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	668	1	526	3	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	653	1	663	3	N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	217	1	294	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	3	N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	16	1	497	3	N	-0-					-0-
08	496	N	302	-0-	-194	-0-	8	1	294	3	N	-0-					-0-
09	570	N	269	-0-	-301	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
10	527	N	273	-0-	-254	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					5
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					5
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					5
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					5
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					5
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					5
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					5
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					5
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			Y	-0-					5
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	Y	-0-					5
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	-0-					5
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					5
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					7
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					7
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					7
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					7
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					7
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					7
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					7
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					7
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					7
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					7
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					7
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					2
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					2
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					2
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					2
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					2
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					2
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					2
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	98	1	160	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	92	1	94	3	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	101	1	89	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	97	1	104	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	100	1	119	3	N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	30	1	68	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	17	1	483	3	N	-0-					9
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	16	1	423	3	N	-0-					9
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	16	1	464	3	N	-0-					9
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	16	1	451	3	N	-0-					9
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	15	1	465	3	N	-0-					9
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	N	-0-					9
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	16	1	451	3	N	-0-					9
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	3	N	-0-					9
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	N	-0-					9
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					9
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					9
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					15
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	-0-					15
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					15
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	3	Y	-0-					15
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-					15
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	22	1	646	3	Y	-0-					15
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	31	1	809	3	Y	-0-					15
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	808	3	Y	66	69	1			12
							73	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	961	3	Y	-0-					12
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	Y	-0-					12
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	3	Y	-0-					12
12	1023	N	955	-0-	-68	-0-	36	1	919	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	87	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	948	3	Y	3					3
							3	9									
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					3
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	Y	-0-					3
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1709	3	Y	-0-					3
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	3	Y	2					5
							2	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	8					13
							9	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	3	Y	7					20
							8	9									
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1252	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	113	1	570	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	100	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	117	1	570	3	Y	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	112	1	563	3	Y	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	115	1	579	3	Y	-0-			-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	3	Y	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	116	1	588	3	Y	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	116	1	574	3	Y	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	583	3	Y	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	115	1	605	3	Y	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	111	1	544	3	Y	-0-			-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	124	1	564	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

01	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	3	N	-0-			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-			-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	15	1	386	3	N	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					7
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					7
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-					7
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					7
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					7
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	-0-					7
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					7
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	3	Y	-0-					7
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					7
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	Y	-0-					7
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					7
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	30	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	31	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	35	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	34	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	29	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	30	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	22	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	20	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	47	1	1004	3	Y	-0-					82
02	1036	N	887	-0-	-149	-0-	39	1	848	3	Y	-0-					82
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	48	1	878	3	Y	-0-					82
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	45	1	862	3	Y	-0-					82
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	44	1	848	3	Y	-0-					82
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	35	1	735	3	Y	-0-	38	1			44
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	38	1	715	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
08	899	N	718	-0-	-181	-0-	34	1	677	3	Y	6					50
							7	9									
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					50
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	35	1	640	3	Y	-0-					50
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	35	1	624	3	Y	-0-					50
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	31	1	600	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	N	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	-0-					15
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	3	Y	-0-					15
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	3	Y	-0-					15
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	Y	-0-					15
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	3	Y	-0-					15
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	50	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	3	Y	1					1
							1	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	1					2
							1	9									
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	3	Y	-0-					2
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	8	1	281	3	N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	300	-0-	-258	-0-	54	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	196	-0-	-308	-0-	50	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	380	-0-	-178	-0-	72	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	89	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	69	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	48	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	318	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	51	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	16	1	419	3	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	581	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	645	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	N	-0-					-0-
10	744	N	540	-0-	-204	-0-	16	1	524	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	3	N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					7
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					7
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					7
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					7
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					7
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					7
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					7
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					7
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					7
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					7
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					7
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	121	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	67	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	96	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	244	-0-	-416	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	367	-0-	-315	-0-	67	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	191	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	140	-0-	-542	-0-	22	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	329	-0-	-353	-0-	47	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	739	-0-	-41	-0-	159	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	185	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	194	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	51	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	70	1	1491	3	Y	1					9
							1	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1398	3	Y	-0-					9
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	70	1	1428	3	Y	-0-					9
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	58	1	1130	3	Y	-0-					9
05	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	52	1	1070	3	Y	-0-					9
06	1380	N	612	-0-	-768	-0-	28	1	578	3	Y	5					14
							6	9									
07	1240	N	568	-0-	-672	-0-	30	1	538	3	Y	-0-					14
08	1116	N	484	-0-	-632	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					14
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					14
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					14
11	480	N	192	-0-	-288	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					14
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	Y	-0-					2
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	Y	-0-					2
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	-0-					2
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	22	1	578	3	Y	-0-					2
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					2
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	3	Y	-0-					2
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	3	Y	-0-					2
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					2
09	870	N	608	-0-	-262	-0-	21	1	587	3	Y	-0-					2
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	22	1	577	3	Y	-0-					2
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					2
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	60	1	1290	3	Y	12					110
							13	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	5					115
							6	9									
03	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	62	1	1200	3	Y	13					128
							14	9									
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	65	1	1198	3	Y	5					133
							6	9									
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	65	1	1223	3	Y	4	113	1			24
							4	9									
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	62	1	1141	3	Y	1					25
							1	9									
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	61	1	1172	3	Y	2					27
							2	9									
08	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	61	1	1056	3	Y	2					29
							2	9									
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	58	1	1047	3	Y	2					31
							2	9									
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	63	1	1101	3	Y	6					37
							7	9									
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	3	Y	5					42
							6	9									
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	3	Y	3	34	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	22	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	39	1	769	3	N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	3	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	943	3	N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	35	1	897	3	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	48	1	920	3	N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	49	1	902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	Y	-0-					25
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	3	Y	-0-					25
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	Y	-0-					25
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					25
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	-0-					25
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					25
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	-0-					25
08	682	N	429	-0-	-253	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					25
09	660	N	385	-0-	-275	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					25
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	28	1	591	3	Y	23					48
							25	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	Y	17	51	1			14
							19	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	180	-0-	-502	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	182	-0-	-434	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	41	1	694	3	Y	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	9	1	321	3	N	-0-					-0-
03	558	N	244	-0-	-314	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
08	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	102	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	186	1	751	3	Y	8					8
							9	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	193	1	594	3	Y	-0-					8
05	713	N	237	-0-	-476	-0-	23	1	212	3	Y	2					10
							2	9									
06	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	3			Y	-0-					10
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					4
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	Y	-0-					4
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	-0-					4
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	-0-					4
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					4
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	Y	-0-					4
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	3	Y	-0-					4
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	3	Y	-0-					4
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	3	Y	-0-					4
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	29	1	773	3	Y	-0-					4
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	28	1	720	3	Y	-0-					4
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	84	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	94	1	1903	3	Y	19					19
							21	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	3	Y	10					29
							11	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	3	Y	-0-					29
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	3	Y	-0-					29
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	92	1	1857	3	Y	2					31
							2	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					31
09	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	81	1	1596	3	Y	-0-					31
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	91	1	1726	3	Y	-0-					31
11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	85	1	1661	3	Y	-0-					31
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	87	1	1639	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	24	1	679	3	N	8					13
							9	9									
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	23	1	588	3	N	-0-					13
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	24	1	624	3	N	3					16
							3	9									
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	22	1	559	3	N	-0-					16
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	22	1	587	3	N	-0-					16
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	N	-0-					16
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	N	-0-					16
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-					16
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	N	-0-					16
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					16
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	35	1	651	3	N	-0-					16
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	27	1	664	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	3	Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	43	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	49	1	880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					2
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					2
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					2
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					2
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					2
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					1
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	Y	-0-					1
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					1
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	3	Y	-0-					3
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	3	Y	-0-					3
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	52	1	1107	3	Y	-0-					3
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					3
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	Y	-0-					3
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	54	1	1091	3	Y	-0-					3
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	70	1	1267	3	Y	-0-					3
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	52	1	1012	3	Y	-0-					3
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	50	1	936	3	Y	-0-					3
11	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	55	1	1020	3	Y	-0-					3
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	56	1	1001	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1018	-0-	-354	-0-	39	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	40	1	1062	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	38	1	1019	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	37	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	36	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	39	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	35	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	34	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	3	Y	23					23
							25	9									
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-	23	1			-0-
12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	36	1	922	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	674	1	975	3	Y	2					56
							2	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	722	3	Y	3					59
							3	9									
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	643	1	65	3	Y	-0-					59
04	1590	N	772	-0-	-818	-0-	667	1	104	3	Y	1					60
							1	9									
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	708	1	654	3	Y	-0-					60
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	712	1	784	3	Y	-0-					60
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	790	1	1525	3	Y	-0-					60
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	773	1	1224	3	Y	-0-					60
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	693	1	1338	3	Y	-0-					60
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	775	1	1270	3	Y	-0-					60
11	1920	N	1535	-0-	-385	-0-	728	1	807	3	Y	-0-					60
12	2077	N	854	-0-	-1223	-0-	685	1	169	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 18,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	689	3	Y	7					7
							8	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	17					24
							19	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	571	3	Y	4					28
							4	9									
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	35	1	528	3	Y	1					29
							1	9									
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	31	1	424	3	Y	-0-	28	1			1
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	28	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	29	1	412	3	Y	4					5
							4	9									
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	27	1	370	3	Y	1					6
							1	9									
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	29	1	390	3	Y	3					9
							3	9									
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	20	1	275	3	Y	1					10
							1	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					10
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	726	-0-	-324	-0-	28	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	28	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	26	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	701	3	Y	15					15
							17	9									
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	28	1	662	3	Y	5	20	1			-0-
							6	9									
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	757	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67 47	1 9	810	3	Y	43					43
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	729	3	Y	2	45	1			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	814	3	Y	2	2	1			-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	52	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	58	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	57	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	59	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	513	-0-	-355	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	56	1	826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	143	-0-	-333	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					9
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					9
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					9
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					9
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					9
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					9
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					9
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					9
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					9
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					9
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	3	Y	-0-					-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	119	1	3383	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	137	1	3621	3	Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3711	3	Y	17					17
							19	9									
05	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	134	1	3676	3	Y	5					22
							6	9									
06	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	122	1	3318	3	Y	1					23
							1	9									
07	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					23
08	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	136	1	3487	3	Y	-0-					23
09	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	127	1	3408	3	Y	-0-					23
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	138	1	3668	3	Y	-0-					23
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	138	1	3506	3	Y	-0-					23
*12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	140	1	3575	3	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	439	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	505	1	911	3	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	688	1	1366	3	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	677	1	533	3	Y	9					9
							10	9									
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	704	1	597	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	681	1	530	3	Y	-0-					9
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	317	1	856	3	Y	-0-					9
08	1302	N	782	-0-	-520	-0-	118	1	664	3	Y	-0-					9
09	1200	N	950	-0-	-250	-0-	177	1	773	3	Y	-0-					9
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	198	1	1082	3	Y	2					11
							2	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	188	1	1040	3	Y	-0-					11
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	196	1	1016	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	9					11
							10	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	3	Y	6					17
							7	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	5					22
							6	9									
04	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	59	1	1268	3	Y	-0-					22
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	65	1	1290	3	Y	-0-	19	1			3
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	64	1	1283	3	Y	-0-					3
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	64	1	1284	3	Y	2					5
							2	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	3	Y	1					6
							1	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	3	Y	2					8
							2	9									
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	64	1	1239	3	Y	2					10
							2	9									
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	66	1	1276	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	369	1	1403	3	Y	18					43
							20	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	321	1	1267	3	Y	9					52
							10	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	387	1	1507	3	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	348	1	1458	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	348	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	344	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	355	1	1397	3	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	396	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	424	1	1468	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	423	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	402	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	373	1	1442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	87	1	304	3	Y	1					9
							1	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	80	1	275	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	85	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	79	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	81	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	77	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	83	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	87	1	320	3	Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	84	1	320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	99	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	92	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	102	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	90	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	78	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	580	1	261	3	Y	21					151
							23	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	515	1	130	3	Y	1	137	1			15
							1	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	584	1	331	3	Y	-0-					15
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	560	1	296	3	Y	-0-					15
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	572	1	190	3	Y	-0-					15
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	556	1	244	3	Y	-0-					15
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	565	1	101	3	Y	-0-					15
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	568	1	137	3	Y	-0-					15
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	552	1	160	3	Y	-0-					15
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	574	1	216	3	Y	-0-					15
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	554	1	168	3	Y	-0-					15
12	713	N	167	-0-	-546	-0-	129	1	38	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	43	1	1196	3	Y	30					42
							33	9									
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	39	1	996	3	Y	-0-	41	1			1
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	3	Y	-0-					1
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	66	1	1749	3	Y	-0-					1
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	3	Y	-0-					1
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1659	3	Y	8					9
							9	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	2					11
							2	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	60	1	1527	3	Y	-0-					11
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	64	1	1544	3	Y	-0-					11
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	Y	18					29
							20	9									
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	65	1	1541	3	Y	11					40
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	-0-					3
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					3
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					3
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					3
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					3
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					3
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	3	Y	-0-					3
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	Y	-0-					3
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-					3
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					3
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	109	1	570	3	Y	9					29
							10	9									
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	102	1	524	3	Y	-0-	28	1			1
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	107	1	578	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	97	1	553	3	Y	-0-					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	104	1	561	3	Y	-0-					1
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	97	1	562	3	Y	-0-					1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					1
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	Y	-0-					1
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	3	Y	-0-					1
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	123	1	826	3	Y	-0-					1
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					1
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	98	1	542	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	337	-0-	-279	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	43	1	909	3	Y	17					17
							19	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	26					43
							29	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	3	Y	-0-					43
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	Y	-0-					43
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	-0-					43
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	Y	-0-	43	1			-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	46	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3215	-0-	115	115	161	1	3054	3	Y	-0-					-0-
11	2680	N	2565	-0-	-115	-0-	132	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	121	1	2213	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	317	-0-	-365	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	Y	10					10
							11	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					10
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					10
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					10
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					10
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					10
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					10
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	10					20
							11	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	861	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	17	2	1			15
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	521	1	706	3	Y	1					3
							1	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	464	1	512	3	Y	2					5
							2	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	528	1	875	3	Y	1					6
							1	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	518	1	1062	3	Y	3					9
							3	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	525	1	718	3	Y	-0-					9
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	508	1	719	3	Y	-0-					9
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	519	1	586	3	Y	-0-					9
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	530	1	849	3	Y	-0-					9
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	506	1	733	3	Y	-0-					9
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	524	1	671	3	Y	-0-					9
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	391	1	591	3	Y	-0-					9
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	382	1	401	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

01	1116	N	761	-0-	-355	-0-	34	1	714	3	Y	12					30
							13	9									
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	39	1	879	3	Y	-0-	25	1			5
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	4					12
							4	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	3	Y	-0-	7	1			5
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	3	Y	-0-					5
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	3	Y	9					14
							10	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	6					20
							7	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	-0-					20
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	63	1	1215	3	Y	1					21
							1	9									
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	57	1	1132	3	Y	4					25
							4	9									
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	3	Y	8					33
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1047	3	10	9	Y	9					52
02	1036	N	825	-0-	-211	-0-	817	3	8	9	Y	7					59
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					59
04	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	3			Y	-0-					59
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1118	3	28	9	Y	25					84
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1052	3	15	9	Y	14					98
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1050	3	36	9	Y	33					131
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1207	3	26	9	Y	24	131	1			24
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	3	19	9	Y	17					41
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	3	10	9	Y	9					50
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1548	3	13	9	Y	12					62
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1647	3	11	9	Y	10					72

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					3
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	Y	-0-					3
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					3
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	Y	-0-					3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	-0-					3
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	15	1	275	3	Y	3					6
							3	9									
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					6
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					6
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					6
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					6
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	545	-0-	-757	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					48
02	1176	N	525	-0-	-651	-0-	16	1	509	3	Y	-0-					48
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					48
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	3	Y	-0-					48
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1345	3	Y	2					50
							2	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	3	Y	-0-	35	1			15
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	15	1	355	3	Y	3					18
							3	9									
09	480	N	112	-0-	-368	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					18
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					18
*11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	384	1	1216	3	Y	24					47
							26	9									
02	1764	N	527	-0-	-1237	-0-	23	1	504	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	2170	N	402	-0-	-1768	-0-	15	1	385	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	418	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	704	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	688	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	705	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	634	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	655	1	956	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	737	1	1216	3	Y	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	615	1	897	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1674	N	928	-0-	-746	-0-	513	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	7	1	258	3	N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	13	1	314	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	7	1	199	3	Y	15					34
							17	9									
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	8	1	208	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	15	1	384	3	Y	25					25
							28	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-	25	1			-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	368	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	940	3	Y	26					26
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	259	-0-	-237	-0-	99	1	160	3	Y	-0-					20
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	92	1	168	3	Y	-0-					20
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	102	1	170	3	Y	-0-					20
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185	3	Y	-0-					20
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	100	1	221	3	Y	-0-					20
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	98	1	202	3	Y	-0-					20
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	102	1	171	3	Y	20					40
							22	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	108	1	367	3	Y	45					85
							50	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	466	3	Y	40					125
							44	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	114	1	500	3	Y	84					209
							92	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	439	3	Y	36	160	1			85
							40	9									
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	111	1	402	3	Y	6					91
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	3	Y	-0-					44
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	31	1	794	3	Y	-0-					44
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					44
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	3	Y	-0-					44
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	Y	82					126
							90	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	Y	24	142	1			8
							26	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	897	3	Y	10					18
							11	9									
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	35	1	840	3	Y	3					21
							3	9									
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	27	1	805	3	Y	9					30
							10	9									
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	29	1	762	3	Y	12					42
							13	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	821	3	Y	15	46	1			11
							17	9									
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	32	1	824	3	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	39	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	728	-0-	-168	-0-	31	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	1					1
							1	9									
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	907	3	Y	-0-					1
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					1
10	1054	N	878	-0-	-176	-0-	43	1	835	3	Y	-0-					1
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	Y	-0-					1
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	803	-0-	-251	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	35	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	39	1	697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	477	-0-	-143	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					3
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	59	1	666	3	Y	-0-					3
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	57	1	730	3	Y	-0-					3
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-					3
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	64	1	866	3	Y	-0-					3
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					3
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	3	Y	-0-					3
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	62	1	843	3	Y	-0-					3
09	840	N	634	-0-	-206	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					3
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	3	Y	-0-					3
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	63	1	752	3	Y	-0-					3
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	713	1	1127	3	Y	13					25
							14	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	670	1	1105	3	Y	21	41	1			5
							23	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	775	1	1714	3	Y	11	1	1			15
							12	9									
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	756	1	1906	3	Y	9					24
							10	9									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	776	1	1875	3	Y	2	23	1			3
							2	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	744	1	1634	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	766	1	1652	3	Y	2					5
							2	9									
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	771	1	1604	3	Y	15					20
							17	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	760	1	1913	3	Y	5					25
							6	9									
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	766	1	1599	3	Y	7					32
							8	9									
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	742	1	1728	3	Y	8					40
							9	9									
12	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	689	1	1462	3	Y	16					56
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	249	-0-	-960	-0-	141	1	108	3	Y	-0-					3
02	840	N	164	-0-	-676	-0-	117	1	35	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	151	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	173	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	51	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	154	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	170	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	154	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

01	806	N	425	-0-	-381	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	43	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	35	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	592	-0-	-276	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	14	1	338	3	N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-			-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	3	N	-0-			-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	14	1	222	3	N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-			-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	60	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	65	1	1226	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	65	1	1277	3	N	-0-			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	61	1	1197	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	55	1	1042	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	951	-0-	-369	-0-	47	1	904	3	N	-0-			-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	3	N	-0-			-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	3	N	-0-			-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1278	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	15	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	15	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					16
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	14	29	1			1
							15	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	975	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	921	3	Y	2					5
							2	9									
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	44	1	908	3	Y	-0-					5
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	48	1	923	3	Y	3					8
							3	9									
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	46	1	892	3	Y	6					14
							7	9									
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	48	1	889	3	Y	3					17
							3	9									
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	46	1	862	3	Y	2					19
							2	9									
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	35	1	699	3	Y	3					22
							3	9									
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	41	1	707	3	Y	-0-					22
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	958	3	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	375	-0-	-135	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	118	-0-	-409	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	212	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	198	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	225	1	753	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	217	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	228	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	230	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	227	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	219	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	227	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	221	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	449	-0-	-357	-0-	179	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	38	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	413	1	1797	3	N	-0-					28
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	382	1	2082	3	Y	4	26	1			6
							4	9									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	429	1	2437	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	369	1	2392	3	Y	2					8
							2	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	432	1	2829	3	Y	25	33	1			-0-
							28	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	341	1	2953	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	349	1	2389	3	Y	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	376	1	2604	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	368	1	2440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3410	X	2191	-0-	-1219	-0-	356	1	1833	3	Y	2					2
							2	9									
11	3300	X	2135	-0-	-1165	-0-	381	1	1748	3	Y	5					7
							6	9									
12	3007	X	1723	-0-	-1284	-0-	289	1	1423	3	Y	10					17
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

01	837	N	502	-0-	-335	-0-	111	1	391	3	Y	-0-					15
02	756	N	488	-0-	-268	-0-	100	1	388	3	Y	-0-					15
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	118	1	488	3	Y	-0-					15
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	3	Y	-0-					15
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	115	1	456	3	Y	-0-					15
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	-0-					15
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					15
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	115	1	447	3	Y	-0-					15
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	109	1	394	3	Y	-0-					15
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	3	Y	-0-					15
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	110	1	407	3	Y	-0-					15
12	527	N	342	-0-	-185	-0-	88	1	254	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	723	-0-	-548	-0-	32	1 9	690	3	N	1	1	0			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1 9	878	3	N	1	1	0			-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1 9	915	3	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1 9	898	3	N	1	1	0			-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1 9	913	3	N	1	1	0			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1 9	898	3	N	1	1	0			-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-					-0-
08	961	N	465	-0-	-496	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
09	960	N	513	-0-	-447	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	970	3	N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	141	1	1031	3	Y	-0-					15
02	1204	N	1046	-0-	-158	-0-	130	1	916	3	Y	-0-					15
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	141	1	987	3	Y	-0-					15
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	120	1	892	3	Y	-0-					15
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	123	1	847	3	Y	-0-					15
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	132	1	844	3	Y	-0-					15
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	139	1	893	3	Y	-0-					15
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	141	1	910	3	Y	-0-					15
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	136	1	883	3	Y	-0-					15
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	143	1	938	3	Y	-0-					15
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	139	1	902	3	Y	-0-					15
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	142	1	957	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					2
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	31	1	707	3	Y	-0-					2
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	48	1	937	3	Y	-0-					2
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	45	1	872	3	Y	-0-					2
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					2
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					2
07	961	N	450	-0-	-511	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					2
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	3	Y	-0-					2
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	3	Y	-0-					2
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	3	Y	-0-					2
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	-0-					2
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	44	1	824	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	12					12
							13	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	52	1	1464	3	Y	1					13
							1	9									
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	47	1	1333	3	Y	6					19
							7	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	3	Y	2					21
							2	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	Y	-0-					21
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	73	1	1471	3	Y	-0-					21
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	3	Y	-0-					21
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	70	1	1474	3	Y	-0-					21
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	70	1	1419	3	Y	-0-					21
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	3	Y	-0-					21
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	3	Y	-0-					21
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	70	1	1338	3	Y	-0-					21
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

01	868	N	845	-0-	-23	-0-	37	1	808	3	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	862	3	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	46	1	783	3	N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	51	1	824	3	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	51	1	773	3	N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	53	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1053	-0-	-1272	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					26
02	1904	X	1137	-0-	-767	-0-	40	1	1097	3	Y	-0-					26
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	24					50
							26	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	54	1	1614	3	Y	-0-					50
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	53	1	1388	3	Y	-0-					50
06	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	36	1	1056	3	Y	-0-					50
07	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	40	1	1116	3	Y	-0-					50
08	1426	N	796	-0-	-630	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					50
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1379	3	Y	2	52	1			-0-
							2	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	73	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	15	1	408	3	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	120	1	284	3	Y	6					44
							7	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	112	1	214	3	Y	4					48
							4	9									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	124	1	211	3	Y	-0-	42	1			6
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	120	1	209	3	Y	7	2	1			11
							8	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	124	1	215	3	Y	3					14
							3	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	120	1	139	3	Y	4					18
							4	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	124	1	225	3	Y	4					22
							4	9									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	124	1	195	3	Y	6					28
							7	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	100	1	168	3	Y	2					30
							2	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	124	1	204	3	Y	2					32
							2	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	120	1	208	3	Y	4					36
							4	9									
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	124	1	207	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					12
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					12
03	837	N	122	-0-	-715	-0-	8	1	110	3	Y	4					16
							4	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					16
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					16
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	54	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	59	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	65	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	3	Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	3	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	3	Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	3	Y	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	3	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	69	1	1175	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	345	-0-	-495	-0-	331	3	14	9	Y	13					13
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			Y	-0-					13
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1					14
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					14
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					14
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					14
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					14
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					14
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	81	39	1			42
							89	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	3	Y	79	77	1			44
							87	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	Y	32	3	1			73
							35	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	Y	10	63	1			20
							11	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	3	Y	22	2	1			40
							24	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	Y	4					44
							4	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	995	3	Y	8	50	1			2
							9	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	979	3	Y	12	4	1			10
							13	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	986	3	Y	5					15
							6	9									
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	50	1	951	3	Y	7	20	1			2
							8	9									
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	53	1	999	3	Y	6	2	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	17					92
							19	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	3	Y	6					98
							7	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	3	Y	3	83	1			18
							3	9									
04	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	66	1	1250	3	Y	2					20
							2	9									
05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	64	1	1198	3	Y	-0-					20
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	62	1	1125	3	Y	-0-					20
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	60	1	1092	3	Y	-0-					20
08	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	62	1	1082	3	Y	-0-					20
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	59	1	1076	3	Y	-0-					20
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	-0-					20
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	3	Y	-0-					20
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	62	1	1070	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	653	-0-	-463	-0-	29	1	623	3	Y	1					1
							1	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1176	3	Y	7					8
							8	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	3	Y	7					15
							8	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	3	Y	10					25
							11	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	3	Y	11					36
							12	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	6	42	1			-0-
							7	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	48	1	885	3	Y	2					3
							2	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	975	3	Y	2					5
							2	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1183	3	Y	5					10
							6	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	3	Y	3					13
							3	9									
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	3	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1099	1	963	3	Y	36					36
							40	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	982	1	629	3	Y	3					39
							3	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1094	1	942	3	Y	12					51
							13	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1071	1	1041	3	Y	7					58
							8	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1112	1	1113	3	Y	1					59
							1	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1076	1	998	3	Y	-0-	59	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	825	1	1078	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	575	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	551	1	1051	3	Y	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	583	1	1045	3	Y	2					2
							2	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	564	1	958	3	Y	9					11
							10	9									
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	549	1	1000	3	Y	11					22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					10
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					10
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					10
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					10
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					10
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					10
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					10
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					10
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					10
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					10
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					10
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	605	1	1345	3	Y	11					90
							12	9									
02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	558	1	1383	3	Y	12					102
							13	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	629	1	1794	3	Y	16					118
							18	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	614	1	1907	3	Y	14	113	1			19
							15	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	632	1	1953	3	Y	12					31
							13	9									
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	624	1	1618	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	482	1	1884	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	350	1	1759	3	Y	9					21
							10	9									
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	343	1	1871	3	Y	15					36
							17	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	357	1	1939	3	Y	15					51
							17	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	348	1	1857	3	Y	1	40	1			12
							1	9									
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	283	1	1832	3	Y	14					26
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					2
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					2
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	3	Y	-0-					2
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	3	Y	-0-					2
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	3	Y	-0-					2
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	959	3	Y	-0-					2
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	53	1	1032	3	Y	-0-					2
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	3	Y	-0-					2
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	3	Y	-0-					2
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	55	1	964	3	Y	-0-					2
11	1140	N	912	-0-	-228	-0-	49	1	863	3	Y	-0-					2
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	709	1	326	2	Y	5					14
							977	3	6	9							
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	596	1	352	2	Y	6					20
							1050	3	7	9							
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	740	1	446	2	Y	5					25
							1338	3	6	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	742	1	358	2	Y	-0-					25
							1078	3									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	700	1	301	2	Y	-0-					25
							905	3									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	668	1	296	2	Y	9	34	1			-0-
							889	3	10	9							
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	322	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							923	3	1	9							
08	1798	N	1194	-0-	-604	-0-	132	1	265	2	Y	-0-					-0-
							797	3									
09	1740	N	1151	-0-	-589	-0-	177	1	243	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	189	1	227	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	212	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	215	1	400	2	Y	-0-					-0-
							1206	3									

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	3	Y	-0-					13
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					13
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					13
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	-0-					13
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					13
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					13
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					13
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					13
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					13
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					13
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					13
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	3	Y	-0-					5
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	3	Y	-0-					5
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	21					26
							23	9									
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	3	Y	21					47
							23	9									
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	3	Y	-0-					47
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	3	Y	6					53
							7	9									
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	Y	1					54
							1	9									
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	8					62
							9	9									
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	3	Y	-0-					62
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	3	Y	10					72
							11	9									
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	3	Y	6					78
							7	9									
*12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	77	1	1442	3	Y	-0-	78	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1406	3	N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	64	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	59	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	70	1	1337	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	66	1	1242	3	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	3	N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	3	N	-0-					-0-
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	3	N	-0-					18
02	840	N	692	-0-	-148	-0-	30	1	662	3	N	-0-					18
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	100	1	1901	3	N	-0-					18
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	3	N	-0-					18
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	N	-0-					18
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	3	N	18					36
							20	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	98	1	1848	3	Y	1	37	1			-0-
							1	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1632	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	3	Y	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	3	Y	19					19
							21	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	-0-					19
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	86	1	1555	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	989	3	Y	19					165
							21	9									
02	2800	N	4648	-0-	1848	1848	285	1	4318	3	Y	41					206
							45	9									
03	2550	N	702	-0-	-1848	-0-	124	1	574	3	Y	4	158	1			52
							4	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	90	1	69	3	Y	-0-					52
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	60	1	93	3	Y	1					53
							1	9									
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	Y	12					65
							13	9									
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	120	1	658	3	Y	43					108
							47	9									
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	142	1	972	3	Y	62					170
							68	9									
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	Y	40	159	1			51
							44	9									
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	85	1	865	3	Y	29					80
							32	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	31					111
							34	9									
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	42					153
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 13,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	989	3	Y	7						63
							8	9										
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	39	1	845	3	Y	6	69	1				-0-
							7	9										
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	48	1	937	3	Y	9	2	1				7
							10	9										
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	45	1	869	3	Y	9						16
							10	9										
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	955	3	Y	9						25
							10	9										
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	42	1	902	3	Y	2						27
							2	9										
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	76	1	1554	3	Y	-0-	27	1				-0-
08	1023	N	611	-0-	-412	-0-	28	1	573	3	Y	9	2	1				7
							10	9										
09	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	3			Y	-0-						7
10	930	N	428	-0-	-502	-0-	21	1	407	3	Y	-0-						7
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	20	1	359	3	Y	-0-						7
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-						7

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					5
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					5
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	2					7
							2	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					7
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					7
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					7
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					7
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-					7
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					7
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	1					8
							1	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	584	1	554	3	Y	10	72	1			5
							11	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	498	1	628	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	570	1	937	3	Y	24					36
							26	9									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	591	1	1012	3	Y	6					42
							7	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	608	1	1011	3	Y	10					52
							11	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	588	1	950	3	Y	18					70
							20	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	604	1	882	3	Y	13					83
							14	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	613	1	976	3	Y	-0-	76	1			7
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	599	1	1108	3	Y	21	7	1			21
							23	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	483	1	1246	3	Y	26					47
							29	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	211	1	892	3	Y	2	48	1			1
							2	9									
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	150	1	537	3	Y	13	5	1			9
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	-0-					2
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	3	Y	-0-					2
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	81	1	1637	3	Y	-0-					2
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	3	Y	-0-					2
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	84	1	1609	3	Y	-0-					2
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	3	Y	-0-					2
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	73	1	1476	3	Y	-0-					2
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	3	Y	-0-					2
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	3	Y	-0-					2
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1623	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	41	1	891	3	Y	-0-					24
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					24
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	3	Y	-0-					24
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	-0-					24
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1033	3	Y	-0-					24
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	3	Y	-0-					24
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	Y	-0-					24
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	Y	-0-					24
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	Y	-0-					24
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	60	1	950	3	Y	-0-					24
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	47	1	747	3	Y	-0-					24
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	23	1	486	3	Y	5					90
							6	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	10					100
							11	9									
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	31	1	552	3	Y	8					108
							9	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	5					113
							6	9									
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	29	1	531	3	Y	6	102	1			17
							7	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					17
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					17
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					17
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	Y	1					18
							1	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	4					22
							4	9									
11	3000	N	10501	-0-	7501	7501	577	1	9916	3	Y	7					29
							8	9									
*12	3100	N	637	-0-	-2463	5038	34	1	593	3	Y	9	27	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	138	1	976	3	Y	-0-					33
02	1232	N	887	-0-	-345	-0-	128	1	759	3	Y	-0-					33
03	1333	N	997	-0-	-336	-0-	139	1	843	3	Y	14	39	1			8
							15	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1165	3	Y	7	2	1			13
							8	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	128	1	1292	3	Y	5					18
							6	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1266	3	Y	4					22
							4	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	108	1	1353	3	Y	1					23
							1	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1329	3	Y	7					30
							8	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	3	Y	2					32
							2	9									
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	68	1	1150	3	Y	-0-					32
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	92	1	1231	3	Y	-0-					32
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	86	1	1176	3	Y	3	33	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	3	Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	3	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	3	Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	70	1	1339	3	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	56	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	743	-0-	-881	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	876	-0-	-953	-0-	46	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	113	-0-	-1117	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	294	-0-	-543	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	214	-0-	-626	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	53	1	937	3	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	2					2
							2	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	3	Y	-0-					2
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					14
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					14
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					14
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					14
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					14
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					14
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					14
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					14
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					14
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	112	1	424	3	Y	-0-					4
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	107	1	352	3	Y	-0-					4
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					4
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	112	1	382	3	Y	-0-					4
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	43	1	414	3	Y	-0-					4
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					4
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					4
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	-0-					4
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					4
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					4
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2015 - PLUGGED 02/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4438	3	51	9	N	46					165
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7049	3	75	9	N	68	159	1			74
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6675	3	109	9	N	99					173
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5743	3	76	9	N	69	166	1			76
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7416	3	101	9	N	92					168
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6112	3	51	9	N	46	160	1			54
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5501	3	59	9	N	54					108
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5662	3	59	9	N	54					162
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5135	3	54	9	N	49					211
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6980	3	101	9	N	92	157	1			146
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6655	3	262	9	N	238	164	1			220
*12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6087	3	101	9	N	92					148

TOTAL GAS PROD: 74,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	3	Y	-0-					17
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					17
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1554	3	Y	5					22
							6	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1716	3	Y	1					23
							1	9									
05	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	73	1	1522	3	Y	-0-					23
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	3	Y	-0-					23
07	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	78	1	1621	3	Y	-0-					23
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					23
09	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	74	1	1538	3	Y	-0-					23
10	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	77	1	1431	3	Y	1					24
							1	9									
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	71	1	1375	3	Y	-0-					24
12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	75	1	1442	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 19,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	3	N	-0-					2
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	3	N	-0-					2
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	955	3	N	-0-					2
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	3	N	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	959	3	N	-0-					2
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	3	N	-0-					2
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	3	N	-0-					2
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	N	-0-					2
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	3	N	-0-					2
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	N	-0-					2
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	3	N	-0-					2
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	52	1	536	3	Y	-0-					25
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	402	1	543	3	Y	-0-					25
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	436	1	408	3	Y	-0-					25
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	16	1	438	3	Y	-0-					25
05	930	N	452	-0-	-478	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					25
06	810	N	412	-0-	-398	-0-	14	1	398	3	Y	-0-					25
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					25
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					25
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					25
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					25
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					25
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	3	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	3	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	3	N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	3	N	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	Y	5					5
							6	9									
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	37	1	699	3	Y	-0-					5
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	3	Y	-0-					5
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	3	Y	-0-					5
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	38	1	720	3	Y	-0-					5
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	9					14
							10	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					14
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	3	Y	-0-					14
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	993	3	Y	18	26	1			6
							20	9									
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	3	Y	31	3	1			34
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	530	1	715	3	Y	62					62
							68	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	487	1	766	3	Y	-0-					62
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	480	1	920	3	Y	-0-					62
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	493	1	944	3	Y	-0-					62
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	509	1	959	3	Y	-0-					62
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	522	1	943	3	Y	-0-					62
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	542	1	938	3	Y	-0-					62
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	458	1	793	3	Y	-0-					62
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	527	1	951	3	Y	-0-					62
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	546	1	975	3	Y	-0-					62
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	747	3	Y	1					63
							1	9									
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	479	1	880	3	Y	4					67
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	46	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	43	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	44	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	47	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	Y	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	37	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	1213	3	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1692	3	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	3	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	3	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	63	1	1618	3	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	60	1	1474	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	51	1	1262	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	900	-0-	-720	-0-	36	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	57	1	1372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	7					118
							8	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	3	Y	6					124
							7	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	123	1	2293	3	Y	1					125
							1	9									
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	3	Y	-0-					125
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	142	1	2672	3	Y	-0-					125
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	3	Y	-0-					125
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	148	1	2643	3	Y	-0-					125
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	3	Y	-0-					125
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2068	3	Y	-0-	119	1			6
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	124	1	2150	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	111	1	1990	3	Y	1					8
							1	9									
12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	111	1	1962	3	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	32	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	212	-0-	-501	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	650	-0-	-40	-0-	35	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	2328	3	Y	2	63	1			6
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1514	3	Y	9	3	1			12
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	2023	3	Y	6					18
04	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	103 8	1 9	2134	3	Y	7					25
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	110 6	1 9	2189	3	Y	5					30
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	98 6	1 9	1969	3	Y	5					35
07	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	114 6	1 9	2174	3	Y	5					40
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	110 6	1 9	2039	3	Y	5					45
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	112 8	1 9	2209	3	Y	7					52
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	113 4	1 9	2138	3	Y	4					56
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	112 7	1 9	2074	3	Y	6					62
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	3	Y	-0-	58	1	4	6	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	287	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	527	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	583	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	570	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	587	1	786	3	Y	3					3
							3	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	568	1	720	3	Y	-0-					3
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	588	1	614	3	Y	-0-					3
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	592	1	725	3	Y	-0-					3
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	573	1	700	3	Y	-0-					3
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	539	1	673	3	Y	-0-					3
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	575	1	710	3	Y	-0-					3
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	597	1	732	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	14	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	98	1	102	3	Y	3					9
							3	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	107	1	428	3	Y	-0-					9
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	102	1	184	3	Y	-0-					9
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	90	1	51	3	Y	-0-					9
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	100	1	167	3	Y	10					19
							11	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	3	Y	-0-					19
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	1	1	3	Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	30	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	3	Y	-0-					57
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					57
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	Y	14	52	1			19
							15	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	252	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	93	1	269	3	Y	-0-					19
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	90	1	235	3	Y	-0-					19
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	93	1	246	3	Y	-0-					19
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	66	1	121	3	Y	-0-					19
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	259	3	Y	-0-					19
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					19
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					19
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	55	1	1204	3	Y	-0-					1
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	52	1	976	3	Y	-0-					1
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	68	1	1237	3	Y	-0-					1
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	65	1	1136	3	Y	-0-					1
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	Y	-0-					1
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	3	Y	-0-					1
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	3	Y	-0-					1
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	3	Y	-0-					1
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	3	Y	-0-					1
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1391	3	Y	-0-					1
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	68	1	1195	3	Y	-0-					1
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	72	1	1186	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	359	1	1583	3	Y	4					16
							4	9									
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	313	1	1613	3	Y	5					21
							6	9									
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	448	1	2147	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
04	2730	X	2712	-0-	-18	-0-	523	1	2182	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
05	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	446	1	1546	3	Y	1					9
							1	9									
06	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	470	1	1549	3	Y	3					12
							3	9									
07	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	511	1	1751	3	Y	1					13
							1	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	530	1	1785	3	Y	-0-					13
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	501	1	1613	3	Y	1					14
							1	9									
10	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	449	1	1395	3	Y	-0-					14
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	414	1	1339	3	Y	-0-					14
12	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	414	1	1337	3	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	950	1	1770	3	N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	861	1	1583	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	1779	-0-	-887	-0-	87	1	1692	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	1543	-0-	-1037	-0-	74	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1733	-0-	-933	-0-	81	1	1652	3	N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	76	1	1483	3	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	96	1	1820	3	N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	92	1	1818	3	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	84	1	1570	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	91	1	1673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1859	-0-	-869	-0-	82	1	1777	3	Y	-0-			3
02	2436	X	1206	-0-	-1230	-0-	60	1	1146	3	Y	-0-			3
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2408	3	Y	-0-			3
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	3	Y	-0-			3
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1944	3	Y	-0-			3
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	-0-			3
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	113	1	2140	3	Y	-0-			3
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	3	Y	-0-			3
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	3	Y	5			8
							6	9							
10	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	76	1	1390	3	Y	9			17
							10	9							
11	2190	X	625	-0-	-1565	-0-	34	1	591	3	Y	-0-			17
12	2263	X	1602	-0-	-661	-0-	85	1	1517	3	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	358	3	Y	-0-			19
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	16	1	316	3	Y	-0-			19
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-			19
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-			19
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	Y	-0-			19
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	3	Y	-0-			19
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-			19
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-			19
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	3	Y	-0-			19
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	Y	-0-			19
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	Y	-0-			19
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	35	1	743	3	N	-0-			-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	31	1	691	3	N	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	3	N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	N	-0-			-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	36	1	714	3	N	-0-			-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	35	1	729	3	N	-0-			-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	30	1	749	3	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	N	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	N	-0-			-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	3	N	-0-			-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	N	-0-			-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	1036	3	Y	7	56	1			5
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	912	3	Y	8	3	1			10
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	993	3	Y	7					17
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	50 12	1 9	945	3	Y	11					28
05	1085	N	923	-0-	-162	-0-	44	1	879	3	Y	-0-					28
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	981	3	Y	19					47
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	45 2	1 9	856	3	Y	2					49
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	42 10	1 9	797	3	Y	9	58	1			-0-
09	1050	N	747	-0-	-303	-0-	39 6	1 9	702	3	Y	5	5	1			-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	1029	3	Y	8					8
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	35 17	1 9	704	3	Y	15	20	1			3
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1062	3	Y	7	2	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	37	1	799	3	Y	3					65
							3	9									
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					65
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	983	3	Y	12					77
							13	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	8					85
							9	9									
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	1					86
							1	9									
*06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	40	1	751	3	Y	-0-					86
*07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	45	1	855	3	Y	-0-					86
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	3	Y	-0-					86
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	-0-					86
*10	899	N	858	-0-	-41	-0-	48	1	810	3	Y	-0-					86
*11	870	N	679	-0-	-191	-0-	35	1	644	3	Y	-0-	78	1			8
12	961	N	613	-0-	-348	-0-	34	1	570	3	Y	8	8	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	243	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	212	1	357	3	Y	4					4
							4	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	256	1	753	3	Y	10					14
							11	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	247	1	735	3	Y	-0-					14
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	176	1	490	3	Y	-0-					14
06	660	N	207	-0-	-453	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					14
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	255	1	862	3	Y	-0-					14
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	258	1	785	3	Y	-0-					14
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	139	1	414	3	Y	11	25	1			-0-
							12	9									
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-323	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					18
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					18
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					18
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					18
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					18
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					18
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					18
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					18
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					18
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					18
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					18
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	Y	1	13	1	4	6	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	14					139
							15	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1068	3	Y	15					154
							17	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	3	Y	14					168
							15	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1065	3	Y	6					174
							7	9									
05	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	63	1	1110	3	Y	1	160	1			15
							1	9									
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	62	1	1053	3	Y	3					18
							3	9									
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	59	1	1012	3	Y	2					20
							2	9									
08	1178	N	937	-0-	-241	-0-	53	1	881	3	Y	3					23
							3	9									
09	1110	N	935	-0-	-175	-0-	51	1	882	3	Y	2					25
							2	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	3	Y	5					30
							6	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	3	Y	8					38
							9	9									
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	3	Y	11	36	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	29	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	56	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	3	N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					3
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					3
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					3
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					3
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-					3
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-					3
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					3
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					3
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					3
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					3
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-					10
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	30	1	529	3	N	-0-					10
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	29	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	40	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	33	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	33	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	369	-0-	-654	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					7
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					7
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					7
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	1					8
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	1					9
							1	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	Y	-0-					9
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	3	Y	-0-					9
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					9
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	87	1	1645	3	Y	1					10
							1	9									
10	589	N	367	-0-	-222	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					10
11	570	N	19	-0-	-551	-0-	19	3			Y	-0-					10
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	130	1	2396	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	123	1	2662	3	Y	-0-					59
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	127	1	2334	3	Y	26	77	1			8
							29	9									
03	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	144	1	2627	3	Y	-0-					8
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	130	1	2497	3	Y	-0-					8
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	142	1	2625	3	Y	-0-					8
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	131	1	2455	3	Y	35					43
							39	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	143	1	2580	3	Y	7					50
							8	9									
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	142	1	2463	3	Y	6					56
							7	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	118	1	2154	3	Y	14	45	1			25
							15	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	Y	-0-					25
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	49	1	902	3	Y	-0-					25
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - PLUGGED 02/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	3	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	823	-0-	-200	-0-	29	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1129	-0-	-47	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1349	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	69	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	67	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	3	Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	74	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	30	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1644	3	12	9	Y	11					24
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	3	6	9	Y	5					29
03	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1605	3	10	9	Y	9					38
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4					42
05	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1651	3	4	9	Y	4					46
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-	33	1			13
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	3	6	9	Y	5	1	1			17
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1753	3	7	9	Y	6					23
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	3	1	9	Y	1					24
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	3	6	9	Y	5					29
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	3	6	9	Y	5					34
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7					41

TOTAL GAS PROD: 20,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	3	Y	4					19
							4	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					19
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	Y	-0-					19
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	3	Y	-0-					19
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	Y	-0-					19
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	Y	-0-					19
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	61	1	1166	3	Y	-0-					19
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	56	1	1132	3	Y	-0-					19
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	3	Y	-0-					19
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	Y	-0-					19
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	3	Y	-0-					19
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	29	1	785	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	53	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	68	1	1224	3	N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1192	3	N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	3	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	63	1	1084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	690 23	1 9	4487	3	Y	21	2	1			32
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	622 18	1 9	4134	3	Y	16					48
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	725 17	1 9	4616	3	Y	15					63
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	698 2	1 9	4578	3	Y	2	58	1			7
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	723 11	1 9	4708	3	Y	10	2	1			15
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	688 9	1 9	4428	3	Y	8					23
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	710 8	1 9	4430	3	Y	7					30
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	733 7	1 9	4784	3	Y	6					36
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	666 4	1 9	4331	3	Y	4					40
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	708 3	1 9	4864	3	Y	3					43
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	690 8	1 9	4507	3	Y	7	47	1			3
*12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	705 20	1 9	4729	3	Y	18	5	1			16

TOTAL GAS PROD: 63,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	46	1	990	3	Y	1					43
							1	9									
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	44	1	787	3	Y	-0-					43
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	4					47
							4	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	Y	-0-					47
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-					47
06	1050	N	947	-0-	-103	-0-	48	1	899	3	Y	-0-					47
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	52	1	899	3	Y	-0-					47
08	992	N	720	-0-	-272	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					47
09	960	N	739	-0-	-221	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					47
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	-0-					47
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	3	Y	-0-					47
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					12
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					12
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					12
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					12
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					12
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					12
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					12
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					12
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					12
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					12
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	235	1	113	3	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	308	1	571	3	N	-0-					-0-
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	32	1	445	3	N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	160	1	98	3	N	-0-					-0-
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	116	1	405	3	N	-0-					-0-
06	450	N	199	-0-	-251	-0-	50	1	149	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	N	-0-					-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	N	-0-					-0-
10	372	N	163	-0-	-209	-0-	66	1	97	3	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	3	N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	193	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	36	1	774	3	N	-0-					6
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	31	1	694	3	N	-0-					6
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	39	1	756	3	N	-0-					6
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	3	N	-0-					6
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	36	1	715	3	N	-0-					6
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	N	-0-					6
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-					6
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	N	-0-					6
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	40	1	736	3	N	-0-					6
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	36	1	751	3	N	-0-					6
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	35	1	724	3	N	-0-					6
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	39	1	726	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					2
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					2
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	2					4
							2	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	1					5
							1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	-0-					5
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					5
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					5
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					5
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					5
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					5
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	3	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	3	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	3	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2651	3	Y	15					57
							17	9									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	137	1	2789	3	Y	11					68
							12	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	179	1	3484	3	Y	21					89
							23	9									
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	191	1	3881	3	Y	16					105
							18	9									
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	197	1	3939	3	Y	5	104	1			6
							6	9									
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3606	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	160	1	3156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	214	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	224	1	4331	3	Y	2					2
							2	9									
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	236	1	4433	3	Y	35					37
							39	9									
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	231	1	4344	3	Y	3					40
							3	9									
*12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	239	1	4407	3	Y	46	69	1			-0-
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	22					22
							24	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	23					45
							25	9									
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					45
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					45
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					45
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	322	3	Y	59					104
							65	9									
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	15	1	352	3	Y	18					122
							20	9									
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	13	1	301	3	Y	11					133
							12	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	15	1	337	3	Y	42					175
							46	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	18	165	1			28
							20	9									
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	19					47
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1484	-0-	-1306	-0-		155	1	1329	3	Y	-0-					13
02	2520	X	1248	-0-	-1272	-0-		144	1	1104	3	Y	-0-					13
03	2666	X	1397	-0-	-1269	-0-		161	1	1236	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-		148	1	1164	3	Y	5	1	1			4
								6	9									
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		154	1	1886	3	Y	3					7
								3	9									
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-		169	1	2368	3	Y	1					8
								1	9									
07	3100	N	3101	-0-	1	1		232	1	2863	3	Y	5					13
								6	9									
08	2296	N	2295	-0-	-1	-0-		180	1	2113	3	Y	2					15
								2	9									
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-		181	1	2507	3	Y	2					17
								2	9									
10	3100	X	2533	-0-	-567	-0-		171	1	2356	3	Y	5					22
								6	9									
11	3000	X	2505	-0-	-495	-0-		179	1	2326	3	Y	-0-					22
12	3100	X	2576	-0-	-524	-0-		208	1	2359	3	Y	8					30
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2042	-0-	-128	-0-		91	1	1951	3	Y	-0-					54
02	1848	N	1520	-0-	-328	-0-		69	1	1431	3	Y	18					72
								20	9									
03	2170	N	1716	-0-	-454	-0-		85	1	1622	3	Y	8					80
								9	9									
04	1980	N	1858	-0-	-122	-0-		88	1	1770	3	Y	-0-					80
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-		102	1	1997	3	Y	6					86
								7	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		91	1	1802	3	Y	4					90
								4	9									
07	1922	N	1622	-0-	-300	-0-		82	1	1526	3	Y	13					103
								14	9									
08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-		90	1	1639	3	Y	10					113
								11	9									
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-		87	1	1641	3	Y	3					116
								3	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		97	1	1764	3	Y	8					124
								9	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		90	1	1731	3	Y	15	137	1			2
								17	9									
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		95	1	1751	3	Y	5					7
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	7	1	257	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	33	1	694	3	N	2					97
							2	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	2					99
							2	9									
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	N	-0-					99
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	N	3					102
							3	9									
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	29	1	569	3	N	2					104
							2	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	3					107
							3	9									
07	744	N	485	-0-	-259	-0-	23	1	458	3	N	4					111
							4	9									
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	524	3	N	15					126
							17	9									
09	780	N	381	-0-	-399	-0-	19	1	360	3	N	2					128
							2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	N	1					129
							1	9									
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	20	1	362	3	N	1					130
							1	9									
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	1					131
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3229	-0-	129	147	232	1	2987	3	Y	9					71
							10	9									
02	2800	N	3465	-0-	665	812	250	1	3195	3	Y	18					89
							20	9									
03	3100	N	2603	-0-	-497	315	229	1	2374	3	Y	-0-	77	1			12
04	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	205	1	2133	3	Y	16	3	1			25
							18	9									
05	3720	X	1854	-0-	-1866	-0-	137	1	1715	3	Y	2					27
							2	9									
06	3600	X	1383	-0-	-2217	-0-	75	1	1308	3	Y	-0-					27
07	3720	X	1376	-0-	-2344	-0-	75	1	1301	3	Y	-0-					27
08	2604	X	1424	-0-	-1180	-0-	102	1	1319	3	Y	3					30
							3	9									
09	2370	X	2198	-0-	-172	-0-	149	1	2045	3	Y	4					34
							4	9									
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	186	1	2602	3	Y	9					43
							10	9									
11	3000	N	4330	-0-	1330	1330	267	1	4053	3	Y	9					52
							10	9									
*12	3100	N	5083	-0-	1983	3313	318	1	4753	3	Y	11	47	1			16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	16	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	150	-0-	-360	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					14
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					14
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					14
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					14
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					14
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					14
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-					14
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					14
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					14
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					14
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					14
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

01	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	59	1	1262	3	Y	9					53
							10	9									
02	1456	N	1267	-0-	-189	-0-	61	1	1194	3	Y	11					64
							12	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	3	Y	10					74
							11	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1482	3	Y	5					79
							6	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	3	Y	12					91
							13	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	Y	6					97
							7	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1487	3	Y	2	84	1			15
							2	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1485	3	Y	14					29
							15	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	15					44
							17	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	Y	12					56
							13	9									
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	76	1	1363	3	Y	15					71
							17	9									
12	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	69	1	1186	3	Y	14					85
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1071	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	968	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1079	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1042	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1077	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1048	1	492	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1092	1	744	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1075	1	448	3	Y	-0-					2
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1046	1	424	3	Y	-0-					2
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1007	1	396	3	Y	-0-					2
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1040	1	372	3	Y	-0-					2
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1084	1	508	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	10					10
							11	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	4					14
							4	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	Y	-0-					14
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					14
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					14
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					14
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					14
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	-0-					14
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					14
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					14
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	34	1	668	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	49	1	954	3	Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	49	1	879	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1610	3	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	74	1	1529	3	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	71	1	1497	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	77	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	3	Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	85	1	1661	3	Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	84	1	1568	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	87	1	1612	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	55	1	1195	3	Y	4					34
							4	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	3	Y	6					40
							7	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	3	Y	8					48
							9	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	4					52
							4	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	Y	1					53
							1	9									
06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					53
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	62	1	1282	3	Y	-0-					53
08	1271	N	875	-0-	-396	-0-	42	1	833	3	Y	-0-					53
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	3	Y	12	64	1			1
							13	9									
*10	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	57	1	1125	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	998	3	Y	9					12
							10	9									
12	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	53	1	998	3	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

01	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	3	Y	-0-					3
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					3
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					3
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					3
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					3
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					3
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	Y	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	3	Y	-0-					3
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	-0-					3
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	-0-					3
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	776	1	2015	3	Y	7	74	1			-0-
							8	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	714	1	1859	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	783	1	1916	3	Y	10					10
							11	9									
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	726	1	1277	3	Y	4					14
							4	9									
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	776	1	1809	3	Y	11					25
							12	9									
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	757	1	1813	3	Y	3					28
							3	9									
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	788	1	1991	3	Y	-0-					28
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	785	1	1916	3	Y	33	33	1			28
							36	9									
09	3000	N	3268	-0-	268	268	791	1	2474	3	Y	3	3	1			28
							3	9									
10	3100	N	3880	-0-	780	1048	723	1	3157	3	Y	-0-					28
11	3000	N	3495	-0-	495	1543	496	1	2997	3	Y	2	16	1			14
							2	9									
*12	4951	X	3408	-0-	-1543	-0-	504	1	2902	3	Y	2	2	1			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	89	1	1901	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	84	1	1715	3	N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1984	3	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	90	1	1858	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	88	1	1819	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	85	1	1746	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	92	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	97	1	1878	3	N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1838	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	98	1	1861	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	92	1	1806	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	96	1	1832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
06	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	77	1	1656	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1572	-0-	-24	-0-	70	1	1502	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	79	1	1653	3	N	-0-			-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	80	1	1611	3	N	-0-			-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	78	1	1600	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	77	1	1577	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	77	1	1540	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	73	1	1500	3	N	-0-			-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	3	N	-0-			-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	3	N	-0-			-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	201	1	250	3	Y	-0-			3
02	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	3			Y	-0-			3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			3
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	8	1	217	3	N	-0-			-0-
07	310	N	110	-0-	-200	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	78 1 9	1	1655	3	Y	1	58	1			5
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1433	3	Y	6	3	1			8
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	3	Y	-0-					8
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	1641	3	Y	4					12
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	74	1	1598	3	Y	-0-					12
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	50 3	1 9	1064	3	Y	3					15
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	78 1	1 9	1614	3	Y	1					16
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	1701	3	Y	2					18
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1579	3	Y	-0-					18
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	84	1	1610	3	Y	-0-					18
11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	79	1	1558	3	Y	-0-					18
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	415	-0-	-205	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	35	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	522	-0-	-198	-0-	28	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	68	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1153	-0-	-387	-0-	39	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	40	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	61	1	1671	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	37	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	3	N	7					7
							8	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	84	1	1658	3	N	-0-					7
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	3	N	-0-					7
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	81	1	1590	3	N	-0-					7
10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	85	1	1612	3	N	-0-					7
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	76	1	1409	3	N	-0-					7
12	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	86	1	1563	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	133	1	2845	3	Y	29	75	1			41
							32	9									
02	2688	X	2377	-0-	-311	-0-	108	1	2254	3	Y	14	4	1			51
							15	9									
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	133	1	2670	3	Y	6					57
							7	9									
04	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	125	1	2577	3	Y	6					63
							7	9									
05	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	131	1	2686	3	Y	8					71
							9	9									
06	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	120	1	2451	3	Y	6					77
							7	9									
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	136	1	2699	3	Y	5					82
							6	9									
08	2821	N	2554	-0-	-267	-0-	125	1	2422	3	Y	6					88
							7	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	3	Y	1	73	1			16
							1	9									
10	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	133	1	2571	3	Y	-0-	2	1			14
11	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	105	1	2053	3	Y	4					18
							4	9									
12	2852	N	1033	-0-	-1819	-0-	53	1	980	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 30,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	3	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	3	N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	Y	9					9
							10	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	14					23
							15	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	26	1	358	3	Y	9					32
							10	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					32
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	Y	-0-					32
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	19	1	313	3	Y	-0-					32
12	434	N	235	-0-	-199	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	879	3	Y	-0-					3
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	122	1	749	3	Y	-0-					3
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	139	1	841	3	Y	-0-					3
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	133	1	812	3	Y	-0-					3
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	-0-					3
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	815	3	Y	-0-					3
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	861	3	Y	-0-					3
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	3	Y	-0-					3
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	46	1	817	3	Y	-0-					3
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					3
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	3	Y	-0-					3
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	167	1	907	3	Y	-0-					8
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	151	1	853	3	Y	-0-					8
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	172	1	913	3	Y	-0-					8
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	158	1	816	3	Y	-0-					8
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	875	3	Y	-0-					8
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-					8
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	170	1	878	3	Y	-0-					8
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	172	1	895	3	Y	-0-					8
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	3	Y	-0-					8
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	167	1	844	3	Y	-0-					8
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	163	1	772	3	Y	-0-					8
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	163	1	746	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	3	Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	155	1	1170	3	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1136	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	158	1	1314	3	Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	167	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	132	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	142	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	163	1	1445	3	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	178	1	1627	3	Y	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	168	1	1447	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	107	1	836	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	-0-					5
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	3	Y	-0-					5
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	-0-					5
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	-0-					5
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	-0-					5
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					5
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	3	Y	-0-					5
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1347	3	Y	-0-					5
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	-0-					5
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	3	Y	-0-					5
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	3	Y	-0-					5
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	245	-0-	-964	-0-	10	1	229	3	Y	5					18
							6	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	3	Y	-0-					18
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	3	Y	9					27
							10	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	3					30
							3	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	1					31
							1	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	3	Y	-0-	31	1			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	954	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	3	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	Y	3					3
							3	9									
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	32	1	699	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	29	1	664	3	N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	30	1	659	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	20	1	629	3	N	-0-					-0-
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	23	1	662	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	N	-0-					-0-
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	646	3	N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	22	1	583	3	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	N	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	19	1	559	3	N	-0-					-0-
10	620	N	313	-0-	-307	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
12	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	741	1	1271	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	574	1	908	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	744	1	1155	3	Y	12					23
							13	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	712	1	1097	3	Y	-0-					23
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	732	1	1004	3	Y	2					25
							2	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	708	1	980	3	Y	10					35
							11	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	736	1	1073	3	Y	11					46
							12	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	731	1	929	3	Y	-0-	46	1			-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	726	1	1297	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	578	1	1380	3	Y	5					6
							6	9									
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	251	1	751	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	300	1	1530	3	Y	6	2	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	629	1	1123	3	Y	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	571	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	636	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	608	1	1121	3	Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	633	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	613	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	635	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	638	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	598	1	1262	3	Y	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	591	1	1515	3	Y	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	595	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	609	1	1275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	10					10
							11	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	2					12
							2	9									
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	3	N	-0-			1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-			1
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-			1
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-			1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-			1
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	N	-0-			1
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	N	-0-			1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-			1
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	6	1	67	3	N	-0-			1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			1
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-			-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-			-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	129	1	2748	3	N	5			5
							6	9							
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	3	N	8			13
							9	9							
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	3	N	-0-			13
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	132	1	2714	3	N	7			20
							8	9							
05	3100	N	3757	-0-	657	657	175	1	3579	3	N	3			23
							3	9							
06	3000	N	3761	-0-	761	1418	171	1	3584	3	N	5			28
							6	9							
07	3100	N	4149	-0-	1049	2467	191	1	3886	3	N	65			93
							72	9							
08	5156	X	2689	-0-	-2467	-0-	99	1	2573	3	N	15			108
							17	9							
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	3	N	1			109
							1	9							
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	155	1	3044	3	N	-0-			109
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	141	1	2729	3	N	-0-			109
*12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	114	1	2191	3	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 36,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	-0-					1
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					1
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					1
04	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47 10	1 9	1007	3	Y	9	71	1			10
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	806	3	Y	15	4	1			21
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	627	3	Y	6					27
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	30 8	1 9	790	3	Y	7					34
05	961	N	484	-0-	-477	-0-	15 10	1 9	459	3	Y	9					43
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	879	3	Y	7					50
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	30	1	786	3	Y	-0-					50
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	15 2	1 9	365	3	Y	2					52
09	930	N	728	-0-	-202	-0-	26 2	1 9	700	3	Y	2					54
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	806	3	Y	3					57
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	760	3	Y	2					59
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	Y	-0-	51	1	8	6	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	N	-0-					-0-
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	32	1	710	3	N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	32	1	850	3	N	-0-					-0-
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	38	1	805	3	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	35	1	826	3	N	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	43	1	758	3	N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	25	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	16	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	21	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	31	1	696	3	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	3	N	-0-					-0-
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-
05	806	N	293	-0-	-513	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
06	900	N	140	-0-	-760	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	901	-0-	-239	-0-	43	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	852	-0-	-171	-0-	41	1	811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	16	29	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2015 - PLUGGED 10/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

01	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	35	1	761	3	Y	1					9
							1	9									
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	39	1	743	3	Y	-0-					9
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	3					12
							3	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	3					15
							3	9									
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	36	1	768	3	Y	3					18
							3	9									
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	35	1	730	3	Y	-0-					18
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	30	1	776	3	Y	-0-					18
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	28	1	747	3	Y	-0-					18
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	33	1	674	3	Y	-0-					18
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					18
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					18
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	27	1	693	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					14
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					14
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					14
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					14
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					14
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					14
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					14
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					14
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					14
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					14
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	14	1	356	3	N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
11	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	3	Y	-0-					7
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	3	Y	-0-					7
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1950	3	Y	-0-					7
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	3	Y	-0-					7
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628	3	Y	-0-					7
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	3	Y	-0-					7
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	3	Y	-0-					7
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	3	Y	-0-					7
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	3	Y	-0-					7
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	3	Y	35					42
							39	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	3	Y	30					72
							33	9									
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1227	3	Y	2	74	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					7
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N	-0-					7
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					7
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	29	1	515	3	N	-0-					7
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					7
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	28	1	549	3	N	-0-					7
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	6					13
							7	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	6					19
							7	9									
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	26	1	509	3	N	-0-					19
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	N	-0-					19
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-					19
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	69	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	78	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	3	Y	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	3	Y	1					1
							1	9									
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	77	1	1526	3	Y	1					2
							1	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	10					12
							11	9									
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	77	1	1444	3	Y	-0-					12
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					12
10	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					12
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	3	Y	-0-					12
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	79	1	1537	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	86	1	1840	3	Y	-0-					22
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	77	1	1598	3	Y	-0-					22
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	87	1	1794	3	Y	-0-					22
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	3	Y	-0-					22
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	Y	-0-					22
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	3	Y	-0-					22
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	3	Y	-0-					22
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	90	1	1738	3	Y	-0-					22
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	87	1	1667	3	Y	-0-					22
10	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	91	1	1775	3	Y	-0-					22
11	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	70	1	1355	3	Y	-0-					22
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	83	1	1518	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 21,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					-0-
							435	3									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
04	720	N	372	-0-	-348	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
							338	3									

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	11					11
							12	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	3					14
							3	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					14
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					14
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					14
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	295	3	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	3	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	3	Y	10					10
							11	9									
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	58	1	1223	3	Y	2					12
							2	9									
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	59	1	1213	3	Y	4					16
							4	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	64	1	1265	3	Y	4					20
							4	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					20
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	Y	3					23
							3	9									
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	11	34	1			-0-
							12	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	57	1	1140	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	71	1	1346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	-0-					2
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	3	Y	1					3
							1	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	2					5
							2	9									
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	82	1	1730	3	Y	1					6
							1	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	-0-					6
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	3	Y	-0-					6
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	85	1	1744	3	Y	-0-					6
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	85	1	1708	3	Y	-0-					6
09	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	74	1	1529	3	Y	-0-					6
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1887	3	Y	-0-					6
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	83	1	1794	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1676	-0-	-172	-0-	62	1	1614	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	63	1	1587	3	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	76	1	2015	3	Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	3	Y	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	79	1	2120	3	Y	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	3	Y	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	3	Y	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	3	Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	3	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	105	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5049	3	Y	-0-			10
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	213	1	6024	3	Y	-0-			10
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	202	1	5414	3	Y	-0-			10
04	6180	X	5526	-0-	-654	-0-	247	1	5279	3	Y	-0-			10
05	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	279	1	5872	3	Y	10			20
							11	9							
06	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	264	1	5596	3	Y	-0-			20
07	6572	X	6492	-0-	-80	-0-	300	1	6182	3	Y	9			29
							10	9							
08	6169	X	4487	-0-	-1682	-0-	165	1	4320	3	Y	2			31
							2	9							
09	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	295	1	6070	3	Y	3			34
							3	9							
10	6107	X	5891	-0-	-216	-0-	283	1	5604	3	Y	4			38
							4	9							
11	5910	X	5442	-0-	-468	-0-	263	1	5173	3	Y	5			43
							6	9							
12	6107	X	5875	-0-	-232	-0-	284	1	5581	3	Y	9			52
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 69,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-			2
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3			Y	-0-			2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	3	15	9	Y	14			16
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			16
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-			16
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			Y	-0-			16
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-			16
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			16
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2			18
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490	3	13	9	Y	12			30
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			30
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	140	1	2994	3	N	-0-			-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	130	1	2720	3	N	-0-			-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	141	1	2852	3	N	-0-			-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	99	1	2759	3	N	-0-			-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	140	1	2917	3	N	-0-			-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	135	1	2885	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	101	1	2689	3	N	-0-			-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	100	1	2614	3	N	-0-			-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	133	1	2694	3	N	-0-			-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	149	1	3005	3	N	-0-			-0-
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	3	N	-0-			-0-
*12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					6
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					6
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					6
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	1					7
							1	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	3	Y	-0-					7
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	813	3	Y	1					8
							1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					8
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					8
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					8
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					8
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					8
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	58	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	54	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	63	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	62	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	63	1	1220	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	55	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	875	-0-	-427	-0-	44	1	831	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	46	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	54	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	52	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	53	1	1041	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	779	3	Y	3					10
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	624	3	Y	23	33	1			-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	38 1	1 9	692	3	Y	1	1	1			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35 11	1 9	692	3	Y	10					10
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35 14	1 9	618	3	Y	13					23
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	34 7	1 9	590	3	Y	6	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	Y	33					33
							36	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	3	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	53	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	49	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	52	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	188	1	1376	3	Y	-0-					160
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	172	1	1122	3	Y	-0-					160
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	192	1	1192	3	Y	-0-	71	1			89
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	192	1	1298	3	Y	4	3	1			90
							4	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	150	1	1595	3	Y	9					99
							10	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1558	3	Y	11					110
							12	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	3	Y	21					131
							23	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	129	1	1610	3	Y	11					142
							12	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	123	1	1673	3	Y	10	138	1			14
							11	9									
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	137	1	1715	3	Y	14					28
							15	9									
11	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	96	1	1371	3	Y	4					32
							4	9									
12	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	112	1	1363	3	Y	2	29	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	Y	-0-					43
							1065	3									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	266	2	Y	-0-					43
							1001	3									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	282	2	Y	-0-					43
							1067	3									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	Y	-0-					43
							1200	3									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	324	2	Y	-0-					43
							1227	3									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	305	2	Y	6					49
							1153	3	7	9							
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	Y	8					57
							1198	3	9	9							
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	Y	10					67
							1126	3	11	9							
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	300	2	Y	3					70
							1135	3	3	9							
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	2					72
							1202	3	2	9							
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	316	2	Y	4	75	1			1
							1195	3	4	9							
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	69	1	317	2	Y	8	8	1			1
							1202	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					1
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					1
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					1
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					1
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					1
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					1
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					1
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					1
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					14
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					14
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					14
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					14
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					14
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					14
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					14
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					14
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					14
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					14
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					14
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

01	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	37	1	699	3	N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	36	1	716	3	N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	35	1	719	3	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	39	1	675	3	N	-0-					-0-
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	35	1	670	3	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	9	1			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	37	1	811	3	N	-0-					-0-
02	784	N	566	-0-	-218	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	40	1	794	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	3	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	46	1	789	3	N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	41	1	670	3	N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	719	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	468	3	6	9	Y	5					66
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	546	3	2	9	Y	2					68
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	3	9	9	Y	8	76	1			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	622	3	20	9	Y	18	3	1			15
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	537	3	11	9	Y	10					25
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	449	3	2	9	Y	2					27
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	551	3	3	9	Y	3					30
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					33
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					33
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	Y	5					38
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	Y	4					42
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5					47

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	16					56
							18	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1000	3	Y	12					68
							13	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	3	Y	-0-					68
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	Y	-0-					68
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-					68
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	13					81
							14	9									
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	30	1	728	3	Y	-0-					81
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	968	3	Y	4	63	1			22
							4	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	26	1	750	3	Y	1					23
							1	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	Y	9					32
							10	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	3	Y	13					45
							14	9									
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1165	3	Y	12					57
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					8
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	30	1	613	3	Y	1					9
							1	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	714	3	Y	4					13
							4	9									
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	36	1	630	3	Y	-0-					13
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	Y	-0-					13
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	35	1	648	3	Y	-0-					13
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					13
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					13
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	-0-					13
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	-0-					13
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					13
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	272	1	879	3	Y	3					42
							3	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	284	1	818	3	Y	-0-					42
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	343	1	1024	3	Y	7	47	1			2
							8	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	330	1	943	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	1085	N	672	-0-	-413	-0-	182	1	490	3	Y	-0-					5
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	328	1	856	3	Y	8					13
							9	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	476	1	1018	3	Y	2					15
							2	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	419	1	977	3	Y	2					17
							2	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	384	1	931	3	Y	6					23
							7	9									
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	375	1	974	3	Y	-0-					23
11	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	344	1	801	3	Y	6					29
							7	9									
12	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	323	1	851	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

01	775	N	702	-0-	-73	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
02	700	N	425	-0-	-275	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	3	N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	15	1	365	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	N	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	43	1	834	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	796	-0-	-224	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	44	1	830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	8					8
							9	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	460	-0-	-290	-0-	14	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	28	1	717	3	Y	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	848	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	-0-					37
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	Y	-0-					37
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1540	3	Y	4					41
							4	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	3	Y	27					68
							30	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	3	Y	7					75
							8	9									
06	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	56	1	1116	3	Y	3					78
							3	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	3	Y	5					83
							6	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1445	3	Y	-0-					83
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	3	Y	3					86
							3	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	3	Y	-0-					86
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	1447	3	Y	-0-					86
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1409	3	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					2
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					2
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					2
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					2
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	-0-					2
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	3	Y	-0-					2
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					2
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	28	1	503	3	Y	18					20
							20	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-					20
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					20
11	540	N	19	-0-	-521	-0-	1	3	18	9	Y	16	29	1			7
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	Y	20					29
							22	9									
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	159	1	1475	3	Y	8					37
							9	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	180	1	1739	3	Y	6	35	1			8
							7	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1631	3	Y	-0-					8
06	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-					8
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	3	Y	-0-					8
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	3	Y	-0-					8
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	92	1	1740	3	Y	-0-					8
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	98	1	1836	3	Y	-0-					8
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	3	Y	-0-					8
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	91	1	1601	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	78	1	1678	3	Y	1					13
							1	9									
02	1568	N	1396	-0-	-172	-0-	68	1	1315	3	Y	12					25
							13	9									
03	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	53	1	989	3	Y	5					30
							6	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	101	1	1980	3	Y	2					32
							2	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	3	Y	1					33
							1	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1403	3	Y	2					35
							2	9									
07	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	91	1	1749	3	Y	3					38
							3	9									
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	89	1	1640	3	Y	4					42
							4	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	Y	2					44
							2	9									
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	91	1	1619	3	Y	4					48
							4	9									
11	1680	N	1438	-0-	-242	-0-	76	1	1361	3	Y	1					49
							1	9									
12	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	76	1	1382	3	Y	1					50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	23	1	492	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	28	1	545	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	521	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	28	1	556	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					42
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	8	1	212	3	N	-0-					42
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					42
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	7	1	229	3	N	-0-					42
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	7	1	224	3	N	-0-					42
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	8	1	174	3	N	-0-					42
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	N	-0-					42
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					42
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					42
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					42
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	N	-0-					42
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					12
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					12
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					12
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					12
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					12
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					21
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	364	3	4	9	Y	4					25
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	28	1			3
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	Y	10	1	1			12
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					12
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	348	3	3	9	Y	3					15
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	399	3	2	9	Y	2					17
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					19
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					19
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	Y	4					23
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1					24
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4					28

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67 33	1 9	1428	3	Y	30					56
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	1263	3	Y	8	64	1			-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70 17	1 9	1337	3	Y	15	2	1			13
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	66 1	1 9	1273	3	Y	1					14
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	3	Y	-0-					14
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70 10	1 9	1335	3	Y	9					23
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75 23	1 9	1375	3	Y	21					44
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	70 18	1 9	1302	3	Y	16	55	1			5
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	1274	3	Y	5	5	1			5
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	1342	3	Y	3					8
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	1166	3	Y	11	17	1			2
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	1249	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					42
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			Y	-0-					42
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	3	11	9	Y	10	52	1			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	Y	12	2	1			10
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					10
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					10
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			Y	-0-					10
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					10
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2					12
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6					18
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					24
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4					28

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	218	1	825	3	Y	18	85	1			13
							20	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	199	1	686	3	Y	9					22
							10	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	233	1	958	3	Y	17					39
							19	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	230	1	899	3	Y	10					49
							11	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	233	1	827	3	Y	14					63
							15	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	220	1	796	3	Y	-0-	63	1			-0-
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	229	1	791	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	233	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	231	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	234	1	861	3	Y	9					9
							10	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	233	1	865	3	Y	13					22
							14	9									
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	240	1	887	3	Y	17	39	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	58	1	1156	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	60	1	1260	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	57	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	57	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	63	1	1242	3	N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	3	N	-0-					-0-
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2015 - P/A 05/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	55	1	1107	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	52	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	54	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	55	1	1044	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	52	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	3	N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	3	N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					14
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					14
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					14
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					14
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					14
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					14
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					14
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					14
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					14
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					14
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	42	1			-0-
10	6	X	4	-0-	-2	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	3	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	3	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	3	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	3	N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	3	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	3	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	683	-0-	-402	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	845	-0-	-135	-0-	39	1	806	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	413	-0-	-672	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

01	3100	N	3452	-0-	352	408	154	1	3298	3	Y	-0-					5
02	2800	N	3132	-0-	332	740	145	1	2985	3	Y	2					7
							2	9									
03	3100	N	3468	-0-	368	1108	166	1	3302	3	Y	-0-					7
04	4459	X	3351	-0-	-1108	-0-	156	1	3195	3	Y	-0-					7
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	161	1	3278	3	Y	-0-					7
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	2986	3	Y	-0-					7
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	161	1	3287	3	Y	-0-					7
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	154	1	2971	3	Y	-0-					7
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	166	1	3281	3	Y	-0-					7
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	170	1	3351	3	Y	-0-					7
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	156	1	3075	3	Y	-0-					7
12	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	172	1	3301	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

01	930	N	909	-0-	-21	-0-	129	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	122	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	139	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	38	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	48	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	47	1	803	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	3	N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	3	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	3	N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	61	1	1112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					5
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	15	1	314	3	N	-0-					5
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					5
04	450	N	240	-0-	-210	-0-	14	1	226	3	N	-0-					5
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	3	N	-0-					5
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	13	1	260	3	N	-0-					5
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	N	-0-					5
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					5
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					5
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	7	1	183	3	N	14					19
							15	9									
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	19	1			-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	38	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	3	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	35	1	882	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	883	-0-	-167	-0-	33	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	36	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	35	1	861	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	25	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		423	-0-	423	423	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		401	-0-	401	824	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		408	-0-	408	1232	14	1	394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					7
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					7
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	37	1	676	3	Y	6					13
							7	9									
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	29	1	593	3	Y	1					14
							1	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					14
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	-0-					14
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	762	3	Y	14	28	1			-0-
							15	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	757	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	3	Y	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	2					2
							2	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					2
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					2
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					2
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					2
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					2
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					2
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5097	-0-	1997	1997	175	1	4922	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	7087	-0-	4287	6284	317	1	6770	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5359	-0-	2259	8543	246	1	5113	3	N	-0-					-0-
04	12674	X	4131	-0-	-8543	-0-	180	1	3905	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	154	1	3220	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2589	3	N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2224	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	107	1	2160	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2082	-0-	-768	-0-	100	1	1982	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	106	1	2045	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					9
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					9
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					9
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					9
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	-0-					9
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					9
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					9
08	558	N	228	-0-	-330	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					9
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	-0-					9
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					9
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					9
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					3
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					3
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					3
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					3
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					3
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	23	1	375	3	Y	-0-					3
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	3	Y	-0-					3
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	Y	-0-					3
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	Y	-0-					3
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	Y	-0-					3
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1581	3	Y	-0-					7
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	3	Y	-0-					7
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	-0-					7
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	-0-					7
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	3	Y	-0-					7
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	71	1	1512	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	78	1	1623	3	Y	-0-					7
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	71	1	1450	3	Y	-0-					7
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	87	1	1694	3	Y	-0-					7
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	85	1	1617	3	Y	-0-					7
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	3	Y	-0-					7
*12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	79	1	1520	3	Y	-0-	7	6			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	106	1	283	3	N	5					112
							6	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	101	1	460	3	N	5					117
							6	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	123	1	534	3	N	8					125
							9	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	119	1	512	3	N	12					137
							13	9									
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	80	1	472	3	N	7					144
							8	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	70	1	522	3	N	6					150
							7	9									
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	66	1	526	3	N	19					169
							21	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	N	11					180
							12	9									
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	68	1	505	3	N	14					194
							15	9									
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	70	1	487	3	N	7					201
							8	9									
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	70	1	484	3	N	21	161	1			61
							23	9									
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	54	1	498	3	N	5					66
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					3
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	3	Y	-0-					3
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	Y	-0-					3
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	3	Y	-0-					3
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	3	Y	-0-					3
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	3	Y	3					6
							3	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1441	3	Y	-0-					6
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	3	Y	-0-					6
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					6
10	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	70	1	1281	3	Y	-0-					6
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-					6
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1276	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	14	1	229	3	Y	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	-0-					-0-
							730	3									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	-0-					-0-
							627	3									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	N	-0-					-0-
							701	3									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-					-0-
							682	3									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
							705	3									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
							681	3									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	38	1	235	2	N	-0-					-0-
							707	3									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
							707	3									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	227	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					-0-
							709	3									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	226	2	N	-0-					-0-
							680	3									
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	N	-0-					-0-
							677	3									

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	42	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	41	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	43	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	41	1	849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	3	N	7					7
							8	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	3	N	-0-					7
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	3	N	-0-					7
04	3000	N	4228	-0-	1228	1228	145	1	4082	3	N	1					8
							1	9									
05	3100	N	4456	-0-	1356	2584	200	1	4243	3	N	12					20
							13	9									
06	3000	N	3989	-0-	989	3573	178	1	3805	3	N	5					25
							6	9									
07	7528	X	3955	-0-	-3573	-0-	185	1	3770	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	197	1	3858	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	233	1	4606	3	Y	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	233	1	4583	3	Y	-0-					-0-
*12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	229	1	4452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	14	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	3					3
							3	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	Y	1					4
							1	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	2					6
							2	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	Y	2					8
							2	9									
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	26	1	481	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1716	3	Y	6	76	1			24
							7	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	3	Y	11	4	1			31
							12	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	3	Y	8					39
							9	9									
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	80	1	1577	3	Y	8					47
							9	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	3	Y	6					53
							7	9									
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1233	3	Y	7					60
							8	9									
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	91	1	1634	3	Y	5					65
							6	9									
08	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	75	1	1408	3	Y	4					69
							4	9									
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	85	1	1493	3	Y	-0-	61	1			8
10	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	76	1	1368	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	76	1	1317	3	Y	5					11
							6	9									
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	1581	3	Y	7					18
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	133	1	2849	3	Y	3					3
							3	9									
02	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	130	1	2707	3	Y	6					9
							7	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	165	1	3282	3	Y	5					14
							6	9									
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3086	3	Y	1					15
							1	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3161	3	Y	4					19
							4	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	148	1	3038	3	Y	-0-					19
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	152	1	3101	3	Y	2					21
							2	9									
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	140	1	2756	3	Y	-0-					21
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	3022	3	Y	7	28	1			-0-
							8	9									
10	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	155	1	3012	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	147	1	2811	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	151	1	2835	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	165	1	1555	3	Y	1					52
							1	9									
02	1820	N	1450	-0-	-370	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					52
03	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	185	1	1686	3	Y	10					62
							11	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	178	1	1715	3	Y	5					67
							6	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	186	1	1788	3	Y	2					69
							2	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	187	1	1783	3	Y	5					74
							6	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	3	Y	11					85
							12	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	183	1	1855	3	Y	-0-					85
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	3	Y	2					87
							2	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	160	1	1791	3	Y	-0-					87
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	186	1	1750	3	Y	3					90
							3	9									
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	170	1	1711	3	Y	-0-	68	1			12

TOTAL GAS PROD: 22,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	9	1	317	3	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	8					8
							9	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	-0-					8
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	59	1	1235	3	Y	-0-					8
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	61	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	892	-0-	-410	-0-	42	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	578	-0-	-622	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	3	Y	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	84	1	2375	3	Y	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	78	1	2147	3	Y	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	89	1	2270	3	Y	-0-					-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2356	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	89	1	2293	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	93	1	2406	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2388	-0-	-154	-0-	91	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	88	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	100	1	2420	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	86	1	2088	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	97	1	2319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	107	-0-	-699	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	Y	4					4
							4	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	3	Y	3					7
							3	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	Y	5					12
							6	9									
10	1240	N	904	-0-	-336	-0-	43	1	855	3	Y	5					17
							6	9									
11	1080	N	780	-0-	-300	-0-	36	1	743	3	Y	1					18
							1	9									
12	1023	N	874	-0-	-149	-0-	44	1	830	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	916	3	Y	-0-					7
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	39	1	1085	3	Y	-0-					7
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	3	Y	-0-					7
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	-0-					7
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	3	Y	1					8
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	Y	-0-					8
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					8
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	42	1	891	3	Y	-0-					8
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	Y	-0-					8
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	878	3	Y	-0-					8
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	Y	-0-					8
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	892	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					2
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					2
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					2
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					2
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					2
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					2
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					2
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1358	3	Y	1					26
							1	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	Y	2					28
							2	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	2					30
							2	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	59	1	1254	3	Y	-0-					30
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	58	1	1179	3	Y	3					33
							3	9									
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	64	1	1309	3	Y	4					37
							4	9									
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	46	1	1269	3	Y	-0-					37
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	57	1	1164	3	Y	-0-					37
09	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	59	1	1174	3	Y	-0-					37
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	Y	-0-					37
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	Y	-0-	33	1			4
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	102	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2675	-0-	-153	-0-	123	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	3156	3	Y	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	140	1	2844	3	Y	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	140	1	2897	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	230	1	4468	3	Y	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	166	1	3261	3	Y	1					1
							1	9									
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	162	1	3205	3	Y	1					2
							1	9									
11	4560	X	3129	-0-	-1431	-0-	156	1	2972	3	Y	1					3
							1	9									
12	4712	X	3215	-0-	-1497	-0-	162	1	3052	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	55 3	1 9	1190	3	Y	3						88
02	1176 N	1100	-0-	-76	-0-	53 14	1 9	1033	3	Y	13						101
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	1187	3	Y	11						112
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	1140	3	Y	13						125
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	1155	3	Y	17						142
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	56 20	1 9	1094	3	Y	18						160
07	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	60 9	1 9	1107	3	Y	8						168
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	62 8	1 9	1133	3	Y	7						175
09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	59 4	1 9	1080	3	Y	4						179
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	63 15	1 9	1115	3	Y	14						193
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	55 10	1 9	1071	3	Y	9						202
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	60 3	1 9	1074	3	Y	3	169	1				36

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1440	3	Y	34					92
							37	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	3	Y	24					116
							26	9									
03	1240	N	874	-0-	-366	-0-	46	1	819	3	Y	8	91	1			33
							9	9									
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	44	1	843	3	Y	7					40
							8	9									
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	36	1	720	3	Y	17					57
							19	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	Y	6					63
							7	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	3	Y	16					79
							18	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	3	Y	4					83
							4	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	3	Y	-0-	71	1			12
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	3	Y	18	2	1			28
							20	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	13					41
							14	9									
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	56	1	1013	3	Y	10	40	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	35	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1724	3	Y	2					2
							2	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	4					6
							4	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	2					8
							2	9									
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	35	1	702	3	Y	-0-					8
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					17
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			Y	-0-					17
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					17
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					17
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					17
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			Y	-0-					17
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					17
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					17
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					17
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					17
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			Y	-0-					17
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	36	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2218	-0-	-1533	-0-	645	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3388	X	2001	-0-	-1387	-0-	678	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	762	1	1677	3	Y	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	757	1	2022	3	Y	12					12
							13	9									
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	814	1	2778	3	Y	-0-					12
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	844	1	3766	3	Y	-0-					12
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	851	1	3351	3	Y	1					13
							1	9									
08	3596	X	3008	-0-	-588	-0-	750	1	2254	3	Y	4					17
							4	9									
09	3510	X	2047	-0-	-1463	-0-	726	1	1321	3	Y	-0-					17
10	4309	X	2468	-0-	-1841	-0-	767	1	1701	3	Y	-0-					17
11	4170	X	3405	-0-	-765	-0-	794	1	2611	3	Y	-0-					17
*12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	973	1	5569	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 39,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					2
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					2
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					2
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					2
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					2
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					2
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					2
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					2
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					2
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	35 1	1 9	745	3	Y	1					3
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					3
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					3
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	-0-					3
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	-0-					3
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					3
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	-0-					3
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	Y	-0-					3
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	3	Y	-0-					3
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	-0-					3
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					3
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					52
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					52
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					52
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					52
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					52
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	3	Y	-0-	28	1			24
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	266	3	Y	1	1	1			24
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	1					25
							1	9									
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					25
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	1					26
							1	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					26
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	37	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	34	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	33	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	3146	3	Y	-0-					38
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	165	1	3092	3	Y	-0-					38
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	183	1	3348	3	Y	-0-					38
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	167	1	3166	3	Y	25					63
							28	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	178	1	3327	3	Y	-0-					63
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	145	1	2731	3	Y	-0-	55	1	8	6	-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	157	1	2808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	148	1	2550	3	Y	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	171	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	164	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	170	1	2921	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	82	1	1783	3	Y	10					26
							11	9									
02	1764	X	1679	-0-	-85	-0-	83	1	1594	3	Y	2					28
							2	9									
03	1953	X	1836	-0-	-117	-0-	93	1	1732	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1828	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	92	1	1740	3	Y	1					15
							1	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1761	3	Y	7					22
							8	9									
07	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	82	1	1573	3	Y	-0-					22
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	3	Y	3					25
							3	9									
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	92	1	1719	3	Y	3					28
							3	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	91	1	1663	3	Y	2					30
							2	9									
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	3	Y	6					36
							7	9									
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	103	1	1838	3	Y	5					41
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	941	-0-	-795	-0-	42	1	898	3	Y	1					13
							1	9									
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	53	1	1083	3	Y	2					15
							2	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	3	Y	5					20
							6	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	3	Y	-0-					20
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	3	Y	1					21
							1	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	3	Y	2					23
							2	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	3	Y	1					24
							1	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	3	Y	3					27
							3	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	3	Y	1					28
							1	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	3	Y	-0-					28
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	76	1	1411	3	Y	2					30
							2	9									
12	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	64	1	1180	3	Y	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	213	-0-	-438	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					2
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					2
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					2
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					2
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	3	Y	-0-					2
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					2
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	-0-					2
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					2
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					2
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					2
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	28	1	481	3	Y	-0-					2
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	52	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	62	1	1143	3	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	50	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	48	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	583	-0-	-595	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	620	-0-	-310	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	520	-0-	-286	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	3	Y	11					63
							12	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	Y	14					77
							15	9									
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	16	1	485	3	Y	14					91
							15	9									
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	45	1	896	3	Y	11					102
							12	9									
05	837	N	450	-0-	-387	-0-	15	1	434	3	Y	1					103
							1	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	3	Y	6					109
							7	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	6					115
							7	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	3	Y	8					123
							9	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	3	Y	4					127
							4	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	3	Y	12					139
							13	9									
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	Y	-0-	125	1			14
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	3	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	7	49	1			-0-
							8	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	32	1	700	3	Y	4					4
							4	9									
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	29	1	639	3	Y	3					7
							3	9									
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					7
06	720	N	566	-0-	-154	-0-	28	1	538	3	Y	-0-					7
07	682	N	539	-0-	-143	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					7
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					7
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					7
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	22	1	428	3	Y	-0-					7
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	3	Y	-0-					7
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	22	1	386	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	220	1	2059	3	Y	-0-					7
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	211	1	2065	3	Y	3					10
							3	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	241	1	2303	3	Y	-0-					10
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	237	1	2338	3	Y	-0-					10
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	242	1	2367	3	Y	-0-					10
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	232	1	2255	3	Y	2					12
							2	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	245	1	2327	3	Y	-0-					12
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	236	1	2234	3	Y	-0-					12
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	234	1	2359	3	Y	-0-					12
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	238	1	2311	3	Y	-0-					12
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	233	1	2182	3	Y	-0-					12
12	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	239	1	2246	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					7
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	39	1	869	3	Y	-0-					7
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					7
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	3	Y	-0-					7
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	44	1	945	3	Y	-0-					7
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					7
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	39	1	827	3	Y	-0-					7
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	30	1	802	3	Y	-0-					7
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	3	Y	-0-					7
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	-0-					7
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	3	Y	-0-					7
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	3	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	47	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	44	1	1117	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	3	Y	-0-					2
02	1428	N	1332	-0-	-96	-0-	67	1	1265	3	Y	-0-					2
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	3	Y	-0-					2
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	71	1	1325	3	Y	-0-					2
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	77	1	1372	3	Y	-0-					2
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	75	1	1355	3	Y	-0-					2
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	70	1	1257	3	Y	-0-					2
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	72	1	1362	3	Y	-0-					2
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	3	Y	-0-					2
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1377	3	Y	-0-					2
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	76	1	1346	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					82
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					82
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	Y	-0-					82
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					82
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					82
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-	19	1			63
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-	1	1			62
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	Y	-0-					62
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					62
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	15	1	444	3	Y	1					63
							1	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					63
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	15					15
							17	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	2					17
							2	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					17
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	48	1	893	3	Y	-0-					17
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					17
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					17
11	870	N	595	-0-	-275	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					17
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	69	1	1473	3	Y	18	143	1			14
							20	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	3	Y	-0-					14
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	85	1	1557	3	Y	14					28
							15	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	3	Y	14					42
							15	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	3	Y	21					63
							23	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	3	Y	5					68
							6	9									
07	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	68	1	1252	3	Y	-0-	68	1			-0-
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	70	1	1308	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	3	Y	2					2
							2	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	3	Y	7					9
							8	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	3	Y	10					19
							11	9									
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	3	Y	14	19	1			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	29	1	634	3	Y	6					19
							7	9									
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	30	1	536	3	Y	1					20
							1	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	Y	3					23
							3	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	3					26
							3	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	7					33
							8	9									
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	28	1	546	3	Y	2					35
							2	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	3					38
							3	9									
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	34	1	648	3	Y	-0-					38
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					38
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	28	1	566	3	Y	-0-					38
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					38
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	30	1	522	3	Y	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	52	1	1109	3	Y	35					35
							39	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	3	Y	8	21	1			22
							9	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1092	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1256	3	Y	-0-					22
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	79	1	1488	3	Y	-0-					22
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	3	Y	-0-					22
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	59	1	1021	3	Y	20					42
							22	9									
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	62	1	1120	3	Y	8					50
							9	9									
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1113	3	Y	4					54
							4	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	3	Y	15					69
							17	9									
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	55	1	1021	3	Y	22	88	1			3
							24	9									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	3	Y	9					12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	48	1	976	3	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	50	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	929	-0-	-125	-0-	48	1	881	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	50	1	987	3	N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	52	1	926	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					5
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	Y	-0-					5
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					5
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	Y	-0-					5
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	3	Y	-0-					5
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	3	Y	-0-					5
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	3	Y	-0-					5
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	68	1	1193	3	Y	-0-					5
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	Y	-0-					5
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	62	1	1079	3	Y	2					7
							2	9									
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	55	1	1028	3	Y	7					14
							8	9									
12	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	43	1	1021	3	Y	22	36	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	63	1	1351	3	Y	3					20
							3	9									
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	55	1	1180	3	Y	8					28
							9	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	3	Y	2					30
							2	9									
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	59	1	1272	3	Y	5					35
							6	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	Y	3					38
							3	9									
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					38
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	68	1	1311	3	Y	2					40
							2	9									
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	62	1	1173	3	Y	-0-					40
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	59	1	1181	3	Y	-0-					40
10	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	63	1	1202	3	Y	2					42
							2	9									
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	55	1	1042	3	Y	3					45
							3	9									
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	71	1	1297	3	Y	7					52
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	827	-0-	-413	-0-	36	1	783	3	Y	7					39
							8	9									
02	1120	N	558	-0-	-562	-0-	24	1	533	3	Y	1					40
							1	9									
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					40
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	37	1	694	3	Y	1					41
							1	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	2					43
							2	9									
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	28	1	624	3	Y	6	49	1			-0-
							7	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	437	-0-	-223	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	Y	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	3	Y	3					13
							3	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	3	Y	2					15
							2	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	3	Y	4					19
							4	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	3	Y	4					23
							4	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	3	Y	3					26
							3	9									
06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	63	1	1267	3	Y	15	41	1			-0-
							17	9									
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	68	1	1304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	62	1	1180	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	66	1	1274	3	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	3	Y	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	3	Y	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					14
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					14
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					14
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					14
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					14
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	14	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45 43	1 9	991	3	Y	39	58	1			2
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	836	3	Y	17	3	1			16
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	1107	3	Y	14					30
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	1042	3	Y	5					35
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	3	Y	-0-	30	1			5
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	1036	3	Y	1	1	1			5
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	1113	3	Y	9					14
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67 9	1 9	1099	3	Y	8					22
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	1172	3	Y	7					29
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74 26	1 9	1231	3	Y	24					53
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1320	3	Y	10					63
12	1116	N	499	-0-	-617	-0-	30 6	1 9	463	3	Y	5					68

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	44	1	851	3	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	42	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	48	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	42	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	47	1	796	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					1
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	Y	-0-					1
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					1
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					1
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					1
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					1
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	-0-					1
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					1
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	6					36
							7	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	Y	17					53
							19	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	3	Y	-0-					53
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	3	Y	-0-					53
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	Y	-0-					53
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	3	Y	9					62
							10	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	3	Y	2					64
							2	9									
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	48	1	874	3	Y	-0-					64
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	3	Y	-0-	57	1			7
10	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	83	1	1506	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	3	Y	7					22
							8	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1400	3	Y	9					31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	32	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	71	1	1761	3	Y	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	61	1	1673	3	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	3	Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	39	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	62	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	52	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1372	3	Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	969	-0-	-151	-0-	46	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	31	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	45	1	1150	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	30	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	26895	-0-	23895	23895	1391	1	25504	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1198	-0-	-1902	21993	64	1	1134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	45	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	42	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	42	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	44	1	860	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	700	1	520	3	Y	5					17
							6	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	654	1	728	3	Y	5					22
							6	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	730	1	905	3	Y	6					28
							7	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	698	1	944	3	Y	5					33
							6	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	726	1	831	3	Y	1					34
							1	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	695	1	705	3	Y	-0-	26	1			8
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	540	1	1101	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	384	1	1028	3	Y	-0-					8
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	371	1	1038	3	Y	-0-					8
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	391	1	1175	3	Y	-0-					8
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	339	1	977	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	323	1	1141	3	Y	9	1	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	87	1	549	3	Y	17					102
							19	9									
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	61	1	417	3	Y	4					106
							4	9									
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	78	1	472	3	Y	9					115
							10	9									
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	81	1	433	3	Y	6					121
							7	9									
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	78	1	421	3	Y	2	109	1			14
							2	9									
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	65	1	340	3	Y	-0-					14
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	98	1	410	3	Y	4					18
							4	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	121	1	588	3	Y	10					28
							11	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	123	1	547	3	Y	8					36
							9	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	111	1	511	3	Y	6					42
							7	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	452	3	Y	9					51
							10	9									
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	78	1	456	3	Y	3	44	1			10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	3					4
							3	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	244	3	Y	3					7
							3	9									
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	2					9
							2	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					62
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					62
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					62
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					62
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					62
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					62
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					62
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					62
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			Y	-0-					62
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					62
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					25
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					25
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	31	1	578	3	Y	-0-					25
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	-0-					25
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					25
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					25
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					25
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					25
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	Y	-0-					25
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					25
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	Y	-0-					25
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	16	1	501	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
09	510	N	287	-0-	-223	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	55	1	1197	3	Y	-0-					3
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	Y	-0-					3
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	3	Y	-0-					3
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	-0-					3
05	1085	N	645	-0-	-440	-0-	29	1	610	3	Y	5					8
							6	9									
06	1050	N	575	-0-	-475	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					8
07	1085	N	824	-0-	-261	-0-	38	1	761	3	Y	23	16	1			15
							25	9									
08	651	N	450	-0-	-201	-0-	22	1	427	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	Y	-0-					15
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	3	Y	-0-					15
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					15
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	3	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	14	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	14	1	351	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					5
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					5
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					5
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					5
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					5
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-					5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					5
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					5
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					5
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					5
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					5
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	223	3	Y	1					4
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	1					5
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1					6
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					6
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					6
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					6
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					6
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					6
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					6
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					6
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					6
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	3	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	94	1	1878	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	3	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	3	N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	N	-0-					-0-
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	3	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	52	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	58	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	50	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	55	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	52	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	50	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	50	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	53	1	983	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

01	775	N	743	-0-	-32	-0-	26	1	717	3	Y	-0-					25
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					25
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	Y	11					36
							12	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	Y	1					37
							1	9									
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	30	1	671	3	Y	1					38
							1	9									
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	35	1	722	3	Y	1					39
							1	9									
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	38	1	754	3	Y	-0-					39
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					39
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	Y	5	44	1			-0-
							6	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	3	Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

01	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					6
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					6
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					6
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					6
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					6
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					6
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					6
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					6
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					6
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					6
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					6
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-			2
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-			2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	-0-			2
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	22	1	441	3	Y	-0-			2
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	23	1	460	3	Y	-0-			2
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	22	1	475	3	Y	-0-			2
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	Y	-0-			2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	-0-			2
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	-0-			2
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-			2
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-			2
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	Y	-0-			2
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	14	1	279	3	Y	-0-			2
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-			2
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	-0-			2
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-			2
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-			2
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-			2
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	Y	-0-			2
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	14	1	287	3	Y	-0-			2
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	Y	-0-			2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-			2
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	174	1	758	3	N	68					229
							75	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	128	1	658	3	N	40					269
							44	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	688	1	1083	3	N	47					316
							52	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	666	1	822	3	N	24					340
							26	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	680	1	696	3	N	23	155	1			208
							25	9									
06	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	651	1	492	3	N	10					218
							11	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	690	1	950	3	N	50					268
							55	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	706	1	1236	3	N	46	151	1			163
							51	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	676	1	1055	3	N	46					209
							51	9									
10	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	699	1	857	3	N	36					245
							40	9									
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	683	1	905	3	N	37	167	1			115
							41	9									
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	706	1	948	3	N	57					172
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	738	-0-	-161	-0-	38	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	3	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	3	Y	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	131	1	2801	3	Y	-0-	61	1			5
02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	122	1	2443	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	141	1	2752	3	Y	2					12
							2	9									
04	2850	N	2782	-0-	-68	-0-	132	1	2647	3	Y	3					15
							3	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	139	1	2730	3	Y	2					17
							2	9									
06	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	126	1	2622	3	Y	1					18
							1	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	137	1	2748	3	Y	2					20
							2	9									
08	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	139	1	2614	3	Y	2					22
							2	9									
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	3	Y	2					24
							2	9									
10	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	141	1	2667	3	Y	1					25
							1	9									
11	2670	N	2656	-0-	-14	-0-	133	1	2523	3	Y	-0-					25
12	2945	N	2787	-0-	-158	-0-	140	1	2647	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/271/5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	614	3	Y	11					13
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					13
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					13
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	29	1	539	3	Y	-0-					13
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	Y	-0-					13
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28 22	1 9	534	3	Y	20					33
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	567	3	Y	6					39
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					39
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	26 2	1 9	524	3	Y	2					41
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	561	3	Y	6					47
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	542	3	Y	11	58	1			-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	30 7	1 9	503	3	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	51	1	1082	3	Y	9					172
							10	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	3	Y	13					185
							14	9									
03	2387	N	1224	-0-	-1163	-0-	62	1	1143	3	Y	17	183	1			19
							19	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	3	Y	6					25
							7	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	3	Y	3					28
							3	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	104	1	1932	3	Y	5					33
							6	9									
07	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	82	1	1583	3	Y	5					38
							6	9									
08	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	75	1	1307	3	Y	8					46
							9	9									
09	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	98	1	1763	3	Y	-0-	39	1			7
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	3	Y	8	1	1			14
							9	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	3	Y	6					20
							7	9									
12	1922	N	1088	-0-	-834	-0-	59	1	1029	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	113	1	2410	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2225	-0-	-183	-0-	100	1	2125	3	Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	118	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	111	1	2290	3	Y	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	117	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	106	1	2220	3	Y	6					6
							7	9									
07	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	115	1	2323	3	Y	4					10
							4	9									
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	119	1	2312	3	Y	-0-					10
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	114	1	2242	3	Y	-0-					10
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2398	3	Y	-0-					10
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	121	1	2280	3	Y	-0-					10
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	124	1	2338	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	104	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	98	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	Y	27					172
							30	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	121	1	599	3	Y	16					188
							18	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	130	1	630	3	Y	10	174	1			24
							11	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	15					39
							17	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	Y	18					57
							20	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	5					62
							6	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	817	3	Y	15					77
							17	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	80	1	811	3	Y	10					87
							11	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	9					96
							10	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	Y	6					102
							7	9									
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	70	1	686	3	Y	6					108
							7	9									
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	64	1	744	3	Y	4	92	1			20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	97	-0-	-203	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	4					5
							4	9									
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	16	1	493	3	Y	2					7
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	2					9
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	1					10
							1	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	Y	-0-					10
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	1					11
							1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	2					13
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	2					15
							2	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	1					16
							1	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	3					19
							3	9									
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	12	29	1			2
							13	9									
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

01	682	N	619	-0-	-63	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	28	1	527	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	15					65
							17	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	15					80
							17	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	40					120
							44	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	14					134
							15	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	33					167
							36	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	28	164	1			31
							31	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	12					43
							13	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	20					63
							22	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	7					70
							8	9									
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	13	1	318	3	Y	12					82
							13	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	22					104
							24	9									
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	42	119	1			27
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	245	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	221	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	247	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	238	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	244	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	240	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	247	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	246	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	237	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	259	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	237	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	244	1	1196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	68	1	1458	3	Y	8					18
							9	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	3	Y	10					28
							11	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	3	Y	7					35
							8	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	Y	3					38
							3	9									
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	81	1	1574	3	Y	7					45
							8	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
07	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	84	1	1615	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	77	1	1430	3	Y	5					7
							6	9									
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	80	1	1562	3	Y	4					11
							4	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	91	1	1659	3	Y	4					15
							4	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1517	3	Y	5					20
							6	9									
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	86	1	1573	3	Y	8					28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

01	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					9
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	12	1	270	3	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	16	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					25
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					25
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					25
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					25
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					25
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					25
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					25
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					25
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					25
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					25
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					25
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					8
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					8
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	Y	-0-					8
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					8
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	2					10
							2	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	Y	2					2
							2	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	1					3
							1	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	1					4
							1	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					4
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	713	3	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-					7
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	3	Y	-0-					7
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	-0-					7
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	3	Y	-0-					7
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	54	1	1151	3	Y	-0-					7
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	55	1	1065	3	Y	-0-					7
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	55	1	1029	3	Y	-0-					7
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	-0-					7
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	3	Y	-0-					7
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	3	Y	5					12
							6	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	Y	7					19
							8	9									
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	44	1	821	3	Y	6	25	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					13
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					13
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	Y	-0-					13
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	-0-					13
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	-0-					13
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					13
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					13
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					13
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	Y	-0-					13
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	-0-					13
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					13
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	387	-0-	-171	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					3
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					3
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					3
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					3
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					3
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					3
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	-0-					3
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					3
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					3
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	74	1	1556	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	81	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	76	1	1476	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	77	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	73	1	1448	3	Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1577	3	Y	24					24
							26	9									
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	85	1	1600	3	Y	-0-	24	1			-0-
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	325	1	1538	3	Y	-0-					15
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	292	1	1224	3	Y	-0-					15
03	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	328	1	1292	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	314	1	1429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	332	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	311	1	1342	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	333	1	1397	3	Y	2					2
							2	9									
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	349	1	1400	3	Y	-0-					2
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	336	1	1340	3	Y	-0-					2
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	336	1	1447	3	Y	1					3
							1	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	-0-					3
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	350	1	1316	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	7					8
							8	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					8
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					8
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					8
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	14	1	350	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	258	2	62	9	Y	56					72
02	280	N	70	-0-	-210	-0-	36	2	34	9	Y	31					103
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			Y	-0-					103
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			Y	-0-					103
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					105
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					110
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					116
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3					119
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					126
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	152	2	12	9	Y	11					137
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	80	2	26	9	Y	24	156	1			5
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	135	2	17	9	Y	15					20

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					11
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					11
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	1					12
							1	9									
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	29	1	591	3	Y	-0-					12
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					12
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	7					19
							8	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	1					20
							1	9									
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					20
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	26	1	518	3	Y	2					22
							2	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	3	Y	-0-					22
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	69	1	1369	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	64	1	1310	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	58	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	52	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	49	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	990	-0-	-343	-0-	46	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	49	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	943	-0-	-107	-0-	47	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	48	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	43	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	39	1	746	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	35	1	744	3	Y	14					159
							15	9									
02	896	N	397	-0-	-499	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					159
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	Y	27	143	1			43
							30	9									
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	29	1	586	3	Y	8	6	1			45
							9	9									
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					45
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	3	Y	58	75	1			28
							64	9									
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	24	1	518	3	Y	13	2	1			39
							14	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	Y	20					59
							22	9									
09	1050	N	734	-0-	-316	-0-	33	1	678	3	Y	21	46	1			34
							23	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	23	1	1			56
							25	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	Y	21	53	1			24
							23	9									
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	Y	29	5	1			48
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	3	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	37	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	3	Y	12					12
							13	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	3	Y	-0-					12
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					12
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	40	1	800	3	Y	-0-					12
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					12
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	Y	-0-					12
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	Y	17	29	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	729	1	1878	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	614	1	1682	3	Y	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	667	1	2333	3	Y	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	696	1	2255	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	267	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	511	1	1955	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3257	-0-	157	157	724	1	2533	3	Y	-0-					-0-
08	2882	N	2725	-0-	-157	-0-	729	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	703	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	633	1	2517	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	628	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	715	1	2231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					1
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	3			Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/11/2015

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	589	1	1871	3	Y	33					202
							36	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	589	1	1557	3	Y	-0-					202
03	2573	N	1584	-0-	-989	-0-	526	1	1047	3	Y	10	178	1			34
							11	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	642	1	1358	3	Y	17					51
							19	9									
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	703	1	2092	3	Y	20					71
							22	9									
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	681	1	2120	3	Y	14					85
							15	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	656	1	1935	3	Y	9					94
							10	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	694	1	1964	3	Y	9					103
							10	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	672	1	1902	3	Y	15					118
							17	9									
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	693	1	1964	3	Y	12					130
							13	9									
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	677	1	1995	3	Y	43					173
							47	9									
*12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	686	1	1954	3	Y	12					185
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	20					20
							22	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	-0-					20
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1	592	3	Y	2					22
							2	9									
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	25	1	649	3	Y	-0-					22
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					22
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	-0-					22
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	22	1	597	3	Y	-0-					22
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	-0-					22
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	22	1	540	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					5
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					5
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	24	1	626	3	Y	-0-					5
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					5
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	Y	-0-					5
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					5
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	-0-					5
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	Y	-0-					5
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-					5
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					5
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-					5
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	23	1	609	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

01	2573	N	1679	-0-	-894	-0-	74	1	1594	3	Y	10					24
							11	9									
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	99	1	2011	3	Y	5					29
							6	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	3	Y	6	27	1			8
							7	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	103	1	2126	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	116	1	2279	3	Y	2					10
							2	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2247	3	Y	2					12
							2	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	121	1	2316	3	Y	3					15
							3	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	3	Y	-0-					15
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2320	3	Y	3					18
							3	9									
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	3	Y	2					20
							2	9									
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2322	3	Y	-0-					20
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	126	1	2359	3	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	609	-0-	-228	-0-	23	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	711	-0-	-250	-0-	28	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	26	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	3	Y	14					14
							15	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	3	Y	11					25
							12	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	3	Y	2					27
							2	9									
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	38	1	1028	3	Y	4					31
							4	9									
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	Y	3					34
							3	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	Y	-0-	34	1			-0-
07	1116	N	897	-0-	-219	-0-	31	1	865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1395	N	915	-0-	-480	-0-	35	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	34	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	36	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	36	1	920	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	280	1	1368	3	Y	16	58	1			-0-
							18	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	256	1	1146	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	279	1	1260	3	Y	8					19
							9	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	282	1	1391	3	Y	6					25
							7	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	275	1	1188	3	Y	2					27
							2	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	280	1	1301	3	Y	1					28
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	285	1	1316	3	Y	11					39
							12	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	292	1	1367	3	Y	-0-	39	1			-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	276	1	1238	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	213	1	1041	3	Y	8					9
							9	9									
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	123	1	1216	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	136	1	1290	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P/A 01/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	128	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	114	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	111	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	34	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	34	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	34	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	33	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	32	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	34	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	31	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	32	1	909	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

01	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	137	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	145	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1412	-0-	-665	-0-	216	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	219	1	1146	3	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	217	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	217	1	1152	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	227	1	1196	3	Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	230	1	1250	3	Y	61					61
							67	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	222	1	1248	3	Y	-0-	61	1			-0-
10	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	216	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	863	-0-	-337	-0-	203	1	660	3	Y	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	232	1	1204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	21	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1503	3	Y	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	106	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	3	Y	-0-					-0-
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	Y	-0-					2
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152	3	Y	-0-					2
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	3	Y	-0-					2
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	97	1	155	3	Y	-0-					2
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					2
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					2
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					2
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					2
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					2
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	-0-					23
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					23
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					23
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					23
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					23
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					23
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					23
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					23
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					23
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					23
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					23
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	32	1	690	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	764	3	Y	3					5
							3	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	7					12
							8	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	815	3	Y	8					20
							9	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	3	Y	-0-					20
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					20
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	30	1	521	3	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	651	N	92	-0-	-559	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	630	N	30	-0-	-600	-0-	29	3	1	9	Y	1					1
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	3	Y	22					23
							24	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	4					27
							4	9									
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	Y	10					37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	81	1	1720	3	Y	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	102	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2070	3	Y	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2341	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	56	1	1102	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	179	-0-	-1681	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	309	-0-	-2016	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	285	-0-	-825	-0-	15	1	270	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	N	2967	-0-	-53	-0-	132	1	2835	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2913	-0-	113	113	137	1	2776	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3160	-0-	60	173	148	1	3009	3	Y	3					3
							3	9									
04	3227	X	3054	-0-	-173	-0-	141	1	2909	3	Y	4					7
							4	9									
05	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	146	1	2906	3	Y	-0-					7
06	3120	X	2595	-0-	-525	-0-	132	1	2449	3	Y	13					20
							14	9									
07	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	149	1	2679	3	Y	2	20	1			2
							2	9									
08	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	144	1	2610	3	Y	-0-	1	1			1
09	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	151	1	2727	3	Y	-0-					1
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	-0-					1
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	152	1	2688	3	Y	-0-					1
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	158	1	2749	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					18
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					18
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	2					20
							2	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					20
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					20
06	510	N	271	-0-	-239	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					20
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					20
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					20
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					20
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					20
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	28	1	482	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2266	-0-	-431	-0-	100	1	2152	3	Y	13					16
							14	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	3	Y	31	29	1			18
							34	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	124	1	2426	3	Y	17	1	1			34
							19	9									
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	3	Y	19					53
							21	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2434	3	Y	-0-	53	1			-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	126	1	2530	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	3	Y	28					41
							31	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	132	1	2485	3	Y	15					56
							17	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	3	Y	14					70
							15	9									
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	139	1	2627	3	Y	7					77
							8	9									
11	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	119	1	2208	3	Y	16					93
							18	9									
12	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	129	1	2350	3	Y	21					114
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	3	Y	8					8
							9	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	3	Y	6					14
							7	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	3	Y	1					15
							1	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	Y	-0-					15
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	3	Y	-0-					15
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	3	Y	-0-					15
08	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	89	1	1651	3	Y	-0-					15
09	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	92	1	1786	3	Y	14	29	1			-0-
							15	9									
10	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	98	1	1894	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1802	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	99	1	1851	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	256	1	5500	3	Y	-0-					5
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	260	1	5340	3	Y	5					10
							6	9									
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	252	1	5175	3	Y	10					20
							11	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	223	1	4730	3	Y	3					23
							3	9									
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	3	Y	5					28
							6	9									
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	206	1	4334	3	Y	2					30
							2	9									
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	213	1	4226	3	Y	-0-					30
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	207	1	3932	3	Y	2					32
							2	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	219	1	4237	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
10	4898	X	4344	-0-	-554	-0-	216	1	4127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	196	1	3755	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	212	1	3953	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2715	-0-	-261	-0-	120	1	2574	3	Y	19					99
							21	9									
02	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	128	1	2441	3	Y	16					115
							18	9									
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2782	3	Y	7	102	1			20
							8	9									
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	144	1	2721	3	Y	9					29
							10	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	144	1	2740	3	Y	5					34
							6	9									
06	2850	N	2835	-0-	-15	-0-	139	1	2684	3	Y	11					45
							12	9									
07	2976	N	2837	-0-	-139	-0-	143	1	2688	3	Y	5					50
							6	9									
08	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	163	1	2834	3	Y	11					61
							12	9									
09	3000	N	3453	-0-	453	453	183	1	3264	3	Y	5					66
							6	9									
10	3100	N	3520	-0-	420	873	186	1	3324	3	Y	9					75
							10	9									
11	3000	N	3359	-0-	359	1232	178	1	3169	3	Y	11					86
							12	9									
*12	4701	X	3469	-0-	-1232	-0-	187	1	3281	3	Y	1	74	1			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2258	3	Y	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	63	1	1786	3	Y	17					17
							19	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	3	Y	-0-					17
04	3000	N	3414	-0-	414	414	120	1	3217	3	Y	70					87
							77	9									
05	3100	N	6114	-0-	3014	3428	216	1	5850	3	Y	44					131
							48	9									
06	3000	N	4946	-0-	1946	5374	172	1	4729	3	Y	41					172
							45	9									
07	10966	X	5592	-0-	-5374	-0-	203	1	5361	3	Y	25	185	1			12
							28	9									
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	286	1	5520	3	Y	5					17
							6	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	225	1	4464	3	Y	37					54
							41	9									
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	203	1	3912	3	Y	3					57
							3	9									
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	239	1	4619	3	Y	22					79
							24	9									
*12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	240	1	4480	3	Y	25					104
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 50,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	41	1	1244	3	Y	-0-					2
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1369	3	Y	-0-					2
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	43	1	1198	3	Y	-0-					2
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	55	1	1418	3	Y	-0-					2
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	3	Y	-0-					2
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	61	1	1662	3	Y	-0-					2
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	3	Y	-0-					2
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1586	3	Y	-0-					2
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	90	1	1948	3	Y	-0-					12
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	112	1	2066	3	Y	-0-					12
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	144	1	2570	3	Y	-0-					12
04	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	122	1	2252	3	Y	-0-					12
05	2728	X	2167	-0-	-561	-0-	114	1	2053	3	Y	-0-					12
06	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	117	1	2163	3	Y	-0-					12
07	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	119	1	2090	3	Y	-0-					12
08	2728	X	2152	-0-	-576	-0-	116	1	2036	3	Y	-0-					12
09	2370	X	2087	-0-	-283	-0-	111	1	1976	3	Y	-0-					12
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	117	1	2069	3	Y	-0-					12
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2046	3	Y	-0-					12
12	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	114	1	1989	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 26,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	2296	N	2285	-0-	-11	-0-	51	1	2232	3	Y	2					7
							2	9									
03	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	61	1	2452	3	Y	1					8
							1	9									
04	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	56	1	2455	3	Y	9					17
							10	9									
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	56	1	2350	3	Y	5					22
							6	9									
06	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-					22
07	2604	N	2236	-0-	-368	-0-	57	1	2179	3	Y	-0-					22
08	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	53	1	2135	3	Y	1					23
							1	9									
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	63	1	2671	3	Y	3					26
							3	9									
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	68	1	2533	3	Y	6					32
							7	9									
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	96	1	2451	3	Y	5					37
							6	9									
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	91	1	2367	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	931	1	1329	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	783	1	894	3	Y	2					5
							2	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	750	1	913	3	Y	-0-					5
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	684	1	773	3	Y	-0-					5
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	930	1	1263	3	Y	-0-					5
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	899	1	1141	3	Y	-0-					5
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	854	1	1000	3	Y	-0-					5
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	929	1	1190	3	Y	-0-					5
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	873	1	1014	3	Y	-0-					5
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	905	1	963	3	Y	-0-					5
11	1140	N	513	-0-	-627	-0-	240	1	273	3	Y	-0-					5
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2814	3	Y	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	124	1	2584	3	Y	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2698	3	Y	2					2
							2	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	113	1	2414	3	Y	5					7
							6	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	3	Y	5					12
							6	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	3	Y	12					24
							13	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	108	1	2200	3	Y	8					32
							9	9									
08	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	91	1	1854	3	Y	1					33
							1	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2166	3	Y	8	41	1			-0-
							9	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	114	1	2237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	114	1	2174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	68	1	1908	3	N	-0-					15
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	57	1	1693	3	N	-0-					15
03	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	67	1	1909	3	N	-0-					15
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	62	1	1820	3	N	-0-					15
05	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	61	1	1831	3	N	-0-					15
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	59	1	1683	3	N	-0-					15
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	64	1	1788	3	N	-0-					15
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	60	1	1775	3	N	-0-					15
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	62	1	1844	3	N	-0-					15
10	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	61	1	1794	3	N	-0-					15
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	N	-0-					15
12	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	69	1	1874	3	N	2	17	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	453	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	335	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	421	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	465	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	469	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	458	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	446	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	472	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	465	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	391	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	448	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	413	1	1192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	308	1	4812	3	Y	29					105
							32	9									
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	260	1	4005	3	Y	18					123
							20	9									
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	281	1	4619	3	Y	4					127
							4	9									
04	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	275	1	4426	3	Y	14					141
							15	9									
05	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	285	1	4447	3	Y	22					163
							24	9									
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	273	1	4442	3	Y	21					184
							23	9									
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	315	1	4949	3	Y	21					205
							23	9									
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	288	1	4673	3	Y	-0-	175	1			30
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	325	1	4911	3	Y	12					42
							13	9									
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	268	1	4287	3	Y	20					62
							22	9									
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	256	1	4081	3	Y	20					82
							22	9									
12	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	243	1	3846	3	Y	7	61	1			28
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 57,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	24036	-0-	-6468	-0-	823	1	23173	3	Y	36	4	1			35
							40	9									
02	25732	X	20569	-0-	-5163	-0-	936	1	19609	3	Y	22					57
							24	9									
03	28489	X	21686	-0-	-6803	-0-	1021	1	20634	3	Y	28	78	1			7
							31	9									
04	23400	X	20135	-0-	-3265	-0-	919	1	19203	3	Y	12	3	1			16
							13	9									
05	24180	X	19799	-0-	-4381	-0-	922	1	18864	3	Y	12					28
							13	9									
06	23250	X	17678	-0-	-5572	-0-	818	1	16849	3	Y	10					38
							11	9									
07	22785	X	19530	-0-	-3255	-0-	933	1	18590	3	Y	6					44
							7	9									
08	21700	X	17546	-0-	-4154	-0-	857	1	16680	3	Y	8					52
							9	9									
09	20130	X	17051	-0-	-3079	-0-	818	1	16221	3	Y	11	63	1			-0-
							12	9									
10	18166	X	16835	-0-	-1331	-0-	822	1	16000	3	Y	12	2	1			10
							13	9									
11	17580	X	15378	-0-	-2202	-0-	755	1	14612	3	Y	10					20
							11	9									
12	18166	X	15575	-0-	-2591	-0-	776	1	14770	3	Y	26					46
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 225,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	156	1	1374	3	N	30	173	1			29
							33	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	144	1	1203	3	N	38					67
							42	9									
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	146	1	1052	3	Y	24	61	1			30
							26	9									
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	147	1	1037	3	Y	22	3	1			49
							24	9									
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	114	1	1061	3	Y	13					62
							14	9									
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	98	1	991	3	Y	10					72
							11	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	3	Y	7					79
							8	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	104	1	1172	3	Y	16					95
							18	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	3	Y	6					101
							7	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	3	Y	13					114
							14	9									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	3	Y	7					121
							8	9									
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	79	1	1074	3	Y	-0-	110	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

01	496	N	425	-0-	-71	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					34
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					34
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					34
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					34
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					34
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					34
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	Y	-0-	25	6			9
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	1					10
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	3	Y	-0-					10
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					10
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					10
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	32	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	719	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	39	1	718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	80	1	1717	3	Y	7					50
							8	9									
02	2548	X	1817	-0-	-731	-0-	84	1	1731	3	Y	2					52
							2	9									
03	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	110	1	2320	3	Y	-0-					52
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	3	Y	-0-					52
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					52
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	3	Y	-0-					52
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	3	Y	-0-					52
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	119	1	2308	3	Y	1					53
							1	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	3	Y	1					54
							1	9									
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	3	Y	-0-					54
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	106	1	2087	3	Y	-0-					54
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	3	Y	-0-	44	1	8	6	2

TOTAL GAS PROD: 24,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	40	1			5
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	1			5
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					5
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					5
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					5
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3			Y	-0-					5
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			Y	-0-					5
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	3			Y	-0-					5
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					5
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					5
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					5
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	114	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	100	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	117	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	112	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	116	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	112	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	115	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	116	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	115	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	112	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	3	Y	5					5
							6	9									
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	90	1	1847	3	Y	2					7
							2	9									
05	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	94	1	1876	3	Y	13					20
							14	9									
06	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	90	1	1704	3	Y	-0-					20
07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	97	1	1721	3	Y	3	21	1			2
							3	9									
08	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	89	1	1592	3	Y	-0-	1	1			1
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	3	Y	-0-					1
10	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	97	1	1670	3	Y	-0-					1
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1598	3	Y	-0-					1
12	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	94	1	1633	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	35	1	698	3	Y	5					5
							6	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	Y	3					8
							3	9									
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	117	1	2519	3	Y	4	3	1			12
							4	9									
02	2548	X	2384	-0-	-164	-0-	108	1	2276	3	Y	-0-					12
03	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	126	1	2530	3	Y	20					32
							22	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	3	Y	1					33
							1	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	3	Y	-0-					33
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	3	Y	-0-					33
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	131	1	2610	3	Y	12					45
							13	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	146	1	2843	3	Y	9					54
							10	9									
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	133	1	2624	3	Y	23					77
							25	9									
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	127	1	2527	3	Y	1					78
							1	9									
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	3	Y	-0-					78
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2398	3	Y	10	73	1			15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	152	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	170	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	201	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	143	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	143	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	116	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	141	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	156	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	150	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	189	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	932	-0-	-277	-0-	120	1	812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	396	1	810	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	381	1	652	3	Y	-0-					3
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	286	1	752	3	Y	-0-					3
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	437	1	740	3	Y	-0-					3
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	437	1	764	3	Y	-0-					3
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	436	1	675	3	Y	-0-					3
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	418	1	627	3	Y	-0-					3
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	423	1	557	3	Y	-0-					3
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	385	1	449	3	Y	-0-					3
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	405	1	519	3	Y	-0-					3
11	960	N	397	-0-	-563	-0-	120	1	277	3	Y	-0-					3
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	873	3	Y	3					3
							3	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	3	Y	-0-					3
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	41	1	828	3	Y	-0-					3
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	43	1	810	3	Y	1					4
							1	9									
11	870	N	808	-0-	-62	-0-	43	1	764	3	Y	1					5
							1	9									
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	826	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2285	-0-	-2241	-0-	102	1	2182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3472	X	1943	-0-	-1529	-0-	91	1	1852	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	102	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	96	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	102	1	1981	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6519	-0-	3519	3519	303	1	6199	3	Y	15					15
							17	9									
07	3100	N	9986	-0-	6886	10405	481	1	9505	3	Y	-0-					15
08	3100	N	4223	-0-	1123	11528	208	1	4015	3	Y	-0-					15
09	17718	X	6190	-0-	-11528	-0-	299	1	5885	3	Y	5					20
							6	9									
10	9982	X	5829	-0-	-4153	-0-	288	1	5541	3	Y	-0-					20
11	9660	X	5352	-0-	-4308	-0-	267	1	5082	3	Y	3					23
							3	9									
12	9982	X	4933	-0-	-5049	-0-	249	1	4674	3	Y	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 53,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	455	1	2258	3	Y	1					1
							1	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	Y	-0-					1
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	434	1	1977	3	Y	-0-					1
04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	418	1	1551	3	Y	-0-					1
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	425	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	423	1	1738	3	Y	-0-					2
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	469	1	1682	3	Y	-0-					2
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	389	1	1255	3	Y	-0-					2
09	2130	N	1707	-0-	-423	-0-	353	1	1354	3	Y	-0-					2
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	452	1	1599	3	Y	-0-					2
11	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	340	1	1031	3	Y	-0-					2
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	441	1	1322	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	96	1	2692	3	Y	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	106	1	2886	3	Y	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	119	1	2564	3	Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2705	3	Y	-0-					-0-
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	87	1	2320	3	Y	-0-					-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	99	1	2506	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3286	-0-	286	286	121	1	3163	3	Y	2					2
							2	9									
10	3100	N	3187	-0-	87	373	116	1	3070	3	Y	1					3
							1	9									
11	3000	N	2913	-0-	-87	286	141	1	2762	3	Y	9					12
							10	9									
*12	3354	X	3068	-0-	-286	-0-	153	1	2914	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1568	N	1198	-0-	-370	-0-	26	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1	1593	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	31	1	1287	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	36	1	1407	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	36	1	1310	3	Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	42	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	38	1	1295	3	Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1	1289	3	Y	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	479	1	2358	3	Y	-0-					40
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	466	1	2979	3	Y	-0-					40
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	486	1	1996	3	Y	-0-					40
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	493	1	2948	3	Y	-0-					40
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	497	1	2525	3	Y	-0-					40
06	2580	X	1891	-0-	-689	-0-	456	1	1435	3	Y	-0-					40
07	2666	X	1843	-0-	-823	-0-	467	1	1376	3	Y	-0-					40
08	2666	X	1962	-0-	-704	-0-	471	1	1491	3	Y	-0-					40
09	2580	X	1770	-0-	-810	-0-	427	1	1343	3	Y	-0-					40
10	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	441	1	1292	3	Y	-0-					40
11	1890	X	1534	-0-	-356	-0-	380	1	1154	3	Y	-0-					40
12	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	458	1	1361	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	69	1	1474	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	78	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	3	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	76	1	1418	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1800	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	66	1	1312	3	Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	3	Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	84	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	54	1	1170	3	Y	-0-					2
02	1148	N	1051	-0-	-97	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					2
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	3	Y	-0-					2
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	52	1	1114	3	Y	-0-					2
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	3	Y	-0-					2
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	3	Y	-0-					2
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	3	Y	63					65
							69	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	Y	-0-					65
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	3	Y	-0-					65
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	3	Y	-0-					65
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	3	Y	-0-					65
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	74	1	1604	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	75	1	1470	3	Y	-0-					8
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	3	Y	-0-					8
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	3	Y	-0-					8
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	3	Y	-0-					8
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	3	Y	-0-					8
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	3	Y	-0-					8
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	62	1	1160	3	Y	-0-					8
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	-0-					8
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	3	Y	-0-					8
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	3	Y	-0-					8
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	14	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	15	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	16	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	35	1	694	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	38	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	42	1	762	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	3	Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	947	1	3132	3	Y	6					51
							7	9									
02	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	870	1	2453	3	Y	4					55
							4	9									
03	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	984	1	3214	3	Y	5					60
							6	9									
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	934	1	2705	3	Y	-0-					60
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	970	1	2888	3	Y	-0-					60
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	944	1	2933	3	Y	-0-	55	1	5	6	-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	981	1	3082	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	981	1	2978	3	Y	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	803	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	982	1	3117	3	Y	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	900	1	2701	3	Y	-0-					-0-
*12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	946	1	2887	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	22	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	24	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	25	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	23	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	23	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	22	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	24	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	20	1	790	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	22	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	3	Y	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3653	-0-	553	924	161	1	3466	3	Y	24	77	1			32
							26	9									
02	2800	N	3118	-0-	318	1242	139	1	2951	3	Y	25	4	1			53
							28	9									
03	4405	X	3163	-0-	-1242	-0-	148	1	3000	3	Y	14					67
							15	9									
04	3480	X	2823	-0-	-657	-0-	132	1	2689	3	Y	2					69
							2	9									
05	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	102	1	2085	3	Y	-0-					69
06	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	134	1	2720	3	Y	8					77
							9	9									
07	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	151	1	2926	3	Y	5	74	1			8
							6	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	173	1	3222	3	Y	10	4	1			14
							11	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3083	3	Y	11					25
							12	9									
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	167	1	3154	3	Y	7					32
							8	9									
11	3240	X	2901	-0-	-339	-0-	146	1	2741	3	Y	13					45
							14	9									
12	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	147	1	2728	3	Y	4					49
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	3	Y	3					86
							3	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	Y	-0-					86
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	3					89
							3	9									
04	2430	N	1885	-0-	-545	-0-	48	1	1836	3	Y	1					90
							1	9									
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	47	1	1935	3	Y	8					98
							9	9									
06	2370	N	1676	-0-	-694	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-	75	1	14	6	9
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	48	1	1803	3	Y	8	2	1			15
							9	9									
08	1984	N	1528	-0-	-456	-0-	37	1	1491	3	Y	-0-					15
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	42	1	1648	3	Y	1					16
							1	9									
10	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	46	1	1679	3	Y	-0-					16
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	46	1	1601	3	Y	-0-					16
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	46	1	1707	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 22,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	74	1	2098	3	Y	-0-					62
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2417	3	Y	-0-					62
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	3	Y	2					64
							2	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	83	1	2297	3	Y	6					70
							7	9									
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	138	1	2663	3	Y	1					71
							1	9									
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2510	3	Y	6					77
							7	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	3	Y	-0-					77
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	92	1	2406	3	Y	-0-	52	1			25
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	88	1	2258	3	Y	-0-					25
10	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	94	1	2462	3	Y	-0-					25
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	3	Y	-0-					25
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	3	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	322	1	863	3	Y	7					133
							8	9									
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	259	1	686	3	Y	21					154
							23	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	385	1	923	3	Y	15					169
							17	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	390	1	794	3	Y	14					183
							15	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	413	1	892	3	Y	10					193
							11	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	325	1	869	3	Y	8					201
							9	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	349	1	901	3	Y	-0-					201
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	358	1	882	3	Y	-0-	184	1			17
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	346	1	849	3	Y	3					20
							3	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	358	1	868	3	Y	4					24
							4	9									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	805	3	Y	-0-					24
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	341	1	836	3	Y	21					45
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 14,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	188	1	737	3	Y	-0-					43
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	201	1	643	3	Y	-0-					43
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	332	1	934	3	Y	-0-					43
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	245	1	807	3	Y	-0-					43
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	236	1	821	3	Y	-0-					43
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	209	1	668	3	Y	-0-					43
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	237	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	198	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	219	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	226	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	231	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	224	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	226	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	231	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	223	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	232	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	219	1	443	3	Y	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	202	1	504	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	8	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	14	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	14	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	14	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					5
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					5
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					5
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	12					17
							13	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					17
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					17
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3					20
							3	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					20
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					20
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	614	1	2474	3	Y	-0-					48
02	2884	X	2258	-0-	-626	-0-	528	1	1730	3	Y	-0-					48
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	610	1	2066	3	Y	-0-					48
04	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	577	1	1769	3	Y	-0-					48
05	3472	X	2277	-0-	-1195	-0-	574	1	1703	3	Y	-0-					48
06	3000	X	2179	-0-	-821	-0-	529	1	1650	3	Y	-0-					48
07	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	518	1	1506	3	Y	-0-					48
08	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	594	1	1581	3	Y	-0-					48
09	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	556	1	1449	3	Y	-0-					48
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	575	1	1591	3	Y	-0-					48
11	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	579	1	1509	3	Y	-0-					48
12	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	573	1	1276	3	Y	9					57
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	Y	3					30
							3	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	3	Y	10					40
							11	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1342	3	Y	29					69
							32	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1312	3	Y	33	62	1			40
							36	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	7					47
							8	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	3	Y	5					52
							6	9									
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	53	1	1294	3	Y	14	63	1			3
							15	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	56	1	1277	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	46	1	1133	3	Y	-0-					3
10	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					3
11	1290	N	844	-0-	-446	-0-	35	1	806	3	Y	3					6
							3	9									
12	1209	N	823	-0-	-386	-0-	34	1	767	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	665	3	Y	13					50
							14	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	6					56
							7	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	30	1	546	3	Y	-0-	56	1			-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	625	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	22	1	419	3	Y	4					17
							4	9									
06	570	N	334	-0-	-236	-0-	20	1	311	3	Y	3					20
							3	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					20
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					20
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	8					28
							9	9									
10	682	N	255	-0-	-427	-0-	13	1	238	3	Y	4					32
							4	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	5					37
							6	9									
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

01	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	643	1	2975	3	Y	16					58
							18	9									
02	3416	X	3331	-0-	-85	-0-	635	1	2696	3	Y	-0-					58
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	719	1	2841	3	Y	5					63
							6	9									
04	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	658	1	2479	3	Y	-0-					63
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	737	1	2216	3	Y	-0-					63
06	3570	X	2950	-0-	-620	-0-	712	1	2238	3	Y	-0-					63
07	3689	X	2814	-0-	-875	-0-	717	1	2090	3	Y	6					69
							7	9									
08	3565	X	2614	-0-	-951	-0-	641	1	1973	3	Y	-0-					69
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	653	1	2690	3	Y	-0-					69
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	723	1	2508	3	Y	-0-					69
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	684	1	2213	3	Y	-0-					69
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	680	1	2435	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 37,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	892	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	838	1	1001	3	Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	934	1	1438	3	Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	901	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	930	1	1282	3	Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	899	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	931	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	929	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	870	1	1168	3	Y	3					3
							3	9									
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	873	1	1115	3	Y	-0-					3
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	814	1	1012	3	Y	-0-					3
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	876	1	1070	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	867	-0-	-156	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					31
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					31
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					31
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	24	1	757	3	Y	-0-					31
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	29	1	747	3	Y	-0-					31
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					31
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					31
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	29	1	735	3	Y	-0-					31
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					31
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	715	3	Y	-0-					31
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	23	1	666	3	Y	-0-					31
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	70	1	1492	3	Y	6					9
							7	9									
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	69	1	1401	3	Y	4					13
							4	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	3	Y	21					34
							23	9									
04	3000	N	3699	-0-	699	699	175	1	3510	3	Y	13					47
							14	9									
05	3100	N	2992	-0-	-108	591	144	1	2848	3	Y	-0-					47
06	3000	N	2460	-0-	-540	51	119	1	2341	3	Y	-0-					47
07	2381	X	2330	-0-	-51	-0-	115	1	2185	3	Y	27					74
							30	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	3	Y	3					77
							3	9									
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	3	Y	7					84
							8	9									
10	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	112	1	2114	3	Y	1					85
							1	9									
11	2460	X	2035	-0-	-425	-0-	104	1	1917	3	Y	13					98
							14	9									
12	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	108	1	1987	3	Y	9					107
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	755	1	908	3	Y	-0-					20
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	838	1	1083	3	Y	-0-					20
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	942	1	1736	3	Y	-0-					20
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	895	1	975	3	Y	-0-					20
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	922	1	883	3	Y	-0-					20
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	901	1	1301	3	Y	-0-					20
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	932	1	1352	3	Y	-0-					20
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	929	1	1192	3	Y	-0-					20
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	837	1	1000	3	Y	-0-					20
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	922	1	859	3	Y	-0-					20
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	812	1	902	3	Y	-0-					20
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	845	1	895	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	731	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	631	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	729	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	679	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	728	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	705	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	727	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	727	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	703	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	728	1	1298	2	N	-0-					-0-
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	704	1	1249	2	N	-0-					-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	730	1	1371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	19					125
							21	9									
02	1288	N	1070	-0-	-218	-0-	58	1	998	3	N	13					138
							14	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	3	N	7					145
							8	9									
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	65	1	1184	3	N	-0-					145
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	3	N	-0-					145
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	62	1	1078	3	N	-0-					145
07	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	66	1	1121	3	N	-0-					145
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	68	1	1148	3	N	-0-					145
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	3	N	-0-					145
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1229	3	Y	-0-	143	1			2
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	3	Y	32	22	1			12
							35	9									
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	3	Y	17	2	1			27
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	744	1	2686	2	Y	-0-					59
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	697	1	2351	2	Y	-0-					59
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	733	1	2613	2	Y	-0-					59
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	717	1	2524	2	Y	-0-					59
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	748	1	2479	2	Y	35	35	1			59
							39	9									
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	751	1	2568	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	768	1	2477	2	Y	-0-					59
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	767	1	2439	2	Y	-0-					59
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	742	1	2362	2	Y	-0-					59
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	768	1	2426	2	Y	-0-					59
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	741	1	2316	2	Y	-0-					59
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	766	1	2407	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 38,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	502	1	2767	3	Y	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	467	1	3062	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2206	-0-	-1080	-0-	394	1	1812	3	Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	491	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	489	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2422	-0-	-758	-0-	465	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1775	-0-	-1511	-0-	466	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1788	-0-	-1498	-0-	463	1	1325	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2043	-0-	-1137	-0-	428	1	1615	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	449	1	1842	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	439	1	1895	3	Y	-0-					-0-
*12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	456	1	2002	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	732	1	1836	3	Y	-0-					10
02	2884	X	2456	-0-	-428	-0-	729	1	1727	3	Y	-0-					10
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	856	1	2044	3	Y	2					12
							2	9									
04	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	605	1	1549	3	Y	-0-					12
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	953	1	2332	3	Y	-0-					12
06	2820	N	1855	-0-	-965	-0-	594	1	1261	3	Y	-0-					12
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	890	1	2112	3	Y	1					13
							1	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	992	1	2549	3	Y	9					22
							10	9									
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	922	1	2142	3	Y	6					28
							7	9									
10	3286	X	1511	-0-	-1775	-0-	616	1	888	3	Y	6					34
							7	9									
11	3450	X	1857	-0-	-1593	-0-	849	1	1004	3	Y	4					38
							4	9									
12	3565	X	2333	-0-	-1232	-0-	953	1	1379	3	Y	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	99	1	4010	3	Y	-0-					1
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	91	1	3789	3	Y	-0-					1
03	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	96	1	3865	3	Y	-0-					1
04	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	89	1	3720	3	Y	-0-					1
05	4092	X	3666	-0-	-426	-0-	87	1	3579	3	Y	-0-					1
06	3960	X	3546	-0-	-414	-0-	82	1	3464	3	Y	-0-					1
07	4092	X	3266	-0-	-826	-0-	82	1	3184	3	Y	-0-					1
08	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	84	1	3292	3	Y	-0-					1
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	96	1	3825	3	Y	-0-					1
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	99	1	3813	3	Y	-0-					1
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	139	1	3621	3	Y	-0-					1
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	148	1	3740	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 45,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	145	1	5879	3	Y	1					110
							1	9									
02	4956	X	4319	-0-	-637	-0-	99	1	4220	3	Y	-0-	70	1			40
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	138	1	5422	3	Y	31	2	1			69
							34	9									
04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	121	1	5003	3	Y	33					102
							36	9									
05	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	118	1	4684	3	Y	10					112
							11	9									
06	5820	X	4571	-0-	-1249	-0-	106	1	4439	3	Y	24					136
							26	9									
07	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	99	1	4013	3	Y	-0-					136
08	5580	X	4471	-0-	-1109	-0-	113	1	4341	3	Y	15					151
							17	9									
09	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	112	1	4541	3	Y	11					162
							12	9									
10	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	115	1	4366	3	Y	19					181
							21	9									
11	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	110	1	4090	3	Y	16					197
							18	9									
*12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	128	1	4787	3	Y	9					206
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 57,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	523	1	4204	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	4060	X	3928	-0-	-132	-0-	430	1	3498	3	Y	-0-					10
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	544	1	4611	3	Y	-0-					10
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	524	1	4257	3	Y	-0-					10
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	520	1	4061	3	Y	-0-					10
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	518	1	4286	3	Y	-0-					10
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	540	1	4288	3	Y	-0-					10
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	538	1	3947	3	Y	-0-					10
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	516	1	3850	3	Y	-0-					10
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	563	1	4927	3	Y	-0-					10
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	544	1	4627	3	Y	-0-					10
12	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	585	1	3940	3	Y	13					23
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 56,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	106	1	4250	3	Y	-0-					15
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	127	1	4837	3	Y	-0-					15
04	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	112	1	4651	3	Y	-0-					15
05	5115	X	3662	-0-	-1453	-0-	87	1	3575	3	Y	-0-					15
06	4800	X	3472	-0-	-1328	-0-	82	1	3390	3	Y	-0-					15
07	4960	X	3910	-0-	-1050	-0-	98	1	3812	3	Y	-0-					15
08	4960	X	3301	-0-	-1659	-0-	83	1	3218	3	Y	-0-					15
09	4770	X	3206	-0-	-1564	-0-	76	1	3130	3	Y	-0-					15
10	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	85	1	3325	3	Y	-0-					15
11	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	127	1	3318	3	Y	-0-					15
12	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	128	1	3356	3	Y	20					35
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	983	1	4379	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	802	1	3556	3	Y	-0-					18
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1009	1	4189	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	943	1	3417	3	Y	-0-					18
05	5363	X	3955	-0-	-1408	-0-	971	1	2984	3	Y	-0-					18
06	5190	X	3032	-0-	-2158	-0-	893	1	2139	3	Y	-0-					18
07	5208	X	3216	-0-	-1992	-0-	916	1	2300	3	Y	-0-					18
08	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	994	1	3482	3	Y	-0-					18
09	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	887	1	3070	3	Y	-0-					18
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	982	1	3069	3	Y	-0-					18
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	947	1	2877	3	Y	-0-					18
*12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	989	1	3335	3	Y	21					39
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 50,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	142	1	5717	3	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	133	1	5483	3	N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	155	1	5932	3	N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	136	1	5597	3	N	-0-					-0-
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	135	1	5563	3	N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	127	1	5282	3	N	-0-					-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	139	1	5480	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	137	1	5344	3	N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	131	1	5338	3	N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	145	1	5471	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5341	-0-	-59	-0-	140	1	5201	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	141	1	5342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	744	1	1355	3	Y	-0-					57
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	552	1	1017	3	Y	-0-					57
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	662	1	1735	3	Y	10					67
							11	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	710	1	1315	3	Y	4					71
							4	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	777	1	1515	3	Y	3					74
							3	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	751	1	1351	3	Y	7					81
							8	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	926	1	1330	3	Y	3					84
							3	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	828	1	1324	3	Y	-0-					84
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	810	1	1377	3	Y	-0-					84
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	860	1	1272	3	Y	-0-					84
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	694	1	1127	3	Y	1					85
							1	9									
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	898	1	1566	3	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 25,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	138	1	2948	3	Y	-0-					27
02	3024	X	2735	-0-	-289	-0-	124	1	2597	3	Y	13					40
							14	9									
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	182	1	3651	3	Y	-0-					40
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	260	1	5464	3	Y	-0-					40
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	293	1	5960	3	Y	1					41
							1	9									
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	262	1	5359	3	Y	3					44
							3	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	276	1	5575	3	Y	15	59	1			-0-
							17	9									
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	244	1	4698	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	227	1	4555	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4413	-0-	-1167	-0-	218	1	4195	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	4040	-0-	-1360	-0-	198	1	3842	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	224	1	4252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	112	1	4517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	84	1	3563	3	Y	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	96	1	3833	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3691	-0-	-779	-0-	87	1	3604	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	88	1	3630	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3455	-0-	-1015	-0-	82	1	3373	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	82	1	3275	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3594	-0-	-343	-0-	91	1	3503	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	83	1	3390	3	Y	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	91	1	3507	3	Y	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	95	1	3604	3	Y	-0-					-0-
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	95	1	3618	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3871	-0-	-686	-0-	93	1	3768	3	Y	9					83
							10	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	99	1	4044	3	Y	7					90
							8	9									
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	111	1	4233	3	Y	9					99
							10	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	89	1	4233	3	Y	4					103
							4	9									
05	4526	X	4059	-0-	-467	-0-	95	1	3963	3	Y	1					104
							1	9									
06	4380	X	2926	-0-	-1454	-0-	69	1	2857	3	Y	-0-					104
07	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	91	1	3694	3	Y	6					110
							7	9									
08	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	104	1	3937	3	Y	5					115
							6	9									
09	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	91	1	3631	3	Y	2					117
							2	9									
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	91	1	3633	3	Y	5					122
							6	9									
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	131	1	3349	3	Y	12					134
							13	9									
*12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	135	1	3489	3	Y	5					139
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	670	1	3340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	655	1	2952	3	Y	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	739	1	3548	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3912	-0-	-648	-0-	703	1	3209	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	720	1	3244	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3978	-0-	-162	-0-	690	1	3288	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	579	1	2861	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	716	1	3342	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	666	1	3232	3	Y	-0-					-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	735	1	3252	3	Y	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	677	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	735	1	3184	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	88	1	3591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	74	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	85	1	3187	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2939	-0-	-631	-0-	71	1	2868	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	71	1	2865	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	69	1	2914	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	73	1	2847	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	75	1	2861	3	Y	13					13
							14	9									
09	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	69	1	2812	3	Y	27					40
							30	9									
10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	77	1	2973	3	Y	5					45
							6	9									
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2937	3	Y	-0-					45
*12	3100	N	3346	-0-	246	246	84	1	3258	3	Y	4					49
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6583	-0-	-82	-0-	293	1	6290	3	N	-0-					35
02	6188	X	5663	-0-	-525	-0-	196	1	5467	3	N	-0-					35
03	6851	X	5817	-0-	-1034	-0-	210	1	5607	3	N	-0-					35
04	6630	X	5721	-0-	-909	-0-	198	1	5523	3	N	-0-					35
05	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	225	1	6163	3	N	-0-					35
06	6360	X	5547	-0-	-813	-0-	195	1	5352	3	N	-0-					35
07	6262	X	5298	-0-	-964	-0-	189	1	5102	3	N	6					41
							7	9									
08	6386	X	5281	-0-	-1105	-0-	193	1	5088	3	N	-0-					41
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	209	1	5567	3	N	-0-					41
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	231	1	6117	3	N	-0-					41
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	276	1	5426	3	N	-0-					41
*12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	299	1	5812	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 70,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	647	1	1927	3	Y	31					102
							34	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	569	1	1533	3	Y	6					108
							7	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	631	1	1358	3	Y	21	84	1			45
							23	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	641	1	1979	3	Y	17					62
							19	9									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	640	1	1903	3	Y	10					72
							11	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	583	1	1860	3	Y	21					93
							23	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	656	1	1816	3	Y	10					103
							11	9									
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	666	1	1914	3	Y	27					130
							30	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	644	1	1838	3	Y	11					141
							12	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	668	1	1912	3	Y	18					159
							20	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	563	1	1689	3	Y	23					182
							25	9									
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	660	1	1721	3	Y	29					211
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 29,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	61	1	1795	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	66	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	63	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	57	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	53	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	59	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	58	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1592	2	Y	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	83	1	3322	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	3248	X	3005	-0-	-243	-0-	74	1	2918	3	Y	12					12
							13	9									
03	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	85	1	3215	3	Y	1					13
							1	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	73	1	3125	3	Y	2					15
							2	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	87	1	3582	3	Y	-0-					15
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	76	1	3220	3	Y	15					30
							17	9									
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	82	1	3278	3	Y	3					33
							3	9									
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	84	1	3323	3	Y	13					46
							14	9									
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	76	1	3070	3	Y	1					47
							1	9									
10	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	83	1	3093	3	Y	3					50
							3	9									
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	78	1	2914	3	Y	8					58
							9	9									
12	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	80	1	3031	3	Y	12	70	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	98	1	4300	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3995	-0-	-513	-0-	132	1	3863	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	142	1	4114	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	94	1	3986	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	141	1	4159	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4076	-0-	-214	-0-	140	1	3936	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	140	1	4028	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	141	1	4022	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4027	-0-	-143	-0-	135	1	3892	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	142	1	4008	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3997	-0-	-83	-0-	134	1	3795	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
12	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	130	1	3724	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	92	1	2588	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	1829	-0-	-607	-0-	63	1	1766	3	Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	112	1	2378	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1441	-0-	-574	-0-	65	1	1376	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2319	-0-	-231	-0-	106	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	131	1	2585	3	Y	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	119	1	2346	3	Y	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2192	-0-	-505	-0-	106	1	2086	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2227	-0-	-173	-0-	107	1	2120	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	114	1	2218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	638	1	2243	3	Y	-0-			-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	302	1	1960	3	Y	-0-			-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	53	1	2144	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	48	1	1945	3	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	47	1	1968	3	Y	-0-			-0-
06	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	37	1	1592	3	Y	-0-			-0-
07	2511	X	1933	-0-	-578	-0-	49	1	1884	3	Y	-0-			-0-
08	2201	X	1985	-0-	-216	-0-	53	1	1932	3	Y	-0-			-0-
09	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	49	1	1916	3	Y	-0-			-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	47	1	1923	3	Y	-0-			-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	48	1	1887	3	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	48	1	1812	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	795	3	Y	-0-			37
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	3	Y	-0-			37
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	Y	2			39
							2	9							
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	16	1	545	3	Y	-0-			39
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	8	1	394	3	Y	-0-			39
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	Y	-0-			39
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	9	1	398	3	Y	-0-			39
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	8	1	332	3	Y	-0-			39
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	3	Y	-0-			39
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	-0-			39
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-			39
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	15	1	599	3	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	44	1	1744	3	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1616	-0-	-204	-0-	41	1	1575	3	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	43	1	1693	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1758	3	Y	-0-			-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	45	1	1758	3	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	41	1	1687	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	45	1	1645	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	42	1	1622	3	Y	-0-			-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	46	1	1787	3	Y	-0-			-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	44	1	1604	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	176	1	7125	3	Y	-0-					172
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-					172
03	7595	X	7574	-0-	-21	-0-	183	1	7373	3	Y	16	177	1			11
							18	9									
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	161	1	6693	3	Y	-0-					11
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	160	1	6698	3	Y	-0-					11
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	151	1	6466	3	Y	-0-					11
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	159	1	6526	3	Y	29	29	1			11
							32	9									
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	167	1	6456	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	152	1	6081	3	Y	-0-					11
10	6851	X	6458	-0-	-393	-0-	166	1	6292	3	Y	-0-					11
11	6630	X	6395	-0-	-235	-0-	172	1	6223	3	Y	-0-					11
12	6727	X	6457	-0-	-270	-0-	170	1	6287	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 80,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	74	1	2987	3	N	-0-					87
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	76	1	3129	3	N	10					97
							11	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	78	1	3180	3	N	2					99
							2	9									
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	3	N	-0-					99
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	72	1	2971	3	N	-0-					99
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	61	1	2660	3	N	-0-					99
07	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	67	1	2820	3	Y	-0-	70	1			29
08	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	75	1	2826	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
09	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	69	1	2737	3	Y	-0-					29
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	76	1	2841	3	Y	-0-					29
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	71	1	2713	3	Y	-0-					29
12	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	71	1	2710	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 35,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8819	-0-	-1163	-0-	877	1	7942	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	7376	-0-	-1640	-0-	695	1	6681	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8743	-0-	-1239	-0-	840	1	7817	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	9330	X	9070	-0-	-260	-0-	856	1	8211	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	842	1	7763	3	Y	-0-					-0-
06	8520	X	8203	-0-	-317	-0-	815	1	7388	3	Y	-0-					-0-
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	967	1	10948	3	Y	-0-					-0-
08	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	994	1	12418	3	Y	81	69	1			12
							89	9									
09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	911	1	10307	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	944	1	10705	3	Y	-0-					12
11	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	863	1	9145	3	Y	-0-					12
*12	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	912	1	9695	3	Y	47	55	1			4
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 119,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4990	-0-	-1861	-0-	968	1	4022	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4521	-0-	-1611	-0-	816	1	3705	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	5628	-0-	-758	-0-	966	1	4662	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4539	-0-	-651	-0-	957	1	3582	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4416	-0-	-668	-0-	986	1	3430	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4511	-0-	-679	-0-	959	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4349	-0-	-1014	-0-	947	1	3402	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	1011	1	4222	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	922	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	990	1	3425	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	835	1	3035	3	Y	-0-					-0-
*12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	224	1	6455	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6092	-0-	-516	-0-	202	1	5890	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	223	1	6486	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6358	-0-	-722	-0-	220	1	6138	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	217	1	6413	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6244	-0-	-296	-0-	215	1	6029	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	220	1	6355	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	218	1	6240	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6211	-0-	-209	-0-	209	1	6002	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	221	1	6226	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	216	1	6112	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	210	1	6044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	3	Y	14					17
							15	9									
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	55	1	1120	3	Y	3					20
							3	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	-0-					20
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	60	1	1325	3	Y	1					21
							1	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	-0-					21
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	58	1	1322	3	Y	-0-					21
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	63	1	1352	3	Y	-0-					21
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	63	1	1237	3	Y	4					25
							4	9									
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	61	1	1234	3	Y	2					27
							2	9									
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	63	1	1246	3	Y	-0-					27
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	3	Y	-0-					27
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1452	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					13
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					13
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					13
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					13
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					13
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					13
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					13
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					13
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					13
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					13
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	-0-					13
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	N	32	49	1			61
							2914	3	35	9							
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	118	1	1076	2	N	3					64
							3215	3	3	9							
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	76	1	986	2	N	12					76
							2959	3	13	9							
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	N	28	84	1			20
							2591	3	31	9							
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	1					21
							2358	3	1	9							
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	N	11					32
							2285	3	12	9							
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	N	15					47
							2297	3	17	9							
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	Y	12	51	1			8
							2229	3	13	9							
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	Y	4	4	1			8
							2119	3	4	9							
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	Y	9					17
							2308	3	10	9							
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	Y	4					21
							2187	3	4	9							
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	Y	31	52	1			-0-
							2286	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 40,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	569	1	5974	3	N	-0-					71
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	494	1	5183	3	N	-0-					71
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	584	1	6089	3	N	-0-					71
04	5790	X	5566	-0-	-224	-0-	504	1	5062	3	N	-0-					71
05	5983	X	4621	-0-	-1362	-0-	158	1	4463	3	N	-0-					71
06	5790	X	4707	-0-	-1083	-0-	184	1	4523	3	N	-0-					71
07	5983	X	5553	-0-	-430	-0-	196	1	5357	3	N	-0-					71
08	5983	X	5707	-0-	-276	-0-	209	1	5498	3	N	-0-					71
09	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	183	1	4997	3	N	-0-					71
10	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	196	1	5215	3	N	-0-					71
11	5520	X	4872	-0-	-648	-0-	183	1	4689	3	N	-0-					71
12	5704	X	4960	-0-	-744	-0-	188	1	4772	3	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 65,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9000	-0-	-889	-0-	309	1	8678	3	N	12	141	1			12
							13	9									
02	8764	X	7758	-0-	-1006	-0-	268	1	7490	3	N	-0-					12
03	9610	X	9067	-0-	-543	-0-	325	1	8742	3	N	-0-					12
04	9240	X	7813	-0-	-1427	-0-	267	1	7546	3	N	-0-					12
05	8990	X	8465	-0-	-525	-0-	293	1	8172	3	N	-0-					12
06	8760	X	7218	-0-	-1542	-0-	245	1	6973	3	N	-0-					12
07	9052	X	8166	-0-	-886	-0-	291	1	7875	3	N	-0-					12
08	9052	X	7528	-0-	-1524	-0-	273	1	7255	3	N	-0-					12
09	8190	X	7644	-0-	-546	-0-	270	1	7374	3	N	-0-					12
10	7316	X	7174	-0-	-142	-0-	261	1	6913	3	N	-0-					12
11	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	262	1	6590	3	N	-0-					12
12	7316	X	6860	-0-	-456	-0-	261	1	6599	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 93,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	22	1	10	2	N	-0-					71
							4791	3									
02	4816	X	4150	-0-	-666	-0-	18	1	4132	3	N	-0-					71
03	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	29	1	2	2	N	29					100
							4813	3	32	9							
04	4950	X	4218	-0-	-732	-0-	28	1	4190	3	N	-0-					100
05	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	28	1	1	2	N	-0-					100
							4417	3									
06	4710	X	3979	-0-	-731	-0-	14	1	3961	3	N	4					104
							4	9									
07	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	26	1	4039	3	N	18					122
							20	9									
08	4867	X	3981	-0-	-886	-0-	28	1	1	2	N	1					123
							3951	3	1	9							
09	4290	X	3778	-0-	-512	-0-	28	1	3750	3	N	-0-					123
10	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	28	1	4051	3	N	6					129
							7	9									
11	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	28	1	13	2	N	1					130
							3642	3	1	9							
12	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	30	1	3807	3	N	2					132
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	183	1	5134	3	N	-0-					11
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	159	1	4463	3	N	-0-					11
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	178	1	4879	3	N	-0-					11
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	168	1	4703	3	N	-0-					11
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	173	1	4790	3	N	-0-					11
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	160	1	4555	3	N	-0-					11
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	166	1	4626	3	N	-0-					11
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	172	1	4538	3	N	-0-					11
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	156	1	4319	3	N	-0-					11
10	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	166	1	4382	3	N	-0-					11
11	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	156	1	4109	3	N	-0-					11
12	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	163	1	4228	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 56,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-				6
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				6
03	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-				6
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				6
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-				6
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				6
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-				6
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				6
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				6
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				6
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				6
12	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-				-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-				-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					17
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					17
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					17
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					17
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	784	N	507	-0-	-277	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	572	-0-	-632	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					7
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					7
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					7
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					7
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					7
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					7
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					7
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	892	-0-	-116	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	853	-0-	-183	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	868	N	286	-0-	-582	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1681	-0-	-27	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					16
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	481	2			N	-0-					16
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					16
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					16
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					16
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					16
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					16
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					16
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2996	2	173	9	N	157	157	1			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	308	X	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	X	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	330	X	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	341	X	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - P&A 03/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			56
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			56
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			56
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			56
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			56
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			56
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			56
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			56
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			56
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			56
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					39
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					39
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					39
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					39
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					39
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					39
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					39
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					39
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					39
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					39
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					58
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	2	Y	-0-					58
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	-0-					58
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					58
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					58
10	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	1342	121	1	1221	2	Y	-0-					58
11	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	2596	129	1	1125	2	Y	-0-					58
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2596					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	129	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	136	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	161	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1929	-0-	1929	1929	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3209	132	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3209					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	100	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					17
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	839	2	Y	-0-					17
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					17
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					17
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	5					22
							6	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93	1	1045	2	Y	-0-					22
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					22
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					22
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		443	-0-	443	443	40	1	403	2	Y	-0-					22
11	DLQ G-10		352	-0-	352	795	36	1	316	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	795					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					155
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	-0-					155
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	Y	-0-					155
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	Y	-0-					155
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-					155
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-	93	1			62
10	DLQ G-10		650	-0-	650	650	57	1	593	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10		850	-0-	850	1500	74	1	776	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1500					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		275	-0-	275	275	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		239	-0-	239	514	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	514					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		386	-0-	386	386	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		356	-0-	356	742	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	742					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		388	-0-	388	388	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		371	-0-	371	759	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	759					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					95
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					95
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					95
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					95
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					95
10	DLQ G-10		270	-0-	270	270	23	1	247	2	Y	-0-					95
11	DLQ G-10		259	-0-	259	529	24	1	235	2	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	529					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	99	-0-	-125	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31	-0-	31	143	31	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	48	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	502	-0-	-242	-0-	43	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		440	-0-	440	440	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		633	-0-	633	1073	55	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1073					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					31
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					31
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					31
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					31
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					31
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					31
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					31
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					31
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	2			N	-0-					31
12	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					52
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	160	2			N	-0-					52
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					52
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					52
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					52
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					52
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					52
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					52
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					52
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					52
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1100	-0-	-580	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3212	-0-	212	212	3212	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1478	-0-	-1157	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					33
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					33
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					33
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					33
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					33
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					33
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					33
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					33
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					33
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					33
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					33
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					149
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					149
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					149
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					149
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					149
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					149
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					149
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					149
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					149
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					149
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					149
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					36
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					36
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					36
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					36
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					36
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					36
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					53
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					53
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					53
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					53
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					53
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					53
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					53
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					53
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					53
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					53
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					33
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					33
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					33
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					33
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					33
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					33
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					33
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					33
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					43
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-					43
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					43
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					43
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					43
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					43
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					43
08	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					43
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					43
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					43
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					43
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					5
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					5
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					5
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					5
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					5
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					5
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					20
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					20
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					20
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					20
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					20
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					20
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					20
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					20
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					19
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-					19
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					19
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					19
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					19
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					19
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					19
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					19
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					19
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					19
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					19
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	162	1	839	2	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	95	1	717	2	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	156	1	762	2	N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	139	1	771	2	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	125	1	805	2	N	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	132	1	743	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	150	1	800	2	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	155	1	751	2	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	N	-0-					-0-
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	179	1	688	2	N	-0-					-0-
12	930	N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		795	-0-	795	795	795	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		805	-0-	805	1600	805	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		817	-0-	817	2417	817	3			Y	-0-					3
07	3000	N	922	-0-	-2078	339	922	3			Y	-0-					3
08	1183	N	844	-0-	-339	-0-	844	3			Y	-0-					3
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					3
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	830	3	2	9	Y	2					5
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	802	3	1	9	Y	1					6
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					30
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					30
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					30
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					30
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					30
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					30
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					30
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					30
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	248	3	33	9	N	30					60
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					60
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					60
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1083	3	8	9	N	7					115
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	865	3	7	9	N	6					121
03	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1039	3	6	9	N	5					126
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1003	3	7	9	N	6					132
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					136
06	1020	N	396	-0-	-624	-0-	393	3	3	9	N	3					139
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3	9	N	3					142
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	3	2	9	N	2					144
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	N	7					151
10	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1092	3	19	9	N	17					168
11	1230	N	924	-0-	-306	-0-	924	3			N	-0-					168
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4	9	N	4					172

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					13
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					13
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					13
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					13
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					13
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					13
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					13
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					13
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					13
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					13
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					13
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2					57
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2					59
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2					61
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	N	2					63
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	201	3	120	9	N	109	162	1			10
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	191	3	10	9	N	9					19
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	3	8	9	N	7					26
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	229	3	7	9	N	6					32
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	N	25					57
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	416	3	42	9	N	38					95
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	195	3	46	9	N	42					137
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3					140

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	3	1	9	N	1					103
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	3	1	9	N	1					104
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	3	1	9	N	1					105
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1	9	N	1					106
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1	9	N	1					107
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	3	1	9	N	1					108
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	3	1	9	N	1					109
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	3	1	9	N	1					110
09	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1567	3	1	9	N	1					111
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1964	3	97	9	N	88					199
11	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	3			N	-0-					199
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 22,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					120
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					120
03	1023	X	730	-0-	-293	-0-	730	2			Y	-0-					120
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					120
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					120
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					120
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					120
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					120
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					120
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			Y	-0-					120
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	Y	10					45
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2					47
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					47
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					47
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	Y	1					48
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2					50
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					50
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	2	2	9	Y	2					52
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	Y	3					55
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					55
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					174
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					174
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					174
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					174
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					174
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					174
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					174
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					174
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					174
10	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					174
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					162
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					162
03	DELQ PR		411	-0-	411	411	411	2			N	-0-					162
04	862	N	451	-0-	-411	-0-	451	2			N	-0-					162
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					162
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					162
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					162
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					162
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					162
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					162
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	2	8	9	N	7					120
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					125
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8					133
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	N	9					142
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2671	2	11	9	N	10					152
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					157
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					157
08	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	2			N	-0-					157
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					157
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					157
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					6
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					6
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					6
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					6
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					6
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					6
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					6
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					40
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					40
03	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					40
04	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
05	217	S	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					40
06	210	S	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					40
07	217	S	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					40
08	217	S	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					40
09	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					40
10	751	S	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					40
11	569	S	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					40
*12	572	S	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	-0-					141
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	93	1	868	3	N	5					146
							6	9									
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	131	1	989	3	N	15	146	1			15
							17	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	990	3	N	4					19
							4	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	3	N	-0-					19
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	3	N	-0-					19
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	110	1	913	3	N	-0-					19
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	155	1	994	3	N	-0-					19
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	138	1	907	3	N	-0-					19
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	3	N	-0-					19
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	140	1	923	3	N	1					20
							1	9									
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	148	1	936	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	14	1	786	3	N	-0-					106
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	3	N	-0-					106
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	14	1	651	3	N	-0-					106
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	720	3	N	-0-					106
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	N	-0-					106
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	825	3	N	-0-					106
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	15	1	707	3	N	-0-					106
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	N	-0-					106
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	15	1	725	3	N	-0-					106
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	15	1	836	3	N	-0-					106
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	15	1	742	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	N	-0-					124
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	33	157	1			-0-
							36	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	N	9					9
							10	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	N	7					16
							8	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	2					18
							2	9									
10	496	N	44	-0-	-452	-0-	5	1	39	3	N	-0-					18
11	420	N	24	-0-	-396	-0-	3	1	21	3	N	-0-					18
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	N	14					32
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					29
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	1	1	301	3	N	-0-					29
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	1	1	301	3	N	-0-					29
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					29
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					29
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					29
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	2	1	218	3	N	-0-					29
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	3463	3			N	-0-					99
02	3864	X	3401	-0-	-463	-0-	3401	3			N	-0-					99
03	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3803	3	26	9	N	24					123
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3927	3	21	9	N	19					142
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					142
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					142
07	4092	X	3546	-0-	-546	-0-	3546	3			N	-0-					142
08	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	3801	3			N	-0-					142
09	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	3			N	-0-					142
10	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	3812	3			N	-0-					142
11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3471	3			N	-0-					142
12	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	3323	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 43,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	N	-0-					22
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	56	1	278	3	N	-0-					22
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	64	1	343	3	N	-0-					22
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	82	1	356	3	N	-0-					22
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	423	3	N	-0-					22
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	3	N	-0-					22
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	3	N	-0-					22
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	58	1	376	3	N	-0-					22
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	59	1	356	3	N	-0-					22
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	48	1	344	3	N	-0-					22
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	57	1	331	3	N	-0-					22
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	46	1	277	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1855	3	N	5					96
							6	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	28	1	2042	3	N	1					97
							1	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	31	1	2344	3	N	-0-					97
04	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	30	1	1715	3	N	-0-					97
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	3	N	-0-					97
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	3	N	-0-					97
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	31	1	2382	3	N	-0-					97
08	2325	N	1566	-0-	-759	-0-	30	1	1536	3	N	-0-					97
09	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	28	1	1871	3	N	-0-					97
10	2418	N	1760	-0-	-658	-0-	30	1	1730	3	N	-0-					97
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	30	1	2443	3	N	-0-					97
12	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	30	1	1702	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 24,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1	1536	3	Y	14					80
							15	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	14	1	1883	3	Y	55					135
							61	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15	1	1957	3	Y	53	172	1			16
							58	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	15	1	1615	3	Y	23					39
							25	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	3	Y	17					56
							19	9									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	Y	9					65
							10	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	15	1	2216	3	Y	-0-					65
08	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	15	1	1486	3	Y	-0-					65
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	15	1	1761	3	Y	5					70
							6	9									
10	1891	N	1210	-0-	-681	-0-	15	1	1195	3	Y	-0-					70
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	3	Y	-0-					70
12	1829	N	1146	-0-	-683	-0-	15	1	1129	3	Y	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					36
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-					36
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					36
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	6	1	147	3	N	-0-					36
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	-0-					36
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	3	N	-0-					36
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	N	-0-					36
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	194	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					89
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					89
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-					89
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					89
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					89
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					89
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	11	1	198	3	N	-0-					89
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	11	1	250	3	N	-0-					89
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	3	N	-0-					89
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					89
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	11	1	194	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					2
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					2
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					2
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					2
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					2
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					2
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					2
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					2
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	987	-0-	-385	-0-	112	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	561	-0-	-493	-0-	100	1	461	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	922	-0-	-368	-0-	120	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	124	1	809	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	124	1	682	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	124	1	635	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	120	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	972	-0-	-175	-0-	124	1	848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	N	-0-					13
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	461	2	N	-0-					13
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	63	1	478	2	N	-0-					13
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-					13
05	589	N	161	-0-	-428	-0-	51	1	110	2	N	-0-					13
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-					13
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	56	1	271	2	N	3					16
							3	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-					16
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	125	2	N	1					17
							1	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	4					21
							4	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	N	-0-					21
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	1	1	105	2	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	15	1	1276	2	N	1					20
							1	9									
02	1148	N	948	-0-	-200	-0-	11	1	934	2	N	3					23
							3	9									
03	1364	N	772	-0-	-592	-0-	8	1	764	2	N	-0-					23
04	1260	N	517	-0-	-743	-0-	5	1	512	2	N	-0-					23
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	13	1	1255	2	N	-0-					23
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	2	N	4					27
							4	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	10	1	1221	2	N	-0-					27
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	14	1	1214	2	N	-0-					27
09	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	12	1	1027	2	N	-0-					27
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	14	1	1201	2	N	2					29
							2	9									
11	1200	N	745	-0-	-455	-0-	9	1	733	2	N	3					32
							3	9									
12	1085	N	740	-0-	-345	-0-	10	1	717	2	N	12					44
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	3	1	281	2	N	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	32	1	1802	2	N	29	25	1			18
							32	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1516	2	N	28	31	1			15
							31	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	29	1	1728	2	N	30	32	1			13
							33	9									
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	2	N	24					37
							26	9									
05	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	75	1	1569	2	N	22	33	1			26
							24	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1850	2	N	64	67	1			23
							70	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	2	N	67	71	1			19
							74	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	75	1	1989	2	N	60	70	1			9
							66	9									
09	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	67	1	1516	2	N	54	33	1			30
							59	9									
10	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	75	1	1863	2	N	50	66	1			14
							55	9									
11	2070	N	1589	-0-	-481	-0-	74	1	1461	2	N	49	39	1			24
							54	9									
12	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	76	1	1457	2	N	45	33	1			36
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					26
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					26
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					26
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					26
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	22	1	1913	2	N	32					58
							35	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1062	2	N	35					93
							39	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	972	2	N	32					125
							35	9									
08	1984	N	1071	-0-	-913	-0-	14	1	1037	2	N	18					143
							20	9									
09	1110	N	989	-0-	-121	-0-	14	1	967	2	N	7					150
							8	9									
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	8	1	598	2	N	4					154
							4	9									
11	1050	N	828	-0-	-222	-0-	11	1	772	2	N	41					195
							45	9									
12	1023	N	710	-0-	-313	-0-	10	1	668	2	N	29					224
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	356	2	N	6					64
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	58 7	1 9	397	2	N	6					70
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	145	2	N	6	70	1			6
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	384	2	N	6					12
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	67 6	1 9	391	2	N	5					17
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	704	2	N	6					23
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	45	2	N	4					27
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	9	N	3					30
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	58 7	1 9	224	2	N	6					36
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	237	2	N	5					41
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	203	2	N	4					45
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	54 7	1 9	212	2	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	31	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	33	1			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	66	1			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	71	1			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	70	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	33	1			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	66	1			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	39	1			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	33	1			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 521

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					11
02	728	N	458	-0-	-270	-0-	18	1	440	2	N	-0-					11
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					11
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-					11
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					11
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	-0-					11
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	2	N	-0-					11
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1017	2	N	-0-					11
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	32	1	610	2	N	-0-					11
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	32	1	1286	2	N	-0-					11
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	36	1	980	2	N	-0-					11
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	2	N	-0-					-0-
02	532	N	311	-0-	-221	-0-	4	1	307	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	491	2	N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	6	1	456	2	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	2	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	7	1	500	2	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	6	1	471	2	N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	7	1	457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	N	-0-					6
02	392	N	177	-0-	-215	-0-	2	1	175	2	N	-0-					6
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	3	1	266	2	N	-0-					6
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	2	1	132	2	N	-0-					6
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-					6
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					6
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					6
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	3	1	184	2	N	-0-					6
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					6
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	N	-0-					6
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					6
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	3	1	177	2	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	-0-					-0-
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	12	1	821	2	N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	12	1	902	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	12	1	858	2	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	10	1	917	2	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	12	1	897	2	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	12	1	915	2	N	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	12	1	880	2	N	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	12	1	827	2	N	-0-					-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	12	1	908	2	N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	11	1	828	2	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	12	1	821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	197	2	30	9	N	27					150
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	211	2	9	9	N	8					158
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	108	2	21	9	N	19					177
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	223	2	13	9	N	12	166	1			23
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	231	2	13	9	N	12					35
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	N	8					43
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					52
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	241	2	13	9	N	12					64
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	209	2	11	9	N	10					74
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					84
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	N	13					97
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					110

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	27	2	N	4	10	1			4
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	26	2	1	9	N	1					5
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					7
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	22	2	3	9	N	3					10
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	48	2	N	2					12
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	55	2	N	2					14
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	9	N	1					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	23	2	15	9	N	14	15	1			15
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	2	7	9	N	6					21
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					24
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	55	2	N	4	17	1			11

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	N	245	313	1			111
							270	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	N	268	243	1			136
							295	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	906	2	N	300	333	1			103
							330	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	N	277	167	1			213
							305	9									
05	1302	N	686	-0-	-616	-0-	53	1	544	2	N	81	200	1			94
							89	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	132	200	1			26
							145	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	292	2	N	112	94	1			44
							123	9									
08	682	N	406	-0-	-276	-0-	49	1	241	2	N	105	106	1			43
							116	9									
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	48	1	229	2	N	93	101	1			35
							102	9									
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	30	1	200	2	N	106					141
							117	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	N	103	101	1			143
							113	9									
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	30	1	233	2	N	119	106	1			156
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					140
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					140
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					140
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					140
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					140
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					140
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					36
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					36
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					36
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					36
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					36
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					36
08	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					36
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					36
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					36
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					36
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					41
02	1092	N	861	-0-	-231	-0-	861	3			N	-0-					41
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					41
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					41
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					41
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	3			N	-0-					41
07	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	3			N	-0-					41
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					41
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					41
10	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					41
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	3			N	-0-					41
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					56
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					56
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					56
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					56
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					56
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					56
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					56
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					56
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					56
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					56
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	801	3	47	9	N	43					118
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	3	30	9	N	27					145
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	803	3	35	9	N	32	172	1			5
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	788	3	22	9	N	20					25
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	837	3	44	9	N	40					65
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	797	3	48	9	N	44					109
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	3	11	9	N	10					119
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	799	3	12	9	N	11					130
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	818	3	45	9	N	41	165	1			6
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	823	3	14	9	N	13					19
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	641	3	12	9	N	11					30
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	826	3	33	9	N	30					60

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1124	3	40	9	N	36					110
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1074	3	28	9	N	25					135
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	3	22	9	N	20					155
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1252	3	25	9	N	23					178
05	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-	168	1			10
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1118	3	2	9	N	2					12
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1312	3	11	9	N	10					22
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1232	3	18	9	N	16					38
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1250	3	24	9	N	22					60
10	1333	N	885	-0-	-448	-0-	863	3	22	9	N	20					80
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	N	10					90
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1057	3	11	9	N	10					100

TOTAL GAS PROD: 14,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	862	3	3	9	N	3					34
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	3	10	9	N	9					43
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	N	3					46
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	700	3	3	9	N	3					49
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	N	1	36	1			14
06	870	N	686	-0-	-184	-0-	684	3	2	9	N	2					16
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	646	3	2	9	N	2					18
08	899	N	614	-0-	-285	-0-	612	3	2	9	N	2					20
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					20
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					20
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					20
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	3			N	-0-					26
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					26
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					26
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					26
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					26
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					26
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					26
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					26
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					26
11	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-					26
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	273	-0-	-316	-0-	16	1	257	3	N	-0-					14
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					14
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					14
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					14
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	36	1	563	3	N	-0-					14
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	32	1	504	3	N	-0-					14
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	27	1	418	3	N	-0-					14
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	34	1	392	3	N	-0-					14
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	34	1	393	3	N	-0-					14
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	N	-0-					14
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	N	-0-					14
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					48
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					48
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					48
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					48
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					48
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					48
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					48
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					48
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					48
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					48
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					48
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					10
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					10
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					10
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					10
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					10
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					10
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					10
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					10
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	777	3	22	9	N	20					47
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					62
03	992	N	125	-0-	-867	-0-	115	3	10	9	N	9					71
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					76
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	998	3	2	9	N	2					78
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3					81
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	911	3	4	9	N	4					85
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	946	3	3	9	N	3					88
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			N	-0-					88
10	930	N	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	9	N	2					90
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					90
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	N	10					100

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	556	3	9	9	N	8					73
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	351	3	51	9	N	46					119
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	N	6					125
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	449	3	17	9	N	15					140
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11	145	1			6
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	N	4					10
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					15
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					20
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	N	3					23
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					36
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	524	3	7	9	N	6					42
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	493	3	20	9	N	18					60

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2747	3	63	9	N	57					158
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2671	3	13	9	N	12					170
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2886	3	17	9	N	15					185
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3052	3	17	9	N	15					200
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	3	11	9	N	10					210
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	3	11	9	N	10	178	1			42
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2684	3	42	9	N	38					80
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2813	3	50	9	N	45					125
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2870	3	48	9	N	44	161	1			8
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3070	3	50	9	N	45					53
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2992	3	39	9	N	35					88
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3073	3	23	9	N	21					109

TOTAL GAS PROD: 35,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	762	-0-	-408	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	845	2	N	4					59
02	1008	N	696	-0-	-312	-0-	55 6	1 9	635	2	N	5					64
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	849	2	N	3					67
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	68 4	1 9	611	2	N	4					71
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	52 2	1 9	472	2	N	2					73
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	75 2	1 9	673	2	N	2					75
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	452 1	1 9	885	2	N	1					76
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	786	2	N	1					77
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	73 2	1 9	662	2	N	2					79
10	1333	N	693	-0-	-640	-0-	69 1	1 9	623	2	N	1					80
11	840	N	208	-0-	-632	-0-	21 1	1 9	186	2	N	1					81
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	N	-0-					99
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	53	1	612	2	N	-0-					99
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	71	1	818	2	N	-0-					99
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	112	1	1007	2	N	-0-					99
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	-0-					99
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	78	1	699	2	N	-0-					99
07	1147	N	149	-0-	-998	-0-	50	1	99	2	N	-0-					99
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	-0-					99
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1094	2	N	-0-					99
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	N	-0-					99
11	960	N	592	-0-	-368	-0-	59	1	533	2	N	-0-					99
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	57	1	512	2	N	-0-					58
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-					58
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	2	N	-0-					58
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	-0-					58
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	502	2	N	-0-					58
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-					58
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	N	-0-					58
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					58
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-					58
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	56	1	504	2	N	-0-					58
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	52	1	471	2	N	-0-					58
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					81
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					81
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					81
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					81
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					81
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					81
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					81
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					81
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					81
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					81
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					81
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					19
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					19
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					19
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					19
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					19
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					35
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					35
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					35
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-					41
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					41
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					41
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					41
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-					41
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					41
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					41
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					41
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					41
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-					41
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - P/A 12/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	N	-0-					113
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	73	1	142	2	N	-0-					113
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	-0-					113
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-					113
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					113
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1146	2	N	39					152
							43	9									
07	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	81	1	1336	2	N	8					160
							9	9									
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	81	1	1207	2	N	12					172
							13	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	N	10					182
							11	9									
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	81	1	1327	2	N	11	158	1			35
							12	9									
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1359	2	N	3					38
							3	9									
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	81	1	1265	2	N	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	643	1	862	2	N	-0-					36
02	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	640	1	708	2	N	-0-					36
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	761	1	948	2	N	-0-					36
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	783	1	1070	2	N	-0-					36
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	762	1	954	2	N	-0-					36
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	766	1	990	2	N	-0-					36
07	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	773	1	975	2	N	-0-					36
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	761	1	959	2	N	-0-					36
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	754	1	1004	2	N	-0-					36
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	799	1	1023	2	N	-0-					36
11	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	618	1	884	2	N	-0-					36
12	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	751	1	935	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					42
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					42
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					42
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					42
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					42
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					42
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					42
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					42
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					42
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					42
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					19
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-					19
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					19
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					19
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					19
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					19
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					19
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	657	2	N	7					58
							8	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	196	1	901	2	N	7					65
							8	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	217	1	1003	2	N	7					72
							8	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	210	1	1064	2	N	13					85
							14	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	217	1	1213	2	N	19					104
							21	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	2	N	48					152
							53	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	217	1	1176	2	N	11					163
							12	9									
08	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	217	1	832	2	N	4					167
							4	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	210	1	852	2	N	6					173
							7	9									
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	217	1	985	2	N	16	156	1			33
							18	9									
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	210	1	754	2	N	2					35
							2	9									
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	217	1	845	2	N	9					44
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					40
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					40
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					40
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					40
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					40
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					40
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					40
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					40
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	N	-0-					16
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					16
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	2	N	-0-					16
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					16
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					16
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16
07	310	N	130	-0-	-180	-0-	8	1	122	2	N	-0-					16
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	N	-0-					16
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					16
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					16
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					16
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					45
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					45
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					45
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					45
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					45
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					45
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					45
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					16
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					16
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					16
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					16
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					16
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	2	N	8					91
							9	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	2	N	11					102
							12	9									
03	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	81	1	1590	2	N	11					113
							12	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	N	7					120
							8	9									
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	81	1	1571	2	N	8					128
							9	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	N	4					132
							4	9									
07	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	81	1	1292	2	N	1					133
							1	9									
08	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	81	1	1182	2	N	2					135
							2	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	78	1	989	2	N	-0-					135
10	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	81	1	1049	2	N	-0-					135
11	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	78	1	1003	2	N	-0-					135
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	81	1	944	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	484	2	N	8					57
							9	9									
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	73	1	283	2	N	8					65
							9	9									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	81	1	489	2	N	11					76
							12	9									
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	78	1	413	2	N	32					108
							35	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	29					137
							32	9									
06	570	N	359	-0-	-211	-0-	78	1	270	2	N	10					147
							11	9									
07	558	N	171	-0-	-387	-0-	81	1	89	2	N	1					148
							1	9									
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	81	1	86	2	N	-0-					148
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	78	1	70	2	N	-0-					148
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	81	1	69	2	N	-0-					148
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	1			N	-0-					148
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	73	1	99	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1481	2	18	9	N	16					176
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1253	2	25	9	N	23					199
03	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1263	2	17	9	N	15	183	1			31
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					50
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	N	17					67
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1486	2	15	9	N	14					81
07	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1232	2	6	9	N	5					86
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	N	5					91
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					98
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					103
11	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	1393	2	15	9	N	14					117
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1612	2	24	9	N	22					139

TOTAL GAS PROD: 17,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					18
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					18
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					18
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					18
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					18
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					18
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					18
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					18
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					18
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					18
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					60
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	2			N	-0-					60
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					60
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					60
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					60
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					60
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					60
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					60
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					60
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					60
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					18
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					18
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					18
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					18
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					18
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					18
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					18
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					18
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2015 - P/A 10-18-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

01	589	N	542	-0-	-47	-0-	538	2	4	9	N	4					23
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	500	2	3	9	N	3					26
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	522	2	6	9	N	5					31
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	498	2	7	9	N	6					37
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	520	2	6	9	N	5					42
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	N	4					46
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					51
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					54
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	510	2	7	9	N	6					60
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	500	2	1	9	N	1					61
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					61
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					19
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					19
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					19
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					13
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					13
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					13
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					13
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					13
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					13
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					13
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					13
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					13
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					13
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					13
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	81	1	634	2	N	15					160
							17	9									
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	73	1	663	2	N	3					163
							3	9									
03	1023	N	926	-0-	-97	-0-	81	1	824	2	N	19					182
							21	9									
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	78	1	508	2	N	-0-					182
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	81	1	626	2	N	5					187
							6	9									
06	900	N	635	-0-	-265	-0-	78	1	556	2	N	1					188
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	N	7					195
							8	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	814	2	N	11	168	1			38
							12	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	4					42
							4	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	81	1	903	2	N	3					45
							3	9									
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	78	1	760	2	N	5					50
							6	9									
12	1054	N	828	-0-	-226	-0-	81	1	738	2	N	8					58
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	81	1	91	2	N	-0-					48
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	73	1	81	2	N	-0-					48
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					48
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	81	1	97	2	N	-0-					48
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					48
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	1	113	2	N	-0-					48
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	75	1	90	2	N	-0-					48
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	2	N	-0-					48
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	81	1	111	2	N	-0-					48
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	60	1	72	2	N	-0-					48
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					51
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					51
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					51
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					51
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					51
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					51
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					51
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			15
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1280	2	13	9	N	12					93
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	1066	2	9	9	N	8					101
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1175	2	8	9	N	7					108
04	1260	N	606	-0-	-654	-0-	598	2	8	9	N	7					115
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	N	11					126
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					143
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	N	11					154
08	1333	N	904	-0-	-429	-0-	894	2	10	9	N	9					163
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10	152	1			21
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	N	1					22
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	N	7					29
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1417	2	10	9	N	9					38

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	162	1	2123	2	N	12					47
							13	9									
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	N	8					55
							9	9									
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	137	1	1826	2	N	14					69
							15	9									
04	2220	N	1545	-0-	-675	-0-	109	1	1424	2	N	11					80
							12	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	153	1	1949	2	N	8					88
							9	9									
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	143	1	1762	2	N	7					95
							8	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	N	8					103
							9	9									
08	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	145	1	1800	2	N	5					108
							6	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	114	1	1367	2	N	5					113
							6	9									
10	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	123	1	1492	2	N	5					118
							6	9									
11	1890	N	1532	-0-	-358	-0-	112	1	1409	2	N	10					128
							11	9									
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	2	N	26					154
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					53
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7					60
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					65
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	631	2	17	9	N	15					80
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					90
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	538	2	3	9	N	3					93
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	630	2	4	9	N	4					97
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	606	2	1	9	N	1					98
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					100
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	533	2	3	9	N	3					103
11	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-					103
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7					110

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	N	-0-					31
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	6	1	377	2	N	-0-					31
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	6	1	373	2	N	-0-					31
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-					31
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	N	-0-					31
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	N	-0-					31
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	6	1	397	2	N	-0-					31
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	6	1	435	2	N	-0-					31
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	N	-0-					31
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	N	-0-					31
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	6	1	411	2	N	-0-					31
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					28
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	-0-					28
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	-0-					28
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-					28
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	N	-0-					28
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					28
07	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	67	1	1259	2	N	1					29
							1	9									
08	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	69	1	1290	2	N	-0-					29
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	1159	2	N	-0-					29
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	N	-0-					29
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-					29
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					19
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					19
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1301	2	2	9	N	2					21
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					21
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					21
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					21
07	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					21
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					21
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					21
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					21
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					21
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					30
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					30
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					30
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					30
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					30
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					30
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					30
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					30
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	2	19	9	N	17					131
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	2	14	9	N	13					144
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	469	2	25	9	N	23					167
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	484	2	21	9	N	19					186
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	2	19	9	N	17					203
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	469	2	6	9	N	5					208
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	397	2	3	9	N	3					211
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					211
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	171	1			58
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	476	2	25	9	N	23					81
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	385	2	6	9	N	5					86
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					25
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1					26
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					26
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					26
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	573	2	1	9	N	1					27
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					27
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	552	2	1	9	N	1					28
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					29
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					29
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					29
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					29
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	558	2	3	9	N	3					32

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					56
02	336	N	84	-0-	-252	-0-	84	2			N	-0-					56
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					56
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					56
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-					56
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					56
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					56
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					56
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					56
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					50
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	68	2			N	-0-					50
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	N	2					52
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					52
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					52
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					52
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	2			N	-0-					52
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					52
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					52
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					52
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	291	1	389	2	N	-0-					60
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	314	1	346	2	N	-0-					60
03	1085	N	538	-0-	-547	-0-	240	1	298	2	N	-0-					60
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	239	1	327	2	N	-0-					60
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	258	1	324	2	N	-0-					60
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	272	1	350	2	N	-0-					60
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	262	1	330	2	N	-0-					60
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	223	1	282	2	N	-0-					60
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	256	1	340	2	N	-0-					60
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	205	1	263	2	N	-0-					60
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	206	1	294	2	N	-0-					60
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	268	1	333	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					83
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					83
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					83
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					83
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					83
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					83
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					83
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					83
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					83
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					83
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					83
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					18
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					18
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					18
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					18
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					18
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					18
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	552	2	9	9	N	8					62
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	532	2	7	9	N	6					68
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	583	2	4	9	N	4					72
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					74
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					74
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6					80
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	554	2	3	9	N	3					83
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					85
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1					86
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					88
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	575	2	3	9	N	3					91
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	N	5					96

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					45
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					45
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					45
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					45
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					45
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					45
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					45
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					50
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					50
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1					51
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1525	2	10	9	N	9					60
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1026	2	14	9	N	13					73

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-					94
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-					94
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	44	1	619	2	N	-0-					94
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	44	1	614	2	N	1					95
							1	9									
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	35	1	498	2	N	-0-					95
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	1					96
							1	9									
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	39	1	594	2	N	1					97
							1	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					97
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					97
*10	620	N	566	-0-	-54	-0-	33	1	533	2	N	-0-					97
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	31	1	487	2	N	-0-					97
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					22
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					22
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					22
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					22
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					22
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					22
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					22
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					16
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					16
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					16
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					16
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					16
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					16
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					16
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	365	2	3	9	N	3					19
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					20
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					20
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					20
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					6
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	32	2			N	-0-					6
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					6
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-					6
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					6
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					6
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					6
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	271	-0-	-1000	-0-	81	1	187	2	N	3					45
							3	9									
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	73	1	872	2	N	7					52
							8	9									
03	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	81	1	1042	2	N	7					59
							8	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	4					63
							4	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	2	N	2					65
							2	9									
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	78	1	942	2	N	2					67
							2	9									
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	81	1	964	2	N	3					70
							3	9									
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	81	1	1014	2	N	1					71
							1	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	N	-0-					71
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	8	60	1			19
							9	9									
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	N	1					20
							1	9									
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	81	1	1016	2	N	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					9
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	N	7					16
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					21
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	816	2	14	9	N	13					34
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	858	2	13	9	N	12					46
06	930	N	737	-0-	-193	-0-	734	2	3	9	N	3					49
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					49
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-					49
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					49
10	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-					49
11	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-					49
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	59	1	1506	2	N	-0-					17
02	1876	N	1226	-0-	-650	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					17
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					17
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	N	-0-					17
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					17
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1662	2	N	6					23
							7	9									
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	59	1	1690	2	N	6					29
							7	9									
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	59	1	1518	2	N	2					31
							2	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1577	2	N	3					34
							3	9									
10	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	59	1	1393	2	N	7					41
							8	9									
11	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	57	1	1297	2	N	9					50
							10	9									
12	1705	N	1369	-0-	-336	-0-	59	1	1300	2	N	9					59
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	729	2	25	9	N	23	176	1			36
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	729	2	42	9	N	38					74
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	812	2	18	9	N	16					90
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	2	30	9	N	27					117
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	753	2	9	9	N	8					125
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	683	2	8	9	N	7					132
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	2	9	9	N	8					140
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4					144
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	719	2	25	9	N	23					167
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	788	2	19	9	N	17					184
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					189
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12	9	N	11					200

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					17
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	98	2	10	9	N	9					26
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					26
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					26
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					26
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					26
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					26
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					26
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					26
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	71	1	252	2	N	16					148
							18	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	64	1	258	2	N	25					173
							28	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	292	2	N	35	168	1			40
							39	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	69	1	285	2	N	35					75
							39	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	71	1	316	2	N	22					97
							24	9									
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	69	1	283	2	N	13					110
							14	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	71	1	302	2	N	18					128
							20	9									
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	71	1	293	2	N	19					147
							21	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	N	34	161	1			20
							37	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	324	2	N	35					55
							39	9									
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	69	1	291	2	N	13					68
							14	9									
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	71	1	323	2	N	22					90
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	336	N	77	-0-	-259	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	81	1	1380	2	N	9					57
							10	9									
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	73	1	1075	2	N	5					62
							6	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	N	6					68
							7	9									
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	78	1	1326	2	N	4					72
							4	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	N	5					77
							6	9									
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	78	1	1352	2	N	2					79
							2	9									
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	81	1	1264	2	N	-0-					79
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1418	2	N	2					81
							2	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	2					83
							2	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	2	N	-0-					83
11	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	78	1	1199	2	N	2					85
							2	9									
12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	81	1	1207	2	N	10					95
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					19
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					19
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					19
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					19
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					19
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	2	N	-0-					64
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	-0-					64
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					64
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	942	2	N	-0-					64
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-					64
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	N	-0-					64
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	81	1	872	2	N	-0-					64
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	2	N	-0-					64
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	-0-					64
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	2	N	-0-					64
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	2	N	-0-					64
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	269	-0-	-382	-0-	269	2		N	-0-			92
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	2		N	-0-			92
03	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2		N	-0-			92
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			92
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			92
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			92
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			92
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			92
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			92
10	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2		N	-0-			92
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			92
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			77
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			77
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			77
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			77
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			77
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-			77
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			77
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			77
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			77
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-			77
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			77
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			43
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2		N	-0-			43
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			43
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			43
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			43
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			43
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			43
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			43
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			43
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			43
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			43
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					94
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					94
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					94
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					94
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					94
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					96
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					96
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					96
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					96
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					96
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					96
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	N	5					45
							6	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	N	50					95
							55	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	37					132
							41	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	2	N	58					190
							64	9									
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	75	1	1016	2	N	15					205
							17	9									
06	1350	N	943	-0-	-407	-0-	75	1	847	2	N	19	179	1			45
							21	9									
07	1333	N	101	-0-	-1232	-0-	78	1	23	2	N	-0-					45
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	2	N	7					52
							8	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	2					54
							2	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	6					60
							7	9									
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	78	1	1365	2	N	7					67
							8	9									
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	81	1	1417	2	N	11					78
							12	9									
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	78	1	1317	2	N	5					83
							6	9									
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	81	1	1306	2	N	3					86
							3	9									
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	78	1	1240	2	N	3					89
							3	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1292	2	N	2					91
							2	9									
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	81	1	1307	2	N	1					92
							1	9									
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	78	1	1189	2	N	2					94
							2	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1395	2	N	7					101
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					95
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7					102
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					109
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	N	10					119
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	805	2	3	9	N	3					122
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	746	2	2	9	N	2					124
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	751	2	3	9	N	3					127
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					127
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2					129
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	739	2	2	9	N	2					131
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					131
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					136

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					20
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	-0-					20
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	N	-0-					20
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	2	N	-0-					20
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					20
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-					20
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	81	1	1513	2	N	-0-					20
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					20
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					20
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	-0-					20
11	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	78	1	1522	2	N	-0-					20
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	81	1	1535	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			54
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			54
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			54
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			54
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			54
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			54
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			54
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			54
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			54
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			54
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			54
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			26
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2		N	-0-			26
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			26
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			26
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			26
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			26
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			26
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			26
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			26
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			26
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			26
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					27
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					27
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					27
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					27
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					27
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					27
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					27
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					27
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					31
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					31
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					31
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					31
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					31
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					31
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					31
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					31
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					31
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	81	1	116	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	81	1	102	2	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	78	1	100	2	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	81	1	103	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	78	1	68	2	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	78	1	128	2	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	N	21					63
							23	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	N	16					79
							18	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1714	2	N	18					97
							20	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	N	15					112
							17	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1656	2	N	10					122
							11	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	N	9					131
							10	9									
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	93	1	1758	2	N	6					137
							7	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	96	1	1807	2	N	4					141
							4	9									
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	91	1	1519	2	N	5					146
							6	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	N	4					150
							4	9									
11	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	88	1	1674	2	N	12					162
							13	9									
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	2	N	15	155	1			22
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	713 N	655	-0-	-58	-0-	44	1	609	2	N	2					17
						2	9									
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	N	-0-					17
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	N	3					20
						3	9									
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	3					23
						3	9									
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-					23
06	720 N	551	-0-	-169	-0-	36	1	515	2	N	-0-					23
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	34	1	533	2	N	1					24
						1	9									
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	53	1	757	2	N	-0-					24
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	N	4					28
						4	9									
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	48	1	775	2	N	-0-					28
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	46	1	718	2	N	4					32
						4	9									
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	N	7					39
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1846	-0-	-386	-0-	126	1	1710	2	N	9					50
							10	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	9					59
							10	9									
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	127	1	1782	2	N	12					71
							13	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1678	2	N	5					76
							6	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	134	1	1893	2	N	1					77
							1	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	131	1	1852	2	N	3					80
							3	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	133	1	2046	2	N	3					83
							3	9									
08	2015	N	1367	-0-	-648	-0-	90	1	1277	2	N	-0-					83
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	N	-0-					83
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2185	2	N	3					86
							3	9									
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	129	1	2012	2	N	6					92
							7	9									
12	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	127	1	2052	2	N	9					101
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

01	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					70
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-					70
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					70
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					70
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					70
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					70
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					70
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					128
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					128
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					128
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					128
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					128
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					128
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					128
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					128
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	2	10	9	N	9					137
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					147
11	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1307	2	20	9	N	18					165
12	1426	N	985	-0-	-441	-0-	965	2	20	9	N	18					183

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					19
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					19
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					19
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					19
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					19
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					19
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					101
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					101
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					101
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					101
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					101
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					101
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					101
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					101
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					101
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	414	2	111	9	N	101					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					56
02	560	N	381	-0-	-179	-0-	381	2			N	-0-					56
03	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					56
04	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					56
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					56
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					56
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					56
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					56
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					56
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					56
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					56
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					21
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					21
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					21
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					21
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					21
06	540	N	311	-0-	-229	-0-	311	2			N	-0-					21
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					21
08	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					21
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					21
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					21
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					21
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					26
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					26
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					26
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					26
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					26
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					26
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					26
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					26
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					26
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					26
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					26
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					30
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					30
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					30
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					30
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					30
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	82	-0-	-693	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					19
02	700	N	440	-0-	-260	-0-	439	2	1	9	N	1					20
03	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					20
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					20
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	2			N	-0-					20
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					20
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

01	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	81 1 39 9	995	2	N	35						129
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	73 1 25 9	1023	2	N	23						152
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	81 1 47 9	1185	2	N	43						195
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	78 1 72 9	1160	2	N	65	162	1				98
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	81 1 36 9	1258	2	N	33						131
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	78 1 25 9	1122	2	N	23						154
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	81 1 43 9	1323	2	N	39						193
08	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	81 1 25 9	1245	2	N	23						216
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	78 1 13 9	1147	2	N	12						228
10	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	81 1 14 9	1302	2	N	13	162	1				79
11	1320 N	1094	-0-	-226	-0-	78 1	1016	2	N	-0-						79
12	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	81 1	1013	2	N	-0-						79

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-						33
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	273	2		N	-0-						33
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-						33
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2		N	-0-						33
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-						33
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-						33
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-						33
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-						33
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-						33
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-						33
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2		N	-0-						33
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-						33

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					148
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17					165
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	2	8	9	N	7					172
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	N	6	160	1			18
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					19
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					23
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	N	4					27
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					28
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2					30
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					30
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					30
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					102
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	6					108
							7	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1260	2	N	15					123
							17	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	19					142
							21	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	2	N	15					157
							17	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	21					178
							23	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	18					196
							20	9									
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	81	1	979	2	N	16					212
							18	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	N	4					216
							4	9									
10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	81	1	1000	2	N	21	174	1			63
							23	9									
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	78	1	870	2	N	2					65
							2	9									
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	81	1	953	2	N	7					72
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					28
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					28
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					28
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					28
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					28
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					28
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					28
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	81	1	603	2	N	2					38
							2	9									
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	69	1	537	2	N	-0-					38
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	76	1	595	2	N	-0-					38
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	709	2	N	1					39
							1	9									
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	80	1	581	2	N	-0-					39
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	83	1	589	2	N	-0-					39
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	79	1	567	2	N	-0-					39
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	641	2	N	1					40
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	N	-0-					40
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	2	N	-0-					40
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	78	1	582	2	N	1					41
							1	9									
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	82	1	585	2	N	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	542	1	725	2	Y	4					77
							4	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	398	1	439	2	Y	8					85
							9	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	479	1	596	2	Y	-0-					85
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	417	1	572	2	Y	28					113
							31	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	455	1	571	2	Y	19					132
							21	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	448	1	580	2	Y	13					145
							14	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	511	1	643	2	Y	7					152
							8	9									
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	448	1	566	2	Y	1					153
							1	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	451	1	601	2	Y	4					157
							4	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	447	1	574	2	Y	-0-					157
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	316	1	452	2	Y	-0-					157
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	479	1	594	2	Y	6					163
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					19
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					19
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					19
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					19
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					19
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					19
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					19
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					19
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					19
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					19
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	274	1	2013	2	N	47					209
							52	9									
02	2800	N	2825	-0-	25	25	321	1	2469	2	N	32	166	1			75
							35	9									
03	3100	N	3099	-0-	-1	24	352	1	2704	2	N	39					114
							43	9									
04	3000	N	3036	-0-	36	60	340	1	2649	2	N	43					157
							47	9									
05	2728	X	2619	-0-	-109	-0-	315	1	2267	2	N	34					191
							37	9									
06	2640	X	2635	-0-	-5	-0-	320	1	2263	2	N	47					238
							52	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	352	1	2532	2	N	28	170	1			96
							31	9									
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	336	1	2391	2	N	29					125
							32	9									
09	2640	X	2585	-0-	-55	-0-	314	1	2236	2	N	32					157
							35	9									
10	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	323	1	2299	2	N	26					183
							29	9									
11	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	290	1	2148	2	N	14					197
							15	9									
12	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	312	1	2223	2	N	34					231
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 32,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					19
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					19
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					19
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					19
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					19
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					19
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					19
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					19
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					19
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	123	1	909	2	N	1					31
							1	9									
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	88	1	677	2	N	1					32
							1	9									
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	102	1	791	2	N	-0-					32
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	111	1	871	2	N	1					33
							1	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	112	1	812	2	N	-0-					33
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	87	1	617	2	N	-0-					33
07	1023	N	582	-0-	-441	-0-	71	1	511	2	N	-0-					33
08	930	N	649	-0-	-281	-0-	80	1	568	2	N	1					34
							1	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	-0-					34
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	131	1	934	2	N	-0-					34
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	124	1	918	2	N	1					35
							1	9									
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	943	2	N	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					69
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					69
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					69
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					69
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					69
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	403	2			N	-0-					69
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					69
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					69
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					69
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					69
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					69
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	1007	2	N	41					193
							45	9									
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	108	1	827	2	N	24					217
							26	9									
03	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	121	1	925	2	N	36	170	1			83
							40	9									
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	118	1	919	2	N	34					117
							37	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	137	1	988	2	N	22					139
							24	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	130	1	923	2	N	22					161
							24	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	134	1	971	2	N	30					191
							33	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	140	1	994	2	N	14					205
							15	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	N	27	166	1			66
							30	9									
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	138	1	975	2	N	24					90
							26	9									
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	143	1	1062	2	N	17					107
							19	9									
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	145	1	1040	2	N	12					119
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					27
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	N	-0-					27
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	-0-					27
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	N	-0-					27
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	2	N	-0-					27
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	55	1	823	2	N	-0-					27
07	930	N	119	-0-	-811	-0-	10	1	109	2	N	-0-					27
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

01	868	N	3	-0-	-865	-0-	1	1	2	2	N	-0-					19
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					19
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					19
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	421	2	37	9	N	34	176	1			43
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	397	2	20	9	N	18					61
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	438	2	44	9	N	40					101
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	401	2	35	9	N	32					133
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	438	2	24	9	N	22					155
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	428	2	33	9	N	30					185
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	518	2	34	9	N	31					216
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14	174	1			56
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	532	2	33	9	N	30					86
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	506	2	28	9	N	25					111
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	365	2	26	9	N	24					135
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	485	2	28	9	N	25					160

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			N	-0-					104
02	924	N	625	-0-	-299	-0-	622	2	3	9	N	3					107
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					117
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10					127
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	591	2	10	9	N	9					136
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					137
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	N	9					146
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					149
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					149
10	775	N	74	-0-	-701	-0-	74	2			N	-0-					149
11	690	N	43	-0-	-647	-0-	40	2	3	9	N	3	129	1			23
12	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					28
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	73	1	50	2	N	-0-					28
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	78	1	56	2	N	-0-					28
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					28
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-					28
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	75	1	56	2	N	-0-					28
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	78	1	59	2	N	-0-					28
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	81	1	64	2	N	-0-					28
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	60	1	49	2	N	-0-					28
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2851	2	2	9	N	2					30
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	N	6					36
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2865	2	7	9	N	6					42
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	N	7					49
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7					56
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	N	8					64
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	N	6					70
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					72
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	N	6					78
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					78
11	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	2035	2	1	9	N	1					79
12	2325	N	565	-0-	-1760	-0-	565	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 29,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	2	6	9	N	5					21
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					21
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8					29
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1169	2	4	9	N	4					33
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	N	2					35
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1118	2	1	9	N	1					36
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					36
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					36
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					36
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1155	2	1	9	N	1					37
12	1147	N	960	-0-	-187	-0-	956	2	4	9	N	4					41

TOTAL GAS PROD: 13,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	537	2	3	9	N	3					90
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	476	2	2	9	N	2					92
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					94
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1					95
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					95
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					99
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	503	2	3	9	N	3					102
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					104
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					105
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	597	2	15	9	N	14	91	1			28
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					28
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	81	1	419	2	N	-0-					27
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	2	N	-0-					27
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	81	1	438	2	N	-0-					27
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	78	1	423	2	N	-0-					27
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	81	1	466	2	N	-0-					27
*06	510	N	477	-0-	-33	-0-	78	1	399	2	N	-0-					27
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	81	1	457	2	N	-0-					27
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	75	1	484	2	N	-0-					27
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-					27
*10	527	N	515	-0-	-12	-0-	81	1	434	2	N	-0-					27
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-					27
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	7	1	356	2	N	-0-					75
02	448	N	198	-0-	-250	-0-	5	1	193	2	N	-0-					75
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	5	1	265	2	N	-0-					75
04	540	N	403	-0-	-137	-0-	7	1	396	2	N	-0-					75
05	372	N	109	-0-	-263	-0-	7	1	102	2	N	-0-					75
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	6	1	223	2	N	-0-					75
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	7	1	294	2	N	-0-					75
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	2	N	-0-					75
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	364	2	N	-0-					75
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	7	1	225	2	N	-0-					75
11	360	N	210	-0-	-150	-0-	7	1	203	2	N	-0-					75
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	5	1	230	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					20
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					20
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					20
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					20
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					20
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					20
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					20
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	81 88	1 9	1063	2	N	80					220
02	1064	N	351	-0-	-713	-0-	39 37	1 9	275	2	N	34	174	1			80
03	1333	N	689	-0-	-644	-0-	60 26	1 9	603	2	N	24					104
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	78 36	1 9	671	2	N	33					137
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	81 101	1 9	978	2	N	92					229
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78 72	1 9	810	2	N	65	169	1			125
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	81 108	1 9	1006	2	N	98	153	1			70
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	81 13	1 9	890	2	N	12					82
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78 90	1 9	1053	2	N	82					164
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	81 68	1 9	1042	2	N	62	167	1			59
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	78 75	1 9	980	2	N	68					127
12	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	81 61	1 9	951	2	N	55					182

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					30
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					30
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					30
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					30
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					62
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					62
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					62
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					62
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					62
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	N	7					69
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					69
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					69
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					60
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					60
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2		N	-0-					33
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2		N	-0-					33
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2		N	-0-					33
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-					33
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					33
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					33
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-					33
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-					33
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					33
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-					33
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2		N	-0-					33
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					53
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					53
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					53
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					53
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					53
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					53
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					53
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	586	2	1	9	N	1					54
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					54
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					56
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					56
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	629	2	1	9	N	1					57

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	37	1	498	2	N	-0-					15
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	34	1	456	2	N	-0-					15
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	N	-0-					15
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	-0-					15
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	2	N	-0-					15
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	N	-0-					15
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	N	-0-					15
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					15
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	N	-0-					15
*10	620	N	584	-0-	-36	-0-	33	1	551	2	N	-0-					15
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	37	1	570	2	N	-0-					15
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					35
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	220	2	N	-0-					77
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	15	1	202	2	N	-0-					77
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					77
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					77
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	2	N	-0-					77
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					77
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	189	2	N	-0-					77
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					77
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					77
*10	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	2	N	-0-					77
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					77
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					34
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					34
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					34
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					34
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					34
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					34
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					34
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	N	8					60
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	291	2	6	9	N	5					65
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					70
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					72
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					72
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					72
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					72
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					72
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					72
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	701	-0-	-353	-0-	47	1	643	2	N	10					42
							11	9									
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	39	1	528	2	N	6					48
							7	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	5					53
							6	9									
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	41	1	568	2	N	1					54
							1	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					54
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	N	-0-					54
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1141	2	N	30					84
							33	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	20					104
							22	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	934	2	N	13					117
							14	9									
*10	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	63	1	1013	2	N	11					128
							12	9									
11	1320	N	1015	-0-	-305	-0-	61	1	943	2	N	10					138
							11	9									
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	2	N	24					162
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	81	1	381	2	N	-0-					29
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	73	1	317	2	N	-0-					29
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	81	1	364	2	N	-0-					29
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	68	1	319	2	N	-0-					29
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	2	N	-0-					29
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					29
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	81	1	405	2	N	-0-					29
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	81	1	407	2	N	-0-					29
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	N	-0-					29
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	81	1	382	2	N	-0-					29
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	78	1	342	2	N	-0-					29
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	81	1	342	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					62
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					62
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					62
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					62
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					62
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					62
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					62
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					62
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					62
11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			N	-0-					62
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					64
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					64
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					64
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					64
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					64
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					64
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					64
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					64
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					64
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					64
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					64
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	78	1	215	2	N	-0-					29
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	68	1	436	2	N	-0-					29
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	366	2	N	-0-					29
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	78	1	325	2	N	-0-					29
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	81	1	295	2	N	-0-					29
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	78	1	315	2	N	-0-					29
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	81	1	406	2	N	-0-					29
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	81	1	426	2	N	-0-					29
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	78	1	349	2	N	-0-					29
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	81	1	448	2	N	-0-					29
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	78	1	455	2	N	-0-					29
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	443	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					54
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					54
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					54
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					54
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					54
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					54
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					54
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					54
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					54
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					54
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 19,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					76
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					76
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					76
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					76
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					76
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					76
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					76
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					76
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					76
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					76
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					76
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					27
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					27
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					27
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					27
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					27
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					27
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					27
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					27
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					27
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					21
02	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					21
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					21
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					22
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					23
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	2			N	-0-					23
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					23
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					26
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					28
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					28
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	2			N	-0-					28
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1704	2	20	9	N	18					85
02	1512	N	1351	-0-	-161	-0-	1341	2	10	9	N	9					94
03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1681	2	18	9	N	16					110
04	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1363	2	9	9	N	8					118
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1475	2	10	9	N	9					127
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1497	2	7	9	N	6					133
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					144
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1422	2	4	9	N	4					148
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	N	11					159
10	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1603	2	1	9	N	1					160
11	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-					160
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1682	2	8	9	N	7					167

TOTAL GAS PROD: 18,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					30
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-					30
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					30
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					30
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					30
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					30
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					30
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					30
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					30
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					10
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	2			N	-0-					10
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					10
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					10
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					10
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					10
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					10
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					22
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					22
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					22
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					22
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					22
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					22
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					22
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					22
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					22
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					22
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					64
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2					66
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5					71
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1226	2	2	9	N	2					73
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1261	2	1	9	N	1					74
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					74
07	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1060	2			N	-0-					74
08	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2			N	-0-					74
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					74
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					74
12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					131
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					141
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	2	17	9	N	15					156
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1192	2			N	-0-					156
05	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	1328	2			N	-0-					156
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6					162
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10					172
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	N	2					174
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1812	2	3	9	N	3					177
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1790	2	8	9	N	7					184
11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1770	2	13	9	N	12					196
12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1649	2	6	9	N	5					201

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1160	2	9	9	N	8					26
02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-	1011	2	8	9	N	7					33
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1128	2	9	9	N	8					41
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1000	2	8	9	N	7					48
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	955	2	6	9	N	5					53
06	1110	N	832	-0-	-278	-0-	829	2	3	9	N	3					56
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	N	10					66
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					71
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3					74
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1181	2	4	9	N	4					78
11	960	N	255	-0-	-705	-0-	254	2	1	9	N	1					79
12	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1119	2	10	9	N	9					88

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	183	1	244	2	N	-0-					64
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	148	1	164	2	N	-0-					64
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	173	1	216	2	N	-0-					64
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	168	1	230	2	N	-0-					64
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	185	1	232	2	N	-0-					64
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	121	1	157	2	N	-0-					64
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	114	1	144	2	N	-0-					64
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	122	1	154	2	N	-0-					64
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	146	1	195	2	N	-0-					64
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	156	1	201	2	N	-0-					64
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	137	1	197	2	N	-0-					64
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	162	1	201	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					42
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	1205	2			N	-0-					42
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1453	2	1	9	N	1					43
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1330	2	1	9	N	1					44
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					44
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1393	2			N	-0-					44
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					44
08	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					44
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					44
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					44
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					44
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1415	2	1	9	N	1					45

TOTAL GAS PROD: 16,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					22
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					22
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	630	2	12	9	N	11					33
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	588	2	11	9	N	10					43
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					43
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	2	13	9	N	12					55
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	665	2	24	9	N	22					77
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					77
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	N	6					83
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					87
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-					87
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					85
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					85
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					85
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					85
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					85
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					85
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					85
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					85
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					85
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					85
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					85
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					5
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1396	2	15	9	N	14					78
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	N	15					93
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2					95
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	2			N	-0-					95
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	1282	2			N	-0-					95
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1420	2	17	9	N	15					110
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15					125
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	N	22					147
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					147
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					147
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	N	3					150
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1766	2	23	9	N	21					171

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					33
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					33
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					33
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					33
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					33
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					33
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					33
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	921	-0-	-2551	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	902	-0-	-2458	-0-	877	3	25	9	N	23	1	8			22
07	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3330	3	127	9	N	115	33	1	14	8	90
08	3472	X	1135	-0-	-2337	-0-	1132	3	3	9	N	3					93
09	3360	X	1837	-0-	-1523	-0-	1798	3	39	9	N	35	6	8			122
10	3472	X	1739	-0-	-1733	-0-	1693	3	46	9	N	42	4	8			160
11	3360	X	1888	-0-	-1472	-0-	1852	3	36	9	N	33	3	8			190
12	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1812	3	75	9	N	68	163	1	7	8	88

TOTAL GAS PROD: 16,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

04	3128	X	NO RPT	-0-	-3128	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	945	-0-	-765	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					78
02	2940	X	1275	-0-	-1665	-0-	1264	3	11	9	N	10	58	1			30
03	3131	X	1449	-0-	-1682	-0-	1435	3	14	9	N	13					43
04	2550	X	1358	-0-	-1192	-0-	1343	3	15	9	N	14					57
05	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1318	3	11	9	N	10					67
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					78
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1309	3	9	9	N	8	60	1			26
08	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1419	3	9	9	N	8					34
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1403	3	18	9	N	16					50
10	1333	N	710	-0-	-623	-0-	710	3			N	-0-					50
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					78
02	2828	X	1275	-0-	-1553	-0-	1264	3	11	9	N	10	58	1			30
03	3131	X	1449	-0-	-1682	-0-	1435	3	14	9	N	13					43
04	2550	X	1358	-0-	-1192	-0-	1343	3	15	9	N	14					57
05	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1318	3	11	9	N	10					67
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					78
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1309	3	9	9	N	8	60	1			26
08	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1419	3	9	9	N	8					34
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1403	3	18	9	N	16					50
10	1333	N	710	-0-	-623	-0-	710	3			N	-0-					50
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1535	3	13	9	N	12					79
02	2940	X	1273	-0-	-1667	-0-	1263	3	10	9	N	9	58	1			30
03	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1435	3	15	9	N	14					44
04	2550	X	1357	-0-	-1193	-0-	1344	3	13	9	N	12					56
05	1829	X	1331	-0-	-498	-0-	1318	3	13	9	N	12					68
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					79
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1310	3	8	9	N	7	61	1			25
08	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1419	3	10	9	N	9					34
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1403	3	18	9	N	16					50
10	1333	N	710	-0-	-623	-0-	710	3			N	-0-					50
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					87
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					87
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					87
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	N	-0-					87
09	1080	N	583	-0-	-497	-0-	583	2			N	-0-					87
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					87
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					87
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					1
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	2	N	-0-					1
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					103
02	1120	N	819	-0-	-301	-0-	819	2			N	-0-					103
03	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	1090	2			N	-0-					103
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					103
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					103
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					103
07	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	2			N	-0-					103
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					103
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					103
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					103
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					103
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 12,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	N	-0-					-0-
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	44	1	502	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	62	1	713	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	796	2	N	-0-					-0-
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	73	1	658	2	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	2	N	-0-					-0-
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	42	1	488	2	N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	67	1	768	2	N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					214
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					214
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					214
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					214
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					214
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					214
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					214
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					214
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					128
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					128
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					129
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					129
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					129
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	289	2	4	9	N	4					133
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					133
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					134
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					134
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					134
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	303	2	3	9	N	3					137
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	611	3	14	9	N	13					13
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					14
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					14
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					14
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					14
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					14
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					14
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					14
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	3			N	-0-					14
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					14
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					14
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	610	3	18	9	N	16					30

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					28
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					28
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					28
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	668	3	1	9	N	1					29
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					29
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					29
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					29
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					29
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					29
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					29
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	606	3	1	9	N	1					30
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	315	3	6	9	N	5					35
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	N	3					38
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	319	3	3	9	N	3					41
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					41
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					41
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					41
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	N	3					44
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	N	1					45
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					45
10	589	N	411	-0-	-178	-0-	403	3	8	9	N	7					52
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	339	3	1	9	N	1					53
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	403	-0-	-589	-0-	402	3	1	9	N	1					68
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	3			N	-0-					68
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					68
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					68
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					68
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					68
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					68
08	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	3			N	-0-					68
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					68
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					68
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					68
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					22
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					22
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					22
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					23
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					23
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					23
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					23
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					23
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					23
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					23
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					23
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - PLUGGED 06/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - P/A 07/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	N	2					60
							2	9									
02	644	N	493	-0-	-151	-0-	12	1	478	3	N	3					63
							3	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-					63
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	682	3	N	4					67
							4	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	15	1	591	3	N	-0-					67
06	600	N	222	-0-	-378	-0-	6	1	216	3	N	-0-					67
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	14	1	583	3	N	-0-					67
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	12	1	463	3	N	-0-					67
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	N	-0-					67
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	777	3	N	-0-					67
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-					67
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	757	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	746	3	N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	18	1	716	3	N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	19	1	734	3	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	19	1	719	3	N	-0-					-0-
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
10	868	N	736	-0-	-132	-0-	16	1	720	3	N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	16	1	683	3	N	-0-					-0-
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	560	N	344	-0-	-216	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					50
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	3			N	-0-					50
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					50
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					50
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					50
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					50
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					50
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					50
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					50
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					50
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					50
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	752	-0-	-418	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	589	N	190	-0-	-399	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	527	N	129	-0-	-398	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	677	-0-	-811	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-		-0-		685	3			N	-0-					48
02	597	N	597	-0-	-0-		-0-		597	3			N	-0-					48
03	775	N	651	-0-	-124		-0-		651	3			N	-0-					48
04	666	N	666	-0-	-0-		-0-		666	3			N	-0-					48
05	651	N	609	-0-	-42		-0-		609	3			N	-0-					48
06	630	N	626	-0-	-4		-0-		626	3			N	-0-					48
07	682	N	431	-0-	-251		-0-		431	3			N	-0-					48
08	620	N	403	-0-	-217		-0-		403	3			N	-0-					48
09	870	N	498	-0-	-372		-0-		496	3	2	9	N	2					50
10	696	N	696	-0-	-0-		-0-		696	3			N	-0-					50
11	390	N	346	-0-	-44		-0-		346	3			N	-0-					50
*12	863	N	863	-0-	-0-		-0-		863	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-		-0-		1116	3	10	9	N	9					41
02	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-		1181	3	25	9	N	23					64
03	1276	N	1276	-0-	-0-		-0-		1276	3			N	-0-					64
04	1153	N	1153	-0-	-0-		-0-		1153	3			N	-0-					64
05	1333	N	1283	-0-	-50		-0-		1275	3	8	9	N	7					71
06	1230	N	1067	-0-	-163		-0-		1067	3			N	-0-					71
07	1211	N	1211	-0-	-0-		-0-		1211	3			N	-0-					71
08	1271	N	1170	-0-	-101		-0-		1170	3			N	-0-					71
09	1500	N	1034	-0-	-466		-0-		1034	3			N	-0-					71
10	1209	N	1119	-0-	-90		-0-		1118	3	1	9	N	1					72
11	1140	N	922	-0-	-218		-0-		919	3	3	9	N	3					75
12	1054	N	943	-0-	-111		-0-		943	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-		-0-		513	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3		-0-		473	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-		-0-		530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9		-0-		501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17		-0-		510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17		-0-		493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14		-0-		513	3			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12		-0-		484	3			N	-0-					-0-
09	630	N	490	-0-	-140		-0-		490	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25		-0-		502	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-		-0-		482	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2		-0-		494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					20
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					20
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					20
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					20
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					20
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					20
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					20
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					20
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					20
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					20
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					20
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					52
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					52
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					52
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					52
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-					52
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					52
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					52
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					52
09	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					52
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					52
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					52
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

01	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1907	3	4	9	N	4	173	1			8
02	2268	N	2129	-0-	-139	-0-	2123	3	6	9	N	5					13
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2407	3	13	9	N	12					25
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	3	9	9	N	8					33
05	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2294	3	4	9	N	4					37
06	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2227	3	6	9	N	5					42
07	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2241	3			N	-0-					42
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2278	3	6	9	N	5					47
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2120	3	7	9	N	6					53
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2331	3	2	9	N	2					55
11	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2048	3	8	9	N	7					62
12	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2123	3	6	9	N	5					67

TOTAL GAS PROD: 26,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - PLUGGED 07/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4 9	N	4			49
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3 9	N	3			52
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	184	3	9 9	N	8			60
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	124	3	4 9	N	4			64
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	120	3	1 9	N	1			65
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3 9	N	3			68
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3 9	N	3			71
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3 9	N	3			74
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3 9	N	3			77
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	183	3	2 9	N	2			79
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	144	3	6 9	N	5			84
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	961	N	544	-0-	-417	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	960	N	332	-0-	-628	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	930	N	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					80
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					80
03	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					80
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					80
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					80
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					80
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					81
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					82
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	778	2			N	-0-					82
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					82
11	870	N	708	-0-	-162	-0-	707	2	1	9	N	1					83
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	708	2	1	9	N	1					84

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					10
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					10
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					10
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					10
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					10
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					10
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					10
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					10
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					10
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					10
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					60
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					60
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					62
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					64
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					64
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					64
08	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					64
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					64
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					64
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					64
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	979	2	3	9	N	3					35
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	846	2	2	9	N	2					37
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	930	2	3	9	N	3					40
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	932	2	2	9	N	2					42
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					43
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	N	1					44
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					44
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					44
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					44
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					44
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					44
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6					136
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	N	4					140
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					145
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					145
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					147
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					147
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	N	2					149
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					149
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					149
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	126	1			23
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					23
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	154	2	2	9	N	2					18
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					18
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					18
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					18
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					18
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					18
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					18
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					37
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					42
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	N	12					54
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	N	7					61
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5					66
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					69
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					71
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	754	2	2	9	N	2					73
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	2			N	-0-					73
10	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-					73
11	720	N	19	-0-	-701	-0-	19	2			N	-0-					73
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	868	N	492	-0-	-376	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	868	N	479	-0-	-389	-0-	477	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	616	N	372	-0-	-244	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					67
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	2			N	-0-					67
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					67
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					67
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					67
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					67
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					67
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					67
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					67
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					67
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					67
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	450	N	14	-0-	-436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	N	2	1	8			64
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					64
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	N	1					65
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1					66
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					67
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					68
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	834	2	1	9	N	1					69
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	N	1					70
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	800	2	2	9	N	2					72
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					73
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1	9	N	1					74
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	2	1	9	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5					66
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	606	2	2	9	N	2					68
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	565	2	4	9	N	4					72
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	529	2	1	9	N	1					73
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	562	2	1	9	N	1					74
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					75
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					75
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					75
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					75
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					75
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					75
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2	9	N	2					83
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					86
03	1271	N	672	-0-	-599	-0-	663	2	9	9	N	8					94
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	977	2	3	9	N	3					97
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1011	2	2	9	N	2					99
06	660	N	465	-0-	-195	-0-	464	2	1	9	N	1					100
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	494	2			N	-0-					100
08	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	2			N	-0-					100
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					100
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					100
11	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					100
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					9
02	476	N	87	-0-	-389	-0-	87	2			N	-0-					9
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					9
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	2			N	-0-					9
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					9
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					9
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					9
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	980	N	793	-0-	-187	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	810	N	405	-0-	-405	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					49
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					49
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					49
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					49
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					49
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					49
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					49
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					49
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					49
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					49
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					49
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					58
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					58
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					58
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					58
05	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					58
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					58
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					58
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					58
09	1650	N	993	-0-	-657	-0-	992	2	1	9	N	1	1	8			58
10	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-	1	8			58
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-	974	2	3	9	N	3	3	8			58
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	101		101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1018	-0-	-780	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	931	2	4	9	N	4					89
02	868	N	518	-0-	-350	-0-	517	2	1	9	N	1					90
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					90
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	626	2	6	9	N	5					95
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					95
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					95
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					95
08	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					95
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					95
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					95
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					95
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	588	N	202	-0-	-386	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2257	2	7	9	N	6					87
02	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	1948	2	3	9	N	3					90
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2263	2	7	9	N	6					96
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	N	2					98
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2284	2	2	9	N	2					100
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	N	3					103
07	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					103
08	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2217	2	2	9	N	2					105
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2147	2	2	9	N	2	50	1			57
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					57
11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2133	2	2	9	N	2					59
12	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2193	2	4	9	N	4					63

TOTAL GAS PROD: 26,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1787	2	1	9	N	1					44
02	1764	N	1362	-0-	-402	-0-	1362	2			N	-0-					44
03	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					44
04	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	1247	2			N	-0-					44
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1341	2	6	9	N	5					49
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					57
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1					58
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					58
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					58
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					58
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-					58
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					38
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					38
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					39
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					39
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					39
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					39
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					39
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					39
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					39
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					39
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					47
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					47
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					47
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					47
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					47
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					47
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					47
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					47
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					47
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					47
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					47
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					33
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			N	-0-					33
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					33
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					33
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					33
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					33
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					33
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					33
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					33
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					33
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					33
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					56
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			N	-0-					56
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					56
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					56
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					56
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					56
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					56
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					56
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					56
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					37
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-					37
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					37
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					37
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					37
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					37
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					37
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					37
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					37
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					37
11	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					37
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	793	2	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					44
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					44
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					44
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					44
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					44
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					44
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					44
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					44
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					44
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					44
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					44
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	67	-0-	-708	-0-	67	2			N	-0-					88
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					88
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					88
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2717	2	2	9	N	2					90
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2					92
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					92
07	2790	N	1766	-0-	-1024	-0-	1766	2			N	-0-					92
08	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	2			N	-0-					92
09	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	1689	2			N	-0-					92
10	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-	70	1			22
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					22
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					37
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					37
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					37
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					37
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					37
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					37
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					37
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					37
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					37
10	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					37
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	459	-0-	-68	-0-	455	2	4	9	N	4					71
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	363	2	1	9	N	1					72
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					72
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					72
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					72
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					72
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					72
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					72
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					72
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					72
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	669	2	4	9	N	4					73
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	565	2	1	9	N	1					74
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					75
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					76
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					76
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2			N	-0-					76
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					76
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					76
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					76
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					76
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					76
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1677	2	12	9	N	11					85
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	1409	2	8	9	N	7					92
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1					93
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	N	4					97
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	N	5					102
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	N	6					108
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					108
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3					111
09	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					111
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1	93	1	1	8	18
11	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			N	-0-					18
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1648	2	12	9	N	11					29

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					154
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					154
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					154
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					154
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					154
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					154
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					154
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					154
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					154
10	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					154
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			N	-0-					154
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	130	176	1			38
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	700	2	18	9	N	16					54
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	786	2	13	9	N	12					66
04	1230	N	324	-0-	-906	-0-	321	2	3	9	N	3					69
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	N	13					82
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	N	16					98
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	2	21	9	N	19					117
08	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1120	2	43	9	N	39					156
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	2	22	9	N	20	156	1			20
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1138	2	23	9	N	21					41
11	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	995	2	21	9	N	19					60
12	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1139	2	34	9	N	31					91

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	958	2	2	9	N	2					58
02	1008	N	557	-0-	-451	-0-	555	2	2	9	N	2					60
03	1178	N	555	-0-	-623	-0-	555	2			N	-0-					60
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					60
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9					69
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	577	2	23	9	N	21					90
07	713	N	377	-0-	-336	-0-	332	2	45	9	N	41	121	1			10
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	764	2	4	9	N	4					14
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					15
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					16
11	750	N	444	-0-	-306	-0-	444	2			N	-0-					16
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					61
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7					68
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	N	6					74
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	472	2	6	9	N	5					79
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	411	2	3	9	N	3					82
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					85
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					87
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					89
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					89
10	558	N	321	-0-	-237	-0-	318	2	3	9	N	3					92
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					92
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	318	-0-	-612	-0-	318	2			N	-0-					26
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					26
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					26
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					26
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					26
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					26
07	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					26
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					26
09	1620	N	778	-0-	-842	-0-	778	2			N	-0-					26
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					26
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					26
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					34
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					34
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					34
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					34
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					34
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					34
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					34
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					34
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					34
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					34
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	255	-0-	-1419	-0-	9	1	246	3	N	-0-					42
02	1344	X	877	-0-	-467	-0-	25	1	852	3	N	-0-					42
03	1488	X	719	-0-	-769	-0-	21	1	698	3	N	-0-					42
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	N	-0-					42
05	961	X	520	-0-	-441	-0-	17	1	503	3	N	-0-					42
06	930	X	343	-0-	-587	-0-	12	1	331	3	N	-0-					42
07	961	X	623	-0-	-338	-0-	18	1	605	3	N	-0-					42
08	713	X	446	-0-	-267	-0-	18	1	428	3	N	-0-					42
09	540	X	479	-0-	-61	-0-	15	1	464	3	N	-0-					42
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					42
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	9	1	304	3	N	-0-					42
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	499	1	524	2	N	-0-					36
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	483	1	411	2	N	-0-					36
03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	499	1	460	2	N	-0-					36
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	483	1	497	2	N	-0-					36
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	499	1	542	2	N	-0-					36
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	483	1	614	2	N	-0-					36
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	499	1	711	2	N	-0-					36
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	499	1	770	2	N	-0-					36
09	1110	N	738	-0-	-372	-0-	483	1	255	2	N	-0-					36
10	1209	N	548	-0-	-661	-0-	499	1	49	2	N	-0-					36
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	483	1	655	2	N	-0-					36
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	307	1	729	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	297	1	488	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	307	1	830	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	297	1	814	2	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	307	1	912	2	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	297	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	307	1	782	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	307	1	838	2	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	297	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	974	-0-	-111	-0-	307	1	667	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	297	1	769	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	307	1	860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					78
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					78
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					78
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					78
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					78
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					78
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					78
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					78
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					78
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					78
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					78
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					78
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					78
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					78
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					78
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					78
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	62	1	604	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					19
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					19
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					19
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					19
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	43	1	394	2	N	-0-					111
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	35	1	265	2	N	-0-					111
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	39	1	428	2	N	-0-					111
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	462	2	N	2					113
							2	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	2					115
							2	9									
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	35	1	350	2	N	-0-					115
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	34	1	425	2	N	-0-					115
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	N	-0-					115
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	-0-					115
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	N	-0-					115
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					115
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					21
03		22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	N	-0-					19
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					19
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					19
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	15	1	306	3	N	-0-					19
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	15	1	245	3	N	-0-					19
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	15	1	248	3	N	-0-					19
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	3	N	-0-					19
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-					19
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					19
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					19
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					19
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					6
02	1036	N	665	-0-	-371	-0-	665	2			N	-0-					6
03	1116	N	391	-0-	-725	-0-	391	2			N	-0-					6
04	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					6
05	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					6
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					6
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					6
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					6
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					6
10	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					6
11	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					6
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					181
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					181
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					181
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					181
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					181
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					181
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					181
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					181
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					181
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					181
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					125
02	728	N	449	-0-	-279	-0-	449	3			N	-0-					125
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					125
04	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	3			N	-0-					125
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					125
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					125
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					125
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					125
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					125
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					125
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					125
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			88
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			88
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	3		N	-0-			88
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			88
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			37
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	398	3		N	-0-			37
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3		N	-0-			37
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3		N	-0-			37
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			37
06	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	3		N	-0-			37
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			37
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			37
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			37
10	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3		N	-0-			37
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			37
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2	2	8			34
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	153	3	2	9	N	2	2	8			34
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	200	3	97	9	N	88	88	8			34
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					34
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					34
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					34
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					34
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					34
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	101	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7	1	8			47
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	346	3	13	9	N	12					59
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	365	3	22	9	N	20	6	8			73
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	3	18	9	N	16	6	8			83
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	N	6					89
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12					101
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	406	3	6	9	N	5	2	8			104
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2	2	8			104
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2	2	8			104
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	381	3	2	9	N	2	2	8			104
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	189	3	3	9	N	3	3	8			104
12	434	N	192	-0-	-242	-0-	190	3	2	9	N	2	2	8			104

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					76
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3			N	-0-					76
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					76
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					76
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	3	2	9	N	2					78
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	N	3					81
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					81
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					81
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	771	3	34	9	N	31					112
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					112
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					112
12	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	865	3	23	9	N	21					71
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	688	3	47	9	N	43					114
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	3	31	9	N	28	102	1			40
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	841	3	10	9	N	9					49
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	925	3	23	9	N	21					70
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	884	3	10	9	N	9					79
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	783	3	18	9	N	16					95
08	961	N	653	-0-	-308	-0-	635	3	18	9	N	16					111
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	N	11	108	1			14
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1000	3	18	9	N	16					30
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	3	19	9	N	17					47
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1014	3	39	9	N	35					82

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	230	3	2	9	N	2					89
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	245	3	11	9	N	10					99
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	314	3	14	9	N	13					112
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	N	8					120
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	203	3	10	9	N	9					129
06	330	N	115	-0-	-215	-0-	103	3	12	9	N	11					140
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					140
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					140
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					140
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1					141
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					141
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	9	N	11					81
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	3	10	9	N	9					90
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1637	3	22	9	N	20					110
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	N	14					124
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					129
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					129
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3			N	-0-	107	1			22
08	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	3			N	-0-					22
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1289	3	8	9	N	7					29
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					29
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					29
12	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					96
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					96
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					96
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					96
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					96
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	3			N	-0-					96
07	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					96
08	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-					96
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					96
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					96
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					96
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	336	-0-	-377	-0-	334	3	2	9	N	2					68
02	448	N	64	-0-	-384	-0-	51	3	13	9	N	12					80
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	3	17	9	N	15					95
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	3	10	9	N	9					104
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8					112
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	N	10					122
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	606	3	2	9	N	2					124
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					124
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					124
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					124
11	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					124
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3		N	-0-			22
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	3		N	-0-			22
03	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3		N	-0-			22
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			22
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			22
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			22
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3		N	-0-			22
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			22
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			22
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3		N	-0-			22
11	600	N	44	-0-	-556	-0-	44	3		N	-0-			22
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			39
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			39
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			39
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			39
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			39
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			39
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			39
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			39
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			39
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			39
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			39
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			144
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			144
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			144
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3		N	-0-			144
05	496	N	166	-0-	-330	-0-	166	3		N	-0-			144
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			144
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			144
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			144
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					35
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					35
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					35
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					10
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					10
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					10
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					10
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	N	6	6	8			10
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6	6	8			10
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					10
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					10
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					10
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					10
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					10
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					167
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					167
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					167
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					167
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					167
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					167
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					167
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					167
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					167
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					167
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					167
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					10
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					10
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	462	3	2	9	N	2	2	8			28
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					28
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					28
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					28
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					28
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					28
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	N	1	1	8			28
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					28
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-					28
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					28
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1054	3	243	9	N	221	184	1			75
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	949	3	255	9	N	232	193	1			114
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1107	3	252	9	N	229	184	1			159
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1056	3	237	9	N	215	178	1			196
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1000	3	185	9	N	168	178	1			186
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1062	3	226	9	N	205	174	1			217
07	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1078	3	204	9	N	185	237	1			165
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1080	3	208	9	N	189	195	1			159
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1036	3	189	9	N	172	181	1			150
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1044	3	207	9	N	188	181	1			157
11	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1031	3	182	9	N	165	184	1			138
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1049	3	199	9	N	181	177	1			142

TOTAL GAS PROD: 15,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	3	7	9	N	6					83
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	3	10	9	N	9					92
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	N	5					97
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					97
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					97
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-					97
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					97
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					97
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					97
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					97
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1141	3	2	9	N	2					99
12	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					18
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					18
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	332	3	3	9	N	3	3	8			18
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	3	3	9	N	3	3	8			18
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					18
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					18
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					18
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					18
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					18
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					18
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					18
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					54
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	816	3			N	-0-					54
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					54
04	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	3			N	-0-					54
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					54
06	810	N	443	-0-	-367	-0-	443	3			N	-0-					54
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					54
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	3			N	-0-					54
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					54
10	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					54
11	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	3			N	-0-					54
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					20
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					20
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					20
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					20
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					20
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					20
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					20
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					20
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					19
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					19
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					19
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					19
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					19
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					19
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					19
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					19
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					19
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					25
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					25
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					25
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					25
05	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	3			N	-0-					25
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-					25
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					25
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					25
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1354	-0-	-446	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1166	-0-	-424	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					31
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	3			N	-0-					31
03	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					31
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					31
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					31
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					31
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					31
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					31
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					31
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					31
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					31
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	3			N	-0-					148
02	1792	N	1134	-0-	-658	-0-	1134	3			N	-0-					148
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					148
04	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	3			N	-0-					148
05	1271	N	682	-0-	-589	-0-	682	3			N	-0-					148
06	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	1351	3			N	-0-					148
07	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					148
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					148
09	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	3			N	-0-					148
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-					148
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					148
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 17,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	782	3	36	9	N	33					71
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	681	3	31	9	N	28					99
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	802	3	4	9	N	4	89	1			14
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	N	2					16
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	N	8					24
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	3	10	9	N	9					33
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	728	3	3	9	N	3					36
08	837	N	583	-0-	-254	-0-	581	3	2	9	N	2					38
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	804	3	9	9	N	8					46
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					55
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	N	3					58
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	3	13	9	N	12					70

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					77
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	3			N	-0-					77
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					77
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					77
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					77
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					77
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					77
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					77
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					77
10	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					77
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					77
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					28
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	148	3			N	-0-					28
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					151
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					151
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					151
04	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	3			N	-0-					151
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					151
06	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	3			N	-0-					151
07	2787	N	2668	-0-	-119	-0-	2668	3			N	-0-					151
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					151
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					151
10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					151
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					151
12	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	1867	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 24,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					19
02	1624	N	1618	-0-	-6	-0-	1618	3			N	-0-					19
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	3	29	9	N	26					45
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	3	2	9	N	2					47
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	3	1	9	N	1					48
06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	3			N	-0-					48
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					48
08	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			N	-0-					48
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					48
10	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	3			N	-0-					48
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	3			N	-0-					48
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1455	3	7	9	N	6					54

TOTAL GAS PROD: 20,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					20
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-					20
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					20
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					20
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					20
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					20
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					20
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	869	3	35	9	N	32					52
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15	9	N	14					66
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	N	3					69
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	848	3	18	9	N	16					85

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					38
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			N	-0-					38
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					39
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					39
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					39
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					39
07	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					39
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					39
09	630	N	188	-0-	-442	-0-	188	3			N	-0-	39	1			-0-
10	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	3	1	9	N	1					56
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					57
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	3	2	9	N	2					59
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	226	3	2	9	N	2					61
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					61
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2					63
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	3	3	9	N	3					66
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	N	4					70
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	N	2					72
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2					74
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	200	3	1	9	N	1					75
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3					78

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					128
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					128
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					128
04	1290	N	990	-0-	-300	-0-	990	3			N	-0-					128
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-	948	3			N	-0-					128
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-					128
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					128
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					128
09	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	3			N	-0-					128
10	3053	N	2639	-0-	-414	-0-	2639	3			N	-0-					128
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					128
12	2945	X	1366	-0-	-1579	-0-	1366	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 17,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					152
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					152
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					152
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					152
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					152
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					152
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					152
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					152
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					152
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					152
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					152
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					23
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					23
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					23
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					23
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					23
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					23
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					23
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					23
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					23
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					23
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					14
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					14
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					14
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					14
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					14
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					14
07	372	N	41	-0-	-331	-0-	40	3	1	9	N	1	1	8			14
08	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-					14
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					14
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					14
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					14
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	3	2	9	N	2					164
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	3			N	-0-					164
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					164
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					164
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					164
06	780	N	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					164
07	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	3			N	-0-					164
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					164
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	N	7					171
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	756	3	29	9	N	26					197
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					197
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-					112
02	1288	N	1092	-0-	-196	-0-	1092	3			N	-0-					112
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			N	-0-					112
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	3	3	9	N	3					115
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					115
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	3	19	9	N	17					132
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	N	7					139
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					139
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					139
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					139
11	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	3			N	-0-					139
12	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 16,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					59
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					59
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					59
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					59
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					59
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					59
08	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					59
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					59
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					17
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					17
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					17
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					17
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					17
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					17
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					17
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					17
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					17
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					1
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					101
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					101
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					101
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					101
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					101
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					101
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					101
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					101
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					101
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					101
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					101
12	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1879	3	8	9	N	7					63
02	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1611	3	8	9	N	7					70
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1865	3	7	9	N	6					76
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1803	3	8	9	N	7					83
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7					90
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					90
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					90
08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1848	3	6	9	N	5					95
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	N	2					97
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-					97
11	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	3			N	-0-					97
12	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1623	3	26	9	N	24					121

TOTAL GAS PROD: 21,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					16
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					16
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					16
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					16
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					16
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					16
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					16
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					16
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					16
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					36
02	1176	N	778	-0-	-398	-0-	778	3			N	-0-					36
03	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	3			N	-0-					36
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					36
05	868	N	261	-0-	-607	-0-	261	3			N	-0-					36
06	870	N	383	-0-	-487	-0-	383	3			N	-0-					36
07	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-					36
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					36
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					36
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					36
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					49
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					49
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					98
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2					100
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					101
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					101
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	266	3	4	9	N	4					105
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	3	33	9	N	30					135
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	3	17	9	N	15					150
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					150
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					150
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					150
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					153
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	474	3	6	9	N	5					158

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	382	3	26	9	N	24					157
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	3	17	9	N	15					172
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	382	3	18	9	N	16					188
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	385	3	2	9	N	2					190
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	N	7					197
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	372	3	14	9	N	13					210
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	324	3	8	9	N	7	172	1			45
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	184	3	12	9	N	11					56
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	256	3	13	9	N	12					68
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	382	3	8	9	N	7					75
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	5					80
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					134
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3			N	-0-					134
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					134
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					134
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					134
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					134
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	537	3	8	9	N	7	136	1			5
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					5
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					5
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					5
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					5
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					42
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					42
03	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	3			N	-0-					42
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					42
05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					42
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					42
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					42
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					42
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					42
10	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	3			N	-0-					42
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					42
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					12
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	397	3			N	-0-					12
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					12
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					12
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					12
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					12
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					12
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					12
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					12
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					12
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					12
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					90
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					90
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					90
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					90
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					90
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			N	-0-					90
07	899	N	491	-0-	-408	-0-	491	3			N	-0-					90
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					90
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					90
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					90
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					90
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					51
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					51
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					51
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					51
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					51
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					51
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					51
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					51
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					51
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					51
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					51
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					102
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					102
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					102
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					102
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					102
06	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	3			N	-0-					102
07	899	N	498	-0-	-401	-0-	491	3	7	9	N	6	1	8			107
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					107
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					107
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					107
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					107
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					195
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					195
03	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	1116	3	1	9	N	1	1	8			195
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1237	3	1	9	N	1	1	8			195
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					195
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-					195
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					195
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					195
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					195
10	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	3			N	-0-					195
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	978	3			N	-0-					195
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					168
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					168
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					173
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					173
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					173
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					173
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					173
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					173
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					173
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					173
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	553	-0-	-656	-0-	553	3			N	-0-					128
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			N	-0-					128
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	N	2	2	8			128
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	3	2	9	N	2	2	8			128
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					128
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					128
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1423	3	1	9	N	1	1	8			128
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					128
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					128
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					128
11	1260	N	464	-0-	-796	-0-	464	3			N	-0-					128
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1177	3	3	9	N	3	3	8			31
02	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1086	3	1	9	N	1	1	8			31
03	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1084	3			N	-0-					31
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	3			N	-0-					31
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					31
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					31
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					31
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1085	3	8	9	N	7	7	8			31
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1038	3	8	9	N	7	7	8			31
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	3	8	9	N	7	7	8			31
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	3	7	9	N	6	6	8			31
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					35
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					35
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					35
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					35
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					35
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					35
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					35
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					35
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					35
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					35
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					35
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	3	1	9	N	1					106
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	221	3	1	9	N	1					107
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					108
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3					111
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					111
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					111
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	254	3	1	9	N	1					112
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					113
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					113
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					113
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					113
12	279	N	172	-0-	-107	-0-	171	3	1	9	N	1					114

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					29
02	1904	X	1030	-0-	-874	-0-	1030	3			N	-0-					29
03	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	1316	3	1	9	N	1	1	8			29
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2238	3	1	9	N	1	1	8			29
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	N	1	1	8			29
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2283	3	1	9	N	1	1	8			29
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	3	3	9	N	3	3	8			29
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2321	3	3	9	N	3	3	8			29
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	3	3	9	N	3	3	8			29
10	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2097	3	3	9	N	3	3	8			29
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1963	3			N	-0-					29
12	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1950	3	3	9	N	3	3	8			29

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1465	3	33	9	N	30					70
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1276	3	11	9	N	10					80
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1384	3	8	9	N	7					87
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1320	3	13	9	N	12					99
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	3	13	9	N	12					111
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1260	3	4	9	N	4					115
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	3	34	9	N	31	141	1			5
08	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3			N	-0-					5
09	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1095	3	3	9	N	3					8
10	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	1158	3			N	-0-					8
11	1140	N	653	-0-	-487	-0-	646	3	7	9	N	6					14
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1028	3	7	9	N	6					20

TOTAL GAS PROD: 14,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3122	3	50	9	N	45					164
02	2912	X	2387	-0-	-525	-0-	2378	3	9	9	N	8					172
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3353	3	37	9	N	34					206
04	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	2985	3	21	9	N	19	177	1			48
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2948	3	15	9	N	14					62
06	3270	X	2881	-0-	-389	-0-	2872	3	9	9	N	8					70
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	2875	3	13	9	N	12					82
08	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	2959	3	17	9	N	15					97
09	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2822	3	8	9	N	7					104
10	DLQ	G-10	2865	-0-	2865	2865	2853	3	12	9	N	11					115
11	DLQ	G-10	2692	-0-	2692	5557	2659	3	33	9	N	30					145
*12	1100	N	2454	-0-	1354	6911	2442	3	12	9	N	11					156

TOTAL GAS PROD: 34,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					18
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					18
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					18
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					18
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					18
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					18
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	736	-0-	736	736	736	2			N	-0-					28
02	0	W	683	-0-	683	1419	675	2	8	9	N	7					35
*03	0	W	759	-0-	759	2178	759	2			N	-0-					35
*04	0	W	717	-0-	717	2895	717	2			N	-0-					35
*05	0	W	741	-0-	741	3636	741	2			N	-0-					35
*06	1700	N	718	-0-	-982	2654	718	2			N	-0-					35
*07	3100	N	733	-0-	-2367	287	733	2			N	-0-	2	5			33
08	1014	N	727	-0-	-287	-0-	727	2			N	-0-					33
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					33
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					33
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					33
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	205	1	2088	2	N	21	13	1			8
							23	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	192	1	2055	2	N	4	8	1			4
							4	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	179	1	2116	2	N	8	10	1			2
							9	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	189	1	1891	2	N	1					3
							1	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	217	1	2267	2	N	6	3	1			6
							7	9									
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	226	1	2623	2	N	4	4	1			6
							4	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	6	8	1			4
							7	9									
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	54	1	2711	2	N	6	4	1			6
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4658	-0-	1558	1558	836 105	1 9	3717	2	N	95	59	1			36
04	3000	N	4493	-0-	1493	3051	806 28	1 9	3659	2	N	25	38	1			23
05	3100	N	4505	-0-	1405	4456	735 45	1 9	3725	2	N	41	55	1			9
06	3000	N	4606	-0-	1606	6062	870 11	1 9	3725	2	N	10					19
07	3100	N	4875	-0-	1775	7837	896 24	1 9	3955	2	N	22	16	1			25
08	3100	N	4570	-0-	1470	9307	749 17	1 9	3804	2	N	15	16	1			24
09	3000	N	4294	-0-	1294	10601	820 24	1 9	3450	2	N	22	32	1			14
10	3100	N	3986	-0-	886	11487	174 31	1 9	3781	2	N	28	16	1			26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11487					N	NO RPT					26
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11487					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 35,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	170	1	833	3	Y	2					21
							2	9									
02	1176	N	944	-0-	-232	-0-	187	1	757	3	Y	-0-					21
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	164	1	858	3	Y	3					24
							3	9									
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	180	1	757	3	Y	3					27
							3	9									
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	983	3	1	9	Y	1					28
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	162	1	778	3	Y	1					29
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	166	1	856	3	Y	1					30
							1	9									
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	148	1	810	3	Y	1					31
							1	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	140	1	773	3	Y	1					32
							1	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	127	1	826	3	Y	-0-					32
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	73	1	797	3	Y	3					35
							3	9									
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	134	1	798	3	Y	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	46	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	40	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	142	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	151	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	146	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	157	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	212	1	1017	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	127	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	152	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	589	-0-	-341	-0-	90	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	791	-0-	-169	-0-	66	1	725	3	Y	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	119	1	707	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	63	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	60	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	61	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	81	1	482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	63	1	307	3	Y	-0-					20
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					20
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					20
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					20
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					20
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					20
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					20
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					20
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					20
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					20
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					20
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	158	1	775	3	Y	1					14
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	113	1	461	3	Y	-0-					14
03	1023	N	495	-0-	-528	-0-	79	1	416	3	Y	-0-					14
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	157	1	662	3	Y	-0-					14
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			Y	-0-					14
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	495	3	Y	-0-					14
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	110	1	569	3	Y	-0-					14
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	160	1	874	3	Y	-0-					14
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	83	1	458	3	Y	-0-					14
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	120	1	787	3	Y	-0-					14
11	870	N	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					14
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	118	1	705	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	62	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	47	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	119	-0-	-181	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	101	1	497	3	Y	19					64
							21	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	104	1	422	3	Y	8					72
							9	9									
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	94	1	493	3	Y	18					90
							20	9									
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	113	1	477	3	Y	-0-					90
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	589	3	32	9	Y	29	86	1			33
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	81	1	389	3	Y	-0-					33
07	620	N	192	-0-	-428	-0-	30	1	155	3	Y	6					39
							7	9									
08	620	N	206	-0-	-414	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					39
09	480	N	192	-0-	-288	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					39
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	Y	26					65
							29	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	17					82
							19	9									
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	84	1	499	3	Y	14					96
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	679	1	2307	3	Y	17					63
							19	9									
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	493	1	1684	3	Y	4					67
							4	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	751	1	2365	3	Y	95	140	1			22
							105	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	942	1	2011	3	Y	14					36
							15	9									
05	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	647	1	2107	3	Y	15					51
							17	9									
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	698	1	2090	3	Y	13					64
							14	9									
07	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	787	1	1987	3	Y	8					72
							9	9									
08	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	699	1	2094	3	Y	6					78
							7	9									
09	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	586	1	2154	3	Y	8					86
							9	9									
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	483	1	2199	3	Y	8					94
							9	9									
11	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	552	1	2176	3	Y	9					103
							10	9									
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	446	1	2513	3	Y	14	80	1			37
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					22
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					22
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					22
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	-0-					22
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					22
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					22
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					22
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					22
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					22
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	71	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	74	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	57	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	66	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	62	-0-	-328	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

01	403	N	349	-0-	-54	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	57	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	55	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	389	1	1902	3	Y	4					25
							4	9									
02	2128	N	1977	-0-	-151	-0-	390	1	1585	3	Y	2					27
							2	9									
03	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	316	1	1652	3	Y	1					28
							1	9									
04	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	408	1	1722	3	Y	3					31
							3	9									
05	2201	N	17	-0-	-2184	-0-	17	3			Y	-0-					31
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	342	1	1641	3	Y	-0-					31
07	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	352	1	1815	3	Y	2					33
							2	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	340	1	1857	3	Y	4					37
							4	9									
09	1980	N	1472	-0-	-508	-0-	226	1	1244	3	Y	2					39
							2	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	307	1	2002	3	Y	3					42
							3	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	3	Y	6					48
							7	9									
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	323	1	1929	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	82	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	77	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	92	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	79	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	307	-0-	-263	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	107	1	522	3	Y	-0-					5
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	495	3	Y	-0-					5
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					5
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	3	Y	-0-					5
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			Y	-0-					5
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	585	3	Y	-0-					5
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	119	1	612	3	Y	-0-					5
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	111	1	605	3	Y	-0-					5
09	720	N	458	-0-	-262	-0-	70	1	388	3	Y	-0-					5
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	106	1	693	3	Y	-0-					5
11	690	N	7	-0-	-683	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	606	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	153	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	448	-0-	-392	-0-	89	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	159	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	179	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	159	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	152	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	92	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	223	-0-	-737	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	139	1	830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	327	1	1599	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1462	-0-	-386	-0-	289	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	323	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	373	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	16	-0-	-1596	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	337	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	325	1	1675	3	Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1200	-0-	-750	-0-	184	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	242	1	1582	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	10	-0-	-1850	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	705	1	1131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	206	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	233	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	189	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	248	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	204	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	906	-0-	-427	-0-	147	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	839	-0-	-246	-0-	130	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	586	-0-	-584	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	Y	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	139	1	826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					8
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	Y	-0-					8
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	356	3	Y	2					10
							2	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	414	3	Y	3					13
							3	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					14
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	323	3	Y	3					17
							3	9									
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	42	1	218	3	Y	2					19
							2	9									
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	48	1	260	3	Y	2					21
							2	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	244	3	Y	3					24
							3	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	3					27
							3	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	2					29
							2	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	43	1	256	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	331	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	357	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	293	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	362	1	1527	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	274	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	298	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	184	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	182	1	1002	3	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	201	1	1314	3	Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	161	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	213	1	1270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	257	1	1256	3	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	283	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	276	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	277	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	244	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	194	1	1003	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	290	1	1589	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	207	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	198	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	889	-0-	-761	-0-	75	1	814	3	Y	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	248	1	1480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	158	1	771	3	Y	1					12
							1	9									
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	166	1	672	3	Y	-0-					12
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	164	1	859	3	Y	2					14
							2	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	1					15
							1	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					17
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	165	1	792	3	Y	-0-					17
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	165	1	851	3	Y	1					18
							1	9									
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	150	1	818	3	Y	-0-					18
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	142	1	780	3	Y	-0-					18
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	-0-					18
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	66	1	722	3	Y	-0-					18
12	961	N	708	-0-	-253	-0-	102	1	606	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-		-0-	283	1	367	3	Y	12					86
								13	9									
02	629	N	629	-0-	-0-		-0-	278	1	351	3	Y	-0-					86
03	653	N	653	-0-	-0-		-0-	265	1	388	3	Y	-0-					86
04	650	N	650	-0-	-0-		-0-	155	1	494	3	Y	1					87
								1	9									
05	682	N	652	-0-	-30		-0-	215	1	416	3	Y	19					106
								21	9									
06	630	N	513	-0-	-117		-0-	179	1	334	3	Y	-0-					106
07	702	N	702	-0-	-0-		-0-	211	1	488	3	Y	3					109
								3	9									
08	675	N	675	-0-	-0-		-0-	148	1	519	3	Y	7					116
								8	9									
09	527	N	527	-0-	-0-		-0-	129	1	391	3	Y	6					122
								7	9									
10	755	N	755	-0-	-0-		-0-	183	1	572	3	Y	-0-					122
11	689	N	689	-0-	-0-		-0-	134	1	554	3	Y	1					123
								1	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-		-0-	136	1	513	3	Y	7					130
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	858	-0-	-134		-0-	146	1	712	3	Y	-0-					7
02	857	N	857	-0-	-0-		-0-	169	1	688	3	Y	-0-					7
03	904	N	904	-0-	-0-		-0-	145	1	759	3	Y	-0-					7
04	918	N	918	-0-	-0-		-0-	174	1	735	3	Y	8					15
								9	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961		-0-					Y	7	13	1			9
06	883	N	883	-0-	-0-		-0-	152	1	731	3	Y	-0-					9
07	961	N	905	-0-	-56		-0-	147	1	758	3	Y	-0-					9
08	1035	N	1035	-0-	-0-		-0-	160	1	875	3	Y	-0-					9
09	870	N	816	-0-	-54		-0-	125	1	691	3	Y	-0-					9
10	970	N	970	-0-	-0-		-0-	129	1	841	3	Y	-0-					9
11	990	N	907	-0-	-83		-0-	76	1	831	3	Y	-0-					9
*12	1020	N	1020	-0-	-0-		-0-	146	1	874	3	Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	321	1	1571	3	Y	-0-					4
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	334	1	1356	3	Y	3					7
							3	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	317	1	1657	3	Y	8					15
							9	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	361	1	1521	3	Y	1					16
							1	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7					23
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	336	1	1614	3	Y	1					24
							1	9									
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	295	1	1524	3	Y	6					30
							7	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	318	1	1741	3	Y	5					35
							6	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1674	3	Y	3					38
							3	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1682	3	Y	1					39
							1	9									
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	160	1	1747	3	Y	-0-					39
12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	286	1	1707	3	Y	3					42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	826	-0-	-197	-0-	140	1	684	3	Y	2					27
							2	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	143	1	578	3	Y	2					29
							2	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	153	1	801	3	Y	4					33
							4	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	Y	4					37
							4	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6					43
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	144	1	694	3	Y	-0-					43
07	961	N	746	-0-	-215	-0-	120	1	617	3	Y	8					51
							9	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	156	1	852	3	Y	13					64
							14	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	795	3	Y	6					70
							7	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	127	1	828	3	Y	4					74
							4	9									
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	75	1	814	3	Y	6					80
							7	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	133	1	793	3	Y	4					84
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					42
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	42	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	316	2	43	9	N	39					39
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					39
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					39
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					39
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					39
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					39
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					39
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					39
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2125	2	23	9	N	21					138
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2032	2	18	9	N	16					154
03	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2133	2	19	9	N	17					171
04	2070	N	1425	-0-	-645	-0-	1418	2	7	9	N	6	160	1			17
05	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-					17
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	2	19	9	N	17					34
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	2	10	9	N	9					43
08	2263	N	1342	-0-	-921	-0-	1334	2	8	9	N	7					50
09	2130	N	1609	-0-	-521	-0-	1603	2	6	9	N	5					55
10	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1837	2	6	9	N	5					60
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	N	6					66
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 20,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					92
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	2			N	-0-					92
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					92
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					97
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					97
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					102
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					102
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					102
09	1200	N	906	-0-	-294	-0-	904	2	2	9	N	2					104
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					104
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	N	10					114
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 12,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					200
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					200
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					200
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					200
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					200
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					200
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					200
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					200
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					200
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					200
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					200
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	N	7					148
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7					155
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6					161
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	669	2	15	9	N	14					175
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14					189
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	573	2	12	9	N	11					200
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	661	2	8	9	N	7	177	1			30
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	658	2	8	9	N	7					37
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					45
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	659	2	14	9	N	13					58
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	N	12					70
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	630	2	14	9	N	13					83

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	41	1	524	3	N	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	41	1	521	3	N	-0-					-0-
06	600	N	89	-0-	-511	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	589	N	265	-0-	-324	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	698	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	N	-0-					-0-
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	537	1	1232	3	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	489	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	536	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	511	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	530	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	535	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	554	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	538	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	518	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	558	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	465	1	1199	3	N	-0-					33
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	420	1	1066	3	N	-0-					33
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	465	1	1197	3	N	-0-					33
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	450	1	1234	3	N	-0-					33
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	465	1	1236	3	N	-0-					33
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	450	1	1227	3	N	-0-					33
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	465	1	1333	3	N	-0-					33
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	465	1	1311	3	N	-0-					33
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	450	1	1148	3	N	-0-					33
10	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	465	1	1238	3	N	-0-					33
11	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	1112	3			N	-0-					33
12	1643	N	845	-0-	-798	-0-	845	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	465	1	174	3	N	5					14
							6	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	420	1	229	3	N	2					16
							2	9									
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	465	1	234	3	N	4					20
							4	9									
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	450	1	8	3	N	-0-					20
05	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	1			N	-0-					20
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					20
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					20
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					20
09	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	1			N	-0-					20
10	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					20
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	972	-0-	-888	-0-	972	3			Y	-0-					334
02	1680	N	246	-0-	-1434	-0-	245	3	1	9	Y	1	165	1			170
03	1612	N	928	-0-	-684	-0-	927	3	1	9	Y	1					171
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					171
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2755	3	12	9	Y	11					182
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					182
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					182
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					182
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2826	3	110	9	Y	100	172	1			110
10	3100	N	3134	-0-	34	34	3117	3	17	9	Y	15					125
*11	3000	N	3025	-0-	25	59	2993	3	32	9	Y	29					154
*12	3100	N	3184	-0-	84	143	3181	3	3	9	Y	3					157

TOTAL GAS PROD: 27,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	465	1	258	3	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	420	1	234	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	465	1	256	3	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	450	1	249	3	N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	465	1	228	3	N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	450	1	135	3	N	-0-					-0-
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	465	1	55	3	N	-0-					-0-
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	465	1	36	3	N	-0-					-0-
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	450	1	7	3	N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	465	1	58	3	N	-0-					-0-
11	480	N	93	-0-	-387	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	524	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	479	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	512	1	593	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	978	-0-	-492	-0-	488	1	490	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	970	-0-	-611	-0-	502	1	468	3	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	516	1	801	3	N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	544	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	541	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	518	1	666	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	996	-0-	-585	-0-	507	1	489	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	722	-0-	-688	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	616	-0-	-593	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	348	-0-	-799	-0-	342	3	6	9	N	5					14
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	N	2					16
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	3	4	9	N	4					20
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					20
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					20
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					20
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					20
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					20
09	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			N	-0-					20
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					20
11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-					20
12	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	1144	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	419	3	1	9	N	1					110
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	569	3			N	-0-					110
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					110
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	N	1					111
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					111
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					111
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	N	1					112
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					112
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	669	3	2	9	N	2					114
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2					116
11	660	N	406	-0-	-254	-0-	406	3			N	-0-					116
12	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	568	1	1768	3	N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	528	1	1718	3	N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	608	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	577	1	1625	3	N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	605	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	549	1	1208	3	N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	608	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	602	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	573	1	1208	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	565	1	1171	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1069	-0-	-701	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	997	-0-	-832	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					30
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					30
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					30
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					30
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					30
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					30
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					30
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					30
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					30
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					30
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					30
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	854	-0-	-603	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	289	-0-	-734	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	859	-0-	-311	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	474	1	160	3	N	22					139
							24	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	430	1	154	3	N	19					158
							21	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	505	1	516	3	N	17					175
							19	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	466	1	198	3	N	17					192
							19	9									
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	477	1	146	3	N	17					209
							19	9									
06	1020	N	653	-0-	-367	-0-	465	1	177	3	N	10	171	1			48
							11	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	475	1	134	3	N	19					67
							21	9									
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	477	1	142	3	N	20					87
							22	9									
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	462	1	116	3	N	30					117
							33	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	476	1	127	3	N	21					138
							23	9									
11	630	N	134	-0-	-496	-0-	119	3	15	9	N	14					152
12	620	N	144	-0-	-476	-0-	123	3	21	9	N	19					171

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	567	1	1742	3	N	-0-					85
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	548	1	2032	3	N	4					89
							4	9									
03	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	581	1	1477	3	N	1					90
							1	9									
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	606	1	1993	3	N	-0-					90
05	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	612	1	1860	3	N	1					91
							1	9									
06	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	598	1	1798	3	N	-0-					91
07	2697	N	1899	-0-	-798	-0-	567	1	1332	3	N	-0-					91
08	2480	N	1811	-0-	-669	-0-	567	1	1243	3	N	1	41	1			51
							1	9									
09	2400	N	1708	-0-	-692	-0-	566	1	1140	3	N	2					53
							2	9									
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	630	1	1934	3	N	2					55
							2	9									
11	1740	N	1252	-0-	-488	-0-	1251	3	1	9	N	1					56
12	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1518	3	1	9	N	1					57

TOTAL GAS PROD: 25,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	1	2	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	341	3	3	9	N	3	15	1			8
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	341	3	2	9	N	2					10
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	N	3					13
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					16
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					19
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					21
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2	9	1			14
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	424	3	2	9	N	2					16
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	395	3	2	9	N	2					18
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					19
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2					21
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	N	2	9	7			14

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					15
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					15
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	480	N	124	-0-	-356	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					17
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					17
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					17
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					17
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					17
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					17
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					17
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					17
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					11
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					11
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					11
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					11
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					11
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					11
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					38
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					38
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					38
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	445	3	19	9	N	17					55
05	930	N	757	-0-	-173	-0-	755	3	2	9	N	2					57
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					57
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	3	7	9	N	6					63
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					63
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	563	3	13	9	N	12					75
10	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	3			N	-0-					75
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					75
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	806	N	73	-0-	-733	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	101	-0-	-1489	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	N	4					165
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	N	4					169
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5					174
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	N	6					180
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					180
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					180
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	330	3	4	9	N	4	176	1			8
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	N	5					13
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	3	8	9	N	7					20
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	N	3					23
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	375	3	2	9	N	2					25
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	324	3	9	9	N	8					33

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	368	-0-	-862	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	280	-0-	-743	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	690	N	207	-0-	-483	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					28
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					28
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					28
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					28
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					28
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					28
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					28
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					28
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	6			-0-
07	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		634	-0-	634	817	634	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1851	-0-	1851	2668	1851	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		1624	-0-	1624	4292	1624	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	1288	-0-	-4292	-0-	1262	3	26	9	N	24					24
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

01	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-					43
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12					55
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1366	2	9	9	N	8					63
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					75
*05	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	1034	2	4	9	N	4					79
*06	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1065	2	2	9	N	2					81
*07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1000	2	4	9	N	4					85
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	N	2					87
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	N	3	74	1			16
*10	1333	N	750	-0-	-583	-0-	748	2	2	9	N	2					18
*11	1050	N	228	-0-	-822	-0-	225	2	3	9	N	3					21
12	1209	N	926	-0-	-283	-0-	923	2	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION //CONT.// 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	27	-0-	-1089	-0-	27	2			N	-0-					43
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	1010	-0-	-1342	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1666	-0-	-938	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2014	-0-	-1737	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3092	-0-	-658	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2358	-0-	-1517	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1803	-0-	-1227	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					49
02	1988	N	1665	-0-	-323	-0-	1664	2	1	9	N	1					50
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					50
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2			N	-0-					50
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					50
06	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			N	-0-					50
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					50
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					50
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					50
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					50
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					50
12	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	1723	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					11
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					11
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					11
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					11
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					11
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					11
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					11
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15					29
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	N	8					37
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	N	13					50
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	N	6					56
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1785	2	9	9	N	8					64
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	2	8	9	N	7					71
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	2	7	9	N	6					77
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	64	1			14
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					19
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1687	2	10	9	N	9					28
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					35
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 20,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1547	2	26	9	N	24					44
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1762	2	36	9	N	33					77
03	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1715	2	33	9	N	30					107
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2086	2	34	9	N	31	115	1			23
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2205	2	33	9	N	30					53
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2032	2	23	9	N	21					74
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	N	12					86
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2228	2	13	9	N	12	79	1			19
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1786	2	19	9	N	17					36
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					36
11	2160	N	1404	-0-	-756	-0-	1390	2	14	9	N	13					49
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	N	25					74

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	362	1	902	2	N	55					125
							61	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	327	1	631	2	N	35					160
							39	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	362	1	783	2	N	47	174	1			33
							52	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	350	1	754	2	N	33					66
							36	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	362	1	629	2	N	39					105
							43	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	345	1	650	2	N	27					132
							30	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	362	1	684	2	N	20					152
							22	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	362	1	672	2	N	10	131	1			31
							11	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	351	1	726	2	N	23					54
							25	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	362	1	832	2	N	22					76
							24	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	351	1	689	2	N	28					104
							31	9									
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	362	1	725	2	N	28					132
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					22
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					22
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					22
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					22
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					22
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					26
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					27
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					29
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					29
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					29
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					29
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					29
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					29
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					29
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					13
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					13
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					13
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					13
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					13
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					13
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					13
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					13
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	2					110
							2	9									
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	12	1	821	2	N	2					112
							2	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	12	1	902	2	N	2					114
							2	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	12	1	858	2	N	1					115
							1	9									
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	10	1	917	2	N	1					116
							1	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	12	1	897	2	N	5					121
							6	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	12	1	916	2	N	8					129
							9	9									
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	12	1	881	2	N	4					133
							4	9									
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	12	1	828	2	N	1					134
							1	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	12	1	908	2	N	12					146
							13	9									
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	11	1	828	2	N	8					154
							9	9									
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	12	1	821	2	N	4					158
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	423	2	6	9	N	5					100
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					103
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	402	2	17	9	N	15					118
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	410	2	2	9	N	2					120
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	410	2	3	9	N	3					123
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	331	2	4	9	N	4					127
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	408	2	7	9	N	6					133
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					133
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					138
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2					140
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	402	2	3	9	N	3					143
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	389	2	4	9	N	4					147

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-					1
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	3	N	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	3	N	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	97	1	194	3	N	-0-					1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	100	1	200	3	N	-0-					1
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	98	1	195	3	N	-0-					1
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	102	1	201	3	N	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	101	1	200	3	N	-0-					1
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	97	1	190	3	N	-0-					1
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	100	1	194	3	N	-0-					1
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	3	N	-0-					1
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	103	1	179	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	171	1	949	3	Y	6					43
							7	9									
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	155	1	803	3	Y	-0-					43
03	1147	N	962	-0-	-185	-0-	156	1	798	3	Y	7					50
							8	9									
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	149	1	884	3	Y	-0-					50
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	167	1	1003	3	Y	4					54
							4	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	145	1	829	3	Y	6					60
							7	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	160	1	949	3	Y	-0-					60
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	167	1	1009	3	Y	-0-	56	1			4
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	161	1	925	3	Y	-0-					7
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	162	1	851	3	Y	-0-					7
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	141	1	711	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	222	1	2122	3	Y	23					79
							25	9									
02	2268	N	1644	-0-	-624	-0-	189	1	1434	3	Y	19					98
							21	9									
03	2604	N	1943	-0-	-661	-0-	223	1	1690	3	Y	27					125
							30	9									
04	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	213	1	1738	3	Y	3					128
							3	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	222	1	1747	3	Y	12					140
							13	9									
06	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	202	1	1481	3	Y	11					151
							12	9									
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	132	1	1489	3	Y	12	39	1			124
							13	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	184	1	1752	3	Y	3					127
							3	9									
09	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	177	1	1451	3	Y	-0-	71	1			56
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	229	1	2036	3	Y	12	2	1			66
							13	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	215	1	1669	3	Y	8					74
							9	9									
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	217	1	1745	3	Y	23					97
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

01	1643	#	917	-0-	-726	-0-	915	2	2	9	Y	2					79
02	1484	#	1068	-0-	-416	-0-	1065	2	3	9	Y	3					82
03	1705	#	1339	-0-	-366	-0-	1329	2	10	9	Y	9					91
04	1650	#	994	-0-	-656	-0-	992	2	2	9	Y	2					93
05	1519	#	690	-0-	-829	-0-	682	2	8	9	Y	7					100
06	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					100
07	DLQ G-10		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					100
08	DLQ G-10		413	-0-	413	1399	413	2			Y	-0-					100
09	1625		226	-0-	-1399	-0-	226	2			Y	-0-					100
10	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					100
11	1380	#	524	-0-	-856	-0-	524	2			Y	-0-					100
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
03	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2		N	-0-					16
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-					16
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-					16
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-					16
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-					16
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-					16
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-					16
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-					16
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-					16
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-					16
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-					16
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					72
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	3			N	-0-					72
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					72
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					72
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					72
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					72
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					72
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					72
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					72
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					72
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					72
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	185	-0-	-311	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	156	-0-	-264	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	92	-0-	-238	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	417	-0-	-2466	-0-	119	1	298	2	Y	-0-			-0-
02	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	119	1	941	2	Y	-0-			-0-
03	1116	#	1041	-0-	-75	-0-	119	1	922	2	Y	-0-			-0-
04	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	2	Y	-0-			-0-
05	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1140	#	673	-0-	-467	-0-	119	1	554	2	Y	-0-			-0-
07	1240	#	874	-0-	-366	-0-	119	1	755	2	Y	-0-			-0-
08	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1339	2	Y	-0-			-0-
09	1320	#	685	-0-	-635	-0-	119	1	566	2	Y	-0-			-0-
10	1364	#	968	-0-	-396	-0-	119	1	849	2	Y	-0-			-0-
11	1410	#	444	-0-	-966	-0-	119	1	325	2	Y	-0-			-0-
12	1240	#	143	-0-	-1097	-0-	119	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	2			Y	-0-			4
02	196	#	101	-0-	-95	-0-	101	2			Y	-0-			4
03	372	#	152	-0-	-220	-0-	152	2			Y	-0-			4
04	360	#	127	-0-	-233	-0-	127	2			Y	-0-			4
05	372	#	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-			4
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-			4
07	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-			4
08	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-			4
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-			4
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-			4
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			4
*12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	139	1	1002	3	Y	-0-					73
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					73
03	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	3	Y	-0-	67	1			6
04	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	147	1	1058	3	Y	17	3	1			20
							19	9									
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	90	1	1088	3	Y	3					23
							3	9									
06	1110	#	1102	-0-	-8	-0-	77	1	1016	3	Y	8					31
							9	9									
07	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	3	Y	9					40
							10	9									
08	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	3	Y	10					50
							11	9									
09	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	6					56
							7	9									
10	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	88	1	1048	3	Y	6					62
							7	9									
11	1110	#	766	-0-	-344	-0-	70	1	694	3	Y	2					64
							2	9									
*12	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	94	1	1108	3	Y	1	55	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	3	Y	27					49
							30	9									
02	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	142	1	1028	3	Y	19					68
							21	9									
03	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	128	1	971	3	Y	5					73
							6	9									
04	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	3	Y	4					77
							4	9									
05	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	3	Y	8					85
							9	9									
06	1290	#	1213	-0-	-77	-0-	77	1	1133	3	Y	3					88
							3	9									
07	1333	#	1313	-0-	-20	-0-	96	1	1209	3	Y	7					95
							8	9									
08	1302	#	1260	-0-	-42	-0-	77	1	1183	3	Y	-0-					95
09	1260	#	1253	-0-	-7	-0-	92	1	1159	3	Y	2					97
							2	9									
10	1302	#	1229	-0-	-73	-0-	89	1	1138	3	Y	2					99
							2	9									
11	1260	#	1136	-0-	-124	-0-	99	1	1030	3	Y	6	85	1			20
							7	9									
12	1271	#	1208	-0-	-63	-0-	85	1	1110	3	Y	12					32
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	3	Y	-0-					59
02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	122	1	700	3	Y	-0-					59
03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	124	1	853	3	Y	20	68	1			11
							22	9									
04	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	162	1	1386	3	Y	11	3	1			19
							12	9									
05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	112	1	1398	3	Y	3					22
							3	9									
06	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	3	Y	5					27
							6	9									
07	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	117	1	1402	3	Y	3					30
							3	9									
08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	102	1	1309	3	Y	3					33
							3	9									
09	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	3	Y	3					36
							3	9									
10	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	3	Y	-0-					36
11	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1079	3	Y	5					41
							6	9									
12	1395	#	1268	-0-	-127	-0-	89	1	1177	3	Y	2	28	1			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	36	1	783	3	N	-0-					9
02	756	#	702	-0-	-54	-0-	37	1	665	3	N	-0-					9
03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					9
04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	3	N	-0-					9
05	806	#	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	3	N	-0-					9
06	810	#	764	-0-	-46	-0-	40	1	724	3	N	-0-					9
07	868	#	854	-0-	-14	-0-	44	1	810	3	N	-0-					9
08	868	#	855	-0-	-13	-0-	47	1	808	3	N	-0-					9
09	840	#	820	-0-	-20	-0-	46	1	774	3	N	-0-					9
10	868	#	841	-0-	-27	-0-	48	1	793	3	N	-0-					9
11	840	#	785	-0-	-55	-0-	41	1	744	3	N	-0-					9
12	868	#	814	-0-	-54	-0-	47	1	767	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	1553	-0-	-121	-0-	68	1	1462	3	Y	21					121
							23	9									
02	1512	#	1354	-0-	-158	-0-	67	1	1269	3	Y	16					137
							18	9									
03	1674	#	1662	-0-	-12	-0-	85	1	1560	3	Y	15					152
							17	9									
04	1620	#	1466	-0-	-154	-0-	72	1	1377	3	Y	15					167
							17	9									
05	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1573	3	Y	15					182
							17	9									
06	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1578	3	Y	18					200
							20	9									
07	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	3	Y	15					215
							17	9									
08	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	3	Y	17					232
							19	9									
09	1680	#	1630	-0-	-50	-0-	79	1	1543	3	Y	7	157	1			82
							8	9									
10	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	83	1	1546	3	Y	8					90
							9	9									
11	1680	#	1641	-0-	-39	-0-	84	1	1538	3	Y	17					107
							19	9									
12	1674	#	1624	-0-	-50	-0-	89	1	1510	3	Y	23					130
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

01	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	3	Y	-0-					25
02	927	R	927	-0-	-0-	-0-	129	1	798	3	Y	-0-					25
03	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	146	1	918	3	Y	-0-					25
04	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	137	1	956	3	Y	-0-					25
05	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	3	Y	-0-					25
06	1050	#	965	-0-	-85	-0-	51	1	914	3	Y	-0-					25
07	1085	#	987	-0-	-98	-0-	53	1	934	3	Y	-0-					25
08	1085	#	985	-0-	-100	-0-	55	1	930	3	Y	-0-					25
09	1050	#	971	-0-	-79	-0-	52	1	919	3	Y	-0-					25
10	1054	#	972	-0-	-82	-0-	54	1	918	3	Y	-0-					25
11	960	#	614	-0-	-346	-0-	45	1	569	3	Y	-0-					25
*12	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	3	Y	-0-	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	R	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					8
02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	3	Y	-0-					8
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	-0-					8
04	959	R	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	3	Y	-0-					8
05	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	3	Y	-0-					8
06	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	Y	-0-					8
07	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	3	Y	-0-					8
08	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					8
09	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	948	3	Y	-0-					8
10	1023	#	989	-0-	-34	-0-	55	1	934	3	Y	-0-					8
11	990	#	949	-0-	-41	-0-	49	1	900	3	Y	-0-					8
*12	997	R	997	-0-	-0-	-0-	55	1	942	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3					57
							3	9									
02	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1058	3	Y	13					70
							14	9									
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	3	Y	-0-	64	1			6
04	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	956	3	Y	10	3	1			13
							11	9									
05	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	967	3	Y	2					15
							2	9									
06	1200	#	925	-0-	-275	-0-	42	1	879	3	Y	4					19
							4	9									
07	1240	#	949	-0-	-291	-0-	46	1	897	3	Y	5					24
							6	9									
08	1116	#	955	-0-	-161	-0-	48	1	904	3	Y	3					27
							3	9									
09	1020	#	910	-0-	-110	-0-	46	1	863	3	Y	1					28
							1	9									
10	1023	#	909	-0-	-114	-0-	48	1	857	3	Y	4					32
							4	9									
11	930	#	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					32
12	930	#	430	-0-	-500	-0-	22	1	408	3	Y	-0-	26	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	3	Y	12					136
							13	9									
02	980	#	768	-0-	-212	-0-	44	1	718	3	Y	5					141
							6	9									
03	1054	#	732	-0-	-322	-0-	45	1	681	3	Y	5					146
							6	9									
04	1050	#	987	-0-	-63	-0-	56	1	931	3	Y	-0-					146
05	1085	#	928	-0-	-157	-0-	56	1	872	3	Y	-0-					146
06	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	Y	2					148
							2	9									
07	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	3	Y	-0-	135	1			13
08	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	Y	1					14
							1	9									
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	955	3	Y	3					17
							3	9									
10	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	Y	5					22
							6	9									
11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	-0-					22
12	1054	#	924	-0-	-130	-0-	58	1	866	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	458	-0-	-69	-0-	109	1	338	3	N	10					37
							11	9									
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	106	1	377	3	N	10					47
							11	9									
03	641	R	641	-0-	-0-	-0-	123	1	500	3	N	16					63
							18	9									
04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	119	1	478	3	N	26					89
							29	9									
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	-0-					89
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	N	41					130
							45	9									
*07	527	#	458	-0-	-69	-0-	106	1	352	3	N	-0-					130
*08	527	#	473	-0-	-54	-0-	60	1	413	3	N	-0-					130
*09	510	#	442	-0-	-68	-0-	35	1	407	3	Y	-0-	123	1			7
*10	527	#	398	-0-	-129	-0-	26	1	369	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
*11	510	#	395	-0-	-115	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					7
12	465	#	360	-0-	-105	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	81 112	1 9	1321	2	N	102					320
02	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	73 81	1 9	1016	2	N	74	173	1			221
03	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	81 89	1 9	1145	2	N	81					302
04	1470	#	1190	-0-	-280	-0-	78 70	1 9	1042	2	N	64	168	1			198
05	1519	#	1182	-0-	-337	-0-	81 35	1 9	1066	2	N	32					230
06	1470	#	992	-0-	-478	-0-	78 25	1 9	889	2	N	23					253
07	1302	#	1203	-0-	-99	-0-	81 40	1 9	1082	2	N	36	164	1			125
08	1302	#	1046	-0-	-256	-0-	73 35	1 9	938	2	N	32					157
09	1200	#	1097	-0-	-103	-0-	78 36	1 9	983	2	N	33					190
10	1209	#	1061	-0-	-148	-0-	81 33	1 9	947	2	N	30					220
11	1170	#	927	-0-	-243	-0-	78 20	1 9	829	2	N	18					238
12	1209	#	951	-0-	-258	-0-	81 58	1 9	812	2	N	53	168	1			123

TOTAL GAS PROD: 13,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

01	279	#	257	-0-	-22	-0-	56	1	201	2	N	-0-					44
02	252	#	226	-0-	-26	-0-	50	1	176	2	N	-0-					44
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	56	1	203	2	N	-0-					44
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	N	-0-					44
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	N	-0-					44
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	54	1	185	2	N	-0-					44
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					44
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	52	1	174	2	N	-0-					44
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	54	1	185	2	N	-0-					44
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	56	1	186	2	N	-0-					44
11	240	#	186	-0-	-54	-0-	43	1	143	2	N	-0-					44
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	56	1	174	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

01	717	R	717	-0-	-0-	-0-	700	3	17	9	N	15					86
02	579	R	579	-0-	-0-	-0-	514	3	65	9	N	59					145
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	337	3	19	9	N	17					162
04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	806	3	17	9	N	15					177
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	668	3	20	9	N	18					195
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13	9	N	12	192	1			15
07	837	#	712	-0-	-125	-0-	668	3	44	9	N	40					55
08	837	#	674	-0-	-163	-0-	660	3	14	9	N	13					68
09	810	#	651	-0-	-159	-0-	643	3	8	9	N	7					75
10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	707	3	37	9	N	34					109
11	707	R	707	-0-	-0-	-0-	685	3	22	9	N	20					129
12	713	#	687	-0-	-26	-0-	677	3	10	9	N	9					138

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	977	-0-		-46	-0-		165	1	808	3	Y	4					22
									4	9									
02	952	#	867	-0-		-85	-0-		171	1	695	3	Y	1					23
									1	9									
03	1054	#	902	-0-		-152	-0-		144	1	757	3	Y	1					24
									1	9									
04	1020	#	879	-0-		-141	-0-		169	1	710	3	Y	-0-					24
05	992	#	-0-	-0-		-992	-0-						Y	-0-					24
06	960	#	899	-0-		-61	-0-		154	1	742	3	Y	3					27
									3	9									
07	961	#	960	-0-		-1	-0-		156	1	803	3	Y	1					28
									1	9									
08	978	R	978	-0-		-0-	-0-		150	1	820	3	Y	7					35
									8	9									
09	929	R	929	-0-		-0-	-0-		142	1	780	3	Y	6					41
									7	9									
10	961	#	925	-0-		-36	-0-		123	1	802	3	Y	-0-					41
11	960	#	879	-0-		-81	-0-		74	1	805	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		937	-0-		937	937		134	1	797	3	Y	5					46
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

01	82	R	82	-0-		-0-	-0-		14	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-		-0-	-0-		16	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-		-0-	-0-		14	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	82	-0-		-8	-0-		16	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-		-93	-0-						Y	-0-					-0-
06	90	#	32	-0-		-58	-0-		6	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	36	-0-		-57	-0-		6	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	37	-0-		-56	-0-		6	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	37	-0-		-53	-0-		6	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-		-0-	-0-		5	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-		-10	-0-		2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44	-0-		44	44		6	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

01	310	#	292	-0-		-18	-0-		50	1	242	3	Y	-0-					13
02	280	#	267	-0-		-13	-0-		53	1	214	3	Y	-0-					13
03	310	#	300	-0-		-10	-0-		48	1	252	3	Y	-0-					13
04	304	R	304	-0-		-0-	-0-		58	1	246	3	Y	-0-					13
05	310	#	-0-	-0-		-310	-0-						Y	-0-					13
06	300	#	272	-0-		-28	-0-		47	1	225	3	Y	-0-					13
07	310	#	295	-0-		-15	-0-		48	1	247	3	Y	-0-					13
08	310	#	298	-0-		-12	-0-		46	1	252	3	Y	-0-					13
09	300	#	280	-0-		-20	-0-		43	1	237	3	Y	-0-					13
10	310	#	275	-0-		-35	-0-		37	1	238	3	Y	-0-					13
11	300	#	269	-0-		-31	-0-		23	1	246	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		281	-0-		281	281		40	1	241	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	3	Y	-0-					23
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	21	1	86	3	Y	-0-					23
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					23
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					23
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			20
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					20
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					20
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					20
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	3	Y	-0-					20
10	155	#	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					20
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		130	-0-	130	130	19	1	111	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368		3368	-0-	-0-	-0-	150 4	1 9	3214	3	Y	4	4	1			-0-
02	3012		3012	-0-	-0-	-0-	131	1	2881	3	Y	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	3	Y	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	134	1	2884	3	Y	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	3	Y	-0-					-0-
06	2833		2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	3	Y	-0-					-0-
07	3075		3075	-0-	-0-	-0-	139	1	2936	3	Y	-0-					-0-
08	3069		3026	-0-	-43	-0-	146	1	2880	3	Y	-0-					-0-
09	2970		2815	-0-	-155	-0-	133 18	1 9	2664	3	Y	16	16	1			-0-
10	3069		3003	-0-	-66	-0-	143	1	2860	3	Y	-0-					-0-
11	2970		2697	-0-	-273	-0-	128	1	2569	3	Y	-0-					-0-
12	3069		2952	-0-	-117	-0-	146	1	2806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					25
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					25
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					25
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					25
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					25
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					25
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					25
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					25
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					25
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					25
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					25
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					41
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					41
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					41
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					41
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					41
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					41
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					41
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					41
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					41
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					41
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					23
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					23
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					23
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					23
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					23
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					23
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					23
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					23
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	24	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	3	Y	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	121	1	590	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	138	1	561	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	134	1	699	3	Y	-0-			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	200	1	840	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	155	1	745	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	769	-0-	-161	-0-	124	1	645	3	Y	-0-			-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	923	3	Y	-0-			-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	155	1	850	3	Y	-0-			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	129	1	846	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	73	1	799	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	124	1	738	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	34	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	27	1	130	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	21	1	109	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	28	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	3	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	66	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	75	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	71	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	75	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	68	1	1139	3	N	-0-					-0-
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	155	1	1351	3	Y	15					45
							17	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	3	Y	-0-					45
03	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	174	1	1254	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	174	1	1305	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1634	3	Y	32					32
							35	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1683	3	Y	18					50
							20	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	3	Y	13					63
							14	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	160	1	1893	3	Y	13					76
							14	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	138	1	1836	3	Y	7					83
							8	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	126	1	1767	3	Y	-0-					83
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	3	Y	4					87
							4	9									
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	116	1	1485	3	Y	1	73	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	756	N	250	-0-	-506	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					165
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					165
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					165
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					165
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					165
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					165
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					165
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					165
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	531	-0-	-645	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	741	-0-	-716	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER STRAWN) //CONT.// 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					71
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					71
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					71
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					71
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					71
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					71
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					71
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					71
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					71
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					71
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	432	-0-	-1128	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	146	-0-	-1156	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	174	-0-	-1221	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					134
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					134
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					134
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					134
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			134
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					134
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					134
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					134
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	10	2	1	9	N	1					135
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	N	1					136
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					17
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					17
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					17
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					17
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					17
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					17
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					17
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					17
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					2
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	24	1	503	3	N	-0-					2
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	-0-					2
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	-0-					2
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	N	-0-					2
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					2
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	-0-					2
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	N	-0-					2
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					2
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	3	N	-0-					2
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	498	3	N	-0-					2
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	26	1	477	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	83	1	1780	3	Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	3	Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1765	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	88	1	1820	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	86	1	1751	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	92	1	1821	3	Y	5					5
							6	9									
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	90	1	1758	3	Y	6					11
							7	9									
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	81	1	1614	3	Y	5					16
							6	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	3	Y	-0-					16
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	-0-					16
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 22,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	41	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	24	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	852	-0-	-233	-0-	23	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	855	-0-	-195	-0-	22	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	3	Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	3	Y	10					10
							11	9									
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	72	1	2087	3	Y	7					17
							8	9									
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	83	1	2306	3	Y	2					19
							2	9									
04	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	77	1	2210	3	Y	-0-					19
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	83	1	2317	3	Y	-0-					19
06	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	79	1	2177	3	Y	-0-					19
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	80	1	2253	3	Y	-0-					19
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	87	1	2299	3	Y	14	33	1			-0-
							15	9									
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	82	1	2150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	87	1	2233	3	Y	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	88	1	2287	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	86	1	2217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	15	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	25	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	3	Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	3	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	39	1	977	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	36	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	34	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	36	1	923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	22	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	40					40
							44	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	21	1	536	3	Y	1	41	1			-0-
							1	9									
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	23	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	22	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	498	1	1809	3	Y	-0-					2
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	439	1	1420	3	Y	-0-					2
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	3	Y	-0-					2
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	473	1	1433	3	Y	-0-					2
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	487	1	1444	3	Y	-0-					2
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	442	1	1346	3	Y	-0-					2
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	481	1	1347	3	Y	-0-					2
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	470	1	1350	3	Y	-0-					2
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	468	1	1230	3	Y	-0-					2
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	484	1	1246	3	Y	-0-					2
*11	1500	N	852	-0-	-648	-0-	154	1	691	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	40	1	1006	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

01	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					3
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	32	1	765	3	Y	-0-					3
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					3
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					3
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2					5
							2	9									
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	29	1	682	3	Y	2					7
							2	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	Y	-0-					7
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					7
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	1					8
							1	9									
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	50	1	968	3	Y	-0-					8
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-					8
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	44	1	858	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	61 1		1699	3	Y	-0-					57
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56 1		1532	3	Y	-0-					57
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	64 1		1703	3	Y	-0-					57
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	60 1		1659	3	Y	-0-					57
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	61 1		1681	3	Y	-0-					57
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	59 1		1582	3	Y	-0-					57
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	62 1		1638	3	Y	-0-					57
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	64 1		1624	3	Y	-0-					57
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	54 1		1546	3	Y	-0-					57
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	59 1		1624	3	Y	-0-					57
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	59 1		1521	3	Y	-0-					57
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59 1		1554	3	Y	45	45	1			57
							50 9										

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	N	-0-					24
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1848	3	N	-0-					24
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	60	1	2010	3	N	-0-					24
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	64	1	1938	3	N	-0-					24
05	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	61	1	1775	3	N	-0-					24
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	51	1	1435	3	N	-0-					24
07	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	45	1	1529	3	N	-0-					24
08	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	45	1	1060	3	N	2	2	8			24
							2	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	48	1	1454	3	N	-0-					24
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	N	-0-					24
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	54	1	1894	3	N	-0-					24
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	41	1	1877	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2184	N	2095	-0-	-89	-0-	93	1	2002	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	93	1	2232	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	93	1	2119	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	93	1	2144	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1863	-0-	-387	-0-	93	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	93	1	2271	3	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	93	1	2176	3	N	-0-					-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	93	1	2181	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	3	N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	3	N	-0-					-0-
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	93	1	2448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	341	#	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	330	#	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER //CONT.// 655722
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	286	-0-	-117	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	277	-0-	-83	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					174
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					174
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					174
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					174
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					174
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					174
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					174
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					174
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					174
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			174
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	N	4	4	8			174
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					46
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					46
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					46
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					46
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					46
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					46
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					46
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					46
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					46
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					46
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					46
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

01	744 N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					179
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					179
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					179
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					179
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					179
06	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					179
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					179
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					179
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					179
10	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					179
11	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-					179
12	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3					91
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					92
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					93
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1					94
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					95
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	N	5					100
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					100
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					100
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					100
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

01	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					145
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					147
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					148
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					149
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					149
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					149
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					149
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	2	1	9	N	1					150
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					150
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	N	1					151
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					151
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					152

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					6
							152	3									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	45	48	1			3
							93	3	50	9							
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	2	2	1			3
							97	3	2	9							
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	23	2	Y	17					20
							86	3	19	9							
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	24	2	Y	18					38
							92	3	20	9							
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	13					51
							82	3	14	9							
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	23	2	Y	2	52	1			1
							87	3	2	9							
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	20	2	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	20	2	Y	14					15
							77	3	15	9							
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	7					22
							88	3	8	9							
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					22
							86	3									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					22
							87	3									

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					57
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	-0-					57
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	3	Y	2					59
							2	9									
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					59
05	713	N	411	-0-	-302	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					59
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					59
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					59
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					59
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					59
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					59
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					59
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					7
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					7
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	13					20
							14	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	6					26
							7	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	11					37
							12	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	17					54
							19	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	737	3	Y	12					66
							13	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	Y	-0-	56	1			10
*09	630	N	466	-0-	-164	-0-	26	1	417	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
*10	651	N	464	-0-	-187	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	527	-0-	-103	-0-	28	1	498	3	Y	1					1
							1	9									
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					14
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	N	-0-					14
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					14
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	3			N	-0-					14
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					129
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	2			N	-0-					129
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					129
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					129
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					129
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					129
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					129
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					129
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	105	1			24
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					24
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					24
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					127
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					127
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					129
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					129
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					129
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					129
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	150	-0-	-997	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	952	N	701	-0-	-251	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					117
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					117
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					117
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					117
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					117
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					117
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					117
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					117
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					117
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

01	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2					52
02	756 #	663	-0-	-93	-0-	663	3			N	-0-					52
03	837 #	755	-0-	-82	-0-	751	3	4	9	N	4					56
04	802 R	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					58
05	1023 #	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					58
06	990 #	742	-0-	-248	-0-	742	3			N	-0-					58
07	744 #	696	-0-	-48	-0-	695	3	1	9	N	1					59
08	837 #	790	-0-	-47	-0-	782	3	8	9	N	7					66
09	810 #	431	-0-	-379	-0-	430	3	1	9	N	1					67
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					68
*11	750 #	659	-0-	-91	-0-	658	3	1	9	N	1					69
*12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	#	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	450	#	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	865	3	32	9	N	29					92
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	739	3	130	9	N	118	172	1			38
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	908	3	35	9	N	32					70
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	921	3	61	9	N	55					125
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	833	3	69	9	N	63	167	1			21
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					21
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	816	3	23	9	N	21					42
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					42
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	909	3	39	9	N	35					77
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	842	3	25	9	N	23					100
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	492	3	12	9	N	11					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) //CONT.// 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					15
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					15
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					15
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					15
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					15
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					30
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					30
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					30
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					30
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					30
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					30
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					30
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					30
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					174
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	N	6					180
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8					188
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4					192
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					197
06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	853	2	7	9	N	6					203
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	N	4					207
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

01	4441		4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	3920		3795	-0-	-125	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	4340		4003	-0-	-337	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4200		3950	-0-	-250	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4340		3544	-0-	-796	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4200		3161	-0-	-1039	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	4216	#	2613	-0-	-1603	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	4092	#	3196	-0-	-896	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3960	#	2920	-0-	-1040	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3534	#	2767	-0-	-767	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	3150	#	2795	-0-	-355	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	3193	#	2549	-0-	-644	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	3	8	9	N	7					101
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					104
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	N	7					111
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					116
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	N	2					118
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					118
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	N	3					121
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					121
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	N	3					124
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	3	4	9	N	4					128
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			89
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					78
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					78
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					78
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					78
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					78
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					78
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					78
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					78
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					78
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					172
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					172
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					172
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					172
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					172
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					172
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					172
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					172
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					172
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					172
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKBURNETT, SOUTH //CONT.// 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. //CONT.// 433225
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					112
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					112
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					112
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					112
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					112
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					112
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					112
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	2	1	9	N	1					113
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1					114
10	434	N	251	-0-	-183	-0-	249	2	2	9	N	2					116
11	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	2			N	-0-					116
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					117

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			N	-0-					28
02	1316	#	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					28
03	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					28
04	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					28
05	1209	#	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					28
06	1170	#	903	-0-	-267	-0-	903	3			N	-0-					28
07	1178	#	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					28
08	1209	#	928	-0-	-281	-0-	928	3			N	-0-					28
09	1170	#	884	-0-	-286	-0-	884	3			N	-0-					28
10	1178	#	905	-0-	-273	-0-	905	3			N	-0-					28
*11	1020	#	873	-0-	-147	-0-	873	3			N	-0-					28
*12	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02		1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03		1147	#	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04		1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05		1147	#	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06		1110	#	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07		1147	#	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08		1147	#	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09		1110	#	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10		1147	#	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11		1110	#	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*12		1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02		112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03		124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04		120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05		124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06		120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07		124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08		124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09		120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10		124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11		120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12		93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					123
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	249	3	10	9	N	9					132
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	258	3	6	9	N	5					137
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					137
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					137
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					137
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					137
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					137
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					137
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					137
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					41
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					41
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					41
04	2490	N	1077	-0-	-1413	-0-	1077	2			N	-0-					41
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	813	2			N	-0-					41
06	1230	N	718	-0-	-512	-0-	718	2			N	-0-					41
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					41
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					41
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					41
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					41
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					41
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4511	2	18	9	N	16					214
02	4144	X	4011	-0-	-133	-0-	3986	2	25	9	N	23					237
03	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	4575	2	41	9	N	37	183	1			91
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4672	2	34	9	N	31					122
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					122
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					122
07	4867	X	4371	-0-	-496	-0-	4325	2	46	9	N	42					164
08	4867	X	2910	-0-	-1957	-0-	2891	2	19	9	N	17					181
09	4710	X	2828	-0-	-1882	-0-	2828	2			N	-0-					181
10	4774	X	3257	-0-	-1517	-0-	3237	2	20	9	N	18					199
11	4620	X	717	-0-	-3903	-0-	717	2			N	-0-	164	1			35
12	4371	X	3344	-0-	-1027	-0-	3338	2	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 44,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	38	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	52	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	51	1	823	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	47	1	742	3	Y	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					13
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					13
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					13
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					13
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	-0-					13
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					13
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					13
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					13
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					13
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					13
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					13
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	77	1	1655	3	Y	-0-					20
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	75	1	1469	3	Y	13					33
							14	9									
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	77	1	1524	3	Y	1					34
							1	9									
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	80	1	1529	3	Y	-0-					34
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					34
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	77	1	1426	3	Y	-0-					34
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	76	1	1469	3	Y	-0-					34
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	75	1	1352	3	Y	-0-					34
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1459	3	Y	-0-					34
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	3	Y	-0-					34
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	3	Y	-0-					34
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	81	1	1462	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-					20
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	60	1	1176	3	Y	15					35
							17	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	3	Y	1					36
							1	9									
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	66	1	1277	3	Y	-0-					36
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	71	1	1309	3	Y	-0-					36
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	63	1	1247	3	Y	-0-					36
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	68	1	1279	3	Y	-0-					36
08	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	70	1	1259	3	Y	-0-					36
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	66	1	1223	3	Y	-0-					36
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1271	3	Y	-0-					36
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	69	1	1215	3	Y	-0-					36
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	136	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	126	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	134	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	135	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	138	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	134	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	134	1	276	3	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	417	2	N	28					51
02	420	N	270	-0-	-150	-0-	33 1	1 9	236	2	N	1					52
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	N	-0-					52
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	41	1	357	2	N	-0-					52
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	-0-					52
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	2	N	-0-					52
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-					52
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	481	2	N	-0-					52
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	2	N	-0-					52
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	49	1	363	2	N	-0-					52
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	48 20	1 9	256	2	N	18					70
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	48 13	1 9	262	2	N	12					82

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	N	9					53
							10	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	3					56
							3	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	764	2	N	15	42	1			29
							17	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-					29
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	N	20					49
							22	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	N	10					59
							11	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	6					65
							7	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	N	6					71
							7	9									
09	990	N	676	-0-	-314	-0-	54	1	621	2	N	1					72
							1	9									
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	60	1	926	2	N	19					91
							21	9									
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	58	1	655	2	N	15					106
							17	9									
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	57	1	550	2	N	11					117
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3660	-0-	560	560	165	1 4 9	3491	2	N	4					46
02	3892	X	3332	-0-	-560	-0-	145	1 21 9	3166	2	N	19					65
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	159	1 21 9	3442	2	N	19					84
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	157	1 8 9	3564	2	N	7	84	1			7
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1 8 9	2364	2	N	7					14
06	2400	X	873	-0-	-1527	-0-	105	1 2 9	766	2	N	2					16
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2546	2	N	1					17
08	2480	X	2275	-0-	-205	-0-	136	1 4 9	2135	2	N	4					21
09	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	135	1 6 9	2168	2	N	5					26
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	136	1 7 9	2258	2	N	6					32
11	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	129	1 11 9	2061	2	N	10					42
12	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	134	1 21 9	1879	2	N	19					61

TOTAL GAS PROD: 31,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	276	2	N	1					36
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1 22 9	268	2	N	20					56
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1 17 9	304	2	N	15					71
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	363	2	N	2					73
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	343	2	N	5					78
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	35	2	N	4					82
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1 22 9	482	2	N	20					102
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	51	1 24 9	373	2	N	22					124
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	341	2	N	5					129
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	49	1 13 9	379	2	N	12	52	1			89
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	49	1 6 9	310	2	N	5					94
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1 15 9	339	2	N	14					108

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					16
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	359	2	N	-0-					16
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					16
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	2	N	-0-					16
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	5	1	271	2	N	-0-					16
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	N	-0-					16
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	-0-					16
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	2	N	-0-					16
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	5	1	320	2	N	-0-					16
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-					16
11	330	N	167	-0-	-163	-0-	4	1	163	2	N	-0-					16
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					5
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	3	1	80	2	N	-0-					5
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-					5
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-					5
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					5
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					5
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					5
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					5
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	2	N	-0-					5
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	2	N	-0-					5
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					5
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	49	2	N	22	29	1			24
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	1 24	1 9	41	2	N	22					46
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	77	2	N	17	48	1			15
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	70	2	N	15					30
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	48 29	1 9	59	2	N	26					56
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	113	2	N	21					77
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	135	2	N	8					85
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25 21	1 9	130	2	N	19					104
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	144	2	N	2					106
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	116	2	N	8	83	1			31
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	47 24	1 9	97	2	N	22					53
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	47 22	1 9	91	2	N	20					73

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	14	1	794	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	887	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	13	1	884	2	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	12	1	851	2	N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	12	1	810	2	N	-0-					-0-
10	899	N	508	-0-	-391	-0-	8	1	500	2	N	-0-					-0-
11	840	N	655	-0-	-185	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-
12	837	N	686	-0-	-151	-0-	14	1	672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	N	-0-					9
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	4	1	334	2	N	-0-					9
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	4	1	361	2	N	-0-					9
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					9
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					9
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					9
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					9
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					6
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					6
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					6
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					6
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					6
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					6
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					6
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					6
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					6
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					6
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-					57
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	-0-					57
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	N	-0-					57
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	N	-0-					57
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	5					62
							6	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	3					65
							3	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	4					69
							4	9									
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	57	1	816	2	N	3					72
							3	9									
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	56	1	766	2	N	3					75
							3	9									
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	57	1	900	2	N	-0-					75
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	N	-0-					75
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					8
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	58	1	1130	2	N	10					18
							11	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	N	7					25
							8	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1184	2	N	-0-					25
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	60	1	1159	2	N	1					26
							1	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1185	2	N	-0-					26
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	61	1	1098	2	N	-0-					26
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					26
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	61	1	1101	2	N	1					27
							1	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	N	-0-					27
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	60	1	1053	2	N	-0-					27
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	413	2	N	3					16
							3	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	N	5					21
							6	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	N	-0-					21
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					21
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	503	2	N	-0-					21
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	432	2	N	1					22
							1	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	632	2	N	3					25
							3	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	448	2	N	-0-					25
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	N	2					27
							2	9									
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					27
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					28
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	N	1					29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	37					61
							41	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	64	1	2219	2	N	10	34	1			37
							11	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	2	N	22					59
							24	9									
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2346	2	N	11					70
							12	9									
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	76	1	2916	2	N	19					89
							21	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	77	1	2729	2	N	18					107
							20	9									
07	3100	N	3874	-0-	774	774	44	1	3818	2	N	11					118
							12	9									
08	3100	N	2757	-0-	-343	431	78	1	2667	2	N	11					129
							12	9									
09	2848	N	2417	-0-	-431	-0-	71	1	2329	2	N	15					144
							17	9									
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	70	1	2188	2	N	10	137	1			17
							11	9									
11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	2	N	20					37
							22	9									
*12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	2	N	24					61
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	3					27
							3	9									
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	44	1	459	2	N	5					32
							6	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	9					41
							10	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	N	-0-					41
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	N	2					43
							2	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					43
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-					43
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	3					46
							3	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	-0-					46
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	4					50
							4	9									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	1					51
							1	9									
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	31	1	371	2	N	2					53
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	43	1	1599	2	N	14					67
							15	9									
02	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	31	1	963	2	N	6					73
							7	9									
03	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	32	1	1119	2	N	-0-					73
04	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	36	1	1161	2	N	8					81
							9	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	2	N	1					82
							1	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	N	25					107
							28	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1138	2	N	9					116
							10	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	1					117
							1	9									
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	30	1	882	2	N	-0-					117
10	1178	N	685	-0-	-493	-0-	20	1	663	2	N	2					119
							2	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	882	2	N	16					135
							18	9									
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 12,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	10					17
							11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	N	5					22
							6	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	615	2	N	5					27
							6	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-					27
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	2					29
							2	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	2	N	-0-					29
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-					29
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	4	1	380	2	N	-0-					29
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	512	2	N	3					32
							3	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	8	1	698	2	N	-0-					32
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	N	-0-					32
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	88	1	1546	2	N	4					71
							4	9									
02	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	82	1	1319	2	N	4					75
							4	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	N	-0-					75
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	89	1	1429	2	N	5					80
							6	9									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	N	10					90
							11	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	2	N	11					101
							12	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	N	-0-					101
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1253	2	N	5					106
							6	9									
09	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	90	1	1310	2	N	4					110
							4	9									
10	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	83	1	1244	2	N	-0-					110
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	82	1	1230	2	N	4					114
							4	9									
12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	87	1	1333	2	N	3					117
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	-0-					15
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	69	1	540	2	N	-0-					15
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	N	-0-					15
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	69	1	635	2	N	-0-					15
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	N	-0-					15
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	69	1	908	2	N	-0-					15
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	N	-0-					15
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-					15
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	N	-0-					15
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	69	1	805	2	N	-0-					15
11	900	N	639	-0-	-261	-0-	12	1	627	2	N	-0-					15
12	930	N	565	-0-	-365	-0-	12	1	553	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	N	12					50
							13	9									
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	46	1	616	2	N	7	34	1			23
							8	9									
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	55	1	755	2	N	3					26
							3	9									
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	53	1	781	2	N	3					29
							3	9									
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	49	1	652	2	N	7					36
							8	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	-0-					36
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	2	N	14					50
							15	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	571	2	N	-0-					50
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	50	1	417	2	N	-0-					50
10	1147	N	622	-0-	-525	-0-	52	1	570	2	N	-0-					50
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	51	1	482	2	N	-0-					50
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	425	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	N	-0-					44
02	1316	N	982	-0-	-334	-0-	31	1	951	2	N	-0-					44
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	32	1	1095	2	N	-0-					44
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	33	1	1060	2	N	-0-					44
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-					44
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	29	1	1038	2	N	-0-					44
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	2	N	3					47
							3	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					47
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	36	1	1043	2	N	-0-					47
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1524	2	N	-0-					47
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	45	1	1511	2	N	5					52
							6	9									
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1668	2	N	7					30
							8	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1547	2	N	-0-					30
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	33	1	1982	2	N	10	30	1			10
							11	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1774	2	N	-0-					10
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	10					20
							11	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2105	2	N	7					27
							8	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	32	1	2308	2	N	-0-					27
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	34	1	2418	2	N	2					29
							2	9									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	36	1	2469	2	N	2					31
							2	9									
10	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	32	1	1996	2	N	3					34
							3	9									
11	2370	N	1603	-0-	-767	-0-	31	1	1569	2	N	3					37
							3	9									
12	2604	N	1676	-0-	-928	-0-	34	1	1638	2	N	4					41
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	N	1					15
							1	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	776	2	N	19					34
							21	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	904	2	N	10					44
							11	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	4					48
							4	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	871	2	N	4					52
							4	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	815	2	N	3					55
							3	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	1					56
							1	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	N	-0-					56
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	N	-0-					56
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	8	1	731	2	N	-0-					56
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	N	-0-					56
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	1					57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	2	33	1			8
							2	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	5					13
							6	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	434	2	N	14					27
							15	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	N	-0-					27
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	-0-					27
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	1					28
							1	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	-0-					28
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	1					29
							1	9									
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	51	1	412	2	N	2					31
							2	9									
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	51	1	428	2	N	3					34
							3	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	3					37
							3	9									
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	50	1	383	2	N	8					45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	635	2	N	20					54
							22	9									
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	45	1	556	2	N	30	43	1			41
							33	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	778	2	N	22					63
							24	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	N	15					78
							17	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	850	2	N	6					84
							7	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	N	18					102
							20	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1156	2	N	1					103
							1	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	N	6					109
							7	9									
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	52	1	616	2	N	13					122
							14	9									
10	1209	N	220	-0-	-989	-0-	47	1	163	2	N	9					131
							10	9									
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	52	1	543	2	N	6					137
							7	9									
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	52	1	544	2	N	7					144
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	14					109
							15	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	858	2	N	13	113	1			9
							14	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	2					11
							2	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	3					14
							3	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	N	9					23
							10	9									
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	2	N	21					44
							23	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	4					48
							4	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	8					56
							9	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	N	7					63
							8	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	N	11					74
							12	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1213	2	N	4					78
							4	9									
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	2	N	14					92
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	12	17	1			17
							13	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	16					33
							18	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1463	2	N	14					47
							15	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1674	2	N	1					48
							1	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	66	1	1903	2	N	10					58
							11	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	65	1	1730	2	N	2					60
							2	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	66	1	2301	2	N	2					62
							2	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	5					67
							6	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	2					69
							2	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1684	2	N	6					75
							7	9									
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	60	1	1132	2	N	10					85
							11	9									
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	59	1	1089	2	N	15					100
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					27
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					27
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					27
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					27
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					27
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6					31
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	115	2	10	9	N	9					40
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	N	5					45
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					48
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					58
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	N	2					60
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	126	2	8	9	N	7					67
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	133	2	3	9	N	3					70
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	N	3					73
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	158	2	13	9	N	12					85
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	125	2	9	9	N	8					93
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					100

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					92
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					92
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					92
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					92
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					92
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					92
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					92
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					92
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					92
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	40	1			53
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	247	-0-	-249	-0-	30	1	217	2	N	-0-					17
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	14	1	105	2	N	-0-					17
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	N	-0-					17
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	12	1	88	2	N	-0-					17
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	2	N	-0-					17
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	18	1	129	2	N	-0-					17
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	N	-0-					17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					17
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					17
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					17
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	1					18
							1	9									
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	10	1	67	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	N	-0-			20
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	2	N	-0-			20
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	-0-			20
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-			20
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	59	1	477	2	N	-0-			20
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	2	N	-0-			20
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-			20
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	454	2	N	-0-			20
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	2	N	-0-			20
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-			20
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	2	N	-0-			20
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - P/A 07/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			73
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			73
*03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-			73
*04	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-			73
*05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-			73
*06	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			N	-0-			73
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			73
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			73
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			73
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			73
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			73
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					2
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					2
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					2
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					2
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					2
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	32	1			39
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	N	3					42
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	N	5					47
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	3	4	9	N	4					51
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	N	2					53
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	4					57
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4					61
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	N	3	35	1			29
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	109	3	3	9	N	3					32
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					36
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	122	3	1	9	N	1					37
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	N	2	16	7			23

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					7
02	308	N	59	-0-	-249	-0-	59	3			N	-0-					7
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					7
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					7
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					7
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-					7
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					7
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					7
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					7
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					7
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					7
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	15	1			8
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	103	3	2	9	N	2					10
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					13
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	N	3					16
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					19
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	3	2	9	N	2					21
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2	9	1			14
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	3	2	9	N	2					16
09	810	N	522	-0-	-288	-0-	520	3	2	9	N	2					18
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1					19
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	3	2	9	N	2					21
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2	9	7			14

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	3			N	-0-					65
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	3			N	-0-					65
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	195	1	645	3	N	-0-					65
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	450	1	579	3	N	-0-					65
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	465	1	535	3	N	-0-					65
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	450	1	503	3	N	-0-					65
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	465	1	632	3	N	-0-					65
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	465	1	561	3	N	-0-					65
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	450	1	529	3	N	-0-					65
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	465	1	560	3	N	-0-					65
11	990	N	460	-0-	-530	-0-	460	3			N	-0-					65
12	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	465	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1826	-0-	-302	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	N	2051	-0-	-319	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1343	-0-	-641	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					31
02	252	N	105	-0-	-147 B	-0-	105	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2			N	-0-					31
04	480	N	291	-0-	-189 B	-0-	291	2			N	-0-					31
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					31
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					31
07	310	N	135	-0-	-175 B	-0-	135	2			N	-0-					31
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					31
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					31
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					31
*12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1889	-0-	-33 B	-0-	1889	3			N	-0-					124
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1379	3	1	9	N	1					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1351	3	3	9	N	3					128
04	1830	N	1494	-0-	-336 B	-0-	1493	3	1	9	N	1					129
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					129
06	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					129
07	1550	N	1524	-0-	-26 B	-0-	1524	3			N	-0-					129
08	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					129
10	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					129
11	1680	N	1253	-0-	-427 B	-0-	1253	3			N	-0-					129
12	1519	N	1185	-0-	-334 B	-0-	1185	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1					130
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					130
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					130
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					130
05	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					130
06	1410	N	898	-0-	-512	-0-	898	2			N	-0-					130
07	1302	N	739	-0-	-563	-0-	738	2	1	9	N	1					131
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	2			N	-0-					131
09	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	2			N	-0-					131
10	744	N	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	-0-					131
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2			N	-0-					131
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					62
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					62
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					62
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					62
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					62
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					62
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					62
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					62
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					62
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					25
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					25
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					25
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					25
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					25
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					39
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					39
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					39
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					39
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					39
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					39
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					39
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					39
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					39
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					39
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					47
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	332	2	10	9	Y	9					15
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					18
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					21
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	12	1			13
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	Y	4					17
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	Y	4					25
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4					29
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					47
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	293	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	332	2	10	9	Y	9					15
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4					19
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					22
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	12	1			14
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3					17
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	Y	4					25
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4					29
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	Y	10					47
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					6
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8					14
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5					19
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					22
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	13	1			13
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	Y	4					17
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4					25
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					29
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	Y	10					47
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	42	1			7
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					7
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8					15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					18
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					21
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	13	1			12
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	Y	5					17
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					21
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					24
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5					29
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					50
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					50
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					50
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					50
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					50
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					50
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					50
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					50
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					50
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					50
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					50
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					125
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					125
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					125
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					125
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					125
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					125
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					103
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					103
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					103
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					103
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					103
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			103
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					103
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			103
09	930	N	568	-0-	-362	-0-	567	2	1	9	N	1	1	8			103
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					103
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	653	2	13	9	N	12					115
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			9
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4	4	8			9
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					9
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			9
05	806	N	510	-0-	-296	-0-	506	2	4	9	N	4	4	8			9
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	921	2	3	9	N	3	3	8			9
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	956	2	4	9	N	4	4	8			9
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					9
09	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					9
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					9
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					9
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					29
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			N	-0-					29
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					29
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					29
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					29
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					29
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					29
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					29
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					29
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	N	1					38
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					38
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	3	2	9	N	2					40
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	894	3	1	9	N	1					41
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					41
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	848	3	1	9	N	1					42
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					42
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	962	3	1	9	N	1					43
09	840	N	121	-0-	-719	-0-	104	3	17	9	N	15					58
10	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					58
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					58
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					83
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					83
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					83
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					83
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					83
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					83
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					83
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					83
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	210	3	87	9	N	79	79	1			83
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					83
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					83
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	N	1					34
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					34
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					34
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					34
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					34
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					34
07	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					34
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					34
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					34
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					34
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					34
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	3	14	9	N	13	163	1			23
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	3	9	9	N	8					31
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	406	3	4	9	N	4					35
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	643	3	18	9	N	16					51
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					58
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					63
07	682	N	467	-0-	-215	-0-	464	3	3	9	N	3					66
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	529	3	3	9	N	3					69
09	660	N	398	-0-	-262	-0-	396	3	2	9	N	2					71
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					71
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	353	3	3	9	N	3					74
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	364	3	10	9	N	9					83

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					77
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1710	3	11	9	N	10					87
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1388	3	14	9	N	13					100
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1543	3	20	9	N	18					118
05	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1849	3	8	9	N	7					125
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	3	1	9	N	1					126
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	3	4	9	N	4	1	8			129
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	3	2	9	N	2					131
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					131
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					131
11	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1533	3	7	9	N	6					137
12	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	1704	3	11	9	N	10					147

TOTAL GAS PROD: 20,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					83
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					83
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					83
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					83
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					83
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					83
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					83
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					83
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					83
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					83
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					83
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	392	#	20	-0-	-372	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	434	#	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	420	#	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	341	#	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	360	#	349	-0-	-11	-0-	45	1	304	2	N	-0-					-0-
*12	372	#	245	-0-	-127	-0-	32	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	911	-0-	-169	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	731	-0-	-289	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	930	#	631	-0-	-299	-0-	25	1	606	2	N	-0-					-0-
08	930	#	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	900	#	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	930	#	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*11	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	161	1	1101	2	N	-0-					-0-
*12	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	158	1	1045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	457	2	42	9	N	38					122
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32					154
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	480	2	44	9	N	40					194
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11					205
05	465	#	338	-0-	-127	-0-	314	2	24	9	N	22	171	1			56
06	542	R	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19					75
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	21					96
							23	9									
08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	508	2	30	9	N	27					123
09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	499	2	29	9	N	26					149
10	522	R	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25					174
11	450	#	432	-0-	-18	-0-	53	1	360	2	N	17					191
							19	9									
*12	465	#	332	-0-	-133	-0-	40	1	264	2	N	25	164	1			52
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-	157	1			70
02	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1086	3	53	9	N	48					118
03	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1198	3	31	9	N	28					146
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1132	3	40	9	N	36					182
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1188	3	3	9	N	3					185
06	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7	169	1			23
07	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1162	3	75	9	N	68					91
08	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1132	3	37	9	N	34					125
09	510	#	146	-0-	-364	-0-	122	3	24	9	N	22					147
10	527	#	79	-0-	-448	-0-	56	3	23	9	N	21					168
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	18					186
12	527	#	27	-0-	-500	-0-	12	3	15	9	N	14					200

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					21
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
04	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					21
05	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					21
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					21
07	155	#	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					21
08	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					21
09	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					21
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					21
11	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					21
*12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					21
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					21
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					21
04	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					21
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21
06	180	#	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					21
07	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					21
08	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					21
09	180	#	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					21
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					21
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					21
*12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					98
02	616	#	564	-0-	-52	-0-	564	3			N	-0-					98
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					98
04	600	#	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					98
05	620	#	325	-0-	-295	-0-	325	3			N	-0-					98
06	600	#	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					98
07	620	#	349	-0-	-271	-0-	349	3			N	-0-					98
08	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					98
09	510	#	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					98
10	527	#	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					98
11	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					98
*12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	79					161
02	756	#	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					161
03	837	#	22	-0-	-815	-0-	9	3	13	9	N	12					173
04	810	#	58	-0-	-752	-0-	56	3	2	9	N	2					175
05	837	#	174	-0-	-663	-0-	174	3			N	-0-					175
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					175
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					175
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	277	3	13	9	N	12					187
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					187
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					187
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					187
*12	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					158
02	924	#	893	-0-	-31	-0-	893	2			N	-0-					158
03	992	#	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					158
04	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					158
05	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					158
06	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					158
07	992	#	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					158
08	992	#	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					158
09	990	#	823	-0-	-167	-0-	823	2			N	-0-					158
10	1023	#	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					158
11	960	#	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					158
12	899	#	347	-0-	-552	-0-	347	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	632	-0-	-174	-0-	620	2	12	9	N	11					17
02	672	#	636	-0-	-36	-0-	625	2	11	9	N	10					27
03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					37
04	780	#	628	-0-	-152	-0-	615	2	13	9	N	12					49
05	806	#	607	-0-	-199	-0-	603	2	4	9	N	4					53
06	690	#	642	-0-	-48	-0-	639	2	3	9	N	3					56
07	3041	R	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					56
08	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1023	2	26	9	N	24					80
09	630	#	45	-0-	-585	-0-	45	2			N	-0-					80
10	651	#	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					80
11	1950	#	625	-0-	-1325	-0-	625	2			N	-0-					80
12	2015	#	585	-0-	-1430	-0-	585	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	616	-0-	-190	-0-	605	2	11	9	N	10					18
02	672	#	613	-0-	-59	-0-	600	2	13	9	N	12					30
03	969	R	969	-0-	-0-	-0-	950	2	19	9	N	17					47
04	780	#	625	-0-	-155	-0-	610	2	15	9	N	14					61
05	744	#	512	-0-	-232	-0-	510	2	2	9	N	2					63
06	705	R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					66
07	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					66
08	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1520	2	13	9	N	12					78
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					78
10	744	#	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					78
11	1050	#	630	-0-	-420	-0-	630	2			N	-0-					78
12	1085	#	610	-0-	-475	-0-	610	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					43
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					43
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					43
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					43
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					43
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					43
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					43
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					43
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					43
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43
11	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-					43
12	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	2	1	9	N	1					4
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	3	1			1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					2
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					2
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					2
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					3
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	3	1			1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					2
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					2
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	296	2	1	9	N	1					3
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					3
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7					51
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					55
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	265	2	9	9	N	8					63
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	220	2	7	9	N	6					69
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	200	2	2	9	N	2					71
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	244	2	12	9	N	11					82
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	209	2	7	9	N	6	29	1			59
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	163	2	8	9	N	7					66
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	193	2	8	9	N	7					73
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	N	7					80
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	N	6					86
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5					91

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2					2
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					2
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					11
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					11
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					11
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					100
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					100
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					100
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					100
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					100
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					100
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					100
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					100
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					100
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			Y	-0-					100
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					100
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					22
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					22
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					22
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					22
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					22
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					22
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					22
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					22
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					22
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			23
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			23
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			23
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			23
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			23
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			23
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			23
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			23
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3		Y	-0-			23
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			23
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			23
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			55
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			55
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			55
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			55
05	1023	N	277	-0-	-746	-0-	277	3		N	-0-			55
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3		N	-0-			55
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			55
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			55
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			55
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			55
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3		N	-0-			55
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					109
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					109
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					109
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					109
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					109
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					109
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					109
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					109
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					84
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					84
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					84
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					84
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					84
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					84
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					84
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					84
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					84
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					84
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, EAST //CONT.// 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC //CONT.// 470757
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					44
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					44
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					44
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					44
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					44
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					44
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	N	7					25
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	392	3	8	9	N	7					32
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	449	3	19	9	N	17					49
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	460	3	19	9	N	17					66
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	401	3	12	9	N	11					77
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	381	3	10	9	N	9					86
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	408	3	11	9	N	10					96
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					97
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	359	3	14	9	N	13					110
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	3	11	9	N	10					120
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	N	11					131
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	12	9	N	11					142

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					79
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1022	2	20	9	N	18					125
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	943	2	23	9	N	21					146
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1075	2	18	9	N	16					162
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					162
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1075	2	6	9	N	5					167
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4	157	1			14
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1164	2	18	9	N	16					30
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					45
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	946	2	4	9	N	4					49
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					59
11	1170	N	996	-0-	-174	-0-	989	2	7	9	N	6					65
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1084	2	31	9	N	28					93

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	N	25					176
							28	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	819	2	N	36	164	1			48
							40	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	124	1	951	2	N	23					71
							25	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	913	2	N	9					80
							10	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	124	1	884	2	N	24					104
							26	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	120	1	915	2	N	25					129
							28	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	947	2	N	14					143
							15	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	124	1	943	2	N	25					168
							28	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	846	2	N	22					190
							24	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	898	2	N	45	168	1			67
							50	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	120	1	804	2	N	14					81
							15	9									
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	751	2	N	15					96
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					63
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					63
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	470	3	99	9	N	90	150	1			3
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					8
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4					12
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					17
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	360	3	7	9	N	6					23
08	372	N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6	9	N	5					28
09	360	N	163	-0-	-197	-0-	157	3	6	9	N	5					33
10	372	N	156	-0-	-216	-0-	150	3	6	9	N	5					38
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	N	1					39
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	3	1	9	N	1					40

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	N	14					133
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					139
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10					149
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	N	6					155
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	2	11	9	N	10					165
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					167
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					172
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	N	4					176
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					180
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					181
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					20
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					20
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	3			N	-0-					20
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					20
08	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					20
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					20
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	849	-0-	-143	-0-	465	1	384	3	N	-0-					97
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	420	1	389	3	N	-0-					97
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	465	1	550	3	N	-0-					97
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	450	1	490	3	N	-0-					97
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	465	1	471	3	N	-0-					97
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	450	1	378	3	N	-0-					97
07	961	N	876	-0-	-85	-0-	465	1	411	3	N	-0-					97
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	465	1	441	3	N	-0-					97
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	450	1	357	3	N	-0-					97
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	465	1	480	3	N	-0-					97
11	870	N	431	-0-	-439	-0-	431	3			N	-0-					97
12	837	N	278	-0-	-559	-0-	278	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	465	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	420	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	465	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	450	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	465	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	1			Y	-0-					-0-
08	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					33
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					33
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					33
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					33
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					33
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					33
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					33
08	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					33
09	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					33
10	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					33
*11	330	#	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					33
*12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

01	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	#	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	217	#	37	-0-	-180	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

01	248	#	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					35
02	196	#	37	-0-	-159	-0-	37	3			N	-0-					35
03	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					35
04	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					35
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					35
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					35
08	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					35
09	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					35
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
*11	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					35
*12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BRIDWELL OIL CO. 092480

BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					78
02	532	#	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					78
03	558	#	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					78
04	540	#	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					78
05	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					78
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					78
07	558	#	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					78
08	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					78
09	540	#	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					78
10	558	#	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					78
11	510	#	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					78
12	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD OIL, INC. 106343

DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - PLUGGED 06/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	93	1	453	3	Y	31					50
							34	9									
02	504	R	504	-0-	-0-	-0-	84	1	394	3	Y	24					74
							26	9									
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	93	1	459	3	Y	24	75	1			23
							26	9									
04	628	R	628	-0-	-0-	-0-	90	1	518	3	Y	18	3	1			38
							20	9									
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	93	1	325	3	Y	7					45
							8	9									
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	90	1	535	3	Y	37					82
							41	9									
07	645	R	645	-0-	-0-	-0-	93	1	524	3	Y	25	71	1			36
							28	9									
*08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	93	1	465	3	Y	17	4	1			49
							19	9									
*09	360	#	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	3	Y	-0-					49
*10	372	#	369	-0-	-3	-0-	93	1	276	3	Y	-0-					49
*11	360	#	290	-0-	-70	-0-	90	1	200	3	Y	-0-	49	1			-0-
12	465	#	259	-0-	-206	-0-	93	1	160	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1044	-0-	-568	-0-	1023	3	21	9	Y	19					179
02	1456	#	1089	-0-	-367	-0-	1077	3	12	9	Y	11					190
03	1612	#	1091	-0-	-521	-0-	1068	3	23	9	Y	21					211
04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1310	3	13	9	Y	12					223
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1232	3	15	9	Y	14					237
06	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1152	3	9	9	Y	8					245
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2	9	Y	2					247
08	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	Y	1	147	1			101
09	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11					112
10	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1201	3	4	9	Y	4					116
11	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1103	3	9	9	Y	8					124
12	1209	#	1077	-0-	-132	-0-	1076	3	1	9	Y	1	109	1			13

TOTAL GAS PROD: 13,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1675	-0-	-154	-0-	1644	3	31	9	Y	28					142
02	1596	#	1514	-0-	-82	-0-	1491	3	23	9	Y	21	143	1			20
03	1767	#	1638	-0-	-129	-0-	1620	3	18	9	Y	16					36
04	1710	#	1507	-0-	-203	-0-	1482	3	25	9	Y	23					59
05	1767	#	1307	-0-	-460	-0-	1307	3			Y	-0-					59
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					59
07	1674	#	220	-0-	-1454	-0-	220	3			Y	-0-					59
08	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1771	3	22	9	Y	20	44	1			35
09	1500	#	1459	-0-	-41	-0-	1442	3	17	9	Y	15					50
10	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1610	3	26	9	Y	24					74
11	1620	#	1457	-0-	-163	-0-	1433	3	24	9	Y	22					96
12	1457	#	1157	-0-	-300	-0-	1134	3	23	9	Y	21	67	1			50

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					5
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	3			Y	-0-					5
03	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					5
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					5
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					5
06	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					5
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					5
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					5
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					5
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					5
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					5
*12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	919	-0-	-11	-0-	912	3	7	9	Y	6					60
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	Y	3					63
03	930	#	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-	62	1			1
04	900	#	863	-0-	-37	-0-	859	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	930	#	826	-0-	-104	-0-	826	3			Y	-0-					2
06	900	#	718	-0-	-182	-0-	718	3			Y	-0-					2
07	930	#	720	-0-	-210	-0-	720	3			Y	-0-					2
08	899	#	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					2
09	870	#	682	-0-	-188	-0-	680	3	2	9	Y	2					4
10	910	R	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4					8
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2					10
*12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	1594	-0-	-669	-0-	1576	3	18	9	Y	16					65
02	1904	#	1654	-0-	-250	-0-	1643	3	11	9	Y	10					75
03	2294	#	354	-0-	-1940	-0-	354	3			Y	-0-	73	1			2
04	2220	#	1412	-0-	-808	-0-	1398	3	14	9	Y	13	3	1			12
05	2294	#	2081	-0-	-213	-0-	2071	3	10	9	Y	9					21
06	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1631	3	12	9	Y	11					32
07	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					32
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1238	3	3	9	Y	3					35
09	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7	9	Y	6					41
10	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2068	3	8	9	Y	7					48
11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1942	3	15	9	Y	14					62
*12	1974	R	1974	-0-	-0-	-0-	1973	3	1	9	Y	1	48	1			13

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

01	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	49	1	1051	3	Y	11					55
							12	9									
02	1064	#	1041	-0-	-23	-0-	52	1	983	3	Y	5					60
							6	9									
03	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	61	1	1084	3	Y	1	31	1			30
							1	9									
04	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	50	1	1027	3	Y	7	1	1			36
							8	9									
05	1147	#	1074	-0-	-73	-0-	51	1	1023	3	Y	-0-					36
06	1110	#	969	-0-	-141	-0-	48	1	920	3	Y	1					37
							1	9									
07	1147	#	911	-0-	-236	-0-	45	1	866	3	Y	-0-					37
08	1147	#	966	-0-	-181	-0-	48	1	916	3	Y	2					39
							2	9									
09	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	3	Y	-0-					39
10	1085	#	912	-0-	-173	-0-	48	1	862	3	Y	2					41
							2	9									
11	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	981	3	Y	1					42
							1	9									
12	1085	#	1041	-0-	-44	-0-	56	1	985	3	Y	-0-	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2015 - PLUGGED 03/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1063	-0-	-115	-0-	1042	3	21	9	Y	19					179
02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1051	3	21	9	Y	19	165	1			33
03	1209	#	995	-0-	-214	-0-	978	3	17	9	Y	15					48
04	1170	#	958	-0-	-212	-0-	932	3	26	9	Y	24					72
05	1209	#	1030	-0-	-179	-0-	999	3	31	9	Y	28					100
06	997	R	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	Y	17					117
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	806	3	21	9	Y	19					136
08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	880	3	18	9	Y	16	122	1			30
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	540	3	10	9	Y	9					39
10	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	Y	45					84
11	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1205	3	Y	28					112
							31	9									
*12	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	967	3	Y	33	116	1			29
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 12,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	322	-0-	322	1247	103	1	219	3	N	-0-					-0-
02	0	W	300	-0-	300	1547	92	1	208	3	N	-0-					-0-
03	1882	R	335	-0-	-1547	-0-	107	1	228	3	N	-0-					-0-
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	97	1	214	3	N	-0-					-0-
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	106	1	234	3	N	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	103	1	221	3	N	-0-					-0-
07	217	#	153	-0-	-64	-0-	93	1	60	3	N	-0-					-0-
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	106	1	216	3	N	-0-					-0-
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	103	1	211	3	N	-0-					-0-
10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	106	1	222	3	N	-0-					-0-
11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	103	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	106	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2955					N	-0-	12	1			3
02	0	W	665	-0-	665	3620	654	3	11	9	N	10	1	1			12
03	4359	R	739	-0-	-3620	-0-	728	3	11	9	N	10	11	1			11
04	750	#	730	-0-	-20	-0-	715	3	15	9	N	14	1	1			24
05	775	#	745	-0-	-30	-0-	722	3	23	9	N	21					45
06	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					45
07	744	#	728	-0-	-16	-0-	719	3	9	9	N	8	45	1			8
08	744	#	736	-0-	-8	-0-	726	3	10	9	N	9	3	1			14
09	720	#	645	-0-	-75	-0-	643	3	2	9	N	2					16
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4					20
11	720	#	700	-0-	-20	-0-	672	3	28	9	N	25					45
12	744	#	709	-0-	-35	-0-	697	3	12	9	N	11	36	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					54
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					54
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					54
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					54
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					54
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					54
07	496	#	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					54
08	496	#	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					54
09	480	#	264	-0-	-216	-0-	264	3			N	-0-					54
10	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					54
11	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					54
12	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					41
02	140	#	55	-0-	-85	-0-	1	1	54	2	N	-0-					41
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-					41
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					41
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					41
06	180	#	89	-0-	-91	-0-	1	1	88	2	N	-0-					41
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	1	1	111	2	N	-0-					41
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-					41
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	2	N	-0-					41
10	155	#	80	-0-	-75	-0-	1	1	79	2	N	-0-					41
11	150	#	39	-0-	-111	-0-	1	1	38	2	N	-0-					41
12	155	#	70	-0-	-85	-0-	1	1	69	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	464	-0-	-63	-0-	447	2	17	9	N	15					61
02	448	#	390	-0-	-58	-0-	382	2	8	9	N	7					68
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					80
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18					98
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19					117
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12					129
07	558	#	539	-0-	-19	-0-	524	2	15	9	N	14					143
08	558	#	433	-0-	-125	-0-	422	2	11	9	N	10					153
09	540	#	496	-0-	-44	-0-	486	2	10	9	N	9					162
10	558	#	520	-0-	-38	-0-	505	2	15	9	N	14					176
11	540	#	446	-0-	-94	-0-	428	2	18	9	N	16	179	1			13
12	527	#	488	-0-	-39	-0-	475	2	13	9	N	12					25

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	300	#	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
07	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	450	#	267	-0-	-183	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	465	#	287	-0-	-178	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	450	#	279	-0-	-171	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	360	-0-	360	2237	360	3			N	-0-					-0-
02	0	W	319	-0-	319	2556	319	3			N	-0-					-0-
03	2901	R	345	-0-	-2556	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	#	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	341	#	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	341	#	141	-0-	-200	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	330	#	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	427	-0-	-131	-0-	420	3	7	9	N	6					125
02	476	#	438	-0-	-38	-0-	432	3	6	9	N	5					130
03	527	#	523	-0-	-4	-0-	512	3	11	9	N	10					140
04	510	#	504	-0-	-6	-0-	489	3	15	9	N	14					154
05	527	#	503	-0-	-24	-0-	489	3	14	9	N	13					167
06	510	#	456	-0-	-54	-0-	441	3	15	9	N	14	156	1			25
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	479	3	8	9	N	7					32
08	527	#	419	-0-	-108	-0-	413	3	6	9	N	5					37
09	510	#	403	-0-	-107	-0-	396	3	7	9	N	6					43
10	496	#	449	-0-	-47	-0-	445	3	4	9	N	4					47
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6					53
12	496	#	436	-0-	-60	-0-	430	3	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					40
02	280	#	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					40
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					40
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					40
05	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					40
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					40
07	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					40
09	300	#	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					40
10	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					40
11	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					40
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					26
02	140	#	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					26
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					26
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					26
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					26
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					26
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					26
11	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					26
12	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					97
02	560	#	520	-0-	-40	-0-	520	3			N	-0-					97
03	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					97
04	570	#	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					97
05	589	#	525	-0-	-64	-0-	519	3	6	9	N	5					102
06	570	#	506	-0-	-64	-0-	498	3	8	9	N	7					109
07	589	#	556	-0-	-33	-0-	555	3	1	9	N	1	1	8			109
08	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					109
09	570	#	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					109
10	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					109
11	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					109
12	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	343	-0-	-29	-0-	335	3	8	9	N	7					120
02	336	#	314	-0-	-22	-0-	304	3	10	9	N	9					129
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	N	6					135
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	344	3	11	9	N	10					145
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					155
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	315	3	17	9	N	15					170
07	372	#	66	-0-	-306	-0-	66	3			N	-0-					170
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					170
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	172	1			-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - P/A 10-08-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					173
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					173
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					173
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					173
06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					173
07	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					173
08	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					173
10	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					173
11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					173
*12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	R	407	-0-	-0-		-0-	407	3			N	-0-					45
02	728	#	321	-0-	-407		-0-	321	3			N	-0-					45
03	806	#	190	-0-	-616		-0-	190	3			N	-0-					45
04	780	#	618	-0-	-162		-0-	618	3			N	-0-					45
05	589	#	414	-0-	-175		-0-	414	3			N	-0-					45
06	531	R	531	-0-	-0-		-0-	531	3			N	-0-					45
07	341	#	305	-0-	-36		-0-	305	3			N	-0-					45
08	651	#	88	-0-	-563		-0-	88	3			N	-0-					45
09	630	#	179	-0-	-451		-0-	179	3			N	-0-					45
10	558	#	425	-0-	-133		-0-	425	3			N	-0-					45
*11	540	#	309	-0-	-231		-0-	309	3			N	-0-					45
*12	310	#	NO RPT	-0-	-310		-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	T. A.	420	-0-	420	420	420	3		Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	420				Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	420				Y	-0-			22
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	420				Y	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	264	-0-	-139	-0-	264	3		N	-0-			125
02	364 #	183	-0-	-181	-0-	183	3		N	-0-			125
03	372 #	211	-0-	-161	-0-	211	3		N	-0-			125
04	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			125
05	279 #	141	-0-	-138	-0-	141	3		N	-0-			125
06	270 #	45	-0-	-225	-0-	45	3		N	-0-			125
07	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3		N	-0-			125
08	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-			125
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			125
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			125
*11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			125
*12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			125

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	390 #	308	-0-	-82	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08	341 #	3	-0-	-338	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
*11	330 #	4	-0-	-326	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		629	-0-	629	629	460	2	169	9	N	154					196
02	DLQ G-10		472	-0-	472	1101	385	2	87	9	N	79	173	1			102
03	1673	N	572	-0-	-1101	-0-	546	2	26	9	N	24					126
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	N	14	1	8			139
05	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					139
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			139
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	516	2	20	9	N	18	1	8			156
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					156
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	378	2	22	9	N	20					176
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			176
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	156	1	1	8	20
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		490	-0-	490	1075	490	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	696	-0-	-1075	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-					153
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-					153
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-					153
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-					153
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-					153
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-					153
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					153
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-	143	1			10
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-					10
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					10
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-					10
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	611	-0-	-412	-0-	432	2	179	3	N	-0-					29
02	728	#	580	-0-	-148	-0-	405	2	175	3	N	-0-					29
03	806	#	538	-0-	-268	-0-	379	2	159	3	N	-0-					29
04	720	#	575	-0-	-145	-0-	398	2	177	3	N	-0-					29
05	744	#	537	-0-	-207	-0-	364	2	173	3	N	-0-					29
06	630	#	123	-0-	-507	-0-	81	2	42	3	N	-0-					29
07	651	#	58	-0-	-593	-0-	38	2	20	3	N	-0-					29
08	589	#	91	-0-	-498	-0-	59	2	32	3	N	-0-					29
09	570	#	375	-0-	-195	-0-	64	2	33	3	N	253	265	1			17
							278	9									
*10	527	#	98	-0-	-429	-0-	98	3			N	-0-	17	7			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					131
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					131
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					131
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					131
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					131
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					131
09	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					131
10	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					131
11	240	#	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					131
*12	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	163	-0-	-116	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	#	154	-0-	-86	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	35	1	168	2	N	-0-					-0-
06	270	#	72	-0-	-198	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-
07	279	#	9	-0-	-270	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
08	279	#	12	-0-	-267	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
09	210	#	12	-0-	-198	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
10	217	#	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	1032	3	4	9	N	4					155
02	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	901	3	2	9	N	2					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	1052	3	6	9	N	5					162
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	819	3	2	9	N	2					164
05	992	N	554	-0-	-438 B	-0-	551	3	3	9	N	3					167
06	1020	N	1002	-0-	-18 B	-0-	988	3	14	9	N	13	160	1			20
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1118	3	3	9	N	3					23
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1103	3	6	9	N	5					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	961	3	3	9	N	3					31
10	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					31
11	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	1017	3	18	9	N	16					47
*12	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042	3	9	9	N	8					55

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	740	-0-	-252 B	-0-	737	3	3	9	N	3					51
02	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	845	3	6	9	N	5					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1053	3	7	9	N	6					62
04	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1027	3	4	9	N	4					66
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1098	3	7	9	N	6					72
06	1020	N	427	-0-	-593 B	-0-	427	3			N	-0-					72
07	1054	N	405	-0-	-649 B	-0-	403	3	2	9	N	2					74
08	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1223	3	6	9	N	5					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	841	3	13	9	N	12					91
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1131	3	21	9	N	19					110
11	1200	N	831	-0-	-369 B	-0-	811	3	20	9	N	18					128
12	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	806	3	25	9	N	23					151

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	175	3	3	9	N	3					56
02	280	N	154	-0-	-126 B	-0-	153	3	1	9	N	1					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	139	3	2	9	N	2					59
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	310	3	7	9	N	6					65
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	223	3	2	9	N	2					67
06	150	N	49	-0-	-101 B	-0-	49	3			N	-0-					67
07	341	N	50	-0-	-291 B	-0-	50	3			N	-0-					67
08	217	N	91	-0-	-126 B	-0-	88	3	3	9	N	3					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	439	3	15	9	N	14					84
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	540	3	21	9	N	19					103
*11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	192	3	4	9	N	4					107
12	465	N	58	-0-	-407 B	-0-	48	3	10	9	N	9					116

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	90	-0-	-34		-0-	90	3		Y	-0-			13
02	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	3		Y	-0-			13
03	124 N	102	-0-	-22		-0-	102	3		Y	-0-			13
04	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	3		Y	-0-			13
05	93 N	80	-0-	-13		-0-	80	3		Y	-0-			13
06	90 N	82	-0-	-8		-0-	82	3		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	105	-0-	105		105	105	3		Y	-0-			13
08	195 N	90	-0-	-105		-0-	90	3		Y	-0-			13
09	90 N	67	-0-	-23		-0-	67	3		Y	-0-			13
10	93 N	75	-0-	-18		-0-	75	3		Y	-0-			13
11	90 N	83	-0-	-7		-0-	83	3		Y	-0-			13
12	62 N	51	-0-	-11		-0-	51	3		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	Y	15	35	1			20
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	2	14	9	Y	13					33
03	930	N	206	-0-	-724	-0-	193	2	13	9	Y	12					45
04	900	N	118	-0-	-782	-0-	107	2	11	9	Y	10	35	1			20
05	930	N	320	-0-	-610	-0-	312	2	8	9	Y	7					27
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	Y	9					36
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8					44
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	Y	6	34	1			16
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	535	2	12	9	Y	11					27
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	881	2	9	9	Y	8					35
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6					41
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	Y	13	34	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1737	-0-	-1363	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1767	-0-	-1033	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1285	-0-	-1815	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1398	-0-	-1602	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1945	-0-	-442	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	952	-0-	-2048	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	34	-0-	-3066	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	890	-0-	-2110	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1031	-0-	-1387	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

01	1922	#	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			N	-0-					147
02	2492	#	1666	-0-	-826	-0-	1664	3	2	9	N	2					149
03	2759	#	1712	-0-	-1047	-0-	1633	3	79	9	N	72	196	1			25
04	2670	#	2129	-0-	-541	-0-	2129	3			N	-0-					25
05	2573	#	2080	-0-	-493	-0-	2080	3			N	-0-					25
06	1860	#	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					25
07	2201	#	1849	-0-	-352	-0-	1849	3			N	-0-					25
08	2201	#	1430	-0-	-771	-0-	1430	3			N	-0-					25
09	2130	#	379	-0-	-1751	-0-	379	3			N	-0-					25
10	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					25
11	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					25
12	1860	#	1214	-0-	-646	-0-	1214	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

01	806	#	791	-0-	-15	-0-	761	2	30	9	N	27					189
02	728	#	712	-0-	-16	-0-	689	2	23	9	N	21					210
03	837	#	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					210
04	810	#	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					210
05	806	#	108	-0-	-698	-0-	108	2			N	-0-					210
06	780	#	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-					210
07	775	#	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					210
08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					210
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					210
*10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					210
*11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					211
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	159	3	187	9	N	170	172	1			37
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	142	3	110	9	N	100					137
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	171	3	113	9	N	103	162	1			78
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	153	3	55	9	N	50					128
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	141	3	24	9	N	22					150
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	3	198	9	N	180	326	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	153	1			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					121
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	203	3	66	9	N	60					181
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	150	3	72	9	N	65	170	1			76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	339	3	10	9	N	9					54
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	298	3	8	9	N	7					61
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					63
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	4					67
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					67
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					67
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					67
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		504	-0-	504	504	504	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	504					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - P/A 08/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					4
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					4
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					4
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					4
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					4
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					4
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					4
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					4
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					4
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	N	3					46
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	590	3	4	9	N	4					50
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	449	3	141	9	N	128	153	1			25
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	616	3	20	9	N	18					43
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	611	3	22	9	N	20					63
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	3	11	9	N	10					73
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					81
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					88
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					96
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	N	5					101
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	622	3	4	9	N	4					105
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					53
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					53
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					53
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					53
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					53
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					53
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					53
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	139	2	6	9	N	5					58
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	70	2	29	9	N	26					84
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	432	2	44	9	N	40					124
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14					138

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B	DENY	101	-0-	101	208	101	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	127	-0-	-130	-0-	127	3			Y	-0-					31
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					31
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					31
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					31
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					31
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					31
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					31
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					31
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					31
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY, NORTH (3150 SAND) 22869 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
WALTMAN, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 104632 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3142 - 3157

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					101
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					101
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					101
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					101
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					101
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					101
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					101
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					101
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					101
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					101
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					190
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					190
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					190
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					190
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					190
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					190
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					190
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					190
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					190
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					190
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			64
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3		N	-0-			64
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			64
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			64
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			64
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			64
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			64
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-			64
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3		N	-0-			64
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			64
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			64
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			25
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		337	-0-	337	337	334	2	3	9	Y	3					19
02	DLQ G-10		235	-0-	235	572	234	2	1	9	Y	1					20
03	915	N	343	-0-	-572	-0-	342	2	1	9	Y	1					21
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					21
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					23
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	2	1	9	Y	1					24
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					24
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	Y	1					25
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					25
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	23	1			4
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					5
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	589	#	545	-0-	-44	-0-	24	1	502	3	Y	17					140
							19	9									
02	570	R	570	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	25					165
							28	9									
03	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	522	3	Y	31					196
							34	9									
04	570	#	569	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	Y	27	167	1			56
							30	9									
05	608	R	608	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	26					82
							29	9									
06	570	#	397	-0-	-173	-0-	20	1	377	3	Y	-0-					82
07	527	#	31	-0-	-496	-0-	31	3			Y	-0-					82
08	527	#	168	-0-	-359	-0-	144	1	24	3	Y	-0-	74	1			8
09	567	R	567	-0-	-0-	-0-	540	1	20	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	558	1	26	3	Y	-0-					8
11	530	R	530	-0-	-0-	-0-	509	1	21	3	Y	-0-					8
12	527	#	18	-0-	-509	-0-	18	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	Y	11	28	1			10
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	3	29	9	Y	26	26	1			10
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	3	11	9	Y	10					20
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	2	15	1			7
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	286	3	2	9	Y	2					9
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	12	1			2
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	3	11	9	Y	10					12
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	416	3	14	9	Y	13					25
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	277	3	13	9	Y	12	32	1			5
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	Y	11					16
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	351	3	18	9	Y	16					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	700	3	116	9	N	105	113	1			69
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	630	3	105	9	N	95					164
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	682	3	112	9	N	102	114	1			152
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	617	3	86	9	N	78	111	1			119
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	477	3	72	9	N	65	113	1			71
06	780	N	515	-0-	-265	-0-	423	3	92	9	N	84					155
07	713	N	571	-0-	-142	-0-	506	3	65	9	N	59	110	1			104
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	503	3	108	9	N	98	111	1			91
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	446	3	97	9	N	88	105	1			74
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	523	3	81	9	N	74					148
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	297	-0-	-2803	94513	297	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	257	-0-	-2543	91970	257	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	297	-0-	-2803	89167	297	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	343	-0-	-2657	86510	343	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	355	-0-	-2745	83765	355	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	324	-0-	-2676	81089	324	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	307	-0-	-2793	78296	307	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	321	-0-	-2779	75517	321	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	303	-0-	-2697	72820	303	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	317	-0-	-2783	70037	317	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	286	-0-	-2714	67323	286	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	205	-0-	-2895	64428	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	N	4					45
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					52
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	206	2	17	9	N	15					67
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					69
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	N	1					70
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	136	2	6	9	N	5					75
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	N	2					77
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	N	2					79
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					81
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					81
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	9	N	6					87
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					124
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	14	1	27	2	N	-0-					124
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	6					130
							7	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	18	1	19	2	N	9					139
							10	9									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	N	1					140
							1	9									
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	18	1	16	2	N	5					145
							6	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	N	1	146	1			-0-
							1	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	86	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	99	1	38	2	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					17
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-					17
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	5					22
							6	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	11	2	N	4					26
							4	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	2					28
							2	9									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	11	1	11	2	N	6					34
							7	9									
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	33	1			1
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					1
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	22	2	N	1					2
							1	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	85	1	42	2	N	1					3
							1	9									
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	64	1	25	2	N	3					6
							3	9									
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	1	5	2	N	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 3806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) //CONT.// 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					81
02	1036	N	754	-0-	-282	-0-	754	3			N	-0-					81
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	N	1	1	8			81
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1113	3	1	9	N	1	1	8			81
05	837	N	454	-0-	-383	-0-	454	3			N	-0-					81
06	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	3			N	-0-					81
07	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1033	3	3	9	N	3	3	8			81
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					81
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					81
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					81
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					81
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					85
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					85
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					85
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					85
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					85
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					85
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					85
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	85	7			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202	X	12	-0-	-190	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			56
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			56
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			56
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			56
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			56
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			56
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			56
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			56
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			56
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			56
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

01	124	N	83	-0-	-41	-0-	28	1	52	2	Y	3					50
							3	9									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	19	1	41	2	Y	3					53
							3	9									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	23	1	51	2	Y	1					54
							1	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	27	1	45	2	Y	-0-					54
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	Y	1					55
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	3					58
							3	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					58
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					29
04	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	2			N	-0-					29
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					29
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					29
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					29
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					29
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					29
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					30
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30
03	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	1461	2			N	-0-					30
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					30
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					30
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					30
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					30
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					30
09	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	2			N	-0-					30
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					30
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					30
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					21
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					21
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					21
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					21
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					21
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					21
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					21
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					21
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					21
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1589	2	201	9	N	183	173	1			66
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1466	2	116	9	N	105					171
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1313	2	147	9	N	134	174	1			131
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1463	2	188	9	N	171	171	1			131
05	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1270	2	161	9	N	146	181	1			96
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1382	2	164	9	N	149	173	1			72
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1491	2	144	9	N	131	167	1			36
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1338	2	81	9	N	74					110
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1279	2	142	9	N	129	167	1			72
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	981	2	55	9	N	50					122
11	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1091	2	106	9	N	96	169	1			49
12	1457	N	914	-0-	-543	-0-	858	2	56	9	N	51					100

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					51
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					51
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					51
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					51
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					51
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		176	-0-	176	350	176	2			Y	-0-					51
09	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	2			Y	-0-					51
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					51
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					20
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					20
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					20
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					20
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		571	-0-	571	1184	571	2			Y	-0-					20
09	1500	N	526	-0-	-974	210	526	2			Y	-0-					20
10	745	N	535	-0-	-210	-0-	535	2			Y	-0-					20
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					61
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					61
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					61
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					61
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					61
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		171	-0-	171	328	171	2			Y	-0-					61
09	488	N	160	-0-	-328	-0-	160	2			Y	-0-					61
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					61
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					148
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					148
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					148
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					148
07	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					148
08	DLQ G-10		464	-0-	464	868	464	2			Y	-0-					148
09	1329	N	461	-0-	-868	-0-	461	2			Y	-0-					148
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					148
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					76
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					76
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					76
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					76
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					76
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		15	-0-	15	32	15	2			Y	-0-					76
09	47	N	15	-0-	-32	-0-	15	2			Y	-0-					76
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					76
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	899	N	84	-0-	-815	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	Y	15					51
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					53
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					53
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					53
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1					54
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2					56
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	1203	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		1029	-0-	1029	2232	1028	2	1	9	Y	1					57
09	1500	N	984	-0-	-516	1716	981	2	3	9	Y	3					60
10	2674	N	958	-0-	-1716	-0-	958	2			Y	-0-					60
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					18
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1					19
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12					31
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	N	6					37
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					40
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					40
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					41
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					51
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					54
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3					57
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	N	6					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			Y	-0-					150
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					150
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					150
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					150
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					150
08	DLQ G-10		16	-0-	16	32	16	2			Y	-0-					150
09	48	N	16	-0-	-32	-0-	16	2			Y	-0-					150
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					150
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	30	16	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	17	-0-	-30	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15					50
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2					52
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					52
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4					56
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	Y	1					57
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3003	2	2	9	Y	2					59
07	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3139	3134	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5920	2779	2	2	9	Y	2					61
09	1500	N	2540	-0-	1040	6960	2537	2	3	9	Y	3					64
10	9548	X	2588	-0-	-6960	-0-	2588	2			Y	-0-					64
11	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	2239	2			Y	-0-					64
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 25,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					146
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					151
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	N	12					163
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					171
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	N	10					181
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					184
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					194
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	511	2	13	9	N	12					206
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12					218
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	320	2	3	9	N	3					221
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					224
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					109
02	1344	X	1089	-0-	-255	-0-	1081	2	8	9	N	7					116
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					116
04	1830	X	887	-0-	-943	-0-	878	2	9	9	N	8					124
05	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	1593	2	2	9	N	2					126
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8	9	N	7					133
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	1647	2	3	9	N	3					136
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3389	1731	2	8	9	N	7					143
09	1500	N	1706	-0-	206	3595	1704	2	2	9	N	2					145
10	3100	N	1786	-0-	-1314	2281	1783	2	3	9	N	3					148
*11	3000	N	1761	-0-	-1239	1042	1755	2	6	9	N	5					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1042					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2	1	8			137
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					137
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8			137
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	N	1	1	8			137
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			137
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					137
07	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			N	-0-					137
08	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					137
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					137
10	930	N	234	-0-	-696	-0-	234	2			N	-0-					137
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					31
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					31
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					31
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					31
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					31
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					31
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					31
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					31
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	-0-					32
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	42	1	260	2	N	-0-					32
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	50	1	305	2	N	-0-					32
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	48	1	326	2	N	-0-					32
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	296	2	N	-0-					32
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	N	-0-					32
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	-0-					32
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	-0-					32
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	48	1	264	2	N	-0-					32
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	2	N	-0-					32
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	48	1	248	2	N	-0-					32
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	48	1	244	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	108	1	2654	2	N	15					105
							17	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	100	1	2939	2	N	2					107
							2	9									
03	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	100	1	2781	2	N	60					167
							66	9									
04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	120	1	2938	2	N	43					210
							47	9									
05	3379	X	2669	-0-	-710	-0-	100	1	2569	2	N	-0-					210
06	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	104	1	2508	2	N	-0-	170	1			40
07	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	124	1	2911	2	N	44					84
							48	9									
08	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	124	1	3065	2	N	31					115
							34	9									
09	3120	X	1469	-0-	-1651	-0-	120	1	1330	2	N	17					132
							19	9									
10	3069	X	2033	-0-	-1036	-0-	124	1	1884	2	N	23					155
							25	9									
11	3120	X	1013	-0-	-2107	-0-	120	1	863	2	N	27					182
							30	9									
12	3224	X	1440	-0-	-1784	-0-	124	1	1308	2	N	7					189
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					123
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	2	26	9	N	24	24	1			112
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					112
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					112
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					113
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					113
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					113
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					113
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					113
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					113
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					113
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			47
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					47
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					25
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					25
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					25
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					25
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					25
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					25
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					25
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					25
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					25
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					25
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					19
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	94	2			N	-0-					19
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					19
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					19
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					19
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					19
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					19
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					19
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	622	2	40	9	N	36					110
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					134
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					149
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					166
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	577	2	34	9	N	31	142	1			55
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	535	2	29	9	N	26					81
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	526	2	24	9	N	22					103
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	514	2	12	9	N	11					114
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	470	2	25	9	N	23					137
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	464	2	10	9	N	9					146
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	428	2	26	9	N	24					170
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	373	2	8	9	N	7					177

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	N	18	58	1			23
							20	9									
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	47	1	699	2	N	9					32
							10	9									
03	992	N	786	-0-	-206	-0-	53	1	721	2	N	11					43
							12	9									
04	960	N	791	-0-	-169	-0-	52	1	718	2	N	19					62
							21	9									
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	53	1	632	2	N	7					69
							8	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	523	2	N	17					86
							19	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	6					92
							7	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	591	2	N	3					95
							3	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1749	2	N	89	91	1			93
							98	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2311	2	N	30					123
							33	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	2	N	20					143
							22	9									
12	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	63	1	1375	2	N	26	101	1			68
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	3			Y	-0-					-0-
02	1004	N	482	-0-	-522	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					134
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					134
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					134
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					134
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					134
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					134
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					134
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					134
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					90
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
11	622	R	622	-0-	-0-	-0-	115	1	507	2	N	-0-					90
12	620	#	548	-0-	-72	-0-	547	2	1	9	N	1					91

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					39
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					39
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					39
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					39
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					39
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					39
07	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					39
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					39
09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					39
10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					39
11	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	115	1	1398	2	N	-0-					39
*12	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					40
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					40
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					40
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					40
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					40
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					40
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	714	-0-	-30	-0-	705	2	9	9	N	8					172
02	700	#	607	-0-	-93	-0-	599	2	8	9	N	7					179
03	775	#	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					179
04	750	#	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					179
05	713	#	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					179
06	690	#	475	-0-	-215	-0-	475	2			N	-0-	161	1			18
07	682	#	464	-0-	-218	-0-	462	2	2	9	N	2					20
08	742	R	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	N	4	1	8			23
09	715	R	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1					24
10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					27
11	720	#	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					27
12	744	#	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					92
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					92
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					92
05	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					92
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					92
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					92
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					92
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					92
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					92
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	#	99	-0-	-428	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	448	#	63	-0-	-385	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	403	#	33	-0-	-370	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	330	#	115	-0-	-215	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
08	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
09	300	#	72	-0-	-228	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11	690	#	156	-0-	-534	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			45
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-			45
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			45
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			45
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			45
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			45
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			45
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			45
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			45
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			45
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			45
12	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	111	-0-	-292	-0-	111	3			N	-0-					54
02	364	#	65	-0-	-299	-0-	65	3			N	-0-					54
03	403	#	48	-0-	-355	-0-	48	3			N	-0-					54
04	390	#	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-					54
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
06	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					54
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
09	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					15
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					15
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					15
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					15
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					15
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					15
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					15
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					15
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					124
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					125
03	155	#	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	N	1					126
04	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					126
05	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					126
06	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					126
07	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1430	2	2	9	N	2					128
08	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	N	1					129
09	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					129
10	1426	#	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					129
11	1830	#	908	-0-	-922	-0-	908	2			N	-0-					129
12	1891	#	625	-0-	-1266	-0-	624	2	1	9	N	1					130

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					24
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					24
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					24
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					24
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					24
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	9	Y	11					73
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	958	3	10	9	Y	9					82
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					82
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	881	3	1	9	Y	1					83
05	1085	N	775	-0-	-310	-0-	765	3	10	9	Y	9	72	1			20
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	883	3	7	9	Y	6					26
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	862	3	2	9	Y	2					28
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					28
09	900	N	679	-0-	-221	-0-	655	3	24	9	Y	22					50
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					50
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7					57
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	Y	4					61

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	936	-0-	-1014	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	665	-0-	-730	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					68
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					68
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					68
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					68
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	756	3	15	9	N	14					82
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					82
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					82
08	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	3			N	-0-					82
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					82
10	961	N	10	-0-	-951	-0-	10	3			N	-0-					82
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					82
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	900	N	403	-0-	-497	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	780	N	10	-0-	-770	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					33
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					33
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					33
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					33
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					33
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					33
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					33
09	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	3			N	-0-					33
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					33
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					33
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					57
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					57
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					57
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					57
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					57
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					57
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					57
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					57
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	90	1			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 113

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					32
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	844	3	22	9	Y	20					65
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8					73
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	820	3	6	9	Y	5	72	1			6
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	677	3	12	9	Y	11	3	1			14
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	784	3	2	9	Y	2					16
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	739	3	7	9	Y	6					22
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7					29
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	742	3	7	9	Y	6					35
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	576	3	9	9	Y	8					43
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	600	3	3	9	Y	3					46
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	711	3	6	9	Y	5					51
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	565	3	1	9	Y	1					47

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	613	-0-	-1278	-0-	545	2	68	9	N	62	176	1			70
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1325	2	133	9	N	121					191
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1558	2	139	9	N	126	171	1			146
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1411	2	123	9	N	112	170	1			88
05	1612	N	514	-0-	-1098	-0-	493	2	21	9	N	19					107
06	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1113	2	147	9	N	134	166	1			75
07	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	945	2	95	9	N	86					161
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1965	2	152	9	N	138	169	1			130
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1614	2	96	9	N	87	165	1			52
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	968	2	68	9	N	62					114
11	2040	N	678	-0-	-1362	-0-	608	2	70	9	N	64					178
12	1767	N	110	-0-	-1657	-0-	80	2	30	9	N	27					205

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					28
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					28
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					28
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					28
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					28
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					28
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					28
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					28
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					28
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					18
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					18
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					18
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					18
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					101
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	3	45	9	N	41					142
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	N	18					160
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1980	3	10	9	N	9					169
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	3	8	9	N	7					176
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					176
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2298	3	34	9	N	31	129	1			78
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					78
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					78
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					78
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					78
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					24
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					24
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					24
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					24
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					24
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	24	7			-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					62
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					62
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					62
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					62
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					62
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					62
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					62
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					62
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					116
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					116
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					116
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					116
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					116
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					116
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					116
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					116
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					116
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					116
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					116
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4 1 217 9		363	2	N	197	134	1			63
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3 1 96 9		263	2	N	87	133	1			17
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3 1 81 9		262	2	N	74	62	1			29
08	589	N	240	-0-	-349	-0-	2 1 77 9		161	2	N	70	71	1			28
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	2 1 69 9		152	2	N	63	67	1			24
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	20 1 77 9		133	2	N	70					94
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21 1 77 9		181	2	N	70	68	1			96
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20 1 86 9		155	2	N	78	70	1			104

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					34
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					34
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					34
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					34
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					34
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					34
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					34
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					34
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					34
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					34
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	130	-0-	130	347	130	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	128	-0-	128	475	128	2			N	-0-					-0-
07	637	N	162	-0-	-475	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	3	1	9	N	1					48
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			N	-0-					48
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					48
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					48
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					48
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					48
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					48
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					48
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					48
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					48
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	N	1					49
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
02	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					21
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	N	8					29
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					29
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					34
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	N	32	46	1			20
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					20
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	N	11					31
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					31
11	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					31
*12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	707	2	43	9	N	39					70

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	#	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					97
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	244	2	3	9	N	3					100
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					109
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5					114
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					114
06	330	#	286	-0-	-44	-0-	283	2	3	9	N	3					117
07	341	#	271	-0-	-70	-0-	269	2	2	9	N	2					119
08	341	#	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	N	1					120
09	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					120
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					120
11	300	#	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					120
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	N	4					124

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	#	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	270	#	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	336	#	145	-0-	-191	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	308	#	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					97
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					97
03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					97
04	210	#	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					97
05	217	#	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					97
06	210	#	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					97
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					97
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					97
09	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					97
10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					97
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					97
*12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					10
*02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					10
*03	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					10
*04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					10
*05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					10
06	2550	#	90	-0-	-2460	-0-	90	3			N	-0-					10
07	2635	#	93	-0-	-2542	-0-	93	3			N	-0-					10
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					10
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					10
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
*12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6	9	N	5					15

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					19
*02	420	#	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					19
*03	620	#	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					19
04	600	#	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					19
05	465	#	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					19
06	2850	#	60	-0-	-2790	-0-	60	3			N	-0-					19
07	2945	#	62	-0-	-2883	-0-	62	3			N	-0-					19
08	465	#	62	-0-	-403	-0-	62	3			N	-0-					19
09	390	#	60	-0-	-330	-0-	60	3			N	-0-					19
10	186	#	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					19
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					19
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					150
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					150
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					150
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					150
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					150
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					150
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					150
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					150
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					23
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					23
03	341	#	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-					23
04	330	#	124	-0-	-206	-0-	124	3			N	-0-					23
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
06	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					23
07	403	#	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					23
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					23
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					23
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					37
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	57	3	2	9	N	2	2	8			37
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					37
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					37
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					37
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					191
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					191
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					191
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					191
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					191
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					191
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					191
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					191
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					191
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					191
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4525	2	4	9	N	4					52
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	2	6	9	N	5					57
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					57
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					57
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					57
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					57
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					57
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	N	1					58
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					58
10	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3076	2	1	9	N	1					59
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3808	2	2	9	N	2					61
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 45,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					165
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					165
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					165
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					165
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					165
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					165
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					165
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					165
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					165
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					172
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					172
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					172
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					172
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					172
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					172
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					172
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					172
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					172
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					172
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					46
02	672	N	43	-0-	-629	-0-	43	3			N	-0-					46
03	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	3			N	-0-					46
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					46
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					46
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					46
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					46
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					46
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					46
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					46
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					46
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					29
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					29
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					29
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					29
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					29
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					161
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1144	2			N	-0-					161
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					161
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					161
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					161
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			N	-0-					161
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					161
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					161
09	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			N	-0-					161
10	1147	N	476	-0-	-671	-0-	476	2			N	-0-					161
11	1140	N	414	-0-	-726	-0-	414	2			N	-0-					161
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 12,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					18
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					18
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					18
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					18
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					18
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	1131	2			N	-0-					18
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					18
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					18
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					18
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					18
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					18
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					61
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					61
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					61
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					61
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					61
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					61
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					61
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					61
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					61
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					61
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	99	1	122	3	Y	-0-					17
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	3	Y	-0-					17
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	3	Y	-0-	15	1			2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	97	1	124	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	113	3	Y	1					7
							1	9									
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					7
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					7
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					7
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					7
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					7
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					7
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*11	2460		2457	-0-	-3	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1959	3	100	9	Y	91					100
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	1730	3	76	9	Y	69	126	1			43
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2182	3	113	9	Y	103					146
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1897	3	114	9	Y	104	137	1			113
05	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	1633	3	78	9	Y	71	125	1			59
06	2220	N	1716	-0-	-504	-0-	1638	3	78	9	Y	71	128	1			2
07	2077	N	696	-0-	-1381	-0-	676	3	20	9	Y	18					20
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1983	3	48	9	Y	44					64
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2232	3	98	9	Y	89	127	1			26
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2143	3	98	9	Y	89	113	1			2
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1774	3	77	9	Y	70					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	641	3	24	9	Y	22					55
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	568	3	18	9	Y	16	30	1			41
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	585	3	26	9	Y	24					65
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	553	3	29	9	Y	26	33	1			58
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	450	3	19	9	Y	17	30	1			45
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	539	3	19	9	Y	17	31	1			31
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	523	3	4	9	Y	4					35
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	3	12	9	Y	11					46
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	677	3	23	9	Y	21	30	1			37
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	674	3	23	9	Y	21	27	1			31
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	609	4	19	9	Y	17					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	138	3	10	9	Y	9					23
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	Y	6	12	1			17
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	3	11	9	Y	10					27
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	132	3	11	9	Y	10	13	1			24
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	105	3	8	9	Y	7	12	1			19
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	116	3	7	9	Y	6	12	1			13
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	109	3	2	9	Y	2					15
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4					19
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	12	1			16
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	11	1			13
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	136	3	8	9	Y	7					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	10					53
								11	9									
02		364	N	232	-0-	-132	-0-	8	1	218	3	Y	5					58
								6	9									
03		403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					58
04		390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					58
05		248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					58
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	36	6	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	246	118	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	353	107	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7	-0-	7	360	7	2			N	-0-					-0-
11	393	N	33	-0-	-360	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		331	-0-	331	794	331	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1332	538	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		370	-0-	370	1702	370	2			N	-0-					-0-
11	1997	N	295	-0-	-1702	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		243	-0-	243	495	243	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		232	-0-	232	727	232	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		257	-0-	257	984	257	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	220	-0-	-984	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	615	305	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		289	-0-	289	904	289	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	1215	311	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	289	-0-	-1215	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	276	235	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		556	-0-	556	832	556	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		537	-0-	537	1369	537	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	545	-0-	-1369	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		420	-0-	420	861	420	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		407	-0-	407	1268	407	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		442	-0-	442	1710	442	2			N	-0-					-0-
11	2136	N	426	-0-	-1710	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		336	-0-	336	714	336	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		349	-0-	349	1063	349	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		352	-0-	352	1415	352	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	314	-0-	-1415	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	799	386	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1200	401	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		393	-0-	393	1593	393	2			N	-0-					-0-
11	1968	N	375	-0-	-1593	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		474	-0-	474	950	474	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		455	-0-	455	1405	455	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		469	-0-	469	1874	469	2			N	-0-					-0-
11	2329	N	455	-0-	-1874	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	536	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		745	-0-	745	1281	745	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		615	-0-	615	1896	615	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		640	-0-	640	2536	640	2			N	-0-					-0-
11	2900	N	600	-0-	-2300	236	600	2			N	-0-					-0-
*12	827	N	591	-0-	-236	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		345	-0-	345	690	345	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		334	-0-	334	1024	334	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		345	-0-	345	1369	345	2			N	-0-					-0-
11	1703	N	334	-0-	-1369	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	511	263	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		256	-0-	256	767	256	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-	267	1034	267	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	261	-0-	-1034	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	429	206	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		192	-0-	192	621	192	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		233	-0-	233	854	233	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	265	-0-	-854	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		318	-0-	318	662	318	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		299	-0-	299	961	299	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		315	-0-	315	1276	315	2			N	-0-					-0-
11	1580	N	304	-0-	-1276	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		431	-0-	431	869	431	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		412	-0-	412	1281	412	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		479	-0-	479	1760	479	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	434	-0-	-1760	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1061	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2120	1059	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3131	1011	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		897	-0-	897	4028	897	2			N	-0-					-0-
11	2900	N	844	-0-	-2056	1972	844	2			N	-0-					-0-
*12	2823	N	851	-0-	-1972	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	662	332	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		329	-0-	329	991	329	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		346	-0-	346	1337	346	2			N	-0-					-0-
11	1683	N	346	-0-	-1337	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	38	26	2			N	-0-					-0-
11	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		689	-0-	689	689	689	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		671	-0-	671	1360	671	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1945	585	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		541	-0-	541	2486	541	2			N	-0-					-0-
11	2900	N	1113	-0-	-1787	699	1113	2			N	-0-					-0-
*12	1381	N	682	-0-	-699	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		298	-0-	298	599	298	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		289	-0-	289	888	289	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		302	-0-	302	1190	302	2			N	-0-					-0-
11	1472	N	282	-0-	-1190	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		551	-0-	551	1101	551	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		533	-0-	533	1634	533	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		522	-0-	522	2156	522	2			N	-0-					-0-
11	2729	N	573	-0-	-2156	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	51	38	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		57	-0-	57	108	57	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		72	-0-	72	180	72	2			N	-0-					-0-
10	263	X	83	-0-	-180	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		847	-0-	847	1726	847	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		788	-0-	788	2514	788	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		800	-0-	800	3314	800	2			N	-0-					-0-
11	2900	N	1121	-0-	-1779	1535	1121	2			N	-0-					-0-
*12	2451	N	916	-0-	-1535	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	403	-0-	403	403	403	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	398	-0-	398	801	398	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	381	-0-	381	1182	381	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	385	-0-	385	1567	385	2			N	-0-					-0-
11	1955 N	388	-0-	-1567	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					18
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					18
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					18
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					18
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					18
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					18
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					18
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					18
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					18
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					19
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					49
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					49
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					49
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					49
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					56
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					56
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					56
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					56
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					56
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					56
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	784	N	607	-0-	-177	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		76	-0-	76	217	76	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		108	-0-	108	325	108	2			N	-0-					-0-
10	401	X	76	-0-	-325	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		51	-0-	51	146	51	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		70	-0-	70	216	70	2			N	-0-					-0-
10	270	X	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	118	37	2			N	-0-					-0-
10	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

01	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	547	-0-	-972	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	203	-0-	-967	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	225	-0-	-1294	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	540 N	196	-0-	-344	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	431	-0-	-1039	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	299	-0-	-1561	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	570	N	205	-0-	-365	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					32
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					32
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					32
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					32
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					32
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					32
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					32
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					32
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					32
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					32
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					32
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					92
02	2800	N	33259	-0-	30459	30459	33259	3			N	-0-					92
03	3100	N	1153	-0-	-1947	28512	1153	3			N	-0-					92
04	3000	N	1140	-0-	-1860	26652	1140	3			N	-0-					92
05	3100	N	1133	-0-	-1967	24685	1133	3			N	-0-					92
06	25757	X	1072	-0-	-24685	-0-	1072	3			N	-0-					92
07	3069	X	1077	-0-	-1992	-0-	1077	3			N	-0-					92
08	1178	X	1039	-0-	-139	-0-	1039	3			N	-0-					92
09	1140	X	885	-0-	-255	-0-	885	3			N	-0-					92
10	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					92
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					92
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 45,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					28
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	3			N	-0-					28
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					28
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					28
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					28
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					28
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					28
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					28
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					28
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					28
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					28
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					97
03	217	N	147	-0-		-70	-0-	147	2			N	-0-					97
04	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					97
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					97
06	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	2			N	-0-					97
07	155	N	54	-0-		-101	-0-	54	2			N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					97
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-		-0-	-0-	167	1	80	2	N	-0-					40
02	336	N	-0-	-0-		-336	-0-					N	-0-					40
03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					40
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					40
05	263	N	263	-0-		-0-	-0-	183	1	80	2	N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
08	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	5					45
10	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	2			N	-0-					45
*11	118	N	118	-0-		-0-	-0-	2	1	110	2	N	5					50
								6	9									
*12	104	N	104	-0-		-0-	-0-	60	1	44	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					20
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					20
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					20
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					20
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					20
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					20
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					9
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					97
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					97
03	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					97
04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					98
05	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					98
06	270	#	83	-0-	-187	-0-	82	2	1	9	Y	1					99
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					99
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					100
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					100
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					100
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					100
12	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	483	2	209	3	N	-0-					117
02	532	N	334	-0-	-198	-0-	230	2	104	3	N	-0-					117
03	682	N	210	-0-	-472	-0-	146	2	64	3	N	-0-					117
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	295	2	131	3	N	-0-					117
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	390	2	182	3	N	-0-					117
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	338	2	167	3	N	-0-					117
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	331	2	165	3	N	-0-					117
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	309	2	152	3	N	-0-					117
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	292	2	138	3	N	19	116	1			20
							21	9									
*10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-	20	7			-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	124	1	283	3	Y	-0-					1
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	112	1	257	3	Y	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	3	Y	-0-					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	240	3	Y	-0-					1
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	3	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	120	1	226	3	Y	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	124	1	234	3	Y	-0-					1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	124	1	259	3	Y	-0-					1
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	100	1	266	3	Y	-0-					1
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	120	1	310	3	Y	-0-					1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292	3	Y	-0-					1
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	116	1	264	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					75
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					75
03	14B2 EXT		231	-0-	231	231	231	3			N	-0-					75
04	14B2 EXT		300	-0-	300	531	300	3			N	-0-					75
05	14B2 EXT		252	-0-	252	783	252	3			N	-0-					75
06	14B2 EXT		242	-0-	242	1025	242	3			N	-0-					75
07	14B2 EXT		341	-0-	341	1366	341	3			N	-0-					75
08	14B2 EXT		357	-0-	357	1723	357	3			N	-0-					75
09	14B2 EXT		196	-0-	196	1919	196	3			N	-0-					75
10	1989		70	-0-	-1919	-0-	70	3			N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					6
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					7
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					7
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					8
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					8
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1					9
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					9
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					9
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					9
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					44
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					44
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					44
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					45
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					45
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					46
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					46
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					47
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					47
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					47
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					47
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					50
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					50
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					50
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					51
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					51
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					52
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					52
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					53
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					53
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					53
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					53
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					47
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					47
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					47
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					48
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					48
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					49
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					49
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					50
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					50
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					50
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					50
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					11
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					11
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					11
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					11
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					11
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					11
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					11
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					11
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					11
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					11
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					11
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					83
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	2			N	-0-					83
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					83
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					83
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					83
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					83
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					83
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					83
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					83
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					83
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					83
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					68
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	645	3			N	-0-					68
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					68
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					68
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					68
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	817	3	22	9	N	20					88
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	713	3	47	9	N	43					131
08	899	N	519	-0-	-380	-0-	519	3			N	-0-					131
09	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	3			N	-0-					131
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4					135
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4					139
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					59
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					59
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					59
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					59
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					59
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					59
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					59
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					59
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					59
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	3	1	9	N	1					69
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	397	3	1	9	N	1					70
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	405	3	1	9	N	1					71
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	396	3	1	9	N	1					72
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1					73
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					74
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					75
08	868	N	506	-0-	-362	-0-	505	3	1	9	N	1					76
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	445	3	1	9	N	1					77
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					77
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					77
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1658	-0-	-667	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1487	-0-	-714	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1671	-0-	-339	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	602	2	47	9	N	43	183	1			144
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	443	2	108	9	N	98	167	1			75
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	629	2	66	9	N	60					135
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	539	2	50	9	N	45					180
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	371	2	134	9	N	122					302
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	46	189	1			159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	171	1			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	N	3					103
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2					105
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					105
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					105
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					105
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					105
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					105
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					105
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					105
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					105
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	448	#	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	#	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	450	#	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		204	-0-	204	3870	204	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		189	-0-	189	4059	189	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		201	-0-	201	4260	201	2			N	-0-					-0-
04	210		194	-0-	-16	4244	194	2			N	-0-					-0-
05	217		191	-0-	-26	4218	191	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	186	-0-	-2814	1404	186	2			N	-0-					-0-
07	1590	N	186	-0-	-1404	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1322	-0-	-11	-0-	1309	2	13	9	N	12					192
02	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					195
03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					199
04	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	N	6					205
05	1767	#	1353	-0-	-414	-0-	1347	2	6	9	N	5					210
06	1710	#	973	-0-	-737	-0-	963	2	10	9	N	9					219
07	2452	R	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	167	1			53
08	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	N	10					63
09	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1509	2	10	9	N	9					72
10	2449	#	1611	-0-	-838	-0-	1608	2	3	9	N	3					75
11	2370	#	1669	-0-	-701	-0-	1659	2	10	9	N	9					84
12	2449	#	1641	-0-	-808	-0-	1632	2	9	9	N	8					92

TOTAL GAS PROD: 19,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					92
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					92
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					92
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					92
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					92
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					92
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					92
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					139
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					139
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					139
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					139
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					139
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					139
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					139
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					7
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					7
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					7
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					7
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					7
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					7
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					7
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					7
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					49
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					49
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					49
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					49
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					49
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					49
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					49
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					49
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					49
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					76
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					76
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					76
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					76
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					76
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					76
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					76
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					76
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					76
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					76
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					22
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					22
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					22
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					22
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					22
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					22
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					22
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					22
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	3	17	9	Y	15	74	1			11
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	3	14	9	Y	13					24
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9					33
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	Y	10					43
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	3	12	9	Y	11					54
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	Y	4					58
07	DLQ G-10		590	-0-	590	590	584	3	6	9	Y	5					63
08	DLQ G-10		654	-0-	654	1244	648	3	6	9	Y	5					68
09	1834	N	590	-0-	-1244	-0-	583	3	7	9	Y	6	64	1			10
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	3	10	9	Y	9					19
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	3	13	9	Y	12					31
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	566	3	13	9	Y	12					43

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	832	3	19	9	Y	17	110	1	1	8	37
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	721	3	14	9	Y	13					50
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	3	15	9	Y	14					64
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	Y	14					78
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	982	3	19	9	Y	17					95
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	919	3	7	9	Y	6	2	8			99
07	DLQ G-10		885	-0-	885	885	876	3	9	9	Y	8					107
08	DLQ G-10		981	-0-	981	1866	972	3	9	9	Y	8					115
09	2200	N	883	-0-	-1317	549	874	3	9	9	Y	8	95	1			28
10	1433	N	884	-0-	-549	-0-	869	3	15	9	Y	14					42
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	818	3	19	9	Y	17					59
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	850	3	21	9	Y	19					78

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	3	8	9	Y	7					125
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					125
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					129
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					134
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					134
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	61	3	21	9	Y	19					153
07	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	61	3	8	9	Y	7					160
08	DLQ	G-10	63	-0-	63	132	61	3	2	9	Y	2					162
09	196	N	64	-0-	-132	-0-	61	3	3	9	Y	3					165
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					170
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					178
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					183

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	14					30
							15	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	14	1			16
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					16
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					16
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					16
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					16
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					16
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					16
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					16
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					16
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					16
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	817	2	164	9	N	149	149	1			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CADDO) //CONT.// 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					78
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					78
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					78
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					78
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					78
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					78
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					78
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					78
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					78
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					51
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					51
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					51
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					51
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					51
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					51
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					51
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, NW (K-3) //CONT.// 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	20	2	N	11	11	1			5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	16	2	N	10	6	1			9
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	20	2	N	8	10	1			7
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	20	2	N	9	10	1			6
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5 2	1 9	15	2	N	2					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			4
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	2	10	9	N	9	10	1			3
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	2	10	9	N	9	10	1			2
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					407
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					407
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					407
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					407
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					407
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					407
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					1330
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					1330
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					1330
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					1330
05	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1330
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
09	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1330
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
11	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1330
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1330

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					263
02	1288	#	1166	-0-	-122	-0-	1166	2			N	-0-					263
03	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					263
04	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					263
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
06	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					263
07	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
08	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
09	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					263
10	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
11	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					263
12	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	31	-0-	-1	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		845	-0-	845	845	845	3			Y	-0-					22
02	1553	N	708	-0-	-845	-0-	708	3			Y	-0-					22
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					22
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			Y	-0-					22
05	775	N	343	-0-	-432	-0-	343	3			Y	-0-					22
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					22
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	237	3	41	9	N	37	1	8				163
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24						187
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	540	3	81	9	N	74	172	1				89
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	3	76	9	N	69	1	8				157
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	N	53	2	8				208
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	496	3	64	9	N	58	165	1	1	8		100
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	507	3	78	9	N	71						171
08	620	N	147	-0-	-473	-0-	62	3	85	9	N	77	156	1	1	8		91
09	570	N	69	-0-	-501	-0-	51	3	18	9	N	16						107
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	395	3	13	9	N	12						119
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	426	3	75	9	N	68						187
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	115	3	20	9	N	18	168	1				37

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	11 25	1 9	237	3	Y	23					106
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	8 26	1 9	156	3	Y	24					130
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9 55	1 9	260	3	Y	50	159	1			21
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	7 15	1 9	224	3	Y	14					35
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7 52	1 9	221	3	Y	47					82
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	8 17	1 9	201	3	Y	15					97
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9 34	1 9	237	3	Y	31					128
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	8 55	1 9	188	3	Y	50					178
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7 50	1 9	216	3	Y	45	170	1			53
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	7 31	1 9	223	3	Y	28					81
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	8 39	1 9	101	3	Y	35					116
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	329	3	Y	8	72	1			52

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				120
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3				N	-0-				120
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3				N	-0-				120
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3				N	-0-				120
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3				N	-0-				120
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3				N	-0-				120
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3				N	-0-				120
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3				N	-0-				120
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3				N	-0-				120
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3				N	-0-				120
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3				N	-0-				120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				120

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	405	-0-	-215	-0-	405	3		N	-0-			3
02	616 #	586	-0-	-30	-0-	586	3		N	-0-			3
03	682 #	395	-0-	-287	-0-	395	1		N	-0-			3
04	660 #	400	-0-	-260	-0-	400	3		N	-0-			3
05	651 #	396	-0-	-255	-0-	394	3	2 9	N	2			5
06	630 #	380	-0-	-250	-0-	380	3		N	-0-			5
07	651 #	384	-0-	-267	-0-	384	3		N	-0-			5
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			5
09	390 #	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-			5
10	403 #	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			5
11	390 #	128	-0-	-262	-0-	128	3		N	-0-			5
12	403 #	85	-0-	-318	-0-	85	3		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			87
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			87
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			87
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			87
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			87
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			87
07	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			87
08	DLQ G-10	21	-0-	21	30	21	2		Y	-0-			87
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					130
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	N	3					133
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	174	3	7	9	N	6					139
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	151	3	6	9	N	5					144
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	157	3	10	9	N	9					153
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	137	3	9	9	N	8					161
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	128	3	4	9	N	4					165
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	3	10	9	N	9					174
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	120	3	18	9	N	16	171	1			19
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3					22
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5					27
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					59
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					59
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					59
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					59
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					59
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					59
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					59
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					59
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4					40
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					40
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					40
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					40
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	557	2	10	9	N	9					49
07	589 N	238	-0-	-351	-0-	238	2			N	-0-					49
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					49
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					4
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					4
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					4
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					4
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					4
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					4
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1185	-0-	-215	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	305	-0-	-865	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					97
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					97
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					97
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					97
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					97
07	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-	97	7			-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	608	2	12	9	N	11					71
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	494	2	20	9	N	18	78	1			11
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					21
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	508	2	9	9	N	8					29
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	482	2	9	9	N	8					37
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	465	2	15	9	N	14					51
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					58
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	482	2	12	9	N	11					69
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	422	2	4	9	N	4					73
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	490	2	3	9	N	3					76
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	470	2	8	9	N	7					83
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					84

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	S	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2
02	200	S	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					2
03	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
04	90	S	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					2
05	217	S	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
06	60	S	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					2
07	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	30	S	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					2
10	62	S	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					2
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	10	S	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20					109
02	1848	N	1066	-0-	-782	-0-	1054	2	12	9	N	11					120
03	1116	N	534	-0-	-582	-0-	526	2	8	9	N	7					127
04	990	N	121	-0-	-869	-0-	118	2	3	9	N	3					130
05	1178	N	285	-0-	-893	-0-	284	2	1	9	N	1					131
06	510	N	204	-0-	-306	-0-	202	2	2	9	N	2					133
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					134
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	186	2	1	9	N	1					135
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	63	2	1	9	N	1					136
10	217	N	37	-0-	-180	-0-	36	2	1	9	N	1					137
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	39	2	1	9	N	1					138
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1462	-0-	-708	-0-	1462	2			Y	-0-					1
02	1540	N	1317	-0-	-223	-0-	1317	2			Y	-0-					1
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			Y	-0-					1
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					1
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					1
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			Y	-0-					1
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1228	2	3	9	Y	3					4
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			Y	-0-					4
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	751	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	271	2	41	9	Y	37	167	1			10
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	241	2	19	9	Y	17					27
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	259	2	73	9	Y	66					93
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	209	2	13	9	Y	12					105
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					105
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	37	1			68
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					68
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	38	2	6	9	Y	5					73
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					73
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					73
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	318	-0-	-732	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	306	-0-	-624	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					20
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1151	2			Y	-0-					20
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			Y	-0-					20
04	1290	N	636	-0-	-654	-0-	636	2			Y	-0-					20
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					20
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					20
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					20
08	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			Y	-0-					20
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					20
10	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			Y	-0-					20
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			Y	-0-					20
12	806	N	194	-0-	-612	-0-	194	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	206	-0-	-214	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	63	X	56	-0-	-7	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		103	-0-	103	187	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			12
03	20 X	-0-	-0-	-20	-0-				Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	39					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					133
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	158	2	22	9	Y	20					153
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	2	22	9	Y	20					173
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	2	22	9	Y	20					193
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	128	2	34	9	Y	31	161	1			63
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	465	2	37	9	Y	34					97
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	378	2	36	9	Y	33					130
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	46	2	15	9	Y	14					144
10	496	N	71	-0-	-425	-0-	65	2	6	9	Y	5					149
11	390	N	111	-0-	-279	-0-	108	2	3	9	Y	3					152
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	77					180
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	62	2	92	9	N	84	172	1			92
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	17	2	44	9	N	40					132
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	N	13					145
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					145
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					146
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-	123	1			23
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1507	-0-	-413	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1098	-0-	-822	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
12	1705	X	1285	-0-	-420	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	353	2	28	9	Y	25					99
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41	9	Y	37					136
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	Y	20					156
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	Y	15					171
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	Y	11					182
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	Y	14					196
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	Y	26	107	1			115
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	2	21	9	Y	19					134
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	286	2	17	9	Y	15					149
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			Y	-0-					149
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			Y	-0-					149
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	560	-0-	-246	-0-	556	2	4	9	Y	4					17
02	644	N	260	-0-	-384	-0-	260	2			Y	-0-					17
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	918	2	249	9	N	226	334	1			24
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	928	2	78	9	N	71					95
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	832	2	72	9	N	65					160
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1001	2	129	9	N	117	166	1			111
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	931	2	134	9	N	122	155	1			78
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	950	2	96	9	N	87					165
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	989	2	90	9	N	82	170	1			77
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	939	2	98	9	N	89					166
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	836	2	58	9	N	53	166	1			53
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	936	2	109	9	N	99					152
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	876	2	84	9	N	76	165	1			63
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	893	2	89	9	N	81	78	1			66

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-				50
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9		Y	15				65
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9		Y	2				67
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				67
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	3				70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				70

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					40
02	196	X	12	-0-	-184	-0-	12	2			N	-0-					40
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					40
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					216
02	2044	X	1269	-0-	-775	-0-	1257	2	12	9	N	11	180	1			47
03	2294	X	1212	-0-	-1082	-0-	1212	2			N	-0-					47
04	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					47
05	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					47
06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-					47
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					47
08	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	1720	2	13	9	N	12					59
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2275	2	108	9	N	98					157
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2317	2	8	9	N	7					164
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2298	2	33	9	N	30					194
12	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2249	2	40	9	N	36	168	1			62

TOTAL GAS PROD: 23,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3148	2	14	9	N	13					142
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	N	22					164
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3573	2	15	9	N	14					178
04	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	1586	2	10	9	N	9	163	1			24
05	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	11	2			N	-0-					24
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	8					32
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					32
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	2	30	9	N	27					97
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4270	2	45	9	N	41					138
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4799	2	63	9	N	57					195
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4805	2	20	9	N	18	169	1			44
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5102	2	21	9	N	19					63
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					63
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					63
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4052	2	23	9	N	21	77	1			7
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5061	2	1	9	N	1					8
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5076	2	33	9	N	30					38
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5035	2	24	9	N	22					60
*12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4869	2	20	9	N	18					78

TOTAL GAS PROD: 57,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3322	2	64	9	N	58					110
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2906	2	63	9	N	57					167
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3361	2	87	9	N	79	169	1			77
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3033	2	61	9	N	55					132
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	N	30					162
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3127	2	57	9	N	52					214
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	N	9	171	1			52
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2301	2	47	9	N	43	40	1			55
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3181	2	55	9	N	50					105
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2944	2	42	9	N	38					143
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	N	44					187
*12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2649	2	46	9	N	42	181	1			48

TOTAL GAS PROD: 35,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2					12
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	456	-0-	-1466	-0-	450	2	6	9	N	5					140
02	1736	X	566	-0-	-1170	-0-	563	2	3	9	N	3					143
03	1922	X	939	-0-	-983	-0-	932	2	7	9	N	6					149
04	870	X	731	-0-	-139	-0-	705	2	26	9	N	24					173
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1001	2	72	9	N	65					238
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1160	2	29	9	N	26	169	1			95
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1257	2	67	9	N	61					156
08	1085	N	597	-0-	-488	-0-	551	2	46	9	N	42	67	1			131
09	1200	N	395	-0-	-805	-0-	370	2	25	9	N	23					154
10	1333	N	124	-0-	-1209	-0-	124	2			N	-0-					154
11	570	N	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-					154
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	132	1			23

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	874	1	535	2	N	21					227
							23	9									
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	701	1	398	2	N	16					243
							18	9									
03	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	919	1	406	2	N	25	167	1			101
							28	9									
04	1380	X	930	-0-	-450	-0-	569	1	346	2	N	14					115
							15	9									
05	1426	X	450	-0-	-976	-0-	450	2			N	-0-					115
06	1380	X	483	-0-	-897	-0-	30	1	453	2	N	-0-					115
07	1364	X	682	-0-	-682	-0-	180	1	502	2	N	-0-					115
08	1364	X	500	-0-	-864	-0-	60	1	440	2	N	-0-					115
09	930	X	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					115
10	682	X	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					115
11	660	X	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					115
12	682	X	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3150	-0-	50	186	76	1	2908	2	N	151	355	1			270
							166	9									
02	2561	N	2375	-0-	-186	-0-	48	1	2240	2	N	79	168	1			181
							87	9									
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	36	1	1711	2	N	38					219
							42	9									
04	1500	X	1361	-0-	-139	-0-	25	1	1307	2	N	26	157	1			88
							29	9									
05	1550	X	436	-0-	-1114	-0-	8	1	428	2	N	-0-					88
06	1500	X	204	-0-	-1296	-0-	4	1	200	2	N	-0-					88
07	1550	X	91	-0-	-1459	-0-	2	1	89	2	N	-0-					88
08	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	1	1	36	2	N	-0-					88
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					88
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6625	-0-	6625	13529	6408	2	217	9	N	197	182	1			159
02	T. A.		5882	-0-	5882	19411	5746	2	136	9	N	124	172	1			111
03	25216	X	5805	-0-	-19411	-0-	5517	2	288	9	N	262	175	1			198
04	7170	X	3718	-0-	-3452	-0-	3644	2	74	9	N	67	165	1			100
05	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	6292	2	161	9	N	146	166	1			80
06	6420	X	5525	-0-	-895	-0-	5435	2	90	9	N	82					162
07	6510	X	5577	-0-	-933	-0-	5320	2	257	9	N	234	165	1			231
08	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5768	2	227	9	N	206	329	1			108
09	6240	X	5569	-0-	-671	-0-	5346	2	223	9	N	203	167	1			144
10	6448	X	5015	-0-	-1433	-0-	4847	2	168	9	N	153	163	1			134
11	5790	X	4093	-0-	-1697	-0-	4047	2	46	9	N	42					176
12	5983	X	3805	-0-	-2178	-0-	3681	2	124	9	N	113	162	1			127

TOTAL GAS PROD: 64,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					167
02	1820	X	1441	-0-	-379	-0-	1435	2	6	9	N	5					172
03	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	1114	2			N	-0-					172
04	1950	X	1480	-0-	-470	-0-	1454	2	26	9	N	24					196
05	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	1489	2	19	9	N	17					213
06	1950	X	1384	-0-	-566	-0-	1381	2	3	9	N	3	167	1			49
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					49
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					49
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					49
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					49
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					49
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 22,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

*11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

01	403	X	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					78
02	364	X	215	-0-	-149	-0-	215	2			N	-0-					78
03	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					78
04	240	X	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					78
05	248	X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					78
06	240	X	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					78
07	248	X	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					78
08	217	X	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					78
09	210	X	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					78
10	217	X	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					78
11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					78
*12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	656	-0-	-274	-0-	634	2	22	9	N	20					57
02	756	X	567	-0-	-189	-0-	502	2	65	9	N	59					116
03	837	X	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-	91	1			25
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					25
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25
07	713	X	606	-0-	-107	-0-	605	2	1	9	N	1					26
08	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					26
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					26
10	744	X	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					26
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					26
12	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					143
02	504	X	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					143
03	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-	98	1			45
04	540	X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					45
05	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					45
06	540	X	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					45
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	554	2	3	9	N	3					48
08	558	X	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					48
09	540	X	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					48
10	558	X	539	-0-	-19	-0-	536	2	3	9	N	3					51
11	540	X	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	N	5					56
12	558	X	476	-0-	-82	-0-	474	2	2	9	N	2					58

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	568	-0-	-21	-0-	561	2	7	9	N	6					43
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					51
03	589	X	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	N	5					56
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					62
05	620	X	570	-0-	-50	-0-	561	2	9	9	N	8					70
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6					76
07	620	X	571	-0-	-49	-0-	567	2	4	9	N	4					80
08	620	X	509	-0-	-111	-0-	498	2	11	9	N	10					90
09	660	X	435	-0-	-225	-0-	429	2	6	9	N	5					95
10	682	X	472	-0-	-210	-0-	466	2	6	9	N	5					100
11	660	X	454	-0-	-206	-0-	448	2	6	9	N	5					105
12	558	X	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2					107

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	273	-0-	-130	-0-	261	2	12	9	N	11					90
02	364	X	268	-0-	-96	-0-	233	2	35	9	N	32					122
03	403	X	233	-0-	-170	-0-	229	2	4	9	N	4					126
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					126
05	310	X	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					126
06	300	X	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					126
07	310	X	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					126
08	248	X	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					126
09	240	X	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					126
10	248	X	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					126
11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					126
*12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	895	-0-	-717	-0-	894	2	1	9	N	1					101
02	1456	X	848	-0-	-608	-0-	846	2	2	9	N	2	2	8			101
03	992	X	981	-0-	-11	-0-	978	2	3	9	N	3	72	1	2	8	30
04	900	X	714	-0-	-186	-0-	714	2			N	-0-					30
05	930	X	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					30
06	960	X	435	-0-	-525	-0-	435	2			N	-0-					30
07	992	X	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-					30
08	992	X	260	-0-	-732	-0-	260	2			N	-0-					30
09	720	X	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-					30
10	589	X	175	-0-	-414	-0-	175	2			N	-0-					30
11	450	X	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					30
12	341	X	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7575	2	2	9	N	2					184
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6683	2	8	9	N	7					191
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7373	2	8	9	N	7					198
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					198
05	6665	X	5468	-0-	-1197	-0-	5438	2	30	9	N	27					225
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6784	2	9	9	N	8	168	1			65
07	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	6448	2	11	9	N	10					75
08	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6441	2	11	9	N	10					85
09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6641	2	11	9	N	10					95
10	6665	X	6488	-0-	-177	-0-	6476	2	12	9	N	11					106
11	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	6256	2	6	9	N	5					111
12	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	6258	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 79,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3400	-0-	300	300	3350	2	50	9	N	45	1	8			142
02	2800	N	4036	-0-	1236	1536	3957	2	79	9	N	72	143	1			71
03	3100	N	6584	-0-	3484	5020	6530	2	54	9	N	49	71	1			49
04	12109	X	7089	-0-	-5020	-0-	7050	2	39	9	N	35					84
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7380	2	46	9	N	42					126
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7537	2	43	9	N	39					165
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8118	2	31	9	N	28	165	1			28
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8062	2	46	9	N	42					70
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8090	2	17	9	N	15					85
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8390	2	24	9	N	22					107
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8149	2	61	9	N	55					162
*12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6867	2	30	9	N	27	177	1			12

TOTAL GAS PROD: 84,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	653	-0-	-215	-0-	647	2	6	9	N	5					5
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	516	2	12	9	N	11					16
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					16
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					16
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					16
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					16
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					16
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	2			N	-0-					16
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					16
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					16
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2961	2	61	9	N	55					175
02	3052	X	1756	-0-	-1296	-0-	1728	2	28	9	N	25					200
03	3441	X	1155	-0-	-2286	-0-	1149	2	6	9	N	5					205
04	3330	X	936	-0-	-2394	-0-	936	2			N	-0-					205
05	3441	X	443	-0-	-2998	-0-	443	2			N	-0-					205
06	2910	X	418	-0-	-2492	-0-	395	2	23	9	N	21	161	1			65
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					65
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					65
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					65
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	649	-0-	-2420	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	451	-0-	-2321	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	266	-0-	-2524	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	321	-0-	-1569	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	47	-0-	-1131	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	630	X	104	-0-	-526	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	496	X	123	-0-	-373	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					120
02	308	X	204	-0-	-104	-0-	204	2			N	-0-					120
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					120
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					120
05	248	X	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					120
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					120
07	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					120
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					120
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					120
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					120
11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					120
12	279	X	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					82
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					82
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					82
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					82
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					82
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					82
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					82
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	1241	2			N	-0-					59
02	1344	X	567	-0-	-777	-0-	567	2			N	-0-					59
03	1488	X	1101	-0-	-387	-0-	1101	2			N	-0-					59
04	1200	X	932	-0-	-268	-0-	932	2			N	-0-					59
05	1240	X	649	-0-	-591	-0-	649	2			N	-0-					59
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					59
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					59
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					59
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					59
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					59
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					59
12	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 15,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2					37
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	6	2	1	9	N	1					38
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					39
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					40
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					41
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					42
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					43
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					44
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					45
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					46
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					47
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					14
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					14
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					14
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					14
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					14
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					14
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					14
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					14
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					14
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					14
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					20
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					20
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					20
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					20
05	1023	N	659	-0-	-364	-0-	659	2			N	-0-					20
06	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					20
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					20
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					20
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					20
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					20
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					20
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					19
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	507	2	6	9	N	5					24
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					29
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	472	2	6	9	N	5					34
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					39
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	586	2	4	9	N	4					43
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					47
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4					51
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2	9	N	2					53
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					55
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	616	2	2	9	N	2					57
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					23
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					46
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					46
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					46
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					46
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					46
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					46
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					46
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					46
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					46
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	470	2	29	9	N	26					166
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	451	2	10	9	N	9	167	1			8
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	359	2	12	9	N	11					19
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	385	2	21	9	N	19					38
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	414	2	19	9	N	17					55
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	2	3	9	N	3					58
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	389	2	3	9	N	3					61
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	433	2	43	9	N	39					100
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	463	2	46	9	N	42					142
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					142
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					142
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8				84
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7				91
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12				103
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4				107
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	2	10	9	N	9				116
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	145	2	50	9	N	45	155	1		6
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	134	2	11	9	N	10				16
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	2	10	9	N	9				25
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	N	1				26
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1				27
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1	9	N	1				28
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	N	1				29

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1				133
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1				134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				135
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1				136
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1				137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				138
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1				139
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1				140
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1				141
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1				142
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1				143
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1				144

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	N	2					142
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	145	2	48	9	N	44	166	1			20
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20
04	180	X	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					20
05	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					20
06	210	X	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					20
07	217	X	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					20
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					20
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					20
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
11	180	X	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					20
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					15
02	308	X	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					15
03	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					15
04	330	X	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					15
05	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					15
06	330	X	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					15
07	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					15
08	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					15
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
11	300	X	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					15
12	310	X	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3596	2	276	9	N	251	345	1			9
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2724	2	221	9	N	201					210
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2709	2	132	9	N	120	174	1			156
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2161	2	144	9	N	131	180	1			107
05	1705	X	1297	-0-	-408	-0-	1229	2	68	9	N	62	163	1			6
06	1650	X	1596	-0-	-54	-0-	1513	2	83	9	N	75					81
07	1705	X	1645	-0-	-60	-0-	1513	2	132	9	N	120	158	1			43
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1600	2	154	9	N	140	171	1			12
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1594	2	107	9	N	97					109
10	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	1433	2	111	9	N	101	157	1			53
11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1385	2	54	9	N	49					102
12	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1458	2	122	9	N	111	164	1			49

TOTAL GAS PROD: 24,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	137	2	145	9	N	132	162	1			5
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	188	2	51	9	N	46					51
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	139	2	17	9	N	15					66
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	201	2	17	9	N	15					81
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	131	2	39	9	N	35					116
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	2	17	9	N	15					131
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					131
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	171	2	35	9	N	32	162	1			1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	177	2	24	9	N	22					23
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					24
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					25

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					46
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					46
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					46
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					46
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					46
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					46
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					25
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					25
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					25
05	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					25
06	270	X	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					25
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					25
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
09	210	X	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					25
10	372	X	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					25
11	360	X	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					25
12	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					15
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					15
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					15
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					15
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					15
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					15
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					15
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					15
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					15
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					15
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					34
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					35
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					38
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					39
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					40
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					41
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					42
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1	9	N	1					43
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					44
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					45

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	3	-0-		-12	-0-	3	2			N	-0-					19
02	28	X	-0-	-0-		-28	-0-					N	1					20
03	31	X	3	-0-		-28	-0-	2	2	1	9	N	1					21
04	30	X	13	-0-		-17	-0-	13	2			N	-0-					21
05	9	X	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					21
06	17	X	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-					21
07	13	X	4	-0-		-9	-0-	4	2			N	-0-					21
08	13	X	1	-0-		-12	-0-	1	2			N	-0-					21
09	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	1					22
10	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	1					23
11	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	1					24
12	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	1					25

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	10	-0-		-5	-0-	10	2			N	-0-					95
02	8	N	5	-0-		-3	-0-	5	2			N	-0-					95
03	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	1					96
04	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					96
05	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					96
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					96
07	14	N	3	-0-		-11	-0-	3	2			N	-0-					96
08	6	N	3	-0-		-3	-0-	3	2			N	-0-					96
09	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	2			N	-0-					96
10	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			N	-0-					96
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					96
12	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	438	-0-		-58	-0-	413	2	25	9	N	23					152
02	420	X	389	-0-		-31	-0-	361	2	28	9	N	25	159	1			18
03	465	X	439	-0-		-26	-0-	407	2	32	9	N	29					47
04	420	X	392	-0-		-28	-0-	370	2	22	9	N	20					67
05	434	X	427	-0-		-7	-0-	399	2	28	9	N	25					92
06	420	X	408	-0-		-12	-0-	382	2	26	9	N	24					116
07	434	X	391	-0-		-43	-0-	368	2	23	9	N	21					137
08	434	X	385	-0-		-49	-0-	364	2	21	9	N	19					156
09	420	X	352	-0-		-68	-0-	334	2	18	9	N	16	161	1			11
10	434	X	379	-0-		-55	-0-	358	2	21	9	N	19					30
11	420	X	365	-0-		-55	-0-	341	2	24	9	N	22					52
12	403	X	346	-0-		-57	-0-	322	2	24	9	N	22					74

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					25
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					25
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					25
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					25
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					25
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					25
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					53
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					53
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					53
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					53
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					53
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					53
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					53
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					53
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					53
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					50
02	308	X	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					50
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
05	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					50
06	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					50
07	341	X	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					50
08	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					50
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					50
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					50
*12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					67
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					67
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					67
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					67
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					67
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					67
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					67
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	703	-0-	-72	-0-	669	2	34	9	N	31					143
02	700	X	656	-0-	-44	-0-	627	2	29	9	N	26					169
03	775	X	727	-0-	-48	-0-	695	2	32	9	N	29	181	1			17
04	720	X	359	-0-	-361	-0-	345	2	14	9	N	13					30
05	744	X	549	-0-	-195	-0-	512	2	37	9	N	34					64
06	690	X	613	-0-	-77	-0-	574	2	39	9	N	35					99
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	N	20					119
08	713	X	624	-0-	-89	-0-	593	2	31	9	N	28					147
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	629	2	17	9	N	15	154	1			8
10	775	X	667	-0-	-108	-0-	639	2	28	9	N	25					33
11	750	X	629	-0-	-121	-0-	603	2	26	9	N	24					57
12	775	X	575	-0-	-200	-0-	547	2	28	9	N	25					82

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					1
02	140	X	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					1
03	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					1
04	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					1
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					1
07	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					1
08	124	X	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					1
09	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					1
10	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					1
11	120	X	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					1
12	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					1
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					1
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1
05	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1
06	330	X	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					1
07	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					1
08	341	X	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					1
09	330	X	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					1
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1
*12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	731	-0-	-1408	-0-	731	2			N	-0-					37
02	1932	X	789	-0-	-1143	-0-	657	2	132	9	N	120					157
03	1209	X	702	-0-	-507	-0-	694	2	8	9	N	7	164	1			-0-
04	930	X	731	-0-	-199	-0-	635	2	96	9	N	87					87
05	868	X	653	-0-	-215	-0-	622	2	31	9	N	28					115
06	840	X	631	-0-	-209	-0-	606	2	25	9	N	23					138
07	868	X	628	-0-	-240	-0-	609	2	19	9	N	17	152	1			3
08	744	X	592	-0-	-152	-0-	571	2	21	9	N	19					22
09	720	X	545	-0-	-175	-0-	531	2	14	9	N	13					35
10	651	X	593	-0-	-58	-0-	536	2	57	9	N	52					87
11	630	X	504	-0-	-126	-0-	483	2	21	9	N	19					106
12	620	X	509	-0-	-111	-0-	487	2	22	9	N	20					126

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	191	2	25	9	N	23					168
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-	151	1			17
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	2	15	9	N	14					31
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	190	2	9	9	N	8					39
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					39
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	124	2	23	9	N	21					60
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	232	2	32	9	N	29					89
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	196	2	13	9	N	12					101
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	272	2	17	9	N	15					116
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	316	2	17	9	N	15					131
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	270	2	13	9	N	12					143
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	239	2	15	9	N	14					157

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1189	2	83	9	N	75					134
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2343	971	2	100	9	N	91	175	1			50
03	500	N	1087	-0-	587	2930	1032	2	55	9	N	50					100
04	3000	N	952	-0-	-2048	882	874	2	78	9	N	71	169	1			2
05	1841	N	959	-0-	-882	-0-	912	2	47	9	N	43					45
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	843	2	67	9	N	61					106
07	992	N	843	-0-	-149	-0-	760	2	83	9	N	75	165	1			16
08	961	N	799	-0-	-162	-0-	738	2	61	9	N	55					71
09	900	N	691	-0-	-209	-0-	658	2	33	9	N	30					101
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	663	2	35	9	N	32					133
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	492	2	51	9	N	46	172	1			7
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	592	2	62	9	N	56					63

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					7
02	2520	X	1447	-0-	-1073	-0-	1447	2			N	-0-					7
03	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			N	-0-					7
04	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	2376	2			N	-0-					7
05	3286	X	1746	-0-	-1540	-0-	1746	2			N	-0-					7
06	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	2			N	-0-					7
07	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			N	-0-					7
08	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2069	2			N	-0-					7
09	2370	X	1868	-0-	-502	-0-	1868	2			N	-0-					7
10	2201	X	1679	-0-	-522	-0-	1679	2			N	-0-					7
11	2130	X	1445	-0-	-685	-0-	1445	2			N	-0-					7
12	2201	X	883	-0-	-1318	-0-	883	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

01	403	X	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					19
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					21
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

01	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4633	2	18	9	N	16					111
02	5040	X	3787	-0-	-1253	-0-	3720	2	67	9	N	61					172
03	5580	X	2840	-0-	-2740	-0-	2784	2	56	9	N	51	171	1			52
04	5010	X	933	-0-	-4077	-0-	933	2			N	-0-					52
05	5177	X	443	-0-	-4734	-0-	443	2			N	-0-					52
06	4500	X	180	-0-	-4320	-0-	180	2			N	-0-					52
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	1					53
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1					54
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					55
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					56
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					5
02	728	X	531	-0-	-197	-0-	531	2			N	-0-					5
03	806	X	506	-0-	-300	-0-	506	2			N	-0-					5
04	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					5
05	682	X	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-					5
06	600	X	408	-0-	-192	-0-	408	2			N	-0-					5
07	589	X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					5
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					5
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					5
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					5
11	570	X	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					5
12	589	X	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
02	812	X	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					39
03	899	X	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					39
04	870	X	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					39
05	868	X	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					39
06	840	X	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					39
07	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					39
08	868	X	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					39
09	840	X	569	-0-	-271	-0-	567	3	2	9	N	2					41
10	868	X	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					41
11	810	X	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					41
12	837	X	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					47
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	2744	2			N	-0-					47
03	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3042	2			N	-0-					47
04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	2868	2			N	-0-					47
05	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3042	2	1	9	N	1					48
06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2930	3			N	-0-					48
07	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	3			N	-0-					48
08	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2700	3			N	-0-					48
09	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2385	3	8	9	N	7					55
10	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2556	3	2	9	N	2					57
11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	3			N	-0-					57
12	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 33,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					24
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					24
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					24
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					24
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					24
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					24
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
02	532	X	335	-0-	-197	-0-	334	2	1	9	N	1					72
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					72
04	600	X	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-					72
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					74
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					76
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					76
08	744	X	606	-0-	-138	-0-	605	2	1	9	N	1					77
09	720	X	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					77
10	744	X	642	-0-	-102	-0-	641	2	1	9	N	1					78
11	630	X	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					78
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

01	775	X	70	-0-	-705	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	616	X	84	-0-	-532	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	558	X	40	-0-	-518	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	180	X	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					90
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					90
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					90
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					90
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					90
06	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					90
07	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					90
08	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					90
09	150	#	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					90
10	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					90
*11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					90
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					66
02	616	#	344	-0-	-272	-0-	344	3			N	-0-					66
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					66
04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					66
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					66
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					66
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					66
08	682	#	577	-0-	-105	-0-	408	3	169	9	N	154	161	1			59
09	660	#	453	-0-	-207	-0-	453	3			N	-0-					59
10	682	#	119	-0-	-563	-0-	119	3			N	-0-					59
*11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					59
*12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	210	#	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					63
02	560	#	14	-0-	-546	-0-	14	2			N	-0-					63
03	682	#	17	-0-	-665	-0-	17	2			N	-0-					63
04	660	#	260	-0-	-400	-0-	243	2	17	9	N	15					78
05	682	#	5	-0-	-677	-0-	2	2	3	9	N	3					81
06	180	#	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					81
07	279	#	204	-0-	-75	-0-	196	2	8	9	N	7					88
08	279	#	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-					88
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	76	1			12
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	217	#	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129
02	1568	#	779	-0-	-789	-0-	771	2	8	9	N	7					136
03	2108	#	634	-0-	-1474	-0-	630	2	4	9	N	4					140
04	2040	#	813	-0-	-1227	-0-	810	2	3	9	N	3					143
05	2108	#	864	-0-	-1244	-0-	864	2			N	-0-					143
06	2040	#	793	-0-	-1247	-0-	790	2	3	9	N	3					146
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					146
08	868	#	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					146
09	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					146
10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					146
11	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					146
12	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					22
02	1176	#	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					22
03	1178	#	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					22
04	1080	#	953	-0-	-127	-0-	953	3			N	-0-					22
05	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					22
06	1170	#	658	-0-	-512	-0-	658	3			N	-0-					22
07	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					22
08	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					22
09	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					22
10	1023	#	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					22
*11	1170	#	790	-0-	-380	-0-	700	3	90	9	N	82	87	1			17
*12	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	279	3	2	9	N	2					135
02	280	#	233	-0-	-47	-0-	229	3	4	9	N	4					139
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	193	3	15	9	N	14					153
04	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					153
05	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					153
06	270	#	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					153
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					153
08	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					153
09	240	#	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					153
10	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					153
11	240	#	135	-0-	-105	-0-	134	3	1	9	N	1					154
12	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 277513 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51005	-0-	51005	91580	49795	2	1210	9	N	1100	1353	1			29
02	2128		30634	-0-	28506	120086	30506	2	128	9	N	116					145
03	2356		21267	-0-	18911	138997	21148	2	119	9	N	108	161	1			92
04	2280		21140	-0-	18860	157857	21086	2	54	9	N	49	111	1			30
05	2356		15651	-0-	13295	171152	15623	2	28	9	N	25					55
06	2280		8070	-0-	5790	176942	8053	2	17	9	N	15					70
07	2356		6739	-0-	4383	181325	6583	2	156	9	N	142	174	1	2	8	36
08	2356		9871	-0-	7515	188840	9796	2	75	9	N	68					104
09	2280		7157	-0-	4877	193717	7131	2	26	9	N	24					128
10	2356		7028	-0-	4672	198389	6947	2	81	9	N	74					202
11	2280		6987	-0-	4707	203096	6972	2	15	9	N	14	172	1			44
12	2356		5529	-0-	3173	206269	5517	2	12	9	N	11					55

TOTAL GAS PROD: 191,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	149	-0-	-285	-0-	8	1	141	2	N	-0-					11
02	924	#	116	-0-	-808	-0-	6	1	110	2	N	-0-					11
03	1023	#	116	-0-	-907	-0-	6	1	110	2	N	-0-					11
04	990	#	181	-0-	-809	-0-	7	1	174	2	N	-0-					11
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					11
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					11
07	186	#	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	2	N	-0-					11
08	186	#	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					11
09	180	#	119	-0-	-61	-0-	5	1	114	2	N	-0-					11
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	2	N	-0-					11
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					11
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
02	336	#	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
03	372	#	79	-0-	-293	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
04	360	#	142	-0-	-218	-0-	5	1	111	2	N	24					24
							26	9									
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					24
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					24
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					24
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					24
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	2	N	-0-					24
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	N	-0-					24
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					24
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	104	2	28	9	N	25					79
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	94	2	19	9	N	17					96
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	131	2	25	9	N	23					119
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	117	2	20	9	N	18					137
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					137
06	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					137
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22	157	1			2
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	142	2	36	9	N	33					35
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	127	2	18	9	N	16					51
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16					67
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	116	2	21	9	N	19					86
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	116	2	23	9	N	21					107

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CLM OPERATING 161182
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-	114	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444		345	-0-	-1099	6	345	3			N	-0-					-0-
02	280	R	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	403	#	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	#	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	390	#	252	-0-	-138	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	341	#	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	390	#	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1435	-0-	-394	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1652	#	1609	-0-	-43	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	1848	-0-	-105	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1710	#	1683	-0-	-27	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1860	#	1613	-0-	-247	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1860	#	1478	-0-	-382	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1710	#	1674	-0-	-36	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
10	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*11	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*12	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	#	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	507	-0-	-113	-0-	488	2	19	9	N	17					93
02	588	#	405	-0-	-183	-0-	392	2	13	9	N	12					105
03	930	#	406	-0-	-524	-0-	400	2	6	9	N	5					110
04	900	#	534	-0-	-366	-0-	531	2	3	9	N	3					113
05	930	#	504	-0-	-426	-0-	484	2	20	9	N	18					131
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17					148
07	558	#	490	-0-	-68	-0-	477	2	13	9	N	12					160
08	558	#	66	-0-	-492	-0-	60	2	6	9	N	5					165
09	540	#	312	-0-	-228	-0-	306	2	6	9	N	5					170
10	496	#	358	-0-	-138	-0-	355	2	3	9	N	3					173
11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					175
12	496	#	469	-0-	-27	-0-	460	2	9	9	N	8					183

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	R	921	-0-	-0-	-0-	906	2	15	9	N	14					108
02	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					110
03	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					122
04	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1456	2	7	9	N	6					128
05	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1					129
06	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1					130
07	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	N	17					147
08	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					157
09	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1822	2	10	9	N	9					166
10	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10					176
11	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8					184
*12	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1904	2	32	9	N	29					213

TOTAL GAS PROD: 19,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	496	#	394	-0-	-102	-0-	30	1	364	2	N	-0-					-0-
02	638	R	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	N	-0-					-0-
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	53	1	366	2	N	-0-					-0-
05	682	#	357	-0-	-325	-0-	44	1	313	2	N	-0-					-0-
06	660	#	498	-0-	-162	-0-	44	1	454	2	N	-0-					-0-
07	682	#	487	-0-	-195	-0-	53	1	434	2	N	-0-					-0-
08	496	#	295	-0-	-201	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
09	510	#	336	-0-	-174	-0-	32	1	304	2	N	-0-					-0-
10	527	#	480	-0-	-47	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-
11	510	#	467	-0-	-43	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	#	466	-0-	-30	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	279	#	163	-0-	-116	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	#	154	-0-	-86	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	35	1	168	2	N	-0-					-0-
06	270	#	72	-0-	-198	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-
07	279	#	17	-0-	-262	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
08	279	#	6	-0-	-273	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
09	210	#	6	-0-	-204	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
10	217	#	12	-0-	-205	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

01	310	#	216	-0-	-94	-0-	88	1	122	2	N	5					80
							6	9									
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	79	1	188	2	N	1					81
							1	9									
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	88	1	237	2	N	7					88
							8	9									
04	300	#	193	-0-	-107	-0-	74	1	119	2	N	-0-					88
05	310	#	237	-0-	-73	-0-	69	1	168	2	N	-0-					88
06	330	#	97	-0-	-233	-0-	39	1	52	2	N	5					93
							6	9									
07	341	#	17	-0-	-324	-0-	10	1	5	2	N	2					95
							2	9									
08	341	#	19	-0-	-322	-0-	15	1	4	2	N	-0-					95
09	240	#	20	-0-	-220	-0-	16	1	4	2	N	-0-					95
10	248	#	32	-0-	-216	-0-	16	1	16	2	N	-0-					95
11	90	#	38	-0-	-52	-0-	16	1	22	2	N	-0-					95
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	R	790	-0-	-0-	-0-	109	1	673	2	N	7					139
							8	9									
02	700	#	663	-0-	-37	-0-	98	1	547	2	N	16					155
							18	9									
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	109	1	733	2	N	-0-					155
04	750	#	745	-0-	-5	-0-	105	1	639	2	N	1					156
							1	9									
05	775	#	762	-0-	-13	-0-	109	1	652	2	N	1					157
							1	9									
06	750	#	657	-0-	-93	-0-	145	1	502	2	N	9					166
							10	9									
07	775	#	678	-0-	-97	-0-	130	1	546	2	N	2					168
							2	9									
08	775	#	753	-0-	-22	-0-	133	1	612	2	N	7					175
							8	9									
09	750	#	600	-0-	-150	-0-	597	2	3	9	N	3					178
10	775	#	587	-0-	-188	-0-	583	2	4	9	N	4					182
11	720	#	532	-0-	-188	-0-	522	2	10	9	N	9					191
12	744	#	478	-0-	-266	-0-	478	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	#	8	-0-	-48	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	N	-0-					-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	2	N	-0-					-0-
09	120	#	41	-0-	-79	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	53	-0-	-37	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6	111	4	1	2	2	N	-0-					146
02	282	R	171	-0-	-111	-0-	123	1	48	2	N	-0-					146
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	84	1	44	2	N	-0-					146
05	93	#	3	-0-	-90	-0-	2	1	1	2	N	-0-					146
06	90	#	19	-0-	-71	-0-	12	1	7	2	N	-0-					146
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
09	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					146
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	2	N	-0-					-0-
10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	56	1	28	2	N	-0-					-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	27	1	11	2	N	-0-					-0-
*12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	8	#	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
07	26	R	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2015 - PLUGGED 09/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					2
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					2
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					2
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					2
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					2
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					2
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					2
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					2
*12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	#	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	465	#	315	-0-	-150	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	434	#	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	420	#	43	-0-	-377	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1210	-0-	-247	-0-	1210	3			N	-0-					168
02	1204	#	1033	-0-	-171	-0-	1033	3			N	-0-					168
03	1333	#	959	-0-	-374	-0-	959	3			N	-0-					168
04	1170	#	972	-0-	-198	-0-	960	3	12	9	N	11					179
05	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1216	3	6	9	N	5					184
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					187
07	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	N	4					191
08	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3	3	9	N	3					194
09	1320	#	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-	99	1			95
10	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					95
11	1440	#	1077	-0-	-363	-0-	1075	3	2	9	N	2					97
12	1488	#	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					55
02	1036	#	989	-0-	-47	-0-	989	3			N	-0-					55
03	1147	#	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	N	4					59
04	1110	#	1071	-0-	-39	-0-	1069	3	2	9	N	2					61
05	1116	#	1077	-0-	-39	-0-	1071	3	6	9	N	5					66
06	1080	#	1032	-0-	-48	-0-	1028	3	4	9	N	4					70
07	1116	#	1083	-0-	-33	-0-	1077	3	6	9	N	5					75
08	1116	#	1002	-0-	-114	-0-	995	3	7	9	N	6					81
09	1080	#	1012	-0-	-68	-0-	1005	3	7	9	N	6					87
10	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1108	3	6	9	N	5					92
11	1050	#	1005	-0-	-45	-0-	999	3	6	9	N	5					97
12	1085	#	858	-0-	-227	-0-	851	3	7	9	N	6					103

TOTAL GAS PROD: 12,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					187
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	N	3					190
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4					194
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	N	2					196
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					200
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2	1	8			201
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1	181	1			21
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					24
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	N	4	1	8			27
10	279	#	107	-0-	-172	-0-	104	3	3	9	N	3					30
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	N	5	1	8			34
*12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					37

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					10
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					10
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	N	4					14
04	448	R	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					17
05	372	#	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					17
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	466	3	11	9	N	10					27
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					27
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					27
09	519	R	519	-0-	-0-	-0-	358	3	161	9	N	146	171	1			2
10	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					2
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	373	3	19	9	N	17					19
*12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	388	3	22	9	N	20					39

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		626	-0-	626	2185	611	3	15	9	N	14					14
02	14B2 EXT		533	-0-	533	2718	527	3	6	9	N	5					19
03	1596		304	-0-	-1292	1426	293	3	11	9	N	10					29
04	1599	R	173	-0-	-1426	-0-	173	3			N	-0-					29
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					29
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					32
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					32
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					32
09	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					32
10	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					32
11	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					32
12	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	434	#	283	-0-	-151	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	#	297	-0-	-137	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	-0-					-0-
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	N	-0-					-0-
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
09	584	R	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
10	434	#	410	-0-	-24	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
11	420	#	285	-0-	-135	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
*12	490	R	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					53
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					53
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					54
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					55
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	84	2	1	9	N	1					56
09	120	#	70	-0-	-50	-0-	69	2	1	9	N	1					57
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					57
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					58
*12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					52
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	N	1					53
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					53
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					53
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					55
08	124	#	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					56
09	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					56
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					56
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					57
*12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					52
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	N	1					53
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					53
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1					56
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					56
09	120	#	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	N	1					57
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					57
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					58
*12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	90	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370		150	-0-	-220	-0-	150	3			N	-0-					54
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					54
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					54
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					54
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					54
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					54
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					54
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					54
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					54
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					54
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	69	3	123	9	N	112	105	1			25
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					25
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					25
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					25
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					25
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					25
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		89	-0-	89	1257	89	2			Y	-0-					7
02	14B2 EXT		227	-0-	227	1484	227	2			Y	-0-					7
03	1994		510	-0-	-1484	-0-	510	2			Y	-0-					7
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					7
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					7
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					7
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					7
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					7
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					7
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	379	2	15	9	Y	14					21
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	532	2	7	9	Y	6					27
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	466	2	6	9	Y	5					32

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					74
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					74
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					74
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					74
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					74
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					74
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					74
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					74
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2	9	9	N	8					82
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	2	11	9	N	10					92
12	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1324	2	6	9	N	5					97

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					281
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	2			N	-0-					281
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	657	2	7	9	N	6					287
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					287
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					287
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					287
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					287
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					287
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					287
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					287
*11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					287
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	143	1	888	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2080	143	1	906	2	N	-0-					-0-
03	2300	N	1031	-0-	-1269	811	143	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1701	N	890	-0-	-811	-0-	143	1	747	2	N	-0-					-0-
05	837	N	583	-0-	-254	-0-	95	1	488	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	143	1	978	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	143	1	820	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	143	1	804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	143	1	707	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	497	-0-	-433	-0-	143	1	354	2	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2402	3	74	9	N	67	146	1			65
02	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3141	3	48	9	N	44					109
03	3129		3129	-0-	-0-	-0-	3061	3	68	9	N	62	109	1			62
04	3064		3064	-0-	-0-	-0-	3012	3	52	9	N	47					109
05	2914		2614	-0-	-300	-0-	2586	3	28	9	N	25					134
06	2820		2745	-0-	-75	-0-	2725	3	20	9	N	18					152
07	2914		2899	-0-	-15	-0-	2882	3	17	9	N	15	116	1			51
08	2914		2769	-0-	-145	-0-	2754	3	15	9	N	14					65
09	2820		2641	-0-	-179	-0-	2622	3	19	9	N	17					82
10	2821	#	2525	-0-	-296	-0-	2483	3	42	9	N	38	105	1			15
*11	2820		999	-0-	-1821	-0-	999	3			N	-0-					15
*12	2914		NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 29,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					12
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					12
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					12
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					12
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					12
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					12
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					12
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					12
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					16
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					109
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	3	9	9	Y	8					117
03	1333	N	917	-0-	-416	-0-	908	3	9	9	Y	8					125
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	3	11	9	Y	10					135
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	3	11	9	Y	10	86	1			59
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	3	15	9	Y	14					73
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1657	3	19	9	Y	17					90
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					90
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-	75	1			15
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					15
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					15
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					150
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	308	3	4	9	N	4					154
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	N	4					158
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3					161
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					161
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					161
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	3	6	9	N	5					166
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					166
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	130	1			36
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					36
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					52
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					52
03	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					52
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	850	3	66	9	N	60					112
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	687	3	1	9	N	1					113
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	516	3	73	9	N	66	164	1			15
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	438	3			N	-0-					15
08	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	3			N	-0-					15
09	600	N	460	-0-	-140	-0-	452	3	8	9	N	7					22
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	N	20					42
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	874	3	259	9	N	235	153	1			124
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	800	3	183	9	N	166	174	1			116

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					31
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					31
03	1550		501	-0-	-1049	-0-	501	2			N	-0-					31
04	1500		753	-0-	-747	-0-	753	2			N	-0-					31
05	1550		708	-0-	-842	-0-	708	2			N	-0-					31
06	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					31
07	775	#	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					31
08	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					31
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					31
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					31
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					31
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					23
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					23
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					23
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					23
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					23
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					23
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					23
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
02	504	N	74	-0-	-430	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					24
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					24
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					24
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					24
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					24
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					24
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					24
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					24
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					24
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					24
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					24
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					24
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					24
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	937	2	Y	5					18
							6	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	6					24
							7	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	-0-					24
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	2					26
							2	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	110	1	1234	2	Y	-0-					26
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	Y	4					30
							4	9									
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	126	1	1270	2	Y	5					35
							6	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	126	1	1270	2	Y	4					39
							4	9									
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	126	1	1270	2	Y	-0-					39
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	147	1	1277	2	Y	-0-					39
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 14,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					132
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					132
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					132
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					132
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					132
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					132
09	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					132
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	2	N	-0-					132
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					132
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					25
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					25
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					25
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					25
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					25
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					25
07	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					25
08	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					25
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					25
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					25
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	935	3	156	9	N	142	157	1			10
12	992	N	857	-0-	-135	-0-	854	3	3	9	N	3					13

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					46
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					46
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					46
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46
05	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			N	-0-					46
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					46
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					46
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					46
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					46
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					46
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					46
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					44
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					44
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					44
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					44
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					44
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					44
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					44
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	17			49
							19	9							
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	N	7			56
							8	9							
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	23			79
							25	9							
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	421	2	N	3			82
							3	9							
05	868	N	450	-0-	-418	-0-	90	1	360	2	N	-0-			82
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	96	1	523	2	N	12			94
							13	9							
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	499	2	N	7			101
							8	9							
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	14			115
							15	9							
09	630	N	425	-0-	-205	-0-	66	1	349	2	N	9			124
							10	9							
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	66	1	515	2	N	12			136
							13	9							
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	66	1	500	2	N	8			144
							9	9							
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	499	2	N	17			161
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	112	1	281	2	N	18			59
							20	9							
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	101	1	372	2	N	8			67
							9	9							
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	101	1	404	2	N	3			70
							3	9							
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	454	2	N	1			71
							1	9							
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	112	1	473	2	N	-0-			71
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	108	1	486	2	N	5			76
							6	9							
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	111	1	476	2	N	6			82
							7	9							
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	367	2	N	3			85
							3	9							
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	108	1	391	2	N	-0-			85
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	112	1	500	2	N	-0-			85
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	108	1	371	2	N	-0-			85
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	N	5			90
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	N	2					7
							2	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	11	1	41	2	N	1					8
							1	9									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	45	2	N	1					9
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	1					10
							1	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					10
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					10
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					10
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					10
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	N	-0-					10
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					10
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	2	N	-0-					10
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					16
02	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					16
03	899	#	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					16
04	840	#	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					16
05	868	#	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					16
06	840	#	625	-0-	-215	-0-	625	2			Y	-0-					16
07	868	#	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-					16
08	837	#	726	-0-	-111	-0-	726	2			Y	-0-					16
09	780	#	644	-0-	-136	-0-	644	2			Y	-0-					16
10	775	#	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					16
11	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					16
12	744	#	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-					-0-
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	81	1	416	2	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	132	1	667	2	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	N	-0-					-0-
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	25	1	534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	780	N	531	-0-	-249	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5000		4337	-0-	-663	5161	124	1	4213	2	N	-0-					45
02	7000		4172	-0-	-2828	2333	112	1	4057	2	N	3					48
							3	9									
03	6852		4519	-0-	-2333	-0-	124	1	4395	2	N	-0-					48
04	4500		4369	-0-	-131	-0-	120	1	4249	2	N	-0-					48
05	4619	#	4560	-0-	-59	-0-	124	1	4432	2	N	4					52
							4	9									
06	4470	#	4420	-0-	-50	-0-	124	1	4296	2	N	-0-					52
07	4987		4987	-0-	-0-	-0-	92	1	4883	2	N	11					63
							12	9									
08	5721		5721	-0-	-0-	-0-	124	1	5596	2	N	1					64
							1	9									
09	5497		5497	-0-	-0-	-0-	120	1	5377	2	N	-0-					64
10	5669		5669	-0-	-0-	-0-	124	1	5545	2	N	-0-					64
11	5082		5082	-0-	-0-	-0-	120	1	4962	2	N	-0-					64
*12	5333		5333	-0-	-0-	-0-	124	1	5209	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 58,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	27	1	27	2	Y	14					36
							15	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	Y	6					42
							7	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					42
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					42
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	22	1	12	2	Y	-0-					42
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	Y	14					56
							15	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	8	2	Y	9					65
							10	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	Y	11					76
							12	9									
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	10	1	15	2	Y	1					77
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	75	1			2
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5					7
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	9					16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					15
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					15
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					15
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			N	-0-					15
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					15
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					15
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					15
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					15
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					20
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					20
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					20
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

01	589	N	503	-0-	-86	-0-	72	1	431	2	N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	63	1	404	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	94	1	492	2	N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	79	1	444	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	81	1	516	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	N	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	70	1	450	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	2	N	-0-					-0-
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-					108
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					108
03	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	2			N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	3	1	5	2	N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	2	N	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	N	-0-					1
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-					1
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	2	N	-0-					1
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					24
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					24
04	1470	N	416	-0-	-1054	-0-	416	2			N	-0-					24
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					24
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					24
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					24
08	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					24
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					24
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					24
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					24
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					65
02	896	N	731	-0-	-165	-0-	731	2			N	-0-					65
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					65
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					65
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					65
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					65
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					65
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					65
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					65
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					65
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					65
12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					17
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					17
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					17
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					17
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	96	30	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-	85	181	85	3			N	-0-					-0-
04	311		130	-0-	-181	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					22
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					22
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					22
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					22
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					22
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					22
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					22
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					22
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					14
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					19
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					19
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					19
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					19
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					19
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					19
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					28
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-					28
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					28
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					28
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					28
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	2	1	132	2	N	-0-					28
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	119	2	N	-0-					28
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					28
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					59
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					59
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					59
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					59
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					59
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					59
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					69
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					69
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					69
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					69
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					69
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					72
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	542	2	1	9	N	1					73
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					75
09	660	N	196	-0-	-464	-0-	196	2			N	-0-					75
10	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-					75
11	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	2			N	-0-					75
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					38
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					38
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					38
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					38
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					38
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					38
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					38
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					38
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					38
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					38
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	101	1			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					9
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					9
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					9
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					7
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					7
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					7
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					7
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					23
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					23
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					23
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					23
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					23
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					23
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					23
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					16
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					16
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					16
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					16
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					16
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					16
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					16
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	260	-0-	260	743	253	3	7	9	N	6					70
02	14B	DENY	45	-0-	45	788	45	3			N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					88
02	DLQ	G-10	283	-0-	283	620	283	3			Y	-0-					88
03	DLQ	G-10	294	-0-	294	914	294	3			Y	-0-					88
04	1219	N	305	-0-	-914	-0-	305	3			Y	-0-					88
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					88
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					88
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					88
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					88
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					88
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					88
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					88
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	3			N	-0-					61
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	484	3			N	-0-					61
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					61
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					61
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					61
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					61
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					61
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					61
09	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	3			N	-0-					61
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					61
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					61
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					15
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	3			N	-0-					15
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					15
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					15
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					15
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					15
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					15
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					15
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					15
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					15
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					91
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					91
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					91
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					91
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					91
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					91
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					91
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					91
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					91
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					91
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					91
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	3	1	9	N	1	1	8			73
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	2421	3			N	-0-					73
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			N	-0-					73
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					73
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					73
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					73
07	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	2472	3			N	-0-					73
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	3	2	9	N	2	2	8			73
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2826	3	2	9	N	2	2	8			73
10	3100	N	3235	-0-	135	135	3233	3	2	9	N	2	2	8			73
11	3000	N	2909	-0-	-91	44	2907	3	2	9	N	2	2	8			73
*12	2984	N	2940	-0-	-44	-0-	2938	3	2	9	N	2	2	8			73

TOTAL GAS PROD: 33,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	254	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	267	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	246	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	193	-0-	-377	-0-	46	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	265	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	225	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	159	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	482	-0-	-231	-0-	107	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	119	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	142	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	108	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	101	1	382	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					31
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	11	1	124	2	N	-0-					31
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	N	-0-					31
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					31
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					31
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					31
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					31
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					31
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					31
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					31
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					31
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	N	11					106
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	49	1	268	2	N	8					114
							9	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	9					123
							10	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	13					136
							14	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	56	1	249	2	N	44					180
							48	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	N	26	178	1			28
							29	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	347	2	48	9	N	44					72
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	305	2	12	9	N	11					83
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	38	1	259	2	N	8					91
							9	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	27					118
							30	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	43	1	255	2	N	7					125
							8	9									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					39
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					39
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					39
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					39
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	N	-0-					39
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					39
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					39
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					39
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					39
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					6
02	252	N	127	-0-	-125	-0-	127	2			N	-0-					6
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					6
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					6
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					6
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					6
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					6
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					6
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					6
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					6
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					21
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					21
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					21
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					21
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					21
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					21
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					21
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					21
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					21
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					21
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					29
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					29
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					29
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					29
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					29
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					29
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					29
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					29
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					29
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					26
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					26
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					26
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					26
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					26
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					26
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					26
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					26
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					26
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					37
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					37
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					37
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					37
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					37
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					37
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					60
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					60
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					60
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					60
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					60
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					60
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					60
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					60
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					60
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	93					193
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1524	2	34	9	N	31	174	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	450	-0-	-1162 B	-0-	448	2	2	9	N	2					52
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1281	2	36	9	N	33					85
05	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1249	2	64	9	N	58					143
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	940	2	79	9	N	72	165	1			50
07	1364	N	1199	-0-	-165 B	-0-	1164	2	35	9	N	32	47	1			35
08	1302	N	418	-0-	-884 B	-0-	415	2	3	9	N	3					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	3	-0-	-1017 B	-0-	3	2			N	-0-					38
10	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					38
11	390	N	8	-0-	-382 B	-0-	8	2			N	-0-					38
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	531	-0-	-430	-0-	530	2	1	9	N	1					28
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	N	3					31
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					31
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

01	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-					181
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-					181
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-					181
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-					181
06	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-					181
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-					181
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-					181
10	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-					181
*11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	44	1	578	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	38	1	500	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	566	-0-	-302	B	-0-	40	1	526	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	37	1	498	2	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	42	1	556	2	N	-0-					-0-
06	540	N	429	-0-	-111	B	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2419	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	47	1	621	2	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-		-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291		-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-		-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-		-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-		-0-	48	1	642	2	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-		-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-		-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-		-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-		-0-	42	1	565	2	N	-0-					-0-
10	558	N	350	-0-	-208		-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-		-0-	53	1	700	2	N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-		-0-	57	1	755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					32
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					32
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					32
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					33
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					33
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					33
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					33
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					33
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					33
10	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					33
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	260	3	8	9	N	7					40
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					70
02	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					70
03	1426	#	384	-0-	-1042	-0-	384	3			N	-0-					70
04	1380	#	600	-0-	-780	-0-	600	3			N	-0-					70
05	1395	#	684	-0-	-711	-0-	684	3			N	-0-					70
06	1350	#	604	-0-	-746	-0-	604	3			N	-0-					70
07	930	#	556	-0-	-374	-0-	556	3			N	-0-					70
08	620	#	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					70
09	660	#	498	-0-	-162	-0-	498	3			N	-0-					70
10	682	#	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					70
*11	600	#	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					70
*12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					138
02	DLQ G-10		643	-0-	643	1172	643	2			Y	-0-					138
03	1932	R	760	-0-	-1172	-0-	760	2			Y	-0-					138
04	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					138
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					138
06	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					138
07	1395	#	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			Y	-0-					138
08	1395	#	388	-0-	-1007	-0-	388	2			Y	-0-					138
09	1350	#	487	-0-	-863	-0-	487	2			Y	-0-					138
10	1302	#	467	-0-	-835	-0-	467	2			Y	-0-					138
11	1260	#	427	-0-	-833	-0-	427	2			Y	-0-					138
12	1085	#	281	-0-	-804	-0-	281	2			Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROCK OPERATING 722855
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	480	N	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					35
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	6	1	98	2	N	-0-					35
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	2	N	-0-					35
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-					35
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					35
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					35
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					35
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	9	1	138	2	N	-0-					35
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	15	1	159	2	N	-0-					35
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	123	1	167	2	N	-0-					35
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	77	1	217	2	N	-0-					35
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

05	440 #	NO RPT	-0-	-440	-0-				N	NO RPT				-0-
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT				-0-
07	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-				-0-
08	620 #	139	-0-	-481	-0-	139	3		N	-0-				-0-
09	600 #	65	-0-	-535	-0-	65	3		N	-0-				-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT				-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

01	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	217	1	2025	2	Y	50	180	1				82
						55	9										
02	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	196	1	1454	2	Y	18						100
						20	9										
03	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	217	1	2702	2	Y	124						224
						136	9										
04	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	210	1	2611	2	Y	89	191	1				122
						98	9										
05	2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	217	1	2471	2	Y	48						170
						53	9										
06	2970 #	2531	-0-	-439	-0-	182	1	2295	2	Y	49	176	1				43
						54	9										
07	3069 #	2738	-0-	-331	-0-	203	1	2489	2	Y	42						85
						46	9										
08	3069 #	2691	-0-	-378	-0-	217	1	2408	2	Y	60						145
						66	9										
09	2910 #	2475	-0-	-435	-0-	182	1	2234	2	Y	54						199
						59	9										
10	2728 #	2380	-0-	-348	-0-	217	1	2121	2	Y	38	189	1	3	8		45
						42	9										
11	2640 #	2442	-0-	-198	-0-	210	1	2163	2	Y	63	6	8				102
						69	9										
12	2728 #	2502	-0-	-226	-0-	217	1	2219	2	Y	60						162
						66	9										

TOTAL GAS PROD: 30,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	172	3	24	9	Y	22	82	1			26
02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	474	3	59	9	Y	54					80
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	158	3	102	9	Y	93	87	1			86
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					86
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	41	1			55
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	356	3	13	9	Y	12					67
07	DLQ G-10		376	-0-	376	376	329	3	47	9	Y	43	83	1			27
08	DLQ G-10		90	-0-	90	466	76	3	14	9	Y	13					40
09	DLQ G-10		51	-0-	51	517	37	3	14	9	Y	13					53
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					53
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					53
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	40	1	93	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					10
02	224	#	104	-0-	-120	-0-	104	2			N	-0-					10
03	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					10
04	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					10
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
06	210	#	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					10
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					10
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
*12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					7
02	252	#	106	-0-	-146	-0-	106	2			N	-0-					7
03	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					7
04	210	#	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					7
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
06	210	#	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					7
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					7
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
*12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	364	#	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	465	#	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	465	#	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	#	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	130	-0-	-366	-0-	28	1	102	3	N	-0-					40
02	252	#	71	-0-	-181	-0-	16	1	55	3	N	-0-					40
03	248	#	47	-0-	-201	-0-	37	1	10	3	N	-0-					40
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	33	1	111	3	N	-0-					40
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	N	-0-					40
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	N	-0-					40
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-					40
10	372	#	181	-0-	-191	-0-	40	1	141	3	N	-0-					40
11	360	#	92	-0-	-268	-0-	22	1	70	3	N	-0-					40
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					-0-
*12	886	N	699	-0-	-187	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					23
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					23
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					23
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					23
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					105
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					107
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9					116
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					118
05	1023	N	798	-0-	-225	-0-	796	2	2	9	N	2					120
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					121
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					129
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13					142
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	N	7					149
10	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1105	2	3	9	N	3					152
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	33	1	20	2	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	33	1	32	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	105	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					17
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					17
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					17
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					17
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					17
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					17
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					17
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					17
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					93
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					93
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					93
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					93
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					93
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					93
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					93
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					93
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					39
02	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					39
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					39
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					75
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					75
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					75
10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					75
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					42
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					42
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					42
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					42
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	330	3	31	9	N	28					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	N	14	181	1			20
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	541	2	12	9	N	11					31
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					31
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					31
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1971	2	29	9	N	26					57
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11					68
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	9	N	6					74
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	N	8					82
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5					87
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3					90
11	1350	N	722	-0-	-628	-0-	707	2	15	9	N	14					104
12	1395	N	713	-0-	-682	-0-	693	2	20	9	N	18					122

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	47	1	25	2	N	10					76
							11	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	N	22					98
							24	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	47	1	49	2	N	10					108
							11	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	46	1	53	2	N	21					129
							23	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	12					141
							13	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	46	1	43	2	N	5	100	1			46
							6	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47	1	56	2	N	8					54
							9	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	47	1	61	2	N	7					61
							8	9									
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	16					77
							18	9									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	65	2	N	17					94
							19	9									
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	46	1	57	2	N	9					103
							10	9									
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	46	1	57	2	N	9					112
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					28
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					28
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					28
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					28
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	3			N	-0-					28
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					28
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					28
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					28
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					28
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					28
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	271	1	715	3	N	20					73
							22	9									
02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	244	1	631	3	N	14					87
							15	9									
03	895	R	895	-0-	-0-	-0-	343	1	541	3	N	10					97
							11	9									
04	840	#	700	-0-	-140	-0-	232	1	451	3	N	15					112
							17	9									
05	916	R	916	-0-	-0-	-0-	247	1	663	3	N	5					117
							6	9									
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	245	1	690	3	N	27					144
							30	9									
07	941	R	941	-0-	-0-	-0-	283	1	652	3	N	5					149
							6	9									
08	868	#	807	-0-	-61	-0-	215	1	590	3	N	2					151
							2	9									
09	859	R	859	-0-	-0-	-0-	240	1	605	3	N	13					164
							14	9									
10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	253	1	628	3	N	13					177
							14	9									
11	905	R	905	-0-	-0-	-0-	249	1	649	3	N	6					183
							7	9									
*12	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	270	1	704	3	N	25					208
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	20	1			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
06	14B2 EXT		973	-0-	973	973	120	1	851	2	N	2					38
							2	9									
07	14B2 EXT		953	-0-	953	1926	52	1	884	2	N	15	38	1			15
							17	9									
08	14B2 EXT		1003	-0-	1003	2929	116	1	880	2	N	6					21
							7	9									
09	3847	R	918	-0-	-2929	-0-	120	1	780	2	N	16					37
							18	9									
10	928	R	928	-0-	-0-	-0-	124	1	804	2	N	-0-					37
11	960	#	864	-0-	-96	-0-	120	1	744	2	N	-0-					37
*12	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	124	1	875	2	N	9					46
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					27
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					27
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					27
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					27
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					27
07	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					27
08	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					27
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27
10	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					27
11	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					27
*12	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

01	310	#	244	-0-	-66	-0-	236	2	8	9	N	7					14
02	280	#	224	-0-	-56	-0-	222	2	2	9	N	2	13	1			3
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	N	5					8
04	240	#	216	-0-	-24	-0-	212	2	4	9	N	4					12
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	N	4					16
06	240	#	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					16
07	248	#	181	-0-	-67	-0-	171	2	10	9	N	9	16	1			9
08	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					9
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					9
10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					10
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					12
*12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					13

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	84	1	483	2	N	-0-					-0-
03	620	#	585	-0-	-35	-0-	90	1	495	2	N	-0-					-0-
04	660	#	605	-0-	-55	-0-	90	1	515	2	N	-0-					-0-
05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	93	1	636	2	N	-0-					-0-
06	660	#	556	-0-	-104	-0-	90	1	466	2	N	-0-					-0-
07	620	#	563	-0-	-57	-0-	93	1	470	2	N	-0-					-0-
08	620	#	566	-0-	-54	-0-	93	1	473	2	N	-0-					-0-
09	720	#	542	-0-	-178	-0-	90	1	452	2	N	-0-					-0-
10	744	#	564	-0-	-180	-0-	93	1	471	2	N	-0-					-0-
11	570	#	523	-0-	-47	-0-	90	1	433	2	N	-0-					-0-
*12	576	R	576	-0-	-0-	-0-	93	1	483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	2077	-0-	-279	-0-	92	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	2212	#	2103	-0-	-109	-0-	104	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2449	#	2324	-0-	-125	-0-	120	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2370	#	2175	-0-	-195	-0-	108	1	2067	2	N	-0-					-0-
05	2449	#	1813	-0-	-636	-0-	76	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	2250	#	2196	-0-	-54	-0-	120	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2325	#	2216	-0-	-109	-0-	124	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2325	#	2231	-0-	-94	-0-	124	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2135	-0-	-55	-0-	120	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	2221	-0-	-42	-0-	124	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	2190	#	2047	-0-	-143	-0-	120	1	1927	2	N	-0-					-0-
*12	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					27
03	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					27
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					27
05	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					27
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					27
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					27
08	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					27
09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					27
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					27
*11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					27
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					2
03	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					2
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					2
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					2
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					2
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
08	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					2
09	450	#	112	-0-	-338	-0-	112	2			Y	-0-					2
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
12	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	687	2	15	9	N	14					126
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	N	6					132
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	685	2	13	9	N	12					144
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8	9	N	7					151
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					161
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12					173
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	647	2	8	9	N	7					180
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	699	2	3	9	N	3					183
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					190
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	637	2	13	9	N	12					202
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	676	2	6	9	N	5					207
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					97
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					97
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					97
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					97
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					97
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					97
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					97
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					125
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					125
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					125
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					125
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					125
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					125
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					125
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					125
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					125
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					11
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					11
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					11
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	-0-					11
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					52
07	14B2 EXT		1197	-0-	1197	2241	1197	2			N	-0-					52
08	14B2 EXT		1111	-0-	1111	3352	1111	2			N	-0-					52
09	14B2 EXT		1088	-0-	1088	4440	1088	2			N	-0-					52
10	5184	X	744	-0-	-4440	-0-	744	2			N	-0-					52
11	1080	N	673	-0-	-407	-0-	673	2			N	-0-					52
*12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1453	3	25	9	Y	23					40
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	Y	21					61
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	3	22	9	Y	20					81
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1430	3	26	9	Y	24					105
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19					124
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1441	3	7	9	Y	6					130
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	3	6	9	Y	5					135
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1543	3	46	9	Y	42	163	1			14
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1470	3	44	9	Y	40					54
10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1481	3	17	9	Y	15					69
11	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1398	3	18	9	Y	16					85
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1337	3	33	9	Y	30					115

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	297	3	72	9	N	65	165	1			13
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	322	3	22	9	N	20					33
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	372	3	20	9	N	18					51
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	N	13					64
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	436	3	13	9	N	12					76
06	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					76
07	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			N	-0-					76
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					76
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					76
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	502	3	59	9	N	54					130
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	406	3	55	9	N	50					180
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	428	3	50	9	N	45	174	1			51

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					66
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					66
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					66
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					66
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					66
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					66
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					66
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					66
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					66
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					66
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					66
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					33
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	112	1	3066	2	N	-0-					28
03	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	124	1	2015	2	N	-0-					28
04	3000	X	2051	-0-	-949	-0-	120	1	1931	2	N	-0-					28
05	3100	X	2068	-0-	-1032	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					28
06	3000	X	2064	-0-	-936	-0-	120	1	1944	2	N	-0-					28
07	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	124	1	1904	2	N	-0-					28
08	2139	X	2043	-0-	-96	-0-	124	1	1919	2	N	-0-					28
09	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	120	1	1845	2	N	-0-					28
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	124	1	1938	2	N	-0-					28
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	120	1	1904	2	N	-0-					28
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 26,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	116	1	153	2	N	36	98	1			37
							40	9									
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	112	1	142	2	N	44	23	1			58
							48	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	124	1	171	2	N	49					107
							54	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	120	1	177	2	N	47					154
							52	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	124	1	181	2	N	55					209
							61	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	120	1	184	2	N	35	160	1			84
							39	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	124	1	187	2	N	68	45	1			107
							75	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	116	1	183	2	N	48					155
							53	9									
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	116	1	109	2	N	19	157	1			17
							21	9									
10	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					17
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	90	2	80	9	N	73					90
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	126	2	66	9	N	60					150

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		124	1	1019	2	N	54	171	1			23
								59	9									
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-		112	1	765	2	N	23					46
								25	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		124	1	904	2	N	46					92
								51	9									
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-		120	1	901	2	N	81					173
								89	9									
05	992	N	965	-0-	-27	-0-		124	1	806	2	N	32					205
								35	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		124	1	942	2	N	21	174	1			52
								23	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-		36	1	633	2	N	15	51	1			16
								17	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-		124	1	764	2	N	8					24
								9	9									
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-		120	1	671	2	N	14					38
								15	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-		124	1	713	2	N	25					63
								28	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-		120	1	730	2	N	37					100
								41	9									
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-		124	1	712	2	N	26					126
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-		124	1	3053	2	N	42	187	1			41
								46	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-		112	1	2664	2	N	44					85
								48	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		124	1	3094	2	N	45					130
								50	9									
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-		120	1	2887	2	N	72	171	1			31
								79	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-		124	1	2938	2	N	39					70
								43	9									
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-		120	1	1173	2	N	33					103
								36	9									
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-		124	1	1220	2	N	50					153
								55	9									
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-		116	1	1214	2	N	44	175	1			22
								48	9									
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-		68	1	1103	2	N	21					43
								23	9									
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-		72	1	1108	2	N	35					78
								39	9									
11	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-		69	1	1027	2	N	51					129
								56	9									
*12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-		71	1	1027	2	N	50					179
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2			N	-0-					90
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2			N	-0-					90
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					90
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					90
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					90
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	2			N	-0-					90
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					90
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					90
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					90
11	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	2			N	-0-					90
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-					16
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	N	-0-					16
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					16
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					16
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	28	1	34	2	N	-0-					16
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	16	1	14	2	N	-0-					16
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					16
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	26	1	29	2	N	-0-					16
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					16
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	56	1	33	2	N	-0-					16
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	49	1	30	2	N	-0-					16
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	2107	-0-	-94	-0-	99	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	1904	#	1796	-0-	-108	-0-	88	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2077	#	1970	-0-	-107	-0-	94	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2040	#	1913	-0-	-127	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2108	#	2003	-0-	-105	-0-	104	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2040	#	1925	-0-	-115	-0-	95	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	1984	#	1976	-0-	-8	-0-	89	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2015	#	1956	-0-	-59	-0-	85	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	1950	#	1885	-0-	-65	-0-	97	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2015	#	1957	-0-	-58	-0-	92	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	1920	#	1873	-0-	-47	-0-	64	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	1984	#	1944	-0-	-40	-0-	102	1	1842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7051	-0-	7051	7051	6212	3	800	4	N	35					35
							39	9									
04	0	W	24596	-0-	24596	31647	24474	3	122	9	N	111	26	8			120
05	0	W	12115	-0-	12115	43762	12032	3	83	9	N	75	72	8			123
06	0	W	8302	-0-	8302	52064	8282	3	20	9	N	18					141
07	0	W	7854	-0-	7854	59918	7832	3	22	9	N	20					161
08	0	W	6712	-0-	6712	66630	6703	3	9	9	N	8					169
09	0	W	6169	-0-	6169	72799	6169	3			N	-0-					169
*10	79199	X	6400	-0-	-72799	-0-	6400	3			N	-0-	137	1			32
11	8310	X	6013	-0-	-2297	-0-	6013	3			N	-0-					32
*12	7843	X	5607	-0-	-2236	-0-	5607	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 90,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					218
02	252	X	132	-0-	-120	-0-	132	2			N	-0-					218
03	279	X	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					218
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					218
05	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					218
06	150	X	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-	163	1			55
07	186	X	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					55
08	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					55
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	4663	2	87	9	N	79					201
02	5600	X	3135	-0-	-2465	-0-	3134	2	1	9	N	1					202
03	6200	X	3529	-0-	-2671	-0-	3519	2	10	9	N	9					211
04	6000	X	3080	-0-	-2920	-0-	3077	2	3	9	N	3					214
05	6200	X	3377	-0-	-2823	-0-	3375	2	2	9	N	2					216
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5993	2	2	9	N	2					218
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					218
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	N	1	170	1			49
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					49
10	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			N	-0-					49
11	6000	X	3708	-0-	-2292	-0-	3708	2			N	-0-					49
12	6200	X	3374	-0-	-2826	-0-	3374	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 53,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7123	-0-	-2270	-0-	7098	2	25	9	N	23	191	1			72
02	7476	X	5239	-0-	-2237	-0-	5214	2	25	9	N	23					95
03	7874	X	5848	-0-	-2026	-0-	5831	2	17	9	N	15					110
04	7230	X	5040	-0-	-2190	-0-	5029	2	11	9	N	10					120
05	7130	X	5037	-0-	-2093	-0-	5030	2	7	9	N	6					126
06	6900	X	4300	-0-	-2600	-0-	4290	2	10	9	N	9	75	1			60
07	5859	X	4124	-0-	-1735	-0-	4106	2	18	9	N	16					76
08	5859	X	2871	-0-	-2988	-0-	2861	2	10	9	N	9					85
09	5040	X	3663	-0-	-1377	-0-	3657	2	6	9	N	5					90
10	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	3593	2	7	9	N	6					96
11	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	3169	2	8	9	N	7					103
12	4123	X	3324	-0-	-799	-0-	3316	2	8	9	N	7					110

TOTAL GAS PROD: 53,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	4416	3	142	9	N	129	171	1			102
02	4452	X	3631	-0-	-821	-0-	3620	3	11	9	N	10					112
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5366	3	12	9	N	11					123
04	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	3978	3	9	9	N	8					131
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5003	3	6	9	N	5					136
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4544	3	6	9	N	5					141
07	5394	X	4489	-0-	-905	-0-	4486	3	3	9	N	3					144
08	5394	X	4703	-0-	-691	-0-	4693	3	10	9	N	9	139	1			14
*09	4860	X	3530	-0-	-1330	-0-	3521	3	9	9	N	8					22
*10	5022	X	4460	-0-	-562	-0-	4454	3	6	9	N	5					27
*11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4559	3	7	9	N	6					33
*12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 48,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11918	2	270	9	N	245	176	1			188
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11495	2	216	9	N	196					384
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10581	2	219	9	N	199	354	1	18	8	211
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8482	2	165	9	N	150	172	1			189
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9211	2	237	9	N	215	174	1	9	8	221
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8664	2	189	9	N	172	179	1	5	8	209
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8102	2	158	9	N	144	236	1	9	8	108
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7535	2	122	9	N	111					219
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7238	2	136	9	N	124	174	1	8	8	161
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7264	2	136	9	N	124	174	1			111
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7072	2	161	9	N	146	166	1			91
*12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	7982	2	138	9	N	125					216

TOTAL GAS PROD: 107,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3972	2	17	9	N	15					55
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4659	2	54	9	N	49					104
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4278	2	54	9	N	49					153
04	3870	X	3027	-0-	-843	-0-	2961	2	66	9	N	60	176	1			37
05	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3594	2	8	9	N	7					44
06	4020	X	1074	-0-	-2946	-0-	1067	2	7	9	N	6					50
07	4154	X	2350	-0-	-1804	-0-	2350	2			N	-0-					50
08	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	4102	2	3	9	N	3					53
09	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	3276	2	12	9	N	11					64
10	3596	X	2777	-0-	-819	-0-	2757	2	20	9	N	18					82
11	3960	X	2986	-0-	-974	-0-	2985	2	1	9	N	1	26	1			57
12	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 39,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2918	-0-	2918	2918	2865	2	53	9	N	48					119
02	DLQ G-10		2445	-0-	2445	5363	2425	2	20	9	N	18					137
03	7641	X	2278	-0-	-5363	-0-	2258	2	20	9	N	18					155
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2338	2	31	9	N	28					183
05	3317	X	1883	-0-	-1434	-0-	1865	2	18	9	N	16					199
06	2820	X	628	-0-	-2192	-0-	628	2			N	-0-					199
07	2697	X	434	-0-	-2263	-0-	434	2			N	-0-					199
08	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	1756	2	35	9	N	32	178	1			53
09	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	1968	2	31	9	N	28					81
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1930	2	37	9	N	34					115
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					115
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32	120	1			27

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 5372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1959	-0-	-1296	-0-	1897	2	62	9	N	56					191
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3788	2	426	9	N	387	338	1			240
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4147	2	381	9	N	346	516	1			70
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3774	2	272	9	N	247	233	1			84
05	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	1744	2			N	-0-					84
06	3150	X	2241	-0-	-909	-0-	2200	2	41	9	N	37					121
07	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2627	2	230	9	N	209	173	1			157
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3208	2	242	9	N	220	167	1			210
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3025	2	206	9	N	187	336	1			61
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3126	2	164	9	N	149	164	1			46
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3210	2	102	9	N	93					139
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3065	2	133	9	N	121	168	1			92

TOTAL GAS PROD: 38,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4670 - 4900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
02	5373	X	-0-	-0-	-5373	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2015 - W/O TO 09-273112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2795	-0-	-2134	-0-	2523	2	272	9	N	247	157	1			149
02	4144	X	2428	-0-	-1716	-0-	2139	2	289	9	N	263	171	1			241
03	3782	X	2469	-0-	-1313	-0-	2242	2	227	9	N	206	337	1			110
04	3390	X	2465	-0-	-925	-0-	2183	2	282	9	N	256	169	1	1	8	196
05	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2473	2	235	9	N	214	333	1			77
06	2700	X	1982	-0-	-718	-0-	1773	2	209	9	N	190	168	1			99
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1777	2	212	9	N	193	162	1			130
08	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	1662	2	209	9	N	190	165	1			155
09	2610	X	1685	-0-	-925	-0-	1512	2	173	9	N	157	162	1			150
10	2697	X	1654	-0-	-1043	-0-	1479	2	175	9	N	159	162	1			147
11	1980	X	1301	-0-	-679	-0-	1267	2	34	9	N	31	168	1			10
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7967	-0-	-62	-0-	7781	2	186	9	N	169	276	1			59
02	7252	X	5978	-0-	-1274	-0-	5910	2	68	9	N	62					121
03	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	5952	2	77	9	N	70					191
04	7770	X	5767	-0-	-2003	-0-	5698	2	69	9	N	63	172	1			82
05	8029	X	5473	-0-	-2556	-0-	5430	2	43	9	N	39	70	1			51
06	7710	X	4582	-0-	-3128	-0-	4520	2	62	9	N	56					107
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3594	2	21	9	N	19					126
08	6014	X	4337	-0-	-1677	-0-	4286	2	51	9	N	46	137	1			35
09	5760	X	4013	-0-	-1747	-0-	3948	2	65	9	N	59	70	1			24
10	5487	X	4052	-0-	-1435	-0-	4004	2	48	9	N	44					68
11	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	4260	2	40	9	N	36					104
12	4340	X	2984	-0-	-1356	-0-	2973	2	11	9	N	10					114

TOTAL GAS PROD: 59,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1235	-0-	-1338	-0-	1206	2	29	9	N	26	63	1			67
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1796	2	54	9	N	49					116
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2575	2	130	9	N	118	167	1			67
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2231	2	75	9	N	68	54	1			81
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2487	2	54	9	N	49					130
06	1980	X	748	-0-	-1232	-0-	714	2	34	9	N	31	112	1			49
07	2697	X	1535	-0-	-1162	-0-	1480	2	55	9	N	50					99
08	2697	X	1888	-0-	-809	-0-	1840	2	48	9	N	44					143
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2460	2	92	9	N	84	164	1			63
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3404	2	132	9	N	120					183
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	N	23	157	1			49
12	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	1144	2	70	9	N	64	39	1			74

TOTAL GAS PROD: 24,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	24054	-0-	-684	-0-	23445	2	609	9	N	554	661	1			96
02	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24173	2	582	9	N	529	447	1			178
03	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26132	2	497	9	N	452	511	1			119
04	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	30360	2	476	9	N	433	506	1			46
05	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	39708	2	443	9	N	403	284	1			165
06	40275	X	40275	-0-	-0-	-0-	39848	2	427	9	N	388	340	1			213
07	40868	X	40868	-0-	-0-	-0-	40448	2	420	9	N	382	516	1			79
08	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	31723	2	331	9	N	301	286	1			94
09	38970	X	32857	-0-	-6113	-0-	32618	2	239	9	N	217	221	1			90
10	45609	X	45609	-0-	-0-	-0-	45360	2	249	9	N	226	169	1			147
11	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	45395	2	307	9	N	279	253	1			173
*12	44417	X	44417	-0-	-0-	-0-	44275	2	142	9	N	129	187	1			115

TOTAL GAS PROD: 428,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,293

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	6938	2	241	9	N	219	323	1			26
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6473	2	98	9	N	89					115
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7648	2	130	9	N	118	163	1			70
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7234	2	79	9	N	72					142
05	7130	X	4299	-0-	-2831	-0-	4252	2	47	9	N	43	157	1			28
06	6900	X	3379	-0-	-3521	-0-	3370	2	9	9	N	8					36
07	7223	X	6919	-0-	-304	-0-	6876	2	43	9	N	39					75
08	7223	X	6923	-0-	-300	-0-	6813	2	110	9	N	100					175
09	6990	X	5662	-0-	-1328	-0-	5628	2	34	9	N	31	162	1			44
10	6913	X	5585	-0-	-1328	-0-	5560	2	25	9	N	23					67
11	6690	X	3929	-0-	-2761	-0-	3918	2	11	9	N	10					77
12	6913	X	4156	-0-	-2757	-0-	4058	2	98	9	N	89	131	1			35

TOTAL GAS PROD: 69,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5692	2	183	9	N	166	156	1			93
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5292	2	117	9	N	106					199
03	5797	X	5126	-0-	-671	-0-	5009	2	117	9	N	106	163	1	13	8	129
04	5610	X	3878	-0-	-1732	-0-	3856	2	22	9	N	20					149
05	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4546	2	141	9	N	128	166	1	5	8	106
06	5610	X	3980	-0-	-1630	-0-	3897	2	83	9	N	75	2	8			179
07	5797	X	2097	-0-	-3700	-0-	2097	2			N	-0-					179
08	5115	X	2254	-0-	-2861	-0-	2237	2	17	9	N	15	143	1			51
09	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	4107	2	211	9	N	192	10	8			233
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5775	2	168	9	N	153	325	1			61
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5600	2	96	9	N	87					148
*12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5486	2	100	9	N	91	160	1			79

TOTAL GAS PROD: 54,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	23795	-0-	-2710	-0-	23193	2	602	9	N	547	517	1			170
02	22736	X	21725	-0-	-1011	-0-	21219	2	506	9	N	460	501	1			129
03	22103	X	21813	-0-	-290	-0-	21307	2	506	9	N	460	496	1			93
04	23040	X	20511	-0-	-2529	-0-	20063	2	448	9	N	407	333	1			167
05	23808	X	20323	-0-	-3485	-0-	19871	2	452	9	N	411	499	1			79
06	23040	X	19183	-0-	-3857	-0-	18791	2	392	9	N	356	334	1			101
07	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	18900	2	393	9	N	357	329	1			129
08	20677	X	18590	-0-	-2087	-0-	18153	2	437	9	N	397	343	1			183
09	20010	X	15097	-0-	-4913	-0-	14932	2	165	9	N	150	159	1			174
10	20336	X	19405	-0-	-931	-0-	19030	2	375	9	N	341	346	1			169
11	19170	X	18447	-0-	-723	-0-	18085	2	362	9	N	329	340	1			158
12	19282	X	18355	-0-	-927	-0-	17997	2	358	9	N	325	372	1			111

TOTAL GAS PROD: 236,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,540

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

01	11625	X	9651	-0-	-1974	-0-	9607	2	44	9	N	40					85
02	10500	X	9537	-0-	-963	-0-	9512	2	25	9	N	23	80	1			28
03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10741	2	78	9	N	71	75	1			24
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12406	2	62	9	N	56	54	1			26
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14600	2	114	9	N	104	59	1			71
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14475	2	81	9	N	74	56	1			89
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15102	2	46	9	N	42	63	1			68
08	12865	X	10839	-0-	-2026	-0-	10712	2	127	9	N	115	47	1			136
09	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	15538	2	842	9	N	765	824	1			77
10	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	19430	2	534	9	N	485	498	1			64
11	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18839	2	202	9	N	184	209	1			39
*12	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	17861	2	195	9	N	177	174	1			42

TOTAL GAS PROD: 171,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	4233	-0-	-9934	-0-	3866	2	367	9	N	334	344	1			89
02	12796	X	3829	-0-	-8967	-0-	3598	2	231	9	N	210					299
03	7006	X	4609	-0-	-2397	-0-	4364	2	245	9	N	223	337	1			185
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7199	2	471	9	N	428	499	1			114
05	7006	X	5191	-0-	-1815	-0-	4969	2	222	9	N	202	171	1			145
06	4110	X	783	-0-	-3327	-0-	768	2	15	9	N	14					159
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	669	2	83	9	N	75	169	1			65
08	7905	X	5619	-0-	-2286	-0-	5255	2	364	9	N	331	337	1			59
09	7650	X	5488	-0-	-2162	-0-	5216	2	272	9	N	247	175	1			131
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6531	2	289	9	N	263	167	1			227
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6610	2	116	9	N	105	165	1			167
*12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6669	2	205	9	N	186	164	1			189

TOTAL GAS PROD: 58,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	8771	-0-	-7442	-0-	8660	2	111	9	N	101					162
02	14644	X	8627	-0-	-6017	-0-	8558	2	69	9	N	63					225
03	14756	X	10686	-0-	-4070	-0-	10613	2	73	9	N	66	168	1			123
04	12720	X	10416	-0-	-2304	-0-	10359	2	57	9	N	52					175
05	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10530	2	37	9	N	34	164	1			45
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10057	2	264	9	N	240	176	1			109
07	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10203	2	62	9	N	56					165
08	10757	X	9194	-0-	-1563	-0-	9138	2	56	9	N	51	148	1			68
09	10410	X	9514	-0-	-896	-0-	9356	2	158	9	N	144	157	1			55
10	10664	X	10075	-0-	-589	-0-	9976	2	99	9	N	90	117	1			28
11	10320	X	10013	-0-	-307	-0-	9839	2	174	9	N	158	147	1			39
12	10261	X	9484	-0-	-777	-0-	9445	2	39	9	N	35					74

TOTAL GAS PROD: 117,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	18432	-0-	-14397	-0-	18016	2	416	9	N	378	516	1			45
02	29652	X	17114	-0-	-12538	-0-	16828	2	286	9	N	260	162	1			143
03	25823	X	20952	-0-	-4871	-0-	20585	2	367	9	N	334	411	1			66
04	24060	X	19587	-0-	-4473	-0-	19333	2	254	9	N	231	118	1			179
05	22196	X	19756	-0-	-2440	-0-	19433	2	323	9	N	294	349	1			124
06	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18655	2	314	9	N	285	281	1			128
07	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16284	2	207	9	N	188	270	1			46
08	21142	X	10256	-0-	-10886	-0-	10077	2	179	9	N	163	65	1			144
09	19590	X	5171	-0-	-14419	-0-	5125	2	46	9	N	42	126	1			60
10	19747	X	7613	-0-	-12134	-0-	7475	2	138	9	N	125	77	1			108
11	18960	X	5474	-0-	-13486	-0-	5291	2	183	9	N	166	186	1			88
12	16492	X	4543	-0-	-11949	-0-	4436	2	107	9	N	97	85	1			100

TOTAL GAS PROD: 164,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,563

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	2399	-0-	-34677	-0-	2035	2	364	9	N	331	336	1	1	8	95
02	2772	X	1537	-0-	-1235	-0-	1328	2	209	9	N	190	162	1			123
03	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	2054	2	392	9	N	356	331	1			148
04	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	1853	2	309	9	N	281	322	1			107
05	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1746	2	301	9	N	274	320	1			61
06	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	1695	2	271	9	N	246	153	1			154
07	2449	X	1892	-0-	-557	-0-	1699	2	193	9	N	175	164	1			165
08	2449	X	1866	-0-	-583	-0-	1588	2	278	9	N	253	333	1			85
09	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	1505	2	240	9	N	218	166	1			137
10	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1471	2	193	9	N	175	281	1			31
11	1980	X	1436	-0-	-544	-0-	1261	2	175	9	N	159					190
12	1891	X	1158	-0-	-733	-0-	997	2	161	9	N	146	300	1			36

TOTAL GAS PROD: 22,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,804

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3790	2	407	9	N	370	338	1			114
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4834	2	239	9	N	217	174	1			157
03	3100	N	5485	-0-	2385	2385	5318	2	167	9	N	152	165	1			144
04	4607	X	2222	-0-	-2385	-0-	2165	2	57	9	N	52					196
05	2697	X	344	-0-	-2353	-0-	314	2	30	9	N	27	113	1			110
06	2610	X	362	-0-	-2248	-0-	305	2	57	9	N	52					162
07	2697	X	308	-0-	-2389	-0-	308	2			N	-0-					162
08	2697	X	996	-0-	-1701	-0-	948	2	48	9	N	44	140	1			66
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4113	2	152	9	N	138	167	1			37
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3779	2	58	9	N	53					90
11	960	X	947	-0-	-13	-0-	943	2	4	9	N	4					94
12	2697	X	729	-0-	-1968	-0-	699	2	30	9	N	27					121

TOTAL GAS PROD: 28,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3397	-0-	-1377	-0-	3092	2	305	9	N	277	333	1			196
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3067	2	492	9	N	447	331	1			312
03	4805	X	3234	-0-	-1571	-0-	2918	2	316	9	N	287	511	1			88
04	4650	X	2824	-0-	-1826	-0-	2481	2	343	9	N	312	334	1			66
05	4588	X	2578	-0-	-2010	-0-	2302	2	276	9	N	251	163	1			154
06	3810	X	2455	-0-	-1355	-0-	2177	2	278	9	N	253	170	1			237
07	3937	X	2447	-0-	-1490	-0-	2183	2	264	9	N	240	357	1			120
08	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	2041	2	278	9	N	253	169	1			204
09	2820	X	2031	-0-	-789	-0-	1810	2	221	9	N	201	166	1			239
10	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	1770	2	217	9	N	197	343	1			93
11	2460	X	1662	-0-	-798	-0-	1517	2	145	9	N	132	162	1			63
12	2449	X	1639	-0-	-810	-0-	1532	2	107	9	N	97	105	1			55

TOTAL GAS PROD: 30,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,947

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6065	2	1	9	N	1					33
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6725	2	202	9	N	184	167	1			50
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8333	2	131	9	N	119					169
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6759	2	48	9	N	44	173	1			40
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6447	2	61	9	N	55					95
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6792	2	81	9	N	74					169
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6967	2	46	9	N	42					211
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6432	2	75	9	N	68	168	1			111
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6735	2	64	9	N	58					169
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6431	2	69	9	N	63	167	1			65
11	5760	X	4727	-0-	-1033	-0-	4691	2	36	9	N	33					98
12	5952	X	4775	-0-	-1177	-0-	4736	2	39	9	N	35					133

TOTAL GAS PROD: 77,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

CRAFT JONES WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	N	41	122	1			25
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3382	2	36	9	N	33					58
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	2	41	9	N	37					95
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3683	2	33	9	N	30					125
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3680	2	78	9	N	71	146	1			50
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3176	2	77	9	N	70					120
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3044	2	76	9	N	69	146	1			43
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3184	2	90	9	N	82					125
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2661	2	66	9	N	60	160	1			25
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2618	2	77	9	N	70	35	1			60
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2185	2	34	9	N	31					91
*12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2104	2	113	9	N	103	167	1			27

TOTAL GAS PROD: 38,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2303	-0-	-3897	-0-	2295	2	8	9	N	7					68
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2916	2	113	9	N	103					171
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3610	2	41	9	N	37					208
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3288	2	26	9	N	24					232
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2945	2	25	9	N	23	177	1			78
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3081	2	47	9	N	43					121
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2886	2	25	9	N	23					144
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2485	2	26	9	N	24					168
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2581	2	40	9	N	36					204
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	N	21	174	1			51
11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					51
*12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					65

TOTAL GAS PROD: 32,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	19576	-0-	-5906	-0-	18951	2	625	9	N	568	652	1			114
02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	16233	2	512	9	N	465	333	1	6	8	240
03	22847	X	17930	-0-	-4917	-0-	17391	2	539	9	N	490	663	1			67
04	22110	X	16337	-0-	-5773	-0-	15757	2	580	9	N	527	343	1	86	8	165
05	21948	X	16201	-0-	-5747	-0-	15725	2	476	9	N	433	496	1	27	8	75
06	18930	X	15219	-0-	-3711	-0-	14709	2	510	9	N	464	340	1	2	8	197
07	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11634	2	284	9	N	258	324	1	35	8	96
08	17670	X	8438	-0-	-9232	-0-	8229	2	209	9	N	190	160	1			126
09	16350	X	9775	-0-	-6575	-0-	9496	2	279	9	N	254	316	1	2	8	62
10	16213	X	11083	-0-	-5130	-0-	10733	2	350	9	N	318	158	1			222
11	15210	X	11179	-0-	-4031	-0-	10914	2	265	9	N	241	324	1			139
12	11904	X	11604	-0-	-300	-0-	11349	2	255	9	N	232	322	1			49

TOTAL GAS PROD: 166,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,440

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4065	-0-	-1019	-0-	4065	2			N	-0-					104
02	4592	X	3107	-0-	-1485	-0-	3107	2			N	-0-					104
03	5084	X	3402	-0-	-1682	-0-	3371	2	31	9	N	28					132
04	4890	X	2865	-0-	-2025	-0-	2865	2			N	-0-					132
05	5053	X	2627	-0-	-2426	-0-	2626	2	1	9	N	1					133
06	3930	X	1467	-0-	-2463	-0-	1467	2			N	-0-					133
07	3441	X	1627	-0-	-1814	-0-	1627	2			N	-0-					133
08	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2896	2	58	9	N	53					186
09	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	2493	2	8	9	N	7					193
10	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	1883	2	37	9	N	34					227
11	2850	X	1777	-0-	-1073	-0-	1777	2			N	-0-					227
12	2945	X	1649	-0-	-1296	-0-	1624	2	25	9	N	23	107	1			143

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3302	-0-	-2619	-0-	3288	2	14	9	N	13					94
02	5348	X	2643	-0-	-2705	-0-	2623	2	20	9	N	18					112
03	5921	X	2655	-0-	-3266	-0-	2614	2	41	9	N	37					149
04	3930	X	2581	-0-	-1349	-0-	2545	2	36	9	N	33					182
05	3317	X	2542	-0-	-775	-0-	2519	2	23	9	N	21					203
06	3210	X	1358	-0-	-1852	-0-	1358	2			N	-0-					203
07	2914	X	1380	-0-	-1534	-0-	1370	2	10	9	N	9	172	1			40
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2921	2	55	9	N	50					90
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3024	2	31	9	N	28					118
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	2	11	9	N	10					128
11	2880	X	2555	-0-	-325	-0-	2535	2	20	9	N	18					146
12	3162	X	2542	-0-	-620	-0-	2499	2	43	9	N	39	162	1			23

TOTAL GAS PROD: 30,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2701	-0-	2701	57701	2621	2	80	9	N	73					145
02	0	W	2300	-0-	2300	60001	2231	2	69	9	N	63					208
03	0	W	2021	-0-	2021	62022	1965	2	56	9	N	51					259
04	14B2 EXT		2057	-0-	2057	64079	2015	2	42	9	N	38					297
05	14B2 EXT		1791	-0-	1791	65870	1767	2	24	9	N	22					319
06	14B2 EXT		658	-0-	658	66528	658	2			N	-0-					319
07	14B2 EXT		760	-0-	760	67288	753	2	7	9	N	6					325
08	69142	X	1854	-0-	-67288	-0-	1813	2	41	9	N	37	174	1			188
09	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1945	2	36	9	N	33					221
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1689	2	95	9	N	86					307
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			N	-0-	176	1			131
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1874	2	55	9	N	50	110	1			71

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2484	-0-	2484	53602	2454	2	30	9	N	27					163
02	55340	X	1738	-0-	-53602	-0-	1687	2	51	9	N	46	180	1			29
03	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	2067	2	61	9	N	55					84
04	2670	X	1778	-0-	-892	-0-	1716	2	62	9	N	56					140
05	2759	X	1915	-0-	-844	-0-	1875	2	40	9	N	36					176
06	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	1428	2	56	9	N	51	174	1			53
07	2759	X	1662	-0-	-1097	-0-	1632	2	30	9	N	27					80
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1369	2	34	9	N	31					111
09	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1286	2	35	9	N	32					143
10	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1236	2	45	9	N	41					184
11	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	1021	2	54	9	N	49	177	1			56
12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1152	2	3	9	N	3	17	1			42

TOTAL GAS PROD: 19,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81769	X	4905	-0-	-76864	-0-	4540	2	365	9	N	332	514	1			55
02	4284	X	4061	-0-	-223	-0-	3842	2	219	9	N	199	174	1			80
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5000	2	300	9	N	273	177	1			176
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4741	2	272	9	N	247	355	1			68
05	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	4432	2	190	9	N	173	173	1			68
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	4140	2	277	9	N	252	176	1			144
07	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	4140	2	242	9	N	220	173	1			191
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3730	2	161	9	N	146	173	1			164
09	4590	X	3894	-0-	-696	-0-	3732	2	162	9	N	147	177	1			134
10	4619	X	4005	-0-	-614	-0-	3787	2	218	9	N	198	173	1			159
11	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3681	2	217	9	N	197	177	1			179
12	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	3800	2	162	9	N	147	173	1			153

TOTAL GAS PROD: 52,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3740	2	139	9	N	126	162	1			47
02	0	W	3516	-0-	3516	3516	3398	2	118	9	N	107	98	1			56
03	0	W	3106	-0-	3106	6622	3009	2	97	9	N	88					144
04	0	W	1631	-0-	1631	8253	1611	2	20	9	N	18	111	1			51
05	0	W	3536	-0-	3536	11789	3462	2	74	9	N	67					118
06	0	W	3361	-0-	3361	15150	3314	2	47	9	N	43					161
07	21654	X	6504	-0-	-15150	-0-	6458	2	46	9	N	42	115	1			88
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	N	6	36	1			58
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6089	2	4	9	N	4	35	1			27
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					27
11	6300	X	5603	-0-	-697	-0-	5603	2			N	-0-					27
12	6510	X	4725	-0-	-1785	-0-	4725	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 50,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		2335	-0-	2335	2335	2229	2	106	9	N	96					96
10	SHUT IN		8448	-0-	8448	10783	7886	2	562	9	N	511	501	1			106
11	SHUT IN		5203	-0-	5203	15986	5005	2	198	9	N	180	155	1			131
12	0	W	4141	-0-	4141	20127	3978	2	163	9	N	148	133	1			146

TOTAL GAS PROD: 20,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3410	-0-	-1085	-0-	3341	2	69	9	N	63					63
02	4060	X	1073	-0-	-2987	-0-	1073	2			N	-0-					63
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					63
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					63
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	63	1			-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7994	-0-	-810	-0-	7707	2	287	9	N	261	128	1			133
04	8520	X	6725	-0-	-1795	-0-	6606	2	119	9	N	108	165	1			76
05	8804	X	6067	-0-	-2737	-0-	5966	2	101	9	N	92					168
06	8520	X	5759	-0-	-2761	-0-	5659	2	100	9	N	91	174	1			85
07	8804	X	5620	-0-	-3184	-0-	5185	2	435	9	N	395	351	1			129
08	8804	X	4928	-0-	-3876	-0-	4768	2	160	9	N	145	176	1			98
09	8520	X	4382	-0-	-4138	-0-	4374	2	8	9	N	7					105
10	8804	X	4387	-0-	-4417	-0-	4351	2	36	9	N	33					138
11	5760	X	4280	-0-	-1480	-0-	4112	2	168	9	N	153	157	1			134
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4244	2	186	9	N	169	137	1			166

TOTAL GAS PROD: 54,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2595	-0-	-753	-0-	2554	2	41	9	N	37					37
02	3024	X	2125	-0-	-899	-0-	2097	2	28	9	N	25					62
03	3348	X	2232	-0-	-1116	-0-	2182	2	50	9	N	45					107
04	3240	X	1958	-0-	-1282	-0-	1916	2	42	9	N	38	55	1			90
05	3348	X	1852	-0-	-1496	-0-	1816	2	36	9	N	33					123
06	3240	X	1965	-0-	-1275	-0-	1936	2	29	9	N	26					149
07	3348	X	1990	-0-	-1358	-0-	1962	2	28	9	N	25	119	1			55
08	3348	X	1315	-0-	-2033	-0-	1295	2	20	9	N	18					73
09	3240	X	1761	-0-	-1479	-0-	1722	2	39	9	N	35					108
10	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	1697	2	14	9	N	13	34	1			87
11	1980	X	1588	-0-	-392	-0-	1563	2	25	9	N	23					110
12	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	1650	2	20	9	N	18					128

TOTAL GAS PROD: 22,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2646	-0-	2646	2646	2644	2	2	9	N	2					2
*11	0	W	159	-0-	159	2805	152	2	7	9	N	6					8
12	0	W	1963	-0-	1963	4768	1949	2	14	9	N	13	1	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43240	-0-	43240	91266	42356	2	884	9	N	804	848	1			165
02	0		39579	-0-	39579	130845	38732	2	847	9	N	770	688	1			247
03	0		40554	-0-	40554	171399	39808	2	746	9	N	678	833	1			92
04	0		40559	-0-	40559	211958	39858	2	701	9	N	637	692	1			37
05	0		45701	-0-	45701	257659	45222	2	479	9	N	435	325	1			147
06	0		43053	-0-	43053	300712	42559	2	494	9	N	449	336	1			260
*07	343026	X	42314	-0-	-300712	-0-	41849	2	465	9	N	423	499	1			184
08	59675	X	37751	-0-	-21924	-0-	37204	2	547	9	N	497	607	1			74
09	57750	X	32808	-0-	-24942	-0-	32342	2	466	9	N	424	337	1			161
10	59675	X	42716	-0-	-16959	-0-	42245	2	471	9	N	428	483	1			106
11	57750	X	37269	-0-	-20481	-0-	36936	2	333	9	N	303	309	1			100
12	59675	X	NO RPT	-0-	-59675	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 445,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,848

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2792	-0-	2792	2792	2685	2	107	9	N	97					97
10	0		9868	-0-	9868	12660	9505	2	363	9	N	330	333	1			94
11	0		9141	-0-	9141	21801	8898	2	243	9	N	221	180	1			135
12	0		8317	-0-	8317	30118	8012	2	305	9	N	277	347	1			65

TOTAL GAS PROD: 30,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		1646	-0-	1646	1646	1646	2			N	-0-			-0-
10	0		586	-0-	586	2232	585	2	1	9	N	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	2232					N	5			6
12	0		1693	-0-	1693	3925	1691	2	2	9	N	2			8

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	297	X	NO RPT	-0-	-297	-0-					N	NO RPT			-0-
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-0-
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT			-0-
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-0-
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-0-
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT			-0-
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-0-
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT			-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
02	7672	X	6199	-0-	-1473	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	5119	-0-	-3375	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	5352	-0-	-2868	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	5168	-0-	-3326	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	4919	-0-	-1932	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4567	-0-	-610	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4162	-0-	-338	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1073	-0-	1073	40502	1038	2	35	9	N	32	17	8			186
02	0		979	-0-	979	41481	979	2			N	-0-					186
03	0		1160	-0-	1160	42641	1158	2	2	9	N	2	2	8			186
04	0		754	-0-	754	43395	746	2	8	9	N	7					193
05	0		1012	-0-	1012	44407	1005	2	7	9	N	6	1	8			198
06	0		1715	-0-	1715	46122	1715	2			N	-0-					198
07	0		1783	-0-	1783	47905	1775	2	8	9	N	7					205
08	0		1760	-0-	1760	49665	1739	2	21	9	N	19					224
09	0		1207	-0-	1207	50872	1193	2	14	9	N	13					237
10	0		1262	-0-	1262	52134	1262	2			N	-0-					237
11	0		1093	-0-	1093	53227	1087	2	6	9	N	5					242
12	200	X	NO RPT	-0-	-200	53027					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: RRCID -> 278933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1846	-0-	-1812	-0-	1842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3304	X	1393	-0-	-1911	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1378	-0-	-1009	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1503	-0-	-627	-0-	1426	3	77	9	N	70	2	8			68
05	1891	X	1394	-0-	-497	-0-	1318	3	76	9	N	69	2	8			135
06	1800	X	1136	-0-	-664	-0-	1117	3	19	9	N	17					152
07	1550	X	1244	-0-	-306	-0-	1242	3	2	9	N	2	2	8			152
08	1550	X	836	-0-	-714	-0-	836	3			N	-0-					152
09	1500	X	364	-0-	-1136	-0-	360	3	4	9	N	4	156	1			-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	18739	-0-	-12971	-0-	18113	3	626	9	N	569	164	1			405
10	32767	X	11521	-0-	-21246	-0-	10990	3	531	9	N	483	509	1	31	8	348
11	31710	X	10257	-0-	-21453	-0-	10090	3	167	9	N	152	172	1	18	8	310
12	32767	X	6415	-0-	-26352	-0-	6320	3	95	9	N	86	172	1	11	8	213

TOTAL GAS PROD: 46,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	3555	-0-	3555	3555	3351	3	204	9	N	185					185
*10	0	W	3775	-0-	3775	7330	3716	3	59	9	N	54	84	1	27	8	128
*11	0	W	3540	-0-	3540	10870	3389	3	151	9	N	137	174	1	11	8	80
*12	0	W	3300	-0-	3300	14170	3171	3	129	9	N	117	10	8			187

TOTAL GAS PROD: 14,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

10	0		13904	-0-	13904	13904	12966	3	938	9	N	853	676	1			177
11	0	W	11496	-0-	11496	25400	10731	3	765	9	N	695	668	1	5	8	199
12	0	W	7490	-0-	7490	32890	6965	3	525	9	N	477	336	1	11	8	329

TOTAL GAS PROD: 32,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

*12	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	1918	3	330	9	N	300	77	1	11	8	212

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

11	0	W	7773	-0-	7773	7773	7639	3	134	9	N	122	2	8			120
12	0	W	7445	-0-	7445	15218	7332	3	113	9	N	103	1	8			222

TOTAL GAS PROD: 15,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

12	0	W	16752	-0-	16752	16752	16091	3	661	9	N	601	671	1			244

TOTAL GAS PROD: 16,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	NO RPT	-0-		-1829		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-		-0-		-0-	4436	2	57	9	N	52	180	1	3	8	26
02	4134	X	4134	-0-		-0-		-0-	4099	2	35	9	N	32	2	8			56
03	4898	X	4471	-0-		-427		-0-	4436	2	35	9	N	32	5	8			83
04	4740	X	3959	-0-		-781		-0-	3945	2	14	9	N	13	6	8			90
05	4588	X	3848	-0-		-740		-0-	3818	2	30	9	N	27	12	8			105
06	4440	X	3597	-0-		-843		-0-	3565	2	32	9	N	29	12	8			122
07	4588	X	3593	-0-		-995		-0-	236	1	3342	2	N	14	8	8			128
									15	9									
08	4464	X	3357	-0-		-1107		-0-	230	1	3117	2	N	9	9	8			128
									10	9									
09	3960	X	3014	-0-		-946		-0-	207	1	2794	2	N	12	12	8			128
									13	9									
10	3844	X	2942	-0-		-902		-0-	201	1	2730	2	N	10					138
									11	9									
11	3600	X	2535	-0-		-1065		-0-	194	1	2321	2	N	18					156
									20	9									
12	3596	X	2878	-0-		-718		-0-	180	1	2653	2	N	41					197
									45	9									

TOTAL GAS PROD: 42,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-0-	-0-		-2		-0-					N	-0-					132
02	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
03	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
04	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
05	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
06	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
07	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
08	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
09	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
10	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	224	N	34	-0-	-190	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	3	19	9	N	17					46
02	1232	N	1047	-0-	-185	-0-	1027	3	20	9	N	18					64
03	1333	N	972	-0-	-361	-0-	932	3	40	9	N	36					100
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					100
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1099	3	57	9	N	52					152
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1013	3	61	9	N	55	168	1			39
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1029	3	8	9	N	7					46
08	1147	N	702	-0-	-445	-0-	699	3	3	9	N	3					49
09	1080	N	878	-0-	-202	-0-	876	3	2	9	N	2					51
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	3			N	-0-					51
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	741	3	34	9	N	31					82
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	865	3	13	9	N	12					94

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	630	N	49	-0-	-581	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	68	-0-	-87	-0-	57	3	11	9	N	10					108
02	112	#	63	-0-	-49	-0-	60	3	3	9	N	3					111
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	N	4					115
04	150	#	68	-0-	-82	-0-	67	3	1	9	N	1					116
05	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					116
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					116
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4					120
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2					122
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					122
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					122
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					122
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	856	-0-	-136	-0-	848	3	8	9	N	7					139
02	896	#	799	-0-	-97	-0-	791	3	8	9	N	7					146
03	899	#	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9					155
04	870	#	837	-0-	-33	-0-	830	3	7	9	N	6					161
05	899	#	871	-0-	-28	-0-	863	3	8	9	N	7					168
06	870	#	832	-0-	-38	-0-	825	3	7	9	N	6					174
07	899	#	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					174
08	868	#	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					174
09	840	#	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					174
10	868	#	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					174
11	840	#	728	-0-	-112	-0-	721	3	7	9	N	6					180
*12	859	R	859	-0-	-0-	-0-	839	3	20	9	N	18					198

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					12
02	560	#	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					12
03	601	R	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					22
04	600	#	532	-0-	-68	-0-	529	3	3	9	N	3					25
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					26
07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					26
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					26
09	690	#	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					26
10	713	#	561	-0-	-152	-0-	561	3			N	-0-					26
11	690	#	574	-0-	-116	-0-	574	3			N	-0-					26
12	620	#	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					75
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					75
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3					78
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					78
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					78
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					38
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					38
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					38
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					38
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					38
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2183	2	28	9	N	25					165
02	1820	N	1670	-0-	-150	-0-	1655	2	15	9	N	14					179
03	2015	N	99	-0-	-1916	-0-	98	2	1	9	N	1					180
04	1950	N	266	-0-	-1684	-0-	266	2			N	-0-					180
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					180
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					180
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					180
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					180
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					180
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					180
*11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					180
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	522	2	14	9	N	13					456
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					471
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	22					493
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12					505
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					505
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	147	1			359
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					359
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					359
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					359
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					359
11	600	N	68	-0-	-532	-0-	59	2	9	9	N	8					367
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					367

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					71
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					35
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					35
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					35
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					35
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					35
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	8			35
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					35
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			35
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					39
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	405	2			Y	-0-					39
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					39
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					39
05	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			Y	-0-					39
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					39
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					39
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					39
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					39
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					39
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					32
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					32
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					32
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					32
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					32
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					32
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	35	1	50	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	39	1	48	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	56	1	72	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	28	1	40	2	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	61	1	73	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	56	1	68	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	64	1	94	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	83	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	67	1	87	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	64	1	78	2	N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	57	1	81	2	N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	86	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					34
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	2	N	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-					34
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					34
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	2	N	-0-					34
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	N	-0-					34
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	50	-0-	-8	-0-	23	1	27	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	32	1	42	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	26	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					63
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					63
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					63
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					63
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					63
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					2
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					64
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					65
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	405	3	4	9	Y	4	43	1			26
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	323	3	1	9	Y	1					27
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2					29
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4					33
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	Y	2					35
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3					38
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3					41
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3					44
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713 #	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	899 #	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	899 #	494	-0-	-405	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	930 #	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	961 #	485	-0-	-476	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	930 #	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4634	-0-	4634	4634	4601	2	33	9	N	30					170
02	DLQ G-10		4032	-0-	4032	8666	4015	2	17	9	N	15					185
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	13804	5138	2			N	-0-					185
04	17666		4619	-0-	-13047	757	4619	2			N	-0-					185
05	4580	R	3823	-0-	-757	-0-	3812	2	11	9	N	10					195
06	4500	#	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					195
07	4650	#	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			N	-0-	166	1			29
08	4650	#	3658	-0-	-992	-0-	3658	2			N	-0-					29
09	4500	#	3880	-0-	-620	-0-	3880	2			N	-0-					29
10	4340	#	2505	-0-	-1835	-0-	2472	2	33	9	N	30					59
11	4200	#	3910	-0-	-290	-0-	3877	2	33	9	N	30					89
12	4247	#	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 44,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	78	1	1686	3	Y	-0-					12
02	1848	#	1343	-0-	-505	-0-	67	1	1276	3	Y	-0-					12
03	2046	#	1484	-0-	-562	-0-	76	1	1408	3	Y	-0-					12
04	1980	#	1510	-0-	-470	-0-	73	1	1437	3	Y	-0-					12
05	2015	#	1567	-0-	-448	-0-	79	1	1488	3	Y	-0-					12
06	1710	#	1523	-0-	-187	-0-	77	1	1446	3	Y	-0-					12
07	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	82	1	1476	3	Y	-0-					12
08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	82	1	1457	3	Y	-0-					12
09	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	3	Y	-0-					12
10	1488	#	1485	-0-	-3	-0-	76	1	1409	3	Y	-0-					12
11	1440	#	1070	-0-	-370	-0-	55	1	1015	3	Y	-0-					12
*12	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	1333	-0-	-31	-0-	148	1	1185	3	Y	-0-					-0-
02	1232	#	1045	-0-	-187	-0-	130	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1364	#	990	-0-	-374	-0-	139	1	831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1320	#	1238	-0-	-82	-0-	148	1	1089	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	#	418	-0-	-946	-0-	107	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	1290	#	448	-0-	-842	-0-	95	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	1116	#	1103	-0-	-13	-0-	146	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	148	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	155	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	149	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1080	#	902	-0-	-178	-0-	126	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	1116	#	1049	-0-	-67	-0-	136	1	913	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
*12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1791	-0-	-193	-0-	79	1	1712	3	Y	-0-					11
02	1792	#	1585	-0-	-207	-0-	83	1	1502	3	Y	-0-					11
03	1922	#	1777	-0-	-145	-0-	91	1	1636	3	Y	45	54	1			2
							50	9									
04	1860	#	1767	-0-	-93	-0-	87	1	1674	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	1933	R	1933	-0-	-0-	-0-	99	1	1834	3	Y	-0-					5
06	1740	#	1187	-0-	-553	-0-	62	1	1125	3	Y	-0-					5
07	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	3	Y	7					12
							8	9									
08	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	3	Y	1					13
							1	9									
09	1800	#	1717	-0-	-83	-0-	91	1	1626	3	Y	-0-					13
10	1860	#	1563	-0-	-297	-0-	83	1	1480	3	Y	-0-					13
11	1800	#	1238	-0-	-562	-0-	68	1	1170	3	Y	-0-					13
12	1860	#	1758	-0-	-102	-0-	97	1	1661	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	180	1	1883	3	N	63	176	1			127
							69	9									
02	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	3	N	83					210
							91	9									
03	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	199	1	1904	3	N	106	177	1			139
							117	9									
04	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	1930	3	N	79					218
							87	9									
05	2108	#	1066	-0-	-1042	-0-	143	1	878	3	N	41	180	1			79
							45	9									
06	2040	#	329	-0-	-1711	-0-	103	1	226	3	N	-0-					79
07	2108	#	424	-0-	-1684	-0-	108	1	316	3	N	-0-					79
08	2108	#	425	-0-	-1683	-0-	113	1	312	3	Y	-0-	75	1			-0-
09	2040	#	414	-0-	-1626	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1054	#	377	-0-	-677	-0-	107	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	121	-0-	-299	-0-	57	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					4
02	504	#	200	-0-	-304	-0-	200	3			N	-0-					4
03	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					4
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					4
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					4
06	210	#	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					4
07	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					4
08	403	#	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					4
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					4
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4
11	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					4
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	715	715	1			555
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	364					919
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	898	1			145
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			-0-
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

07	620 #	144	-0-	-476	-0-	144	2				N	-0-					-0-
08	620	146	-0-	-474	-0-	146	2				N	-0-					-0-
09	600	139	-0-	-461	-0-	139	2				N	-0-					-0-
10	620	142	-0-	-478	-0-	142	2				N	-0-					-0-
11	600 N	138	-0-	-462	-0-	138	2				N	-0-					-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	72	2	12	9	N	11						162
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5						167
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	58	2	6	9	N	5						172
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	84	2	19	9	N	17						189
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	63	2	26	9	N	24						213
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28	9	N	25	170	1				68
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	108	2	22	9	N	20						88
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	N	20						108
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	102	2	14	9	N	13						121
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	82	2	11	9	N	10						131
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	86	2	13	9	N	12						143
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	84	2	14	9	N	13						156

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					38
02	980	N	661	-0-	-319	-0-	661	3			N	-0-					38
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					38
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					38
05	744	N	400	-0-	-344	-0-	400	3			N	-0-					38
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	614	3			N	-0-					38
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	9	N	1					39
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					39
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	3	2	9	N	2					41
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					41
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					41
12	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					5
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					5
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					5
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					5
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					5
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					5
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					5
11	540	N	182	-0-	-358	-0-	182	2			N	-0-					5
12	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	58					171
							64	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	N	59					230
							65	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	N	55					285
							61	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	3	N	64					349
							70	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	N	51	182	1			218
							56	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	N	57	175	1			100
							63	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	3	N	56					156
							62	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	3	N	49	165	1			40
							54	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	40					80
							44	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	3	N	64					144
							70	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	3	N	20					164
							22	9									
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	N	63	1	8			226
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 16,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

01	7054		7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					59
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					59
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					59
04	8080		8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					59
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					59
06	8472		8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					59
07	9017		9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					59
08	8203		8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					59
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					59
10	8981		8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					59
11	7103		7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					59
12	4557		8665	-0-	4108	4108	8665	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 92,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	468	3	33	9	N	30					79
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					79
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					79
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					79
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1479	3	98	9	N	89					147
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1213	3	87	9	N	79	173	1			53
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	87	3	54	9	N	49					102
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					102
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1448	3	113	9	N	103	138	1			67
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					67
07	3100	N	4067	-0-	967	967	3940	3	127	9	N	115					182
08	3100	N	3264	-0-	164	1131	3230	3	34	9	N	31	160	1			53
09	3000	N	3112	-0-	112	1243	3073	3	39	9	N	35					88
10	3100	N	3392	-0-	292	1535	3330	3	62	9	N	56					144
*11	3000	N	3478	-0-	478	2013	3397	3	81	9	N	74	153	1			65
*12	1116	NO RPT		-0-	-1116	897					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 25,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					43
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					43
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					43
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					43
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					43
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) //CONT.// 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP //CONT.// 271317
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					90
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					Y	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1886	2	21	9	N	19					134
02		1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1548	2	9	9	N	8					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		1922	N	1581	-0-	-341 B	-0-	1581	2			N	-0-					142
04		1860	N	1497	-0-	-363 B	-0-	1495	2	2	9	N	2	71	1			73
05		1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					73
06		1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1500	2	62	9	N	56					129
07		1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-	106	1			23
08		1581	N	496	-0-	-1085 B	-0-	496	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		1560	N	1091	-0-	-469 B	-0-	1091	2			N	-0-					23
10		1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					23
11		1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1311	2	54	9	N	49					72
*12		1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					40
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	6	2	2	9	N	2					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	176	-0-	-258 B	-0-	176	2			N	-0-					42
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					42
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					42
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					42
07	314	N	-0-	-0-	-314 B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					55
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					55
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					55
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					55
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					55
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					55
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					55
10	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					55
*11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	996	-0-	-89 B	-0-	985	2	11	9	N	10					215
02	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	934	2	10	9	N	9					224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1008	2	9	9	N	8					232
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1007	2	14	9	N	13					245
05	1054	N	872	-0-	-182 B	-0-	872	2			N	-0-					245
06	990	N	937	-0-	-53 B	-0-	937	2			N	-0-					245
07	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1142	2	4	9	N	4	184	1			65
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1020	2	8	9	N	7					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115	2	8	9	N	7					79
10	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	1087	2	11	9	N	10					89
11	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1114	2	4	9	N	4					93
*12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	845	2	7	9	N	6	1	8			98

TOTAL GAS PROD: 12,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					134
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					134
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					134
04	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	2			Y	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					46
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					48
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					48
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					48
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					49
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					49
07	434	N	177	-0-	-257	-0-	176	2	1	9	N	1					50
08	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					50
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					50
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					51
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9					60

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	390	N	165	-0-	-225	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	88	1	190	2	N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	118	1	203	2	N	-0-					-0-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	122	1	214	2	N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	129	1	227	2	N	-0-					-0-
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	128	1	156	2	N	-0-					-0-
06	330	#	147	-0-	-183	-0-	79	1	68	2	N	-0-					-0-
07	372	#	120	-0-	-252	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
08	372	#	253	-0-	-119	-0-	119	1	134	2	N	-0-					-0-
09	360	#	265	-0-	-95	-0-	97	1	168	2	N	-0-					-0-
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	190	1	113	2	N	-0-					-0-
*11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	185	1	112	2	N	-0-					-0-
*12	281	R	281	-0-	-0-	-0-	141	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					43
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					43
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					43
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					43
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					43
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					43
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					43
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					43
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					43
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					43
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					43
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					26
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					26
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					26
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					26
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					26
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					26
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					26
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	97	-0-	97	2172	95	2	2	9	N	2					31
02	0	W	74	-0-	74	2246	71	2	3	9	N	3					34
03	0	W	115	-0-	115	2361	113	2	2	9	N	2					36
04	0	W	99	-0-	99	2460	99	2			N	-0-					36
05	0	W	113	-0-	113	2573	111	2	2	9	N	2					38
06	0	W	108	-0-	108	2681	108	2			N	-0-					38
07	0	W	155	-0-	155	2836	152	2	3	9	N	3					41
08	0	W	178	-0-	178	3014	178	2			N	-0-					41
09	0	W	169	-0-	169	3183	169	2			N	-0-					41
*10	0	W	84	-0-	84	3267	81	2	3	9	N	3					44
*11	0	W	88	-0-	88	3355	87	2	1	9	N	1					45
*12	0	W	128	-0-	128	3483	126	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	N	9					32
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5					37
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					47
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	386	2	2	9	N	2	42	1			7
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					9
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	386	2	6	9	N	5					14
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					16
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					19
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					19
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					19
11	330	N	211	-0-	-119	-0-	199	2	12	9	N	11					30
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	202	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	49	1	135	2	N	-0-					20
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					20
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	25	1	271	2	N	-0-					20
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	475	2	N	3					23
							3	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	-0-					23
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	2	N	-0-					23
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	53	1	148	2	N	-0-					23
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					23
09	450	N	150	-0-	-300	-0-	21	1	129	2	N	-0-					23
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-					23
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	2	N	-0-					23
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	109	1	251	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	124	1	1206	2	N	11					43
							12	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	112	1	1313	2	N	7					50
							8	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1413	2	N	28					78
							31	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	120	1	1304	2	N	7					85
							8	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	88	1	1296	2	N	4					89
							4	9									
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	120	1	1280	2	N	-0-					89
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	-0-					89
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	124	1	1267	2	N	-0-					89
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	8					97
							9	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	2	N	10					107
							11	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1243	2	N	-0-					107
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	N	5					112
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					191
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					191
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20					211
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					214
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					214
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					214
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	N	17					231
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1349	2	19	9	N	17					248
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					248
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					248
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					248
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 16,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	186	1	572	2	N	-0-					101
02	980	N	655	-0-	-325	-0-	168	1	487	2	N	-0-					101
03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	186	1	363	2	N	-0-					101
04	720	N	190	-0-	-530	-0-	180	1	10	2	N	-0-					101
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	186	1	1118	2	N	-0-					101
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	180	1	245	2	N	-0-					101
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	N	-0-	67	1			34
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					34
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					34
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					34
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	32	1	18	2	N	-0-					-0-
05	465	N	230	-0-	-235	-0-	77	1	153	2	N	-0-					-0-
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	93	1	19	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	N	-0-					123
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	N	1					124
							1	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	N	-0-					124
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	N	-0-					124
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	N	-0-					124
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	N	-0-					124
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	N	-0-					124
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	N	8					132
							9	9									
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	N	-0-					132
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	N	-0-					132
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	N	-0-					132
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	124	1	249	2	N	-0-					55
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	112	1	330	2	N	-0-					55
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	112	1	325	2	N	-0-					55
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	120	1	404	2	N	-0-					55
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	N	-0-					55
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	120	1	432	2	N	-0-					55
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	124	1	423	2	N	6					61
							7	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	124	1	326	2	N	1					62
							1	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	120	1	348	2	N	-0-					62
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	2	N	-0-					62
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	120	1	329	2	N	-0-					62
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					68
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					68
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					68
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					68
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					68
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					68
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	157	2	56	3	N	-0-					16
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	139	2	51	3	N	-0-					16
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	126	2	45	3	N	-0-					16
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	75	2	26	3	N	-0-					16
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	118	2	43	3	N	-0-					16
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	92	2	36	3	N	-0-					16
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	60	2	22	3	N	-0-					16
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	24	2	9	3	N	-0-					16
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	23	2	8	3	N	-0-					16
*10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	16	7			-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					23
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					23
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					23
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					23
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					23
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					23
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					23
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	357	-0-	357	357	124	1	233	2		N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357						N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357						N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	109	1	580	2	N	20					201
							22	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	7					208
							8	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	445	2	N	10					218
							11	9									
04	450	N	13	-0-	-437	-0-	7	1	6	2	N	-0-					218
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					218
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	392	2	N	19	155	1			82
							21	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	10					92
							11	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	442	2	N	18					110
							20	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	105	1	281	2	N	-0-					110
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	109	1	420	2	N	-0-					110
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	1	394	2	N	-0-					110
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	109	1	250	2	N	2	80	1			32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	186	1	374	2	N	-0-					140
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	168	1	354	2	N	-0-					140
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	186	1	374	2	N	-0-					140
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	180	1	314	2	N	-0-					140
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	186	1	332	2	N	-0-					140
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	180	1	376	2	N	2					142
							2	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	186	1	339	2	N	3					145
							3	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					146
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					146
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					146
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					146
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	N	25					88
							28	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	N	13					101
							14	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	2	N	27					128
							30	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1079	2	N	3	116	1			15
							3	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	124	1	1124	2	N	6					21
							7	9									
06	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	120	1	1080	2	N	13					34
							14	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	124	1	841	2	N	5					39
							6	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	124	1	914	2	N	8					47
							9	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	120	1	337	2	N	-0-					47
10	961	N	691	-0-	-270	-0-	124	1	567	2	N	-0-					47
11	1020	N	589	-0-	-431	-0-	120	1	438	2	N	28					75
							31	9									
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	124	1	445	2	N	24					99
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	30	1	56	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	36	1	79	2	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	35	1	88	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	37	1	42	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	48	2	N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	36	1	42	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	37	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					59
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	Y	-0-					59
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	Y	-0-					59
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	32	1	18	2	Y	-0-					59
05	465	N	230	-0-	-235	-0-	77	1	153	2	Y	-0-					59
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	93	1	19	2	Y	-0-					59
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					59
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	9					68
							10	9									
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					68
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					38
02	1064	N	316	-0-	-748	-0-	316	2			N	-0-					38
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					38
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					38
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					38
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					38
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					38
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					38
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					38
11	3389		3389	-0-	-0-	-0-	3326	2	63	9	N	57					95
*12	3207	R	3207	-0-	-0-	-0-	3141	2	66	9	N	60					155

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					15
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					16
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-	8	1			8
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	N	2					10
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	N	1					11
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					11
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					12
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7					19
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	9	N	6					25

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					73
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					79
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					84
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	9	N	7					91
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					97
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					100
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					102
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	44	1			58
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					3
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	38	1	739	3	Y	-0-					3
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	37	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	41	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	36					176
							40	9									
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	45	1	861	3	N	25					201
							28	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	3	N	28	180	1			49
							31	9									
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	58	1	1107	3	N	26					75
							29	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	3	N	5					80
							6	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	3	N	40					120
							44	9									
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	60	1	1092	3	N	17					137
							19	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	75	1	1332	3	N	21					158
							23	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	3	N	17					175
							19	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	69	1	1241	3	Y	-0-	60	1			115
11	1380	N	923	-0-	-457	-0-	49	1	868	3	Y	5	82	1			38
							6	9									
12	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	59	1	1031	3	Y	40	8	1			70
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 14,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

01	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	3	3	9	N	3					103
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	3	9	9	N	8					111
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	313	3	12	9	N	11					122
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	N	5					127
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	N	6					133
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	301	3	24	9	N	22					155
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	N	3					158
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	341	3	19	9	N	17					175
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					175
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	342	3	20	9	N	18	172	1			21
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	3	6	9	N	5					26
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	339	3	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					5
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					5
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					5
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					5
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	N	-0-					5
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					5
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					5
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	2	N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					10
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	12	1	21	2	N	-0-					10
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					10
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					10
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					10
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	26	1	22	2	N	-0-					10
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	13	1	15	2	N	-0-					10
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	12	1	21	2	N	-0-					10
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	158	1	95	2	N	-0-					10
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	187	1	113	2	N	-0-					10
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	44	1	77	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	24	1	21	2	N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	39	1	43	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	53	1	93	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	57	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					35
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					35
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					35
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					35
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					35
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					35
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					35
09	750 N	257	-0-	-493	-0-	257	3			N	-0-					35
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					35
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					35
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) //CONT.// 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					43
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	188	3	3	9	N	3					46
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					51
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3					54
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	189	3	6	9	N	5	3	8			56
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	214	3	14	9	N	13	8	8			61
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	119	3	9	9	N	8					69
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					75
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	197	3	8	9	N	7					82
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	N	3					85
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	201	3	8	9	N	7	4	8			88
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	174	3	18	9	N	16	14	8			90

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					181
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					181
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002		4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
02	3551		3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
06	3836		3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
07	4082		4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
08	3734		3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
09	1893		1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
10	3590		3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
11	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
*12	2457		2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	347	-0-	-986	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1606	-0-	-298	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	627	-0-	-1078	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3					5
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3					8
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					9
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					9
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	452	3	1	9	Y	1					10
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3					13
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	3	2	9	Y	2					15
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2					17
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					19
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9	Y	1					20
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1					21
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6					27

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	13					159
							14	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	Y	7					166
							8	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	93	1	313	3	Y	22					188
							24	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	90	1	297	3	Y	7					195
							8	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	-0-	158	1			37
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	90	1	259	3	Y	-0-					37
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	93	1	304	3	Y	13					50
							14	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	7					57
							8	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	75	1	304	3	Y	25					82
							28	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	90	1	307	3	Y	-0-	64	1			18
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	90	1	279	3	Y	18	10	1			26
							20	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	93	1	286	3	Y	20	1	1			45
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					132
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					132
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					132
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					132
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					132
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					132
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					132
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					132
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					132
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					132
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					120
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					120
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					120
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					120
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					120
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					100
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					100
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					100
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					100
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					100
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					100
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					100
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					100
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					100
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8871	-0-	8871	8871	8842	3	29	9	N	26	184	1			195
02	DLQ G-10		7883	-0-	7883	16754	7868	3	15	9	N	14					209
03	DLQ G-10		7892	-0-	7892	24646	7868	3	24	9	N	22					231
04	8080	X	8081	-0-	1	24647	8056	3	25	9	N	23					254
05	7678		7678	-0-	-0-	24647	7633	3	45	9	N	41	183	1			112
06	25762		4805	-0-	-20957	3690	4796	3	9	9	N	8					120
07	8645		8645	-0-	-0-	3690	8623	3	22	9	N	20					140
08	8432		8432	-0-	-0-	3690	8418	3	14	9	N	13					153
09	8083		8083	-0-	-0-	3690	8064	3	19	9	N	17					170
10	8376		8376	-0-	-0-	3690	8348	3	28	9	N	25					195
11	7942		7942	-0-	-0-	3690	7896	3	46	9	N	42	177	1			60
12	3813		7963	-0-	4150	7840	7934	3	29	9	N	26					86

TOTAL GAS PROD: 94,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					50
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					50
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					50
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					50
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					50
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					50
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					50
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					50
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					50
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	N	2					52
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

01	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	5533	3	40	9	N	36					174
02	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	4970	3	25	9	N	23					197
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5610	3	53	9	N	48					245
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5486	3	47	9	N	43					288
05	5580	X	4853	-0-	-727	-0-	4833	3	20	9	N	18					306
06	5400	X	1324	-0-	-4076	-0-	1309	3	15	9	N	14					320
07	DLQ G-10		5712	-0-	5712	5712	5678	3	34	9	N	31					351
08	DLQ G-10		5699	-0-	5699	11411	5687	3	12	9	N	11	182	1			180
09	DLQ G-10		5627	-0-	5627	17038	5605	3	22	9	N	20					200
10	DLQ G-10		5729	-0-	5729	22767	5704	3	25	9	N	23					223
11	28181	X	5414	-0-	-22767	-0-	5383	3	31	9	N	28					251
*12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5383	3	35	9	N	32					283

TOTAL GAS PROD: 61,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

01	1550	#	133	-0-	-1417	-0-	132	2	1	9	N	1					90
02	1148	#	883	-0-	-265	-0-	871	2	12	9	N	11					101
03	1271	#	63	-0-	-1208	-0-	46	2	17	9	N	15					116
04	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1658	2	25	9	N	23					139
05	1147	#	510	-0-	-637	-0-	500	2	10	9	N	9					148
06	960	#	100	-0-	-860	-0-	100	2			N	-0-					148
07	1550	#	1306	-0-	-244	-0-	1302	2	4	9	N	4					152
08	1550	#	653	-0-	-897	-0-	651	2	2	9	N	2					154
09	1500	#	1027	-0-	-473	-0-	1023	2	4	9	N	4					158
10	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	N	4					162
11	1260	#	668	-0-	-592	-0-	664	2	4	9	N	4					166
12	1302	#	673	-0-	-629	-0-	672	2	1	9	N	1					167

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	341	#	214	-0-	-127	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	330	#	281	-0-	-49	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	341	#	271	-0-	-70	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

01	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	280	#	267	-0-	-13	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			92
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-			92
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			92
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			92
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			92
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			92
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			92
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			92
09	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	2		N	-0-			92
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			92
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			92
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	878	2	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	47	1	867	2	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	674	-0-	-783	-0-	674	3			N	-0-					267
02	2800	N	14936	-0-	12136	12136	14936	3			N	-0-					267
03	3100	N	1269	-0-	-1831	10305	1269	3			N	-0-					267
04	3000	N	2502	-0-	-498	9807	2502	3			N	-0-					267
05	3100	N	8897	-0-	5797	15604	8897	3			N	-0-					267
06	16218	X	614	-0-	-15604	-0-	614	3			N	-0-					267
07	2263	X	789	-0-	-1474	-0-	789	3			N	-0-	118	1			149
08	2263	X	1232	-0-	-1031	-0-	1232	3			N	-0-					149
09	2190	X	1038	-0-	-1152	-0-	1038	3			N	-0-					149
*10	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	987	3			N	-0-					149
*11	1200	X	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					149
*12	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1036	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 34,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					8
02	2800	N	30045	-0-	27245	27245	30045	3			N	-0-					8
03	3100	N	2059	-0-	-1041	26204	2059	3			N	-0-					8
04	3000	N	1754	-0-	-1246	24958	1754	3			N	-0-					8
05	3100	N	1826	-0-	-1274	23684	1826	3			N	-0-					8
06	25296	X	1612	-0-	-23684	-0-	1610	3	2	9	N	2					10
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					10
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					10
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					10
*10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					10
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					10
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 49,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					8
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					8
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					8
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					8
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					8
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					8
07	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					8
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					8
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					8
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					8
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					8
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	399	-0-	-159 B	-0-	13	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	391	-0-	-57 B	-0-	13	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	18	1	521	2	Y	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	32	1	889	2	Y	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	29	1	842	2	Y	-0-			-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	33	1	933	2	Y	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	43	1	1229	2	Y	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	48	1	1375	2	Y	-0-			-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	40	1	1140	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	849	-0-	-391 B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	616	-0-	-584 B	-0-	21	1	595	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	664	-0-	-545 B	-0-	22	1	642	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	37	1	1074	2	N	-0-			-0-
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	33	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	36	1	1045	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30 B	-0-	36	1	1014	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	35	1	1045	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	959	-0-	-91 B	-0-	33	1	926	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	34	1	986	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	35	1	991	2	N	-0-			-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	35	1	994	2	N	-0-			-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	37	1	1053	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	36	1	1014	2	N	-0-			-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	36	1	1043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	444	-0-	-1013	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CONGL.) //CONT.// 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	859	-0-	-226	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					15
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					15
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					15
04	772	R	772	-0-	-0-	-0-	611	3	161	9	N	146	147	1			14
05	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					14
06	600	#	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					14
07	651	#	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					14
08	806	#	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					14
09	780	#	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					14
10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					14
*11	510	#	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					14
*12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					188
02	840	#	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					188
03	961	#	574	-0-	-387	-0-	574	3			N	-0-					188
04	930	#	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-					188
05	961	#	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					188
06	870	#	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					188
07	837	#	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					188
08	806	#	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					188
09	780	#	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					188
10	806	#	426	-0-	-380	-0-	426	3			N	-0-					188
11	480	#	74	-0-	-406	-0-	74	3			N	-0-					188
12	496	#	31	-0-	-465	-0-	31	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					34
02	392	#	313	-0-	-79	-0-	313	3			Y	-0-					34
03	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-					34
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	298	3			Y	-0-					34
05	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					34
06	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
07	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					34
08	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					34
09	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					34
10	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					34
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					34
*12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

01	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
11	210	#	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217	#	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

01	186	#	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	#	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	#	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
*12	367	R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	#	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					26
02	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					26
03	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					26
04	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					26
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					26
06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	892	3	30	9	Y	27					53
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	Y	10					63
08	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1174	3	6	9	Y	5					68
09	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					68
10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					68
11	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					68
12	868	#	649	-0-	-219	-0-	649	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	700	-0-	-385	-0-	687	3	13	9	Y	12					41
02	896	#	864	-0-	-32	-0-	836	3	28	9	Y	25					66
03	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1025	3	14	9	Y	13					79
04	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	973	3	64	9	Y	58					137
05	961	#	865	-0-	-96	-0-	852	3	13	9	Y	12	128	1			21
06	990	#	940	-0-	-50	-0-	917	3	23	9	Y	21					42
07	1023	#	965	-0-	-58	-0-	937	3	28	9	Y	25					67
08	1023	#	933	-0-	-90	-0-	904	3	29	9	Y	26					93
09	990	#	919	-0-	-71	-0-	909	3	10	9	Y	9	76	1			26
10	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	967	3	42	9	Y	38					64
11	930	#	533	-0-	-397	-0-	504	3	29	9	Y	26					90
*12	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1029	3	4	9	Y	4	72	1			22

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	927	-0-	-530	-0-	927	3			Y	-0-					36
02	1064	#	858	-0-	-206	-0-	858	3			Y	-0-					36
03	1054	#	973	-0-	-81	-0-	973	3			Y	-0-					36
04	960	#	916	-0-	-44	-0-	916	3			Y	-0-					36
05	961	#	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					36
06	930	#	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					36
07	961	#	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					36
08	961	#	914	-0-	-47	-0-	914	3			Y	-0-					36
09	930	#	854	-0-	-76	-0-	854	3			Y	-0-					36
10	930	#	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					36
11	900	#	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-					36
12	899	#	872	-0-	-27	-0-	864	3	8	9	Y	7	34	1			9

TOTAL GAS PROD: 10,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					17
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					17
03	434	#	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					17
04	420	#	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					17
05	403	#	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					17
06	390	#	368	-0-	-22	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					17
07	403	#	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					17
08	403	#	391	-0-	-12	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					17
09	390	#	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					17
10	403	#	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	Y	-0-					17
11	390	#	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					17
*12	382	R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	576	1	391	3	Y	-0-					7
02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	518	1	273	3	Y	-0-					7
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	572	1	262	3	Y	-0-					7
04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	544	1	420	3	Y	-0-					7
05	341	#	215	-0-	-126	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					7
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					7
07	372	#	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					7
08	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	3	Y	-0-					7
09	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	-0-					7
10	3612	R	3612	-0-	-0-	-0-	175	1	3437	3	Y	-0-					7
11	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	3	Y	-0-					7
*12	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	144	1	2729	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

01	1178 #	1177	-0-	-1	-0-	50 55	1 9	1072	3	N	50					133
02	1064 #	867	-0-	-197	-0-	44 17	1 9	806	3	N	15					148
03	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	1084	3	N	34					182
04	1140 #	1079	-0-	-61	-0-	56 10	1 9	1013	3	N	9					191
05	1178 #	962	-0-	-216	-0-	56	1	906	3	N	-0-					191
06	1140 #	1120	-0-	-20	-0-	62 25	1 9	1033	3	N	23					214
07	1178 #	1156	-0-	-22	-0-	66 26	1 9	1064	3	N	24					238
08	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	67 33	1 9	1088	3	N	30					268
09	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	1060	3	N	17					285
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	1075	3	N	12	170	1			127
11	1140 #	1028	-0-	-112	-0-	60 37	1 9	931	3	N	34	87	1			74
12	1178 #	1138	-0-	-40	-0-	66 34	1 9	1038	3	N	31					105

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	165	1	867	3	Y	11					46
							12	9									
02	872	R	872	-0-	-0-	-0-	150	1	718	3	Y	4					50
							4	9									
03	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	170	1	825	3	Y	6					56
							7	9									
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	157	1	772	3	Y	2					58
							2	9									
05	961	#	890	-0-	-71	-0-	90	1	798	3	Y	2					60
							2	9									
06	990	#	793	-0-	-197	-0-	51	1	740	3	Y	2					62
							2	9									
07	992	#	884	-0-	-108	-0-	72	1	811	3	Y	1					63
							1	9									
08	992	#	821	-0-	-171	-0-	61	1	759	3	Y	1					64
							1	9									
09	930	#	819	-0-	-111	-0-	60	1	758	3	Y	1					65
							1	9									
10	899	#	871	-0-	-28	-0-	63	1	806	3	Y	2					67
							2	9									
11	870	#	860	-0-	-10	-0-	74	1	784	3	Y	2					69
							2	9									
12	899	#	774	-0-	-125	-0-	55	1	719	3	Y	-0-	56	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

01	844	R	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	32	1	724	3	N	-0-					-0-
03	845	R	845	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	840	#	820	-0-	-20	-0-	38	1	782	3	N	-0-					-0-
05	868	#	845	-0-	-23	-0-	37	1	807	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	810	#	784	-0-	-26	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
07	837	#	787	-0-	-50	-0-	38	1	749	3	N	-0-					-0-
08	837	#	764	-0-	-73	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
09	810	#	751	-0-	-59	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
10	837	#	755	-0-	-82	-0-	36	1	719	3	N	-0-					-0-
11	780	#	730	-0-	-50	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-
*12	773	R	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					14
02	392	#	358	-0-	-34	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					14
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					14
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					14
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					14
06	420	#	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					14
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					14
08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					14
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					14
10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	-0-					14
11	420	#	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					14
*12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	365	-0-	-1340	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2
02	1316	#	403	-0-	-913	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					2
03	1457	#	887	-0-	-570	-0-	31	1	848	3	Y	7					9
							8	9									
04	1410	#	918	-0-	-492	-0-	59	1	848	3	Y	10					19
							11	9									
05	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	Y	14					33
							15	9									
06	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1700	3	Y	12	45	1			-0-
							13	9									
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	64	1	1654	3	Y	8					8
							9	9									
09	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	60	1	1557	3	Y	8					16
							9	9									
10	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	57	1	1359	3	Y	7					23
							8	9									
11	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1167	3	Y	8					31
							9	9									
*12	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	Y	10					41
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					3
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
05	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					3
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					3
07	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					3
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
11	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					3
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1183	-0-	-26	-0-	393	1	716	3	N	67					155
							74	9									
02	1092	#	1059	-0-	-33	-0-	349	1	580	3	N	118					273
							130	9									
03	1178	#	1103	-0-	-75	-0-	397	1	630	3	N	69	162	1			180
							76	9									
04	1140	#	1125	-0-	-15	-0-	402	1	659	3	N	58	177	1			61
							64	9									
05	1178	#	985	-0-	-193	-0-	395	1	544	3	N	42					103
							46	9									
06	1140	#	845	-0-	-295	-0-	376	1	441	3	N	25					128
							28	9									
07	1178	#	994	-0-	-184	-0-	389	1	599	3	N	5					133
							6	9									
08	1178	#	1132	-0-	-46	-0-	386	1	707	3	N	35					168
							39	9									
09	1140	#	1076	-0-	-64	-0-	365	1	672	3	N	35					203
							39	9									
10	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	394	1	710	3	N	55					258
							61	9									
11	1110	#	1085	-0-	-25	-0-	400	1	624	3	N	55	205	1			108
							61	9									
*12	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	417	1	668	3	N	73					181
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

01	651	#	623	-0-	-28	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	481	-0-	-107	-0-	29	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	#	600	-0-	-30	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	792	R	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	66	1	1073	3	Y	-0-					-0-
08	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1147	#	1146	-0-	-1	-0-	67	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1110	#	1087	-0-	-23	-0-	66	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*12	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	438	-0-	-89	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					129
02	476	#	333	-0-	-143	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					129
03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	1					130
							1	9									
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-	127	1			3
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	510	#	474	-0-	-36	-0-	27	1	447	3	Y	-0-					3
07	527	#	496	-0-	-31	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					3
08	496	#	490	-0-	-6	-0-	28	1	462	3	Y	-0-					3
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	-0-					3
10	496	#	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					3
11	480	#	425	-0-	-55	-0-	26	1	399	3	Y	-0-					3
12	527	#	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	550	-0-	-101	-0-	113	1	436	3	Y	1					103
							1	9									
02	560	#	325	-0-	-235	-0-	89	1	227	3	Y	8					111
							9	9									
03	620	#	433	-0-	-187	-0-	85	1	336	3	Y	11					122
							12	9									
04	600	#	424	-0-	-176	-0-	93	1	325	3	Y	5					127
							6	9									
05	558	#	379	-0-	-179	-0-	71	1	308	3	Y	-0-					127
06	540	#	231	-0-	-309	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					127
07	449	R	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	Y	-0-					127
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	Y	4					131
							4	9									
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	46	1	432	3	Y	3					134
							3	9									
10	535	R	535	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	8					142
							9	9									
11	510	#	494	-0-	-16	-0-	42	1	442	3	Y	9					151
							10	9									
12	465	#	417	-0-	-48	-0-	37	1	380	3	Y	-0-	123	1			19

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	64 12	1 9	1389	3	Y	11	121	1			12
02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	3	Y	-0-					12
03	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	3	Y	-0-					12
04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	Y	-0-					12
05	937	R	937	-0-	-0-	-0-	50	1	887	3	Y	-0-					12
06	902	R	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	Y	-0-					12
07	938	R	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	Y	-0-					12
08	886	R	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	3	Y	-0-					12
09	939	R	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	Y	-0-					12
10	988	R	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	3	Y	-0-					12
11	994	R	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	3	Y	-0-					12
12	930	#	854	-0-	-76	-0-	47	1	807	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	3	Y	-0-					-0-
02	930	R	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	3	Y	-0-					-0-
05	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1054	#	972	-0-	-82	-0-	46	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	3	Y	-0-					-0-
10	1054	#	1045	-0-	-9	-0-	50	1	995	3	Y	-0-					-0-
11	1020	#	873	-0-	-147	-0-	43	1	830	3	Y	-0-					-0-
*12	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	48	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	1008	#	993	-0-	-15	-0-	46	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1116	#	1088	-0-	-28	-0-	54	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1080	#	1068	-0-	-12	-0-	51	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1116	#	1089	-0-	-27	-0-	53	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1116	#	1077	-0-	-39	-0-	55	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	1080	#	1046	-0-	-34	-0-	52	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1085	#	1078	-0-	-7	-0-	56	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1050	#	1036	-0-	-14	-0-	55	1	981	3	N	-0-					-0-
12	1085	#	1068	-0-	-17	-0-	56	1	1012	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

01	899	#	751	-0-	-148	-0-	33	1	718	3	N	-0-					160
02	812	#	722	-0-	-90	-0-	38	1	684	3	N	-0-					160
03	899	#	835	-0-	-64	-0-	45	1	790	3	Y	-0-	148	1			12
04	870	#	802	-0-	-68	-0-	43	1	696	3	Y	57	6	1			63
							63	9									
05	806	#	597	-0-	-209	-0-	35	1	556	3	Y	5					68
							6	9									
06	810	#	666	-0-	-144	-0-	34	1	600	3	Y	29					97
							32	9									
07	837	#	634	-0-	-203	-0-	37	1	576	3	Y	19					116
							21	9									
08	837	#	753	-0-	-84	-0-	40	1	694	3	Y	17					133
							19	9									
09	819	R	819	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	24					157
							26	9									
10	905	R	905	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	Y	11					168
							12	9									
11	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	934	3	Y	38	159	1			47
							42	9									
*12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	37					84
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

01	527	#	258	-0-	-269	-0-	49	1	209	3	Y	-0-					10
02	476	#	177	-0-	-299	-0-	41	1	136	3	Y	-0-					10
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	520	-0-	-7	-0-	22	1	473	3	Y	23					106
							25	9									
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	29	122	1			13
							32	9									
03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	26					39
							29	9									
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	24					63
							26	9									
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	17					80
							19	9									
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	23					103
							25	9									
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	22	112	1			13
							24	9									
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	22					35
							24	9									
09	536	R	536	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	9					44
							10	9									
10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	35					79
							39	9									
11	495	R	495	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	Y	11	77	1			13
							12	9									
*12	557	R	557	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	32					45
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	287	-0-	-147	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					39
02	336	#	243	-0-	-93	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					39
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	14	1	255	3	Y	16					55
							18	9									
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	14	1	229	3	Y	1	56	1			-0-
							1	9									
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	5204	R	5204	-0-	-0-	-0-	332	1	4872	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	297	-0-	-75	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
*12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2014 - PLUGGED 09/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

01	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	#	87	-0-	-25	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	#	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	#	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	92	1	968	3	Y	3					91
							3	9									
02	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	3	Y	6					97
							7	9									
03	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1024	3	Y	6					103
							7	9									
04	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	181	1	1367	3	Y	18					121
							20	9									
05	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	186	1	1359	3	Y	5	71	1			55
							6	9									
06	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	190	1	1329	3	Y	7					62
							8	9									
07	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	167	1	1272	3	Y	4					66
							4	9									
08	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	182	1	1387	3	Y	6					72
							7	9									
09	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	175	1	1333	3	Y	5					77
							6	9									
10	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	178	1	1299	3	Y	8					85
							9	9									
11	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	3	Y	13					98
							14	9									
*12	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	192	1	1287	3	Y	2	69	1			31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
08	439	R	439	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
09	418	R	418	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
12	434	#	386	-0-	-48	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							217	3									

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					49
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	-0-					49
03	465	#	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					49
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					49
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					49
06	480	#	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					49
07	496	#	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					49
08	434	#	386	-0-	-48	-0-	20	1	366	3	Y	-0-					49
09	420	#	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					49
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					49
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					49
*12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	108	1	377	3	Y	-0-			14
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	100	1	343	3	Y	-0-			14
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-			14
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	112	1	351	3	Y	-0-			14
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	115	1	402	3	Y	-0-			14
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	110	1	366	3	Y	-0-			14
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	-0-			14
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	114	1	401	3	Y	-0-			14
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	3	Y	-0-			14
10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	114	1	364	3	Y	-0-			14
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-			14
12	527	#	433	-0-	-94	-0-	110	1	323	3	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	#	3272	-0-	-14	-0-	146	1	3124	3	Y	2			30
							2	9							
02	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	139	1	2890	3	Y	1			31
							1	9							
03	3371	R	3371	-0-	-0-	-0-	164	1	3206	3	Y	1			32
							1	9							
04	3321	R	3321	-0-	-0-	-0-	155	1	3158	3	Y	7			39
							8	9							
05	3472	R	3472	-0-	-0-	-0-	161	1	3288	3	Y	21			60
							23	9							
06	3270	#	3254	-0-	-16	-0-	161	1	3085	3	Y	7			67
							8	9							
07	3441	#	3369	-0-	-72	-0-	173	1	3196	3	Y	-0-			67
08	3472	#	3183	-0-	-289	-0-	164	1	3019	3	Y	-0-			67
09	3360	#	3345	-0-	-15	-0-	171	1	3174	3	Y	-0-			67
10	3472	#	3386	-0-	-86	-0-	172	1	3214	3	Y	-0-			67
11	3270	#	3260	-0-	-10	-0-	166	1	3094	3	Y	-0-			67
*12	3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	176	1	3167	3	Y	10			77
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 39,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	3	Y	6					44
							7	9									
02	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	3	Y	3	39	1			8
							3	9									
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	3	Y	-0-					8
04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	3	Y	-0-					8
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	-0-					8
06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	3	Y	-0-					8
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	-0-					8
08	606	R	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	-0-					8
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					8
10	827	R	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	3	Y	-0-					8
11	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	974	3	Y	-0-					8
*12	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	461	R	461	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
							303	3									
06	450	#	337	-0-	-113	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
07	465	#	323	-0-	-142	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
08	465	#	277	-0-	-188	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
09	390	#	302	-0-	-88	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
10	403	#	321	-0-	-82	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
11	330	#	287	-0-	-43	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
12	310	#	255	-0-	-55	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	43	1	919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	801	R	801	-0-	-0-	-0-	31	1	763	3	Y	6					6
							7	9									
03	814	R	814	-0-	-0-	-0-	31	1	765	3	Y	16					22
							18	9									
04	896	R	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					22
05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					22
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					22
07	819	R	819	-0-	-0-	-0-	30	1	788	3	Y	1					23
							1	9									
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					23
09	700	R	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	3	Y	-0-					23
10	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	936	3	Y	19					42
							21	9									
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	35					77
							39	9									
*12	916	R	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2015 - PLUGGED 06/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

01	966	R	966	-0-	-0-	-0-	42	1	894	3	Y	27	154	1			53
							30	9									
02	808	R	808	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	Y	28					81
							31	9									
03	888	R	888	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	27					108
							30	9									
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	Y	21					129
							23	9									
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	25					154
							28	9									
06	900	#	771	-0-	-129	-0-	35	1	715	3	Y	19					173
							21	9									
07	899	#	884	-0-	-15	-0-	44	1	817	3	Y	21					194
							23	9									
08	899	#	851	-0-	-48	-0-	41	1	798	3	Y	11	165	1			40
							12	9									
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	24					64
							26	9									
10	899	#	880	-0-	-19	-0-	43	1	816	3	Y	19					83
							21	9									
11	870	#	852	-0-	-18	-0-	42	1	785	3	Y	23	27	1			79
							25	9									
12	899	#	870	-0-	-29	-0-	43	1	792	3	Y	32					111
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	9	1	203	3	N	49					112
							54	9									
02	252	#	189	-0-	-63	-0-	8	1	168	3	N	12					124
							13	9									
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	38					162
							42	9									
04	270	#	230	-0-	-40	-0-	7	1	223	3	N	-0-					162
05	279	#	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	3	N	-0-					162
06	270	#	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	N	-0-					162
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	27					189
							30	9									
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	13	1	197	3	N	17	130	1			76
							19	9									
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	24					100
							26	9									
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	13	1	208	3	N	24					124
							26	9									
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	43	121	1			46
							47	9									
12	248	#	225	-0-	-23	-0-	13	1	209	3	N	3					49
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	11	1	54	2	N	43	120	1			8
							251	3	47	9							
02	336	#	267	-0-	-69	-0-	14	1	45	2	N	-0-					8
							208	3									
03	372	#	297	-0-	-75	-0-	14	1	50	2	N	-0-					8
							233	3									
04	360	#	254	-0-	-106	-0-	14	1	42	2	N	1					9
							197	3	1	9							
05	372	#	268	-0-	-104	-0-	13	1	45	2	N	-0-					9
							210	3									
06	360	#	350	-0-	-10	-0-	13	1	42	2	N	89					98
							197	3	98	9							
07	310	#	309	-0-	-1	-0-	14	1	44	2	N	39	111	1			26
							208	3	43	9							
08	310	#	209	-0-	-101	-0-	8	1	35	2	N	-0-					26
							166	3									
09	360	#	211	-0-	-149	-0-	13	1	35	2	N	-0-					26
							163	3									
10	372	#	225	-0-	-147	-0-	13	1	37	2	N	-0-					26
							175	3									
11	360	#	167	-0-	-193	-0-	8	1	28	2	N	-0-					26
							131	3									
12	310	#	163	-0-	-147	-0-	8	1	27	2	N	-0-					26
							128	3									

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
							76	3									
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	#	1134	-0-	-664	-0-	51	1	1083	3	Y	-0-					32
*02	1540	#	976	-0-	-564	-0-	46	1	917	3	Y	12					44
							13	9									
*03	1581	#	1087	-0-	-494	-0-	53	1	1034	3	Y	-0-					44
*04	1500	#	1081	-0-	-419	-0-	51	1	1030	3	Y	-0-					44
*05	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	51	1	1040	3	Y	5					49
							6	9									
*06	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	993	3	Y	10	59	1			-0-
							11	9									
*07	1085	#	1055	-0-	-30	-0-	53	1	1000	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1085	#	972	-0-	-113	-0-	49	1	923	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	#	1001	-0-	-49	-0-	47	1	954	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	50	1	995	3	Y	-0-					-0-
11	1050	#	990	-0-	-60	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	1054	#	976	-0-	-78	-0-	49	1	926	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					42
							165	3									
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					42
							135	3									
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					42
							159	3									
04	180	#	109	-0-	-71	-0-	6	1	25	2	N	-0-					42
							78	3									
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	36	2	N	-0-					42
							116	3									
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	7	1	34	2	N	-0-					42
							110	3									
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	8	1	39	2	N	-0-					42
							125	3									
08	186	#	104	-0-	-82	-0-	6	1	21	2	N	8					50
							68	3	9	9							
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	7	1	31	2	N	3					53
							98	3	3	9							
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	7	1	37	2	N	-0-					53
							118	3									
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	8	1	39	2	N	-0-					53
							123	3									
12	186	#	100	-0-	-86	-0-	4	1	23	2	N	-0-	38	1			10
							73	3									

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

01	496	#	372	-0-	-124	-0-	124	1	238	3	N	9					108
							10	9									
02	448	#	395	-0-	-53	-0-	112	1	279	3	N	4					112
							4	9									
03	496	#	196	-0-	-300	-0-	72	1	124	3	N	-0-					112
04	480	#	143	-0-	-337	-0-	143	3			N	-0-					112
05	496	#	13	-0-	-483	-0-	13	3			Y	-0-	112	1			-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

01	527	#	453	-0-	-74	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	414	-0-	-62	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	484	-0-	-43	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	358	-0-	-76	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	354	-0-	-80	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	Y	-0-					-0-
*12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					14
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-					14
03	968	R	968	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	N	32					46
							35	9									
04	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	3	N	28					74
							31	9									
05	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1076	3	N	46					120
							51	9									
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	27					147
							30	9									
07	876	R	876	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	N	23					170
							25	9									
08	729	R	729	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	11					181
							12	9									
09	447	R	447	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	3	164	1			20
							3	9									
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					20
11	833	R	833	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	N	27					47
							30	9									
*12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	21					68
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

01	0	W	41	-0-	41	175	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	0	W	33	-0-	33	208	31	3	2	9	N	2					2
03	261	R	53	-0-	-208	-0-	39	3	14	9	Y	13	8	1			7
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					7
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					7
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					7
08	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					7
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					7
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					7
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					7
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

01	341	#	70	-0-	-271	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
03	86	X	48	-0-	-38	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
05	89	R	47	-0-	-42	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					3
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
*12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	504	#	452	-0-	-52	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	558	#	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	806	#	460	-0-	-346	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	480	#	252	-0-	-228	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	465	#	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	450	#	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					29
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					29
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					29
09	180	#	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					29
10	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					29
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					29
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					24
02	1232	#	858	-0-	-374	-0-	858	3			N	-0-					24
03	992	#	680	-0-	-312	-0-	679	3	1	9	N	1	1	8			24
04	960	#	638	-0-	-322	-0-	638	3			N	-0-					24
05	1705	#	545	-0-	-1160	-0-	545	3			N	-0-					24
06	1650	#	943	-0-	-707	-0-	943	3			N	-0-					24
07	961	#	635	-0-	-326	-0-	634	3	1	9	N	1	1	8			24
08	682	#	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					24
09	630	#	91	-0-	-539	-0-	91	3			N	-0-					24
10	961	#	169	-0-	-792	-0-	169	3			N	-0-					24
11	930	#	78	-0-	-852	-0-	78	3			N	-0-					24
*12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					36
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36
03	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					36
04	1200	#	384	-0-	-816	-0-	384	2			N	-0-					36
05	1240	#	463	-0-	-777	-0-	463	2			N	-0-					36
06	1200	#	618	-0-	-582	-0-	618	2			N	-0-					36
07	620	#	578	-0-	-42	-0-	575	2	3	9	N	3					39
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					39
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					39
10	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					39
11	630	#	332	-0-	-298	-0-	332	2			N	-0-					39
12	744	#	301	-0-	-443	-0-	301	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					17
03	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					17
04	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					17
05	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					17
06	450	#	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					17
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	431	2	6	9	N	5					22
08	465	#	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					23
09	450	#	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					23
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					23
11	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					23
12	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4					194
02	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1558	2	34	9	N	31	165	1			60
03	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	2445	2	12	9	N	11					71
04	1800	#	1391	-0-	-409	-0-	1385	2	6	9	N	5					76
05	1767	#	1065	-0-	-702	-0-	1057	2	8	9	N	7					83
06	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15	9	N	14					97
07	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2492	2	10	9	N	9					106
08	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2159	2	12	9	N	11					117
09	1890	#	1154	-0-	-736	-0-	1152	2	2	9	N	2					119
10	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3					122
*11	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					124
12	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 20,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					36
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					36
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					36
04	660	#	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-					36
05	682	#	319	-0-	-363	-0-	316	3	3	9	N	3					39
06	660	#	197	-0-	-463	-0-	197	3			N	-0-					39
07	279	#	252	-0-	-27	-0-	245	3	7	9	N	6					45
08	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					45
09	300	#	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					45
10	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					45
11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					45
*12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1722	-0-	-231	-0-	81	1	1628	2	N	12					120
							13	9									
02	1764	#	1590	-0-	-174	-0-	73	1	1498	2	N	17					137
							19	9									
03	1953	#	1759	-0-	-194	-0-	81	1	1657	2	N	19					156
							21	9									
04	1770	#	1580	-0-	-190	-0-	78	1	1490	2	N	11					167
							12	9									
05	1767	#	1502	-0-	-265	-0-	81	1	1409	2	N	11					178
							12	9									
06	1710	#	1679	-0-	-31	-0-	78	1	1597	2	N	4	161	1			21
							4	9									
07	1767	#	1737	-0-	-30	-0-	81	1	1645	2	N	10					31
							11	9									
08	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	81	1	1754	2	N	11					42
							12	9									
09	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1648	2	N	9					51
							10	9									
10	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	N	10					61
							11	9									
11	1800	#	1734	-0-	-66	-0-	78	1	1643	2	N	12					73
							13	9									
12	1860	#	1750	-0-	-110	-0-	81	1	1656	2	N	12					85
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

01	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					80
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					80
03	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					80
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					80
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
06	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					80
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					80
08	372	#	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					80
09	360	#	52	-0-	-308	-0-	19	2	33	9	N	30					110
10	372	#	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					110
11	270	#	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					110
12	279	#	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	510	-0-	-141	-0-	482	2	28	9	N	25	175	1			57
02	579	R	579	-0-	-0-	-0-	536	2	43	9	N	39					96
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	564	2	56	9	N	51					147
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	N	21					168
05	651	#	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					168
06	630	#	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					168
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	601	2	55	9	N	50	162	1			56
08	620	#	580	-0-	-40	-0-	533	2	47	9	N	43					99
09	704	R	704	-0-	-0-	-0-	634	2	70	9	N	64					163
10	818	R	818	-0-	-0-	-0-	752	2	66	9	N	60					223
*11	823	R	823	-0-	-0-	-0-	747	2	76	9	N	69	166	1			126
12	713	#	690	-0-	-23	-0-	645	2	45	9	N	41					167

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					101
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					101
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					101
04	300	#	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					101
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					101
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					101
07	341	#	50	-0-	-291	-0-	50	3			N	-0-					101
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					101
09	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					101
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					101
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	613	-0-	-38	-0-	606	3	7	9	N	6					32
02	588	#	581	-0-	-7	-0-	574	3	7	9	N	6					38
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	651	3	9	9	N	8					46
04	630	#	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					46
05	651	#	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					53
06	630	#	437	-0-	-193	-0-	433	3	4	9	N	4					57
07	651	#	274	-0-	-377	-0-	274	3			N	-0-					57
08	651	#	243	-0-	-408	-0-	243	3			N	-0-					57
09	630	#	299	-0-	-331	-0-	299	3			N	-0-					57
10	620	#	319	-0-	-301	-0-	318	3	1	9	N	1					58
11	450	#	253	-0-	-197	-0-	253	3			N	-0-					58
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	448	#	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	372	#	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	360	#	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	434	#	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*12	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					33
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					33
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					33
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

01	713	#	611	-0-	-102	-0-	601	3	10	9	N	9					52
02	644	#	616	-0-	-28	-0-	602	3	14	9	N	13					65
03	682	#	548	-0-	-134	-0-	531	3	17	9	N	15					80
04	660	#	588	-0-	-72	-0-	573	3	15	9	N	14					94
05	682	#	329	-0-	-353	-0-	320	3	9	9	N	8					102
06	660	#	412	-0-	-248	-0-	398	3	14	9	N	13					115
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					129
08	711	R	711	-0-	-0-	-0-	692	3	19	9	N	17					146
09	600	#	553	-0-	-47	-0-	541	3	12	9	N	11					157
10	837	#	494	-0-	-343	-0-	481	3	13	9	N	12					169
11	810	#	429	-0-	-381	-0-	418	3	11	9	N	10					179
12	837	#	550	-0-	-287	-0-	533	3	17	9	N	15	175	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					72
02	224	#	129	-0-	-95	-0-	129	3			N	-0-					72
03	248	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					72
04	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					72
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	52	52	1			72
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	662	-0-	-175	-0-	112	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	610	-0-	-146	-0-	120	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	723	-0-	-52	-0-	117	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	126	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	744	#	668	-0-	-76	-0-	109	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	853	R	853	-0-	-0-	-0-	132	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	795	R	795	-0-	-0-	-0-	122	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	789	R	789	-0-	-0-	-0-	105	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	732	R	732	-0-	-0-	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		777	-0-	777	777	111	1	666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	175	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	950	R	950	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	982	R	982	-0-	-0-	-0-	181	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	182	1	870	3	Y	-0-					-0-
08	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	212	1	1091	3	Y	-0-					-0-
09	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	198	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	3	Y	-0-					-0-
11	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	920	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	165	1	914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	102	1	502	3	Y	94	101	1			100
							103	9									
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	103	1	416	3	Y	20					120
							22	9									
03	527	#	526	-0-	-1	-0-	79	1	413	3	Y	31					151
							34	9									
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	Y	64	158	1			57
							70	9									
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	537	3	120	9	Y	109					166
06	660	#	363	-0-	-297	-0-	61	1	293	3	Y	8					174
							9	9									
07	589	#	368	-0-	-221	-0-	52	1	266	3	Y	45	135	1			84
							50	9									
08	651	#	215	-0-	-436	-0-	33	1	182	3	Y	-0-					84
09	630	#	181	-0-	-449	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					84
10	651	#	309	-0-	-342	-0-	34	1	221	3	Y	49					133
							54	9									
11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	43					176
							47	9									
12	DLQ G-10		589	-0-	589	589	83	1	492	3	Y	13	14	1			175
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	916	-0-	-169	-0-	154	1	754	3	Y	7					48
							8	9									
02	987	R	987	-0-	-0-	-0-	193	1	785	3	Y	8					56
							9	9									
03	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	169	1	885	3	Y	4					60
							4	9									
04	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	216	1	909	3	Y	15					75
							17	9									
05	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1145	3	15	9	Y	14					89
06	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	186	1	891	3	Y	10					99
							11	9									
07	1147	#	991	-0-	-156	-0-	159	1	821	3	Y	10					109
							11	9									
08	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	179	1	980	3	Y	12					121
							13	9									
09	1110	#	1055	-0-	-55	-0-	161	1	885	3	Y	8					129
							9	9									
10	1147	#	712	-0-	-435	-0-	94	1	611	3	Y	6					135
							7	9									
11	1110	#	967	-0-	-143	-0-	81	1	878	3	Y	7					142
							8	9									
12	DLQ G-10		932	-0-	932	932	131	1	783	3	Y	16					158
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	191	1	935	3	Y	5					21
							6	9									
02	1176	#	1023	-0-	-153	-0-	202	1	821	3	Y	-0-					21
03	1302	#	1131	-0-	-171	-0-	181	1	950	3	Y	-0-					21
04	1260	#	1175	-0-	-85	-0-	225	1	948	3	Y	2					23
							2	9									
05	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	Y	2					25
06	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	239	1	1147	3	Y	4					29
							4	9									
07	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	235	1	1210	3	Y	3					32
							3	9									
08	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	217	1	1189	3	Y	3					35
							3	9									
09	1350	#	934	-0-	-416	-0-	143	1	790	3	Y	1					36
							1	9									
10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	196	1	1277	3	Y	3					39
							3	9									
11	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	3	Y	2					41
							2	9									
12	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	1400	201	1	1197	3	Y	2					43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	2336	-0-	-82	-0-	395	1	1934	3	Y	6					32
							7	9									
02	2184	#	2134	-0-	-50	-0-	422	1	1711	3	Y	1					33
							1	9									
03	2418	#	2343	-0-	-75	-0-	374	1	1959	3	Y	9					42
							10	9									
04	2389	R	2389	-0-	-0-	-0-	457	1	1925	3	Y	6					48
							7	9									
05	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	2482	3	7	9	Y	6					54
06	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	409	1	1963	3	Y	10					64
							11	9									
07	2480	#	2406	-0-	-74	-0-	389	1	2009	3	Y	7					71
							8	9									
08	2480	#	2325	-0-	-155	-0-	358	1	1961	3	Y	5					76
							6	9									
09	2400	#	1528	-0-	-872	-0-	234	1	1291	3	Y	3					79
							3	9									
10	2480	#	2075	-0-	-405	-0-	275	1	1799	3	Y	1					80
							1	9									
11	2370	#	1916	-0-	-454	-0-	161	1	1755	3	Y	-0-					80
12	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	303	1	1810	3	Y	6					86
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	876	-0-	-85	-0-	149	1	727	3	Y	-0-					4
02	868	#	853	-0-	-15	-0-	169	1	684	3	Y	-0-					4
03	992	#	956	-0-	-36	-0-	153	1	803	3	Y	-0-					4
04	988	R	988	-0-	-0-	-0-	189	1	799	3	Y	-0-					4
05	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					4
06	930	#	917	-0-	-13	-0-	158	1	759	3	Y	-0-					4
07	1023	#	810	-0-	-213	-0-	132	1	678	3	Y	-0-					4
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	158	1	866	3	Y	-0-					4
09	990	#	986	-0-	-4	-0-	151	1	835	3	Y	-0-					4
10	1023	#	945	-0-	-78	-0-	125	1	820	3	Y	-0-					4
11	990	#	849	-0-	-141	-0-	71	1	778	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		877	-0-	877	877	126	1	751	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1351	-0-	-137	-0-	226	1	1104	3	Y	19					79
							21	9									
02	1344	#	961	-0-	-383	-0-	188	1	764	3	Y	8					87
							9	9									
03	1488	#	1350	-0-	-138	-0-	213	1	1116	3	Y	19					106
							21	9									
04	1380	#	1166	-0-	-214	-0-	224	1	942	3	Y	-0-					106
05	1426	#	1325	-0-	-101	-0-	1325	3			Y	-0-					106
06	1320	#	1031	-0-	-289	-0-	178	1	853	3	Y	-0-					106
07	1364	#	1049	-0-	-315	-0-	170	1	879	3	Y	-0-					106
08	1364	#	1149	-0-	-215	-0-	178	1	971	3	Y	-0-					106
09	1290	#	1082	-0-	-208	-0-	166	1	916	3	Y	-0-					106
10	1333	#	1060	-0-	-273	-0-	141	1	919	3	Y	-0-					106
11	1110	#	983	-0-	-127	-0-	83	1	900	3	Y	-0-					106
12	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	157	1	939	3	Y	12					118
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	326	-0-	-15	-0-	319	3	7	9	Y	6					94
02	308	#	285	-0-	-23	-0-	278	3	7	9	Y	6					100
03	341	#	300	-0-	-41	-0-	297	3	3	9	Y	3					103
04	330	#	278	-0-	-52	-0-	269	3	9	9	Y	8	35	1			76
05	341	#	319	-0-	-22	-0-	312	3	7	9	Y	6					82
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	240	3	7	9	Y	6					88
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	302	3	6	9	Y	5					93
08	310	#	200	-0-	-110	-0-	194	3	6	9	Y	5					98
09	300	#	22	-0-	-278	-0-	19	3	3	9	Y	3					101
10	310	#	31	-0-	-279	-0-	31	3			Y	-0-					101
*11	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	3			Y	-0-	65	7			36
12	310	#	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	R	811	-0-		-0-	-0-	807	3	4	9	Y	4					46
02	748	R	748	-0-		-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4					50
03	800	R	800	-0-		-0-	-0-	794	3	6	9	Y	5					55
04	786	R	786	-0-		-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3	26	1			32
05	775	R	775	-0-		-0-	-0-	771	3	4	9	Y	4					36
06	1191	R	1191	-0-		-0-	-0-	1185	3	6	9	Y	5					41
07	851	R	851	-0-		-0-	-0-	847	3	4	9	Y	4					45
08	829	R	829	-0-		-0-	-0-	825	3	4	9	Y	4					49
09	810	#	634	-0-		-176	-0-	630	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	837	#	798	-0-		-39	-0-	794	3	4	9	Y	4					13
11	810	#	657	-0-		-153	-0-	617	3	40	9	Y	36					49
12	837	#	711	-0-		-126	-0-	710	3	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	991	-0-		-94	-0-	987	3	4	9	Y	4					46
02	952	#	913	-0-		-39	-0-	909	3	4	9	Y	4					50
03	1054	#	976	-0-		-78	-0-	970	3	6	9	Y	5					55
04	990	#	960	-0-		-30	-0-	957	3	3	9	Y	3	26	1			32
05	1023	#	946	-0-		-77	-0-	942	3	4	9	Y	4					36
06	1454	R	1454	-0-		-0-	-0-	1448	3	6	9	Y	5					41
07	1039	R	1039	-0-		-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4					45
08	1013	R	1013	-0-		-0-	-0-	1009	3	4	9	Y	4					49
09	1020	#	774	-0-		-246	-0-	770	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	1054	#	974	-0-		-80	-0-	970	3	4	9	Y	4					13
11	1020	#	794	-0-		-226	-0-	754	3	40	9	Y	36					49
12	1023	#	869	-0-		-154	-0-	868	3	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	R	542	-0-		-0-	-0-	538	3	4	9	Y	4					46
02	500	R	500	-0-		-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4					50
03	535	R	535	-0-		-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5					55
04	525	R	525	-0-		-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3	26	1			32
05	518	R	518	-0-		-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4					36
06	796	R	796	-0-		-0-	-0-	790	3	6	9	Y	5					41
07	569	R	569	-0-		-0-	-0-	565	3	4	9	Y	4					45
08	558	#	554	-0-		-4	-0-	550	3	4	9	Y	4					49
09	540	#	424	-0-		-116	-0-	420	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	558	#	533	-0-		-25	-0-	529	3	4	9	Y	4					13
11	540	#	451	-0-		-89	-0-	411	3	40	9	Y	36					49
*12	475	R	475	-0-		-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5445					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5445					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		343	-0-	343	5788	343	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		314	-0-	314	6102	314	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		307	-0-	307	6409	307	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		174	-0-	174	6583	174	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		257	-0-	257	6840	257	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		295	-0-	295	7135	295	3			N	-0-					-0-
09	7243	R	108	-0-	-7135	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	910	-0-	-330	-0-	38	1	829	3	N	39					101
							43	9									
02	980	#	778	-0-	-202	-0-	38	1	729	3	N	10					111
							11	9									
03	1085	#	1014	-0-	-71	-0-	53	1	936	3	N	23					134
							25	9									
04	1050	#	921	-0-	-129	-0-	45	1	865	3	N	10					144
							11	9									
05	961	#	899	-0-	-62	-0-	42	1	756	3	N	92					236
							101	9									
06	990	#	687	-0-	-303	-0-	35	1	648	3	N	4					240
							4	9									
07	1023	#	694	-0-	-329	-0-	38	1	656	3	N	-0-					240
08	1023	#	569	-0-	-454	-0-	33	1	536	3	N	-0-					240
09	930	#	249	-0-	-681	-0-	13	1	236	3	N	-0-					240
10	899	#	140	-0-	-759	-0-	7	1	133	3	N	-0-	148	1			92
11	690	#	596	-0-	-94	-0-	33	1	562	3	N	1					93
							1	9									
*12	949	R	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	R	805	-0-	-0-	-0-	361	1	442	3	Y	2					123
							2	9									
02	929	R	929	-0-	-0-	-0-	338	1	566	3	Y	23					146
							25	9									
03	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	380	1	724	3	Y	19					165
							21	9									
04	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	363	1	836	3	Y	21					186
							23	9									
05	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	383	1	828	3	Y	14					200
							15	9									
06	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	365	1	718	3	Y	10					210
							11	9									
07	1271	#	923	-0-	-348	-0-	285	1	626	3	Y	11					221
							12	9									
08	1271	#	473	-0-	-798	-0-	170	1	302	3	Y	1					222
							1	9									
09	1230	#	388	-0-	-842	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					222
10	1240	#	1073	-0-	-167	-0-	305	1	753	3	Y	14					236
							15	9									
11	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	371	1	732	3	Y	21	146	1			111
							23	9									
*12	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	209	1	811	3	Y	34					145
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 11,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	640	-0-	-42	-0-	107	1	438	3	N	86					208
							95	9									
02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	114	1	547	3	N	11					219
							12	9									
03	875	R	875	-0-	-0-	-0-	131	1	680	3	N	58					277
							64	9									
04	630	#	599	-0-	-31	-0-	112	1	464	3	N	21	171	1			127
							23	9									
05	682	#	477	-0-	-205	-0-	114	1	363	3	N	-0-					127
06	660	#	440	-0-	-220	-0-	110	1	326	3	N	4					131
							4	9									
07	682	#	365	-0-	-317	-0-	107	1	234	3	N	22					153
							24	9									
08	682	#	105	-0-	-577	-0-	10	1	94	3	N	1	31	1			123
							1	9									
09	600	#	18	-0-	-582	-0-	18	3			N	-0-					123
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	89	1			19
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	9	9	1			19

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	153	-0-	-64	-0-	146	3	7	9	Y	6					94
02	196	#	49	-0-	-147	-0-	42	3	7	9	Y	6					100
03	217	#	25	-0-	-192	-0-	22	3	3	9	Y	3					103
04	150	#	45	-0-	-105	-0-	36	3	9	9	Y	8	35	1			76
05	155	#	57	-0-	-98	-0-	50	3	7	9	Y	6					82
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	33	3	7	9	Y	6					88
07	62	#	29	-0-	-33	-0-	23	3	6	9	Y	5					93
08	62	#	16	-0-	-46	-0-	10	3	6	9	Y	5					98
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3					101
10	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					101
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	65	7			36
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	916	3	26	9	Y	24					150
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	916	3	25	9	Y	23					173
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1016	3	24	9	Y	22	154	1			41
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	924	3	22	9	Y	20					61
05	1054	N	903	-0-	-151	-0-	897	3	6	9	Y	5					66
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	Y	17					83
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1276	3	22	9	Y	20					103
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	3	19	9	Y	17					120
09	1110	N	612	-0-	-498	-0-	601	3	11	9	Y	10					130
10	1302	N	814	-0-	-488	-0-	797	3	17	9	Y	15					145
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1006	3	25	9	Y	23	142	1			26
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	938	3	25	9	Y	23					49

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					5
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					5
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					5
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	N	-0-					5
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					5
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	-0-					5
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					5
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	2	N	-0-					5
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	7	1	271	2	N	-0-					5
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	10	1	266	2	N	-0-					5
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	29	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

01	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	161	-0-	161	347	161	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	89	-0-	89	436	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	92	46	3			Y	-0-					-0-
09	139	N	47	-0-	-92	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO (MISS) //CONT.// 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	490	2	40	9	N	36					138
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	444	2	45	9	N	41	132	1			47
03	589 N	497	-0-	-92	-0-	456	2	41	9	N	37					84
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	429	2	41	9	N	37					121
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	437	2	32	9	N	29					150
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	406	2	42	9	N	38	132	1			56
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	435	2	2	9	N	2					58
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	458	2	76	9	N	69					127
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	415	2	32	9	N	29					156
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	428	2	36	9	N	33	145	1			44
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	405	2	81	9	N	74					118
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	461	2	41	9	N	37					155

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	309	2	21	9	N	19					144
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	189	2	14	9	N	13					157
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	306	2	29	9	N	26					183
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	169	2	1	9	N	1					184
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					184
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					184
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	260	2	24	9	N	22	175	1			31
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	2	24	9	N	22	1	8			52
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14					66
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	219	2	17	9	N	15	1	8			80
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	292	2	12	9	N	11					91
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	N	15					106

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

*11	8040	#	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8308	#	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	530	731	1	233
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	217			450
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114			564
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			564
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			564
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			564
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			564
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			564
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			564
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			564
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			564
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	222			786

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					158
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3392	2	9	9	N	8					166
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					166
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3284	2	28	9	N	25					191
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3705	2	6	9	N	5					196
06	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2			N	-0-					196
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					196
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					196
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	N	3	149	1			50
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					50
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					50
*12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3622	2	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 41,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

AGGIETECH OIL, LTD. 008718
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					138
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-					138
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					138
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					138
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					138
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					138
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					138
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					138
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					138
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					138
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2219	-0-	-581	138	2219	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3098	-0-	-2	136	3098	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1582	-0-	-350	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1515	-0-	-779	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1258	-0-	-692	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5238	-0-	2138	2138	5238	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1967	-0-	-1033	1105	1967	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2044	-0-	-1056	49	2044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					22
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2067	2	103	9	N	94					116
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2165	2	57	9	N	52					168
04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-	148	1			20
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					20
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2035	2	83	9	N	75					95
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					95
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2439	2	62	9	N	56					151
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2217	2	28	9	N	25					176
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					176
11	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	1919	2			N	-0-					176
12	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 26,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	957	-0-	-611	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	824	-0-	-788	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	278	-0-	-1644	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	239	-0-	-1161	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3557	-0-	457	457	3557	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	322	1	10096	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	7796	-0-	-2200	-0-	273	1	7523	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	8114	-0-	-2953	-0-	260	1	7854	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	8844	-0-	-1566	-0-	284	1	8560	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	7926	-0-	-2676	-0-	262	1	7664	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	7176	-0-	-2904	-0-	225	1	6951	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	6007	-0-	-3138	-0-	180	1	5827	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	6327	-0-	-2818	-0-	190	1	6137	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	4369	-0-	-4481	-0-	133	1	4236	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	4413	-0-	-3523	-0-	135	1	4278	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	4752	-0-	-2028	-0-	147	1	4605	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	3828	-0-	-2496	-0-	113	1	3715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-			-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	196	1	6139	2	N	-0-			-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	185	1	5103	2	N	-0-			-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	177	1	5344	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	164	1	4940	2	N	-0-			-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	186	1	5428	2	N	-0-			-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	186	1	5735	2	N	-0-			-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	180	1	5798	2	N	-0-			-0-
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	202	1	6513	2	N	-0-			-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	180	1	5732	2	N	-0-			-0-
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	194	1	6167	2	N	-0-			-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	214	1	6694	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	186	1	6087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	201	1	6694	2	N	-0-			-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	193	1	5818	2	N	-0-			-0-
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	230	1	7057	2	N	-0-			-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	143	1	4450	2	N	-0-			-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	115	1	3414	2	N	-0-			-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	130	1	4065	2	N	-0-			-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	150	1	4800	2	N	-0-			-0-
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	168	1	4895	2	N	-0-			-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	137	1	4546	2	N	-0-			-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	159	1	5102	2	N	-0-			-0-
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	193	1	6125	2	N	-0-			-0-
*12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	179	1	5897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	1200	1	10848	2	N	-0-			-0-
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1121	1	10985	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	10813	-0-	-2083	-0-	1237	1	9576	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	9868	-0-	-2612	-0-	1144	1	8724	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11090	-0-	-1031	-0-	1208	1	9882	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	8513	-0-	-4147	-0-	1097	1	7416	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	9139	-0-	-3943	-0-	1140	1	7999	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10864	-0-	-234	-0-	1179	1	9685	2	N	-0-			-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1142	1	9619	2	N	-0-			-0-
10	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	1211	1	10268	2	N	-0-			-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1181	1	10102	2	N	-0-			-0-
*12	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1191	1	10324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	814	1	10390	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	10445	-0-	-1455	-0-	784	1	9661	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	10709	-0-	-2466	-0-	794	1	9915	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	10757	-0-	-1873	-0-	814	1	9943	2	N	-0-			-0-
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	829	1	11068	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9734	-0-	-1456	-0-	532	1	9202	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9889	-0-	-1674	-0-	556	1	9333	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	9964	-0-	-1940	-0-	564	1	9400	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	8888	-0-	-2632	-0-	552	1	8336	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	9659	-0-	-2245	-0-	543	1	9116	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8999	-0-	-721	-0-	562	1	8437	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	6834	-0-	-3117	-0-	471	1	6363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			40
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			40
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			40
04	2250	N	1936	-0-	-314	-0-	1936	2			N	-0-			40
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			40
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			40
07	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	2			N	-0-			40
08	3100	N	3606	-0-	506	776	3606	2			N	-0-			40
09	3000	N	3342	-0-	342	1118	3342	2			N	-0-			40
10	3100	N	3409	-0-	309	1427	3409	2			N	-0-			40
*11	4739	X	3312	-0-	-1427	-0-	3312	2			N	-0-			40
*12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 28,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24051	X	12667	-0-	-11384	-0-	1222	1	11445	2	N	-0-			-0-
02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1133	1	10245	2	N	-0-			-0-
03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1247	1	11205	2	N	-0-			-0-
04	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1210	1	10601	2	N	-0-			-0-
05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	1259	1	10786	2	N	-0-			-0-
06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1188	1	10116	2	N	-0-			-0-
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1213	1	10181	2	N	-0-			-0-
08	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1182	1	9399	2	N	-0-			-0-
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1154	1	9838	2	N	-0-			-0-
10	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	1227	1	10749	2	N	-0-			-0-
11	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	1186	1	10598	2	N	-0-			-0-
*12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	1215	1	11022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		2037	-0-	2037	2037	219	1	1818	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		17085	-0-	17085	19122	951	1	16134	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		17004	-0-	17004	36126	909	1	16095	2	N	-0-			-0-
08	53655	X	17529	-0-	-36126	-0-	885	1	16644	2	N	-0-			-0-
09	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	889	1	15749	2	N	-0-			-0-
10	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	865	1	16319	2	N	-0-			-0-
11	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	798	1	14936	2	N	-0-			-0-
12	17205	X	15281	-0-	-1924	-0-	779	1	14502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	538	1	4819	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	4832	-0-	-1664	-0-	509	1	4323	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	5457	-0-	-1735	-0-	559	1	4898	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	5075	-0-	-1885	-0-	531	1	4544	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4875	-0-	-488	-0-	414	1	4461	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	3106	-0-	-2084	-0-	272	1	2834	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	3362	-0-	-2094	-0-	294	1	3068	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4566	-0-	-890	-0-	342	1	4224	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	122	-0-	-4948	-0-	82	1	40	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	1855	-0-	-3012	-0-	287	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	363	1	4059	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	378	1	4063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	168	1	5599	2	N	-0-			-0-
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	210	1	6320	2	N	-0-			-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	195	1	5977	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	174	1	5400	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	177	1	5243	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	4842	-0-	-1488	-0-	150	1	4692	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5381	-0-	-1160	-0-	163	1	5218	2	N	-0-			-0-
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	261	1	7610	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	127	1	4195	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	146	1	4667	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5352	-0-	-978	-0-	164	1	5188	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	5719	-0-	-2155	-0-	168	1	5551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	425	1	13222	2	N	-0-			-0-
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	367	1	10780	2	N	-0-			-0-
03	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	398	1	11762	2	N	-0-			-0-
04	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	401	1	11505	2	N	-0-			-0-
05	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	416	1	11477	2	N	-0-			-0-
06	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	364	1	10577	2	N	-0-			-0-
07	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	366	1	10795	2	N	-0-			-0-
08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	343	1	10268	2	N	-0-			-0-
09	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	332	1	10414	2	N	-0-			-0-
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	369	1	11042	2	N	-0-			-0-
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	360	1	11027	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	11000	-0-	-160	-0-	336	1	10664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5464	-0-	-2813	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5654	-0-	-2356	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7025	-0-	-1252	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4380	-0-	-3330	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7024	-0-	-943	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6092	-0-	-945	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4809	-0-	-2001	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	616	1	19360	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	17092	-0-	-576	-0-	601	1	16491	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	19296	-0-	-265	-0-	635	1	18661	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	17127	-0-	-1803	-0-	585	1	16542	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	19008	-0-	-553	-0-	631	1	18377	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	17408	-0-	-1522	-0-	551	1	16857	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	17391	-0-	-1891	-0-	536	1	16855	2	N	-0-					-0-
08	19282	X	17302	-0-	-1980	-0-	525	1	16777	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	6024	-0-	-12366	-0-	178	1	5846	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
11	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-					-0-
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	712	1	22354	2	N	-0-			-0-
02	21840	X	20235	-0-	-1605	-0-	711	1	19524	2	N	-0-			-0-
03	24180	X	22830	-0-	-1350	-0-	751	1	22079	2	N	-0-			-0-
04	23400	X	19939	-0-	-3461	-0-	681	1	19258	2	N	-0-			-0-
05	23653	X	19423	-0-	-4230	-0-	645	1	18778	2	N	-0-			-0-
06	22320	X	21032	-0-	-1288	-0-	666	1	20366	2	N	-0-			-0-
07	22816	X	20681	-0-	-2135	-0-	637	1	20044	2	N	-0-			-0-
08	22816	X	20431	-0-	-2385	-0-	620	1	19811	2	N	-0-			-0-
09	21030	X	20869	-0-	-161	-0-	616	1	20253	2	N	-0-			-0-
10	21731	X	21632	-0-	-99	-0-	652	1	20980	2	N	-0-			-0-
11	20010	X	19073	-0-	-937	-0-	596	1	18477	2	N	-0-			-0-
12	20677	X	20188	-0-	-489	-0-	597	1	19591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	843	1	9083	2	N	-0-			-0-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	783	1	8071	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	824	1	7962	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	7423	-0-	-1877	-0-	751	1	6672	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	8050	-0-	-1560	-0-	760	1	7290	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	7644	-0-	-1656	-0-	777	1	6867	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	5785	-0-	-3825	-0-	651	1	5134	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	5307	-0-	-3466	-0-	599	1	4708	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	5939	-0-	-1861	-0-	571	1	5368	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	4247	-0-	-3813	-0-	568	1	3679	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	6443	-0-	-1207	-0-	679	1	5764	2	N	-0-			-0-
*12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	644	1	6113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13729	X	6645	-0-	-7084	-0-	352	1	6293	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5588	-0-	-180	-0-	311	1	5277	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	355	1	5924	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5645	-0-	-535	-0-	321	1	5324	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	2136	-0-	-4250	-0-	324	1	1812	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	596	-0-	-5584	-0-	185	1	411	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	999	-0-	-5294	-0-	164	1	835	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	4960	-0-	-1333	-0-	425	1	4535	2	N	-0-			-0-
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	644	1	8149	2	N	-0-			-0-
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	689	1	8286	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	450	1	4176	2	N	-0-			-0-
*12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	716	1	7884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	902	1	16146	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	15459	-0-	-1285	-0-	860	1	14599	2	N	-0-			-0-
03	18538	X	15835	-0-	-2703	-0-	894	1	14941	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	14956	-0-	-2984	-0-	850	1	14106	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	13571	-0-	-3479	-0-	774	1	12797	2	N	-0-			-0-
06	16560	X	13254	-0-	-3306	-0-	786	1	12468	2	N	-0-			-0-
07	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1024	1	17198	2	N	-0-			-0-
08	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	863	1	15180	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	13672	-0-	-1298	-0-	677	1	12995	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	8757	-0-	-9471	-0-	482	1	8275	2	N	-0-			-0-
11	17640	X	12066	-0-	-5574	-0-	675	1	11391	2	N	-0-			-0-
12	18228	X	8533	-0-	-9695	-0-	435	1	8098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	502	1	15857	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	14422	-0-	-1174	-0-	464	1	13958	2	N	-0-			-0-
03	17267	X	8951	-0-	-8316	-0-	282	1	8669	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	13100	-0-	-3610	-0-	415	1	12685	2	N	-0-			-0-
05	16368	X	15222	-0-	-1146	-0-	500	1	14722	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	14433	-0-	-1407	-0-	450	1	13983	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	14015	-0-	-1950	-0-	425	1	13590	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13808	-0-	-1413	-0-	414	1	13394	2	N	-0-			-0-
09	14730	X	12262	-0-	-2468	-0-	354	1	11908	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	13291	-0-	-1930	-0-	405	1	12886	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	13100	-0-	-610	-0-	403	1	12697	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	12910	-0-	-1102	-0-	380	1	12530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	627	1	6862	2	Y	-0-			-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	502	1	6145	2	Y	-0-			-0-
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	565	1	6668	2	Y	-0-			-0-
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	554	1	6288	2	Y	-0-			-0-
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6846	2	Y	-0-			-0-
06	7260	X	6794	-0-	-466	-0-	550	1	6244	2	Y	-0-			-0-
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	639	1	7214	2	Y	-0-			-0-
08	7409	X	6768	-0-	-641	-0-	512	1	6256	2	Y	-0-			-0-
09	7170	X	6451	-0-	-719	-0-	522	1	5929	2	Y	-0-			-0-
10	7843	X	7146	-0-	-697	-0-	567	1	6579	2	Y	-0-			-0-
11	6990	X	6414	-0-	-576	-0-	600	1	5814	2	Y	-0-			-0-
*12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6806	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1435	1	12109	2	N	-0-			-0-
02	15316	X	9766	-0-	-5550	-0-	1104	1	8662	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	10090	-0-	-6867	-0-	1200	1	8890	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	10388	-0-	-6022	-0-	1450	1	8938	2	N	-0-			-0-
05	15345	X	11663	-0-	-3682	-0-	1526	1	10137	2	N	-0-			-0-
06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	1442	1	11883	2	N	-0-			-0-
07	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	1459	1	10379	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	7468	-0-	-4188	-0-	1430	1	6038	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	9613	-0-	-3707	-0-	1355	1	8258	2	N	-0-			-0-
10	13764	X	9575	-0-	-4189	-0-	1403	1	8172	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	7658	-0-	-3382	-0-	1291	1	6367	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	6590	-0-	-4818	-0-	1022	1	5568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28782	X	28782	-0-		-0-		-0-	28782	2			N	-0-					-0-
02	24642	X	24642	-0-		-0-		-0-	24642	2			N	-0-					-0-
03	28992	X	28992	-0-		-0-		-0-	28992	2			N	-0-					-0-
04	26887	X	26887	-0-		-0-		-0-	26887	2			N	-0-					-0-
05	27151	X	27151	-0-		-0-		-0-	27151	2			N	-0-					-0-
06	26305	X	26305	-0-		-0-		-0-	26305	2			N	-0-					-0-
07	24516	X	24516	-0-		-0-		-0-	24516	2			N	-0-					-0-
08	25767	X	25767	-0-		-0-		-0-	25767	2			N	-0-					-0-
09	25023	X	25023	-0-		-0-		-0-	25023	2			N	-0-					-0-
10	25192	X	25192	-0-		-0-		-0-	25192	2			N	-0-					-0-
11	24717	X	24717	-0-		-0-		-0-	24717	2			N	-0-					-0-
*12	25555	X	25555	-0-		-0-		-0-	25555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9770	X	9770	-0-		-0-		-0-	446	1	9324	2	N	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-		-0-		-0-	388	1	7451	2	N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-		-0-		-0-	490	1	9069	2	N	-0-					-0-
04	8020	X	8020	-0-		-0-		-0-	403	1	7617	2	N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-		-0-		-0-	227	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2105	-0-		-625		-0-	199	1	1906	2	N	-0-					-0-
07	5428	X	5428	-0-		-0-		-0-	304	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	7234	X	7234	-0-		-0-		-0-	377	1	6857	2	N	-0-					-0-
09	7554	X	7554	-0-		-0-		-0-	380	1	7174	2	N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-		-0-		-0-	232	1	3157	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	111	-0-		-2619		-0-	111	1			N	-0-					-0-
12	2821	X	39	-0-		-2782		-0-	39	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11980	X	11980	-0-		-0-		-0-	508	1	11472	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8317	-0-		-587		-0-	380	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	5188	-0-		-4670		-0-	288	1	4900	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9182	-0-		-448		-0-	433	1	8749	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	4369	-0-		-5582		-0-	267	1	4102	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	460	-0-		-9170		-0-	126	1	334	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	5575	-0-		-3911		-0-	312	1	5263	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	4811	-0-		-4675		-0-	261	1	4550	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	3101	-0-		-6079		-0-	206	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5498	-0-		-82		-0-	328	1	5170	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4749	-0-		-651		-0-	346	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4419	-0-		-1161		-0-	327	1	4092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	540	1	17533	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	15781	-0-	-487	-0-	519	1	15262	2	N	-0-			-0-
03	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	595	1	17570	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	16910	-0-	-520	-0-	562	1	16348	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	17519	-0-	-492	-0-	601	1	16918	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	17013	-0-	-417	-0-	565	1	16448	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	16573	-0-	-1438	-0-	516	1	16057	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	16247	-0-	-1764	-0-	505	1	15742	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	15220	-0-	-1790	-0-	452	1	14768	2	N	-0-			-0-
10	17549	X	15427	-0-	-2122	-0-	481	1	14946	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	14953	-0-	-167	-0-	475	1	14478	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	15153	-0-	-471	-0-	461	1	14692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		133	-0-	133	133	4	1	129	2	N	-0-			-0-
10	147	X	14	-0-	-133	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-			-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	788	1	10517	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	9912	-0-	-812	-0-	723	1	9189	2	N	-0-			-0-
03	11873	X	10825	-0-	-1048	-0-	802	1	10023	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	6864	-0-	-4566	-0-	567	1	6297	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	10687	-0-	-690	-0-	828	1	9859	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	10708	-0-	-242	-0-	793	1	9915	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10484	-0-	-490	-0-	809	1	9675	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10220	-0-	-599	-0-	752	1	9468	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	9397	-0-	-1313	-0-	692	1	8705	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10551	-0-	-516	-0-	782	1	9769	2	N	-0-			-0-
11	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	871	1	11119	2	N	-0-			-0-
*12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	773	1	9928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	960	N	745	-0-	-215	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	675	1	7379	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8924	-0-	-36	-0-	674	1	8250	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9423	-0-	-497	-0-	737	1	8686	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	706	1	8013	2	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9697	-0-	-223	-0-	738	1	8959	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8762	-0-	-808	-0-	710	1	8052	2	Y	-0-					-0-
07	9889	X	8157	-0-	-1732	-0-	663	1	7494	2	Y	-0-					-0-
08	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	790	1	9668	2	Y	-0-					-0-
09	9390	X	9132	-0-	-258	-0-	738	1	8394	2	Y	-0-					-0-
10	9703	X	9266	-0-	-437	-0-	735	1	8531	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	7053	-0-	-3057	-0-	660	1	6393	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	8429	-0-	-2018	-0-	693	1	7736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	406	1	12817	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	11586	-0-	-6	-0-	373	1	11213	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12768	-0-	-66	-0-	402	1	12366	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12204	-0-	-216	-0-	386	1	11818	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12400	-0-	-434	-0-	407	1	11993	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11904	-0-	-516	-0-	371	1	11533	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11744	-0-	-1090	-0-	356	1	11388	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	366	1	11833	2	N	-0-					-0-
09	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	466	1	15678	2	N	-0-					-0-
10	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	508	1	16156	2	N	-0-					-0-
11	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	495	1	15582	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15194	-0-	-1484	-0-	447	1	14747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	26	-0-	-1834	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	413	1	9933	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9099	-0-	-449	-0-	379	1	8720	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9191	-0-	-1101	-0-	409	1	8782	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8243	-0-	-1777	-0-	362	1	7881	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8649	-0-	-1705	-0-	406	1	8243	2	N	-0-					-0-
06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	435	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	6362	-0-	-3713	-0-	308	1	6054	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	2689	-0-	-6487	-0-	125	1	2564	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
10	9743	X	-0-	-0-	-9743	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	998	1	12245	2	N	-0-					-0-
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	915	1	10788	2	N	-0-					-0-
03	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	1050	1	12266	2	N	-0-					-0-
04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1135	1	11851	2	N	-0-					-0-
05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	1041	1	11795	2	N	-0-					-0-
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	953	1	10982	2	N	-0-					-0-
07	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	910	1	10023	2	N	-0-					-0-
08	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	968	1	10695	2	N	-0-					-0-
09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	916	1	9971	2	N	-0-					-0-
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	957	1	10454	2	N	-0-					-0-
11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	890	1	9935	2	N	-0-					-0-
*12	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	952	1	10069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	481	X	99	-0-	-382	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-			-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-			-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	669	1	8778	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	8363	-0-	-1297	-0-	617	1	7746	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	8903	-0-	-1792	-0-	666	1	8237	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	8423	-0-	-1927	-0-	634	1	7789	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	8028	-0-	-1985	-0-	639	1	7389	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	7217	-0-	-1933	-0-	570	1	6647	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	3668	-0-	-5601	-0-	397	1	3271	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	2238	-0-	-6659	-0-	306	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7245	-0-	-1185	-0-	592	1	6653	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7655	-0-	-374	-0-	626	1	7029	2	N	-0-			-0-
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	606	1	6696	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7258	-0-	-244	-0-	605	1	6653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

01	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	852	1	12453	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	11842	-0-	-1290	-0-	793	1	11049	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	12785	-0-	-1754	-0-	869	1	11916	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	11236	-0-	-2684	-0-	817	1	10419	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12478	-0-	-1193	-0-	902	1	11576	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	11642	-0-	-1228	-0-	811	1	10831	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	12748	-0-	-365	-0-	955	1	11793	2	N	-0-			-0-
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1030	1	12781	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11913	-0-	-177	-0-	784	1	11129	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	12718	-0-	-23	-0-	845	1	11873	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11788	-0-	-242	-0-	802	1	10986	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	796	1	10702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		615	-0-	615	615	32	1	583	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-0-
06	615	X	-0-	-0-	-615	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-			-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

01	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	402	1	13073	2	N	-0-			-0-
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	404	1	11889	2	N	-0-			-0-
03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	455	1	13422	2	N	-0-			-0-
04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	416	1	12116	2	N	-0-			-0-
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	437	1	12307	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	11921	-0-	-349	-0-	396	1	11525	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	12558	-0-	-121	-0-	391	1	12167	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	12280	-0-	-399	-0-	381	1	11899	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11107	-0-	-1163	-0-	330	1	10777	2	N	-0-			-0-
10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	397	1	12314	2	N	-0-			-0-
11	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	395	1	12048	2	N	-0-			-0-
*12	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	364	1	11608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	253	1	7127	2	N	-0-			-0-
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	515	1	5727	2	N	-0-			-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	482	1	4523	2	N	-0-			-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	475	1	3633	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	485	1	3545	2	N	-0-			-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	439	1	2814	2	N	-0-			-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	327	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	509	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	512	1	4441	2	N	-0-			-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	573	1	5430	2	N	-0-			-0-
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	215	1	1710	2	N	-0-			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	727	-0-	-743	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	187	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	227	1	2164	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	1953	N	102	-0-	-1851	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	214	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
11	1380	N	122	-0-	-1258	-0-	49	1	73	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	454	-0-	-600	-0-	147	1	307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	792	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4908	-0-	-1756	-0-	687	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5683	-0-	-1664	-0-	864	1	4819	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5370	-0-	-1230	-0-	725	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5467	-0-	-1105	-0-	773	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	730	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4868	-0-	-805	-0-	603	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4755	-0-	-918	-0-	612	1	4143	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	3983	-0-	-1387	-0-	522	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	581	1	4033	2	N	-0-					-0-
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	721	1	3855	2	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	948	1	3764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10418	-0-	-2385	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
04	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
07	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
09	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
11	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12808	-0-	-2258	-0-	12808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8211	-0-	-413	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7657	-0-	-961	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
06	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
09	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8957	-0-	-591	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7401	-0-	-1839	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	9549	-0-	-2820	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	223	-0-	-831	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
02	812	N	126	-0-	-686	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	868	N	194	-0-	-674	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	7207	-0-	4107	4107	7207	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	14454	-0-	11454	15561	14454	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	12340	-0-	9240	24801	12340	2			N	-0-			-0-
11	34425	X	9624	-0-	-24801	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
*12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	674	1	6885	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	8129	-0-	-635	-0-	653	1	7476	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	2715	-0-	-6926	-0-	461	1	2254	2	N	-0-			-0-
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	744	1	8347	2	N	-0-			-0-
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	785	1	8619	2	N	-0-			-0-
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	736	1	8386	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	7900	-0-	-1493	-0-	600	1	7300	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8848	-0-	-545	-0-	641	1	8207	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8320	-0-	-800	-0-	579	1	7741	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	5457	-0-	-3967	-0-	472	1	4985	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	61	-0-	-8729	-0-	61	1			N	-0-			-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	81	1	740	2	N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	284	1	2069	2	N	-0-			-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	186	1	1043	2	N	-0-			-0-
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	224	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	268	1	1786	2	N	-0-			-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	272	1	2341	2	N	-0-			-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	281	1	3059	2	N	-0-			-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	322	1	3085	2	N	-0-			-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	304	1	2399	2	N	-0-			-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	306	1	2668	2	N	-0-			-0-
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	307	1	2141	2	N	-0-			-0-
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	130	1	629	2	N	-0-			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	417	1	9908	2	N	-0-			-0-
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	360	1	8051	2	N	-0-			-0-
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	399	1	9410	2	N	-0-			-0-
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	422	1	9336	2	N	-0-			-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	370	1	9828	2	N	-0-			-0-
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	406	1	9756	2	N	-0-			-0-
07	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	391	1	10424	2	N	-0-			-0-
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	409	1	9842	2	N	-0-			-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	384	1	9515	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	403	1	9052	2	N	-0-			-0-
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	509	1	9098	2	N	-0-			-0-
*12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	556	1	12126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-			-0-
02	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-			-0-
03	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-			-0-
04	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-			-0-
05	17887	X	16604	-0-	-1283	-0-	16604	2			N	-0-			-0-
06	17310	X	13966	-0-	-3344	-0-	13966	2			N	-0-			-0-
07	17887	X	13498	-0-	-4389	-0-	13498	2			N	-0-			-0-
08	17887	X	13844	-0-	-4043	-0-	13844	2			N	-0-			-0-
09	17310	X	13720	-0-	-3590	-0-	13720	2			N	-0-			-0-
10	16616	X	13774	-0-	-2842	-0-	13774	2			N	-0-			-0-
11	13800	X	12974	-0-	-826	-0-	12974	2			N	-0-			-0-
12	14167	X	12517	-0-	-1650	-0-	12517	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	434	1	2994	2	Y	-0-					31
02	3276	X	3053	-0-	-223	-0-	392	1	2661	2	Y	-0-					31
03	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	434	1	2894	2	Y	-0-					31
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	420	1	2920	2	Y	-0-					31
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	434	1	3005	2	Y	-0-					31
06	3330	X	3286	-0-	-44	-0-	420	1	2866	2	Y	-0-					31
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	434	1	2931	2	Y	-0-					31
08	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	434	1	2917	2	Y	-0-					31
09	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	420	1	2786	2	Y	-0-					31
10	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	434	1	2923	2	Y	-0-					31
11	3210	X	1697	-0-	-1513	-0-	322	1	1375	2	Y	-0-					31
12	3317	X	1341	-0-	-1976	-0-	1341	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 36,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		947	-0-	947	947	905	1	42	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		4977	-0-	4977	5924	636	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		13388	-0-	13388	19312	916	1	12472	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		11083	-0-	11083	30395	900	1	10183	2	N	-0-					-0-
07	42224	X	11829	-0-	-30395	-0-	930	1	10899	2	N	-0-					-0-
08	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	930	1	12469	2	N	-0-					-0-
09	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	900	1	12074	2	N	-0-					-0-
10	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	865	1	10746	2	N	-0-					-0-
11	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	900	1	11467	2	N	-0-					-0-
*12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	920	1	12594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24	266	14	1	10	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-
07	266	X	-0-	-0-	-266	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

01	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
02	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11869	-0-	-717	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11719	-0-	-461	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11667	-0-	-826	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	8010	-0-	-4860	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
08	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10128	-0-	-1602	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	13482	X	12215	-0-	-1267	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
*12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

01	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	467	1	14671	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13241	-0-	-815	-0-	464	1	12777	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14757	-0-	-805	-0-	472	1	14285	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13531	-0-	-1529	-0-	435	1	13096	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	14160	-0-	-1185	-0-	468	1	13692	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13512	-0-	-1128	-0-	424	1	13088	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13514	-0-	-1242	-0-	406	1	13108	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	13359	-0-	-1397	-0-	402	1	12957	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12102	-0-	-1608	-0-	369	1	11733	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13438	-0-	-729	-0-	411	1	13027	2	N	-0-					-0-
11	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	396	1	12392	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	11754	-0-	-1421	-0-	348	1	11406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	383	1	12136	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	5972	-0-	-4976	-0-	200	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	8144	-0-	-3977	-0-	279	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	8129	-0-	-3601	-0-	267	1	7862	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10658	-0-	-1463	-0-	363	1	10295	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7575	-0-	-4155	-0-	242	1	7333	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	247	1	7284	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	6768	-0-	-3896	-0-	223	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	5905	-0-	-4415	-0-	180	1	5725	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	5868	-0-	-4796	-0-	189	1	5679	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5110	-0-	-1730	-0-	158	1	4952	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	4792	-0-	-2276	-0-	143	1	4649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	463	1	10924	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	10282	-0-	-3130	-0-	432	1	9850	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	13160	-0-	-1689	-0-	588	1	12572	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12616	-0-	-1484	-0-	548	1	12068	2	N	-0-					-0-
05	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	598	1	12420	2	N	-0-					-0-
06	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	543	1	12151	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12388	-0-	-787	-0-	548	1	11840	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12893	-0-	-282	-0-	568	1	12325	2	N	-0-					-0-
09	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	609	1	13895	2	N	-0-					-0-
10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	693	1	15480	2	N	-0-					-0-
11	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	770	1	15141	2	N	-0-					-0-
*12	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	690	1	14950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	390	1	12249	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11329	-0-	-655	-0-	397	1	10932	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	12782	-0-	-486	-0-	409	1	12373	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	9776	-0-	-3064	-0-	314	1	9462	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	11610	-0-	-1038	-0-	384	1	11226	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	10764	-0-	-1476	-0-	337	1	10427	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	12269	-0-	-503	-0-	369	1	11900	2	N	-0-			-0-
08	12772	X	11925	-0-	-847	-0-	359	1	11566	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	9276	-0-	-1974	-0-	283	1	8993	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	10622	-0-	-1654	-0-	325	1	10297	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	10279	-0-	-761	-0-	318	1	9961	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10683	-0-	-725	-0-	316	1	10367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	713	1	7275	2	N	-0-			-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	707	1	6585	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	789	1	6877	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6728	-0-	-832	-0-	731	1	5997	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7433	-0-	-379	-0-	788	1	6645	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	726	1	6291	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	4771	-0-	-3041	-0-	595	1	4176	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6498	-0-	-1159	-0-	720	1	5778	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	669	1	4947	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	5798	-0-	-1642	-0-	688	1	5110	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5368	-0-	-902	-0-	667	1	4701	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	4745	-0-	-1734	-0-	662	1	4083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	619	1	4874	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	4593	-0-	-1791	-0-	581	1	4012	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	4836	-0-	-2232	-0-	634	1	4202	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	4638	-0-	-1782	-0-	584	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	601	1	4045	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	596	1	4201	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	611	1	4504	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	640	1	3958	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	3742	-0-	-1058	-0-	639	1	3103	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4618	-0-	-497	-0-	673	1	3945	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4017	-0-	-933	-0-	678	1	3339	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	3492	-0-	-1623	-0-	627	1	2865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	698	1	10345	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	8954	-0-	-1518	-0-	618	1	8336	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	11237	-0-	-357	-0-	742	1	10495	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10016	-0-	-844	-0-	673	1	9343	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10165	-0-	-1057	-0-	809	1	9356	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9196	-0-	-1484	-0-	654	1	8542	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9015	-0-	-2207	-0-	642	1	8373	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	9625	-0-	-1597	-0-	708	1	8917	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9595	-0-	-425	-0-	673	1	8922	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	8462	-0-	-1706	-0-	626	1	7836	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9069	-0-	-231	-0-	679	1	8390	2	N	-0-					-0-
*12	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	781	1	9683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	14210	-0-	-112	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
04	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
05	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	7775	-0-	-6547	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12258	-0-	-2064	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	10983	-0-	-2877	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
10	13818	X	8252	-0-	-5566	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	7129	-0-	-4211	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	6778	-0-	-4940	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13211	-0-	-1917	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13948	-0-	-692	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
05	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
07	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13952	-0-	-1176	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13477	-0-	-1163	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
10	14900	X	13606	-0-	-1294	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11585	-0-	-1915	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11738	-0-	-2212	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9697	-0-	-533	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
05	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9848	-0-	-723	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9409	-0-	-821	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	1183	1	10039	2	N	-0-			-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	1111	1	9286	2	N	-0-			-0-
03	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	1226	1	9760	2	N	-0-			-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1149	1	9299	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	1228	1	10118	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7417	-0-	-1343	-0-	715	1	6702	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	5433	-0-	-3619	-0-	550	1	4883	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	2691	-0-	-6361	-0-	430	1	2261	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	2337	-0-	-6423	-0-	411	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	1310	-0-	-7742	-0-	372	1	938	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	780	-0-	-6630	-0-	331	1	449	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	363	-0-	-5062	-0-	320	1	43	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	318	1	9979	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8303	-0-	-713	-0-	291	1	8012	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	299	1	9042	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	8667	-0-	-993	-0-	279	1	8388	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8672	-0-	-1310	-0-	287	1	8385	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8527	-0-	-1133	-0-	267	1	8260	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8037	-0-	-1294	-0-	241	1	7796	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8163	-0-	-1168	-0-	246	1	7917	2	N	-0-			-0-
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-			-0-
10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	322	1	10216	2	N	-0-			-0-
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	316	1	9909	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	306	1	10049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	296	1	9309	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	8984	-0-	-1348	-0-	315	1	8669	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	10315	-0-	-1124	-0-	330	1	9985	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9177	-0-	-1443	-0-	295	1	8882	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	4940	-0-	-5569	-0-	163	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	2956	-0-	-6674	-0-	93	1	2863	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	605	-0-	-9718	-0-	18	1	587	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			-0-
09	9180	X	1035	-0-	-8145	-0-	32	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	602	1	5991	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6246	-0-	-82	-0-	541	1	5705	2	N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	577	1	6662	2	N	-0-					-0-
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	591	1	6947	2	N	-0-					-0-
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	596	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	550	1	6529	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	585	1	5915	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6858	-0-	-148	-0-	542	1	6316	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6334	-0-	-446	-0-	510	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6485	-0-	-521	-0-	532	1	5953	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6043	-0-	-737	-0-	536	1	5507	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6243	-0-	-608	-0-	523	1	5720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	908	1	8815	2	N	-0-					-0-
02	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	794	1	7304	2	N	-0-					-0-
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	873	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	814	1	7976	2	N	-0-					-0-
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	821	1	7483	2	N	-0-					-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	816	1	7412	2	N	-0-					-0-
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	790	1	7428	2	N	-0-					-0-
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	749	1	7742	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6365	-0-	-745	-0-	731	1	5634	2	N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	789	1	7215	2	N	-0-					-0-
11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	732	1	7130	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7824	-0-	-670	-0-	787	1	7037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	648	1	18285	2	N	-0-					-0-
02	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1014	1	15504	2	N	-0-					-0-
03	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	1092	1	17321	2	N	-0-					-0-
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	716	1	9330	2	N	-0-					-0-
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	768	1	9017	2	N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	572	1	5910	2	N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	341	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	512	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	475	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	522	1	5223	2	N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	572	1	3755	2	N	-0-					-0-
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	672	1	2473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-			-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	562	1	5501	2	N	-0-			-0-
07	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	962	1	14249	2	N	-0-			-0-
08	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	1039	1	16230	2	N	-0-			-0-
09	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	991	1	15900	2	N	-0-			-0-
10	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	1078	1	16323	2	N	-0-			-0-
11	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1059	1	15579	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	15978	-0-	-1475	-0-	1016	1	14962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2046	-0-	-614	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2050	-0-	-895	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	1877	-0-	-973	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
07	2263	X	993	-0-	-1270	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	1147	-0-	-1798	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	1079	-0-	-1771	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	2497	-0-	-448	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
*12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	274	1	7730	2	N	-0-					-0-
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	512	1	6602	2	N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	568	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	601	1	7341	2	N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	545	1	6237	2	N	-0-					-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	597	1	6517	2	N	-0-					-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	458	1	5076	2	N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	567	1	5790	2	N	-0-					-0-
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	540	1	5407	2	N	-0-					-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	579	1	5997	2	N	-0-					-0-
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	682	1	5582	2	N	-0-					-0-
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	637	1	2669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

01	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	464	1	14883	2	N	-0-					-0-
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	414	1	12341	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	13137	-0-	-69	-0-	430	1	12707	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	12065	-0-	-715	-0-	395	1	11670	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12290	-0-	-916	-0-	418	1	11872	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	10820	-0-	-1960	-0-	351	1	10469	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11054	-0-	-2152	-0-	353	1	10701	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	10002	-0-	-3142	-0-	311	1	9691	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	9191	-0-	-2869	-0-	274	1	8917	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	8906	-0-	-3370	-0-	281	1	8625	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8298	-0-	-1152	-0-	267	1	8031	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7882	-0-	-1883	-0-	245	1	7637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-			-0-
02	17164	X	12734	-0-	-4430	-0-	12734	2			N	-0-			-0-
03	19003	X	15178	-0-	-3825	-0-	15178	2			N	-0-			-0-
04	18150	X	16428	-0-	-1722	-0-	16428	2			N	-0-			-0-
05	18476	X	15846	-0-	-2630	-0-	15846	2			N	-0-			-0-
06	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-			-0-
07	16988	X	15525	-0-	-1463	-0-	15525	2			N	-0-			-0-
08	16988	X	15996	-0-	-992	-0-	15996	2			N	-0-			-0-
09	16440	X	14582	-0-	-1858	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
10	15841	X	14917	-0-	-924	-0-	14917	2			N	-0-			-0-
11	15030	X	14496	-0-	-534	-0-	14496	2			N	-0-			-0-
12	15531	X	15126	-0-	-405	-0-	15126	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-			-0-
02	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2			N	-0-			-0-
03	21638	X	20270	-0-	-1368	-0-	20270	2			N	-0-			-0-
04	20940	X	19840	-0-	-1100	-0-	19840	2			N	-0-			-0-
05	21638	X	19501	-0-	-2137	-0-	19501	2			N	-0-			-0-
06	20940	X	20466	-0-	-474	-0-	20466	2			N	-0-			-0-
07	21638	X	21494	-0-	-144	-0-	21494	2			N	-0-			-0-
08	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	21004	2			N	-0-			-0-
09	20460	X	19653	-0-	-807	-0-	19653	2			N	-0-			-0-
10	21483	X	20824	-0-	-659	-0-	20824	2			N	-0-			-0-
11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21675	2			N	-0-			-0-
12	20863	X	20790	-0-	-73	-0-	20790	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1698	1	14378	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	14197	-0-	-587	-0-	1582	1	12615	2	N	-0-			-0-
03	16368	X	15711	-0-	-657	-0-	1743	1	13968	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	14627	-0-	-1213	-0-	1653	1	12974	2	N	-0-			-0-
05	16368	X	14885	-0-	-1483	-0-	1656	1	13229	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	14277	-0-	-1293	-0-	1664	1	12613	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	9327	-0-	-6390	-0-	1511	1	7816	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	8766	-0-	-6951	-0-	1527	1	7239	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13767	-0-	-873	-0-	1605	1	12162	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	11257	-0-	-3623	-0-	1595	1	9662	2	N	-0-			-0-
11	13860	X	9716	-0-	-4144	-0-	1137	1	8579	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	9776	-0-	-4453	-0-	1551	1	8225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	427	1	14233	2	N	-0-			-0-
02	14700	X	12776	-0-	-1924	-0-	411	1	12365	2	N	-0-			-0-
03	16182	X	13957	-0-	-2225	-0-	440	1	13517	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	13640	-0-	-1480	-0-	426	1	13214	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	14598	-0-	-65	-0-	477	1	14121	2	N	-0-			-0-
06	14190	X	13926	-0-	-264	-0-	433	1	13493	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	13017	-0-	-1119	-0-	394	1	12623	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	11734	-0-	-2867	-0-	388	1	11346	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	11713	-0-	-2417	-0-	344	1	11369	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	13563	-0-	-1038	-0-	410	1	13153	2	N	-0-			-0-
11	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	419	1	13276	2	N	-0-			-0-
*12	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	397	1	13107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-			-0-
02	8652	X	8541	-0-	-111	-0-	8541	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	9564	-0-	-15	-0-	9564	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	9002	-0-	-268	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-			-0-
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	9545	-0-	-34	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	9335	-0-	-244	-0-	9335	2			N	-0-			-0-
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-			-0-
10	9099	X	8571	-0-	-528	-0-	8571	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
*12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
*12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

01	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	16912	-0-	-2072	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18658	-0-	-1682	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20132	-0-	-638	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	19117	-0-	-53	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	18781	-0-	-501	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	17585	-0-	-2534	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18140	-0-	-1330	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	17805	-0-	-2314	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	16561	-0-	-1979	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17242	-0-	-1544	-0-	17242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

01	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	22826	-0-	-1114	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	25786	-0-	-37	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
04	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
05	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24217	-0-	-923	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	25384	-0-	-718	-0-	25384	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	24673	-0-	-1429	-0-	24673	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	24109	-0-	-1151	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	25250	-0-	-790	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	23558	-0-	-1012	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	24289	-0-	-1100	-0-	24289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7848	-0-	-1140	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9102	-0-	-849	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9053	-0-	-577	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
07	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
*12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	660	1	13242	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	10591	-0-	-1449	-0-	529	1	10062	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10245	-0-	-3085	-0-	520	1	9725	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10898	-0-	-2002	-0-	555	1	10343	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	9883	-0-	-3447	-0-	538	1	9345	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	8032	-0-	-4868	-0-	421	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	3134	-0-	-8584	-0-	162	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	32	-0-	-11221	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
10	7975	X	-0-	-0-	-7975	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	319	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3341	-0-	-803	-0-	349	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	397	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3672	-0-	-888	-0-	403	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	358	-0-	-4354	-0-	115	1	243	2	N	-0-					-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	476	1	4926	2	N	-0-					-0-
07	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	945	1	13553	2	N	-0-					-0-
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	776	1	9937	2	N	-0-					-0-
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	972	1	14209	2	N	-0-					-0-
10	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	1126	1	16253	2	N	-0-					-0-
11	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	1082	1	15970	2	N	-0-					-0-
*12	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	1056	1	15485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

01	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	562	1	17741	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	16044	-0-	-1624	-0-	516	1	15528	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	16787	-0-	-2774	-0-	528	1	16259	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	16195	-0-	-2735	-0-	512	1	15683	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	16053	-0-	-2826	-0-	527	1	15526	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	15506	-0-	-2194	-0-	483	1	15023	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	14661	-0-	-3102	-0-	445	1	14216	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	15142	-0-	-1660	-0-	454	1	14688	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14069	-0-	-2131	-0-	406	1	13663	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	14911	-0-	-1147	-0-	454	1	14457	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	14846	-0-	-154	-0-	457	1	14389	2	N	-0-					-0-
12	15128	X	14902	-0-	-226	-0-	439	1	14463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

01	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	510	1	16107	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	14894	-0-	-1178	-0-	479	1	14415	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	16135	-0-	-1659	-0-	508	1	15627	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15055	-0-	-2165	-0-	476	1	14579	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	14822	-0-	-2166	-0-	487	1	14335	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	14582	-0-	-1498	-0-	454	1	14128	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	12251	-0-	-4241	-0-	372	1	11879	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	11651	-0-	-4469	-0-	350	1	11301	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	10856	-0-	-4204	-0-	313	1	10543	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	10406	-0-	-4660	-0-	317	1	10089	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	7443	-0-	-7137	-0-	229	1	7214	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	5444	-0-	-6801	-0-	160	1	5284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	553	1	17355	2	N	-0-			-0-
02	17276	X	15491	-0-	-1785	-0-	543	1	14948	2	N	-0-			-0-
03	19127	X	17641	-0-	-1486	-0-	565	1	17076	2	N	-0-			-0-
04	18450	X	14935	-0-	-3515	-0-	480	1	14455	2	N	-0-			-0-
05	17918	X	15528	-0-	-2390	-0-	514	1	15014	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	15867	-0-	-1473	-0-	497	1	15370	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	15924	-0-	-1715	-0-	478	1	15446	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	17348	-0-	-291	-0-	522	1	16826	2	N	-0-			-0-
09	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	493	1	15655	2	N	-0-			-0-
10	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	557	1	17673	2	N	-0-			-0-
11	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	534	1	16714	2	N	-0-			-0-
*12	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	522	1	17133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	703	1	10677	2	N	-0-			-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	671	1	9945	2	N	-0-			-0-
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	709	1	10076	2	N	-0-			-0-
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	658	1	9234	2	N	-0-			-0-
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	776	1	9397	2	N	-0-			-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	615	1	7788	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6395	-0-	-1541	-0-	507	1	5888	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6027	-0-	-1909	-0-	524	1	5503	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	3791	-0-	-3889	-0-	372	1	3419	2	N	-0-			-0-
10	7204	X	3041	-0-	-4163	-0-	359	1	2682	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	2575	-0-	-1445	-0-	322	1	2253	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	1049	-0-	-3105	-0-	235	1	814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-			112
02	5768	X	5501	-0-	-267	-0-	5501	2			N	-0-			112
03	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	6057	2			N	-0-			112
04	6180	X	5765	-0-	-415	-0-	5765	2			N	-0-			112
05	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	5766	2			N	-0-			112
06	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	5562	2			N	-0-			112
07	6076	X	4087	-0-	-1989	-0-	4087	2			N	-0-			112
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-			112
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-			112
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-			112
11	6000	X	5588	-0-	-412	-0-	5588	2			N	-0-			112
12	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2			N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 68,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	405	1	12823	2	N	-0-					-0-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	445	1	12868	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13476	-0-	-691	-0-	461	1	13015	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	13021	-0-	-509	-0-	428	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12314	-0-	-1078	-0-	419	1	11895	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12759	-0-	-951	-0-	408	1	12351	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12095	-0-	-2072	-0-	397	1	11698	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	11608	-0-	-1877	-0-	383	1	11225	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12128	-0-	-892	-0-	369	1	11759	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12801	-0-	-374	-0-	412	1	12389	2	N	-0-					-0-
11	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	404	1	12697	2	N	-0-					-0-
*12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	386	1	12540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17299	-0-	-3169	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	18727	-0-	-3500	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16196	-0-	-4624	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	17848	-0-	-3046	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16216	-0-	-2684	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	16389	-0-	-2769	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	15377	-0-	-3347	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15224	-0-	-2056	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		13331	-0-	13331	13331	13331	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15235	-0-	15235	28566	15235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

01	3255	X	2075	-0-	-1180	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	2029	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7161	-0-	-1705	-0-	7160	2	1	9	Y	1					31
02	8344	X	7747	-0-	-597	-0-	7747	2			Y	-0-					31
03	9238	X	8859	-0-	-379	-0-	8858	2	1	9	Y	1					32
04	8940	X	8924	-0-	-16	-0-	8924	2			Y	-0-					32
05	9145	X	9139	-0-	-6	-0-	9139	2			Y	-0-					32
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			Y	-0-					32
07	9207	X	9023	-0-	-184	-0-	9023	2			Y	-0-					32
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9284	2	9	9	Y	8					40
09	8910	X	8794	-0-	-116	-0-	8704	2	90	9	Y	82					122
10	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	8701	2			Y	-0-					122
11	9000	X	7721	-0-	-1279	-0-	7721	2			Y	-0-					122
12	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	8171	2			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 102,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	388	1	2023	2	Y	26					58
							29	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	350	1	2077	2	Y	42					100
							46	9									
03	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	338	1	2026	2	Y	18					118
							20	9									
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	32					150
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	45					195
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	156	1			39
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					39
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	388	1	3091	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3242	-0-	-258	-0-	350	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	388	1	3389	2	Y	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	375	1	4481	2	Y	-0-					-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	387	1	4157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	375	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4226	-0-	-796	-0-	388	1	3838	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	388	1	3909	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	375	1	3727	2	Y	70					70
							77	9									
10	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	388	1	3691	2	Y	37					107
							41	9									
11	4170	X	3867	-0-	-303	-0-	375	1	3490	2	Y	2					109
							2	9									
12	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	388	1	3587	2	Y	3					112
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	2115	2	47	9	Y	43					127
02	2380	X	2022	-0-	-358	-0-	2018	2	4	9	Y	4					131
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	4					135
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1					136
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					136
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					136
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1					137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4765	-0-	-1249	-0-	4759	2	6	9	Y	5					58
02	5404	X	5278	-0-	-126	-0-	5261	2	17	9	Y	15					73
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6006	2	17	9	Y	15					88
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6172	2	6	9	Y	5					93
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6087	2	28	9	Y	25					118
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5783	2	57	9	Y	52					170
07	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	6194	2			Y	-0-					170
08	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	6081	2	1	9	Y	1					171
09	6180	X	6167	-0-	-13	-0-	6165	2	2	9	Y	2	145	1			28
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6421	2	22	9	Y	20					48
11	6000	X	5984	-0-	-16	-0-	5982	2	2	9	Y	2					50
*12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6870	2	1	9	Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 71,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5334	-0-	-1300	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4837	-0-	-1155	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5405	-0-	-295	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5457	-0-	-650	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5074	-0-	-692	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2925	-0-	-3337	-0-	775	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3052	-0-	-2604	-0-	700	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	775	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	750	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	700	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	6467	-0-	-1233	-0-	6466	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8525	X	6838	-0-	-1687	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6389	-0-	-1861	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	6969	-0-	-1091	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	5724	-0-	-1506	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6143	-0-	-1018	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6083	-0-	-892	-0-	6082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	5734	-0-	-1241	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	5598	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5742	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2015 - PLUGGED 01/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					205
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					205
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					205
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					205
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					205
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	144	1			61
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					61
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					61
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					61
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					15
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					15
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					15
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					15
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					15
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					15
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					15
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					15
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					15
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					123
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					123
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					123
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					123
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					123
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					123
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					123
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					123
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					123
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					123
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					153
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					153
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					153
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					153
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					153
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					153
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					153
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					153
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1595	-0-	-1350	-0-	1595	3			N	-0-					18
02	2660	X	1252	-0-	-1408	-0-	1252	3			N	-0-					18
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					18
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					18
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					18
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					18
07	2883	X	1609	-0-	-1274	-0-	1609	3			N	-0-					18
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	2795	3			N	-0-					18
09	3330	X	2489	-0-	-841	-0-	2489	3			N	-0-					18
10	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	2453	3			N	-0-					18
*11	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	1995	3			N	-0-					18
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 25,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					70
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					70
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					70
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					70
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					70
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					70
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					70
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					70
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					70
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					70
*11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					70
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 50,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

01	4774	X	3053	-0-	-1721	-0-	3053	3			N	-0-					110
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					110
03	4433	X	13	-0-	-4420	-0-	13	3			N	-0-					110
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					110
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					110
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					110
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					110
08	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	4130	3			N	-0-					110
09	4500	X	3825	-0-	-675	-0-	3825	3			N	-0-					110
10	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	3904	3			N	-0-					110
*11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					110
*12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 39,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					8
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					8
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					8
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					25
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					25
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	5	5			20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					20
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					20
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					20
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					20
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					20
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					20
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	988	3	201	9	N	183	178	1			163
02	1148 N	609	-0-	-539	-0-	497	3	112	9	N	102	184	1			81
03	1240 N	926	-0-	-314	-0-	771	3	155	9	N	141	159	1			63
04	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	857	3	173	9	N	157	175	1			45
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	806	3	160	9	N	145	169	1			21
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	871	3	127	9	N	115					136
07	1054 N	229	-0-	-825	-0-	166	3	63	9	N	57	149	1			44
08	961 N	821	-0-	-140	-0-	664	3	157	9	N	143	175	1			12
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	812	3	196	9	N	178	172	1			18
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	843	3	187	9	N	170					188
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	934	3	138	9	N	125	182	1			131
12	1054 N	882	-0-	-172	-0-	706	3	176	9	N	160	155	1			136

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					70
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					70
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					70
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					70
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					70
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					70
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					70
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					70
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					70
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	410	3	2	9	N	2					72
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					72
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					63
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					63
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					63
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2					65
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3					68

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					77
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					77
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					77
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					77
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					77
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					77
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					77
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					77
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					77
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					77
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					77
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					30
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	3			N	-0-					30
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					30
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					30
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					30
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					30
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	3			N	-0-					30
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	336	3	3	9	N	3					33
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					33
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4582	-0-	4582	7156	4579	3	3	9	N	3					146
02	0	W	4443	-0-	4443	11599	4409	3	34	9	N	31					177
03	0	W	5928	-0-	5928	17527	5898	3	30	9	N	27	168	1			36
04	0	W	6103	-0-	6103	23630	6072	3	31	9	N	28					64
05	0	W	7382	-0-	7382	31012	7328	3	54	9	N	49					113
06	0	W	7467	-0-	7467	38479	7447	3	20	9	N	18					131
07	49298	X	10819	-0-	-38479	-0-	10775	3	44	9	N	40					171
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12435	3	40	9	N	36	164	1			43
09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12311	3	54	9	N	49					92
10	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11628	3	91	9	N	83					175
11	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14443	3	72	9	N	65	166	1			74
*12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14888	3	77	9	N	70	123	1			21

TOTAL GAS PROD: 112,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	2294	-0-	-14136	-0-	2294	3			N	-0-					20
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3516	3	84	9	N	76					96
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3962	3	23	9	N	21					117
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6655	3	34	9	N	31					148
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7843	3	14	9	N	13					161
06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					161
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7343	3	12	9	N	11	153	1			19
08	7843	X	6017	-0-	-1826	-0-	6005	3	12	9	N	11					30
09	8280	X	8059	-0-	-221	-0-	8059	3			N	-0-					30
10	8556	X	7041	-0-	-1515	-0-	6929	3	112	9	N	102					132
11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9799	3	63	9	N	57					189
*12	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12099	3	90	9	N	82	201	1			70

TOTAL GAS PROD: 83,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1384	3	68	9	N	62					302
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1914	3	109	9	N	99	177	1			224
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3106	3	12	9	N	11	163	1			72
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					72
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					78
06	300	X	205	-0-	-95	-0-	203	3	2	9	N	2					80
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	724	3	10	9	N	9					89
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10					99
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					99
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	433	3	17	9	N	15					114
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					114
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					77
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					77
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					77
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					77
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					77
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					77
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					77
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					77
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					77
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	3	3	9	N	3					80
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					80
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8300 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	20743	3	483	9	N	439	362	1			468
02	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18169	3	387	9	N	352	516	1			304
03	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19314	3	388	9	N	353	500	1			157
04	1254	X	-0-	-0-	-1254	-0-					N	-0-	157	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33296 04/23/2015

TOTAL GAS PROD: 59,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					37
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					37
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					37
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					37
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					37
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					37
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	Y	3					40
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	Y	6					46
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	839	3	99	9	N	90					190
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2	174	1			18
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	868	3	35	9	N	32					50
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	N	17					67
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	762	3	41	9	N	37					104
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	574	3	25	9	N	23					127
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	3	2	9	N	2					129
08	682	N	562	-0-	-120	-0-	544	3	18	9	N	16					145
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	531	3	15	9	N	14					159
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	563	3	3	9	N	3					162
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5					167
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	3	3	9	N	3					170

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8262 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
02	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
03	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015 - W/O TO 09-33033

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8380 - 8724

01	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33033 05/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

01	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	1754	3	70	9	N	64					122
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	3	26	9	N	24	104	1			42
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1811	3	9	9	N	8					50
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1728	3	24	9	N	22					72
05	2201	N	1590	-0-	-611	-0-	1576	3	14	9	N	13					85
06	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1585	3	15	9	N	14					99
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1586	3	20	9	N	18					117
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	3	17	9	N	15					132
09	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1467	3	3	9	N	3					135
10	3100	N	5459	-0-	2359	2359	5457	3	2	9	N	2					137
11	3000	N	2162	-0-	-838	1521	2151	3	11	9	N	10					147
*12	2874	N	1353	-0-	-1521	-0-	1289	3	64	9	N	58	41	1			164

TOTAL GAS PROD: 24,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

01	620	N	578	-0-	-42	-0-	546	3	32	9	N	29					179
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	3	14	9	N	13	70	1			122
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	664	3	35	9	N	32					154
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	369	3	6	9	N	5					159
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	429	3	40	9	N	36					195
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	586	3	17	9	N	15					210
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	551	3	30	9	N	27					237
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1185	3	57	9	N	52					289
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	439	3	42	9	N	38	172	1			155
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	448	3	4	9	N	4					159
11	1200	N	505	-0-	-695	-0-	503	3	2	9	N	2					161
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-	136	1			25

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4577	3	14	9	N	13					40
02	4172	X	3934	-0-	-238	-0-	3931	3	3	9	N	3					43
03	4619	X	4183	-0-	-436	-0-	4172	3	11	9	N	10					53
04	4470	X	4061	-0-	-409	-0-	4059	3	2	9	N	2	37	1			18
05	4588	X	4343	-0-	-245	-0-	4339	3	4	9	N	4					22
06	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4126	3	1	9	N	1					23
07	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	3			N	-0-					23
08	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4112	3	2	9	N	2					25
09	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	3700	3	3	9	N	3					28
10	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	4094	3	2	9	N	2	1	8			29
11	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3949	3	4	9	N	4					33
12	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	4096	3	6	9	N	5					38

TOTAL GAS PROD: 49,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6440	3	169	9	N	154					296
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4693	3	114	9	N	104	168	1			232
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5212	3	102	9	N	93	165	1			160
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5498	3	85	9	N	77					237
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5325	3	55	9	N	50	165	1			122
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2924	3	79	9	N	72					194
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4565	3	73	9	N	66	163	1			97
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3966	3	145	9	N	132					229
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4838	3	14	9	N	13					242
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5203	3	100	9	N	91	156	1			177
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5062	3	13	9	N	12					189
*12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4934	3	65	9	N	59	166	1			82

TOTAL GAS PROD: 59,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5935	3	20	9	N	18					99
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4597	3	8	9	N	7	71	1			35
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3981	3	13	9	N	12					47
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	2	9	N	2					49
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3841	3	9	9	N	8					57
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4458	3	8	9	N	7					64
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					64
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					64
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7068	3	13	9	N	12					76
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7706	3	6	9	N	5	1	8			80
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6779	3	18	9	N	16					96
*12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7494	3	22	9	N	20					116

TOTAL GAS PROD: 66,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4060	-0-	-528	-0-	4043	3	17	9	N	15					88
02	4144	X	3880	-0-	-264	-0-	3880	3			N	-0-					88
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6186	3	6	9	N	5					93
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5452	3	42	9	N	38	76	1			55
05	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3936	3	28	9	N	25					80
06	4440	X	3670	-0-	-770	-0-	3653	3	17	9	N	15					95
07	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3953	3	14	9	N	13					108
08	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4158	3	22	9	N	20	95	1			33
09	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	4321	3	19	9	N	17					50
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4260	3	34	9	N	31	1	8			80
11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3941	3	23	9	N	21	1	8			100
12	4495	X	4166	-0-	-329	-0-	4152	3	14	9	N	13					113

TOTAL GAS PROD: 52,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2951	-0-	-2381	-0-	2921	3	30	9	N	27					101
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3896	3	17	9	N	15					116
03	3906	X	1999	-0-	-1907	-0-	1976	3	23	9	N	21					137
04	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	2895	3	23	9	N	21	91	1			67
05	4340	X	3115	-0-	-1225	-0-	3112	3	3	9	N	3					70
06	4200	X	2969	-0-	-1231	-0-	2967	3	2	9	N	2					72
07	4340	X	2794	-0-	-1546	-0-	2780	3	14	9	N	13					85
08	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2845	3	17	9	N	15					100
09	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	2295	3			N	-0-					100
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					100
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3295	3	37	9	N	34					134
12	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	2838	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 35,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					104
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					104
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					104
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					104
05	2015	X	1863	-0-	-152	-0-	1863	3			N	-0-					104
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	3	1	9	N	1					105
07	2015	X	764	-0-	-1251	-0-	762	3	2	9	N	2					107
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					107
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					107
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					107
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					107
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	2519	3	11	9	N	10					97
02	2548	N	2283	-0-	-265	-0-	2277	3	6	9	N	5					102
03	2790	N	2043	-0-	-747	-0-	2035	3	8	9	N	7					109
04	3000	N	7200	-0-	4200	4200	7193	3	7	9	N	6					115
05	3100	N	26378	-0-	23278	27478	26310	3	68	9	N	62					177
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24478					N	26	155	1			48
07	41697	X	17219	-0-	-24478	-0-	17193	3	26	9	N	24					72
08	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14854	3	33	9	N	30					102
09	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15198	3	24	9	N	22					124
10	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12988	3	22	9	N	20					144
11	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12041	3	18	9	N	16	82	1			78
*12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12020	3	30	9	N	27					105

TOTAL GAS PROD: 124,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					63
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4499	3	2	9	N	2					65
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5808	3	11	9	N	10					75
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5344	3	9	9	N	8	50	1			33
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					33
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	3	2	9	N	2					35
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					35
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4154	3	2	9	N	2					37
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	3	1	9	N	1					38
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5227	3	10	9	N	9					47
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4728	3	11	9	N	10					57
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5122	3	7	9	N	6					63

TOTAL GAS PROD: 59,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

01	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	3692	3	18	9	N	16					160
02	4844	X	2156	-0-	-2688	-0-	2156	3			N	-0-					160
03	5363	X	2652	-0-	-2711	-0-	2644	3	8	9	N	7					167
04	5190	X	1449	-0-	-3741	-0-	1419	3	30	9	N	27	90	1			104
05	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3234	3	65	9	N	59	150	1			13
06	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3404	3	29	9	N	26					39
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3812	3	44	9	N	40					79
08	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	2736	3	28	9	N	25					104
09	3420	X	2703	-0-	-717	-0-	2703	3			N	-0-					104
10	3844	X	1957	-0-	-1887	-0-	1934	3	23	9	N	21					125
11	3720	X	1692	-0-	-2028	-0-	1675	3	17	9	N	15					140
12	3844	X	1791	-0-	-2053	-0-	1759	3	32	9	N	29					169

TOTAL GAS PROD: 31,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	3	25	9	N	23					93
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	3	6	9	N	5					98
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	3	8	9	N	7					105
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	3	11	9	N	10					115
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	9	9	N	8					123
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	3	2	9	N	2					125
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					125
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	3	1	9	N	1	93	1			33
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	3	1	9	N	1	1	8			33
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	3	2	9	N	2	2	8			33
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	3	1	9	N	1	1	8			33
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

01	4278	X	2507	-0-	-1771	-0-	2498	3	9	9	N	8					90
02	3864	X	2240	-0-	-1624	-0-	2210	3	30	9	N	27					117
03	4278	X	1459	-0-	-2819	-0-	1387	3	72	9	N	65					182
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					182
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					182
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					182
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-	108	1			74
08	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	4239	3			N	-0-					74
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	3674	3	12	9	N	11					85
10	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	3			N	-0-					85
11	4110	X	3429	-0-	-681	-0-	3429	3			N	-0-					85
12	4216	X	1966	-0-	-2250	-0-	1964	3	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 32,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7117	3	57	9	N	52					162
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5762	3	94	9	N	85					247
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7988	3	106	9	N	96	189	1			154
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6013	3	131	9	N	119	186	1			87
05	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	5694	3			N	-0-					87
06	5790	X	4594	-0-	-1196	-0-	4594	3			N	-0-					87
07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9185	3	36	9	N	33	60	1			60
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6009	3	144	9	N	131	183	1			8
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5741	3	186	9	N	169					177
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6024	3	128	9	N	116	174	1			119
11	5790	X	4042	-0-	-1748	-0-	3973	3	69	9	N	63					182
12	5735	X	4232	-0-	-1503	-0-	4192	3	40	9	N	36	180	1			38

TOTAL GAS PROD: 73,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					214
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					214
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					214
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					214
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	3	1	9	N	1					215
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2916	3	2	9	N	2					217
08	3100	N	7728	-0-	4628	4628	7691	3	37	9	N	34					251
09	3000	N	7909	-0-	4909	9537	7900	3	9	9	N	8					259
10	3100	N	7664	-0-	4564	14101	7664	3			N	-0-					259
11	21020	X	6919	-0-	-14101	-0-	6919	3			N	-0-					259
*12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6655	3	1	9	N	1	121	1			139

TOTAL GAS PROD: 42,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	116	1			16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	992	N	486	-0-	-506	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	960	N	115	-0-	-845	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2240	-0-	2240	3639	2188	3	52	9	N	47					164
02	DLQ G-10		1811	-0-	1811	5450	1736	3	75	9	N	68	182	1			50
03	DLQ G-10		1555	-0-	1555	7005	1428	3	127	9	N	115					165
04	9041	X	2036	-0-	-7005	-0-	1967	3	69	9	N	63	176	1			52
05	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1888	3	12	9	N	11					63
06	2160	X	1661	-0-	-499	-0-	1613	3	48	9	N	44	80	1			27
07	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1869	3	118	9	N	107					134
08	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	1626	3	46	9	N	42	161	1			15
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2275	3	72	9	N	65					80
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2312	3	10	9	N	9					89
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1904	3	155	9	N	141	175	1			55
12	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2075	3	146	9	N	133	153	1			35

TOTAL GAS PROD: 23,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					58
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					58
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					58
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3969	3	11	9	N	10					68
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6377	3	13	9	N	12					80
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	3	17	9	N	15					95
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5601	3	96	9	N	87	162	1			20
08	6386	X	5095	-0-	-1291	-0-	5095	3			N	-0-					20
09	6180	X	3264	-0-	-2916	-0-	3245	3	19	9	N	17					37
10	6386	X	4451	-0-	-1935	-0-	4439	3	12	9	N	11					48
11	5520	X	2605	-0-	-2915	-0-	2551	3	54	9	N	49					97
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4523	3	124	9	N	113	163	1			47

TOTAL GAS PROD: 38,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					87
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					87
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3875	3	13	9	N	12					99
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3844	3	69	9	N	63					162
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	635	3	6	9	N	5					167
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	3	11	9	N	10					177
07	775	X	145	-0-	-630	-0-	67	3	78	9	N	71	176	1			72
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					72
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1820	3	7	9	N	6					78
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4100	3	13	9	N	12					90
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3750	3	54	9	N	49					139
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3207	3	40	9	N	36	16	1			159

TOTAL GAS PROD: 29,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					90
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					90
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1941	3	41	9	N	37					127
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2117	3	9	9	N	8					135
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					135
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2014	3	7	9	N	6	98	1			43
07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					43
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	3	8	9	N	7					50
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7					57
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2382	3	7	9	N	6					63
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	3	10	9	N	9					72
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 21,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3611	3	9	9	N	8					100
02	3696	X	3029	-0-	-667	-0-	3023	3	6	9	N	5					105
03	4092	X	3061	-0-	-1031	-0-	3059	3	2	9	N	2					107
04	3960	X	2140	-0-	-1820	-0-	2138	3	2	9	N	2					109
05	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3682	3			N	-0-					109
06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	3			N	-0-					109
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3666	3	3	9	N	3					112
08	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					112
09	3570	X	3074	-0-	-496	-0-	3074	3			N	-0-					112
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	3			N	-0-					112
11	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	2873	3			N	-0-					112
12	3658	X	2859	-0-	-799	-0-	2859	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 38,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	2833	-0-	-5847	-0-	2827	3	6	9	N	5					100
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	2					102
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4540	3	207	9	N	188	181	1			109
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5643	3	53	9	N	48					157
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					157
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					157
07	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	4744	3			N	-0-					157
08	5890	X	4278	-0-	-1612	-0-	4278	3			N	-0-					157
09	5700	X	3949	-0-	-1751	-0-	3949	3			N	-0-					157
10	4898	X	4135	-0-	-763	-0-	4135	3			N	-0-					157
11	4710	X	4080	-0-	-630	-0-	4077	3	3	9	N	3					160
12	4743	X	3981	-0-	-762	-0-	3981	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 48,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5550	-0-	-61	-0-	5537	3	13	9	N	12					50
02	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	4956	3	3	9	N	3					53
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5399	3	80	9	N	73	98	1			28
04	5370	X	4579	-0-	-791	-0-	4561	3	18	9	N	16					44
05	5549	X	4371	-0-	-1178	-0-	4358	3	13	9	N	12					56
06	5370	X	3087	-0-	-2283	-0-	3075	3	12	9	N	11					67
07	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					67
08	5487	X	5175	-0-	-312	-0-	5172	3	3	9	N	3					70
09	4590	X	4164	-0-	-426	-0-	4156	3	8	9	N	7	22	1			55
10	5363	X	4746	-0-	-617	-0-	4737	3	9	9	N	8					63
11	5190	X	4556	-0-	-634	-0-	4521	3	35	9	N	32					95
12	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	4825	3	12	9	N	11					106

TOTAL GAS PROD: 56,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3803	3	62	9	N	56	81	1			31
02	4032	X	3637	-0-	-395	-0-	3634	3	3	9	N	3					34
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4323	3	61	9	N	55	61	1			28
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4149	3	7	9	N	6					34
05	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3865	3	21	9	N	19					53
06	4230	X	3178	-0-	-1052	-0-	3147	3	31	9	N	28					81
07	4371	X	3782	-0-	-589	-0-	3772	3	10	9	N	9					90
08	4371	X	3499	-0-	-872	-0-	3443	3	56	9	N	51					141
09	4170	X	3905	-0-	-265	-0-	3841	3	64	9	N	58	152	1			47
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3910	3	24	9	N	22					69
11	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	3455	3	37	9	N	34					103
12	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3637	3	21	9	N	19					122

TOTAL GAS PROD: 45,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

01	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	4938	3	7	9	N	6					78
02	5544	X	3372	-0-	-2172	-0-	3364	3	8	9	N	7					85
03	6138	X	3200	-0-	-2938	-0-	3190	3	10	9	N	9					94
04	5940	X	2958	-0-	-2982	-0-	2948	3	10	9	N	9					103
05	4960	X	2818	-0-	-2142	-0-	2818	3			N	-0-					103
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6323	3	3	9	N	3					106
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6777	3	14	9	N	13					119
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6385	3	12	9	N	11	49	1			81
09	6330	X	5956	-0-	-374	-0-	5956	3			N	-0-					81
10	6789	X	6011	-0-	-778	-0-	6011	3			N	-0-					81
11	6570	X	3886	-0-	-2684	-0-	3862	3	24	9	N	22					103
12	6789	X	4425	-0-	-2364	-0-	4414	3	11	9	N	10					113

TOTAL GAS PROD: 57,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					69
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					69
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	3	10	9	N	9					78
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	888	3	35	9	N	32					110
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	3	7	9	N	6					116
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	629	3	32	9	N	29	111	1			34
09	930	N	400	-0-	-530	-0-	392	3	8	9	N	7					41
10	930	N	148	-0-	-782	-0-	145	3	3	9	N	3					44
11	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	3			N	-0-					44
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3703	3	21	9	N	19					50
02	5264	X	2840	-0-	-2424	-0-	2830	3	10	9	N	9					59
03	5828	X	3341	-0-	-2487	-0-	3289	3	52	9	N	47	81	1			25
04	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4246	3	21	9	N	19					44
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3702	3	37	9	N	34					78
06	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	3191	3	39	9	N	35					113
07	4402	X	3260	-0-	-1142	-0-	3216	3	44	9	N	40					153
08	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	4085	3	70	9	N	64	92	1			125
09	4260	X	3403	-0-	-857	-0-	3403	3			N	-0-					125
10	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	3569	3	28	9	N	25					150
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4038	3	48	9	N	44					194
12	4154	X	3804	-0-	-350	-0-	3793	3	11	9	N	10	145	1			59

TOTAL GAS PROD: 43,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5320	3	83	9	N	75	94	1			28
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4293	3	28	9	N	25					53
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4070	3	66	9	N	60	88	1			25
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4640	3	10	9	N	9					34
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	N	22					56
06	3000	X	1830	-0-	-1170	-0-	1791	3	39	9	N	35	57	1			34
07	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	1998	3	3	9	N	3					37
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5579	3	81	9	N	74	86	1			25
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5229	3	45	9	N	41					66
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4915	3	55	9	N	50					116
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4966	3	31	9	N	28					144
*12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5113	3	56	9	N	51	148	1			47

TOTAL GAS PROD: 53,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2069	3	11	9	N	10					94
02	1904	X	1591	-0-	-313	-0-	1571	3	20	9	N	18					112
03	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	1710	3	28	9	N	25					137
04	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	1864	3	22	9	N	20					157
05	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	1899	3	9	9	N	8					165
06	2010	X	1391	-0-	-619	-0-	1391	3			N	-0-	5	5			160
07	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	1894	3	33	9	N	30	160	5			30
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1743	3	53	9	N	48					78
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	3	8	9	N	7					85
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	3	26	9	N	24					109
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2008	3	24	9	N	22	83	5			48
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1936	3	17	9	N	15					63

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					62
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2334	3	11	9	N	10					72
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					72
04	2400	X	2357	-0-	-43	-0-	2357	3			N	-0-					72
05	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2127	3	3	9	N	3					75
06	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1543	3	10	9	N	9					84
07	2604	X	1820	-0-	-784	-0-	1814	3	6	9	N	5					89
08	2573	X	1623	-0-	-950	-0-	1614	3	9	9	N	8					97
09	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	1732	3	3	9	N	3					100
10	2139	X	1910	-0-	-229	-0-	1902	3	8	9	N	7					107
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	3	6	9	N	5					112
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	3	3	9	N	3					115

TOTAL GAS PROD: 25,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					42
02	2296	X	2135	-0-	-161	-0-	2134	3	1	9	N	1					43
03	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2136	3	4	9	N	4					47
04	2460	X	2337	-0-	-123	-0-	2337	3			N	-0-					47
05	2542	X	1816	-0-	-726	-0-	1816	3			N	-0-					47
06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2438	3	1	9	N	1					48
07	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	2176	3	10	9	N	9					57
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2636	3	48	9	N	44	84	1			17
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2566	3	3	9	N	3					20
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	3	9	N	3					23
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2474	3	19	9	N	17					40
12	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	2258	3	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 28,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4372	-0-	-3285	-0-	4342	3	30	9	N	27	84	1			31
02	6048	X	4642	-0-	-1406	-0-	4639	3	3	9	N	3					34
03	6386	X	5008	-0-	-1378	-0-	4997	3	11	9	N	10					44
04	4230	X	3218	-0-	-1012	-0-	3201	3	17	9	N	15					59
05	5146	X	2240	-0-	-2906	-0-	2229	3	11	9	N	10					69
06	4980	X	3681	-0-	-1299	-0-	3633	3	48	9	N	44					113
07	5146	X	3580	-0-	-1566	-0-	3501	3	79	9	N	72	79	1			106
08	5022	X	3675	-0-	-1347	-0-	3616	3	59	9	N	54					160
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					160
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					160
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4133	3	17	9	N	15					175
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	3891	3	134	9	N	122	181	1			116

TOTAL GAS PROD: 46,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3174	3			Y	-0-					106
02	3612	X	2316	-0-	-1296	-0-	2316	3			Y	-0-					106
03	3410	X	2120	-0-	-1290	-0-	2120	3			Y	-0-					106
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					106
05	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			Y	-0-					106
06	3060	X	2536	-0-	-524	-0-	2524	3	12	9	Y	11	76	1			41
07	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	2270	3			Y	-0-					41
08	3472	X	2126	-0-	-1346	-0-	2126	3			Y	-0-					41
09	3360	X	1226	-0-	-2134	-0-	1226	3			Y	-0-					41
10	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	2420	3			Y	-0-					41
11	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2025	3			Y	-0-					41
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 29,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2523	3	28	9	N	25					122
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2855	3	9	9	N	8					130
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	3	10	9	N	9					139
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2502	3	282	9	N	256	181	1			214
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2754	3	12	9	N	11					225
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3586	3	30	9	N	27	184	1			68
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3484	3	96	9	N	87					155
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3279	3	56	9	N	51	104	1			102
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3616	3	63	9	N	57					159
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3466	3	55	9	N	50					209
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2878	3	35	9	N	32	104	1			137
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2718	3	39	9	N	35					172

TOTAL GAS PROD: 36,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					134
02	1344	N	898	-0-	-446	-0-	898	3			N	-0-					134
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					134
04	1470	N	807	-0-	-663	-0-	807	3			N	-0-					134
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					134
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3			N	-0-	2	5			132
07	837	N	223	-0-	-614	-0-	222	3	1	9	N	1					133
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					133
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					133
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7111	3	85	9	N	77					182
02	5824	X	4624	-0-	-1200	-0-	4558	3	66	9	N	60	132	1			110
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	19	99	1			30
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	166					196
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	41	171	1			66
06	6240	X	3774	-0-	-2466	-0-	3764	3	10	9	N	9					75
07	5115	X	5053	-0-	-62	-0-	5035	3	18	9	N	16					91
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5288	3	76	9	N	69					160
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5102	3	13	9	N	12	111	1			61
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6361	3	15	9	N	14					75
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6030	3	18	9	N	16					91
*12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5262	3	45	9	N	41					132

TOTAL GAS PROD: 48,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3540	3	48	9	N	44	78	1			25
02	3500	X	2210	-0-	-1290	-0-	2210	3			N	-0-					25
03	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	2371	3	3	9	N	3					28
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3095	3	7	9	N	6					34
05	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	3177	3	24	9	N	22					56
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4444	3	63	9	N	57					113
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4652	3	94	9	N	85	98	1			100
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3658	3	63	9	N	57					157
09	4500	X	2031	-0-	-2469	-0-	2031	3			N	-0-					157
10	4743	X	2626	-0-	-2117	-0-	2626	3			N	-0-					157
11	4590	X	3557	-0-	-1033	-0-	3540	3	17	9	N	15					172
12	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4397	3	7	9	N	6					178

TOTAL GAS PROD: 40,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1511	-0-	-783	-0-	1511	3			Y	-0-					106
02	2072	X	1656	-0-	-416	-0-	1656	3			Y	-0-					106
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4103	3	18	9	Y	16					122
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					122
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2367	3	10	9	Y	9					131
06	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	2076	3	15	9	Y	14	101	1			44
07	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	2276	3	17	9	Y	15					59
08	2821	X	1707	-0-	-1114	-0-	1707	3			Y	-0-					59
09	2580	X	1464	-0-	-1116	-0-	1464	3			Y	-0-					59
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					59
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					59
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 27,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3			Y	-0-					131
02	2576	X	1875	-0-	-701	-0-	1875	3			Y	-0-					131
03	2852	X	615	-0-	-2237	-0-	615	3			Y	-0-					131
04	2760	X	1887	-0-	-873	-0-	1887	3			Y	-0-					131
05	2573	X	1357	-0-	-1216	-0-	1357	3			Y	-0-					131
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					131
07	1333	N	878	-0-	-455	-0-	870	3	8	9	Y	7					138
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					138
09	1290	N	962	-0-	-328	-0-	962	3			Y	-0-					138
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					138
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					138
*12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 18,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	6706	-0-	-3648	-0-	6706	3			N	-0-					125
02	8960	X	7987	-0-	-973	-0-	7980	3	7	9	N	6					131
03	9920	X	8614	-0-	-1306	-0-	8603	3	11	9	N	10					141
04	9600	X	9101	-0-	-499	-0-	9070	3	31	9	N	28					169
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9305	3	18	9	N	16					185
06	8550	X	8352	-0-	-198	-0-	8349	3	3	9	N	3					188
07	9393	X	8724	-0-	-669	-0-	8724	3			N	-0-					188
08	9393	X	8087	-0-	-1306	-0-	8087	3			N	-0-	123	1			65
09	9090	X	7821	-0-	-1269	-0-	7821	3			N	-0-	2	5			63
10	9331	X	8760	-0-	-571	-0-	8740	3	20	9	N	18					81
11	8430	X	8239	-0-	-191	-0-	8235	3	4	9	N	4					85
12	8711	X	7744	-0-	-967	-0-	7744	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 99,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2924	-0-	-1912	-0-	2924	3			Y	-0-					119
02	3696	X	1027	-0-	-2669	-0-	979	3	48	9	Y	44					163
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					163
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			Y	-0-					163
05	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	3657	3			Y	-0-					163
06	2820	X	2333	-0-	-487	-0-	2288	3	45	9	Y	41	176	1			28
07	6417	X	2706	-0-	-3711	-0-	2706	3			Y	-0-					28
08	6417	X	2380	-0-	-4037	-0-	2380	3			Y	-0-					28
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	6					34
10	3658	X	2159	-0-	-1499	-0-	2159	3			Y	-0-					34
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					34
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 28,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	7256	-0-	-4617	-0-	7256	3		N	-0-			91
02	10360	X	8814	-0-	-1546	-0-	8814	3		N	-0-			91
03	11315	X	9656	-0-	-1659	-0-	9649	3	7 9	N	6			97
04	10950	X	9891	-0-	-1059	-0-	9891	3		N	-0-			97
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10167	3	3 9	N	3			100
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3		N	-0-			100
07	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	9953	3		N	-0-			100
08	10230	X	9107	-0-	-1123	-0-	9107	3		N	-0-	22 1		78
09	9900	X	8820	-0-	-1080	-0-	8819	3	1 9	N	1	1 8		78
10	10168	X	9884	-0-	-284	-0-	9883	3	1 9	N	1	1 8		78
11	9630	X	9111	-0-	-519	-0-	9111	3		N	-0-			78
12	9951	X	8783	-0-	-1168	-0-	8783	3		N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 110,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6204	3	81	9	N	74					168
02	5068	X	4956	-0-	-112	-0-	4875	3	81	9	N	74	159	1			83
03	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5075	3	98	9	N	89	144	1			28
04	5430	X	4989	-0-	-441	-0-	4899	3	90	9	N	82					110
05	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5556	3	50	9	N	45					155
06	5430	X	4830	-0-	-600	-0-	4756	3	74	9	N	67	101	1			121
07	5487	X	4484	-0-	-1003	-0-	4386	3	98	9	N	89					210
08	5611	X	4125	-0-	-1486	-0-	4061	3	64	9	N	58	144	1			124
09	5430	X	4114	-0-	-1316	-0-	4030	3	84	9	N	76	73	1			127
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4566	3	74	9	N	67	73	1			121
11	4830	X	4220	-0-	-610	-0-	4162	3	58	9	N	53					174
*12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5664	3	81	9	N	74	179	1			69

TOTAL GAS PROD: 59,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6219	-0-	-2678	-0-	6084	3	135	9	N	123	179	1			30
02	8036	X	6778	-0-	-1258	-0-	6632	3	146	9	N	133					163
03	8897	X	8213	-0-	-684	-0-	8081	3	132	9	N	120	178	1			105
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7598	3	97	9	N	88					193
05	7502	X	7342	-0-	-160	-0-	7287	3	55	9	N	50	102	1			141
06	7950	X	7239	-0-	-711	-0-	7129	3	110	9	N	100	86	1			155
07	8215	X	7540	-0-	-675	-0-	7459	3	81	9	N	74					229
08	8215	X	7755	-0-	-460	-0-	7631	3	124	9	N	113	212	1			130
09	7710	X	7231	-0-	-479	-0-	7125	3	106	9	N	96	91	1			135
10	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	6874	3	109	9	N	99	85	1			149
11	7500	X	7161	-0-	-339	-0-	7073	3	88	9	N	80					229
12	7750	X	5910	-0-	-1840	-0-	5885	3	25	9	N	23	177	1			75

TOTAL GAS PROD: 86,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	2726	3			Y	-0-					157
02	2856	X	2544	-0-	-312	-0-	2544	3			Y	-0-					157
03	3162	X	2069	-0-	-1093	-0-	2069	3			Y	-0-					157
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	3053	3			Y	-0-					157
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					157
06	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	3			Y	-0-					157
07	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	3			Y	-0-					157
08	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	2478	3			Y	-0-					157
09	3060	X	1228	-0-	-1832	-0-	1228	3			Y	-0-					157
10	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	2180	3			Y	-0-					157
11	2670	X	2243	-0-	-427	-0-	2243	3			Y	-0-					157
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 29,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8473	-0-	8473	16623	8421	3	52	9	N	47	171	1			69
02	DLQ G-10		7719	-0-	7719	24342	7676	3	43	9	N	39					108
03	DLQ G-10		8475	-0-	8475	32817	8368	3	107	9	N	97	172	1			33
04	40982	X	8165	-0-	-32817	-0-	8092	3	73	9	N	66					99
05	8556	X	7989	-0-	-567	-0-	7876	3	113	9	N	103	180	1			22
06	8280	X	7814	-0-	-466	-0-	7814	3			N	-0-					22
07	8556	X	8380	-0-	-176	-0-	8313	3	67	9	N	61					83
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8409	3	182	9	N	165	162	1			86
09	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8254	3	18	9	N	16					102
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8343	3	55	9	N	50					152
11	8310	X	8208	-0-	-102	-0-	8064	3	144	9	N	131	173	1			110
*12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8552	3	134	9	N	122	163	1			69

TOTAL GAS PROD: 99,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3824	-0-	-2469	-0-	3796	3	28	9	N	25					66
02	4172	X	3209	-0-	-963	-0-	3206	3	3	9	N	3	47	1			22
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4520	3	62	9	N	56	59	1			19
04	4470	X	3011	-0-	-1459	-0-	2999	3	12	9	N	11					30
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4587	3	58	9	N	53					83
06	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	4017	3	9	9	N	8					91
07	4588	X	3949	-0-	-639	-0-	3930	3	19	9	N	17					108
08	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4006	3	24	9	N	22					130
09	4500	X	3720	-0-	-780	-0-	3699	3	21	9	N	19	58	1			91
10	4650	X	3301	-0-	-1349	-0-	3273	3	28	9	N	25					116
11	4020	X	2970	-0-	-1050	-0-	2939	3	31	9	N	28					144
12	4030	X	3612	-0-	-418	-0-	3564	3	48	9	N	44					188

TOTAL GAS PROD: 44,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5427	-0-	-2602	-0-	5315	3	112	9	N	102					171
02	6244	X	5082	-0-	-1162	-0-	4997	3	85	9	N	77					248
03	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5576	3	91	9	N	83	273	1			58
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6211	3	69	9	N	63					121
05	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	6235	3	58	9	N	53	86	1			88
06	5490	X	4471	-0-	-1019	-0-	4428	3	43	9	N	39					127
07	6479	X	4686	-0-	-1793	-0-	4619	3	67	9	N	61					188
08	6479	X	4639	-0-	-1840	-0-	4554	3	85	9	N	77					265
09	6270	X	5051	-0-	-1219	-0-	4909	3	142	9	N	129	268	1			126
10	6293	X	6137	-0-	-156	-0-	6067	3	70	9	N	64					190
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5544	3	101	9	N	92					282
*12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5382	3	69	9	N	63					345

TOTAL GAS PROD: 64,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

01	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3376	3	78	9	N	71	88	1			41
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	2733	3	98	9	N	89					130
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3466	3	65	9	N	59	167	1			22
04	3630	X	2841	-0-	-789	-0-	2732	3	109	9	N	99					121
05	3751	X	1284	-0-	-2467	-0-	1251	3	33	9	N	30	63	1			88
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3337	3	108	9	N	98	125	1			61
07	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3025	3	64	9	N	58					119
08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3324	3	90	9	N	82					201
09	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	3159	3	85	9	N	77	170	1			108
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4058	3	89	9	N	81	134	1			55
11	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3212	3	64	9	N	58					113
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3091	3	94	9	N	85	154	1			44

TOTAL GAS PROD: 37,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

01	6417	X	3687	-0-	-2730	-0-	3665	3	22	9	N	20					95
02	5796	X	4148	-0-	-1648	-0-	4136	3	12	9	N	11					106
03	6417	X	4390	-0-	-2027	-0-	4371	3	19	9	N	17					123
04	4830	X	3495	-0-	-1335	-0-	3491	3	4	9	N	4	77	1			50
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4369	3	7	9	N	6					56
06	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4038	3	12	9	N	11					67
07	4588	X	3790	-0-	-798	-0-	3787	3	3	9	N	3					70
08	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	4039	3			N	-0-					70
09	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	3872	3			N	-0-					70
10	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	3808	3	1	9	N	1	1	8			70
11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3958	3	6	9	N	5					75
12	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3859	3	12	9	N	11					86

TOTAL GAS PROD: 47,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4369	3	55	9	N	50					106
02	4116	X	3992	-0-	-124	-0-	3968	3	24	9	N	22					128
03	4681	X	4440	-0-	-241	-0-	4406	3	34	9	N	31					159
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4313	3	31	9	N	28					187
05	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4249	3	21	9	N	19					206
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3576	3	7	9	N	6					212
07	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	3643	3	9	9	N	8	173	1			47
08	4495	X	3474	-0-	-1021	-0-	3474	3			N	-0-					47
09	4350	X	2869	-0-	-1481	-0-	2804	3	65	9	N	59					106
10	4278	X	3270	-0-	-1008	-0-	3220	3	50	9	N	45					151
11	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2830	3	87	9	N	79	160	1			70
12	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3022	3	36	9	N	33					103

TOTAL GAS PROD: 44,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4688	-0-	-1729	-0-	4662	3	26	9	N	24					41
02	5236	X	3362	-0-	-1874	-0-	3340	3	22	9	N	20					61
03	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	3557	3	48	9	N	44	83	1			22
04	5610	X	4210	-0-	-1400	-0-	4186	3	24	9	N	22					44
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	3566	3	34	9	N	31					75
06	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4324	3	57	9	N	52	69	1			58
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5071	3	79	9	N	72					130
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5724	3	31	9	N	28	60	1			98
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4754	3	37	9	N	34					132
10	5146	X	5057	-0-	-89	-0-	5031	3	26	9	N	24	79	1			77
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6069	3	40	9	N	36					113
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4401	3	40	9	N	36					149

TOTAL GAS PROD: 55,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	3217	3	65	9	N	59	90	1			19
02	4032	X	3015	-0-	-1017	-0-	3008	3	7	9	N	6					25
03	4464	X	2597	-0-	-1867	-0-	2518	3	79	9	N	72					97
04	3960	X	2671	-0-	-1289	-0-	2657	3	14	9	N	13					110
05	3906	X	1142	-0-	-2764	-0-	1105	3	37	9	N	34	119	1			25
06	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3096	3	57	9	N	52					77
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3572	3	70	9	N	64					141
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3342	3	52	9	N	47					188
09	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	2901	3	31	9	N	28	161	1			55
10	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	3260	3	26	9	N	24	35	1			44
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4253	3	46	9	N	42					86
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4076	3	24	9	N	22					108

TOTAL GAS PROD: 37,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1540	3			N	-0-					50
02	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	1271	3			N	-0-					50
03	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	1709	3	3	9	N	3					53
04	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	1992	3	3	9	N	3					56
05	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	2043	3			N	-0-					56
06	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	1926	3	6	9	N	5					61
07	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	2038	3	9	9	N	8					69
08	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					84
09	1740	N	1384	-0-		-356	-0-	1375	3	9	9	N	8					92
10	1798	N	198	-0-		-1600	-0-	189	3	9	9	N	8					100
11	2937	N	2937	-0-		-0-	-0-	2930	3	7	9	N	6					106
12	1426	N	1115	-0-		-311	-0-	1115	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 20,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3555	-0-		-2614	-0-	3547	3	8	9	N	7					89
02	4928	X	4282	-0-		-646	-0-	4270	3	12	9	N	11					100
03	5473	X	5473	-0-		-0-	-0-	5438	3	35	9	N	32					132
04	6298	X	6298	-0-		-0-	-0-	6267	3	31	9	N	28	102	1			58
05	5939	X	5939	-0-		-0-	-0-	5896	3	43	9	N	39					97
06	5310	X	4771	-0-		-539	-0-	4740	3	31	9	N	28					125
07	6510	X	5047	-0-		-1463	-0-	5024	3	23	9	N	21	121	1			25
08	6510	X	-0-	-0-		-6510	-0-					N	7					32
09	6300	X	-0-	-0-		-6300	-0-					N	1					33
10	5952	X	-0-	-0-		-5952	-0-					N	20					53
11	4890	X	-0-	-0-		-4890	-0-					N	43	1	8			95
12	5053	X	-0-	-0-		-5053	-0-					N	2					97

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6684	-0-		-1469	-0-	6660	3	24	9	N	22					63
02	7091	X	7091	-0-		-0-	-0-	7081	3	10	9	N	9					72
03	8060	X	7662	-0-		-398	-0-	7629	3	33	9	N	30					102
04	7843	X	7843	-0-		-0-	-0-	7810	3	33	9	N	30					132
05	8060	X	7292	-0-		-768	-0-	7218	3	74	9	N	67					199
06	7590	X	7082	-0-		-508	-0-	7051	3	31	9	N	28	164	1			63
07	8091	X	7536	-0-		-555	-0-	7499	3	37	9	N	34					97
08	8091	X	7258	-0-		-833	-0-	7228	3	30	9	N	27	83	1			41
09	7830	X	7083	-0-		-747	-0-	7052	3	31	9	N	28					69
10	7533	X	7196	-0-		-337	-0-	7146	3	50	9	N	45	1	8			113
11	7290	X	7075	-0-		-215	-0-	7020	3	55	9	N	50	50	1			113
12	7533	X	7226	-0-		-307	-0-	7205	3	21	9	N	19					132

TOTAL GAS PROD: 87,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4757	-0-	-2125	-0-	4733	3	24	9	N	22					55
02	6216	X	3730	-0-	-2486	-0-	3708	3	22	9	N	20					75
03	6882	X	2003	-0-	-4879	-0-	1991	3	12	9	N	11					86
04	6660	X	4464	-0-	-2196	-0-	4440	3	24	9	N	22					108
05	6417	X	5405	-0-	-1012	-0-	5363	3	42	9	N	38					146
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4781	3	3	9	N	3	72	1			77
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4844	3	24	9	N	22					99
08	5394	X	4395	-0-	-999	-0-	4372	3	23	9	N	21	81	1			39
09	5220	X	4532	-0-	-688	-0-	4520	3	12	9	N	11					50
10	5394	X	4558	-0-	-836	-0-	4541	3	17	9	N	15	2	8			63
11	4770	X	4149	-0-	-621	-0-	4138	3	11	9	N	10	1	8			72
12	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4233	3	28	9	N	25					97

TOTAL GAS PROD: 51,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5558	3	40	9	N	36					88
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3500	3	36	9	N	33					121
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4669	3	34	9	N	31					152
04	5430	X	3807	-0-	-1623	-0-	3776	3	31	9	N	28	103	1			77
05	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5347	3	46	9	N	42					119
06	5430	X	5045	-0-	-385	-0-	4992	3	53	9	N	48	115	1			52
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5039	3	44	9	N	40					92
08	5394	X	4824	-0-	-570	-0-	4801	3	23	9	N	21	80	1			33
09	5220	X	4612	-0-	-608	-0-	4561	3	51	9	N	46	2	8			77
10	5394	X	4694	-0-	-700	-0-	4644	3	50	9	N	45	1	8			121
11	5040	X	4434	-0-	-606	-0-	4370	3	64	9	N	58	128	1	1	8	50
12	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	4280	3	36	9	N	33					83

TOTAL GAS PROD: 56,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4289	-0-	-2221	-0-	4173	3	116	9	N	105					166
02	5880	X	4382	-0-	-1498	-0-	4343	3	39	9	N	35	176	1			25
03	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	4750	3	42	9	N	38					63
04	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	3687	3	37	9	N	34					97
05	4867	X	3784	-0-	-1083	-0-	3720	3	64	9	N	58					155
06	4710	X	3358	-0-	-1352	-0-	3296	3	62	9	N	56	112	1			99
07	4867	X	2839	-0-	-2028	-0-	2765	3	74	9	N	67					166
08	4805	X	1594	-0-	-3211	-0-	1582	3	12	9	N	11	102	1			75
09	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2861	3	48	9	N	44					119
10	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2910	3	33	9	N	30	86	1			63
11	3360	X	652	-0-	-2708	-0-	557	3	95	9	N	86					149
12	2449	X	1468	-0-	-981	-0-	1459	3	9	9	N	8					157

TOTAL GAS PROD: 36,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2841	-0-	-817	-0-	2811	3	30	9	N	27					63
02	3304	X	2653	-0-	-651	-0-	2634	3	19	9	N	17					80
03	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	2499	3	28	9	N	25					105
04	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	2756	3	34	9	N	31	106	1			30
05	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2808	3	34	9	N	31					61
06	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	2671	3	21	9	N	19					80
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2780	3	36	9	N	33					113
08	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2512	3	12	9	N	11	74	1			50
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2778	3	18	9	N	16					66
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	3	34	9	N	31					97
11	2730	X	892	-0-	-1838	-0-	862	3	30	9	N	27					124
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2883	3	34	9	N	31					155

TOTAL GAS PROD: 31,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2365	3	34	9	Y	31					155
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2368	3	21	9	Y	19					174
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2210	3	30	9	Y	27					201
04	2460	X	1636	-0-	-824	-0-	1611	3	25	9	Y	23					224
05	2635	X	1533	-0-	-1102	-0-	1527	3	6	9	Y	5					229
06	2550	X	1808	-0-	-742	-0-	1789	3	19	9	Y	17	180	1			66
07	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	1846	3			Y	-0-					66
08	2232	X	1610	-0-	-622	-0-	1610	3			Y	-0-					66
09	1800	X	1626	-0-	-174	-0-	1626	3			Y	-0-					66
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1763	3	136	9	Y	124					190
11	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1727	3	103	9	Y	94	174	1			110
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1762	3	31	9	Y	28	77	1			61

TOTAL GAS PROD: 22,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	3008	3	31	9	Y	28					166
02	3696	X	2761	-0-	-935	-0-	2737	3	24	9	Y	22					188
03	3937	X	3091	-0-	-846	-0-	3058	3	33	9	Y	30					218
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3162	3	28	9	Y	25					243
05	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	3027	3	54	9	Y	49	182	1			110
06	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2930	3	15	9	Y	14					124
07	3286	X	1626	-0-	-1660	-0-	1626	3			Y	-0-					124
08	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	2691	3			Y	-0-					124
09	3180	X	2723	-0-	-457	-0-	2723	3			Y	-0-					124
10	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2303	3	73	9	Y	66					190
11	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2267	3	47	9	Y	43	153	1			80
*12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2812	3	21	9	Y	19					99

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	3	9	9	Y	8					105
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					105
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	5					110
04	1410	N	611	-0-	-799	-0-	577	3	34	9	Y	31					141
05	1271	N	51	-0-	-1220	-0-	51	3			Y	-0-					141
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					141
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					141
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					141
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					141
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2006	3	94	9	Y	85					226
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2154	3	19	9	Y	17					243
12	2263	X	1884	-0-	-379	-0-	1880	3	4	9	Y	4	92	1			155

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1898	-0-	1898	4503	1862	3	36	9	Y	33					170
02	DLQ G-10		1621	-0-	1621	6124	1593	3	28	9	Y	25					195
03	8762	X	2638	-0-	-6124	-0-	2607	3	31	9	Y	28	170	1			53
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14					67
05	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	1920	3			Y	-0-					67
06	2550	X	1465	-0-	-1085	-0-	1458	3	7	9	Y	6					73
07	2635	X	877	-0-	-1758	-0-	877	3			Y	-0-					73
08	2635	X	1368	-0-	-1267	-0-	1368	3			Y	-0-					73
09	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1501	3	2	9	Y	2					75
10	1922	X	1279	-0-	-643	-0-	1207	3	72	9	Y	65					140
11	1470	X	584	-0-	-886	-0-	554	3	30	9	Y	27					167
*12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1728	3	62	9	Y	56	173	1			50

TOTAL GAS PROD: 18,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6914	-0-	-340	-0-	6883	3	31	9	N	28					112
02	6272	X	6027	-0-	-245	-0-	6008	3	19	9	N	17	87	1			42
03	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	6735	3	22	9	N	20					62
04	6720	X	6312	-0-	-408	-0-	6305	3	7	9	N	6					68
05	6913	X	6329	-0-	-584	-0-	6321	3	8	9	N	7					75
06	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	5979	3	10	9	N	9					84
07	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	6548	3	17	9	N	15	56	1			43
08	6758	X	5261	-0-	-1497	-0-	5231	3	30	9	N	27					70
09	6300	X	5484	-0-	-816	-0-	5465	3	19	9	N	17					87
10	6572	X	5126	-0-	-1446	-0-	5123	3	3	9	N	3					90
11	6360	X	5124	-0-	-1236	-0-	5122	3	2	9	N	2					92
12	6138	X	5568	-0-	-570	-0-	5548	3	20	9	N	18					110

TOTAL GAS PROD: 71,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	3	2	9	N	2					30
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					30
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3236	3	7	9	N	6					36
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					36
05	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	1318	3			N	-0-					36
06	1590	X	914	-0-	-676	-0-	914	3			N	-0-					36
07	1643	X	45	-0-	-1598	-0-	45	3			N	-0-					36
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					36
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	11					47
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					47
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	8					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	6651	-0-	-3114	-0-	6651	3			N	-0-					98
02	8820	X	7609	-0-	-1211	-0-	7609	3			N	-0-					98
03	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7445	3	15	9	N	14					112
04	9450	X	6986	-0-	-2464	-0-	6986	3			N	-0-					112
05	8928	X	6543	-0-	-2385	-0-	6543	3			N	-0-					112
06	8160	X	6573	-0-	-1587	-0-	6573	3			N	-0-					112
07	8432	X	6914	-0-	-1518	-0-	6914	3			N	-0-					112
08	7471	X	6580	-0-	-891	-0-	6580	3			N	-0-					112
09	6990	X	5617	-0-	-1373	-0-	5617	3			N	-0-					112
10	6913	X	5578	-0-	-1335	-0-	5578	3			N	-0-					112
11	6690	X	5083	-0-	-1607	-0-	5083	3			N	-0-					112
12	6913	X	5066	-0-	-1847	-0-	5066	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 76,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2720	-0-	2720	4417	2713	3	7	9	N	6					75
02	DLQ G-10		1996	-0-	1996	6413	1996	3			N	-0-					75
03	DLQ G-10		654	-0-	654	7067	654	3			N	-0-					75
04	7675	X	608	-0-	-7067	-0-	608	3			N	-0-					75
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					75
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					75
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					75
08	651	N	110	-0-	-541	-0-	110	3			N	-0-					75
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	8					83
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					83
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3			N	-0-					156
02	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	3			N	-0-					156
03	10137	X	8037	-0-	-2100	-0-	8037	3			N	-0-					156
04	9810	X	8650	-0-	-1160	-0-	8650	3			N	-0-					156
05	10137	X	7741	-0-	-2396	-0-	7741	3			N	-0-					156
06	9810	X	7576	-0-	-2234	-0-	7576	3			N	-0-					156
07	10137	X	7944	-0-	-2193	-0-	7944	3			N	-0-					156
08	8928	X	8558	-0-	-370	-0-	8558	3			N	-0-					156
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3			N	-0-					156
10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	3			N	-0-					156
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	3			N	-0-					156
*12	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 112,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1241	3	3	9	N	3					66
02	2100	X	1063	-0-	-1037	-0-	1060	3	3	9	N	3					69
03	2325	X	1841	-0-	-484	-0-	1841	3			N	-0-					69
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	N	3					72
05	1364	X	876	-0-	-488	-0-	876	3			N	-0-					72
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					72
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					72
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					72
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					72
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	8			72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	3			N	-0-					44
02	5628	X	5150	-0-	-478	-0-	5147	3	3	9	N	3					47
03	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	5504	3	6	9	N	5					52
04	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5603	3	7	9	N	6					58
05	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5448	3	6	9	N	5					63
06	5820	X	3916	-0-	-1904	-0-	3916	3			N	-0-					63
07	5797	X	3746	-0-	-2051	-0-	3743	3	3	9	N	3					66
08	5797	X	4452	-0-	-1345	-0-	4452	3			N	-0-					66
09	5610	X	4191	-0-	-1419	-0-	4190	3	1	9	N	1	1	8			66
10	5456	X	3459	-0-	-1997	-0-	3456	3	3	9	N	3	1	8			68
11	4320	X	2865	-0-	-1455	-0-	2863	3	2	9	N	2	1	8			69
12	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 53,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4397	-0-	-3167	-0-	4397	3			N	-0-					44
02	6972	X	4390	-0-	-2582	-0-	4390	3			N	-0-					44
03	7719	X	5910	-0-	-1809	-0-	5910	3			N	-0-					44
04	7470	X	5549	-0-	-1921	-0-	5549	3			N	-0-					44
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	3	3	9	N	3					47
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7802	3	6	9	N	5					52
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					52
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					52
09	7470	X	6685	-0-	-785	-0-	6684	3	1	9	N	1	1	8			52
10	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	6954	3	1	9	N	1	1	8			52
11	7470	X	6874	-0-	-596	-0-	6874	3			N	-0-					52
12	7781	X	6697	-0-	-1084	-0-	6697	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 76,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4328	3	12	9	N	11					80
02	4060	X	3772	-0-	-288	-0-	3769	3	3	9	N	3					83
03	4495	X	2830	-0-	-1665	-0-	2809	3	21	9	N	19					102
04	4350	X	3399	-0-	-951	-0-	3390	3	9	9	N	8					110
05	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	3525	3	10	9	N	9					119
06	4200	X	2957	-0-	-1243	-0-	2955	3	2	9	N	2					121
07	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-	3150	3	7	9	N	6					127
08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3188	3	2	9	N	2	90	1			39
09	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	3015	3	2	9	N	2	2	8			39
10	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3097	3	6	9	N	5	4	8			40
11	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	3038	3	22	9	N	20	2	8			58
12	3193	X	2327	-0-	-866	-0-	2320	3	7	9	N	6	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 38,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10229	3	81	9	N	74	69	1			66
02	10332	X	9088	-0-	-1244	-0-	9002	3	86	9	N	78					144
03	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	10769	3	92	9	N	84	189	1			39
04	10920	X	10569	-0-	-351	-0-	10517	3	52	9	N	47					86
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10596	3	34	9	N	31	73	1			44
06	10500	X	10056	-0-	-444	-0-	10041	3	15	9	N	14					58
07	10912	X	10426	-0-	-486	-0-	10393	3	33	9	N	30					88
08	10912	X	10340	-0-	-572	-0-	10320	3	20	9	N	18	70	1			36
09	10560	X	9722	-0-	-838	-0-	9692	3	30	9	N	27					63
10	10633	X	9625	-0-	-1008	-0-	9585	3	40	9	N	36	1	8			98
11	10080	X	8966	-0-	-1114	-0-	8922	3	44	9	N	40					138
12	10416	X	9251	-0-	-1165	-0-	9211	3	40	9	N	36					174

TOTAL GAS PROD: 119,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	3			N	-0-					83
02	6132	X	4891	-0-	-1241	-0-	4882	3	9	9	N	8					91
03	6541	X	4320	-0-	-2221	-0-	4311	3	9	9	N	8					99
04	6330	X	4341	-0-	-1989	-0-	4329	3	12	9	N	11					110
05	6324	X	4373	-0-	-1951	-0-	4370	3	3	9	N	3					113
06	6120	X	390	-0-	-5730	-0-	390	3			N	-0-					113
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					113
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	58	1			55
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					55
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					55
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	4699	3	45	9	N	41					88
02	5404	X	3652	-0-	-1752	-0-	3640	3	12	9	N	11					99
03	5983	X	4992	-0-	-991	-0-	4961	3	31	9	N	28					127
04	5790	X	4448	-0-	-1342	-0-	4307	3	141	9	N	128	183	1			72
05	5983	X	4826	-0-	-1157	-0-	4760	3	66	9	N	60					132
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4870	3	69	9	N	63	107	1			88
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5230	3	19	9	N	17					105
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-	58	1			47
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6123	3	18	9	N	16					63
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6272	3	25	9	N	23					86
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6062	3	36	9	N	33					119
12	6727	X	6171	-0-	-556	-0-	6033	3	138	9	N	125	109	1			135

TOTAL GAS PROD: 64,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3544	-0-		-2315	-0-	3516	3	28	9	N	25					61
02	5692	X	5692	-0-		-0-	-0-	5692	3			N	-0-					61
03	5394	X	5029	-0-		-365	-0-	5017	3	12	9	N	11					72
04	4407	X	4407	-0-		-0-	-0-	4331	3	76	9	N	69					141
05	5859	X	4115	-0-		-1744	-0-	4079	3	36	9	N	33					174
06	5670	X	4065	-0-		-1605	-0-	3996	3	69	9	N	63	80	1			157
07	5859	X	3702	-0-		-2157	-0-	3690	3	12	9	N	11					168
08	5022	X	1212	-0-		-3810	-0-	1200	3	12	9	N	11	102	1			77
09	4410	X	1042	-0-		-3368	-0-	1042	3			N	-0-					77
10	4216	X	1065	-0-		-3151	-0-	1022	3	43	9	N	39					116
11	4080	X	1395	-0-		-2685	-0-	1331	3	64	9	N	58					174
12	3689	X	958	-0-		-2731	-0-	913	3	45	9	N	41					215

TOTAL GAS PROD: 36,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8844	-0-		-1386	-0-	8484	3	360	9	N	327	376	1			144
02	9240	X	7515	-0-		-1725	-0-	7201	3	314	9	N	285	183	1			246
03	9734	X	9564	-0-		-170	-0-	9243	3	321	9	N	292	367	1			171
04	9420	X	8989	-0-		-431	-0-	8726	3	263	9	N	239	178	1			232
05	9703	X	9574	-0-		-129	-0-	9253	3	321	9	N	292	369	1			155
06	9270	X	9096	-0-		-174	-0-	8804	3	292	9	N	265	345	1			75
07	9579	X	9163	-0-		-416	-0-	9003	3	160	9	N	145	188	1			32
08	9579	X	9256	-0-		-323	-0-	8863	3	393	9	N	357	185	1			204
09	9270	X	8517	-0-		-753	-0-	8257	3	260	9	N	236	354	1			86
10	9579	X	8659	-0-		-920	-0-	8391	3	268	9	N	244	189	1			141
11	9090	X	8467	-0-		-623	-0-	8183	3	284	9	N	258	184	1			215
12	9269	X	8493	-0-		-776	-0-	8405	3	88	9	N	80	185	1			110

TOTAL GAS PROD: 106,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,020

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9960	X	9960	-0-		-0-	-0-	9901	3	59	9	N	54	96	1			63
02	8865	X	8865	-0-		-0-	-0-	8810	3	55	9	N	50					113
03	9114	X	9019	-0-		-95	-0-	8936	3	83	9	N	75					188
04	9630	X	8709	-0-		-921	-0-	8625	3	84	9	N	76	178	1			86
05	9951	X	8902	-0-		-1049	-0-	8818	3	84	9	N	76	118	1			44
06	9630	X	8662	-0-		-968	-0-	8634	3	28	9	N	25					69
07	9827	X	8888	-0-		-939	-0-	8833	3	55	9	N	50					119
08	9021	X	8732	-0-		-289	-0-	8704	3	28	9	N	25	108	1			36
09	8700	X	8236	-0-		-464	-0-	8181	3	55	9	N	50					86
10	8959	X	8056	-0-		-903	-0-	7971	3	85	9	N	77	1	8			162
11	8670	X	8451	-0-		-219	-0-	8356	3	95	9	N	86	185	1			63
12	8897	X	8318	-0-		-579	-0-	8266	3	52	9	N	47					110

TOTAL GAS PROD: 104,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	3			N	-0-					61
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					61
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					61
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					61
05	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4906	3			N	-0-					61
06	4890	X	4740	-0-	-150	-0-	4740	3			N	-0-					61
07	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4776	3			N	-0-					61
08	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4714	3			N	-0-					61
09	5010	X	4504	-0-	-506	-0-	4503	3	1	9	N	1	1	8			61
10	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	4604	3			N	-0-	1	8			61
11	4740	X	4354	-0-	-386	-0-	4353	3	1	9	N	1	1	8			61
12	4774	X	4396	-0-	-378	-0-	4396	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 55,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2619	3	22	9	N	20					199
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	3	6	9	N	5					204
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2570	3	10	9	N	9					213
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	3	2	9	N	2					215
05	3100	N	3651	-0-	551	551	3639	3	12	9	N	11					226
06	3000	N	3473	-0-	473	1024	3473	3			N	-0-	168	1			58
07	3100	N	3152	-0-	52	1076	3131	3	21	9	N	19					77
08	3854	X	2778	-0-	-1076	-0-	2747	3	31	9	N	28					105
09	2640	X	1917	-0-	-723	-0-	1892	3	25	9	N	23	106	1			22
10	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	1651	3	21	9	N	19					41
11	2640	X	2324	-0-	-316	-0-	2278	3	46	9	N	42					83
12	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1980	3	12	9	N	11					94

TOTAL GAS PROD: 31,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4363	-0-	-3108	-0-	4339	3	24	9	N	22					119
02	6748	X	4063	-0-	-2685	-0-	4045	3	18	9	N	16					135
03	6789	X	4553	-0-	-2236	-0-	4529	3	24	9	N	22					157
04	6180	X	1466	-0-	-4714	-0-	1456	3	10	9	N	9					166
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5607	3	14	9	N	13					179
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	N	5	90	1			94
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5297	3	18	9	N	16					110
08	5611	X	5126	-0-	-485	-0-	5114	3	12	9	N	11					121
09	5430	X	4335	-0-	-1095	-0-	4335	3			N	-0-	58	1			63
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					63
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5314	3	12	9	N	11					74
12	5301	X	5118	-0-	-183	-0-	5093	3	25	9	N	23					97

TOTAL GAS PROD: 55,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10240	-0-	-641	-0-	10240	3			N	-0-					83
02	9716	X	8882	-0-	-834	-0-	8879	3	3	9	N	3					86
03	10695	X	9394	-0-	-1301	-0-	9394	3			N	-0-					86
04	10050	X	8830	-0-	-1220	-0-	8818	3	12	9	N	11					97
05	10230	X	9419	-0-	-811	-0-	9398	3	21	9	N	19					116
06	9900	X	8993	-0-	-907	-0-	8982	3	11	9	N	10	63	1			63
07	9827	X	8733	-0-	-1094	-0-	8730	3	3	9	N	3					66
08	9424	X	8560	-0-	-864	-0-	8560	3			N	-0-					66
09	9120	X	8396	-0-	-724	-0-	8389	3	7	9	N	6					72
10	9424	X	8529	-0-	-895	-0-	8520	3	9	9	N	8	1	8			79
11	9000	X	7964	-0-	-1036	-0-	7947	3	17	9	N	15					94
12	8742	X	7973	-0-	-769	-0-	7970	3	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 105,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5040	3	2	9	N	2					77
02	4900	X	4167	-0-	-733	-0-	4164	3	3	9	N	3					80
03	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	4739	3	12	9	N	11					91
04	5250	X	4834	-0-	-416	-0-	4810	3	24	9	N	22					113
05	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4877	3	24	9	N	22					135
06	4890	X	4378	-0-	-512	-0-	4358	3	20	9	N	18	123	1			30
07	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	4165	3	12	9	N	11					41
08	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	4124	3			N	-0-					41
09	4830	X	3883	-0-	-947	-0-	3871	3	12	9	N	11					52
10	4898	X	2459	-0-	-2439	-0-	2440	3	19	9	N	17					69
11	4380	X	3252	-0-	-1128	-0-	3249	3	3	9	N	3					72
12	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3712	3	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 49,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	3	3	9	N	3					97
02	2800	N	3264	-0-	464	464	3250	3	14	9	N	13					110
03	2639	N	2175	-0-	-464	-0-	2156	3	19	9	N	17					127
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	576	3	15	9	N	14					141
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	N	8					149
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3385	3	7	9	N	6					155
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	N	30					185
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2279	3	44	9	N	40	153	1			72
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1924	3	6	9	N	5					77
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2536	3	40	9	N	36					113
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3180	3	43	9	N	39					152
*12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2231	3	18	9	N	16					168

TOTAL GAS PROD: 27,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8706	-0-	-625	-0-	8691	3	15	9	N	14					86
02	8260	X	7520	-0-	-740	-0-	7518	3	2	9	N	2					88
03	8897	X	8222	-0-	-675	-0-	8207	3	15	9	N	14					102
04	8610	X	7783	-0-	-827	-0-	7772	3	11	9	N	10	73	1			39
05	8897	X	7921	-0-	-976	-0-	7919	3	2	9	N	2					41
06	8430	X	7666	-0-	-764	-0-	7663	3	3	9	N	3					44
07	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	7867	3			N	-0-					44
08	8215	X	7891	-0-	-324	-0-	7888	3	3	9	N	3					47
09	7770	X	7685	-0-	-85	-0-	7685	3			N	-0-					47
10	7936	X	5474	-0-	-2462	-0-	5474	3			N	-0-					47
11	7680	X	6507	-0-	-1173	-0-	6504	3	3	9	N	3					50
12	7936	X	6441	-0-	-1495	-0-	6441	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 89,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

01	T. A.		7105	-0-	7105	14759	7096	3	9	9	N	8					113
02	T. A.		6777	-0-	6777	21536	6753	3	24	9	N	22					135
03	29153	X	7617	-0-	-21536	-0-	7577	3	40	9	N	36					171
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7318	3	44	9	N	40	131	1			80
05	7657	X	7051	-0-	-606	-0-	7044	3	7	9	N	6					86
06	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	6268	3	2	9	N	2					88
07	7626	X	6378	-0-	-1248	-0-	6354	3	24	9	N	22					110
08	7626	X	6143	-0-	-1483	-0-	6121	3	22	9	N	20					130
09	7350	X	5591	-0-	-1759	-0-	5589	3	2	9	N	2					132
10	7037	X	5872	-0-	-1165	-0-	5857	3	15	9	N	14					146
11	6270	X	6128	-0-	-142	-0-	6121	3	7	9	N	6	86	1			66
*12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6425	3	10	9	N	9					75

TOTAL GAS PROD: 78,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

01	4650	X	3617	-0-	-1033	-0-	3617	3			N	-0-					91
02	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	3			N	-0-					91
03	4371	X	2578	-0-	-1793	-0-	2571	3	7	9	N	6					97
04	4020	X	1745	-0-	-2275	-0-	1741	3	4	9	N	4	49	1			52
05	3689	X	2223	-0-	-1466	-0-	2220	3	3	9	N	3					55
06	3570	X	2374	-0-	-1196	-0-	2371	3	3	9	N	3					58
07	3689	X	2225	-0-	-1464	-0-	2213	3	12	9	N	11					69
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2768	3	9	9	N	8					77
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	3	10	9	N	9					86
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					86
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					86
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 34,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3498	3	110	9	N	100					152
02	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	3113	3	67	9	N	61					213
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3514	3	61	9	N	55	188	1			80
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3401	3	84	9	N	76	87	1			69
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3280	3	43	9	N	39					108
06	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3352	3	21	9	N	19					127
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3182	3	68	9	N	62	65	1			124
08	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3263	3	46	9	N	42					166
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	3327	3	80	9	N	73	142	1			97
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	3			N	-0-					97
11	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	3046	3	12	9	N	11					108
12	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3241	3	14	9	N	13					121

TOTAL GAS PROD: 40,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4092	3	2	9	N	2					41
02	4004	X	3266	-0-	-738	-0-	3256	3	10	9	N	9					50
03	4433	X	3820	-0-	-613	-0-	3808	3	12	9	N	11					61
04	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	3518	3	77	9	N	70	95	1			36
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3805	3	12	9	N	11					47
06	3960	X	1790	-0-	-2170	-0-	1775	3	15	9	N	14					61
07	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	3224	3	86	9	N	78	114	1			25
08	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	3766	3	33	9	N	30					55
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4021	3	20	9	N	18	21	1			52
10	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3514	3	3	9	N	3					55
11	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3275	3	9	9	N	8					63
12	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3602	3	50	9	N	45					108

TOTAL GAS PROD: 41,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

READ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					152
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	N	8					160
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					160
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	N	1	122	1			39
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					39
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					39
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					39
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					39
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	599	-0-	-517	-0-	599	3			N	-0-					108
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					108
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	3			N	-0-					108
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					108
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					108
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					108
07	1085	N	236	-0-	-849	-0-	236	3			N	-0-					108
08	1116	N	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					108
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					108
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4954	3	6	9	N	5					104
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4703	3	7	9	N	6					110
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5227	3	10	9	N	9					119
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4941	3	9	9	N	8					127
05	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4981	3	8	9	N	7					134
06	4920	X	4658	-0-	-262	-0-	4655	3	3	9	N	3					137
07	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	5037	3	3	9	N	3					140
08	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	4959	3	4	9	N	4					144
09	4920	X	4531	-0-	-389	-0-	4528	3	3	9	N	3					147
10	5053	X	4872	-0-	-181	-0-	4870	3	2	9	N	2					149
11	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	4638	3			N	-0-					149
12	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4706	3	1	9	N	1					150

TOTAL GAS PROD: 58,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	3352	3	11	9	N	10					177
02	3052	X	2814	-0-	-238	-0-	2801	3	13	9	N	12					189
03	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	3013	3	13	9	N	12	178	1			23
04	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3180	3	10	9	N	9					32
05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3263	3	14	9	N	13					45
06	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3189	3	14	9	N	13					58
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3253	3	15	9	N	14					72
08	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	3096	3	11	9	N	10					82
09	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2929	3	8	9	N	7					89
10	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2871	3	6	9	N	5					94
11	3210	X	1470	-0-	-1740	-0-	1470	3			N	-0-					94
12	3255	X	1419	-0-	-1836	-0-	1419	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 33,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-	5248	3	9	9	N	8					113
02	4909	X	4909	-0-		-0-	-0-	4888	3	21	9	N	19					132
03	5877	X	5877	-0-		-0-	-0-	5810	3	67	9	N	61					193
04	6188	X	6188	-0-		-0-	-0-	6163	3	25	9	N	23	128	1			88
05	5084	X	3154	-0-		-1930	-0-	3151	3	3	9	N	3					91
06	4920	X	2592	-0-		-2328	-0-	2538	3	54	9	N	49	129	1			11
07	5084	X	4855	-0-		-229	-0-	4840	3	15	9	N	14					25
08	5232	X	5232	-0-		-0-	-0-	5208	3	24	9	N	22					47
09	5548	X	5548	-0-		-0-	-0-	5536	3	12	9	N	11					58
10	5361	X	5361	-0-		-0-	-0-	5346	3	15	9	N	14					72
11	4920	X	4159	-0-		-761	-0-	4081	3	78	9	N	71	46	1			97
12	5735	X	3861	-0-		-1874	-0-	3788	3	73	9	N	66	127	1			36

TOTAL GAS PROD: 56,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4959	-0-		-187	-0-	4952	3	7	9	N	6					116
02	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-	4065	3	9	9	N	8					124
03	4043	X	4043	-0-		-0-	-0-	4036	3	7	9	N	6					130
04	4800	X	3617	-0-		-1183	-0-	3614	3	3	9	N	3	56	1			77
05	4960	X	3515	-0-		-1445	-0-	3505	3	10	9	N	9					86
06	4800	X	3278	-0-		-1522	-0-	3276	3	2	9	N	2					88
07	4758	X	4758	-0-		-0-	-0-	4758	3			N	-0-					88
08	4982	X	4982	-0-		-0-	-0-	4951	3	31	9	N	28					116
09	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-	4648	3			N	-0-					116
10	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-	5061	3			N	-0-					116
11	4830	X	4023	-0-		-807	-0-	4017	3	6	9	N	5					121
12	4991	X	4498	-0-		-493	-0-	4490	3	8	9	N	7	98	1			30

TOTAL GAS PROD: 51,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3461	-0-		-538	-0-	3393	3	68	9	N	62	98	1			52
02	3416	X	2374	-0-		-1042	-0-	2371	3	3	9	N	3					55
03	3782	X	1785	-0-		-1997	-0-	1782	3	3	9	N	3					58
04	3660	X	3447	-0-		-213	-0-	3435	3	12	9	N	11					69
05	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	3834	3	12	9	N	11					80
06	3360	X	2919	-0-		-441	-0-	2910	3	9	9	N	8					88
07	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-	3702	3	12	9	N	11					99
08	3844	X	3124	-0-		-720	-0-	3100	3	24	9	N	22					121
09	3720	X	3510	-0-		-210	-0-	3510	3			N	-0-					121
10	3844	X	3793	-0-		-51	-0-	3786	3	7	9	N	6					127
11	3600	X	3103	-0-		-497	-0-	3008	3	95	9	N	86					213
*12	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-	3189	3	12	9	N	11					224

TOTAL GAS PROD: 38,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3565	3	43	9	N	39	86	1			28
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4330	3	2	9	N	2					30
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					30
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					30
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5837	3	3	9	N	3					33
06	4380	X	4110	-0-	-270	-0-	4095	3	15	9	N	14					47
07	4526	X	2605	-0-	-1921	-0-	2577	3	28	9	N	25					72
08	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	3254	3	36	9	N	33					105
09	4380	X	3191	-0-	-1189	-0-	3183	3	8	9	N	7	68	1			44
10	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3274	3	7	9	N	6					50
11	4110	X	3354	-0-	-756	-0-	3336	3	18	9	N	16					66
*12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4156	3	36	9	N	33					99

TOTAL GAS PROD: 48,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	1764	3	33	9	N	30					121
02	2576	X	1312	-0-	-1264	-0-	1309	3	3	9	N	3					124
03	2852	X	1187	-0-	-1665	-0-	1187	3			N	-0-					124
04	2760	X	1222	-0-	-1538	-0-	1219	3	3	9	N	3					127
05	2418	X	204	-0-	-2214	-0-	136	3	68	9	N	62	175	1			14
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					14
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					14
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					14
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					14
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					105
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2510	3	6	9	N	5					110
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2033	3	3	9	N	3					113
04	2370	N	1254	-0-	-1116	-0-	1254	3			N	-0-					113
05	2759	N	1327	-0-	-1432	-0-	1327	3			N	-0-					113
06	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-					113
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	3			N	-0-					113
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	3	12	9	N	11					124
09	1830	N	1498	-0-	-332	-0-	1498	3			N	-0-					124
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					124
11	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1776	3	3	9	N	3					127
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	3	1	9	N	1	76	1			52

TOTAL GAS PROD: 22,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	4651	-0-	-4649	-0-	4506	3	145	9	N	132	171	1			127
02	6944	X	4152	-0-	-2792	-0-	4088	3	64	9	N	58					185
03	5952	X	4719	-0-	-1233	-0-	4624	3	95	9	N	86	183	1			88
04	5760	X	4931	-0-	-829	-0-	4770	3	161	9	N	146	165	1			69
05	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	5476	3	52	9	N	47					116
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5106	3	128	9	N	116	160	1			72
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5920	3	108	9	N	98	93	1			77
08	5518	X	4866	-0-	-652	-0-	4790	3	76	9	N	69					146
09	5340	X	4493	-0-	-847	-0-	4428	3	65	9	N	59	92	1			113
10	6014	X	5712	-0-	-302	-0-	5617	3	95	9	N	86					199
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5755	3	98	9	N	89	125	1			163
*12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5989	3	113	9	N	103	167	1			99

TOTAL GAS PROD: 62,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1454	-0-	-1429	-0-	1454	3			N	-0-					110
02	2324	X	501	-0-	-1823	-0-	501	3			N	-0-					110
03	2573	X	1957	-0-	-616	-0-	1957	3			N	-0-					110
04	2490	X	922	-0-	-1568	-0-	922	3			N	-0-					110
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1839	3	9	9	N	8	90	1			28
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	3	2	9	N	2					30
07	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	1745	3	24	9	N	22					52
08	1953	X	375	-0-	-1578	-0-	372	3	3	9	N	3					55
09	2910	X	1115	-0-	-1795	-0-	1115	3			N	-0-					55
10	3007	X	1905	-0-	-1102	-0-	1896	3	9	9	N	8					63
11	2910	X	1613	-0-	-1297	-0-	1606	3	7	9	N	6					69
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	N	3					72

TOTAL GAS PROD: 18,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3114	-0-	-1660	-0-	3102	3	12	9	N	11					113
02	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	4175	3	3	9	N	3					116
03	5115	X	3660	-0-	-1455	-0-	3648	3	12	9	N	11					127
04	4950	X	1874	-0-	-3076	-0-	1868	3	6	9	N	5	49	1			83
05	4619	X	1372	-0-	-3247	-0-	1372	3			N	-0-					83
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					83
07	4619	X	2018	-0-	-2601	-0-	2018	3			N	-0-					83
08	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	3129	3	3	9	N	3					86
09	4770	X	4207	-0-	-563	-0-	4205	3	2	9	N	2					88
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4435	3	10	9	N	9					97
11	4770	X	3844	-0-	-926	-0-	3826	3	18	9	N	16					113
12	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4324	3	4	9	N	4	81	1			36

TOTAL GAS PROD: 40,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3806	3	15	9	N	14					66
02	4116	X	3192	-0-	-924	-0-	3185	3	7	9	N	6					72
03	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3971	3	9	9	N	8					80
04	4410	X	2614	-0-	-1796	-0-	2607	3	7	9	N	6					86
05	4557	X	2083	-0-	-2474	-0-	2057	3	26	9	N	24					110
06	3840	X	1951	-0-	-1889	-0-	1936	3	15	9	N	14					124
07	3968	X	3463	-0-	-505	-0-	3409	3	54	9	N	49	123	1			50
08	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3733	3	15	9	N	14	14	1			50
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					50
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3666	3	18	9	N	16					66
11	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3542	3	10	9	N	9					75
*12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4129	3	39	9	N	35					110

TOTAL GAS PROD: 39,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2467	3	28	9	N	25					66
02	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	1506	3	10	9	N	9					75
03	3100	X	1875	-0-	-1225	-0-	1839	3	36	9	N	33					108
04	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	2089	3	23	9	N	21	85	1			44
05	2573	X	1730	-0-	-843	-0-	1718	3	12	9	N	11					55
06	2400	X	820	-0-	-1580	-0-	820	3			N	-0-					55
07	2170	X	72	-0-	-2098	-0-	72	3			N	-0-					55
08	2170	X	392	-0-	-1778	-0-	392	3			N	-0-					55
09	2100	X	732	-0-	-1368	-0-	732	3			N	-0-					55
10	1736	X	809	-0-	-927	-0-	809	3			N	-0-					55
11	810	X	574	-0-	-236	-0-	574	3			N	-0-					55
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	513	3	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4924	-0-	-1121	-0-	4893	3	31	9	N	28					116
02	5460	X	4480	-0-	-980	-0-	4465	3	15	9	N	14					130
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5914	3	30	9	N	27					157
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6948	3	139	9	N	126	181	1			102
05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8736	3	69	9	N	63	99	1			66
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8363	3	43	9	N	39					105
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8070	3	40	9	N	36	80	1			61
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8317	3	24	9	N	22					83
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7555	3	122	9	N	111	92	1			102
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7670	3	12	9	N	11					113
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7226	3	15	9	N	14	75	1			52
12	8339	X	8172	-0-	-167	-0-	8152	3	20	9	N	18	42	1			28

TOTAL GAS PROD: 86,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3990	-0-	-2272	-0-	3990	3			N	-0-					66
02	4928	X	3091	-0-	-1837	-0-	3088	3	3	9	N	3					69
03	3844	X	1442	-0-	-2402	-0-	1442	3			N	-0-					69
04	3870	X	1388	-0-	-2482	-0-	1379	3	9	9	N	8					77
05	3999	X	1013	-0-	-2986	-0-	1013	3			N	-0-					77
06	3870	X	894	-0-	-2976	-0-	894	3			N	-0-					77
07	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	3			N	-0-					77
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4433	3	7	9	N	6					83
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3687	3	21	9	N	19					102
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4109	3	3	9	N	3					105
11	4290	X	3647	-0-	-643	-0-	3644	3	3	9	N	3					108
12	4433	X	727	-0-	-3706	-0-	725	3	2	9	N	2					110

TOTAL GAS PROD: 31,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					80
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	N	3					83
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	N	3					86
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					86
05	527	N	235	-0-	-292	-0-	233	3	2	9	N	2					88
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					102
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	N	8	52	1			58
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					58
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					58
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					58
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					58
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9596	-0-	-1006	-0-	9463	3	133	9	N	121					179
02	9576	X	8689	-0-	-887	-0-	8590	3	99	9	N	90	172	1			97
03	10602	X	6881	-0-	-3721	-0-	6805	3	76	9	N	69					166
04	9570	X	7346	-0-	-2224	-0-	7236	3	110	9	N	100	164	1			102
05	9703	X	7142	-0-	-2561	-0-	7066	3	76	9	N	69	77	1			94
06	9300	X	6376	-0-	-2924	-0-	6328	3	48	9	N	44					138
07	9610	X	7036	-0-	-2574	-0-	6938	3	98	9	N	89	172	1			55
08	7595	X	7348	-0-	-247	-0-	7278	3	70	9	N	64					119
09	7350	X	7109	-0-	-241	-0-	6976	3	133	9	N	121	143	1			97
10	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	6945	3	36	9	N	33					130
11	7110	X	5747	-0-	-1363	-0-	5672	3	75	9	N	68	85	1			113
12	7347	X	6523	-0-	-824	-0-	6416	3	107	9	N	97	124	1			86

TOTAL GAS PROD: 86,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					50
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	3	14	9	N	13					63
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					63
04	870	N	407	-0-	-463	-0-	388	3	19	9	N	17					80
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	446	3	46	9	N	42	94	1			28
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					28
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					28
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					28
09	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	3			N	-0-					28
10	744	N	459	-0-	-285	-0-	459	3			N	-0-					28
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					28
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7974 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015 - W/O TO 09-33033

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16608	3	33	9	N	30	86	1			30
02	15568	X	14910	-0-	-658	-0-	14867	3	43	9	N	39					69
03	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17888	3	33	9	N	30					99
04	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16540	3	21	9	N	19					118
05	16647	X	14659	-0-	-1988	-0-	14642	3	17	9	N	15	100	1			33
06	17340	X	14049	-0-	-3291	-0-	14049	3			N	-0-					33
07	17918	X	13297	-0-	-4621	-0-	13297	3			N	-0-					33
08	17918	X	13171	-0-	-4747	-0-	13110	3	61	9	N	55					88
09	16560	X	13140	-0-	-3420	-0-	13114	3	26	9	N	24	2	8			110
10	14663	X	13250	-0-	-1413	-0-	13238	3	12	9	N	11	3	8			118
11	14040	X	12138	-0-	-1902	-0-	12123	3	15	9	N	14					132
12	13578	X	12195	-0-	-1383	-0-	12170	3	25	9	N	23	72	1			83

TOTAL GAS PROD: 171,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	8351	-0-	-5072	-0-	8312	3	39	9	N	35	65	1			36
02	12124	X	7748	-0-	-4376	-0-	7724	3	24	9	N	22					58
03	12927	X	7280	-0-	-5647	-0-	7240	3	40	9	N	36					94
04	11790	X	7522	-0-	-4268	-0-	7498	3	24	9	N	22					116
05	11966	X	8503	-0-	-3463	-0-	8480	3	23	9	N	21	85	1			52
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8888	3	12	9	N	11					63
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9145	3	25	9	N	23					86
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9438	3	21	9	N	19					105
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9032	3	17	9	N	15	1	8			119
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9525	3	22	9	N	20	95	1			44
11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9397	3	20	9	N	18	1	8			61
*12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9524	3	31	9	N	28	1	8			88

TOTAL GAS PROD: 104,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	597	-0-	-1139	-0-	597	3			N	-0-					66
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					66
03	1147	X	443	-0-	-704	-0-	443	3			N	-0-					66
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	N	3					69
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					69
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					69
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					69
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					69
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4445	-0-	-2251	-0-	4424	3	21	9	N	19					146
02	6048	X	6012	-0-	-36	-0-	5984	3	28	9	N	25					171
03	5828	X	5333	-0-	-495	-0-	5258	3	75	9	N	68	181	1			58
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					58
05	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	6416	3	15	9	N	14					72
06	6450	X	5138	-0-	-1312	-0-	5108	3	30	9	N	27					99
07	6665	X	3336	-0-	-3329	-0-	3285	3	51	9	N	46	87	1			58
08	6417	X	2613	-0-	-3804	-0-	2613	3			N	-0-					58
09	6210	X	3127	-0-	-3083	-0-	3103	3	24	9	N	22					80
10	6417	X	4527	-0-	-1890	-0-	4515	3	12	9	N	11					91
11	5130	X	2453	-0-	-2677	-0-	2438	3	15	9	N	14					105
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3514	3	72	9	N	65	142	1			28

TOTAL GAS PROD: 53,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6046	3	3	9	N	3					50
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3369	3	14	9	N	13					63
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5542	3	7	9	N	6					69
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					69
05	3999	X	2039	-0-	-1960	-0-	2015	3	24	9	N	22					91
06	3870	X	1748	-0-	-2122	-0-	1741	3	7	9	N	6					97
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5895	3	21	9	N	19					116
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5246	3	46	9	N	42	75	1			83
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4474	3	18	9	N	16					99
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4759	3	10	9	N	9					108
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4158	3	83	9	N	75	133	1			50
12	5921	X	3937	-0-	-1984	-0-	3916	3	21	9	N	19					69

TOTAL GAS PROD: 52,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	4464	3	122	9	N	111	186	1			110
02	4256	X	3707	-0-	-549	-0-	3679	3	28	9	N	25					135
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5382	3	110	9	N	100					235
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5429	3	44	9	N	40	184	1			91
05	5394	X	3329	-0-	-2065	-0-	3310	3	19	9	N	17					108
06	5310	X	4294	-0-	-1016	-0-	4261	3	33	9	N	30	58	1			80
07	5642	X	5262	-0-	-380	-0-	5226	3	36	9	N	33					113
08	5642	X	4790	-0-	-852	-0-	4735	3	55	9	N	50	91	1			72
09	5460	X	4388	-0-	-1072	-0-	4379	3	9	9	N	8					80
10	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4400	3	21	9	N	19					99
11	5100	X	3726	-0-	-1374	-0-	3674	3	52	9	N	47					146
12	5270	X	4370	-0-	-900	-0-	4334	3	36	9	N	33	132	1			47

TOTAL GAS PROD: 53,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8134	3	43	9	N	39					108
02	6860	X	5844	-0-	-1016	-0-	5844	3			N	-0-					108
03	8277	X	5287	-0-	-2990	-0-	5251	3	36	9	N	33					141
04	8010	X	5867	-0-	-2143	-0-	5819	3	48	9	N	44	149	1			36
05	8277	X	5993	-0-	-2284	-0-	5981	3	12	9	N	11					47
06	7920	X	5785	-0-	-2135	-0-	5733	3	52	9	N	47					94
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7349	3	15	9	N	14	78	1			30
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7685	3	28	9	N	25					55
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7014	3	28	9	N	25					80
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8029	3	9	9	N	8					88
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					88
12	7719	X	7693	-0-	-26	-0-	7648	3	45	9	N	41	49	1			80

TOTAL GAS PROD: 83,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2802	3	24	9	N	22					72
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	2399	3	6	9	N	5					77
03	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2650	3	7	9	N	6					83
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2389	3	30	9	N	27	77	1			33
05	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	2199	3	12	9	N	11					44
06	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	2014	3	21	9	N	19					63
07	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2318	3	22	9	N	20					83
08	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2432	3	6	9	N	5					88
09	2430	X	2020	-0-	-410	-0-	1998	3	22	9	N	20					108
10	2325	X	1954	-0-	-371	-0-	1930	3	24	9	N	22	94	1			36
11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1800	3	12	9	N	11					47
12	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1897	3	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 27,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5264	-0-	-502	-0-	5243	3	21	9	N	19					63
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	4752	3	13	9	N	12					75
03	5766	X	3941	-0-	-1825	-0-	3932	3	9	9	N	8					83
04	5460	X	3077	-0-	-2383	-0-	3065	3	12	9	N	11					94
05	5456	X	2131	-0-	-3325	-0-	2127	3	4	9	N	4	70	1			28
06	5100	X	960	-0-	-4140	-0-	946	3	14	9	N	13					41
07	5270	X	2744	-0-	-2526	-0-	2716	3	28	9	N	25					66
08	3937	X	3015	-0-	-922	-0-	3008	3	7	9	N	6					72
09	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2764	3	9	9	N	8					80
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3430	3	12	9	N	11					91
11	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2798	3	3	9	N	3					94
12	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2973	3	15	9	N	14					108

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7170	-0-	-890	-0-	7067	3	103	9	N	94					193
02	7000	X	6524	-0-	-476	-0-	6393	3	131	9	N	119					312
03	7564	X	6600	-0-	-964	-0-	6557	3	43	9	N	39	183	1			168
04	7200	X	5782	-0-	-1418	-0-	5725	3	57	9	N	52	168	1			52
05	7285	X	6010	-0-	-1275	-0-	5964	3	46	9	N	42					94
06	6990	X	4591	-0-	-2399	-0-	4492	3	99	9	N	90	151	1			33
07	7223	X	5813	-0-	-1410	-0-	5722	3	91	9	N	83					116
08	6603	X	5335	-0-	-1268	-0-	5247	3	88	9	N	80	160	1			36
09	5820	X	5282	-0-	-538	-0-	5206	3	76	9	N	69					105
10	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	5389	3	31	9	N	28	75	1			58
11	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	5310	3	123	9	N	112	112	1			58
12	5828	X	5122	-0-	-706	-0-	5053	3	69	9	N	63					121

TOTAL GAS PROD: 69,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6050	-0-	-894	-0-	6047	3	3	9	N	3					61
02	5992	X	4899	-0-	-1093	-0-	4893	3	6	9	N	5					66
03	6572	X	4576	-0-	-1996	-0-	4564	3	12	9	N	11					77
04	6150	X	4584	-0-	-1566	-0-	4565	3	19	9	N	17					94
05	6355	X	4960	-0-	-1395	-0-	4932	3	28	9	N	25	78	1			41
06	5850	X	2989	-0-	-2861	-0-	2989	3			N	-0-					41
07	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4125	3	22	9	N	20					61
08	4960	X	4271	-0-	-689	-0-	4247	3	24	9	N	22					83
09	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	4046	3			N	-0-					83
10	4960	X	4119	-0-	-841	-0-	4110	3	9	9	N	8					91
11	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4109	3	28	9	N	25	64	1			52
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	3	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 53,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8534	-0-	-890	-0-	8534	3			N	-0-					108
02	8036	X	6362	-0-	-1674	-0-	6362	3			N	-0-					108
03	8866	X	7091	-0-	-1775	-0-	7085	3	6	9	N	5					113
04	8520	X	6886	-0-	-1634	-0-	6869	3	17	9	N	15	76	1			52
05	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	7479	3	28	9	N	25					77
06	8250	X	7234	-0-	-1016	-0-	7215	3	19	9	N	17					94
07	7130	X	7037	-0-	-93	-0-	7022	3	15	9	N	14					108
08	7502	X	7320	-0-	-182	-0-	7318	3	2	9	N	2					110
09	7260	X	7010	-0-	-250	-0-	6978	3	32	9	N	29	9	8			130
10	7502	X	7423	-0-	-79	-0-	7402	3	21	9	N	19	88	1			61
11	7230	X	6143	-0-	-1087	-0-	6114	3	29	9	N	26	7	8			80
12	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	7158	3	12	9	N	11	3	8			88

TOTAL GAS PROD: 85,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	17197	-0-	-1620	-0-	17173	3	24	9	N	22					99
02	16856	X	12535	-0-	-4321	-0-	12522	3	13	9	N	12	75	1			36
03	17422	X	15134	-0-	-2288	-0-	15101	3	33	9	N	30					66
04	16650	X	12735	-0-	-3915	-0-	12723	3	12	9	N	11					77
05	17205	X	12843	-0-	-4362	-0-	12836	3	7	9	N	6					83
06	16650	X	12844	-0-	-3806	-0-	12830	3	14	9	N	13	68	1			28
07	15128	X	13288	-0-	-1840	-0-	13286	3	2	9	N	2					30
08	15128	X	12428	-0-	-2700	-0-	12425	3	3	9	N	3					33
09	12840	X	11670	-0-	-1170	-0-	11638	3	32	9	N	29	1	8			61
10	13299	X	11245	-0-	-2054	-0-	11242	3	3	9	N	3	1	8			63
11	12870	X	10613	-0-	-2257	-0-	10612	3	1	9	N	1	1	8			63
12	13299	X	10917	-0-	-2382	-0-	10914	3	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 153,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5018	3	62	9	N	56					224
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4999	3	72	9	N	65	173	1			116
03	7099	X	5633	-0-	-1466	-0-	5552	3	81	9	N	74					190
04	6570	X	5074	-0-	-1496	-0-	5019	3	55	9	N	50					240
05	6789	X	5485	-0-	-1304	-0-	5438	3	47	9	N	43	184	1			99
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5451	3	74	9	N	67					166
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5607	3	54	9	N	49	157	1			58
08	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4775	3	48	9	N	44					102
09	5520	X	4474	-0-	-1046	-0-	4431	3	43	9	N	39					141
10	5704	X	4296	-0-	-1408	-0-	4223	3	73	9	N	66					207
11	5520	X	3747	-0-	-1773	-0-	3714	3	33	9	N	30					237
12	5673	X	3875	-0-	-1798	-0-	3838	3	37	9	N	34	177	1			94

TOTAL GAS PROD: 58,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7504	-0-	-1579	-0-	7270	3	234	9	N	213	376	1			116
02	7784	X	5960	-0-	-1824	-0-	5805	3	155	9	N	141					257
03	8153	X	5840	-0-	-2313	-0-	5686	3	154	9	N	140	171	1			226
04	7890	X	5317	-0-	-2573	-0-	5247	3	70	9	N	64					290
05	7502	X	5834	-0-	-1668	-0-	5803	3	31	9	N	28	186	1			132
06	7260	X	5405	-0-	-1855	-0-	5307	3	98	9	N	89	169	1			52
07	6603	X	5651	-0-	-952	-0-	5584	3	67	9	N	61					113
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6344	3	113	9	N	103	175	1			41
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5788	3	107	9	N	97					138
10	5828	X	5663	-0-	-165	-0-	5556	3	107	9	N	97					235
11	6240	X	4640	-0-	-1600	-0-	4502	3	138	9	N	125	181	1			179
12	6448	X	5532	-0-	-916	-0-	5374	3	158	9	N	144	179	1			144

TOTAL GAS PROD: 69,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6485	-0-	6485	34955	6455	3	30	9	N	27					77
02	40665	X	5710	-0-	-34955	-0-	5682	3	28	9	N	25					102
03	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	6145	3	43	9	N	39					141
04	6630	X	5887	-0-	-743	-0-	5823	3	64	9	N	58	130	1			69
05	6789	X	5785	-0-	-1004	-0-	5742	3	43	9	N	39					108
06	6270	X	5552	-0-	-718	-0-	5507	3	45	9	N	41					149
07	6324	X	5652	-0-	-672	-0-	5619	3	33	9	N	30					179
08	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5464	3	37	9	N	34	174	1			39
09	5880	X	4670	-0-	-1210	-0-	4630	3	40	9	N	36					75
10	5797	X	5236	-0-	-561	-0-	5185	3	51	9	N	46	2	8			119
11	5550	X	4867	-0-	-683	-0-	4855	3	12	9	N	11					130
12	5642	X	4907	-0-	-735	-0-	4895	3	12	9	N	11					141

TOTAL GAS PROD: 66,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6531	-0-	6531	36631	6513	3	18	9	N	16					102
02	42358	X	5727	-0-	-36631	-0-	5697	3	30	9	N	27	77	1			52
03	6758	X	3237	-0-	-3521	-0-	3206	3	31	9	N	28					80
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6844	3	28	9	N	25					105
05	6541	X	6409	-0-	-132	-0-	6381	3	28	9	N	25					130
06	6330	X	4975	-0-	-1355	-0-	4956	3	19	9	N	17	111	1			36
07	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	4898	3	15	9	N	14					50
08	7099	X	5741	-0-	-1358	-0-	5726	3	15	9	N	14					64
09	6870	X	5606	-0-	-1264	-0-	5587	3	19	9	N	17	1	8			80
10	6417	X	6311	-0-	-106	-0-	6275	3	36	9	N	33	4	8			109
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	9	N	30	1	8			138
12	5797	X	5489	-0-	-308	-0-	5459	3	30	9	N	27	115	1			50

TOTAL GAS PROD: 67,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13204	-0-	-4807	-0-	13094	3	110	9	N	100					224
02	16268	X	8501	-0-	-7767	-0-	8420	3	81	9	N	74	182	1			116
03	14694	X	11368	-0-	-3326	-0-	11259	3	109	9	N	99					215
04	12780	X	11362	-0-	-1418	-0-	11317	3	45	9	N	41	179	1			77
05	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	11655	3	70	9	N	64	66	1			75
06	12780	X	8466	-0-	-4314	-0-	8402	3	64	9	N	58	105	1			28
07	11749	X	7845	-0-	-3904	-0-	7775	3	70	9	N	64	62	1			30
08	11749	X	11172	-0-	-577	-0-	11120	3	52	9	N	47					77
09	11370	X	6475	-0-	-4895	-0-	6451	3	24	9	N	22					99
10	11718	X	7015	-0-	-4703	-0-	6963	3	52	9	N	47					146
11	10800	X	6211	-0-	-4589	-0-	6193	3	18	9	N	16	126	1			36
12	11160	X	6601	-0-	-4559	-0-	6556	3	45	9	N	41	38	1			39

TOTAL GAS PROD: 109,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13613	-0-	-1143	-0-	13438	3	175	9	N	159	184	1			135
02	13328	X	9012	-0-	-4316	-0-	8926	3	86	9	N	78					213
03	13640	X	11992	-0-	-1648	-0-	11845	3	147	9	N	134	179	1			168
04	13200	X	11039	-0-	-2161	-0-	10911	3	128	9	N	116	176	1			108
05	13640	X	11522	-0-	-2118	-0-	11410	3	112	9	N	102	171	1			39
06	13170	X	7851	-0-	-5319	-0-	7733	3	118	9	N	107	77	1			69
07	11997	X	7852	-0-	-4145	-0-	7742	3	110	9	N	100	111	1			58
08	11997	X	9814	-0-	-2183	-0-	9689	3	125	9	N	114	153	1			19
09	11160	X	8552	-0-	-2608	-0-	8518	3	34	9	N	31					50
10	11532	X	8629	-0-	-2903	-0-	8484	3	145	9	N	132					182
11	9510	X	7327	-0-	-2183	-0-	7249	3	78	9	N	71	140	1			113
12	9827	X	7048	-0-	-2779	-0-	6986	3	62	9	N	56	136	1			33

TOTAL GAS PROD: 114,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13751	3	7	9	N	6					36
02	11088	X	8940	-0-	-2148	-0-	8934	3	6	9	N	5					41
03	11904	X	8312	-0-	-3592	-0-	8305	3	7	9	N	6					47
04	13320	X	10217	-0-	-3103	-0-	10217	3			N	-0-					47
05	13764	X	9491	-0-	-4273	-0-	9491	3			N	-0-					47
06	13320	X	8537	-0-	-4783	-0-	8537	3			N	-0-					47
07	10571	X	9330	-0-	-1241	-0-	9330	3			N	-0-					47
08	10571	X	9911	-0-	-660	-0-	9911	3			N	-0-					47
09	10230	X	10026	-0-	-204	-0-	10023	3	3	9	N	3					50
10	9486	X	9275	-0-	-211	-0-	9275	3			N	-0-					50
11	9600	X	9058	-0-	-542	-0-	9058	3			N	-0-					50
12	10354	X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 115,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	13316	-0-	-4137	-0-	13304	3	12	9	N	11					22
02	14616	X	12919	-0-	-1697	-0-	12907	3	12	9	N	11					33
03	15469	X	5776	-0-	-9693	-0-	5769	3	7	9	N	6					39
04	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	N	2					41
05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14316	3	7	9	N	6					47
06	13830	X	12536	-0-	-1294	-0-	12527	3	9	9	N	8					55
07	14818	X	6137	-0-	-8681	-0-	6130	3	7	9	N	6					61
08	14818	X	3837	-0-	-10981	-0-	3837	3			N	-0-					61
09	14340	X	3772	-0-	-10568	-0-	3772	3			N	-0-					61
10	14322	X	3564	-0-	-10758	-0-	3563	3	1	9	N	1	1	8			61
11	12540	X	3543	-0-	-8997	-0-	3543	3			N	-0-					61
*12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 98,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11471	3	260	9	N	236	184	1			270
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7388	3	220	9	N	200	371	1			99
03	12493	X	10071	-0-	-2422	-0-	9752	3	319	9	N	290	182	1			207
04	12000	X	9114	-0-	-2886	-0-	8914	3	200	9	N	182	353	1			36
05	12400	X	9211	-0-	-3189	-0-	8989	3	222	9	N	202	183	1			55
06	11340	X	6358	-0-	-4982	-0-	6152	3	206	9	N	187	179	1			63
07	10075	X	6024	-0-	-4051	-0-	5863	3	161	9	N	146	176	1			33
08	10075	X	7952	-0-	-2123	-0-	7748	3	204	9	N	185	193	1			25
09	9120	X	5780	-0-	-3340	-0-	5682	3	98	9	N	89	73	1			41
10	9207	X	5678	-0-	-3529	-0-	5520	3	158	9	N	144	144	1			41
11	7710	X	5374	-0-	-2336	-0-	5174	3	200	9	N	182	71	1			152
12	7967	X	5467	-0-	-2500	-0-	5225	3	242	9	N	220	168	1			204

TOTAL GAS PROD: 90,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	16703	-0-	-7477	-0-	16453	3	250	9	N	227	362	1			105
02	19712	X	10589	-0-	-9123	-0-	10413	3	176	9	N	160					265
03	18755	X	14089	-0-	-4666	-0-	13851	3	238	9	N	216	357	1			124
04	18150	X	13163	-0-	-4987	-0-	13005	3	158	9	N	144	177	1			91
05	18755	X	13186	-0-	-5569	-0-	13042	3	144	9	N	131	167	1			55
06	16170	X	9041	-0-	-7129	-0-	8856	3	185	9	N	168	179	1			44
07	14074	X	8886	-0-	-5188	-0-	8741	3	145	9	N	132	137	1			39
08	14074	X	11838	-0-	-2236	-0-	11716	3	122	9	N	111	136	1			14
09	13170	X	8315	-0-	-4855	-0-	8175	3	140	9	N	127	100	1			41
10	13175	X	7983	-0-	-5192	-0-	7876	3	107	9	N	97	33	1			105
11	11460	X	7038	-0-	-4422	-0-	6928	3	110	9	N	100	122	1			83
12	11842	X	6767	-0-	-5075	-0-	6616	3	151	9	N	137	148	1			72

TOTAL GAS PROD: 127,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	14774	-0-	-6585	-0-	14668	3	106	9	N	96	189	1			108
02	17444	X	9629	-0-	-7815	-0-	9527	3	102	9	N	93					201
03	14849	X	13516	-0-	-1333	-0-	13364	3	152	9	N	138	184	1			155
04	14310	X	12533	-0-	-1777	-0-	12438	3	95	9	N	86	166	1			75
05	14787	X	12647	-0-	-2140	-0-	12560	3	87	9	N	79	115	1			39
06	14310	X	8774	-0-	-5536	-0-	8641	3	133	9	N	121					160
07	13516	X	8896	-0-	-4620	-0-	8805	3	91	9	N	83	213	1			30
08	13516	X	12184	-0-	-1332	-0-	12089	3	95	9	N	86					116
09	12540	X	8162	-0-	-4378	-0-	8072	3	90	9	N	82	157	1			41
10	12648	X	8149	-0-	-4499	-0-	8075	3	74	9	N	67					108
11	11790	X	7284	-0-	-4506	-0-	7248	3	36	9	N	33	105	1			36
12	12183	X	7631	-0-	-4552	-0-	7502	3	129	9	N	117	34	1			119

TOTAL GAS PROD: 124,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349753	X	26877	-0-	-322876	-0-	26862	3	15	9	N	14					94
02	32620	X	24013	-0-	-8607	-0-	24007	3	6	9	N	5					99
03	27404	X	25605	-0-	-1799	-0-	25582	3	23	9	N	21	84	1			36
04	26520	X	23212	-0-	-3308	-0-	23212	3			N	-0-					36
05	27404	X	25066	-0-	-2338	-0-	25054	3	12	9	N	11					47
06	26010	X	21445	-0-	-4565	-0-	21436	3	9	9	N	8					55
07	26598	X	21425	-0-	-5173	-0-	21416	3	9	9	N	8					63
08	25606	X	20496	-0-	-5110	-0-	20496	3			N	-0-					63
09	24270	X	19046	-0-	-5224	-0-	19031	3	15	9	N	14	2	8			75
10	25079	X	10926	-0-	-14153	-0-	10923	3	3	9	N	3	3	8			75
11	21450	X	17364	-0-	-4086	-0-	17357	3	7	9	N	6	1	8			80
12	21390	X	17217	-0-	-4173	-0-	17196	3	21	9	N	19					99

TOTAL GAS PROD: 252,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	21922	-0-		-8613	-0-	21894	3	28	9	N	25					55
02	25648	X	19054	-0-		-6594	-0-	19045	3	9	9	N	8					63
03	25916	X	20054	-0-		-5862	-0-	20032	3	22	9	N	20					83
04	23340	X	18439	-0-		-4901	-0-	18430	3	9	9	N	8					91
05	23033	X	20573	-0-		-2460	-0-	20545	3	28	9	N	25					116
06	21210	X	17149	-0-		-4061	-0-	17149	3			N	-0-	77	1			39
07	21111	X	17007	-0-		-4104	-0-	16998	3	9	9	N	8					47
08	20584	X	16774	-0-		-3810	-0-	16768	3	6	9	N	5					52
09	19920	X	16413	-0-		-3507	-0-	16378	3	35	9	N	32	1	8			83
10	20584	X	9356	-0-		-11228	-0-	9349	3	7	9	N	6	1	8			88
11	17160	X	15033	-0-		-2127	-0-	15030	3	3	9	N	3					91
12	17019	X	15097	-0-		-1922	-0-	15085	3	12	9	N	11					102

TOTAL GAS PROD: 206,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4074	-0-		-5381	-0-	4065	3	9	9	N	8					69
02	8316	X	2844	-0-		-5472	-0-	2837	3	7	9	N	6					75
03	8649	X	2064	-0-		-6585	-0-	2062	3	2	9	N	2					77
04	6930	X	6406	-0-		-524	-0-	6403	3	3	9	N	3					80
05	7161	X	5849	-0-		-1312	-0-	5830	3	19	9	N	17					97
06	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	5509	3	9	9	N	8					105
07	6634	X	5593	-0-		-1041	-0-	5593	3			N	-0-					105
08	6634	X	4921	-0-		-1713	-0-	4912	3	9	9	N	8					113
09	6420	X	4510	-0-		-1910	-0-	4501	3	9	9	N	8					121
10	5859	X	4736	-0-		-1123	-0-	4724	3	12	9	N	11					132
11	5520	X	3990	-0-		-1530	-0-	3968	3	22	9	N	20					152
12	5580	X	4186	-0-		-1394	-0-	4186	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 54,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1123	-0-		1123	45299	1099	3	24	9	N	22					52
02	0	W	1825	-0-		1825	47124	1825	3			N	-0-					52
03	47124	X	-0-	-0-		-47124	-0-					N	-0-					52
04	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	2846	3	10	9	N	9					61
05	2015	X	1909	-0-		-106	-0-	1907	3	2	9	N	2					63
06	1950	X	1260	-0-		-690	-0-	1241	3	19	9	N	17					80
07	2945	X	459	-0-		-2486	-0-	456	3	3	9	N	3					83
08	2945	X	-0-	-0-		-2945	-0-					N	-0-					83
09	2850	X	-0-	-0-		-2850	-0-					N	-0-					83
10	1922	X	-0-	-0-		-1922	-0-					N	-0-					83
11	1260	X	-0-	-0-		-1260	-0-					N	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42579	X	1615	-0-	-40964	-0-	1587	3	28	9	N	25					138
02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-0-					N	11					149
03	3007	X	129	-0-	-2878	-0-	126	3	3	9	N	3	44	1			108
04	2910	X	807	-0-	-2103	-0-	805	3	2	9	N	2					110
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					110
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					110
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					110
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					110
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	1			110

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

01	109399	X	33068	-0-	-76331	-0-	33044	3	24	9	N	22					63
02	98812	X	28983	-0-	-69829	-0-	28964	3	19	9	N	17					80
03	109399	X	31001	-0-	-78398	-0-	30986	3	15	9	N	14					94
04	105870	X	28670	-0-	-77200	-0-	28652	3	18	9	N	16					110
05	37262	X	31207	-0-	-6055	-0-	31192	3	15	9	N	14					124
06	32010	X	26934	-0-	-5076	-0-	26920	3	14	9	N	13	104	1			33
07	32085	X	26974	-0-	-5111	-0-	26967	3	7	9	N	6					39
08	31217	X	25710	-0-	-5507	-0-	25708	3	2	9	N	2					41
09	30210	X	23859	-0-	-6351	-0-	23846	3	13	9	N	12	1	8			52
10	31217	X	14247	-0-	-16970	-0-	14237	3	10	9	N	9	2	8			59
11	26940	X	22814	-0-	-4126	-0-	22807	3	7	9	N	6	2	8			63
12	26970	X	22301	-0-	-4669	-0-	22293	3	8	9	N	7	1	8			69

TOTAL GAS PROD: 315,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

01	0	W	841	-0-	841	1561	841	3			N	-0-					-0-
02	0	W	900	-0-	900	2461	900	3			N	-0-					-0-
03	0	W	606	-0-	606	3067	606	3			N	-0-					-0-
04	3337	X	270	-0-	-3067	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23891	-0-	23891	370276	23876	3	15	9	N	14					94
02	0	W	20843	-0-	20843	391119	20834	3	9	9	N	8					102
03	0	W	21914	-0-	21914	413033	21901	3	13	9	N	12	75	1			39
04	433200	X	20167	-0-	-413033	-0-	20161	3	6	9	N	5					44
05	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21744	3	9	9	N	8					52
06	21210	X	18584	-0-	-2626	-0-	18577	3	7	9	N	6					58
07	23064	X	18448	-0-	-4616	-0-	18442	3	6	9	N	5					63
08	21917	X	18098	-0-	-3819	-0-	18098	3			N	-0-					63
09	21060	X	17654	-0-	-3406	-0-	17645	3	9	9	N	8	2	8			69
10	21762	X	10104	-0-	-11658	-0-	10101	3	3	9	N	3	3	8			69
11	18570	X	16396	-0-	-2174	-0-	16395	3	1	9	N	1	1	8			69
12	18445	X	16405	-0-	-2040	-0-	16404	3	1	9	N	1	1	8			69

TOTAL GAS PROD: 224,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23027	-0-	23027	203338	22763	3	264	9	N	240	177	1			138
02	0	W	18627	-0-	18627	221965	18431	3	196	9	N	178	184	1			132
03	0	W	19100	-0-	19100	241065	18951	3	149	9	N	135	148	1			119
04	0	W	13737	-0-	13737	254802	13624	3	113	9	N	103	183	1			39
05	0	W	2104	-0-	2104	256906	2062	3	42	9	N	38					77
06	260808	X	3902	-0-	-256906	-0-	3902	3			N	-0-					77
07	46190	X	5037	-0-	-41153	-0-	5037	3			N	-0-					77
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5491	3	3	9	N	3					80
09	13740	X	5254	-0-	-8486	-0-	5201	3	53	9	N	48	18	8			110
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4089	3	28	9	N	25	23	8			112
11	5310	X	5071	-0-	-239	-0-	4990	3	81	9	N	74	18	8			168
12	5487	X	618	-0-	-4869	-0-	612	3	6	9	N	5	132	1			41

TOTAL GAS PROD: 106,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	594	-0-	594	3652	594	3			N	-0-					-0-
02	0	W	489	-0-	489	4141	489	3			N	-0-					-0-
03	0	W	466	-0-	466	4607	466	3			N	-0-					-0-
04	0	W	428	-0-	428	5035	428	3			N	-0-					-0-
05	0	W	398	-0-	398	5433	398	3			N	-0-					-0-
06	0	W	350	-0-	350	5783	350	3			N	-0-					-0-
07	0	W	323	-0-	323	6106	323	3			N	-0-					-0-
08	0	W	299	-0-	299	6405	299	3			N	-0-					-0-
09	0	W	279	-0-	279	6684	279	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	266	-0-	-2834	3850	266	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	245	-0-	-2755	1095	245	3			N	-0-					-0-
*12	1338	N	243	-0-	-1095	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11394	-0-	11394	97397	11236	3	158	9	N	144	52	1			189
02	0		9182	-0-	9182	106579	9175	3	7	9	N	6					195
03	0		9145	-0-	9145	115724	9097	3	48	9	N	44					239
04	124169	X	8445	-0-	-115724	-0-	8371	3	74	9	N	67	171	1			135
05	11408	X	8212	-0-	-3196	-0-	8125	3	87	9	N	79	174	1			40
06	11040	X	8360	-0-	-2680	-0-	8281	3	79	9	N	72					112
07	11408	X	8479	-0-	-2929	-0-	8411	3	68	9	N	62					174
08	11408	X	8322	-0-	-3086	-0-	8260	3	62	9	N	56	172	1			58
09	11040	X	8444	-0-	-2596	-0-	8370	3	74	9	N	67					125
10	11408	X	8915	-0-	-2493	-0-	8806	3	109	9	N	99					224
11	11040	X	8979	-0-	-2061	-0-	8902	3	77	9	N	70	175	1			119
12	11408	X	9553	-0-	-1855	-0-	9473	3	80	9	N	73					192

TOTAL GAS PROD: 107,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-
06	0	W	130	-0-	130	272	130	3			N	-0-					-0-
07	0	W	131	-0-	131	403	131	3			N	-0-					-0-
08	0	W	112	-0-	112	515	112	3			N	-0-					-0-
09	0	W	134	-0-	134	649	132	3	2	9	N	2					2
10	0	W	131	-0-	131	780	131	3			N	-0-					2
11	899	X	119	-0-	-780	-0-	119	3			N	-0-					2
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15578	-0-	15578	15578	15402	3	176	9	N	160	2	1			158
06	0	W	14352	-0-	14352	29930	14185	3	167	9	N	152	161	1			149
07	0	W	14871	-0-	14871	44801	14722	3	149	9	N	135	182	1			102
08	0	W	14518	-0-	14518	59319	14379	3	139	9	N	126	160	1			68
09	0	W	13136	-0-	13136	72455	13066	3	70	9	N	64					132
10	0	W	13833	-0-	13833	86288	13758	3	75	9	N	68					200
11	0	W	13807	-0-	13807	100095	13755	3	52	9	N	47	179	1			68
12	0	W	13920	-0-	13920	114015	13846	3	74	9	N	67					135

TOTAL GAS PROD: 114,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9928	-0-	9928	9928	9869	3	59	9	N	54					54
06	0	W	7831	-0-	7831	17759	7776	3	55	9	N	50					104
07	0	W	7507	-0-	7507	25266	7454	3	53	9	N	48	144	1			8
08	0	W	7357	-0-	7357	32623	7309	3	48	9	N	44					52
09	0	W	7044	-0-	7044	39667	7023	3	21	9	N	19					71
10	0	W	6115	-0-	6115	45782	6053	3	62	9	N	56					127
11	0	W	7084	-0-	7084	52866	7063	3	21	9	N	19					146
12	0	W	7173	-0-	7173	60039	7137	3	36	9	N	33					179

TOTAL GAS PROD: 60,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1317	2	67	9	Y	61					144
02	1484	N	198	-0-	-1286	-0-	194	2	4	9	Y	4					148
03	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	940	2	80	9	Y	73					221
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	982	2	145	9	Y	132	171	1			182
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1025	2	101	9	Y	92	152	1			122
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	970	2	88	9	Y	80	155	1			47
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	908	2	88	9	Y	80					127
08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	837	2	76	9	Y	69	153	1			43
09	1050	N	700	-0-	-350	-0-	648	2	52	9	Y	47					90
10	930	N	136	-0-	-794	-0-	134	2	2	9	Y	2					92
11	870	N	98	-0-	-772	-0-	98	2			Y	-0-					92
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	59	1			33

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

01	372	N	100	-0-	-272	-0-	100	2			Y	-0-					12
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			Y	-0-					12
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					12
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					12
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					12
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					12
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					12
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					12
12	T. A.		31	-0-	31	57	31	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	250	-0-	-277	-0-	229	2	21	9	Y	19					148
02	364	N	12	-0-	-352	-0-	12	2			Y	-0-					148
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					148
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					148
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	135	1			14
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					56
02	2240	X	1437	-0-	-803	-0-	1437	2			Y	-0-					56
03	2480	X	729	-0-	-1751	-0-	707	2	22	9	Y	20					76
04	2400	X	1179	-0-	-1221	-0-	1179	2			Y	-0-					76
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					76
06	3000	X	159	-0-	-2841	-0-	159	2			Y	-0-					76
07	1581	X	761	-0-	-820	-0-	761	2			Y	-0-					76
08	1209	X	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					76
09	1170	X	21	-0-	-1149	-0-	21	2			Y	-0-					76
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					76
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-		770	2	68	9	Y	62	332	1			44
02	924	N	522	-0-	-402	-0-		522	2			Y	-0-					44
03	1023	N	757	-0-	-266	-0-		678	2	79	9	Y	72					116
04	780	N	496	-0-	-284	-0-		419	2	77	9	Y	70					186
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-		308	2	110	9	Y	100	183	1			103
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-		251	2	22	9	Y	20					123
07	527	N	303	-0-	-224	-0-		206	2	97	9	Y	88	64	1			147
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	100					247
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	68	184	1			131
10	T. A.		-0-	-0-	-280	-0-						Y	96					227
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91	180	1			138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20					158

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	628	2	100	9	Y	91	169	1			97
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	601	2	86	9	Y	78					175
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	725	2	92	9	Y	84	179	1			80
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	726	2	68	9	Y	62					142
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	517	2	119	9	Y	108	168	1			82
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					82
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	710	2	62	9	Y	56					138
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	598	2	47	9	Y	43	158	1			23
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	612	2	50	9	Y	45					68
10	738	N	735	-0-	-3	-0-	687	2	48	9	Y	44					112
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	660	2	40	9	Y	36					148
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	711	2	44	9	Y	40	156	1			32

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					40
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					40
03	3100	N	3169	-0-	69	69	3128	2	41	9	Y	37					77
04	2168	N	2099	-0-	-69	-0-	2097	2	2	9	Y	2					79
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					79
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					79
07	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	2164	2	1	9	Y	1					80
08	2883	X	1745	-0-	-1138	-0-	1741	2	4	9	Y	4					84
09	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	1603	2	1	9	Y	1					85
10	2170	X	1574	-0-	-596	-0-	1574	2			Y	-0-					85
11	2100	X	1203	-0-	-897	-0-	1203	2			Y	-0-					85
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 21,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	107	-0-	-2497	-0-	107	2			Y	-0-					145
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					145
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					145
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	166	1			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	166	1			52
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	105	2	143	9	Y	130					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	165	1			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	114	1			68

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	725	-0-	-685	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					13
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					13
06	T. A.		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					13
07	T. A.		105	-0-	105	192	105	2			Y	-0-					13
08	T. A.		54	-0-	54	246	54	2			Y	-0-					13
09	T. A.		24	-0-	24	270	24	2			Y	-0-					13
10	273	X	3	-0-	-270	-0-	3	2			Y	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1	-0-	1	160	1	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		612	-0-	612	772	612	2			Y	-0-					23
03	1416	X	644	-0-	-772	-0-	644	2			Y	-0-					23
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
10	88	X	67	-0-	-21	-0-	67	2			Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					50
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	385	2	33	9	Y	30					114
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	331	2	26	9	Y	24					138
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	Y	19					157
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2					159
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					159
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	124	1			36
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					36
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					36
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					36
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					36
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					36
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					15
11	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6780	-0-	6780	26004	6766	2	14	9	Y	13					58
02	T. A.		5620	-0-	5620	31624	5620	2			Y	-0-					58
03	37544	X	5920	-0-	-31624	-0-	5907	2	13	9	Y	12					70
04	7980	X	5611	-0-	-2369	-0-	5600	2	11	9	Y	10					80
05	8246	X	5490	-0-	-2756	-0-	5481	2	9	9	Y	8					88
06	6450	X	5003	-0-	-1447	-0-	4997	2	6	9	Y	5					93
07	6231	X	5312	-0-	-919	-0-	5306	2	6	9	Y	5					98
08	5921	X	4948	-0-	-973	-0-	4927	2	21	9	Y	19					117
09	5610	X	4837	-0-	-773	-0-	4833	2	4	9	Y	4	91	1			30
10	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4864	2	2	9	Y	2					32
11	4920	X	4109	-0-	-811	-0-	4100	2	9	9	Y	8					40
*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4134	2	8	9	Y	7					47

TOTAL GAS PROD: 62,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

01	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	1810	2	295	9	Y	268	353	1			140
02	3024	X	1018	-0-	-2006	-0-	931	2	87	9	Y	79	163	1			56
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					56
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					56
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					56
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1					57
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					57
11	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					57
12	T. A.		127	-0-	127	261	127	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	1109	2	8	9	Y	7					64
02	1288	X	436	-0-	-852	-0-	436	2			Y	-0-					64
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					64
04	1680	X	65	-0-	-1615	-0-	65	2			Y	-0-					64
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					64
06	1080	X	249	-0-	-831	-0-	249	2			Y	-0-					64
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					64
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					64
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					64
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	930	1	1069	2	Y	-0-					27
02	2800	N	2884	-0-	84	84	840	1	2044	2	Y	-0-					27
03	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	930	1	126	2	Y	-0-					27
04	3000	N	4616	-0-	1616	1616	900	1	3716	2	Y	-0-					27
05	2913	N	1297	-0-	-1616	-0-	930	1	367	2	Y	-0-					27
06	3090	X	900	-0-	-2190	-0-	900	1			Y	-0-					27
07	3565	X	930	-0-	-2635	-0-	930	1			Y	-0-					27
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					27
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					27
10	1176	X	96	-0-	-1080	-0-	96	2			Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	650	2	1	9	Y	1					48
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					48
03	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			Y	-0-					48
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					2
02	1988	X	756	-0-	-1232	-0-	756	2			Y	-0-					2
03	2201	X	1427	-0-	-774	-0-	1407	2	20	9	Y	18					20
04	2430	X	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			Y	-0-					20
05	2511	X	1685	-0-	-826	-0-	1685	2			Y	-0-					20
06	2430	X	1836	-0-	-594	-0-	1836	2			Y	-0-					20
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					20
08	1953	X	1336	-0-	-617	-0-	1336	2			Y	-0-					20
09	1890	X	1342	-0-	-548	-0-	1342	2			Y	-0-					20
10	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	1397	2			Y	-0-					20
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					20
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					131
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	1			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					44
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					44
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					44
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					22
03	T. A.		38	-0-	38	172	38	2			Y	-0-					22
04	T. A.		80	-0-	80	252	80	2			Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					22
06	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1					23
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	301	-0-	-226	-0-	265	2	36	9	Y	33					175
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	2			Y	-0-					175
03	403	N	59	-0-	-344	-0-	59	2			Y	-0-					175
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			112

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					30
02	1932	N	1444	-0-	-488	-0-	1444	2			N	-0-					30
03	2139	N	1665	-0-	-474	-0-	1665	2			N	-0-					30
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					30
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					30
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					30
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					30
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					30
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2385	2	19	9	N	17					47
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					47
11	3000	N	3405	-0-	405	405	3405	2			N	-0-					47
*12	3100	N	3723	-0-	623	1028	3723	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 29,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

01	868	X	762	-0-	-106	-0-	720	1	42	2	Y	-0-					47
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	1			Y	-0-					47
03	868	X	768	-0-	-100	-0-	768	1			Y	-0-					47
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	865	1	3274	2	Y	-0-					47
05	868	X	630	-0-	-238	-0-	630	1			Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					47
10	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					139
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	N	10					149
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	N	10					159
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1157	2	N	9	163	1			5
							10	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	868	1	1345	2	N	5					10
							6	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	900	1	1150	2	N	12					22
							13	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	870	1	1138	2	N	8					30
							9	9									
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	926	1	1184	2	N	8					38
							9	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	900	1	1141	2	N	9					47
							10	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	883	1	1131	2	N	8					55
							9	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	624	1	628	2	N	8					63
							9	9									
12	651	N	137	-0-	-514	-0-	129	1	8	9	N	7					70

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
02	1148 N	885	-0-	-263	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	814	-0-	-457	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
04	1110 N	427	-0-	-683	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	5	-0-	-429	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	2			Y	-0-					17
02	2576	X	1368	-0-	-1208	-0-	7	1	1361	2	Y	-0-					17
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					17
04	1345	N	1342	-0-	-3	-0-	1342	2			Y	-0-					17
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2296	2	35	9	N	32					52
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1716	2	20	9	N	18					70
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2508	2	39	9	N	35					105
04	2250	N	801	-0-	-1449	-0-	780	1	21	9	N	19	102	1			22
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	780	1	1419	2	N	31					53
							34	9									
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	900	1	24	9	N	22					75
07	3100	N	3879	-0-	779	779	930	1	2921	2	N	25	85	1			15
							28	9									
08	3100	N	2717	-0-	-383	396	870	1	1817	2	N	27					42
							30	9									
09	3000	N	3153	-0-	153	549	900	1	2225	2	N	25					67
							28	9									
10	3731	X	3182	-0-	-549	-0-	925	1	2229	2	N	25	69	1			23
							28	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	885	1	2459	2	N	29					52
							32	9									
12	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	930	1	1636	2	N	23					75
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1024	-0-	-2014	-0-	1018	2	6	9	Y	5					38
02	2296	X	1599	-0-	-697	-0-	1599	2			Y	-0-					38
03	2232	X	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			Y	-0-					38
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					38
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					38
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					38
07	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			Y	-0-					38
08	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	2			Y	-0-					38
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					38
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					38
11	2340	X	1058	-0-	-1282	-0-	1058	2			Y	-0-					38
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					35
02	1204	X	314	-0-	-890	-0-	314	2			Y	-0-					35
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			Y	-0-					35
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					35
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					35
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10					45
09	600	N	135	-0-	-465	-0-	135	2			Y	-0-					45
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					45
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					7
10	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					30
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					30
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					30
08	3100	N	6078	-0-	2978	2978	6078	2			Y	-0-					30
09	3000	N	5579	-0-	2579	5557	5579	2			Y	-0-					30
10	11168	X	5611	-0-	-5557	-0-	5611	2			Y	-0-					30
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					30
*12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	893	1	865	2	Y	3					33
							3	9									
02	2800	N	7893	-0-	5093	5093	764	1	7129	2	Y	-0-					33
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1993					Y	14					47
04	1993	N	-0-	-0-	-1993	-0-					Y	24	61	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					10
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					32
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					32
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					32
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					168
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	234	2	3	9	N	3	3	8			168
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					168
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					168
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					168
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					168
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					168
09	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	2			N	-0-					168
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8					176
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					176
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					17
02	2800	N	2993	-0-	193	236	2992	2	1	9	N	1	1	8			17
03	3207	X	2971	-0-	-236	-0-	2971	2			N	-0-					17
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	2513	2			N	-0-					17
05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					17
06	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			N	-0-					17
07	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	2260	2			N	-0-					17
08	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	2			N	-0-					17
09	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2286	2			N	-0-					17
10	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2			N	-0-					17
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					17
*12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 31,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	1			Y	-0-					39
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					39
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					39
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					23
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	N	14					37
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28	9	N	25					62
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10	2	8			70
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	683	2	19	9	N	17					87
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	561	2	19	9	N	17					104
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2	2	8			104
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15					119
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					119
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	227	2	1	9	N	1					120
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	184	2	2	9	N	2					122
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	8			122

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					35
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					35
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					35
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2					37
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	2108	N	21	-0-	-2087	-0-	21	2			N	-0-					37
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	933	2	14	9	N	13					205
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	22	172	1			55
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	35					90
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					92
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	890	1	1504	2	N	-0-					95
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	835	1	1436	2	N	7					102
							8	9									
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	893	1	1485	2	N	-0-					102
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	894	1	1442	2	N	4					106
							4	9									
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	920	1	1461	2	N	5					111
							6	9									
06	1920	X	1375	-0-	-545	-0-	1369	2	6	9	N	5					116
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	930	1	1413	2	N	6					122
							7	9									
08	1984	N	1556	-0-	-428	-0-	240	1	1312	2	N	4					126
							4	9									
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1235	2	3	9	N	3					129
10	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	1322	2	8	9	N	7					136
11	1500	N	760	-0-	-740	-0-	757	2	3	9	N	3					139
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					25
05	T. A.		158	-0-	158	344	158	2			Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					25
07	344	X	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
10	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1261	-0-	-816	-0-	1149	2	112	9	N	102					169
02	1876	X	1141	-0-	-735	-0-	1039	2	102	9	N	93	180	1	2	8	80
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1438	2	163	9	N	148					228
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1313	2	97	9	N	88	177	1	9	8	130
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	968	2	162	9	N	147	175	1	3	8	99
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	701	2	92	9	N	84	128	1	3	8	52
07	1457	N	678	-0-	-779	-0-	581	2	97	9	N	88	9	8			131
08	1116	N	943	-0-	-173	-0-	778	2	165	9	N	150	170	1			111
09	780	N	599	-0-	-181	-0-	520	2	79	9	N	72	2	8			181
10	682	N	410	-0-	-272	-0-	294	2	116	9	N	105	173	1			113
11	900	N	497	-0-	-403	-0-	402	2	95	9	N	86					199
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	701	2	74	9	N	67	171	1	1	8	94

TOTAL GAS PROD: 11,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3172	2	2	9	Y	2					2
06	4020	X	2847	-0-	-1173	-0-	2847	2			Y	-0-					2
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	2			Y	-0-					2
08	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			Y	-0-					2
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					2
10	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	3560	2	11	9	Y	10					12
11	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3329	2	11	9	Y	10					22
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3251	2	23	9	Y	21					43

TOTAL GAS PROD: 40,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	7					7
03	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	825 8	1 9	1635	2	Y	7					111
02	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	735	1	1910	2	Y	-0-					111
03	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	765	1	1760	2	Y	-0-					111
04	2880	X	818	-0-	-2062	-0-	689	1	129	9	Y	117	178	1			50
05	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	870 11	1 9	1438	2	Y	10					60
06	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	859 10	1 9	1604	2	Y	9					69
07	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	899 6	1 9	1621	2	Y	5					74
08	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	930 7	1 9	1500	2	Y	6					80
09	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	890 8	1 9	1466	2	Y	7					87
10	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	930 19	1 9	1422	2	Y	17					104
11	2400	X	1927	-0-	-473	-0-	834 3	1 9	1090	2	Y	3					107
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	905 8	1 9	1265	2	Y	7	104	1			10

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	921	1	1851	2	N	5					121
							6	9									
02	2548	N	1663	-0-	-885	-0-	1657	2	6	9	N	5					126
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	834	1	1898	2	N	10					136
							11	9									
04	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	848	1	1805	2	N	8					144
							9	9									
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	930	1	1863	2	N	3					147
							3	9									
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	896	1	1810	2	N	14					161
							15	9									
07	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	930	1	1791	2	N	6					167
							7	9									
08	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	920	1	1829	2	N	4					171
							4	9									
09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	900	1	1692	2	N	1	160	1			12
							1	9									
10	2728	N	2496	-0-	-232	-0-	895	1	1600	2	N	1					13
							1	9									
11	2670	N	2082	-0-	-588	-0-	465	1	1613	2	N	4					17
							4	9									
12	2666	N	1343	-0-	-1323	-0-	1342	2	1	9	N	1					18

TOTAL GAS PROD: 29,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	920	1	3687	2	N	7					95
							8	9									
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	794	1	3316	2	N	3					98
							3	9									
03	4743	X	2134	-0-	-2609	-0-	645	1	1489	2	N	-0-					98
04	4590	X	788	-0-	-3802	-0-	773	1	15	9	N	14	102	1			10
05	4743	X	3650	-0-	-1093	-0-	833	1	2811	2	N	5					15
							6	9									
06	4470	X	2497	-0-	-1973	-0-	841	1	1653	2	N	3					18
							3	9									
07	4557	X	1658	-0-	-2899	-0-	810	1	848	2	N	-0-					18
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	930	1	3529	2	N	-0-					18
09	3540	X	2801	-0-	-739	-0-	750	1	2051	2	N	-0-					18
10	3658	X	2759	-0-	-899	-0-	840	1	1908	2	N	10					28
							11	9									
11	4320	X	2759	-0-	-1561	-0-	840	1	1891	2	N	25					53
							28	9									
*12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	655	1	1459	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 34,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					20
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					20
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					20
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					20
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					20
06	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	2807	2			Y	-0-					20
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-					20
08	3317	X	1572	-0-	-1745	-0-	1572	2			Y	-0-					20
09	3180	X	184	-0-	-2996	-0-	184	2			Y	-0-					20
10	3193	X	128	-0-	-3065	-0-	128	2			Y	-0-					20
11	1230	X	72	-0-	-1158	-0-	72	2			Y	-0-					20
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

01	T. A.		2933	-0-	2933	8821	921	1	2006	2	Y	5					55
							6	9									
02	T. A.		2066	-0-	2066	10887	2053	2	13	9	Y	12					67
03	13447	X	2560	-0-	-10887	-0-	921	1	1619	2	Y	18					85
							20	9									
04	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	893	1	1800	2	Y	-0-					85
05	2945	X	1178	-0-	-1767	-0-	731	1	447	2	Y	-0-					85
06	2850	X	21	-0-	-2829	-0-	13	2	8	9	Y	7					92
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					92
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2					94
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					94
10	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					94
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1244	2	34	9	N	31					58
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	998	2	25	9	N	23	1	8			80
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	45					125
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					153
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1179	2	33	9	N	30	1	8			182
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	N	11					193
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	953	2	25	9	N	23	8	8			208
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	N	17	177	1			48
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20					68
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25					93
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1036	2	26	9	N	24					117
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	557	2	12	9	N	11					128

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	5					30
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	5					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					60
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	2	8	9	N	7					62
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	12					74
03	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1080	2	22	9	N	20					94
04	3000	N	3654	-0-	654	654	3635	2	19	9	N	17					111
05	3100	N	4086	-0-	986	1640	4069	2	17	9	N	15					126
06	1926	N	286	-0-	-1640	-0-	271	2	15	9	N	14	45	1			95
07	2759	X	686	-0-	-2073	-0-	684	2	2	9	N	2					97
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	7					104
09	2670	X	1208	-0-	-1462	-0-	1195	2	13	9	N	12					116
10	2759	X	931	-0-	-1828	-0-	913	2	18	9	N	16					132
11	660	X	321	-0-	-339	-0-	310	2	11	9	N	10	109	1			33
12	1240	X	109	-0-	-1131	-0-	102	2	7	9	N	6					39

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	56	1	2144	2	N	-0-					115
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	2	N	-0-					115
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	32	1	1507	2	N	14					129
							15	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	29	1	1525	2	N	162					291
							178	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	2	N	36					327
							40	9									
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40	1	2033	2	N	39	180	1			186
							43	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	2	N	58					244
							64	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	25	1	952	2	N	3	163	1			84
							3	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	34	1	1661	2	N	6					90
							7	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	16	1	1394	2	N	-0-					90
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	18	1	926	2	N	-0-					90
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	918	1	4159	2	N	-0-					97
02	3976	X	3672	-0-	-304	-0-	705	1	2950	2	N	15					112
							17	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	870	1	3809	2	N	-0-					112
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	900	1	4259	2	N	-0-					112
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	928	1	3743	2	N	-0-					112
06	4260	X	3743	-0-	-517	-0-	849	1	2894	2	N	-0-	87	1			25
07	4402	X	3531	-0-	-871	-0-	870	1	2661	2	N	-0-					25
08	4402	X	925	-0-	-3477	-0-	925	1			N	-0-					25
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	895	1	4541	2	N	-0-					25
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	930	1	4317	2	N	-0-					25
11	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	700	1	2225	2	N	-0-					25
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	895	1	4161	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 50,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4356	-0-	-945	-0-	858	1	3498	2	N	-0-					85
02	4788	X	4341	-0-	-447	-0-	743	1	3598	2	N	-0-					85
03	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	856	1	3608	2	N	-0-					85
04	4440	X	895	-0-	-3545	-0-	895	1			N	-0-					85
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	930	1	3681	2	N	-0-					85
06	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	849	1	3257	2	N	4	76	1			13
							4	9									
07	4805	X	2369	-0-	-2436	-0-	810	1	1559	2	N	-0-					13
08	4619	X	3215	-0-	-1404	-0-	3215	2			N	-0-					13
09	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	896	1	3268	2	N	-0-					13
10	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	930	1	3221	2	N	-0-					13
11	4110	X	2267	-0-	-1843	-0-	510	1	1757	2	N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	1466	2	4	9	N	4					108
02	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1312	2	7	9	N	6					114
03	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1263	2	6	9	N	5					119
04	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	1052	2	1	9	N	1					120
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					120
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					120
07	1085	N	624	-0-	-461	-0-	624	2			N	-0-					120
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					120
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					120
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					120
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					120
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					68
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					68
03	1364	N	361	-0-	-1003	-0-	361	2			N	-0-					68
04	1890	N	928	-0-	-962	-0-	928	2			N	-0-					68
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					68
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					68
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					68
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					68
09	780	N	175	-0-	-605	-0-	175	2			N	-0-					68
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4					72
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					72
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					132
02	1232	N	743	-0-	-489	-0-	734	2	9	9	N	8	8	8			132
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					132
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	775	2			N	-0-					132
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					132
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					132
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					132
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					132
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					132
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					132
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					132
12	1302	N	260	-0-	-1042	-0-	260	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 8,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					40
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

01	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13622	-0-	-2898	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	15153	-0-	-3137	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15053	-0-	-2227	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15482	-0-	-2374	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13763	-0-	-2377	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
07	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	15250	-0-	-312	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14793	-0-	-267	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	15011	-0-	-582	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14360	-0-	-730	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
*12	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	13574	-0-	-3011	-0-	13574	2			Y	-0-					35
02	12600	X	10438	-0-	-2162	-0-	10385	2	53	9	Y	48					83
03	12958	X	11184	-0-	-1774	-0-	11184	2			Y	-0-					83
04	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13302	2	2	9	Y	2	81	1			4
05	13578	X	12691	-0-	-887	-0-	12691	2			Y	-0-					4
06	13140	X	12282	-0-	-858	-0-	12168	2	114	9	Y	104	70	1			38
07	13640	X	13004	-0-	-636	-0-	13004	2			Y	-0-					38
08	13640	X	13400	-0-	-240	-0-	13400	2			Y	-0-					38
09	13200	X	12340	-0-	-860	-0-	12299	2	41	9	Y	37					75
10	12989	X	12282	-0-	-707	-0-	12280	2	2	9	Y	2	72	1			5
11	12300	X	11205	-0-	-1095	-0-	11205	2			Y	-0-					5
*12	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 146,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10108	-0-	-742	-0-	321	1	9777	2	Y	9					43
							10	9									
02	9800	X	8551	-0-	-1249	-0-	266	1	8281	2	Y	4					47
							4	9									
03	10013	X	9023	-0-	-990	-0-	290	1	8733	2	Y	-0-					47
04	9780	X	7959	-0-	-1821	-0-	256	1	7668	2	Y	32	41	1			38
							35	9									
05	10106	X	8373	-0-	-1733	-0-	275	1	8098	2	Y	-0-					38
06	9660	X	7929	-0-	-1731	-0-	270	1	7627	2	Y	29	39	1			28
							32	9									
07	9455	X	8006	-0-	-1449	-0-	272	1	7732	2	Y	2					30
							2	9									
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	264	1	7387	2	Y	-0-					30
09	8100	X	7500	-0-	-600	-0-	270	1	7218	2	Y	11					41
							12	9									
10	8370	X	8271	-0-	-99	-0-	302	1	7969	2	Y	-0-	36	1			5
11	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	262	1	6839	2	Y	15					20
							17	9									
12	7998	X	7935	-0-	-63	-0-	300	1	7635	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 98,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13843	-0-	-2277	-0-	13843	2			Y	-0-					40
02	13412	X	12257	-0-	-1155	-0-	12210	2	47	9	Y	43					83
03	14663	X	13495	-0-	-1168	-0-	13495	2			Y	-0-					83
04	14190	X	12362	-0-	-1828	-0-	12362	2			Y	-0-	80	1			3
05	14570	X	13654	-0-	-916	-0-	13654	2			Y	-0-					3
06	13410	X	13085	-0-	-325	-0-	12994	2	91	9	Y	83	56	1			30
07	13578	X	13056	-0-	-522	-0-	13056	2			Y	-0-					30
08	13640	X	12896	-0-	-744	-0-	12896	2			Y	-0-					30
09	13200	X	12126	-0-	-1074	-0-	12096	2	30	9	Y	27					57
10	13640	X	12300	-0-	-1340	-0-	12300	2			Y	-0-	54	1			3
11	12390	X	11784	-0-	-606	-0-	11784	2			Y	-0-					3
*12	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 152,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

01	15345	X	12722	-0-	-2623	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	9509	-0-	-4351	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	8806	-0-	-6105	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	11610	-0-	-2730	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	11980	-0-	-2838	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	12108	-0-	-192	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11937	-0-	-60	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	6717	-0-	-5280	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10333	-0-	-1787	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10450	-0-	-2074	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10478	-0-	-622	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
*12	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	5					117
02	2772	X	1926	-0-	-846	-0-	1926	2			N	-0-					117
03	3069	X	1965	-0-	-1104	-0-	1963	2	2	9	N	2	48	1			71
04	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	1665	2	2	9	N	2					73
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					73
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1	61	1			13
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					13
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					13
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1563	-0-	-576	-0-	1559	2	4	9	N	4					97
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	N	2	1	8			98
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3478	2	33	9	N	30	115	1			13
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	N	2					15
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					15
06	2070	X	179	-0-	-1891	-0-	179	2			N	-0-					15
07	2139	X	262	-0-	-1877	-0-	262	2			N	-0-					15
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					15
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6840	-0-	-2181	-0-	85	1	6745	2	Y	9					21
							10	9									
02	7420	X	5417	-0-	-2003	-0-	71	1	5317	2	Y	26					47
							29	9									
03	8215	X	6813	-0-	-1402	-0-	95	1	6707	2	Y	10					57
							11	9									
04	7920	X	7231	-0-	-689	-0-	94	1	7123	2	Y	13	33	1			37
							14	9									
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	102	1	8443	2	Y	27					64
							30	9									
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	101	1	9057	2	Y	6	37	1			33
							7	9									
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	102	1	7463	2	Y	12					45
							13	9									
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	105	1	7747	2	Y	-0-					45
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	93	1	6648	2	Y	8					53
							9	9									
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	96	1	6993	2	Y	-0-	37	1			16
11	6480	X	5496	-0-	-984	-0-	88	1	5393	2	Y	14					30
							15	9									
*12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	68	1	2100	2	Y	14					44
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 80,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12440	-0-		-642	-0-		132	1	12293	2	Y	14					33
									15	9									
02	11816	X	11411	-0-		-405	-0-		124	1	11234	2	Y	48					81
									53	9									
03	13082	X	12996	-0-		-86	-0-		129	1	12848	2	Y	17					98
									19	9									
04	12480	X	11767	-0-		-713	-0-		123	1	11627	2	Y	15	56	1			57
									17	9									
05	12617	X	12108	-0-		-509	-0-		125	1	11947	2	Y	33					90
									36	9									
06	12120	X	11622	-0-		-498	-0-		128	1	11485	2	Y	8	52	1			46
									9	9									
07	12592	X	12592	-0-		-0-	-0-		136	1	12430	2	Y	24					70
									26	9									
08	12665	X	12665	-0-		-0-	-0-		136	1	12529	2	Y	-0-					70
09	11760	X	11560	-0-		-200	-0-		126	1	11422	2	Y	11					81
									12	9									
10	12305	X	11914	-0-		-391	-0-		132	1	11782	2	Y	-0-	57	1			24
11	11121	X	11121	-0-		-0-	-0-		131	1	10962	2	Y	25					49
									28	9									
*12	10863	X	10863	-0-		-0-	-0-		141	1	10675	2	Y	43					92
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 143,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15568	-0-		-2164	-0-		15568	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14087	-0-		-1117	-0-		14087	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14929	-0-		-1780	-0-		14929	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14315	-0-		-1855	-0-		14315	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14313	-0-		-1559	-0-		14313	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12407	-0-		-2683	-0-		12407	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	15159	-0-		-434	-0-		15159	2			N	-0-					-0-
08	15082	X	15082	-0-		-0-	-0-		15082	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12471	-0-		-1839	-0-		12471	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12960	-0-		-2199	-0-		12960	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12616	-0-		-2054	-0-		12616	2			N	-0-					-0-
*12	12689	X	12689	-0-		-0-	-0-		12689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5809	-0-		-360	-0-		5809	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5262	-0-		-198	-0-		5262	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5719	-0-		-202	-0-		5719	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5473	-0-		-257	-0-		5473	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5603	-0-		-194	-0-		5603	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5366	-0-		-274	-0-		5366	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5274	-0-		-554	-0-		5274	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5288	-0-		-416	-0-		5288	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-		-5460	-0-						N	-0-					-0-
10	5611	X	5016	-0-		-595	-0-		5016	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4657	-0-		-653	-0-		4657	2			N	-0-					-0-
*12	4832	X	4832	-0-		-0-	-0-		4832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14147	-0-	-2093	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14629	-0-	-2886	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	12720	-0-	-3810	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14447	-0-	-2293	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12464	-0-	-3256	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	10804	-0-	-4851	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9947	-0-	-4685	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	8889	-0-	-5091	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	10781	-0-	-3665	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
11	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
*12	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	20926	-0-	-102	-0-	20926	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	22400	-0-	-881	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20899	-0-	-1811	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	20615	-0-	-2852	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	20354	-0-	-2356	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	21737	-0-	-1420	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21128	-0-	-1285	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	20115	-0-	-795	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20854	-0-	-877	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
11	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	23214	2			N	-0-					-0-
*12	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					61
02	10780	X	10280	-0-	-500	-0-	10280	2			N	-0-					61
03	11935	X	11096	-0-	-839	-0-	11096	2			N	-0-					61
04	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	10915	2			N	-0-					61
05	11656	X	11453	-0-	-203	-0-	11453	2			N	-0-					61
06	11070	X	11053	-0-	-17	-0-	11053	2			N	-0-					61
07	11377	X	11343	-0-	-34	-0-	11343	2			N	-0-					61
08	11439	X	10260	-0-	-1179	-0-	10260	2			N	-0-					61
09	11070	X	10841	-0-	-229	-0-	10838	2	3	9	N	3					64
10	11439	X	10498	-0-	-941	-0-	10498	2			N	-0-					64
11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					64
*12	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 132,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					74
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					77
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					77
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5					82
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					92
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7					99
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					100
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	457	2	2	9	N	2					102
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					109
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	426	2	9	9	N	8					117
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4					121
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14106	-0-	-1518	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12817	-0-	-1295	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13106	-0-	-1774	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12228	-0-	-1692	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12691	-0-	-1631	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12901	-0-	-839	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13109	-0-	-1089	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12553	-0-	-347	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	13054	-0-	-276	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
*11	12900	X	11522	-0-	-1378	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
*12	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10620	-0-	-1222	-0-	10620	2			N	-0-					67
02	10696	X	8714	-0-	-1982	-0-	8714	2			N	-0-					67
03	11842	X	9397	-0-	-2445	-0-	9397	2			N	-0-					67
04	11340	X	8965	-0-	-2375	-0-	8965	2			N	-0-					67
05	11439	X	8348	-0-	-3091	-0-	8348	2			N	-0-					67
06	10290	X	8018	-0-	-2272	-0-	8006	2	12	9	N	11					78
07	9641	X	9491	-0-	-150	-0-	9491	2			N	-0-					78
08	9393	X	7174	-0-	-2219	-0-	7174	2			N	-0-					78
09	8970	X	3010	-0-	-5960	-0-	3010	2			N	-0-					78
10	9486	X	3388	-0-	-6098	-0-	3388	2			N	-0-					78
11	8460	X	5351	-0-	-3109	-0-	5351	2			N	-0-					78
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 85,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8186	-0-	-618	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7322	-0-	-630	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7908	-0-	-648	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7355	-0-	-805	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7540	-0-	-861	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7217	-0-	-703	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7330	-0-	-792	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6910	-0-	-320	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	4659	-0-	-2397	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5124	-0-	-2688	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4541	-0-	-2359	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3062	-0-	-3417	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2649	-0-	-3321	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2539	-0-	-2607	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2586	-0-	-2529	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2521	-0-	-2009	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2646	-0-	-423	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*11	2640	X	1388	-0-	-1252	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8785	-0-	-19	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8325	-0-	-195	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8559	-0-	-245	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7955	-0-	-849	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8146	-0-	-627	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6667	-0-	-1613	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12997	-0-	-1170	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11090	-0-	-1454	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12076	-0-	-1378	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11558	-0-	-1012	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11257	-0-	-1732	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	8618	-0-	-3658	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9181	-0-	-2909	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10156	-0-	-1394	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10563	-0-	-690	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9602	-0-	-838	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
*12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11478	-0-	-736	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10408	-0-	-400	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11425	-0-	-510	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10573	-0-	-797	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9317	-0-	-2432	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9183	-0-	-1977	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10009	-0-	-1523	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9531	-0-	-1908	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8631	-0-	-1929	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9655	-0-	-358	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7362	-0-	-2328	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
*12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13834	-0-	-922	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12391	-0-	-741	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	10950	-0-	-3589	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10133	-0-	-3397	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10162	-0-	-3695	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9568	-0-	-3812	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9805	-0-	-3928	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9891	-0-	-1052	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9539	-0-	-601	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8862	-0-	-708	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
*12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1505	-0-	-4137	-0-	216	1	1289	2	Y	-0-					30
02	3948	X	170	-0-	-3778	-0-	170	1			Y	-0-					30
03	3875	X	230	-0-	-3645	-0-	230	1			Y	-0-					30
04	1980	X	143	-0-	-1837	-0-	142	1	1	9	Y	1					31
05	2046	X	114	-0-	-1932	-0-	105	1	9	9	Y	8					39
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	156	1	5070	2	Y	8	34	1			13
							9	9									
07	3100	N	4776	-0-	1676	1676	269	1	4478	2	Y	26					39
							29	9									
08	3100	N	3354	-0-	254	1930	254	1	3100	2	Y	-0-					39
09	3828	X	1898	-0-	-1930	-0-	228	1	1655	2	Y	14					53
							15	9									
10	2431	X	938	-0-	-1493	-0-	238	1	683	2	Y	15	61	1			7
							17	9									
11	2190	X	232	-0-	-1958	-0-	198	1	34	9	Y	31					38
*12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	170	1	42	9	Y	38					76

TOTAL GAS PROD: 18,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5791	-0-	-2827	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5474	-0-	-1806	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6380	-0-	-1680	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5989	-0-	-341	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4628	-0-	-1252	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4563	-0-	-1823	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4841	-0-	-1249	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4591	-0-	-1702	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3878	-0-	-1282	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11103	-0-	-584	-0-	213	1	10890	2	Y	-0-					8
02	10556	X	9157	-0-	-1399	-0-	183	1	8974	2	Y	-0-					8
03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	331	1	13891	2	Y	-0-					8
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	327	1	13191	2	Y	12					20
							13	9									
05	11687	X	10803	-0-	-884	-0-	256	1	10543	2	Y	4					24
							4	9									
06	10740	X	8294	-0-	-2446	-0-	248	1	8043	2	Y	3	21	1			6
							3	9									
07	12121	X	10153	-0-	-1968	-0-	195	1	9951	2	Y	6					12
							7	9									
08	12121	X	10422	-0-	-1699	-0-	213	1	10209	2	Y	-0-					12
09	11730	X	9975	-0-	-1755	-0-	203	1	9769	2	Y	3					15
							3	9									
10	10788	X	10153	-0-	-635	-0-	209	1	9940	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
11	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	216	1	9833	2	Y	9					11
							10	9									
*12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	273	1	11262	2	Y	11					22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 129,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	14973	-0-	-2139	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13209	-0-	-1771	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13902	-0-	-1815	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13542	-0-	-1368	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13683	-0-	-1321	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12511	-0-	-1979	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13491	-0-	-1141	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13173	-0-	-808	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12481	-0-	-1049	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12644	-0-	-1027	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12086	-0-	-844	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
*12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	20533	-0-	-2221	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	16871	-0-	-3065	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	18315	-0-	-2176	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17313	-0-	-2547	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	20036	-0-	-486	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18959	-0-	-901	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	9903	-0-	-8790	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	13187	-0-	-6839	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	13706	-0-	-5674	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	19524	-0-	-502	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
11	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20362	-0-	20362	20362	20362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12703	-0-	-2611	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	8867	-0-	-4769	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11748	-0-	-2605	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10742	-0-	-3148	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9748	-0-	-4605	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	7170	-0-	-5130	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	6525	-0-	-5224	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8451	-0-	-3298	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8559	-0-	-2181	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7178	-0-	-2556	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7763	-0-	-427	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
*12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5446	-0-	-1250	-0-	567	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	3893	-0-	-2155	-0-	429	1	3464	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5089	-0-	-1173	-0-	461	1	4628	2	N	-0-					-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	553	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	493	1	4398	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3917	-0-	-1363	-0-	326	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	569	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4605	-0-	-1998	-0-	557	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4234	-0-	-2156	-0-	540	1	3694	2	N	-0-					-0-
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	578	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	543	1	4223	2	N	-0-					-0-
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	551	1	4030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7388	-0-	-579	-0-	630	1	6758	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5727	-0-	-1469	-0-	462	1	5265	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7190	-0-	-777	-0-	545	1	6645	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6867	-0-	-783	-0-	576	1	6291	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6699	-0-	-989	-0-	580	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	5014	-0-	-2126	-0-	369	1	4645	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6939	-0-	-253	-0-	636	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7026	-0-	-166	-0-	649	1	6377	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6527	-0-	-343	-0-	627	1	5900	2	N	-0-					-0-
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	627	1	6571	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6699	-0-	-111	-0-	623	1	6076	2	N	-0-					-0-
*12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	654	1	6277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

01	13950	X	7470	-0-	-6480	-0-	1585	1	5885	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	6392	-0-	-5060	-0-	1361	1	5031	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	9971	-0-	-817	-0-	1815	1	8156	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8957	-0-	-283	-0-	1697	1	7260	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8557	-0-	-185	-0-	1660	1	6897	2	N	-0-					-0-
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1655	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9293	-0-	-689	-0-	1827	1	7466	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	7190	-0-	-2792	-0-	1732	1	5458	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7007	-0-	-1963	-0-	1643	1	5364	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	1635	1	6220	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	1625	1	6186	2	N	-0-					-0-
*12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1679	1	5914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

01	12369	X	11177	-0-	-1192	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9875	-0-	-933	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10281	-0-	-1406	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10544	-0-	-586	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10315	-0-	-1186	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10682	-0-	-261	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10734	-0-	-147	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10005	-0-	-525	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9887	-0-	-808	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9677	-0-	-433	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
*12	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12582	-0-	-841	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11128	-0-	-604	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10852	-0-	-2137	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11472	-0-	-918	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11217	-0-	-1586	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11021	-0-	-1159	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11397	-0-	-910	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10494	-0-	-1348	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7863	-0-	-3597	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7070	-0-	-4338	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	6308	-0-	-4612	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	12333	-0-	-3632	-0-	2053	1	10280	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	10272	-0-	-2916	-0-	1865	1	8407	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	12125	-0-	-1949	-0-	1934	1	10191	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	11641	-0-	-1919	-0-	1932	1	9709	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12328	-0-	-878	-0-	2090	1	10238	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10904	-0-	-1036	-0-	1914	1	8990	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10957	-0-	-1164	-0-	1922	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10003	-0-	-2335	-0-	1927	1	8076	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10267	-0-	-1673	-0-	1976	1	8291	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11438	-0-	-900	-0-	2034	1	9404	2	N	-0-					-0-
11	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1998	1	9106	2	N	-0-					-0-
*12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	1935	1	8684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	995	-0-	-565	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

01	13547	X	12228	-0-	-1319	-0-	2211	1	10017	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10968	-0-	-1044	-0-	2007	1	8961	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11625	-0-	-930	-0-	2214	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11103	-0-	-1047	-0-	2160	1	8943	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11520	-0-	-1035	-0-	2232	1	9288	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10600	-0-	-1220	-0-	2160	1	8440	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10481	-0-	-1671	-0-	2232	1	8249	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9890	-0-	-1735	-0-	2232	1	7658	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	2160	1	7636	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10027	-0-	-1505	-0-	2232	1	7795	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	10128	-0-	-12	-0-	2160	1	7968	2	N	-0-					-0-
*12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	2151	1	6526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7070	-0-	-649	-0-	302	1	6757	2	Y	10					45
							11	9									
02	6804	X	6145	-0-	-659	-0-	277	1	5864	2	Y	4					49
							4	9									
03	7192	X	6397	-0-	-795	-0-	298	1	6099	2	Y	-0-					49
04	6960	X	4647	-0-	-2313	-0-	244	1	4369	2	Y	31	42	1			38
							34	9									
05	7192	X	5875	-0-	-1317	-0-	300	1	5575	2	Y	-0-					38
06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	283	1	7991	2	Y	35	40	1			33
							39	9									
07	6789	X	5592	-0-	-1197	-0-	314	1	5276	2	Y	2					35
							2	9									
08	6386	X	4876	-0-	-1510	-0-	319	1	4557	2	Y	-0-					35
09	7650	X	5681	-0-	-1969	-0-	337	1	5329	2	Y	14					49
							15	9									
10	7812	X	2171	-0-	-5641	-0-	253	1	1918	2	Y	-0-	43	1			6
11	6720	X	4299	-0-	-2421	-0-	321	1	3956	2	Y	20					26
							22	9									
*12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	261	1	1935	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 63,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13393	-0-	-557	-0-	347	1	13037	2	Y	8					32
							9	9									
02	12712	X	12209	-0-	-503	-0-	311	1	11895	2	Y	3					35
							3	9									
03	14074	X	12933	-0-	-1141	-0-	347	1	12586	2	Y	-0-					35
04	13620	X	11702	-0-	-1918	-0-	326	1	11350	2	Y	24	30	1			29
							26	9									
05	13888	X	12036	-0-	-1852	-0-	344	1	11692	2	Y	-0-					29
06	13080	X	9664	-0-	-3416	-0-	329	1	9307	2	Y	25	30	1			24
							28	9									
07	13516	X	11816	-0-	-1700	-0-	341	1	11473	2	Y	2					26
							2	9									
08	12927	X	11860	-0-	-1067	-0-	323	1	11537	2	Y	-0-					26
09	11700	X	9955	-0-	-1745	-0-	301	1	9645	2	Y	8					34
							9	9									
10	12028	X	11813	-0-	-215	-0-	357	1	11456	2	Y	-0-	30	1			4
11	11280	X	10679	-0-	-601	-0-	321	1	10345	2	Y	12					16
							13	9									
*12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	344	1	10252	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 138,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	28232	-0-	-2210	-0-	28232	2			N	-0-					31
02	27160	X	25378	-0-	-1782	-0-	25378	2			N	-0-					31
03	30070	X	27334	-0-	-2736	-0-	27277	2	57	9	N	52					83
04	28590	X	25310	-0-	-3280	-0-	25310	2			N	-0-					83
05	28675	X	25781	-0-	-2894	-0-	25781	2			N	-0-					83
06	27330	X	24585	-0-	-2745	-0-	24575	2	10	9	N	9					92
07	28086	X	24981	-0-	-3105	-0-	24981	2			N	-0-					92
08	27342	X	24475	-0-	-2867	-0-	24451	2	24	9	N	22					114
09	25320	X	23286	-0-	-2034	-0-	23286	2			N	-0-					114
10	25792	X	23721	-0-	-2071	-0-	23721	2			N	-0-					114
11	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	2			N	-0-					114
*12	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	24421	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 301,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11438	-0-	-2109	-0-	1035	1	10403	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	8993	-0-	-1871	-0-	840	1	8153	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11012	-0-	-1016	-0-	1051	1	9961	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	10514	-0-	-916	-0-	1020	1	9494	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	11122	-0-	-627	-0-	1056	1	10066	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	10099	-0-	-971	-0-	985	1	9114	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	9132	-0-	-1873	-0-	832	1	8300	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10995	-0-	-134	-0-	1025	1	9970	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9904	-0-	-866	-0-	1006	1	8898	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10474	-0-	-655	-0-	1046	1	9428	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	9614	-0-	-766	-0-	995	1	8619	2	N	-0-			-0-
*12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1022	1	8481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	27792	-0-	-2309	-0-	27749	2	43	9	N	39			81
02	26208	X	24015	-0-	-2193	-0-	24015	2			N	-0-			81
03	28303	X	26280	-0-	-2023	-0-	26225	2	55	9	N	50			131
04	27390	X	24654	-0-	-2736	-0-	24654	2			N	-0-			131
05	28303	X	25172	-0-	-3131	-0-	25172	2			N	-0-			131
06	26910	X	23948	-0-	-2962	-0-	23934	2	14	9	N	13			144
07	26598	X	24377	-0-	-2221	-0-	24377	2			N	-0-			144
08	26288	X	23973	-0-	-2315	-0-	23951	2	22	9	N	20			164
09	24660	X	22882	-0-	-1778	-0-	22882	2			N	-0-			164
10	25172	X	23689	-0-	-1483	-0-	23689	2			N	-0-			164
11	22980	X	22552	-0-	-428	-0-	22552	2			N	-0-			164
*12	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	23286	2			N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 292,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7824	-0-		-2499	-0-	872	1	6952	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	6437	-0-		-1767	-0-	751	1	5686	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7484	-0-		-1537	-0-	877	1	6607	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7069	-0-		-1241	-0-	822	1	6247	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	6615	-0-		-1631	-0-	870	1	5745	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6026	-0-		-1534	-0-	821	1	5205	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	4930	-0-		-2541	-0-	712	1	4218	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7314	-0-		-157	-0-	864	1	6450	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6561	-0-		-519	-0-	847	1	5714	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6476	-0-		-127	-0-	867	1	5609	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	5760	-0-		-1320	-0-	823	1	4937	2	N	-0-			-0-
*12	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-	846	1	4772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11029	-0-		-658	-0-	1010	1	10019	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	9329	-0-		-1227	-0-	937	1	8392	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	10792	-0-		-895	-0-	1049	1	9743	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10723	-0-		-587	-0-	1011	1	9712	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10799	-0-		-547	-0-	1088	1	9711	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	10199	-0-		-481	-0-	1031	1	9168	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	7839	-0-		-3228	-0-	792	1	7047	2	N	-0-			-0-
08	11210	X	11210	-0-		-0-	-0-	1057	1	10153	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	9792	-0-		-918	-0-	1011	1	8781	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	9515	-0-		-1273	-0-	1019	1	8496	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9159	-0-		-981	-0-	1010	1	8149	2	N	-0-			-0-
*12	8786	X	8786	-0-		-0-	-0-	999	1	7787	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5551	-0-		-494	-0-	770	1	4781	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4208	-0-		-1252	-0-	663	1	3545	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5189	-0-		-856	-0-	773	1	4416	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5262	-0-		-588	-0-	772	1	4490	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	4034	-0-		-1670	-0-	736	1	3298	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4391	-0-		-979	-0-	756	1	3635	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	3015	-0-		-2410	-0-	627	1	2388	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4765	-0-		-660	-0-	803	1	3962	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	3860	-0-		-1390	-0-	744	1	3116	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	3548	-0-		-978	-0-	757	1	2791	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3977	-0-		-523	-0-	775	1	3202	2	N	-0-			-0-
*12	3513	X	3513	-0-		-0-	-0-	782	1	2731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10922	-0-	-610	-0-	107	1	10798	2	Y	15					19
							17	9									
02	0	W	7913	-0-	7913	7913	89	1	7796	2	Y	25					44
							28	9									
03	0	W	11663	-0-	11663	19576	116	1	11547	2	Y	-0-					44
04	0	W	9211	-0-	9211	28787	102	1	9109	2	Y	-0-	27	1			17
05	37476	X	8689	-0-	-28787	-0-	102	1	8565	2	Y	20					37
							22	9									
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	102	1	9804	2	Y	6	26	1			17
							7	9									
07	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	105	1	9215	2	Y	6					23
							7	9									
08	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	111	1	9214	2	Y	5					28
							6	9									
09	9420	X	8841	-0-	-579	-0-	104	1	8727	2	Y	9					37
							10	9									
10	9641	X	8727	-0-	-914	-0-	105	1	8611	2	Y	10	27	1			20
							11	9									
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	133	1	12114	2	Y	11	28	1			3
							12	9									
*12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	121	1	11262	2	Y	9					12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 118,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

01	10230	X	8567	-0-	-1663	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8040	-0-	-920	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
05	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
06	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	10020	-0-	-551	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9047	-0-	-1183	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
*12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

01	12524	X	9471	-0-	-3053	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	7758	-0-	-3274	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9809	-0-	-2126	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9190	-0-	-1340	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8825	-0-	-355	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9537	-0-	-259	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5954	-0-	-3842	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8546	-0-	-634	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8462	-0-	-1086	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8372	-0-	-388	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
*12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	10703	-0-	-6688	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7011	-0-	-6765	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	581	-0-	-14516	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11931	-0-	-2349	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	9871	-0-	-3831	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7939	-0-	-2411	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	6983	-0-	-5355	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6628	-0-	-5312	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	1133	-0-	-8725	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	3062	-0-	-4678	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	13831	-0-	-3777	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14790	-0-	-582	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14936	-0-	-1835	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14487	-0-	-1743	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13725	-0-	-3046	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
06	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	9244	-0-	-7124	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	10327	-0-	-4646	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	11687	-0-	-5293	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	10708	-0-	-6838	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10393	-0-	-1997	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
*12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	3467	-0-	-11196	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	2722	-0-	-9934	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7737	-0-	-5934	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	5135	-0-	-7765	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	5617	-0-	-6752	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6182	-0-	-1568	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6795	-0-	-955	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	14088	-0-	-1505	-0-	262	1	13826	2	Y	-0-					18
02	14084	X	12061	-0-	-2023	-0-	226	1	11835	2	Y	-0-					18
03	15004	X	1171	-0-	-13833	-0-	149	1	1022	2	Y	-0-					18
04	14130	X	275	-0-	-13855	-0-	167	1	74	2	Y	31					49
							34	9									
05	14601	X	2644	-0-	-11957	-0-	167	1	2465	2	Y	11					60
							12	9									
06	13620	X	7469	-0-	-6151	-0-	223	1	7239	2	Y	6	52	1			14
							7	9									
07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	288	1	14560	2	Y	13					27
							14	9									
08	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	285	1	14033	2	Y	-0-					27
09	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	266	1	12259	2	Y	8					35
							9	9									
10	14805	X	13752	-0-	-1053	-0-	283	1	13459	2	Y	9	40	1			4
							10	9									
11	12810	X	12552	-0-	-258	-0-	273	1	12258	2	Y	19					23
							21	9									
*12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	277	1	10511	2	Y	25					48
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 116,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9474	-0-	-2058	-0-	206	1	9268	2	Y	-0-					14
02	10024	X	7499	-0-	-2525	-0-	173	1	7326	2	Y	-0-					14
03	10943	X	10837	-0-	-106	-0-	267	1	10570	2	Y	-0-					14
04	10170	X	8378	-0-	-1792	-0-	233	1	8128	2	Y	15					29
							17	9									
05	9672	X	6804	-0-	-2868	-0-	193	1	6605	2	Y	5					34
							6	9									
06	9180	X	8619	-0-	-561	-0-	258	1	8355	2	Y	5	30	1			9
							6	9									
07	10013	X	8666	-0-	-1347	-0-	193	1	8463	2	Y	9					18
							10	9									
08	10013	X	9303	-0-	-710	-0-	217	1	9086	2	Y	-0-					18
09	8610	X	8319	-0-	-291	-0-	202	1	8109	2	Y	7					25
							8	9									
10	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	207	1	8204	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
11	7920	X	7678	-0-	-242	-0-	215	1	7448	2	Y	14					17
							15	9									
*12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	244	1	8144	2	Y	19					36
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 102,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	424	1	12994	2	Y	28					99
							31	9									
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	393	1	11226	2	Y	19					118
							21	9									
03	12617	X	4870	-0-	-7747	-0-	278	1	4592	2	Y	-0-					118
04	12690	X	332	-0-	-12358	-0-	173	1	127	2	Y	29	99	1			48
							32	9									
05	13113	X	93	-0-	-13020	-0-	93	1			Y	-0-					48
06	12690	X	3174	-0-	-9516	-0-	191	1	2983	2	Y	-0-					48
07	12896	X	9336	-0-	-3560	-0-	382	1	8954	2	Y	-0-					48
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	388	1	9412	2	Y	28					76
							31	9									
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	351	1	8649	2	Y	12					88
							13	9									
10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	358	1	8994	2	Y	-0-	80	1			8
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	362	1	8838	2	Y	20					28
							22	9									
*12	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	446	1	11083	2	Y	32					60
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 91,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	207	-0-	-444	-0-	76	1	83	2	Y	44					57
							48	9									
02	504	N	131	-0-	-373	-0-	58	1	73	9	Y	66					123
03	651	N	65	-0-	-586	-0-	65	1			Y	-0-					123
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	59	1	89	2	Y	-0-	76	1			47
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	54	1	59	9	Y	54					101
06	3000	N	7289	-0-	4289	4289	75	1	7193	2	Y	19	73	1			47
							21	9									
07	3100	N	177	-0-	-2923	1366	64	1	93	2	Y	18					65
							20	9									
08	1514	N	148	-0-	-1366	-0-	55	1	78	2	Y	14					79
							15	9									
09	360	X	245	-0-	-115	-0-	56	1	159	2	Y	27					106
							30	9									
10	372	X	80	-0-	-292	-0-	51	1	29	9	Y	26	76	1			56
11	360	X	80	-0-	-280	-0-	48	1	32	9	Y	29	77	1			8
*12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	9	Y	25					33

TOTAL GAS PROD: 8,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			Y	-0-					47
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13718	2	44	9	Y	40					87
03	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			Y	-0-					87
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14846	2	1	9	Y	1	85	1			3
05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	2			Y	-0-					3
06	15150	X	14319	-0-	-831	-0-	14225	2	94	9	Y	85	57	1			31
07	15655	X	14549	-0-	-1106	-0-	14549	2			Y	-0-					31
08	15655	X	14454	-0-	-1201	-0-	14454	2			Y	-0-					31
09	14850	X	13849	-0-	-1001	-0-	13816	2	33	9	Y	30					61
10	15066	X	14253	-0-	-813	-0-	14252	2	1	9	Y	1	58	1			4
11	13920	X	13892	-0-	-28	-0-	13892	2			Y	-0-					4
*12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 175,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
02	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
03	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
04	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
05	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14864	-0-	-2296	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
07	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
08	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
09	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14764	-0-	-2968	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
*12	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	250	1	7468	2	Y	-0-					22
02	6608	X	5686	-0-	-922	-0-	190	1	5496	2	Y	-0-					22
03	7316	X	780	-0-	-6536	-0-	187	1	593	2	Y	-0-					22
04	7470	X	6260	-0-	-1210	-0-	290	1	5938	2	Y	29					51
							32	9									
05	7719	X	5451	-0-	-2268	-0-	251	1	5188	2	Y	11					62
							12	9									
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	225	1	7298	2	Y	7	54	1			15
							8	9									
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	7202	2	Y	17					32
							19	9									
08	6479	X	3881	-0-	-2598	-0-	213	1	3668	2	Y	-0-					32
09	7530	X	6560	-0-	-970	-0-	268	1	6280	2	Y	11					43
							12	9									
10	7781	X	6948	-0-	-833	-0-	268	1	6668	2	Y	11	49	1			5
							12	9									
11	7530	X	6558	-0-	-972	-0-	265	1	6265	2	Y	25					30
							28	9									
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	241	1	2982	2	Y	29					59
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 68,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8413	-0-	-2313	-0-	414	1	7973	2	Y	24					93
							26	9									
02	9492	X	7602	-0-	-1890	-0-	406	1	7175	2	Y	19					112
							21	9									
03	10509	X	10401	-0-	-108	-0-	470	1	9931	2	Y	-0-					112
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	508	1	10449	2	Y	52	95	1			69
							57	9									
05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	588	1	12499	2	Y	-0-					69
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	554	1	8658	2	Y	-0-					69
07	8680	X	8293	-0-	-387	-0-	417	1	7876	2	Y	-0-					69
08	8680	X	7033	-0-	-1647	-0-	420	1	6587	2	Y	24					93
							26	9									
09	8400	X	7777	-0-	-623	-0-	458	1	7307	2	Y	11					104
							12	9									
10	8680	X	8210	-0-	-470	-0-	475	1	7734	2	Y	1	95	1			10
							1	9									
11	8400	X	7346	-0-	-1054	-0-	448	1	6877	2	Y	19					29
							21	9									
*12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	473	1	6824	2	Y	32					61
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 105,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	12405	-0-	-3095	-0-	98	1	12284	2	Y	21					27
							23	9									
02	13468	X	11279	-0-	-2189	-0-	98	1	11138	2	Y	39					66
							43	9									
03	14911	X	9555	-0-	-5356	-0-	92	1	9463	2	Y	-0-					66
04	14430	X	11876	-0-	-2554	-0-	100	1	11776	2	Y	-0-	41	1			25
05	13671	X	12474	-0-	-1197	-0-	108	1	12327	2	Y	35					60
							39	9									
06	12090	X	9281	-0-	-2809	-0-	96	1	9174	2	Y	10	43	1			27
							11	9									
07	12493	X	10854	-0-	-1639	-0-	100	1	10744	2	Y	9					36
							10	9									
08	12462	X	10445	-0-	-2017	-0-	100	1	10336	2	Y	8					44
							9	9									
09	12060	X	9681	-0-	-2379	-0-	92	1	9575	2	Y	13					57
							14	9									
10	12462	X	9810	-0-	-2652	-0-	98	1	9695	2	Y	15	41	1			31
							17	9									
11	5550	X	3999	-0-	-1551	-0-	67	1	3919	2	Y	12	40	1			3
							13	9									
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	88	1	6976	2	Y	13					16
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 118,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13537	-0-	-2490	-0-	106	1	13412	2	Y	17					22
							19	9									
02	13888	X	9694	-0-	-4194	-0-	90	1	9572	2	Y	29					51
							32	9									
03	15562	X	9844	-0-	-5718	-0-	97	1	9747	2	Y	-0-					51
04	15060	X	12113	-0-	-2947	-0-	105	1	12008	2	Y	-0-	31	1			20
05	15562	X	12008	-0-	-3554	-0-	110	1	11872	2	Y	24					44
							26	9									
06	13110	X	10080	-0-	-3030	-0-	104	1	9966	2	Y	9	32	1			21
							10	9									
07	12524	X	11842	-0-	-682	-0-	111	1	11722	2	Y	8					29
							9	9									
08	12524	X	11267	-0-	-1257	-0-	109	1	11151	2	Y	6					35
							7	9									
09	12120	X	10095	-0-	-2025	-0-	102	1	9981	2	Y	11					46
							12	9									
10	11997	X	10179	-0-	-1818	-0-	110	1	10056	2	Y	12	33	1			25
							13	9									
11	11460	X	9134	-0-	-2326	-0-	101	1	9018	2	Y	14	35	1			4
							15	9									
*12	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	108	1	9622	2	Y	11					15
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 129,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

01	17918	X	14646	-0-	-3272	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	13105	-0-	-2267	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14111	-0-	-2102	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13482	-0-	-2148	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14338	-0-	-883	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12759	-0-	-1401	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14258	-0-	-250	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
08	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12726	-0-	-1164	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	14086	-0-	-267	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12471	-0-	-1119	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
*12	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	15452	-0-	-730	-0-	133	1	15306	2	Y	12					27
							13	9									
02	14420	X	13087	-0-	-1333	-0-	124	1	12928	2	Y	32					59
							35	9									
03	15965	X	15138	-0-	-827	-0-	135	1	14990	2	Y	12					71
							13	9									
04	15390	X	14281	-0-	-1109	-0-	127	1	14136	2	Y	16	41	1			46
							18	9									
05	15438	X	13624	-0-	-1814	-0-	123	1	13470	2	Y	28					74
							31	9									
06	14670	X	11274	-0-	-3396	-0-	124	1	11143	2	Y	6	43	1			37
							7	9									
07	15128	X	12760	-0-	-2368	-0-	130	1	12615	2	Y	14					51
							15	9									
08	15128	X	12825	-0-	-2303	-0-	130	1	12695	2	Y	-0-					51
09	14280	X	12829	-0-	-1451	-0-	120	1	12700	2	Y	8					59
							9	9									
10	13609	X	13013	-0-	-596	-0-	126	1	12887	2	Y	-0-	42	1			17
11	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	123	1	12450	2	Y	20					37
							22	9									
*12	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	139	1	14485	2	Y	49					86
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 161,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12355	-0-	-944	-0-	118	1	12217	2	Y	18					40
							20	9									
02	11928	X	10402	-0-	-1526	-0-	103	1	10237	2	Y	56					96
							62	9									
03	13206	X	11545	-0-	-1661	-0-	115	1	11410	2	Y	18					114
							20	9									
04	12660	X	10658	-0-	-2002	-0-	108	1	10527	2	Y	21	66	1			69
							23	9									
05	12369	X	10819	-0-	-1550	-0-	113	1	10665	2	Y	37					106
							41	9									
06	10650	X	9846	-0-	-804	-0-	108	1	9728	2	Y	9	62	1			53
							10	9									
07	11005	X	9373	-0-	-1632	-0-	108	1	9246	2	Y	17					70
							19	9									
08	11005	X	9090	-0-	-1915	-0-	106	1	8984	2	Y	-0-					70
09	10650	X	9860	-0-	-790	-0-	114	1	9733	2	Y	12					82
							13	9									
10	10819	X	10288	-0-	-531	-0-	121	1	10167	2	Y	-0-	58	1			24
11	9840	X	9511	-0-	-329	-0-	117	1	9363	2	Y	28					52
							31	9									
*12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	128	1	10135	2	Y	55					107
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 124,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	4935	-0-	-3714	-0-	356	1	4579	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	3715	-0-	-4097	-0-	335	1	3380	2	Y	-0-					-0-
03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	505	1	10361	2	Y	-0-					-0-
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	529	1	11340	2	Y	-0-					-0-
05	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	569	1	11125	2	Y	-0-					-0-
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	467	1	7300	2	Y	-0-					-0-
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	443	1	7608	2	Y	-0-					-0-
08	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	442	1	6846	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	5856	-0-	-1074	-0-	397	1	5459	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	5753	-0-	-1408	-0-	418	1	5335	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	3982	-0-	-2948	-0-	375	1	3607	2	Y	-0-					-0-
*12	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	337	1	1061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10195	-0-	-1740	-0-	90	1	10096	2	Y	8					10
							9	9									
02	10780	X	10155	-0-	-625	-0-	94	1	10040	2	Y	19					29
							21	9									
03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	106	1	12412	2	Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	95	1	10088	2	Y	-0-	18	1			11
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	102	1	10611	2	Y	14					25
							15	9									
06	10890	X	8078	-0-	-2812	-0-	83	1	7991	2	Y	4	18	1			11
							4	9									
07	12400	X	9359	-0-	-3041	-0-	96	1	9259	2	Y	4					15
							4	9									
08	12400	X	9519	-0-	-2881	-0-	101	1	9415	2	Y	3					18
							3	9									
09	10380	X	10017	-0-	-363	-0-	106	1	9904	2	Y	6					24
							7	9									
10	10726	X	10097	-0-	-629	-0-	112	1	9979	2	Y	5	17	1			12
							6	9									
11	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	112	1	9353	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
*12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	96	1	7394	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 117,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6759	-0-	-898	-0-	309	1	6444	2	Y	5					21
							6	9									
02	6916	X	5971	-0-	-945	-0-	267	1	5702	2	Y	2					23
							2	9									
03	7285	X	6274	-0-	-1011	-0-	297	1	5977	2	Y	-0-					23
04	6930	X	6407	-0-	-523	-0-	275	1	6112	2	Y	18	20	1			21
							20	9									
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	307	1	6534	2	Y	-0-					21
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	299	1	8460	2	Y	15	22	1			14
							17	9									
07	6634	X	6278	-0-	-356	-0-	305	1	5972	2	Y	1					15
							1	9									
08	6696	X	6252	-0-	-444	-0-	306	1	5946	2	Y	-0-					15
09	6480	X	5724	-0-	-756	-0-	282	1	5436	2	Y	5					20
							6	9									
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	313	1	6581	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
11	6240	X	6140	-0-	-100	-0-	279	1	5852	2	Y	8					11
							9	9									
*12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	297	1	6068	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 78,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	324	1	13164	2	Y	7					30
							8	9									
02	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	292	1	12021	2	Y	3					33
							3	9									
03	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	327	1	12959	2	Y	-0-					33
04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	315	1	12186	2	Y	22	28	1			27
							24	9									
05	12710	X	12643	-0-	-67	-0-	324	1	12319	2	Y	-0-					27
06	13200	X	9197	-0-	-4003	-0-	313	1	8859	2	Y	23	29	1			21
							25	9									
07	13640	X	11850	-0-	-1790	-0-	315	1	11533	2	Y	2					23
							2	9									
08	13299	X	11568	-0-	-1731	-0-	309	1	11259	2	Y	-0-					23
09	12540	X	11275	-0-	-1265	-0-	304	1	10962	2	Y	8					31
							9	9									
10	12648	X	11674	-0-	-974	-0-	307	1	11367	2	Y	-0-	27	1			4
11	11460	X	10691	-0-	-769	-0-	278	1	10401	2	Y	11					15
							12	9									
*12	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	339	1	11332	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 142,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	10754	-0-	-2824	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8328	-0-	-3320	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8749	-0-	-3186	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9267	-0-	-2013	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9531	-0-	-1226	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8975	-0-	-1435	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9501	-0-	-78	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	5600	-0-	-3670	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	6380	-0-	-3757	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7219	-0-	-641	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
*12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8183	-0-	-2140	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8948	-0-	-376	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9165	-0-	-910	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8147	-0-	-1363	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8026	-0-	-1574	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	6786	-0-	-3134	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6917	-0-	-2259	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7060	-0-	-1100	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7211	-0-	-1097	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6898	-0-	-782	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8305	-0-	-3382	-0-	238	1	8059	2	Y	7					33
							8	9									
02	10080	X	8925	-0-	-1155	-0-	237	1	8685	2	Y	3					36
							3	9									
03	11160	X	9516	-0-	-1644	-0-	264	1	9252	2	Y	-0-					36
04	10770	X	9982	-0-	-788	-0-	292	1	9658	2	Y	29	31	1			34
							32	9									
05	10261	X	9797	-0-	-464	-0-	287	1	9510	2	Y	-0-					34
06	9570	X	8221	-0-	-1349	-0-	280	1	7912	2	Y	26	35	1			25
							29	9									
07	10230	X	9484	-0-	-746	-0-	284	1	9197	2	Y	3					28
							3	9									
08	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	310	1	10268	2	Y	-0-					28
09	9900	X	8884	-0-	-1016	-0-	281	1	8592	2	Y	10					38
							11	9									
10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	310	1	9730	2	Y	-0-	33	1			5
11	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	288	1	8695	2	Y	14					19
							15	9									
*12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	300	1	8857	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 111,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

01	26691 X	23373	-0-	-3318	-0-	23373	3			N	-0-					-0-
02	16128 X	6847	-0-	-9281	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
03	25420 X	11053	-0-	-14367	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
04	24600 X	24292	-0-	-308	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
05	25420 X	22473	-0-	-2947	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
06	22620 X	19075	-0-	-3545	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
07	25110 X	17399	-0-	-7711	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
08	25110 X	19343	-0-	-5767	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	24300 X	15874	-0-	-8426	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
10	22475 X	15073	-0-	-7402	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
11	19080 X	16069	-0-	-3011	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
12	19158 X	14045	-0-	-5113	-0-	14045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46562	X	41794	-0-	-4768	-0-	41794	3			N	-0-					-0-
02	42056	X	37788	-0-	-4268	-0-	37788	3			N	-0-					-0-
03	45973	X	42066	-0-	-3907	-0-	42066	3			N	-0-					-0-
04	42390	X	41104	-0-	-1286	-0-	41104	2			N	-0-					-0-
05	41850	X	40940	-0-	-910	-0-	40940	2			N	-0-					-0-
06	40710	X	38986	-0-	-1724	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	38945	-0-	-3525	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
08	42470	X	38938	-0-	-3532	-0-	38938	2			N	-0-					-0-
09	41100	X	35603	-0-	-5497	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
10	40951	X	36096	-0-	-4855	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
11	39000	X	34396	-0-	-4604	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
12	38905	X	35879	-0-	-3026	-0-	35879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		37053	-0-	37053	42289	37053	2			N	-0-					-0-
02	72583	X	30294	-0-	-42289	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
03	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	30771	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	28831	-0-	-6509	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	28321	-0-	-8197	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	25907	-0-	-9433	-0-	25907	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	25864	-0-	-7678	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	25481	-0-	-5302	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	24281	-0-	-4549	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	22196	-0-	-6138	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	23112	-0-	-2808	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24008	-0-	-1412	-0-	24008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68448	X	56412	-0-	-12036	-0-	56412	3			N	-0-					-0-
02	60536	X	49268	-0-	-11268	-0-	49268	3			N	-0-					-0-
03	65410	X	50927	-0-	-14483	-0-	50927	3			N	-0-					-0-
04	61980	X	49168	-0-	-12812	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	49358	-0-	-10503	-0-	49358	2			N	-0-					-0-
06	54600	X	46247	-0-	-8353	-0-	46247	2			N	-0-					-0-
07	54560	X	46128	-0-	-8432	-0-	46128	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	42699	-0-	-8234	-0-	42699	2			N	-0-					-0-
09	49170	X	39682	-0-	-9488	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
10	49352	X	44389	-0-	-4963	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
11	46260	X	40059	-0-	-6201	-0-	40059	2			N	-0-					-0-
12	45322	X	41941	-0-	-3381	-0-	41941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79812	X	79812	-0-	-0-	-0-	79812	3			N	-0-					-0-
02	69495	X	69495	-0-	-0-	-0-	69495	3			N	-0-					-0-
03	84537	X	75305	-0-	-9232	-0-	75305	3			N	-0-					-0-
04	81600	X	67327	-0-	-14273	-0-	67327	2			N	-0-					-0-
05	84320	X	67120	-0-	-17200	-0-	67120	2			N	-0-					-0-
06	77250	X	63163	-0-	-14087	-0-	63163	2			N	-0-					-0-
07	76942	X	63457	-0-	-13485	-0-	63457	2			N	-0-					-0-
08	75299	X	62851	-0-	-12448	-0-	62851	2			N	-0-					-0-
09	67320	X	58881	-0-	-8439	-0-	58881	2			N	-0-					-0-
10	67115	X	58882	-0-	-8233	-0-	58882	2			N	-0-					-0-
11	63150	X	59945	-0-	-3205	-0-	59945	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	60533	-0-	-2428	-0-	60533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	26166	-0-	-3346	-0-	26166	3			N	-0-					-0-
02	25928	X	23291	-0-	-2637	-0-	23291	3			N	-0-					-0-
03	28117	X	25075	-0-	-3042	-0-	25075	3			N	-0-					-0-
04	26130	X	23913	-0-	-2217	-0-	23913	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	23270	-0-	-3669	-0-	23270	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22018	-0-	-3302	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	22094	-0-	-3698	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	22188	-0-	-2891	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20363	-0-	-3547	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20461	-0-	-2820	-0-	20461	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	20452	-0-	-1568	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	18499	-0-	-3697	-0-	18499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	22726	-0-	-20550	-0-	22726	3			N	-0-					-0-
02	40178	X	40178	-0-	-0-	-0-	40178	3			N	-0-					-0-
03	42758	X	42758	-0-	-0-	-0-	42758	3			N	-0-					-0-
04	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	38541	-0-	-5944	-0-	38541	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	35766	-0-	-7284	-0-	35766	2			N	-0-					-0-
07	44485	X	35828	-0-	-8657	-0-	35828	2			N	-0-					-0-
08	42749	X	35997	-0-	-6752	-0-	35997	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	32608	-0-	-7412	-0-	32608	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	32498	-0-	-6035	-0-	32498	2			N	-0-					-0-
11	35760	X	32765	-0-	-2995	-0-	32765	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	33719	-0-	-2272	-0-	33719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	61179	-0-	61179	368299	61179	2			N	-0-					-0-
02	0	W	51485	-0-	51485	419784	51485	2			N	-0-					-0-
03	472713	X	52929	-0-	-419784	-0-	52929	2			N	-0-					-0-
04	59220	X	50214	-0-	-9006	-0-	50214	2			N	-0-					-0-
05	61194	X	52173	-0-	-9021	-0-	52173	2			N	-0-					-0-
06	59220	X	53792	-0-	-5428	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	50147	-0-	-6862	-0-	50147	2			N	-0-					-0-
08	52917	X	45596	-0-	-7321	-0-	45596	2			N	-0-					-0-
09	53790	X	43027	-0-	-10763	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
10	55583	X	42527	-0-	-13056	-0-	42527	2			N	-0-					-0-
11	53790	X	41807	-0-	-11983	-0-	41807	2			N	-0-					-0-
12	48422	X	46409	-0-	-2013	-0-	46409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	74842	-0-	74842	430195	74842	2			N	-0-					-0-
02	0	W	63575	-0-	63575	493770	63575	2			N	-0-					-0-
03	560660	X	66890	-0-	-493770	-0-	66890	2			N	-0-					-0-
04	72420	X	62614	-0-	-9806	-0-	62614	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	61650	-0-	-13184	-0-	61650	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	57550	-0-	-14870	-0-	57550	2			N	-0-					-0-
07	70401	X	56990	-0-	-13411	-0-	56990	2			N	-0-					-0-
08	66898	X	53865	-0-	-13033	-0-	53865	2			N	-0-					-0-
09	62610	X	54549	-0-	-8061	-0-	54549	2			N	-0-					-0-
10	61659	X	52951	-0-	-8708	-0-	52951	2			N	-0-					-0-
11	57540	X	48533	-0-	-9007	-0-	48533	2			N	-0-					-0-
12	56172	X	50574	-0-	-5598	-0-	50574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133982	X	109591	-0-	-24391	-0-	109591	3			N	-0-					-0-
02	121016	X	84357	-0-	-36659	-0-	84357	3			N	-0-					-0-
03	133982	X	85662	-0-	-48320	-0-	85662	3			N	-0-					-0-
04	128190	X	66469	-0-	-61721	-0-	66469	2			N	-0-					-0-
05	132463	X	89681	-0-	-42782	-0-	89681	2			N	-0-					-0-
06	106050	X	81677	-0-	-24373	-0-	81677	2			N	-0-					-0-
07	93403	X	73937	-0-	-19466	-0-	73937	2			N	-0-					-0-
08	89683	X	72306	-0-	-17377	-0-	72306	2			N	-0-					-0-
09	86790	X	65439	-0-	-21351	-0-	65439	2			N	-0-					-0-
10	89683	X	60715	-0-	-28968	-0-	60715	2			N	-0-					-0-
11	81690	X	67840	-0-	-13850	-0-	67840	2			N	-0-					-0-
12	73935	X	67813	-0-	-6122	-0-	67813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159216	X	153674	-0-	-5542	-0-	153674	3			N	-0-					-0-
02	143808	X	130207	-0-	-13601	-0-	130207	3			N	-0-					-0-
03	164331	X	136502	-0-	-27829	-0-	136502	3			N	-0-					-0-
04	159030	X	121742	-0-	-37288	-0-	121742	2			N	-0-					-0-
05	164331	X	124652	-0-	-39679	-0-	124652	2			N	-0-					-0-
06	148710	X	115430	-0-	-33280	-0-	115430	2			N	-0-					-0-
07	144150	X	114018	-0-	-30132	-0-	114018	2			N	-0-					-0-
08	136493	X	113249	-0-	-23244	-0-	113249	2			N	-0-					-0-
09	121740	X	101412	-0-	-20328	-0-	101412	2			N	-0-					-0-
10	124651	X	101782	-0-	-22869	-0-	101782	2			N	-0-					-0-
11	115440	X	103681	-0-	-11759	-0-	103681	2			N	-0-					-0-
12	114018	X	104721	-0-	-9297	-0-	104721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76322	X	66469	-0-	-9853	-0-	66469	3			N	-0-					-0-
02	67284	X	58051	-0-	-9233	-0-	58051	3			N	-0-					-0-
03	66061	X	61589	-0-	-4472	-0-	61589	3			N	-0-					-0-
04	64320	X	57109	-0-	-7211	-0-	57109	2			N	-0-					-0-
05	66464	X	56674	-0-	-9790	-0-	56674	2			N	-0-					-0-
06	64320	X	54007	-0-	-10313	-0-	54007	2			N	-0-					-0-
07	64263	X	56294	-0-	-7969	-0-	56294	2			N	-0-					-0-
08	61597	X	50482	-0-	-11115	-0-	50482	2			N	-0-					-0-
09	57120	X	42779	-0-	-14341	-0-	42779	2			N	-0-					-0-
10	56668	X	9999	-0-	-46669	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
11	54480	X	8282	-0-	-46198	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	55769	X	241	-0-	-55528	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72850	X	59202	-0-	-13648	-0-	59202	3			N	-0-					-0-
02	64652	X	51705	-0-	-12947	-0-	51705	3			N	-0-					-0-
03	68913	X	52762	-0-	-16151	-0-	52762	3			N	-0-					-0-
04	66420	X	51274	-0-	-15146	-0-	51274	2			N	-0-					-0-
05	64418	X	52660	-0-	-11758	-0-	52660	2			N	-0-					-0-
06	57300	X	49912	-0-	-7388	-0-	49912	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	49908	-0-	-7349	-0-	49908	2			N	-0-					-0-
08	52979	X	46628	-0-	-6351	-0-	46628	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	41892	-0-	-9378	-0-	41892	2			N	-0-					-0-
10	52669	X	33364	-0-	-19305	-0-	33364	2			N	-0-					-0-
11	49920	X	25488	-0-	-24432	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
12	48887	X	22055	-0-	-26832	-0-	22055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64728	X	56205	-0-	-8523	-0-	56205	3			N	-0-					-0-
02	58464	X	49087	-0-	-9377	-0-	49087	3			N	-0-					-0-
03	62930	X	53100	-0-	-9830	-0-	53100	3			N	-0-					-0-
04	57960	X	50683	-0-	-7277	-0-	50683	2			N	-0-					-0-
05	59892	X	49839	-0-	-10053	-0-	49839	2			N	-0-					-0-
06	54390	X	46768	-0-	-7622	-0-	46768	2			N	-0-					-0-
07	54343	X	46779	-0-	-7564	-0-	46779	2			N	-0-					-0-
08	53103	X	47211	-0-	-5892	-0-	47211	2			N	-0-					-0-
09	50670	X	44115	-0-	-6555	-0-	44115	2			N	-0-					-0-
10	49848	X	47630	-0-	-2218	-0-	47630	2			N	-0-					-0-
11	46770	X	40825	-0-	-5945	-0-	40825	2			N	-0-					-0-
12	45818	X	44338	-0-	-1480	-0-	44338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74772	X	62984	-0-	-11788	-0-	62984	3			N	-0-					-0-
02	65940	X	55007	-0-	-10933	-0-	55007	3			N	-0-					-0-
03	70804	X	59729	-0-	-11075	-0-	59729	3			N	-0-					-0-
04	64620	X	58029	-0-	-6591	-0-	58029	2			N	-0-					-0-
05	66774	X	58100	-0-	-8674	-0-	58100	2			N	-0-					-0-
06	60960	X	54528	-0-	-6432	-0-	54528	2			N	-0-					-0-
07	60915	X	54163	-0-	-6752	-0-	54163	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	47385	-0-	-12569	-0-	47385	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	47651	-0-	-10369	-0-	47651	2			N	-0-					-0-
10	60638	X	60638	-0-	-0-	-0-	60638	2			N	-0-					-0-
11	57154	X	57154	-0-	-0-	-0-	57154	2			N	-0-					-0-
*12	62622	X	62622	-0-	-0-	-0-	62622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159588	X	123873	-0-	-35715	-0-	123873	3			N	-0-					-0-
02	139972	X	109027	-0-	-30945	-0-	109027	3			N	-0-					-0-
03	147095	X	116506	-0-	-30589	-0-	116506	3			N	-0-					-0-
04	127350	X	108454	-0-	-18896	-0-	108454	2			N	-0-					-0-
05	131595	X	106909	-0-	-24686	-0-	106909	2			N	-0-					-0-
06	119880	X	102593	-0-	-17287	-0-	102593	2			N	-0-					-0-
07	120714	X	104511	-0-	-16203	-0-	104511	2			N	-0-					-0-
08	116498	X	103501	-0-	-12997	-0-	103501	2			N	-0-					-0-
09	108450	X	97505	-0-	-10945	-0-	97505	2			N	-0-					-0-
10	106919	X	95229	-0-	-11690	-0-	95229	2			N	-0-					-0-
11	102600	X	89948	-0-	-12652	-0-	89948	2			N	-0-					-0-
12	104501	X	90900	-0-	-13601	-0-	90900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	26646	3			N	-0-					-0-
02	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40867	3			N	-0-					-0-
03	45626	X	45626	-0-	-0-	-0-	45626	3			N	-0-					-0-
04	22740	X	18887	-0-	-3853	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	15346	-0-	-8152	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
06	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30616	2			N	-0-					-0-
07	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
08	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
09	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	23052	-0-	-446	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	17499	-0-	-5241	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	14940	-0-	-11906	-0-	14940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	1	-0-	-991	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	3			N	-0-					-0-
03	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	61108	3			N	-0-					-0-
04	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	52801	2			N	-0-					-0-
05	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	52140	2			N	-0-					-0-
06	60841	X	60841	-0-	-0-	-0-	60841	2			N	-0-					-0-
07	50638	X	50638	-0-	-0-	-0-	50638	2			N	-0-					-0-
08	49597	X	49597	-0-	-0-	-0-	49597	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35243	-0-	-2137	-0-	35243	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	32589	-0-	-6037	-0-	32589	2			N	-0-					-0-
11	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	34766	-0-	-15857	-0-	34766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118823	X	65643	-0-	-53180	-0-	65643	3			N	-0-					-0-
02	72436	X	57548	-0-	-14888	-0-	57548	3			N	-0-					-0-
03	76074	X	60797	-0-	-15277	-0-	60797	3			N	-0-					-0-
04	66720	X	53550	-0-	-13170	-0-	53550	2			N	-0-					-0-
05	68944	X	53225	-0-	-15719	-0-	53225	2			N	-0-					-0-
06	63540	X	50801	-0-	-12739	-0-	50801	2			N	-0-					-0-
07	63705	X	51010	-0-	-12695	-0-	51010	2			N	-0-					-0-
08	60791	X	49331	-0-	-11460	-0-	49331	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	44783	-0-	-8767	-0-	44783	2			N	-0-					-0-
10	53227	X	43388	-0-	-9839	-0-	43388	2			N	-0-					-0-
11	50790	X	44882	-0-	-5908	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	45240	-0-	-5166	-0-	45240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		119758	-0-	119758	180957	119758	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		97971	-0-	97971	278928	97971	2			N	-0-			-0-
03	375074	X	96146	-0-	-278928	-0-	96146	2			N	-0-			-0-
04	120210	X	82354	-0-	-37856	-0-	82354	2			N	-0-			-0-
05	119753	X	78203	-0-	-41550	-0-	78203	2			N	-0-			-0-
06	115890	X	69655	-0-	-46235	-0-	69655	2			N	-0-			-0-
07	108469	X	66411	-0-	-42058	-0-	66411	2			N	-0-			-0-
08	96131	X	64485	-0-	-31646	-0-	64485	2			N	-0-			-0-
09	82350	X	58283	-0-	-24067	-0-	58283	2			N	-0-			-0-
10	78213	X	63353	-0-	-14860	-0-	63353	2			N	-0-			-0-
11	69660	X	56806	-0-	-12854	-0-	56806	2			N	-0-			-0-
12	65565	X	52818	-0-	-12747	-0-	52818	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 906,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		117232	-0-	117232	167744	117232	2			N	-0-			-0-
02	262839	X	95095	-0-	-167744	-0-	95095	2			N	-0-			-0-
03	106330	X	95224	-0-	-11106	-0-	95224	2			N	-0-			-0-
04	102900	X	82937	-0-	-19963	-0-	82937	2			N	-0-			-0-
05	106330	X	80008	-0-	-26322	-0-	80008	2			N	-0-			-0-
06	102900	X	73000	-0-	-29900	-0-	73000	2			N	-0-			-0-
07	105276	X	71569	-0-	-33707	-0-	71569	2			N	-0-			-0-
08	95232	X	68040	-0-	-27192	-0-	68040	2			N	-0-			-0-
09	82950	X	63125	-0-	-19825	-0-	63125	2			N	-0-			-0-
10	80011	X	62833	-0-	-17178	-0-	62833	2			N	-0-			-0-
11	72990	X	57461	-0-	-15529	-0-	57461	2			N	-0-			-0-
12	69564	X	57402	-0-	-12162	-0-	57402	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 923,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		105354	-0-	105354	126783	105354	2			N	-0-			-0-
02	207579	X	80796	-0-	-126783	-0-	80796	2			N	-0-			-0-
03	106268	X	78209	-0-	-28059	-0-	78209	2			N	-0-			-0-
04	102840	X	70108	-0-	-32732	-0-	70108	2			N	-0-			-0-
05	105369	X	67627	-0-	-37742	-0-	67627	2			N	-0-			-0-
06	101970	X	60573	-0-	-41397	-0-	60573	2			N	-0-			-0-
07	89466	X	57218	-0-	-32248	-0-	57218	2			N	-0-			-0-
08	78213	X	54639	-0-	-23574	-0-	54639	2			N	-0-			-0-
09	70110	X	50505	-0-	-19605	-0-	50505	2			N	-0-			-0-
10	67642	X	36745	-0-	-30897	-0-	36745	2			N	-0-			-0-
11	60570	X	46012	-0-	-14558	-0-	46012	2			N	-0-			-0-
12	56823	X	44932	-0-	-11891	-0-	44932	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 752,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112623	X	75354	-0-	-37269	-0-	75354	2		N	-0-			-0-
02	101724	X	61762	-0-	-39962	-0-	61762	2		N	-0-			-0-
03	112623	X	57375	-0-	-55248	-0-	57375	2		N	-0-			-0-
04	80310	X	61203	-0-	-19107	-0-	61203	2		N	-0-			-0-
05	80259	X	68031	-0-	-12228	-0-	68031	2		N	-0-			-0-
06	72930	X	58757	-0-	-14173	-0-	58757	2		N	-0-			-0-
07	68386	X	53432	-0-	-14954	-0-	53432	2		N	-0-			-0-
08	68045	X	53977	-0-	-14068	-0-	53977	2		N	-0-			-0-
09	65850	X	48090	-0-	-17760	-0-	48090	2		N	-0-			-0-
10	68045	X	53699	-0-	-14346	-0-	53699	2		N	-0-			-0-
11	58770	X	51274	-0-	-7496	-0-	51274	2		N	-0-			-0-
12	52483	X	49804	-0-	-2679	-0-	49804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 692,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-				N	-0-			-0-
02	90832	X	-0-	-0-	-90832	-0-				N	-0-			-0-
03	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	56828	X	56828	-0-	-0-	-0-	56828	2		N	-0-			-0-
06	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	68622	2		N	-0-			-0-
07	58783	X	58783	-0-	-0-	-0-	58783	2		N	-0-			-0-
08	56823	X	18829	-0-	-37994	-0-	18829	2		N	-0-			-0-
09	68610	X	1327	-0-	-67283	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
10	70897	X	9073	-0-	-61824	-0-	9073	2		N	-0-			-0-
11	68610	X	16187	-0-	-52423	-0-	16187	2		N	-0-			-0-
12	53351	X	28001	-0-	-25350	-0-	28001	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128495	X	83039	-0-	-45456	-0-	83039	2		N	-0-			-0-
02	116060	X	62755	-0-	-53305	-0-	62755	2		N	-0-			-0-
03	114359	X	52853	-0-	-61506	-0-	52853	2		N	-0-			-0-
04	80370	X	60598	-0-	-19772	-0-	60598	2		N	-0-			-0-
05	83049	X	59181	-0-	-23868	-0-	59181	2		N	-0-			-0-
06	80370	X	64986	-0-	-15384	-0-	64986	2		N	-0-			-0-
07	69471	X	63042	-0-	-6429	-0-	63042	2		N	-0-			-0-
08	62620	X	28193	-0-	-34427	-0-	28193	2		N	-0-			-0-
09	64980	X	27688	-0-	-37292	-0-	27688	2		N	-0-			-0-
10	67146	X	57309	-0-	-9837	-0-	57309	2		N	-0-			-0-
11	64980	X	49967	-0-	-15013	-0-	49967	2		N	-0-			-0-
*12	60201	X	60201	-0-	-0-	-0-	60201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 669,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					-0-
02	81592	X	-0-	-0-	-81592	-0-					N	-0-					-0-
03	90334	X	1358	-0-	-88976	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	29970	X	18426	-0-	-11544	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	4363	-0-	-26606	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	11508	-0-	-18462	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	17918	-0-	-1116	-0-	17918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		125703	-0-	125703	184147	125703	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		106787	-0-	106787	290934	106787	2			N	-0-					-0-
03	0	W	101734	-0-	101734	392668	101734	2			N	-0-					-0-
04	0	W	87452	-0-	87452	480120	87452	2			N	-0-					-0-
05	0	W	83128	-0-	83128	563248	83128	2			N	-0-					-0-
06	0	W	74279	-0-	74279	637527	74279	2			N	-0-					-0-
07	0	W	70546	-0-	70546	708073	70546	2			N	-0-					-0-
08	774625	X	66552	-0-	-708073	-0-	66552	2			N	-0-					-0-
09	87450	X	60784	-0-	-26666	-0-	60784	2			N	-0-					-0-
10	83142	X	55617	-0-	-27525	-0-	55617	2			N	-0-					-0-
11	74280	X	55030	-0-	-19250	-0-	55030	2			N	-0-					-0-
12	68355	X	53787	-0-	-14568	-0-	53787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		116574	-0-	116574	171906	116574	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		95866	-0-	95866	267772	95866	2			N	-0-					-0-
03	362028	X	94256	-0-	-267772	-0-	94256	2			N	-0-					-0-
04	136950	X	80133	-0-	-56817	-0-	80133	2			N	-0-					-0-
05	116560	X	75803	-0-	-40757	-0-	75803	2			N	-0-					-0-
06	112800	X	68554	-0-	-44246	-0-	68554	2			N	-0-					-0-
07	106144	X	66293	-0-	-39851	-0-	66293	2			N	-0-					-0-
08	94271	X	62324	-0-	-31947	-0-	62324	2			N	-0-					-0-
09	80130	X	57477	-0-	-22653	-0-	57477	2			N	-0-					-0-
10	75795	X	54890	-0-	-20905	-0-	54890	2			N	-0-					-0-
11	68550	X	51669	-0-	-16881	-0-	51669	2			N	-0-					-0-
12	62930	X	51576	-0-	-11354	-0-	51576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2669	-0-	-187	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					83
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					83
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					83
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					83
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144	2			N	-0-					83
06	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					83
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					83
08	2139	N	1655	-0-	-484	-0-	1655	2			N	-0-					83
09	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1707	2			N	-0-					83
10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2			N	-0-					83
11	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	1225	2			N	-0-					83
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 22,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1414	-0-	-198	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1370	-0-	-190	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					183
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					183
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					183
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					183
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					183
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					183
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					183
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					117
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					117
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					117
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					117
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					117
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					117
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					117
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					117
09	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1236	2			N	-0-					117
10	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					117
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					117
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3200	-0-	-132	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2485	-0-	-935	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2290	-0-	-1130	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2395	-0-	-1139	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	1173	-0-	-59	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1180	-0-	-230	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	992	-0-	-403	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	944	-0-	-226	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		393	-0-	393	853	393	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		101	-0-	101	954	101	3			N	-0-					-0-
03	954	X	-0-	-0-	-954	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	69	-0-	-381	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	345	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	302	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	268	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	1853	1	2504	2	N	-0-					-0-
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1970	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	1932	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	1980	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	1941	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1683	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	2775	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	1181	1	2776	2	N	-0-					-0-
*12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	1163	1	1706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

01	5952 X	4873	-0-	-1079	-0-	617	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	5376 X	5173	-0-	-203	-0-	654	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5952 X	5455	-0-	-497	-0-	613	1	4842	2	N	-0-					-0-
04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	558	1	4582	2	N	-0-					-0-
05	5735 X	1690	-0-	-4045	-0-	184	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	692	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	5735 X	3036	-0-	-2699	-0-	347	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	5456 X	5112	-0-	-344	-0-	589	1	4523	2	N	-0-					-0-
09	6060 X	4734	-0-	-1326	-0-	285	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	6262 X	4587	-0-	-1675	-0-	261	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	6060 X	4523	-0-	-1537	-0-	213	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	5115 X	4871	-0-	-244	-0-	230	1	4641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13044	X	6210	-0-	-6834	-0-	786	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	541	1	3734	2	N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	661	1	5219	2	N	-0-					-0-
04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	680	1	5588	2	N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	399	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	224	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	837	X	563	-0-	-274	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	614	1	4238	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4228	-0-	-224	-0-	535	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4037	-0-	-892	-0-	454	1	3583	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4502	-0-	-268	-0-	488	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	540	1	4416	2	N	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	607	1	4709	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2599	-0-	-2082	-0-	297	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3856	-0-	-1073	-0-	444	1	3412	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	1620	-0-	-3150	-0-	98	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	991	-0-	-3938	-0-	56	1	935	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	196	-0-	-4574	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	98	1	1977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3169	-0-	-1171	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3052	-0-	-1508	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	707	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	684	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	812	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3124	-0-	-937	-0-	298	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3005	-0-	-925	-0-	104	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	707	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	684	1	4311	2	N	-0-					-0-
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	707	1	4332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	697	1	2649	2	Y	-0-					65
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	720	1	2599	2	Y	14					79
							15	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	831	1	4130	2	Y	10	48	1			41
							11	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	638	1	3417	2	Y	9					50
							10	9									
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	693	1	3373	2	Y	-0-					50
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	707	1	3549	2	Y	1					51
							1	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	695	1	3154	2	Y	2					53
							2	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	649	1	2970	2	Y	9					62
							10	9									
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	573	1	2579	2	Y	-0-					62
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	689	1	3524	2	Y	-0-					62
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	728	1	2863	2	Y	5					67
							6	9									
12	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	1014	1	2122	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 45,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4012	-0-	-368	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4360	-0-	-2088	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	986	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7065	-0-	-551	-0-	894	1	6171	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	846	1	6685	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6520	-0-	-1130	-0-	707	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	777	1	6355	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7077	-0-	-483	-0-	808	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6572	-0-	-1240	-0-	751	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6721	-0-	-812	-0-	775	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6737	-0-	-343	-0-	406	1	6331	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	366	1	6069	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6527	-0-	-553	-0-	307	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6639	-0-	-336	-0-	314	1	6325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7539	-0-	-521	-0-	954	1	6585	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	6841	-0-	-439	-0-	865	1	5976	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	779	1	6150	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7047	-0-	-573	-0-	891	1	6156	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	1105	1	6609	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7224	-0-	-96	-0-	1080	1	6144	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7144	-0-	-420	-0-	1080	1	6064	2	N	-0-			-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1161	1	6631	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	7218	-0-	-252	-0-	766	1	6452	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7092	-0-	-627	-0-	747	1	6345	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	6763	-0-	-767	-0-	655	1	6108	2	N	-0-			-0-
*12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	692	1	6600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	561	1	2129	2	Y	28					169
							31	9										
02	2156	X	1949	-0-	-207	-0-	420	1	1514	2	Y	14					183
							15	9										
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	433	1	2149	2	Y	6	135	1			54
							7	9										
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	593	1	3178	2	Y	11					65
							12	9										
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	579	1	2819	2	Y	22					87
							24	9										
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	524	1	2627	2	Y	8					95
							9	9										
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	577	1	2620	2	Y	-0-					95
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	624	1	2855	2	Y	21					116
							23	9										
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	658	1	2960	2	Y	-0-					116
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	583	1	2979	2	Y	-0-					116
11	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	503	1	1979	2	Y	-0-					116
12	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	1136	1	2377	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 37,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	484	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	500	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	461	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	421	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	482	1	3946	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	401	1	3116	2	N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	525	1	4074	2	N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	541	1	4151	2	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	426	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	527	1	3802	2	N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	450	1	3278	2	N	-0-					-0-
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	488	1	3838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1564	-0-	-1660	-0-	211	1	1353	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2804	-0-	-108	-0-	288	1	2516	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2055	-0-	-1169	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	2326	-0-	-898	-0-	298	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	288	1	3602	2	N	-0-			-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	298	1	4091	2	N	-0-			-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	298	1	5946	2	N	-0-			-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	353	1	5684	2	N	-0-			-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	365	1	4658	2	N	-0-			-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	353	1	4307	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4110	-0-	4110	4110	161	1	3949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	584	1	4029	2	N	-0-			-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	515	1	3559	2	N	-0-			-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	508	1	4015	2	N	-0-			-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	462	1	3793	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	454	1	3718	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	399	1	3100	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	384	1	2980	2	N	-0-			-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	510	1	3918	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3808	-0-	-302	-0-	229	1	3579	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	206	1	3417	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3418	-0-	-692	-0-	161	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3921	-0-	3921	3921	185	1	3736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	442	1	3048	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	2854	-0-	-1626	-0-	361	1	2493	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	392	1	3098	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3816	-0-	-984	-0-	414	1	3402	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4372	-0-	-588	-0-	476	1	3896	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	346	1	2682	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	418	1	3241	2	N	-0-			-0-
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	583	1	4480	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3375	-0-	-855	-0-	203	1	3172	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	222	1	3678	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4758	-0-	-42	-0-	224	1	4534	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3804	-0-	3804	3804	180	1	3624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	329	1	2017	2	N	-0-			-0-
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	539	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	585	1	2595	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	1691	-0-	-789	-0-	341	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	300	-0-	-2100	-0-	73	1	227	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	402	1	1355	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1432	-0-	-1048	-0-	242	1	1190	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	235	1	2100	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	586	-0-	-1124	-0-	61	1	525	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1666	-0-	-752	-0-	156	1	1510	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	775	1	5345	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	699	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5867	-0-	-674	-0-	659	1	5208	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5287	-0-	-833	-0-	574	1	4713	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	670	1	5479	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5047	-0-	-863	-0-	576	1	4471	2	N	-0-			-0-
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1542	1	4817	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5754	-0-	-384	-0-	663	1	5091	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	313	1	4888	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5396	-0-	-959	-0-	307	1	5089	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	4468	-0-	-1682	-0-	210	1	4258	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4704	-0-	4704	4704	222	1	4482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	693	1	4250	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4367	-0-	-197	-0-	916	1	3451	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	934	1	3849	2	N	-0-			-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	903	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1030	1	4082	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	1073	1	3356	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4524	-0-	-529	-0-	1035	1	3489	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	3453	-0-	-1600	-0-	584	1	2869	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4385	-0-	-505	-0-	441	1	3944	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4432	-0-	-621	-0-	440	1	3992	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	438	1	3751	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4454	-0-	4454	4454	417	1	4037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1622	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1110	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1270	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1221	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	1156	1	633	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	11	-0-	-2190	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	273	1	901	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
02	700	N	78	-0-	-622	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	531	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6867	-0-	3867	3867	422	1	6445	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6369	-0-	3269	7136	496	1	5873	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7065	-0-	3965	11101	527	1	6538	2	N	-0-					-0-
09	17097	X	5996	-0-	-11101	-0-	442	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	433	1	5316	2	N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	415	1	4729	2	N	-0-					-0-
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	386	1	4310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	581	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	408	1	2819	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	995	-0-	-710	-0-	112	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1273	-0-	-377	-0-	138	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	229	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	906	-0-	-744	-0-	103	1	803	2	N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	253	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	263	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	273	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	225	1	3730	2	N	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	120	1	2421	2	N	-0-					-0-
*12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	126	1	2533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	373	-0-	-607	-0-	39	1	334	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	592	1	4147	2	N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	602	1	3915	2	N	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	655	1	4080	2	N	-0-					-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	676	1	4932	2	N	-0-					-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	698	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	667	1	4615	2	N	-0-					-0-
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	707	1	4861	2	N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	505	1	4638	2	N	-0-					-0-
*12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	528	1	5025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	509	1	5072	2	Y	36	99	1			82
							40	9									
02	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	488	1	4450	2	Y	42					124
							46	9									
03	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	549	1	4906	2	Y	32	74	1			82
							35	9									
04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	514	1	4807	2	Y	18					100
							20	9									
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	538	1	5535	2	Y	3	72	1			31
							3	9									
06	4920	X	4825	-0-	-95	-0-	492	1	4294	2	Y	35					66
							39	9									
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	509	1	4582	2	Y	8	63	1			11
							9	9									
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	529	1	4641	2	Y	18					29
							20	9									
09	4920	X	4876	-0-	-44	-0-	513	1	4363	2	Y	-0-					29
*10	5084	X	4418	-0-	-666	-0-	467	1	3941	2	Y	9					38
							10	9									
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	505	1	4352	2	Y	71	71	1			38
							78	9									
12	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	571	1	4257	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 61,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

01	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	107	-0-	-1993	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	133	-0-	-1758	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6219	-0-	-74	-0-	559	1	5575	2	Y	77	76	1			36
							85	9									
02	5684	X	4782	-0-	-902	-0-	468	1	4267	2	Y	43					79
							47	9									
03	6293	X	5292	-0-	-1001	-0-	527	1	4702	2	Y	57	66	1			70
							63	9									
04	6030	X	5520	-0-	-510	-0-	530	1	4962	2	Y	25					95
							28	9									
05	6231	X	6152	-0-	-79	-0-	540	1	5556	2	Y	51	76	1			70
							56	9									
06	5550	X	5397	-0-	-153	-0-	552	1	4819	2	Y	24					94
							26	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	569	1	5121	2	Y	45	108	1			31
							50	9									
08	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	550	1	4825	2	Y	21					52
							23	9									
09	5550	X	5048	-0-	-502	-0-	531	1	4517	2	Y	-0-					52
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	611	1	5153	2	Y	-0-					52
*11	5550	X	5209	-0-	-341	-0-	539	1	4640	2	Y	27	76	1			3
							30	9									
12	5301	X	4300	-0-	-1001	-0-	508	1	3792	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 64,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11345	-0-	-1086	-0-	1436	1	9909	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10348	-0-	-628	-0-	1309	1	9039	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11197	-0-	-955	-0-	1258	1	9939	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10349	-0-	-991	-0-	1123	1	9226	2	N	-0-					-0-
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1300	1	10636	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	11033	-0-	-67	-0-	1259	1	9774	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11142	-0-	-328	-0-	1273	1	9869	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11035	-0-	-900	-0-	1272	1	9763	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10014	-0-	-1536	-0-	603	1	9411	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	9552	-0-	-2383	-0-	543	1	9009	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9771	-0-	-1269	-0-	460	1	9311	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9935	-0-	-512	-0-	470	1	9465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1392	-0-	-530	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1282	-0-	-454	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	39	-0-	-1431	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	250	-0-	-1176	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	308	-0-	-1072	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	834	1	5755	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6254	-0-	-550	-0-	791	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6523	-0-	-1010	-0-	733	1	5790	2	N	-0-					-0-
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	739	1	6069	2	N	-0-					-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	799	1	6540	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	781	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6668	-0-	-369	-0-	762	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6349	-0-	-998	-0-	732	1	5617	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6198	-0-	-912	-0-	373	1	5825	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5721	-0-	-1626	-0-	325	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5145	-0-	-1695	-0-	242	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	605	1	5602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4272	-0-	-2052	-0-	541	1	3731	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5028	-0-	-684	-0-	636	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	518	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4629	-0-	-591	-0-	502	1	4127	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4012	-0-	-1568	-0-	437	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	614	1	4763	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	633	1	4910	2	N	-0-					-0-
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	623	1	4780	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5284	-0-	-86	-0-	318	1	4966	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5441	-0-	-108	-0-	309	1	5132	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4634	-0-	-736	-0-	218	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5167	-0-	-382	-0-	244	1	4923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	818	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6018	-0-	-142	-0-	761	1	5257	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6053	-0-	-767	-0-	680	1	5373	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	682	1	5606	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	667	1	5456	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5517	-0-	-933	-0-	630	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5394	-0-	-1271	-0-	616	1	4778	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	659	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5180	-0-	-1120	-0-	312	1	4868	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4644	-0-	-1494	-0-	264	1	4380	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4824	-0-	-726	-0-	227	1	4597	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4478	-0-	-1257	-0-	212	1	4266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9727	-0-	-255	-0-	1231	1	8496	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	8025	-0-	-767	-0-	1015	1	7010	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8690	-0-	-1013	-0-	977	1	7713	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8376	-0-	-1044	-0-	909	1	7467	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	8542	-0-	-1192	-0-	930	1	7612	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8182	-0-	-1238	-0-	934	1	7248	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8236	-0-	-661	-0-	941	1	7295	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	8337	-0-	-343	-0-	961	1	7376	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7604	-0-	-766	-0-	458	1	7146	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	7601	-0-	-955	-0-	432	1	7169	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7133	-0-	-1057	-0-	336	1	6797	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7823	-0-	-516	-0-	370	1	7453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8579	-0-	-535	-0-	830	1	7749	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7763	-0-	-301	-0-	755	1	7008	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8322	-0-	-606	-0-	838	1	7484	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7706	-0-	-934	-0-	811	1	6895	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	7682	-0-	-1246	-0-	838	1	6844	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7674	-0-	-636	-0-	811	1	6863	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	6697	-0-	-1890	-0-	838	1	5859	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	6074	-0-	-2234	-0-	838	1	5236	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	7436	-0-	-274	-0-	811	1	6625	2	N	-0-			-0-
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	838	1	7250	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7358	-0-	-322	-0-	811	1	6547	2	N	-0-			-0-
*12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	838	1	6678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	999	-0-	-241	-0-	81	1	918	2	N	-0-			-0-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	378	1	5863	2	N	-0-			-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	418	1	5223	2	N	-0-			-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	418	1	5140	2	N	-0-			-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	423	1	5049	2	N	-0-			-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	399	1	4062	2	N	-0-			-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	440	1	4006	2	N	-0-			-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	422	1	4766	2	N	-0-			-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	424	1	4068	2	N	-0-			-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	528	1	4461	2	N	-0-			-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	502	1	1780	2	N	-0-			-0-
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	500	1	3572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	795	1	9048	2	N	-0-			-0-
02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	415	1	6424	2	N	-0-			-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	460	1	5748	2	N	-0-			-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	432	1	5315	2	N	-0-			-0-
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	455	1	5425	2	N	-0-			-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	451	1	4596	2	N	-0-			-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	438	1	3985	2	N	-0-			-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	456	1	5145	2	N	-0-			-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	426	1	4091	2	N	-0-			-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	374	1	3163	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	542	1	1918	2	N	-0-			-0-
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	579	1	4137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-			-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-			-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-			-0-
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
*12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	830	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	763	1	6888	2	N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	18	1	6914	2	N	-0-					-0-
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	548	1	1968	2	N	-0-					-0-
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	622	1	9497	2	N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	583	1	6907	2	N	-0-					-0-
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	552	1	6839	2	N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	602	1	7561	2	N	-0-					-0-
10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	646	1	7928	2	N	-0-					-0-
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	629	1	7179	2	N	-0-					-0-
*12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	693	1	7746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3863	-0-	-2027	-0-	1079	1	2784	2	Y	-0-					25
02	5320	X	3531	-0-	-1789	-0-	967	1	2564	2	Y	-0-					25
03	5890	X	3961	-0-	-1929	-0-	1079	1	2882	2	Y	-0-					25
04	5700	X	3641	-0-	-2059	-0-	1044	1	2597	2	Y	-0-					25
05	5084	X	3684	-0-	-1400	-0-	1079	1	2605	2	Y	-0-					25
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1044	1	2331	2	Y	-0-					25
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1079	1	2420	2	Y	-0-					25
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1079	1	2377	2	Y	-0-					25
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1044	1	2384	2	Y	-0-					25
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1079	1	1520	2	Y	-0-					25
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1044	1	2256	2	Y	-0-					25
*12	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	1079	1	2201	2	Y	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	863	1	8011	2	N	-0-			-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	726	1	6267	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5726	-0-	-9	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
04	6840	X	6500	-0-	-340	-0-	812	1	5688	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6360	-0-	-708	-0-	848	1	5512	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5414	-0-	-1426	-0-	749	1	4665	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6427	-0-	-641	-0-	775	1	5652	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5828	-0-	-899	-0-	753	1	5075	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5839	-0-	-671	-0-	737	1	5102	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6095	-0-	-322	-0-	774	1	5321	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5490	-0-	-720	-0-	539	1	4951	2	N	-0-			-0-
*12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	551	1	5237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6454	-0-	-397	-0-	817	1	5637	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5813	-0-	-375	-0-	735	1	5078	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6184	-0-	-667	-0-	695	1	5489	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	669	1	5496	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6278	-0-	-387	-0-	684	1	5594	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5727	-0-	-513	-0-	654	1	5073	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	677	1	5251	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	675	1	5184	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5408	-0-	-772	-0-	326	1	5082	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5341	-0-	-952	-0-	304	1	5037	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5140	-0-	-590	-0-	242	1	4898	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5452	-0-	-252	-0-	258	1	5194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	873	1	2313	2	N	-0-			-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	762	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	923	1	1456	2	N	-0-			-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	916	1	2185	2	N	-0-			-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	871	1	1974	2	N	-0-			-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	905	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	849	1	1771	2	N	-0-			-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	856	1	1641	2	N	-0-			-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	835	1	1425	2	N	-0-			-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	851	1	1680	2	N	-0-			-0-
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	802	1	1755	2	N	-0-			-0-
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	830	1	2076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4222	-0-	-1978	-0-	534	1	3688	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	605	1	4176	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	616	1	4862	2	N	-0-			-0-
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	556	1	4565	2	N	-0-			-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	605	1	4950	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	543	1	4214	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5314	-0-	-173	-0-	607	1	4707	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	610	1	4680	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4966	-0-	-404	-0-	299	1	4667	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4926	-0-	-623	-0-	280	1	4646	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4465	-0-	-665	-0-	210	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5172	-0-	-129	-0-	439	1	4733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1600	1	1719	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	1779	-0-	-797	-0-	1445	1	334	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	125	1	4022	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
07	2697	X	1361	-0-	-1336	-0-	158	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	1079	1	6532	2	N	-0-			-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	1044	1	4380	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2053	-0-	-799	-0-	239	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
*12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1079	1	4789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	477	1	3294	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	426	1	2941	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	434	1	3425	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	392	1	3221	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	312	1	2553	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	1627	-0-	-2093	-0-	186	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	316	1	2449	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2748	-0-	-1096	-0-	317	1	2431	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2414	-0-	-1186	-0-	145	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	139	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	1832	-0-	-838	-0-	86	1	1746	2	N	-0-			-0-
*12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	114	1	2306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	701	1	4835	2	N	-0-			-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	637	1	4400	2	N	-0-			-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	618	1	4882	2	N	-0-			-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	858	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	820	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	849	1	4278	2	N	-0-			-0-
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	880	1	4472	2	N	-0-			-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	601	1	4888	2	N	-0-			-0-
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	585	1	4775	2	N	-0-			-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	489	1	4068	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4831	-0-	-842	-0-	512	1	4319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4475	-0-	-795	-0-	567	1	3908	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3843	-0-	-805	-0-	486	1	3357	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	496	1	3917	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4599	-0-	-141	-0-	499	1	4100	2	N	-0-			-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	511	1	4178	2	N	-0-			-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	513	1	3984	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	514	1	3989	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	487	1	3740	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3682	-0-	-908	-0-	222	1	3460	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	551	1	3727	2	N	-0-			-0-
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	905	1	3751	2	N	-0-			-0-
*12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	948	1	4112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	588	1	1558	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	1356	-0-	-1164	-0-	486	1	870	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	588	1	928	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1849	-0-	-221	-0-	546	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	639	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	557	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	661	1	1380	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	655	1	1256	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	626	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	659	1	1302	2	N	-0-			-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	660	1	1445	2	N	-0-			-0-
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	680	1	1701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

01	5766	X	4781	-0-	-985	-0-	605	1	4176	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4291	-0-	-441	-0-	543	1	3748	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	520	1	4108	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4653	-0-	-27	-0-	505	1	4148	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	445	1	3638	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	482	1	3743	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	526	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	517	1	3970	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	263	1	4106	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	224	1	3711	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	183	1	3703	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	179	1	3600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

01	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	543	1	3748	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	482	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	482	1	3808	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4174	-0-	-236	-0-	453	1	3721	2	N	-0-			-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	478	1	3911	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	450	1	3489	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	449	1	3486	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3324	-0-	-1078	-0-	383	1	2941	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3475	-0-	-785	-0-	209	1	3266	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	203	1	3370	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3341	-0-	-589	-0-	157	1	3184	2	N	-0-			-0-
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	186	1	3749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7491	-0-	-569	-0-	948	1	6543	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	6793	-0-	-487	-0-	859	1	5934	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	831	1	6561	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7269	-0-	-141	-0-	789	1	6480	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7316	-0-	-341	-0-	797	1	6519	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	7095	-0-	-195	-0-	810	1	6285	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	7213	-0-	-320	-0-	824	1	6389	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7150	-0-	-352	-0-	824	1	6326	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6737	-0-	-523	-0-	406	1	6331	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	369	1	6128	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	306	1	6198	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5388	-0-	-1556	-0-	255	1	5133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	645	1	4446	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	587	1	4053	2	N	-0-			-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	553	1	4370	2	N	-0-			-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	535	1	4396	2	N	-0-			-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	497	1	4068	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	441	1	3426	2	N	-0-			-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	527	1	4087	2	N	-0-			-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	524	1	4025	2	N	-0-			-0-
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	251	1	3917	2	N	-0-			-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	239	1	3960	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3021	-0-	-939	-0-	142	1	2879	2	N	-0-			-0-
*12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	218	1	4386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7067	-0-	-187	-0-	827	1	6240	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6094	-0-	-374	-0-	742	1	5352	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6124	-0-	-1037	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	288	1	6795	2	N	-0-			-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	298	1	7027	2	N	-0-			-0-
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	288	1	6639	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6924	-0-	-392	-0-	298	1	6626	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6830	-0-	-486	-0-	298	1	6532	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6547	-0-	-533	-0-	288	1	6259	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6492	-0-	-824	-0-	307	1	6185	2	N	-0-			-0-
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	1103	1	6391	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6758	-0-	-155	-0-	298	1	6460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	3390	-0-	-4391	-0-	893	1	2497	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	3399	-0-	-2481	-0-	803	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	2736	-0-	-2472	-0-	888	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1676	1	4153	2	N	-0-					-0-
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	839	1	7228	2	N	-0-					-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	812	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	839	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7384	-0-	-676	-0-	839	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6939	-0-	-861	-0-	812	1	6127	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6350	-0-	-1710	-0-	862	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5998	-0-	-1142	-0-	346	1	5652	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	5920	-0-	-1427	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6737	-0-	-920	-0-	853	1	5884	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6401	-0-	-375	-0-	810	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6796	-0-	-427	-0-	764	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6855	-0-	-105	-0-	744	1	6111	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5652	-0-	-1540	-0-	615	1	5037	2	N	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	798	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	748	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6777	-0-	-322	-0-	781	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6211	-0-	-779	-0-	374	1	5837	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5932	-0-	-1291	-0-	337	1	5595	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	5572	-0-	-1418	-0-	262	1	5310	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	297	1	5996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10732	-0-	-1079	-0-	1359	1	9373	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9756	-0-	-912	-0-	1234	1	8522	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10599	-0-	-1212	-0-	1191	1	9408	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10526	-0-	-454	-0-	1142	1	9384	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10870	-0-	-228	-0-	1184	1	9686	2	N	-0-					-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1208	1	9373	2	N	-0-					-0-
07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	1246	1	9665	2	N	-0-					-0-
08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	1271	1	9759	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9938	-0-	-652	-0-	598	1	9340	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	9008	-0-	-1935	-0-	512	1	8496	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	9593	-0-	-1087	-0-	452	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	9901	-0-	-1135	-0-	468	1	9433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	389	1	3285	2	N	-0-			-0-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	518	1	4247	2	N	-0-			-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	624	1	4295	2	N	-0-			-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	564	1	4711	2	N	-0-			-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	589	1	4552	2	N	-0-			-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	520	1	3673	2	N	-0-			-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	593	1	4371	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	578	1	3576	2	N	-0-			-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	563	1	3316	2	N	-0-			-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	524	1	3077	2	N	-0-			-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	462	1	2910	2	N	-0-			-0-
*12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	598	1	3561	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	843	1	3125	2	N	-0-			-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	791	1	4707	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	43	-0-	-3137	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	1194	-0-	-1986	-0-	1044	1	150	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-			-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-			-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-			-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-			-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-			-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-			-0-
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
*12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	8824	-0-	-2708	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7000	-0-	-3164	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7627	-0-	-3502	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	6847	-0-	-3623	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6848	-0-	-3227	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7118	-0-	-1432	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7215	-0-	-1589	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	1076	1	2420	2	Y	-0-	8	1			33
02	3836	X	3146	-0-	-690	-0-	963	1	2165	2	Y	16					49
							18	9									
03	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	1079	1	2318	2	Y	15	44	1			20
							17	9									
04	3690	X	3199	-0-	-491	-0-	1044	1	2108	2	Y	43					63
							47	9									
05	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	1079	1	2164	2	Y	3	22	1			44
							3	9									
06	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	1044	1	2137	2	Y	-0-					44
07	3472	X	3035	-0-	-437	-0-	1079	1	1943	2	Y	12	6	1			50
							13	9									
08	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	1079	1	1911	2	Y	10					60
							11	9									
09	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	1044	1	1693	2	Y	-0-					60
10	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	1079	1	1727	2	Y	-0-					60
*11	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	1044	1	1727	2	Y	11	40	1			31
							12	9									
12	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	1079	1	1872	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 36,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					105
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	28					133
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					133
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	172	1			44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	839	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6073	-0-	-1011	-0-	740	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6826	-0-	-955	-0-	733	1	6093	2	N	-0-					-0-
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	769	1	6645	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	7280	-0-	-5	-0-	756	1	6524	2	N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	729	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6281	-0-	-1376	-0-	685	1	5596	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	739	1	5978	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6394	-0-	-1016	-0-	348	1	6046	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6031	-0-	-1254	-0-	306	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6074	-0-	-616	-0-	248	1	5826	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	266	1	6208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	275	1	2324	2	Y	-0-					63
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	227	1	1830	2	Y	-0-					63
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	292	1	2378	2	Y	-0-					63
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	287	1	2272	2	Y	-0-					63
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-					63
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	326	1	2855	2	Y	7					70
							8	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	319	1	2567	2	Y	-0-					70
08	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	309	1	2564	2	Y	5					75
							6	9									
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	539	1	4316	2	Y	-0-					75
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	445	1	3142	2	Y	-0-					75
11	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	277	1	2075	2	Y	-0-					75
*12	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	532	1	1976	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 35,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	1050	1	7241	2	N	-0-					-0-
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	939	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	893	1	7052	2	N	-0-					-0-
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	870	1	7149	2	N	-0-					-0-
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	903	1	7387	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7501	-0-	-389	-0-	856	1	6645	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7920	-0-	-233	-0-	905	1	7015	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7801	-0-	-352	-0-	899	1	6902	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7099	-0-	-791	-0-	427	1	6672	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6988	-0-	-1165	-0-	397	1	6591	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6894	-0-	-756	-0-	325	1	6569	2	N	-0-					-0-
*12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	351	1	7069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	881	1	2396	2	Y	-0-			45
02	3332	X	2401	-0-	-931	-0-	792	1	1581	2	Y	25			70
							28	9							
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			70
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	30			100
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			100
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			100
07	2666	X	216	-0-	-2450	-0-	216	2			Y	-0-			100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
10	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-			100
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			100
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
03	7130	X	6693	-0-	-437	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	288	1	7232	2	N	-0-			-0-
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	298	1	6968	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5608	-0-	-1292	-0-	288	1	5320	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5250	-0-	-1880	-0-	298	1	4952	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	298	1	6179	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	4301	-0-	-2599	-0-	288	1	4013	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	3295	-0-	-3835	-0-	707	1	2588	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	3779	-0-	-2491	-0-	684	1	3095	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	707	1	5757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	436	1	3678	2	Y	83					127
							91	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	448	1	3616	2	Y	22					149
							24	9									
03	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	456	1	3722	2	Y	11					160
							12	9									
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	437	1	3456	2	Y	52					212
							57	9									
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	431	1	3748	2	Y	29					241
							32	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	398	1	3489	2	Y	36	168	1			109
							40	9									
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	429	1	3447	2	Y	45					154
							50	9									
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	439	1	3641	2	Y	9					163
							10	9									
09	3420	X	1689	-0-	-1731	-0-	184	1	1475	2	Y	27					190
							30	9									
10	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	303	1	2139	2	Y	15					205
							17	9									
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	447	1	3350	2	Y	3					208
							3	9									
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	918	1	3407	2	Y	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 44,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	833	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	719	1	5891	2	N	-0-					-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	773	1	5319	2	N	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	714	1	5968	2	N	-0-					-0-
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	771	1	5963	2	N	-0-					-0-
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	720	1	5083	2	N	-0-					-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	782	1	5762	2	N	-0-					-0-
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	849	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	901	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	900	1	5290	2	N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	783	1	4935	2	N	-0-					-0-
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	705	1	4201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4907	-0-	-2347	-0-	520	1	4387	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	3346	-0-	-3206	-0-	364	1	2982	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	2745	-0-	-3455	-0-	348	1	2397	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	3796	-0-	-1934	-0-	406	1	3390	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	3357	-0-	-1789	-0-	384	1	2973	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3204	-0-	-1536	-0-	397	1	2807	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	355	1	2617	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	421	1	2605	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2897	-0-	-913	-0-	421	1	2476	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2707	-0-	-641	-0-	394	1	2313	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	380	1	2399	2	N	-0-			-0-
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	445	1	2653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5926	-0-	-1235	-0-	628	1	5298	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	5351	-0-	-1117	-0-	582	1	4769	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5103	-0-	-1996	-0-	647	1	4456	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6136	-0-	-734	-0-	656	1	5480	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	674	1	5209	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5663	-0-	-67	-0-	702	1	4961	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5749	-0-	-606	-0-	687	1	5062	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	4097	-0-	-2258	-0-	570	1	3527	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	3138	-0-	-3012	-0-	456	1	2682	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	4130	-0-	-1760	-0-	601	1	3529	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5226	-0-	-444	-0-	715	1	4511	2	N	-0-			-0-
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	670	1	3994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	153	1	3498	2	Y	-0-			-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	240	1	5361	2	Y	-0-			-0-
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	283	1	6142	2	Y	-0-			-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	263	1	5468	2	Y	-0-			-0-
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	277	1	5711	2	Y	-0-			-0-
06	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	265	1	5336	2	Y	-0-			-0-
07	6417	X	1317	-0-	-5100	-0-	82	1	1235	2	Y	-0-			-0-
08	6417	X	4648	-0-	-1769	-0-	230	1	4418	2	Y	-0-			-0-
09	5790	X	5309	-0-	-481	-0-	258	1	5051	2	Y	-0-			-0-
10	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	289	1	5515	2	Y	-0-			-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	310	1	6018	2	Y	-0-			-0-
*12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	301	1	5844	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1579	1	10897	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	10282	-0-	-106	-0-	1301	1	8981	2	N	-0-			-0-
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	1298	1	10252	2	N	-0-			-0-
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	1242	1	10201	2	N	-0-			-0-
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	1257	1	10290	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	11111	-0-	-19	-0-	1268	1	9843	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	11081	-0-	-420	-0-	1266	1	9815	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	11279	-0-	-222	-0-	1300	1	9979	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	8897	-0-	-2233	-0-	536	1	8361	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	9929	-0-	-1572	-0-	564	1	9365	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	9001	-0-	-2099	-0-	424	1	8577	2	N	-0-			-0-
*12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	475	1	9571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	878	1	900	2	N	-0-			-0-
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	789	1	947	2	N	-0-			-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	893	1	714	2	N	-0-			-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	864	1	1784	2	N	-0-			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	893	1	2543	2	N	-0-			-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	864	1	1545	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3311	-0-	211	211	893	1	2418	2	N	-0-			-0-
08	3245	X	3034	-0-	-211	-0-	893	1	2141	2	N	-0-			-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	864	1	2111	2	N	-0-			-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	916	1	2736	2	N	-0-			-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	346	1	2509	2	N	-0-			-0-
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	357	1	2703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	839	1	5785	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5958	-0-	-454	-0-	754	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6147	-0-	-952	-0-	691	1	5456	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6305	-0-	-205	-0-	684	1	5621	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	714	1	5839	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	6187	-0-	-233	-0-	706	1	5481	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	713	1	5530	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	5782	-0-	-759	-0-	666	1	5116	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	356	1	5549	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	324	1	5370	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5200	-0-	-980	-0-	245	1	4955	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	277	1	5583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	367	1	2534	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2474	-0-	-270	-0-	313	1	2161	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	299	1	2362	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	292	1	2398	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	266	1	2180	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	1009	-0-	-1811	-0-	115	1	894	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	266	1	2061	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	232	1	1784	2	N	-0-			-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2072	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	104	1	1730	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	91	1	1851	2	N	-0-			-0-
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	114	1	2292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	1357	1	6630	2	N	-0-			-0-
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1392	1	6294	2	N	-0-			-0-
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	1387	1	6669	2	N	-0-			-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1389	1	6853	2	N	-0-			-0-
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1446	1	6621	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	5872	-0-	-1628	-0-	925	1	4947	2	N	-0-			-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1187	1	6900	2	N	-0-			-0-
08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1186	1	6820	2	N	-0-			-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	725	1	6819	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7448	-0-	-302	-0-	704	1	6744	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7005	-0-	-495	-0-	604	1	6401	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7190	-0-	-901	-0-	623	1	6567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1450	1	7084	2	N	-0-			-0-
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1418	1	6411	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	1363	1	6555	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7274	-0-	-976	-0-	1226	1	6048	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	7656	-0-	-1024	-0-	1132	1	6524	2	N	-0-			-0-
06	8400	X	7317	-0-	-1083	-0-	835	1	6482	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	7320	-0-	-1360	-0-	836	1	6484	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7174	-0-	-731	-0-	827	1	6347	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6357	-0-	-1053	-0-	383	1	5974	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6502	-0-	-1155	-0-	370	1	6132	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6157	-0-	-1163	-0-	290	1	5867	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6359	-0-	-554	-0-	301	1	6058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-			-0-
03	5332	X	1418	-0-	-3914	-0-	159	1	1259	2	N	-0-			-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	571	1	4695	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3905	-0-	-404	-0-	425	1	3480	2	N	-0-			-0-
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	492	1	3821	2	N	-0-			-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	626	1	4858	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4528	-0-	-928	-0-	522	1	4006	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4906	-0-	-374	-0-	295	1	4611	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	3748	-0-	-1739	-0-	213	1	3535	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3541	-0-	-1769	-0-	167	1	3374	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	225	1	4540	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7564	-0-	-682	-0-	958	1	6606	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	6813	-0-	-215	-0-	862	1	5951	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	830	1	6553	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	804	1	6609	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7584	-0-	-228	-0-	826	1	6758	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7021	-0-	-299	-0-	801	1	6220	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7290	-0-	-367	-0-	833	1	6457	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	818	1	6283	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6670	-0-	-740	-0-	402	1	6268	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	6664	-0-	-931	-0-	379	1	6285	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6307	-0-	-743	-0-	297	1	6010	2	N	-0-			-0-
*12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	316	1	6365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	326	1	2249	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3410	-0-	-146	-0-	431	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	273	1	2154	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	387	1	3183	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	396	1	3239	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	333	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	418	1	3245	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	400	1	3072	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	188	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	742	1	2350	2	N	-0-			-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	927	1	3190	2	N	-0-			-0-
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1215	1	2750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	6538	-0-	-3878	-0-	828	1	5710	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8504	-0-	-904	-0-	1076	1	7428	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8958	-0-	-1458	-0-	1058	1	7900	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9063	-0-	-867	-0-	1240	1	7823	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9560	-0-	-515	-0-	1306	1	8254	2	N	-0-					-0-
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	1327	1	8067	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9095	-0-	-329	-0-	1302	1	7793	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9068	-0-	-480	-0-	1308	1	7760	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8591	-0-	-799	-0-	788	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8275	-0-	-1428	-0-	751	1	7524	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8330	-0-	-1060	-0-	667	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	7936	-0-	-1147	-0-	521	1	7415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

01	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
02	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
07	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
08	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
*12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

01	5363	X	1782	-0-	-3581	-0-	226	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	1881	-0-	-2963	-0-	238	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	1419	-0-	-3944	-0-	159	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2258	-0-	-2392	-0-	245	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	217	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	241	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	238	-0-	-2087	-0-	27	1	211	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	138	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	104	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1410	-0-	-690	-0-	66	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	73	1	1463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	1279	1	1627	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3254	-0-	454	454	1263	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3553	-0-	453	907	1357	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3441	-0-	441	1348	1304	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	4672	X	3324	-0-	-1348	-0-	1323	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1295	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1312	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1275	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	1164	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1232	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	110	1	2216	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1669	-0-	-1059	-0-	79	1	1590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1557	-0-	-1884	-0-	197	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3019	-0-	-89	-0-	382	1	2637	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	317	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	345	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	270	1	2209	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1587	-0-	-1653	-0-	181	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1290	-0-	-2058	-0-	147	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2096	-0-	-1190	-0-	242	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1473	-0-	-1707	-0-	89	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	146	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	123	1	2486	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	753	-0-	-1355	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	706	1	4869	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4361	-0-	-959	-0-	552	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	593	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	591	1	4853	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5484	-0-	-127	-0-	597	1	4887	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5371	-0-	-29	-0-	613	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	600	1	4655	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4968	-0-	-643	-0-	573	1	4395	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4548	-0-	-882	-0-	274	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4126	-0-	-1423	-0-	235	1	3891	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4543	-0-	-827	-0-	214	1	4329	2	N	-0-					-0-
*12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8290	-0-	-235	-0-	1050	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7100	-0-	-404	-0-	898	1	6202	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6278	-0-	-2030	-0-	757	1	5521	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7269	-0-	-741	-0-	919	1	6350	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7940	-0-	-337	-0-	865	1	7075	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6098	-0-	-1912	-0-	696	1	5402	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7272	-0-	-602	-0-	831	1	6441	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7301	-0-	-635	-0-	841	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5569	-0-	-2111	-0-	335	1	5234	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6973	-0-	-963	-0-	396	1	6577	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	305	1	6178	2	N	-0-					-0-
*12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	328	1	6603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	1102	1	7605	2	N	-0-					-0-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	979	1	6758	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8268	-0-	-226	-0-	929	1	7339	2	N	-0-					-0-
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	908	1	7464	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8217	-0-	-277	-0-	895	1	7322	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	897	1	6965	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7864	-0-	-630	-0-	898	1	6966	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7731	-0-	-763	-0-	891	1	6840	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6599	-0-	-1621	-0-	397	1	6202	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7798	-0-	-417	-0-	443	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6767	-0-	-1093	-0-	319	1	6448	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	346	1	6978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	613	1	4232	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3686	-0-	-1018	-0-	466	1	3220	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	279	1	4221	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	271	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4709	-0-	-127	-0-	568	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	591	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	587	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	610	1	4459	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	316	1	4283	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4424	-0-	-691	-0-	323	1	4101	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4326	-0-	-624	-0-	296	1	4030	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	308	1	4290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	361	1	8226	2	Y	-0-			-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	275	1	6154	2	Y	-0-			-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	292	1	6345	2	Y	-0-			-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	297	1	6186	2	Y	-0-			-0-
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	301	1	6208	2	Y	-0-			-0-
06	6720	X	6224	-0-	-496	-0-	295	1	5929	2	Y	-0-			-0-
07	6944	X	6620	-0-	-324	-0-	414	1	6206	2	Y	-0-			-0-
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	334	1	6407	2	Y	-0-			-0-
09	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	300	1	5869	2	Y	-0-			-0-
10	6634	X	5881	-0-	-753	-0-	293	1	5588	2	Y	-0-			-0-
11	6510	X	5229	-0-	-1281	-0-	256	1	4973	2	Y	-0-			-0-
*12	6448	X	5935	-0-	-513	-0-	291	1	5644	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	335	1	7636	2	Y	-0-			-0-
02	6496	X	5868	-0-	-628	-0-	251	1	5617	2	Y	-0-			-0-
03	7192	X	6221	-0-	-971	-0-	274	1	5947	2	Y	-0-			-0-
04	6960	X	5713	-0-	-1247	-0-	262	1	5451	2	Y	-0-			-0-
05	7192	X	5828	-0-	-1364	-0-	270	1	5558	2	Y	-0-			-0-
06	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	262	1	5268	2	Y	-0-			-0-
07	6262	X	5622	-0-	-640	-0-	352	1	5270	2	Y	-0-			-0-
08	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	285	1	5482	2	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	264	1	5171	2	Y	-0-			-0-
10	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	267	1	5107	2	Y	-0-			-0-
11	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	255	1	4944	2	Y	-0-			-0-
12	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	257	1	4988	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5382	-0-	-1086	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5379	-0-	-1782	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5333	-0-	-667	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3257	-0-	-2943	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	357	1	6683	2	N	-0-					-0-
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	346	1	8192	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6689	-0-	-2177	-0-	357	1	6332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
04	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7673	-0-	-542	-0-	145	1	7528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	424	1	4219	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	385	1	2695	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	485	1	3421	2	N	-0-			-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	394	1	4027	2	N	-0-			-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	407	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	383	1	3401	2	N	-0-			-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	416	1	3688	2	N	-0-			-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	465	1	3562	2	N	-0-			-0-
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	520	1	3052	2	N	-0-			-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	433	1	3525	2	N	-0-			-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3902	2	N	-0-			-0-
*12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	562	1	3970	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1079	1	6966	2	N	-0-			-0-
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	974	1	6134	2	N	-0-			-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	1079	1	6742	2	N	-0-			-0-
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1044	1	6866	2	N	-0-			-0-
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	537	1	5579	2	N	-0-			-0-
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	562	1	6032	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	4638	-0-	-2275	-0-	4638	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	379	1	3773	2	N	-0-			-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	338	1	2364	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	336	1	2368	2	N	-0-			-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	400	1	4084	2	N	-0-			-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	378	1	3609	2	N	-0-			-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	354	1	3147	2	N	-0-			-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	372	1	3293	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	412	1	3153	2	N	-0-			-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	464	1	2724	2	N	-0-			-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	390	1	3176	2	N	-0-			-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	469	1	3587	2	N	-0-			-0-
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	489	1	3451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	707	1	7027	2	N	-0-			-0-
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	639	1	4470	2	N	-0-			-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	690	1	4863	2	N	-0-			-0-
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	667	1	6816	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	725	1	6932	2	N	-0-			-0-
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	725	1	6438	2	N	-0-			-0-
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	722	1	6396	2	N	-0-			-0-
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	634	1	4856	2	N	-0-			-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	477	1	2797	2	N	-0-			-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	687	1	5590	2	N	-0-			-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	483	1	3698	2	N	-0-			-0-
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	460	1	3249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	423	1	2918	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2963	-0-	-565	-0-	375	1	2588	2	N	-0-			-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	440	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	335	1	2751	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	369	1	3019	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3129	-0-	-651	-0-	357	1	2772	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3040	-0-	-866	-0-	347	1	2693	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-	329	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2666	-0-	-604	-0-	161	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	130	1	2148	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	1563	-0-	-1557	-0-	74	1	1489	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	1098	-0-	-1940	-0-	52	1	1046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9120	-0-	-211	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8299	-0-	-731	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
08	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8713	-0-	-618	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7661	-0-	-1369	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9166	-0-	-351	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	688	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	613	1	4231	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	581	1	4592	2	N	-0-					-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	490	1	4029	2	N	-0-					-0-
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	619	1	5063	2	N	-0-					-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	592	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	554	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	528	1	4050	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	293	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	237	1	3924	2	N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	185	1	3752	2	N	-0-					-0-
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	208	1	4202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	309	1	2130	2	N	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	438	1	3021	2	N	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	394	1	3227	2	N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	355	1	2754	2	N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	351	1	2720	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	360	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	167	1	2602	2	N	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	168	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	118	1	2387	2	N	-0-					-0-
*12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	120	1	2423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	412	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	451	-0-	-3469	-0-	57	1	394	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	360	1	2845	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	454	1	3728	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	427	1	3494	2	N	-0-			-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	394	1	3055	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3413	-0-	-896	-0-	390	1	3023	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	2810	-0-	-1499	-0-	324	1	2486	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3110	-0-	-1060	-0-	187	1	2923	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	2966	-0-	-940	-0-	169	1	2797	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2842	-0-	-608	-0-	134	1	2708	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	147	1	2972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

01	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	845	1	3332	2	Y	-0-			39
02	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	795	1	3152	2	Y	-0-			39
03	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	884	1	3324	2	Y	-0-			39
04	4440	X	3068	-0-	-1372	-0-	1243	1	1825	2	Y	-0-			39
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1307	1	3504	2	Y	-0-			39
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1214	1	3242	2	Y	-0-			39
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1329	1	3357	2	Y	-0-			39
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1274	1	2988	2	Y	-0-			39
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1699	1	1756	2	Y	-0-			39
10	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	662	1	1780	2	Y	-0-			39
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	917	1	2842	2	Y	3			42
							3	9							
*12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	1298	1	4517	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 49,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	295	1	1163	2	Y	42					176
							46	9									
02	1400	N	1175	-0-	-225	-0-	235	1	931	2	Y	8					184
							9	9									
03	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	260	1	978	2	Y	-0-					184
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1057	2	Y	22	170	1			36
							24	9									
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	722	1	1937	2	Y	6					42
							7	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	749	1	2001	2	Y	3					45
							3	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	700	1	1768	2	Y	16					61
							18	9									
08	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	755	1	1772	2	Y	-0-					61
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1726	1	1784	2	Y	-0-					61
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	849	1	2284	2	Y	34					95
							37	9									
11	2760	X	2230	-0-	-530	-0-	544	1	1686	2	Y	-0-					95
12	1581	X	950	-0-	-631	-0-	212	1	738	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7908	-0-	-896	-0-	1001	1	6907	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7069	-0-	-547	-0-	894	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7370	-0-	-1062	-0-	828	1	6542	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7533	-0-	-627	-0-	817	1	6716	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7958	-0-	-226	-0-	867	1	7091	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7637	-0-	-13	-0-	872	1	6765	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7771	-0-	-41	-0-	888	1	6883	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	856	1	6572	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6711	-0-	-999	-0-	404	1	6307	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7319	-0-	-648	-0-	416	1	6903	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6644	-0-	-1006	-0-	313	1	6331	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7408	-0-	-373	-0-	350	1	7058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5783	-0-	-169	-0-	839	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4411	-0-	-909	-0-	755	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4440	-0-	-1450	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	288	1	4980	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5011	-0-	-817	-0-	298	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5287	-0-	-323	-0-	288	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	298	1	5172	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	298	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5255	-0-	-25	-0-	288	1	4967	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	298	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	288	1	4273	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5034	-0-	-422	-0-	298	1	4736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4276	-0-	-1862	-0-	541	1	3735	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5241	-0-	-219	-0-	663	1	4578	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5473	-0-	-572	-0-	615	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5186	-0-	-364	-0-	563	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	635	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5045	-0-	-565	-0-	576	1	4469	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	577	1	4472	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5395	-0-	-433	-0-	622	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4944	-0-	-696	-0-	298	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3627	-0-	-2201	-0-	206	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	213	1	4306	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4412	-0-	-424	-0-	209	1	4203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	774	1	5339	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5645	-0-	-543	-0-	714	1	4931	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5785	-0-	-1066	-0-	650	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5766	-0-	-534	-0-	626	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	654	1	5356	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5947	-0-	-113	-0-	679	1	5268	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5627	-0-	-635	-0-	643	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5549	-0-	-391	-0-	334	1	5215	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5365	-0-	-773	-0-	305	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5253	-0-	-717	-0-	247	1	5006	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5549	-0-	-434	-0-	262	1	5287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	836	1	5768	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5146	-0-	-1294	-0-	651	1	4495	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6061	-0-	-759	-0-	671	1	5390	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5149	-0-	-1451	-0-	559	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	1304	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5109	-0-	-1281	-0-	1221	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5817	-0-	-259	-0-	1323	1	4494	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5913	-0-	-163	-0-	1340	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1021	1	4697	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	705	1	4768	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5183	-0-	-547	-0-	244	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5882	-0-	-39	-0-	590	1	5292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10515	-0-	-1141	-0-	1331	1	9184	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	9584	-0-	-692	-0-	1212	1	8372	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	10292	-0-	-1085	-0-	1157	1	9135	2	N	-0-			-0-
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1131	1	9292	2	N	-0-			-0-
05	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1178	1	9642	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9912	-0-	-348	-0-	1131	1	8781	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	8912	-0-	-1845	-0-	1018	1	7894	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10205	-0-	-614	-0-	1176	1	9029	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9656	-0-	-814	-0-	581	1	9075	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	4646	-0-	-6173	-0-	264	1	4382	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9124	-0-	-776	-0-	430	1	8694	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	7747	-0-	-2452	-0-	366	1	7381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6276	-0-	-1040	-0-	794	1	5482	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	6150	-0-	-458	-0-	778	1	5372	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6436	-0-	-880	-0-	712	1	5724	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6166	-0-	-734	-0-	669	1	5497	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6394	-0-	-736	-0-	945	1	5449	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6476	-0-	-124	-0-	739	1	5737	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	5093	-0-	-1727	-0-	582	1	4511	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	4786	-0-	-1662	-0-	552	1	4234	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	3969	-0-	-2511	-0-	239	1	3730	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	264	1	4372	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	5399	-0-	-1081	-0-	254	1	5145	2	N	-0-			-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	283	1	5713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	859	1	5929	2	N	-0-			-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	738	1	5099	2	N	-0-			-0-
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	638	1	5042	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	3753	-0-	-1737	-0-	407	1	3346	2	N	-0-			-0-
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	813	1	6655	2	N	-0-			-0-
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	894	1	6937	2	N	-0-			-0-
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	930	1	7215	2	N	-0-			-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	855	1	6560	2	N	-0-			-0-
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	436	1	6806	2	N	-0-			-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	358	1	5943	2	N	-0-			-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	268	1	5417	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	6160	-0-	-1993	-0-	291	1	5869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8885	-0-	-880	-0-	1125	1	7760	2	N	-0-			-0-
02	8848	X	6224	-0-	-2624	-0-	787	1	5437	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	6870	-0-	-2957	-0-	772	1	6098	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8920	-0-	-590	-0-	968	1	7952	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	6955	-0-	-2872	-0-	757	1	6198	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	3039	-0-	-5571	-0-	347	1	2692	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	4830	-0-	-4377	-0-	552	1	4278	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	5728	-0-	-3479	-0-	660	1	5068	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	4804	-0-	-4106	-0-	289	1	4515	2	N	-0-			-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	405	1	6712	2	N	-0-			-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	319	1	6448	2	N	-0-			-0-
*12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	331	1	6675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	891	1	6145	2	N	-0-			-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	415	1	2865	2	N	-0-			-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	317	1	2507	2	N	-0-			-0-
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1028	1	8449	2	N	-0-			-0-
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	959	1	7852	2	N	-0-			-0-
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	701	1	5444	2	N	-0-			-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1049	1	8137	2	N	-0-			-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	1122	1	8611	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	499	1	7781	2	N	-0-			-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	450	1	7466	2	N	-0-			-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	344	1	6951	2	N	-0-			-0-
*12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10981	-0-	-1016	-0-	1390	1	9591	2	N	-0-			-0-
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1411	1	9743	2	N	-0-			-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	1268	1	10017	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9213	-0-	-1407	-0-	1000	1	8213	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	9911	-0-	-2427	-0-	1079	1	8832	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	9635	-0-	-2305	-0-	1100	1	8535	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	9477	-0-	-2861	-0-	1082	1	8395	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	9307	-0-	-1977	-0-	1073	1	8234	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	8828	-0-	-802	-0-	532	1	8296	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	514	1	8519	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	8441	-0-	-1189	-0-	398	1	8043	2	N	-0-			-0-
*12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	510	1	10275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	959	1	6614	2	N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	867	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	830	1	6556	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5454	-0-	-696	-0-	592	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5190	-0-	-1165	-0-	565	1	4625	2	N	-0-					-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	731	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	742	1	5758	2	N	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	792	1	6078	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5782	-0-	-368	-0-	348	1	5434	2	N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	393	1	6527	2	N	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	293	1	5920	2	N	-0-					-0-
*12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	292	1	5893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

01	9021	X	8186	-0-	-835	-0-	1036	1	7150	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7485	-0-	-663	-0-	947	1	6538	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	964	1	7615	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7858	-0-	-332	-0-	853	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	845	1	6915	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6345	-0-	-1965	-0-	724	1	5621	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7086	-0-	-1501	-0-	809	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7656	-0-	-931	-0-	882	1	6774	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	5644	-0-	-2216	-0-	340	1	5304	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6686	-0-	-1064	-0-	380	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6282	-0-	-1128	-0-	296	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	308	1	6203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3739	-0-	-611	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11643	-0-	-633	-0-	11643	2			N	-0-			-0-
02	11088	X	10195	-0-	-893	-0-	10195	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	11506	-0-	-770	-0-	11506	2			N	-0-			-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	689	1	11420	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	739	1	11661	2	N	-0-			-0-
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	733	1	10917	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	11604	-0-	-672	-0-	727	1	10877	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11459	-0-	-817	-0-	722	1	10737	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	10327	-0-	-1553	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	10075	-0-	-2201	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
11	11640	X	9809	-0-	-1831	-0-	9809	2			N	-0-			-0-
12	11594	X	10563	-0-	-1031	-0-	10563	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
02	8624	X	7229	-0-	-1395	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8058	-0-	-1211	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	7760	-0-	-760	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	6692	-0-	-1988	-0-	6692	2			N	-0-			-0-
06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-			-0-
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-			-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-			-0-
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-			-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	10452	-0-	-88	-0-	10452	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11136	-0-	-1140	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	9743	-0-	-1121	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
03	11811	X	10812	-0-	-999	-0-	10812	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	10287	-0-	-843	-0-	10287	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	10730	-0-	-585	-0-	10730	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	10223	-0-	-547	-0-	10223	2			N	-0-			-0-
07	10819	X	10387	-0-	-432	-0-	10387	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	10347	-0-	-472	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	9953	-0-	-427	-0-	9953	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	10218	-0-	-508	-0-	10218	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9799	-0-	-431	-0-	9799	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9839	-0-	-453	-0-	9839	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1009	1	6959	2	N	-0-			-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	973	1	6719	2	N	-0-			-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	936	1	7395	2	N	-0-			-0-
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	759	1	6235	2	N	-0-			-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	523	1	4281	2	N	-0-			-0-
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	798	1	6194	2	N	-0-			-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	683	1	5296	2	N	-0-			-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	561	1	4304	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	N	-0-			-0-
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	272	1	4508	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	189	1	3831	2	N	-0-			-0-
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	191	1	3855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	528	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	215	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	881	-0-	-1971	-0-	99	1	782	2	N	-0-			-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	466	1	3828	2	N	-0-			-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	451	1	3693	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	281	1	2184	2	N	-0-			-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	392	1	3039	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2117	-0-	-735	-0-	244	1	1873	2	N	-0-			-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	175	1	2738	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	137	1	2268	2	N	-0-			-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2823	2	N	-0-			-0-
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	166	1	3356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9024	-0-	-1361	-0-	1142	1	7882	2	N	-0-			-0-
02	9268	X	8464	-0-	-804	-0-	1071	1	7393	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	1020	1	8060	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8878	-0-	-512	-0-	963	1	7915	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	7745	-0-	-1958	-0-	843	1	6902	2	N	-0-			-0-
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	1068	1	8289	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	9191	-0-	-171	-0-	1050	1	8141	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8585	-0-	-591	-0-	989	1	7596	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8092	-0-	-1268	-0-	487	1	7605	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	7993	-0-	-1679	-0-	454	1	7539	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	7383	-0-	-1977	-0-	348	1	7035	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7840	-0-	-623	-0-	371	1	7469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8130	-0-	-1480	-0-	1029	1	7101	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7661	-0-	-627	-0-	969	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	923	1	7292	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7287	-0-	-1023	-0-	791	1	6496	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6487	-0-	-2100	-0-	706	1	5781	2	N	-0-					-0-
06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	948	1	7360	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1003	1	7775	2	N	-0-					-0-
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	955	1	7334	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	464	1	7239	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7108	-0-	-1665	-0-	404	1	6704	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	6642	-0-	-1848	-0-	313	1	6329	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	7023	-0-	-1595	-0-	332	1	6691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	909	1	6270	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6412	-0-	-448	-0-	811	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6960	-0-	-635	-0-	782	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6923	-0-	-427	-0-	751	1	6172	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6982	-0-	-613	-0-	760	1	6222	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6639	-0-	-321	-0-	758	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6691	-0-	-470	-0-	764	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6563	-0-	-598	-0-	756	1	5807	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6093	-0-	-837	-0-	367	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5920	-0-	-1055	-0-	337	1	5583	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5677	-0-	-953	-0-	267	1	5410	2	N	-0-					-0-
*12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	297	1	5990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	702	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3601	-0-	-543	-0-	638	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	707	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	684	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	707	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3762	-0-	-408	-0-	684	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	707	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	707	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	684	1	3093	2	N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	707	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	684	1	3206	2	N	-0-					-0-
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	707	1	3335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					52
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					52
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					52
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					52
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					52
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					52
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					52
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					52
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					52
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1523	-0-	-461	-0-	1523	3			N	-0-					65
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					65
03	1860	X	1026	-0-	-834	-0-	1026	3			N	-0-					65
04	1470	X	703	-0-	-767	-0-	703	3			N	-0-					65
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					65
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					65
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					65
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					65
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					65
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					65
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					50
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1087	-0-	-1331	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1174	-0-	-716	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	495	-0-	-590	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4819	-0-	-445	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5778	-0-	-50	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
*10	5828	X	4648	-0-	-1180	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	3693	-0-	-1917	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4714	-0-	-1052	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4177	-0-	-411	-0-	4120	3	57	9	N	52					466
02	4144	X	3534	-0-	-610	-0-	3531	3	3	9	N	3	367	1			102
03	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4249	3	57	9	N	52					154
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4767	3	56	9	N	51					205
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4170	3	135	9	N	123	177	1			151
06	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3984	3	10	9	N	9					160
07	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	4207	3	108	9	N	98	220	1			38
08	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4050	3	28	9	N	25					63
09	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4009	3	50	9	N	45					108
10	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	3			N	-0-					108
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4281	3	83	9	N	75					183
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4111	3	50	9	N	45	172	1			56

TOTAL GAS PROD: 50,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7262	-0-	-23	-0-	7233	3	29	9	N	26					151
02	6580	X	6402	-0-	-178	-0-	6381	3	21	9	N	19					170
03	7285	X	6800	-0-	-485	-0-	6800	3			N	-0-					170
04	7050	X	6895	-0-	-155	-0-	6895	3			N	-0-					170
05	7285	X	6932	-0-	-353	-0-	6932	3			N	-0-					170
06	7020	X	6723	-0-	-297	-0-	6723	3			N	-0-					170
07	7130	X	6873	-0-	-257	-0-	6873	3			N	-0-					170
08	7130	X	6718	-0-	-412	-0-	6718	3			N	-0-					170
09	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	6814	3			N	-0-					170
*10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	3			N	-0-					170
11	6720	X	6676	-0-	-44	-0-	6676	3			N	-0-					170
12	6913	X	6247	-0-	-666	-0-	6247	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 81,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3992	-0-	-376	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2922	-0-	-1945	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	2967	-0-	-1743	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	3890	-0-	-1101	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3907	-0-	-1084	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3665	-0-	-1165	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2975	-0-	-900	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1757	3	22	9	N	20					66
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2177	3	33	9	N	30					96
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2302	3	31	9	N	28					124
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2862	3	22	9	N	20					144
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2027	3	12	9	N	11	101	1			54
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2141	3	15	9	N	14					68
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2186	3	14	9	N	13					81
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	3	1	9	N	1					82
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2020	3	37	9	N	34					116
10	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1863	3			N	-0-					116
11	2040	N	1498	-0-	-542	-0-	1498	3			N	-0-					116
12	2108	N	1245	-0-	-863	-0-	1245	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 24,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	8	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

01	0		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
02	0		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
03	0		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
04	0		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
05	0		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
06	0		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
*12	4471	X	-0-	-0-	-4471	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					1
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					1
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					1
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					1
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					1
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	81	-0-	-663	-0-	81	2			N	-0-					251
02	420	N	8	-0-	-412	-0-	7	2	1	9	N	1					252
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					252
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					252
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3	3	8			252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					252
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					69
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					69
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					69
04	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2			N	-0-					69
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					69
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					69
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					69
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					69
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					69
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					69
11	3000	N	3565	-0-	565	565	3565	2			N	-0-					69
*12	3100	N	3929	-0-	829	1394	3929	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 30,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3994	-0-	3994	3994	3994	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5980	-0-	5980	9974	5980	2			N	-0-					-0-
06	13256	X	3282	-0-	-9974	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2053	-0-	-2070	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	1830	-0-	-3960	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1792	-0-	-4191	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1629	-0-	-1641	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					10
02	4060	X	1722	-0-	-2338	-0-	1722	2			N	-0-					10
03	4495	X	1782	-0-	-2713	-0-	1782	2			N	-0-					10
04	4350	X	2313	-0-	-2037	-0-	2285	2	28	9	N	25					35
05	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2			N	-0-					35
06	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	2569	2			N	-0-					35
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					35
08	2387	X	1843	-0-	-544	-0-	1843	2			N	-0-					35
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	2792	2			N	-0-					35
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					35
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					35
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 32,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					44
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					44
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					44
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					44
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					44
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					44
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					44
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					44
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					44
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1443	-0-	-265	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	572	-0-	-598	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	2420	-0-	-5206	-0-	2387	2	33	9	N	30					50
02	3388	X	2157	-0-	-1231	-0-	2155	2	2	9	N	2					52
03	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2227	2	6	9	N	5					57
04	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	1990	2			N	-0-					57
05	2418	X	2233	-0-	-185	-0-	2231	2	2	9	N	2					59
06	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	2019	2	14	9	N	13					72
07	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	1991	2			N	-0-					72
08	2232	X	2001	-0-	-231	-0-	1977	2	24	9	N	22					94
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	1889	2	17	9	N	15	85	1			24
10	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-					24
11	2040	X	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-					24
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10					34

TOTAL GAS PROD: 24,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414

01	257		257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2015 - PLUGGED 04/17/15

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	880	2	25	9	N	23					50
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					50
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					50
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	783	2	2	9	N	2					52
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					55
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	625	2	2	9	N	2					57
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					62
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					62
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					62
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					62
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					62
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					67

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					22
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					22
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1382	2	12	9	N	11					33
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					35
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18					53
06	1350	N	927	-0-	-423	-0-	925	2	2	9	N	2					55
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					60
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					60
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					70
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					70
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1203	2	9	9	N	8					78
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1267	2	6	9	N	5					83

TOTAL GAS PROD: 14,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	2236	2	87	9	N	79	88	1			22
02		2520	X	1639	-0-	-881	-0-	1637	2	2	9	N	2					24
03		2263	X	2150	-0-	-113	-0-	2100	2	50	9	N	45					69
04		2250	X	1734	-0-	-516	-0-	1666	2	68	9	N	62	79	1			52
05		2325	X	1700	-0-	-625	-0-	1700	2			N	-0-					52
06		2250	X	1710	-0-	-540	-0-	1644	2	66	9	N	60	94	1			18
07		2139	X	1675	-0-	-464	-0-	1673	2	2	9	N	2					20
08		2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1649	2	24	9	N	22					42
09		1740	X	1566	-0-	-174	-0-	1551	2	15	9	N	14					56
10		1767	X	1759	-0-	-8	-0-	1681	2	78	9	N	71	108	1			19
11		1710	X	1556	-0-	-154	-0-	1550	2	6	9	N	5					24
*12		1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	2	13	9	N	12					36

TOTAL GAS PROD: 21,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1917	-0-	-1462	-0-	1900	2	17	9	N	15					49
02	3052	X	1403	-0-	-1649	-0-	1390	2	13	9	N	12					61
03	3379	X	1335	-0-	-2044	-0-	1335	2			N	-0-	61	1			-0-
04	2910	X	1330	-0-	-1580	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	1370	2	24	9	N	22					22
06	1860	X	1442	-0-	-418	-0-	1429	2	13	9	N	12					34
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	N	8					42
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19					61
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					61
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					61
11	1770	X	1604	-0-	-166	-0-	1586	2	18	9	N	16					77
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1584	2	129	9	N	117	97	1			97

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1512	-0-	-1991	-0-	1472	2	40	9	N	36					81
02	3164	X	1410	-0-	-1754	-0-	1380	2	30	9	N	27	82	1			26
03	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	1663	2	4	9	N	4					30
04	1710	X	1314	-0-	-396	-0-	1306	2	8	9	N	7					37
05	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	1314	2	19	9	N	17					54
06	1620	X	1210	-0-	-410	-0-	1204	2	6	9	N	5					59
07	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	1230	2	13	9	N	12					71
08	1674	X	1196	-0-	-478	-0-	1189	2	7	9	N	6					77
09	1320	X	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					77
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1465	2	26	9	N	24	74	1			27
11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					27
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	N	13					40

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					40
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1179	2			N	-0-					40
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1334	2	58	9	N	53	68	1			25
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2					27
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1325	2	33	9	N	30					57
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					57
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					57
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					57
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					57
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					57
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2510	2	19	9	N	17					36
02	2688	X	2263	-0-	-425	-0-	2241	2	22	9	N	20					56
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2369	2	81	9	N	74	111	1			19
04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	2292	2	6	9	N	5					24
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2285	2	31	9	N	28					52
06	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2197	2	1	9	N	1					53
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	N	14					67
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2207	2	78	9	N	71	119	1			19
09	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2091	2	2	9	N	2					21
10	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					21
11	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2002	2	25	9	N	23					44
12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2115	2	13	9	N	12					56

TOTAL GAS PROD: 27,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1938	2	17	9	N	15					60
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					60
03	1922	N	1193	-0-	-729	-0-	1165	2	28	9	N	25	62	1			23
04	1890	N	198	-0-	-1692	-0-	198	2			N	-0-					23
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2461	2	8	9	N	7					30
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2					32
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					32
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					32
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			N	-0-					32
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2152	2	25	9	N	23					55
11	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-					55
12	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	2	15	9	N	14					42
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	1288	2	18	9	N	16					58
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1541	2	29	9	N	26					84
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	2	15	9	N	14					98
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1602	2	9	9	N	8					106
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1691	2	39	9	N	35	122	1			19
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1					20
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					20
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					20
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					20
11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					20
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1591	2	11	9	N	10					30

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					27
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	704	2	14	9	N	13					40
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	746	2	20	9	N	18					58
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					58
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					58
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	842	2	65	9	N	59	90	1			27
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					30
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					30
09	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-					30
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	766	2	8	9	N	7					37
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	713	2	25	9	N	23					60
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1267	2	65	9	N	59	69	1			25
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1200	2	56	9	N	51					76
04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-					76
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					76
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1105	2	11	9	N	10					86
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					86
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1073	2	12	9	N	11					97
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1041	2	34	9	N	31	101	1			27
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					27
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1022	2	20	9	N	18					45
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					22
03	14B2 EXT		6529	-0-	6529	7252	6516	2	13	9	N	12					34
04	14B2 EXT		2725	-0-	2725	9977	2703	2	22	9	N	20					54
05	14B2 EXT		1917	-0-	1917	11894	1900	2	17	9	N	15					69
06	13457	X	1563	-0-	-11894	-0-	1500	2	63	9	N	57	93	1			33
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					33
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					33
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4					37
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					37
11	1200	X	241	-0-	-959	-0-	230	2	11	9	N	10					47
12	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	831	2	8	9	N	7					34
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	2			N	-0-					34
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					34
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	N	6					40
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	837	2	29	9	N	26					66
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	795	2	6	9	N	5					71
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					71
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	N	8					79
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					79
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20					99
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					99
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 9,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					102
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					102
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1397	2			N	-0-					102
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					104
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					104
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20	97	1			27
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					30
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1478	2	4	9	N	4					34
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1395	2	9	9	N	8					42
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					42
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					42
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8					74
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					74
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3					77
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	N	3					80
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7	66	1			21
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					28
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	N	5					33
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1742	2	18	9	N	16					49
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					53
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					53
11	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1182	2	9	9	N	8					61
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 20,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					84
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					84
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					84
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					89
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					89
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1371	2	53	9	N	48	29	1			108
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4					112
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	N	4					116
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	2	20	9	N	18					134
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	N	14	123	1			25
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1221	2	4	9	N	4					29
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5					34

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1716	2	50	9	N	45	102	1			27
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	1456	2	2	9	N	2					29
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1539	2	12	9	N	11					40
04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1396	2	4	9	N	4					44
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	9	N	52					96
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1393	2	3	9	N	3					99
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					99
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2					101
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					109
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					109
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	N	9	91	1			27
12	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	1124	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	106	1			27
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					102
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					102
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					102
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					102
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					102
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	382	2	23	9	N	21					123
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					123
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	N	9	56	1			76
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					76
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					76
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					76
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			N	-0-					24
02	1036	N	655	-0-	-381	-0-	655	2			N	-0-					24
03	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					24
04	1926	N	1779	-0-	-147	-0-	1779	2			N	-0-					24
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					24
06	2850	X	1290	-0-	-1560	-0-	1290	2			N	-0-					24
07	2945	X	1194	-0-	-1751	-0-	1194	2			N	-0-					24
08	2945	X	1147	-0-	-1798	-0-	1147	2			N	-0-					24
09	1770	X	997	-0-	-773	-0-	997	2			N	-0-					24
10	1674	X	989	-0-	-685	-0-	989	2			N	-0-					24
11	1290	X	1022	-0-	-268	-0-	1022	2			N	-0-					24
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	742	-0-	-2017	-0-	678	2	64	9	N	58	57	1			43
02	1232	X	1104	-0-	-128	-0-	987	2	117	9	N	106	106	1			43
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					43
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					43
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13					56
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1409	2	68	9	N	62	83	1			35
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					35
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1462	2	25	9	N	23					58
09	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1268	2	84	9	N	76	115	1			19
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					19
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1971	2	35	9	N	32					51
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	N	25					76

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2				N	-0-				7
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	2	7	9		N	6				13
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2				N	-0-				13
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9		N	7				20
06	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2				N	-0-				20
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2				N	-0-				20
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				N	-0-				20
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9		N	5				25
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2				N	-0-				25
11	780	N	513	-0-	-267	-0-	488	2	25	9		N	23				48
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9		N	12				60

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	663	2	26	9	N	24					74
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	577	2	10	9	N	9					83
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	688	2	1	9	N	1	83	1			1
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					1
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					2
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	636	2	11	9	N	10					12
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	N	5					17
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	N	12					29
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	599	2	1	9	N	1					30
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					30
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9					39
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	609	2	113	9	N	103	53	1			89

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					29
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10					39
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					49
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					52
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					57
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					64
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					67
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	N	7					74
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					74
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					74
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	632	2	2	9	N	2					76
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	638	2	87	9	N	79	76	1			79

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		251	-0-	251	251	251	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		596	-0-	596	847	596	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		631	-0-	631	1478	631	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		666	-0-	666	2144	666	2			N	-0-					-0-
08	2755	X	611	-0-	-2144	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					25
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					25
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					25
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					25
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					25
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					25
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					25
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					25
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					25
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - PLUGGED 08/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					30
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					30
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					30
04	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2403	2	11	9	N	10					40
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1235	2	30	9	N	27					67
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	8					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					84
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					84
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					34
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					34
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					34
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					34
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					37
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	958	2	3	9	N	3					40
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					42
09	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	2			N	-0-					42
10	837	N	355	-0-	-482	-0-	352	2	3	9	N	3					45
11	810	N	243	-0-	-567	-0-	241	2	2	9	N	2					47
12	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1221	2	37	9	N	34					76
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18					94
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1192	2	33	9	N	30	98	1			26
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					26
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					27
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1086	2	11	9	N	10					37
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10					47
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1132	2	19	9	N	17					64
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					64
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					64
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	9	N	35	72	1			27
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					65
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					65
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					65
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					65
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					65
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					143
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					143
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					143
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10	125	1			28
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					28
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	2	10	9	N	9					37
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	N	16					53
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					53
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1195	2	8	9	N	7					60
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1195	2	22	9	N	20					80
11	1410	N	1118	-0-	-292	-0-	1101	2	17	9	N	15					95
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	2	32	9	N	29	60	1			64

TOTAL GAS PROD: 16,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					27
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	2			N	-0-					27
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					27
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					27
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					27
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					27
09	840	N	244	-0-	-596	-0-	244	2			N	-0-					27
10	713	N	244	-0-	-469	-0-	244	2			N	-0-					27
11	600	N	150	-0-	-450	-0-	150	2			N	-0-					27
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					60
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1133	2	30	9	N	27	56	1			31
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					31
04	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2			N	-0-					31
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	741	2	18	9	N	16					47
06	1230	N	701	-0-	-529	-0-	695	2	6	9	N	5					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					55
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					55
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	698	2	35	9	N	32					87
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					87
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	680	2	25	9	N	23	80	1			30
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					66
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					66
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					66
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	946	2	40	9	N	36					102
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					102
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	2			N	-0-					102
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14	54	1			62
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					62
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					62
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	902	2	101	9	N	92	97	1			57
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					57
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					52
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					52
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					52
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					52
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					52
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					52
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					52
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					52
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					52
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					52
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					45
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					45
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					45
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					45
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	N	14					59
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					59
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					59
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					59
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					59
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					59
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					59
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		175	-0-	175	175	4	1	171	2	N	-0-					27
06	14B2 EXT		53	-0-	53	228	1	1	52	2	N	-0-					27
07	14B2 EXT		23	-0-	23	251	23	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					N	-0-					27
09	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					N	-0-					27
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					84
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					84
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					84
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					84
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					84
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					84
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					84
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5752	2	1	9	N	1	1	8			84
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7239	2	37	9	N	34	58	1			60
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	2	1	9	N	1					61
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4736	2	9	9	N	8					69
*12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 59,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					27
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					27
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					27
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					27
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					27
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					27
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					27
09	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					27
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					27
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					27
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1989	2	108	9	N	98	100	1			25
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					25
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	N	62					87
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					87
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					87
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					87
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					87
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					87
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					87
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					87
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2587	2	29	9	N	26	88	1			25
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2684	2	76	9	N	69					94

TOTAL GAS PROD: 29,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	N	3					33
02	1988	N	1647	-0-	-341	-0-	1639	2	8	9	N	7					40
03	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2045	2	3	9	N	3					43
04	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	1969	2			N	-0-					43
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4					47
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3					50
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1925	2	8	9	N	7					57
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1929	2	6	9	N	5					62
09	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	1848	2	7	9	N	6					68
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1841	2	50	9	N	45	69	1			44
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1754	2	3	9	N	3					47
12	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1899	2	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 23,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-	47	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					111
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					111
03	1116	N	564	-0-	-552	-0-	564	2			N	-0-					111
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					30
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	N	9					39
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					49
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1067	2	3	9	N	3					52
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	2	17	9	N	15					67
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					71
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					77
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2					79
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					81
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1135	2	11	9	N	10					91
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1073	2	9	9	N	8	82	1			17
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					21
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					21
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2010	2	1	9	N	1					22
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					22
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1					23
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					23
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					23
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	N	4					27
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					27
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					27
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					27
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	59	1			-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

01	2511	X	1568	-0-	-943	-0-	1568	2			N	-0-					32
02	2380	N	1218	-0-	-1162	-0-	1218	2			N	-0-					32
03	1705	N	1150	-0-	-555	-0-	1150	2			N	-0-					32
04	1530	N	1030	-0-	-500	-0-	1030	2			N	-0-					32
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					32
06	1110	N	359	-0-	-751	-0-	359	2			N	-0-					32
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					32
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					32
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-	32	1			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	964	2	32	9	N	29					29
12	1116	N	611	-0-	-505	-0-	611	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6825	-0-	4025	4025	6825	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4649	-0-	1549	5574	4649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3348	-0-	348	5922	3348	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3182	-0-	82	6004	3182	2			N	-0-					-0-
06	8805	X	2801	-0-	-6004	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1178	-0-	-403	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					27
02	1344	N	807	-0-	-537	-0-	807	2			N	-0-					27
03	2573	N	65	-0-	-2508	-0-	65	2			N	-0-					27
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					27
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					27
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					27
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					27
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					27
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					27
10	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					27
11	2903	N	2726	-0-	-177	-0-	2712	2	14	9	N	13					40
12	2976	N	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					90
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					90
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					90
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					90
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					90
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					90
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					90
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					90
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					90
10	1457	N	725	-0-	-732	-0-	725	2			N	-0-					90
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					90
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					30
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	692	2			N	-0-					30
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					30
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					30
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					30
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					30
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					30
09	1170	N	820	-0-	-350	-0-	820	2			N	-0-					30
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					30
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					30
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1294	2	34	9	N	31	89	1			25
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					25
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22					47
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1247	2	11	9	N	10					57
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	N	23					80
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1213	2	11	9	N	10	64	1			26
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	N	4					30
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	N	12					42
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					42
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	12	9	N	11					53
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1176	2	15	9	N	14					67
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1199	2	9	9	N	8					75

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					45
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					45
03	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-	45	1			-0-
04	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10					10
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					10
12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		1462	-0-	1462	1462	1462	2			N	-0-					27
06	2786	X	1324	-0-	-1462	-0-	1324	2			N	-0-					27
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					27
08	1953	X	1261	-0-	-692	-0-	1261	2			N	-0-					27
09	1890	X	1211	-0-	-679	-0-	1211	2			N	-0-					27
10	1457	X	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					27
11	1320	X	1070	-0-	-250	-0-	1070	2			N	-0-					27
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5477	X	942	-0-	-4535	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1000	-0-	-1232	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	857	-0-	-373	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	853	-0-	-467	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	881	-0-	-483	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	523	-0-	-593	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					80
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-					80
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					80
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					80
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					80
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16	75	1			21
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8					29
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					29
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	N	6					35
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	539	2	26	9	N	24					59
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					59
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					92
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	692	2	24	9	N	22					114
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	786	2	3	9	N	3					117
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2					119
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					120
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	100	1			27
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					28
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2					30
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	720	2	6	9	N	5					35
10	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					35
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8					43
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					22
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16					38
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					38
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					38
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					38
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			N	-0-					38
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					38
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					38
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					38
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					38
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					38
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 14,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	N	20					50
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30					80
03	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1824	2	11	9	N	10					90
04	1950	N	1539	-0-	-411	-0-	1539	2			N	-0-					90
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					90
06	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	1011	2			N	-0-					90
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					90
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1918	2	22	9	N	20	83	1			27
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					27
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15					42
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	N	9					51
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	N	15					66

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					40
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					40
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-	40	6			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33					77
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	1203	2	11	9	N	10					87
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					99
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1291	2	17	9	N	15	88	1			26
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					26
06	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1068	2	13	9	N	12					38
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1338	2	10	9	N	9					47
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1328	2	19	9	N	17					64
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					64
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					64
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1261	2	39	9	N	35	72	1			27
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

01	14B2	EXT	1211	-0-	1211	5619	1211	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	952	-0-	952	6571	952	2			N	-0-					-0-
03	7623	X	1052	-0-	-6571	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	628	-0-	628	628	628	2			N	-0-					24
11	1790	X	1162	-0-	-628	-0-	1162	2			N	-0-					24
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	6			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	2	N	-0-					27
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	3	1	717	2	N	-0-					27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	3	1	786	2	N	-0-					27
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	3	1	751	2	N	-0-					27
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	2	N	-0-					27
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	3	1	665	2	N	-0-					27
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	2	N	-0-					27
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	2	N	-0-					27
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	N	-0-					27
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	2	N	-0-					27
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	3	1	624	2	N	-0-					27
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	3	1	633	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					140
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					140
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					140
04	1170	N	806	-0-	-364	-0-	806	2			N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	827	2			N	-0-					140
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					140
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	N	3	93	1			50
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					50
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					50
11	2040	N	1217	-0-	-823	-0-	1217	2			N	-0-					50
12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					132
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					132
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					132
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					132
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					132
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					132
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					132
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					132
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					132
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					132
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	955	2	11	9	N	10					82
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	795	2	31	9	N	28	83	1			27
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	933	2	1	9	N	1					28
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	899	2	4	9	N	4					32
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					38
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	880	2	6	9	N	5					43
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17					60
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					60
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	866	2	3	9	N	3					63
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					63
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	836	2	10	9	N	9					72
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	878	2	19	9	N	17	65	1			24

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

01	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	2			N	-0-					27
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					27
03	5828	X	1624	-0-	-4204	-0-	1624	2			N	-0-	27	1			-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6018	2	50	9	N	45					45
11	5640	X	3174	-0-	-2466	-0-	3172	2	2	9	N	2					47
12	6913	X	1915	-0-	-4998	-0-	1912	2	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 44,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					-0-
06	1924	X	1009	-0-	-915	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					135
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					135
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					135
04	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					135
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					135
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					135
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					135
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					135
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					135
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					135
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					135
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					27
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					27
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					27
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					27
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					27
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					27
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					27
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					27
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1454	2	69	9	N	63	123	1			22
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	1255	2	1	9	N	1					23
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					23
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1549	2	34	9	N	31					54
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					55
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1484	2	28	9	N	25					80
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1523	2	67	9	N	61	59	1			82
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					82
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					82
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					82
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					82
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	N	7	50	1			39

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					23
02	1316	N	1239	-0-	-77	-0-	1237	2	2	9	N	2					25
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					25
04	1650	N	1176	-0-	-474	-0-	1176	2			N	-0-					25
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1218	2	43	9	N	39					64
06	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1006	2	11	9	N	10					74
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					74
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					74
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					74
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					79
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					84
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1208	2	72	9	N	65	127	1			22

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					25
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	1277	2			N	-0-					25
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					25
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					25
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					25
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					25
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					25
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					25
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					25
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					25
11	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	2			N	-0-					25
12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	2049	2	21	9	N	19					59
02	1932	N	1832	-0-	-100	-0-	1825	2	7	9	N	6					65
03	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1720	2	4	9	N	4					69
04	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1718	2	7	9	N	6					75
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7					82
06	1680	N	944	-0-	-736	-0-	944	2			N	-0-					82
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1948	2	58	9	N	53	110	1			25
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3					28
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	N	4					32
10	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			N	-0-					32
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1770	2	24	9	N	22					54
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1884	2	3	9	N	3					57

TOTAL GAS PROD: 20,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					75
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					75
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					75
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					75
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5					80
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1154	2	7	9	N	6					86
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					86
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					86
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					86
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5					91
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					91
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		5832	-0-	5832	5832	5832	2			N	-0-					21
03	14B2 EXT		3570	-0-	3570	9402	3570	2			N	-0-					21
04	14B2 EXT		2590	-0-	2590	11992	2590	2			N	-0-					21
05	14B2 EXT		2340	-0-	2340	14332	2317	2	23	9	N	21					42
06	16416	X	2084	-0-	-14332	-0-	2084	2			N	-0-					42
07	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2044	2	3	9	N	3					45
08	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	1885	2	4	9	N	4					49
09	2100	X	1734	-0-	-366	-0-	1733	2	1	9	N	1					50
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			N	-0-					50
11	2070	X	1651	-0-	-419	-0-	1651	2			N	-0-					50
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 27,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	N	9					35
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	580	2	2	9	N	2					37
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					42
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	555	2	1	9	N	1					43
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					45
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	599	2	3	9	N	3					48
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					52
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					53
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					53
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					53
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					53
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					84
02	2492	X	1447	-0-	-1045	-0-	1447	2			N	-0-					84
03	2759	X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	2			N	-0-					84
04	2670	X	1519	-0-	-1151	-0-	1519	2			N	-0-					84
05	1984	X	418	-0-	-1566	-0-	418	2			N	-0-					84
06	1710	X	1509	-0-	-201	-0-	1509	2			N	-0-					84
07	1612	X	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-					84
08	1581	X	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					84
09	1530	X	1302	-0-	-228	-0-	1302	2			N	-0-					84
10	1550	X	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			N	-0-					84
11	1500	X	1152	-0-	-348	-0-	1152	2			N	-0-					84
12	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					38
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					38
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					38
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					38
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					38
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					40
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					43
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					43
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					43
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					43
12	434	N	63	-0-	-371	-0-	59	2	4	9	N	4					47

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					40
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			N	-0-					40
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					40
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					50
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					50
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					50
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					50
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	502	2	3	9	N	3					53
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					53
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					27
02	1680	X	1101	-0-	-579	-0-	1101	2			N	-0-					27
03	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	1372	2	3	9	N	3					30
04	1800	X	434	-0-	-1366	-0-	431	2	3	9	N	3					33
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					33
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					33
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					33
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					33
09	1980	X	1257	-0-	-723	-0-	1257	2			N	-0-					33
10	2387	X	1269	-0-	-1118	-0-	1269	2			N	-0-					33
11	2310	X	969	-0-	-1341	-0-	965	2	4	9	N	4					37
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					26
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					26
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					26
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					26
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					26
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					26
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					26
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					26
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					26
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					27
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					27
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					27
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					27
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					27
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					27
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					27
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					27
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					27
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					27
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					115
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	906	2	22	9	N	20					135
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					135
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1085	2	2	9	N	2					137
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					137
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1211	2	40	9	N	36	150	1			23
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					23
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	10					33
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1128	2	2	9	N	2					35
10	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-					35
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1111	2	3	9	N	3					38
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	N	7					45

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					25
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					25
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					25
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	596	2	56	9	N	51					76
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					86
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	N	15					101
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					102
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4					106
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	570	2	42	9	N	38	117	1			27
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					27
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					27
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1859	-0-	-652	-0-	1846	2	13	9	N	12					72
02	2128	X	1816	-0-	-312	-0-	1794	2	22	9	N	20					92
03	2139	X	2105	-0-	-34	-0-	2092	2	13	9	N	12					104
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1795	2	78	9	N	71	111	1			64
05	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					64
06	2040	X	1709	-0-	-331	-0-	1697	2	12	9	N	11					75
07	2108	X	1661	-0-	-447	-0-	1643	2	18	9	N	16					91
08	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	1544	2	9	9	N	8					99
09	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	1523	2	3	9	N	3					102
10	1767	X	1406	-0-	-361	-0-	1406	2			N	-0-					102
11	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1354	2	61	9	N	55	130	1			27
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 19,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	N	10					96
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			N	-0-					96
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					96
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					96
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					96
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					96
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					96
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					96
09	990	N	479	-0-	-511	-0-	479	2			N	-0-					96
10	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					96
11	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					96
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	468	2	47	9	N	43	43	1			96

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					30
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					30
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					30
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
06	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					30
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					30
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					84
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1517	2	37	9	N	34	80	1			38
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					38
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					38
06	1380	N	731	-0-	-649	-0-	731	2			N	-0-					38
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					38
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					38
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					38
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					38
11	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					38
12	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					72
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					72
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					72
04	870	N	94	-0-	-776	-0-	94	2			N	-0-					72
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2					74
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					94
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12					106
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	2	1	9	N	1					107
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					107
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	967	2	4	9	N	4					111
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					111
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3					114

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5182	-0-	2082	2082	5182	2			N	-0-					27
02	4469	X	2387	-0-	-2082	-0-	2373	2	14	9	N	13					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-	40	6			-0-
05	5177	X	3935	-0-	-1242	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	1734	-0-	-3276	-0-	1706	2	28	9	N	25					25
07	2635	X	1571	-0-	-1064	-0-	1569	2	2	9	N	2					27
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					27
09	3810	X	1294	-0-	-2516	-0-	1294	2			N	-0-					27
10	3937	X	1301	-0-	-2636	-0-	1301	2			N	-0-					27
11	1740	X	1228	-0-	-512	-0-	1228	2			N	-0-					27
12	1581	X	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					27
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	687	2			N	-0-					27
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					27
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					27
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					27
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					27
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	27	1			-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					81
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	857	2	7	9	N	6					87
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	896	2	10	9	N	9					96
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	786	2	6	9	N	5					101
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					101
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	737	2	9	9	N	8					109
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					109
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					112
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7	80	1			39
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					39
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					39
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1050	2	14	9	N	13	92	1			23
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	929	2			N	-0-					23
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1058	2	23	9	N	21					44
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					49
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1000	2	20	9	N	18					67
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8					75
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5					80
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1003	2	6	9	N	5	58	1			27
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					27
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	962	2	14	9	N	13					40
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					53
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					53
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					53
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					53
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	474	2	6	9	N	5					58
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					58
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	N	4					62
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					62
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	349	2	3	9	N	3					65
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					65
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	N	28					93

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					117
02	1876	N	1203	-0-	-673	-0-	1203	2			N	-0-					117
03	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	1426	2			N	-0-					117
04	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	2			N	-0-					117
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					117
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					117
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					117
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					117
09	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					117
10	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-					117
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					117
12	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	1319	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	388	2	8	9	N	7					17
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					25
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					25
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					25
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-	25	1			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	2			N	-0-					54
05	3100	N	2596	-0-	-504	461	2596	2			N	-0-					54
06	461	X	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-					54
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					54
08	4092	X	2074	-0-	-2018	-0-	2074	2			N	-0-					54
09	3960	X	1749	-0-	-2211	-0-	1749	2			N	-0-					54
10	2604	X	1714	-0-	-890	-0-	1714	2			N	-0-					54
11	2460	X	1584	-0-	-876	-0-	1584	2			N	-0-					54
*12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20					60
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	997	2	14	9	N	13					73
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1162	2	33	9	N	30	85	1			18
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					18
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	N	14					32
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1119	2	6	9	N	5					37
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1166	2	29	9	N	26					63
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1162	2	13	9	N	12	52	1			23
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					23
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1165	2	4	9	N	4					27
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1066	2	12	9	N	11					38
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1116	2	11	9	N	10					48

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	531	-0-	-492	-0-	503	2	28	9	N	25					59
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	849	2	12	9	N	11					70
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	963	2	23	9	N	21					91
04	510	N	20	-0-	-490	-0-	20	2			N	-0-	91	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					27
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	963	2			N	-0-					27
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					27
04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			N	-0-					27
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	N	7					34
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					37
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					37
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					37
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					37
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					49
11	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					49
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	855	2	2	9	N	2					29
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					32
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	827	2	6	9	N	5					37
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					39
06	990	N	344	-0-	-646	-0-	344	2			N	-0-					39
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					39
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					39
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					39
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					39
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					39
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					22
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					22
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					22
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					22
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					22
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	N	28					50
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					50
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					50
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					50
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					24
02	1148	X	735	-0-	-413	-0-	735	2			N	-0-					24
03	1271	X	804	-0-	-467	-0-	804	2			N	-0-					24
04	1230	X	797	-0-	-433	-0-	797	2			N	-0-					24
05	868	X	800	-0-	-68	-0-	799	2	1	9	N	1					25
06	840	X	735	-0-	-105	-0-	733	2	2	9	N	2					27
07	806	X	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					27
08	837	X	761	-0-	-76	-0-	759	2	2	9	N	2					29
09	810	X	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					29
10	806	X	787	-0-	-19	-0-	778	2	9	9	N	8					37
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					47
12	744	N	512	-0-	-232	-0-	506	2	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 9,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2639	N	2154	-0-	-485	-0-	2140	2	14	9	N	13					40
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4900	2	3	9	N	3					47
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					47
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3667	2	13	9	N	12					59
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					59
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					59
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					59
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					59
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					59
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					59
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 32,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			N	-0-					169
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	586	2			N	-0-					169
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					169
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			N	-0-					169
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					169
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					169
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					169
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					169
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					169
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					169
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					169
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1685	2	11	9	N	10					80
02	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1609	2	12	9	N	11					91
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					111
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	N	17	102	1			26
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					26
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	2			N	-0-					26
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					26
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			N	-0-					26
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					26
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					26
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3					29

TOTAL GAS PROD: 18,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					54
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					54
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					54
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	653	2	64	9	N	58	85	1			27
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					34
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					34
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					34
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					35
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					35
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6	9	N	5					40
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					50
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					50
03	1674	X	1365	-0-	-309	-0-	1344	2	21	9	N	19					69
04	1620	X	1273	-0-	-347	-0-	1273	2			N	-0-					69
05	1674	X	1319	-0-	-355	-0-	1297	2	22	9	N	20					89
06	1320	X	1274	-0-	-46	-0-	1242	2	32	9	N	29	71	1			47
07	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					47
08	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1253	2	11	9	N	10					57
09	1290	X	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					57
10	1333	X	1255	-0-	-78	-0-	1249	2	6	9	N	5					62
11	1260	X	1224	-0-	-36	-0-	1205	2	19	9	N	17					79
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					69
*02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					69
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					69
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					69
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					69
*06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			N	-0-					69
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					69
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					69
*09	1050	N	552	-0-	-498	-0-	552	2			N	-0-					69
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	580	2	4	9	N	4					96
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4	77	1			23
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	804	2	80	9	N	73					96

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					70
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	367	2	17	9	N	15	58	1			27
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					27
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					27
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					37
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	N	10					47
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					47
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					47
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					47
10	434	N	318	-0-	-116	-0-	315	2	3	9	N	3					50
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					50
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	251	2	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1913	2	12	9	N	11					60
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1729	2	4	9	N	4					64
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	2	14	9	N	13					77
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1748	2	3	9	N	3					80
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	2	4	9	N	4					84
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1789	2	61	9	N	55	80	1			59
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					59
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1					60
09	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1743	2	4	9	N	4					64
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					64
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2084	2	20	9	N	18					82
*12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2790	2	17	9	N	15					97

TOTAL GAS PROD: 23,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1177	2	15	9	N	14					121
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	N	36	130	1			27
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1164	2	3	9	N	3					30
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	N	4					34
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					39
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					40
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	N	4					44
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	N	8					52
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1002	2	30	9	N	27					79
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13					92
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	N	9					101

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	913	2	44	9	N	40					141
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	825	2	29	9	N	26	140	1			27
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	863	2	2	9	N	2					29
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	864	2	1	9	N	1					30
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4					34
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1	9	N	1					35
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	N	2					37
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3					40
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	792	2	2	9	N	2					42
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					42
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	896	2	33	9	N	30					72
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					84

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
02	504	X	299	-0-	-205	-0-	299	2			N	-0-					26
03	558	X	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					26
04	540	X	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					26
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9	9	N	8					34
06	330	X	57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					34
07	341	X	326	-0-	-15	-0-	325	2	1	9	N	1					35
08	341	X	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					37
09	360	X	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					37
10	372	X	356	-0-	-16	-0-	336	2	20	9	N	18					55
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					57
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					50
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					69
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	N	5					74
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1414	2	3	9	N	3					77
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	N	3					80
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1346	2	50	9	N	45	98	1			27
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	N	3					30
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					30
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					30
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					30
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1475	-0-	1475	6241	1475	2			N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6241					N	-0-	27	1			-0-
03	6241	X	-0-	-0-	-6241	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	4496	-0-	1396	1396	4496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

01	4960	X	2905	-0-	-2055	-0-	2821	2	84	9	N	76	64	1			60
02	4116	X	2556	-0-	-1560	-0-	2511	2	45	9	N	41	83	1			18
03	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	2774	2	9	9	N	8					26
04	3000	X	2500	-0-	-500	-0-	2478	2	22	9	N	20					46
05	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	2418	2	28	9	N	25					71
06	2820	X	2260	-0-	-560	-0-	2202	2	58	9	N	53	105	1			19
07	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2271	2	2	9	N	2					21
08	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2136	2	14	9	N	13					34
09	2490	X	1997	-0-	-493	-0-	1996	2	1	9	N	1					35
10	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2292	2	66	9	N	60	76	1			19
11	2250	X	2098	-0-	-152	-0-	2090	2	8	9	N	7					26
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	N	13					39

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					101
04	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					101
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					101
06	2280	X	927	-0-	-1353	-0-	927	2			N	-0-					101
07	2356	X	931	-0-	-1425	-0-	931	2			N	-0-					101
08	2356	X	1015	-0-	-1341	-0-	1015	2			N	-0-					101
09	1500	X	904	-0-	-596	-0-	904	2			N	-0-					101
10	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					101
11	990	X	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					101
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					52
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					52
03	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1477	2	8	9	N	7					59
04	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1433	2	46	9	N	42					101
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					101
06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1277	2	17	9	N	15					116
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	116	1			1
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					1
09	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			N	-0-					1
10	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-					1
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					28
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					50
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					50
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					50
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					50
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					50
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					50
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					50
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					50
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					50
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					50
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					50
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					40
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5					45
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1875	2	28	9	N	25					70
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1756	2	52	9	N	47	47	1			70
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					70
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					70
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					70
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					70
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					70
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					70
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	N	25					84
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					97
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7					104
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	857	2	9	9	N	8	95	1			17
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					17
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	841	2	6	9	N	5					22
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1					23
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					27
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					27
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7					34

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					27
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-					27
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					27
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					27
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					27
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					27
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					27
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					27
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					27
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					109
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1368	2			N	-0-					109
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					109
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1451	2			N	-0-					109
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					109
06	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2			N	-0-					109
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					109
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					109
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					109
10	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					109
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					109
12	1457	N	923	-0-	-534	-0-	923	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					59
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	2	9	9	N	8					67
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	2	14	9	N	13					80
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					80
11	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	1111	2	43	9	N	39	82	1			37
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					105
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11	93	1			23
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					23
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	545	2			N	-0-					23
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	177	2	15	9	N	14					37
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					37
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					37
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	N	20					57
09	1200	N	726	-0-	-474	-0-	726	2			N	-0-					57
10	961	N	696	-0-	-265	-0-	685	2	11	9	N	10					67
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					67
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-	23	5			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	N	2					52
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	941	2	2	9	N	2					54
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5					59
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	848	2	6	9	N	5					64
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11					75
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	854	2	20	9	N	18	66	1			27
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					27
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					27
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					27
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27
11	1020	N	917	-0-	-103	-0-	908	2	9	9	N	8					35
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	992	2	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					147
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					147
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					147
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					147
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					147
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					147
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					147
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					147
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	122	1			26
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					26
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					26
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					35
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-					35
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	793	2	37	9	N	34					69
04	1590	N	642	-0-	-948	-0-	642	2			N	-0-					69
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					69
06	810	N	163	-0-	-647	-0-	161	2	2	9	N	2	44	1			27
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1929	2	30	9	N	27					54
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					54
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					54
10	1953	N	1329	-0-	-624	-0-	1326	2	3	9	N	3					57
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					57
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					124
02	2296	N	2254	-0-	-42	-0-	2254	2			N	-0-					124
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					124
04	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					124
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					124
06	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	2342	2			N	-0-					124
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					124
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					124
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					124
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					124
11	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	2237	2			N	-0-					124
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 28,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	57	1			-0-
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	1546	2	63	9	N	57					57
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1690	2	2	9	N	2					59
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					59
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					59
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1670	2	96	9	N	87	86	1			60
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					60
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					62
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-					62
10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					62
11	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					62
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					161
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					161
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					161
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					161
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					161
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					161
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	161	1			-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					49
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					49
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					49
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	830	2	1	9	N	1					50
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	N	2					52
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					52
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					55
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	N	4					59
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					59
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					59
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					59
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1247	2	28	9	N	25					59
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	1121	2	11	9	N	10					69
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1257	2	9	9	N	8					77
04	1230	N	867	-0-	-363	-0-	861	2	6	9	N	5					82
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	N	4					86
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1178	2	11	9	N	10					96
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3					99
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	2	13	9	N	12					111
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1178	2	3	9	N	3	88	1			26
10	1240	N	760	-0-	-480	-0-	760	2			N	-0-					26
11	1200	N	654	-0-	-546	-0-	654	2			N	-0-					26
12	1209	N	665	-0-	-544	-0-	665	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	2	15	9	N	14					67
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					75
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					78
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	713	2	34	9	N	31	82	1			27
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6					33
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					33
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					33
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	2	19	9	N	17	33	1			17
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					17
11	750	N	257	-0-	-493	-0-	257	2			N	-0-					17
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					29
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					29
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					29
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					29
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					29
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					29
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					29
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					29
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					29
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					29
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					29
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

01	1833	N	1372	-0-	-461	-0-	1370	2	2	9	N	2					29
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6					35
03	2914	X	644	-0-	-2270	-0-	644	2			N	-0-					35
04	2820	X	1047	-0-	-1773	-0-	1043	2	4	9	N	4					39
05	2914	X	1087	-0-	-1827	-0-	1069	2	18	9	N	16					55
06	1320	X	726	-0-	-594	-0-	726	2			N	-0-					55
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					55
08	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					55
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
10	1147	N	676	-0-	-471	-0-	676	2			N	-0-					55
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					55
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1661	-0-	-2090	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2179	-0-	-1209	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1672	-0-	-1211	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1610	-0-	-520	-0-	1604	2	6	9	N	5					5
05	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					5
06	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1503	2			N	-0-					5
07	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					5
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2518	2	17	9	N	15					20
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					20
10	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	1801	2			N	-0-					20
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30					50
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					29
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					29
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					32
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9	N	2					34
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					39
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2633	2	6	9	N	5					44
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					44
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					44
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					44
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					44
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					44
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2752	2	6	9	N	5					49

TOTAL GAS PROD: 33,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3991	-0-	-1682	-0-	3991	2			N	-0-					63
02	4452	X	3367	-0-	-1085	-0-	3367	2			N	-0-					63
03	4929	X	3468	-0-	-1461	-0-	3468	2			N	-0-					63
04	4770	X	3508	-0-	-1262	-0-	3508	2			N	-0-					63
05	4340	X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2			N	-0-					63
06	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3277	2			N	-0-					63
07	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					63
08	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	3208	2			N	-0-					63
09	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	3000	2			N	-0-					63
10	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3090	2			N	-0-					63
11	3270	X	2352	-0-	-918	-0-	2352	2			N	-0-					63
12	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 38,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	870	-0-	-370	-0-	870	2			N	-0-					27
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					27
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					27
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					27
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					32
06	1920	N	1036	-0-	-884	-0-	1036	2			N	-0-					32
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					32
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					32
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					32
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					32
12	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1227	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	768	2	6	9	N	5					64
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	626	2	6	9	N	5					69
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					74
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	N	6					80
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					80
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					107
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4					111
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					124
09	1500	N	155	-0-	-1345	-0-	152	2	3	9	N	3					127
10	1240	N	156	-0-	-1084	-0-	152	2	4	9	N	4	108	1			23
11	900	N	135	-0-	-765	-0-	135	2			N	-0-					23
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	665	2	2	9	N	2					42
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					44
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					45
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	N	4					49
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					49
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					50
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					54
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9	36	1			27
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					27
10	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	2			N	-0-					27
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					27
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					136
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					136
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					136
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					136
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					136
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					136
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					136
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	83	1			56
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					56
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					56
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					56
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	458	-0-	-286	-0-	428	2	30	9	N	27					32
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1534	2	14	9	N	13					45
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3					48
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					50
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1453	2	3	9	N	3					53
06	1650	X	1408	-0-	-242	-0-	1406	2	2	9	N	2					55
07	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	1453	2	2	9	N	2					57
08	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1453	2	7	9	N	6					63
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1406	2	41	9	N	37	56	1			44
10	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					44
11	1410	X	1309	-0-	-101	-0-	1309	2			N	-0-					44
12	1488	X	1333	-0-	-155	-0-	1333	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					35
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					35
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					35
04	990	N	455	-0-	-535	-0-	455	2			N	-0-					35
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					35
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					35
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					35
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2					37
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	426	2	2	9	N	2					39
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6	9	N	5					44
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					44
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					25
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					25
05		14B2 EXT	1603	-0-	1603	1603	1603	2			N	-0-					25
06	3011	X	1408	-0-	-1603	-0-	1378	2	30	9	N	27					52
07	2759	X	1314	-0-	-1445	-0-	1308	2	6	9	N	5					57
08	2759	X	1264	-0-	-1495	-0-	1251	2	13	9	N	12					69
09	2010	X	1170	-0-	-840	-0-	1170	2			N	-0-					69
10	1612	X	1191	-0-	-421	-0-	1191	2			N	-0-					69
11	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	1048	2	3	9	N	3					72
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1279	2	107	9	N	97	83	1			86

TOTAL GAS PROD: 15,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	3100	N	3906	-0-	806	806	3906	2			N	-0-					25
06	2944	X	2138	-0-	-806	-0-	2138	2			N	-0-					25
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					25
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					25
09	3780	X	1385	-0-	-2395	-0-	1385	2			N	-0-					25
10	3906	X	1338	-0-	-2568	-0-	1338	2			N	-0-					25
11	2130	X	1282	-0-	-848	-0-	1276	2	6	9	N	5					30
12	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	1210	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 14,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					32
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	1076	2			N	-0-					32
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					32
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1186	2			N	-0-					32
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					32
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					32
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					32
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					32
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	30	6			-0-
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2607	2	33	9	N	30					30
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					30
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	679	-0-	-1121	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					44
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	1251	2			N	-0-					44
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					44
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					44
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					44
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					44
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					44
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					44
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					44
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					44
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					44
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					27
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1438	2	101	9	N	92					119
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					119
04	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1502	2	22	9	N	20					139
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1552	2	50	9	N	45	83	1			101
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1458	2	3	9	N	3					104
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					107
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	2	4	9	N	4					111
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1482	2	12	9	N	11					122
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47	147	1			22
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1484	2	8	9	N	7					29
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1447	2	25	9	N	23					57
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8					65
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	N	10					75
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	N	9					84
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7					91
06	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-					91
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1061	2	19	9	N	17	72	1			36
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					36
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					36
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					36
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					36
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	N	11					47

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2					32
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	710	2	2	9	N	2					34
03	806	N	67	-0-	-739	-0-	66	2	1	9	N	1					35
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					35
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					37
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	822	2	41	9	N	37					74
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					75
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					75
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					75
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					75
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					75
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					79
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2009	2	37	9	N	34	87	1			26
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2108	2	10	9	N	9					35
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1552	2	10	9	N	9					44
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	N	16					60
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1438	2	22	9	N	20					80
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					80
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2					82
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					82
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1498	2	19	9	N	17					99
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	N	16	88	1			27
12	1426	N	109	-0-	-1317	-0-	109	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	981	2	34	9	N	31					91
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	789	2	9	9	N	8					99
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1450	2	23	9	N	21	91	1			29
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					29
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					29
06	1440	N	927	-0-	-513	-0-	921	2	6	9	N	5					34
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	N	8					42
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					64
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					64
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					64
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					65
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 11,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	731	2	11	9	N	10					64
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	2			N	-0-					64
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					64
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1					65
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					67
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					67
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					67
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	N	10					77
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	917	2	52	9	N	47	99	1			25
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					25
11	930	N	9	-0-	-921	-0-	7	2	2	9	N	2					27
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					29
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					39
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					39
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					39
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					39
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					39
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	N	11					50
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					50
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					50
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-					50
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					50
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					27
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	N	12					39
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2653	2	55	9	N	50	62	1			27
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					27
06	1710	N	1225	-0-	-485	-0-	1219	2	6	9	N	5					32
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					32
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1864	2	8	9	N	7					39
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					39
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					54
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1543	2	7	9	N	6					60
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2381	-0-	-90	-0-	2381	2			N	-0-					27
02	2660	X	2060	-0-	-600	-0-	2060	2			N	-0-					27
03	2945	X	1952	-0-	-993	-0-	1919	2	33	9	N	30					57
04	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	2444	2			N	-0-					57
05	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2753	2	30	9	N	27					84
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	N	18					102
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					122
08	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	2193	2	20	9	N	18	116	1			24
09	2850	N	1939	-0-	-911	-0-	1939	2			N	-0-					24
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2754	2	22	9	N	20					44
11	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1984	2	7	9	N	6					50
12	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					47
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	N	17					64
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	N	11					75
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5					80
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	2	28	9	N	25	78	1			27
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					27
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					27
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1140	2	14	9	N	13					40
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1164	2	6	9	N	5					45
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1135	2	4	9	N	4					49
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11					60

TOTAL GAS PROD: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

*01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					92
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					92
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					92
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					92
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					92
*06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					92
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1					93
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					93
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					93
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1638	2	84	9	N	76	117	1			93
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					93
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2					14

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					27
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					27
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					27
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					27
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					71
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					71
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	852	2	18	9	N	16					87
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					87
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					87
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					87
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					87
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					87
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					87
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					87
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					87
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

01	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	2421	2	92	9	N	84	124	1			20
02	2380	X	2170	-0-	-210	-0-	2108	2	62	9	N	56	55	1			21
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7					28
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2631	2	97	9	N	88	96	1			20
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	N	2					22
06	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2737	2	15	9	N	14					36
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3187	2	63	9	N	57					93
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2833	2	52	9	N	47	69	1			71
09	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2371	2	10	9	N	9					80
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2804	2	65	9	N	59	121	1			18
11	3150	X	2470	-0-	-680	-0-	2444	2	26	9	N	24					42
*12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2588	2	19	9	N	17					59

TOTAL GAS PROD: 32,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8					35
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	N	5					40
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	983	2	19	9	N	17					57
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	N	10					67
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	N	7					74
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	926	2	12	9	N	11					85
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	N	11					96
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	N	8					104
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15	9	N	14	91	1			27
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					27
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					27
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1149	-0-	-727	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	738	-0-	-1339	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	949	-0-	-1061	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	877	-0-	-383	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1101	-0-	-39	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					24
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	1260	2	6	9	N	5					29
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	N	1					30
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1337	2	17	9	N	15					45
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	N	14					59
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1305	2	12	9	N	11					70
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	12					82
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1393	2	18	9	N	16	71	1			27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					27
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					27
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1338	2	19	9	N	17					44
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	2	6	9	N	5					49

TOTAL GAS PROD: 16,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					27
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					27
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					27
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					30
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					30
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					30
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					30
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	396	2	4	9	N	4					34
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					34
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					29
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					29
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					29
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					29
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					29
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	51	2	17	9	N	15					44
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	58	2	44	9	N	40					84
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					84
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					84
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					84
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	53	2	28	9	N	25	82	1			27
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					24
02	1708	X	860	-0-	-848	-0-	860	2			N	-0-					24
03	1891	X	955	-0-	-936	-0-	955	2			N	-0-					24
04	1830	X	795	-0-	-1035	-0-	795	2			N	-0-					24
05	1116	X	824	-0-	-292	-0-	795	2	29	9	N	26					50
06	1080	X	841	-0-	-239	-0-	837	2	4	9	N	4					54
07	961	X	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					54
08	961	X	861	-0-	-100	-0-	847	2	14	9	N	13					67
09	840	X	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					67
10	868	X	778	-0-	-90	-0-	769	2	9	9	N	8	48	1			27
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					29
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	607	2	24	9	N	22					40
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					45
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					45
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-					45
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	507	2	35	9	N	32					77
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					77
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					77
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					81
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					81
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	425	2	7	9	N	6					87
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					87
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					114
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2			N	-0-					114
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					114
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					114
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					114
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					114
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					114
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-	80	1			34
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					34
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					34
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					34
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					37

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					64
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					64
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					69
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					69
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					69
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	383	2	1	9	N	1					70
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					70
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					70
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					70
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					70
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					70
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					27
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					27
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
06	960	N	789	-0-	-171	-0-	778	2	11	9	N	10					37
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					37
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
10	3100	N	6076	-0-	2976	2976	6074	2	2	9	N	2					39
11	3000	N	1572	-0-	-1428	1548	1572	2			N	-0-					39
*12	3100	N	2031	-0-	-1069	479	2031	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 16,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		2576	-0-	2576	2576	2576	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		2734	-0-	2734	5310	2734	2			N	-0-					27
06	14B2 EXT		2228	-0-	2228	7538	2176	2	52	9	N	47					74
07	14B2 EXT		1909	-0-	1909	9447	1909	2			N	-0-					74
08	11283	X	1836	-0-	-9447	-0-	1828	2	8	9	N	7					81
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1686	2	39	9	N	35	89	1			27
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					27
11	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2			N	-0-					27
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1512	2	14	9	N	13					40

TOTAL GAS PROD: 17,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	N	24					54
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3					57
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					69
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					72
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					75
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	1131	2	6	9	N	5					80
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					87
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					92
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					92
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					92
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	N	11	80	1			23
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					27
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					27
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	N	5					32
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					35
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12					47
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	N	2					49
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					59
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1105	2	20	9	N	18	53	1			24
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					24
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					24
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1061	2	114	9	N	104	101	1			27
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1189	2	31	9	N	28					55
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	2	11	9	N	10					65
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1238	2	33	9	N	30	58	1			37
04	1170	N	732	-0-	-438	-0-	729	2	3	9	N	3					40
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					40
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1022	2	10	9	N	9					49
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					50
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					52
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	N	3					55
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1255	2	35	9	N	32	63	1			24
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					24
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1					25

TOTAL GAS PROD: 12,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	705	2	6	9	N	5					82
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					85
03	806	N	517	-0-	-289	-0-	511	2	6	9	N	5					90
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					95
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					95
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					95
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					97
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	81	1			25
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					25
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					25
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					25
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					32

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					25
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					25
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					25
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					30
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					32
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					34
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					34
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					34
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					34
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3					37
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					37
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	1078	2			N	-0-					27
02	1176	N	886	-0-	-290	-0-	867	2	19	9	N	17					44
03	1178	N	998	-0-	-180	-0-	997	2	1	9	N	1					45
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					45
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					55
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	N	2					57
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					57
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	2	13	9	N	12					69
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	842	2	39	9	N	35					104
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	N	10	87	1			27
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					27
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					39

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					25
02	2492	X	2364	-0-	-128	-0-	2364	2			N	-0-					25
03	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	2405	2	28	9	N	25					50
04	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2485	2	17	9	N	15					65
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2584	2	15	9	N	14					79
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2500	2	32	9	N	29	88	1			20
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					20
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4	9	N	4					24
09	2520	N	1656	-0-	-864	-0-	1656	2			N	-0-					24
10	2790	N	1493	-0-	-1297	-0-	1493	2			N	-0-					24
11	2130	N	1839	-0-	-291	-0-	1839	2			N	-0-					24
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2	1	9	N	1					25

TOTAL GAS PROD: 27,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1073	2	22	9	N	20					80
02	1400	N	1143	-0-	-257	-0-	1139	2	4	9	N	4					84
03	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1060	2	36	9	N	33					117
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	839	2	26	9	N	24	114	1			27
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5					32
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	944	2	6	9	N	5					37
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					44
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8					52
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					57
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					57
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	2	14	9	N	13					70
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 12,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5					40
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					40
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					40
04	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			N	-0-					40
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1691	2	2	9	N	2					42
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1581	2			N	-0-					42
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					42
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					42
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					42
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1653	2	2	9	N	2					44
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					44
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 19,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1					30
02	1960	N	1579	-0-	-381	-0-	1577	2	2	9	N	2					32
03	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1690	2	13	9	N	12					44
04	1770	N	1552	-0-	-218	-0-	1546	2	6	9	N	5					49
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	N	15					64
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			N	-0-					64
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					67
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					67
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					67
11	1890	N	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			N	-0-					67
12	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1361	2	24	9	N	22					57
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1179	2	17	9	N	15					72
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40	85	1			27
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					27
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	N	12					39
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	N	13					52
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					64
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	N	12					76
09	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1209	2	7	9	N	6	55	1			27
10	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					27
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1175	2	11	9	N	10					37
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1479	2	20	9	N	18					55

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					126
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					126
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					126
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					126
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					126
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					126
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					126
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					126
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					126
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	378	2	12	9	N	11	59	1			78
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					78
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	N	18					55
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1570	2	32	9	N	29					84
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1705	2	11	9	N	10					94
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1611	2	62	9	N	56	130	1			20
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1591	2	8	9	N	7					27
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					27
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	N	20					47
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					47
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					47
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10					57
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1636	2	21	9	N	19					76

TOTAL GAS PROD: 19,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	997	-0-	-491	-0-	976	2	21	9	N	19					49
02	1260	N	894	-0-	-366	-0-	880	2	14	9	N	13					62
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	990	2	9	9	N	8					70
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	951	2	8	9	N	7					77
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	N	7					84
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1298	2	33	9	N	30					114
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1	90	1			25
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					25
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					25
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					25
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1395	2	8	9	N	7					32

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			N	-0-					26
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					26
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					26
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					26
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					42
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20					62
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					62
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					62
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					62
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	N	2					64
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1225	2	28	9	N	25					49
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	2	19	9	N	17					66
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1297	2	40	9	N	36	76	1			26
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					26
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					26
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1174	2	36	9	N	33					59
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					71
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	N	13					84
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1134	2	8	9	N	7	64	1			27
10	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					27
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	N	7					34
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	2	22	9	N	20					54

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1513	2	68	9	N	62	94	1			42
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					42
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					49
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1542	2	86	9	N	78	65	1			62
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					62
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					62
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	N	2					64
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1619	2	9	9	N	8					72
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1537	2	19	9	N	17					89
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1578	2	6	9	N	5					94
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1478	2	29	9	N	26	96	1			24
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					74
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	1804	2	2	9	N	2					76
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	1968	2	43	9	N	39	88	1			27
04	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	1902	2	2	9	N	2					29
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	N	16					45
06	1950	N	981	-0-	-969	-0-	979	2	2	9	N	2					47
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-	47	1			-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2214	2	26	9	N	24					24
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2089	2	18	9	N	16					40
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	2	22	9	N	20					60
12	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	1959	2	19	9	N	17					77

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					81
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					81
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					81
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					81
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					81
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					91
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					91
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					91
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					91
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					91
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					91
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	632	2	4	9	N	4					44
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					44
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					44
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	533	2	24	9	N	22	39	1			27
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	N	15					42
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	453	2	20	9	N	18					60
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	398	2	21	9	N	19					79
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					79
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					79
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8					87
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					87
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1318	2	92	9	N	84	83	1			31
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					31
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6					37
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1245	2	36	9	N	33					70
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1165	2	19	9	N	17					87
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1221	2	17	9	N	15					102
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					109
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					109
10	1240	N	977	-0-	-263	-0-	974	2	3	9	N	3					112
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					132
12	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					45
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					45
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					45
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	899	2	29	9	N	26	45	1			26
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1					27
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					27
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					27
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					27
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					27
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					20
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					20
04	990	N	376	-0-	-614	-0-	376	2			N	-0-					20
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					20
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					20
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					20
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					20
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					20
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1114	-0-	-506	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1167	2	26	9	N	24					24
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5					29
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					29
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1131	2	17	9	N	15					44
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					44
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	N	20					60
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					60
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	585	2	70	9	N	64	87	1			37
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	569	2	55	9	N	50					87

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			N	-0-					50
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1851	2	46	9	N	42	65	1			27
03	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2094	2	8	9	N	7					34
04	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					34
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	N	23					57
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	1994	2	28	9	N	25					82
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					82
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2066	2	10	9	N	9					91
09	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2			N	-0-					91
10	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2043	2	31	9	N	28					119
11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1971	2	13	9	N	12					131
12	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 24,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					27
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					27
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	650	2	3	9	N	3					30
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					30
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40					70
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					70
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					70
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					70
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					70
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7					77
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					77
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1576	-0-	-1090	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1291	-0-	-1117	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1417	-0-	-353	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1423	-0-	-251	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	741	-0-	-995	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1296	-0-	-294	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					60
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					60
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					60
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					60
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					60
06	1140	N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					60
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					60
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2					62
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					62
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					62
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					62
12	899	N	112	-0-	-787	-0-	112	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1232	2	22	9	N	20					79
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1182	2	51	9	N	46	98	1			27
03	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			N	-0-					27
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1156	2	3	9	N	3					30
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1186	2	90	9	N	82					112
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	N	29	100	1			41
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	41	1			-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1186	2	55	9	N	50					50
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					50
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					50
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					77
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			N	-0-					77
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					77
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					77
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					77
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					77
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					77
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					77
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					77
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					77
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12					89
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					92

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

01	3007	N	2295	-0-	-712	-0-	2270	2	25	9	N	23					50
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1960	2	18	9	N	16					66
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	2	6	9	N	5					71
04	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2187	2	17	9	N	15					86
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					96
06	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1865	2	20	9	N	18	87	1			27
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					27
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					27
09	1890	N	332	-0-	-1558	-0-	332	2			N	-0-					27
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					27
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7					34
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1867	2	12	9	N	11					45

TOTAL GAS PROD: 23,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	843	2	14	9	N	13					40
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					40
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	809	2	74	9	N	67	71	1			36
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					42
06	930	N	694	-0-	-236	-0-	688	2	6	9	N	5					47
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					47
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					47
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					54
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	2	3	9	N	3					57
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	702	2	3	9	N	3					60
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1586	2	77	9	N	70	49	1			70
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1366	2			N	-0-					70
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					70
04	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	1443	2			N	-0-					70
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2					72
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1396	2	9	9	N	8					80
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					82
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					82
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1300	2	8	9	N	7	84	1	5	6	-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	415	-0-	-949	-0-	391	2	24	9	N	22					22

TOTAL GAS PROD: 16,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63		63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					27
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					27
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					27
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					27
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					27
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					27
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					27
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					27
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					37
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	1409	2			N	-0-					37
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					40
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1524	2	21	9	N	19					59
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					62
06	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2			N	-0-					62
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8					70
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1326	2	39	9	N	35	76	1			29
09	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1266	2	6	9	N	5					34
10	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					34
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1145	2	3	9	N	3					37
12	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	711	2	13	9	N	12	164	1			12
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					12
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					12
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					12
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					20
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	619	2	7	9	N	6					26
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	702	2	117	9	N	106	58	1			74
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					74
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					74
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					74
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					74
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1645	-0-	-2387	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1735	-0-	-2729	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1693	-0-	-2627	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1788	-0-	-413	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1125	-0-	-675	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1658	-0-	-512	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1564	-0-	-536	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					29
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					29
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					29
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					29
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					40
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					40
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					40
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					40
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					40
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					40
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					40
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	N	2					79
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					81
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					82
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	N	14					96
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1					97
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	97	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	222	-0-	-1578	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					75
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	840	2	6	9	N	5					80
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	926	2	8	9	N	7					87
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	887	2	8	9	N	7					94
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					106
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	745	2	1	9	N	1					107
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12					119
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	13	9	N	12	39	1			92
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					92
10	713	N	223	-0-	-490	-0-	223	2			N	-0-					92
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	779	2	94	9	N	85	85	1			92
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6750	-0-	-101	-0-	6749	2	1	9	N	1					50
02	6188	X	6031	-0-	-157	-0-	6027	2	4	9	N	4					54
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6477	2	11	9	N	10					64
04	6540	X	6425	-0-	-115	-0-	6425	2			N	-0-					64
05	6758	X	5126	-0-	-1632	-0-	5119	2	7	9	N	6					70
06	6540	X	5498	-0-	-1042	-0-	5498	2			N	-0-					70
07	6665	X	4990	-0-	-1675	-0-	4990	2			N	-0-	70	1			-0-
08	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5785	-0-	-635	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5713	-0-	-527	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					101
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					101
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					101
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					101
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					101
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					101
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					101
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	83	1			18
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					18
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					18
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					18
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	2	20	9	N	18					54
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					54
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	511	2	33	9	N	30	57	1			27
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					27
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					34
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					34
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	715	2	22	9	N	20					54
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					54
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					54
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					54
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					54
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					29
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					29
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					29
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					29
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					29
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					29
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					29
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					29
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					29
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					27
09	14B2 EXT		410	-0-	410	489	410	2			N	-0-					27
10	739	X	250	-0-	-489	-0-	250	2			N	-0-					27
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
12	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2817	-0-	-128	-0-	2745	2	72	9	N	65					114
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2550	2	74	9	N	67	52	1			129
03	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	2723	2	69	9	N	63					192
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	N	7	164	1			35
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2767	2	11	9	N	10					45
06	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	2491	2	54	9	N	49					94
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2441	2	146	9	N	133	167	1			60
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2402	2	70	9	N	64					124
09	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2361	2			N	-0-					124
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	2514	2			N	-0-					124
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45	9	N	41	138	1			27
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2468	2	35	9	N	32					59

TOTAL GAS PROD: 31,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					30
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					30
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					30
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					30
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	369	2	55	9	N	50					80
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4					84
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					84
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					84
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					84
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					84
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					27
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	N	8					35
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					35
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	N	15					50
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9					59
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1411	2	12	9	N	11					70
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					70
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					70
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1377	2	8	9	N	7					77
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					77
12	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	648	2	2	9	N	2					99
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	503	2	8	9	N	7					106
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					106
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					106
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	552	2	28	9	N	25					131
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	522	2	11	9	N	10					141
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					144
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5					149
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	464	2	12	9	N	11	135	1			25
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4					29
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					87
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					87
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					87
04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	857	2			N	-0-					87
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					87
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					87
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					87
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					87
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					87
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					87
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	998	2	36	9	N	33					55
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	901	2	10	9	N	9					64
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	862	2	25	9	N	23					87
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	873	2	41	9	N	37	99	1			25
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					25
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					25
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	947	2	21	9	N	19					44
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	948	2	23	9	N	21					65
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					65
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					65
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	910	2	47	9	N	43	59	1			49
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1					50

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7					29
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2017	2	17	9	N	15					44
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	N	10					54
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	N	18					72
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					72
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2022	2	32	9	N	29					101
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					101
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2077	2	28	9	N	25	100	1			26
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1868	2	3	9	N	3					29
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					29
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1987	2	29	9	N	26					55
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 25,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		434	-0-	434	856	434	2			N	-0-					27
09	T. A.		439	-0-	439	1295	439	2			N	-0-					27
10	1746	X	451	-0-	-1295	-0-	451	2			N	-0-					27
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					34
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	322	2	7	9	N	6					40

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					95
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					95
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					95
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					95
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					95
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					95
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					95
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					95
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1331	2	43	9	N	39					84
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13					97
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1297	2	29	9	N	26	96	1			27
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					27
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					27
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	N	12					39
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8					47
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	N	13					60
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					60
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					60
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1167	2	48	9	N	44	77	1			27
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					53
*12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					53
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	55	2	11	9	N	10					63
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					63
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					63
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					63
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					63
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					63
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					63
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					63
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					63
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1260	2	39	9	N	35	92	1			27
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			N	-0-					27
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					27
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7					34
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1295	2	18	9	N	16					50
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1225	2	8	9	N	7					57
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	N	7					64
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					67
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	N	3					70
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1352	2	33	9	N	30	73	1			27
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					27
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1352	2	8	9	N	7					34

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					44
02	644	N	270	-0-	-374	-0-	270	2			N	-0-					44
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					44
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					44
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					44
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					44
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					44
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					44
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					44
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					44
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					44
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	N	13					40
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1052	2	4	9	N	4					44
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					49
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3					52
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3					55
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					65
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					67
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					69
09	1440	N	1050	-0-	-390	-0-	1025	2	25	9	N	23					92
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1058	2	61	9	N	55	50	1			97
11	1050	N	615	-0-	-435	-0-	613	2	2	9	N	2					99
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	8					107

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1027	2	116	9	N	105	118	1			27
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					27
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	992	2	3	9	N	3					30
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1014	2	21	9	N	19					49
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	982	2	6	9	N	5					54
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					60
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					60
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					60
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	997	2	17	9	N	15					75
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7					82
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	905	2	25	9	N	23	80	1			25

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					27
02	1400	X	1304	-0-	-96	-0-	1287	2	17	9	N	15					42
03	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	1258	2	19	9	N	17					59
04	1500	X	597	-0-	-903	-0-	597	2			N	-0-	59	1			-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1190	-0-	-267	-0-	1164	2	26	9	N	24					24
08	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	1151	2	22	9	N	20					44
09	1500	X	1113	-0-	-387	-0-	1113	2			N	-0-					44
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	1142	2			N	-0-					44
11	1170	X	1106	-0-	-64	-0-	1094	2	12	9	N	11					55
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1159	2	53	9	N	48	74	1			29

TOTAL GAS PROD: 13,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	620	-0-	-248	-0-	617	2	3	9	N	3					75
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	711	2	10	9	N	9					84
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5					89
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1230	2	31	9	N	28	23	1			94
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	N	6	73	1			27
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					27
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	2	28	9	N	25					52
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	N	5					57
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	N	12					69
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1981	2	12	9	N	11					80
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	N	12					92
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2071	2	19	9	N	17					109

TOTAL GAS PROD: 18,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		571	-0-	571	571	571	2			N	-0-					-0-
*12	1885	X	1314	-0-	-571	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					32
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					32
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					32
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					32
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8					40
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			N	-0-					40
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4					44
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					44
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	N	23	67	1			-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					36
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1476	2	75	9	N	68					104
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1523	2	22	9	N	20					124
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1552	2	55	9	N	50					174
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1642	2	22	9	N	20					194
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1670	2	52	9	N	47	184	1			57
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	N	49	79	1			27
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					27
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1809	2	117	9	N	106	84	1			49
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					64
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1516	2	61	9	N	55	93	1			26
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	N	24					50

TOTAL GAS PROD: 19,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	648	2	35	9	N	32	55	1			67
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					67
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					67
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	67	1			-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					52
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	2			N	-0-					52
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					52
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					52
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					52
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					52
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					52
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					52
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					52
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					57
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	997	2	20	9	N	18					75
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					80

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2 EXT		687	-0-	687	687	658	2	29	9	N	26	26	6			26
*12	1126	X	439	-0-	-687	-0-	439	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	N	3	135	1			21
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					27
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	432	2			N	-0-					27
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					27
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					27
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					80
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					80
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					80
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					80
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					80
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					80
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					80
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					80
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					80
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					80
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					80
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					20
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					20
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1546	2	35	9	N	32					52
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1413	2	30	9	N	27					79
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	N	22	49	1			52
09	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			N	-0-					52
10	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1143	2	19	9	N	17					69
11	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	1006	2	9	9	N	8					77
12	1178	N	889	-0-	-289	-0-	848	2	41	9	N	37	89	1			25

TOTAL GAS PROD: 12,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1025	2	34	9	N	31					60
02	1428	N	900	-0-	-528	-0-	900	2			N	-0-					60
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	996	2	41	9	N	37	77	1			20
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					20
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					20
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					20
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	N	12					32
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					32
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	N	18					50
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					50
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1491	2	33	9	N	30					70
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	1365	2	4	9	N	4					74
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1474	2	6	9	N	5					79
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1436	2	46	9	N	42	71	1			50
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					50
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1408	2	2	9	N	2					52
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7					59
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					60
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1392	2	29	9	N	26					86
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					86
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1378	2	48	9	N	44	43	1			87
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1411	2	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					27
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					32
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8					40
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41	56	1			25
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					25
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	2			N	-0-	25	1			-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1352	2	26	9	N	24					24
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	N	18					42

TOTAL GAS PROD: 13,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	885	2	19	9	N	17					42
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					42
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					42
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					42
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					42
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					42
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					42
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					42
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					42
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					42
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					42
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	960	-0-	-621	-0-	960	2			N	-0-	49	1			-0-
02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	1530	2	54	9	N	49					49
03	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1419	2	3	9	N	3					52
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2					54
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					55
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					55
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					55
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					55
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			N	-0-					55
10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					55
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1375	2	94	9	N	85	67	1			73
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9496	X	6522	-0-	-2974	-0-	6482	2	40	9	N	36	113	1			27
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5072	2	8	9	N	7					34
03	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4969	2	20	9	N	18					52
04	6300	X	5071	-0-	-1229	-0-	5041	2	30	9	N	27					79
05	6510	X	4718	-0-	-1792	-0-	4672	2	46	9	N	42	94	1			27
06	6300	X	4691	-0-	-1609	-0-	4650	2	41	9	N	37					64
07	5611	X	4801	-0-	-810	-0-	4736	2	65	9	N	59	52	1			71
08	5239	X	4528	-0-	-711	-0-	4528	2			N	-0-					71
09	5070	X	3704	-0-	-1366	-0-	3704	2			N	-0-					71
10	4836	X	3704	-0-	-1132	-0-	3704	2			N	-0-					71
11	4680	X	3303	-0-	-1377	-0-	3303	2			N	-0-					71
12	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	3527	2	39	9	N	35	79	1			27

TOTAL GAS PROD: 54,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					44
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					44
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					44
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					45
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					45
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1621	2	22	9	N	20					65
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					65
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	N	32					97
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1551	2	31	9	N	28	98	1			27
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					27
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					39

TOTAL GAS PROD: 17,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					153
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					153
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					153
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2	71	1			84
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					84
06	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					84
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					84
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					86
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	579	2	21	9	N	19	79	1			26
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					26
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					26
12	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2074	2	41	9	N	37					60
02	2016	N	1860	-0-	-156	-0-	1851	2	9	9	N	8					68
03	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	1989	2	129	9	N	117	162	1			23
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	N	5					28
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	N	7					35
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2026	2	35	9	N	32					67
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1997	2	33	9	N	30					97
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2070	2	46	9	N	42	112	1			27
09	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1977	2	6	9	N	5					32
10	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					32
11	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	1851	2	64	9	N	58					90
12	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 24,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2089	2	40	9	N	36					60
02	1960	N	1935	-0-	-25	-0-	1877	2	58	9	N	53	88	1			25
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2102	2	4	9	N	4					29
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			N	-0-					29
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2129	2	63	9	N	57					86
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2019	2	14	9	N	13					99
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					99
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2069	2	53	9	N	48					147
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	1996	2	17	9	N	15	135	1			27
10	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2069	2	14	9	N	13					40
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1910	2	30	9	N	27					67
12	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					25
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	2604	2	107	9	N	97	97	1			25
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3174	2	59	9	N	54					79
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2950	2	51	9	N	46	98	1			27
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2865	2	11	9	N	10					37
06	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	2776	2	85	9	N	77					114
07	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3066	2	1	9	N	1	88	1			27
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2915	2	47	9	N	43					70
09	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2403	2	30	9	N	27	72	1			25
10	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					25
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2894	2	123	9	N	112	110	1			27
*12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2706	2	14	9	N	13					40

TOTAL GAS PROD: 34,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	1764	2	113	9	N	103	156	1			24
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	N	1					25
03	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26	9	N	24					49
04	1830	X	1721	-0-	-109	-0-	1715	2	6	9	N	5					54
05	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	1746	2	3	9	N	3					57
06	2970	X	1734	-0-	-1236	-0-	1655	2	79	9	N	72	79	1			50
07	3069	X	1703	-0-	-1366	-0-	1695	2	8	9	N	7					57
08	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	1673	2	2	9	N	2					59
09	1740	X	1630	-0-	-110	-0-	1608	2	22	9	N	20					79
10	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-					79
11	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	1598	2	13	9	N	12					91
*12	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1672	2	42	9	N	38	129	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

01	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					70
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					70
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N	10					80
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1842	2	52	9	N	47	101	1			26
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					26
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1628	2	18	9	N	16					42
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					52
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17					69
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1632	2	7	9	N	6					75
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					75
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1820	2	51	9	N	46					121
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1790	2	30	9	N	27	123	1			25

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2023	2	106	9	N	96	104	1			26
02	1988	N	1911	-0-	-77	-0-	1874	2	37	9	N	34					60
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					60
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					60
05	3100	N	3233	-0-	133	133	3161	2	72	9	N	65	96	1			29
06	3000	N	3399	-0-	399	532	3399	2			N	-0-					29
07	3100	N	2797	-0-	-303	229	2797	2			N	-0-					29
08	2306	N	2077	-0-	-229	-0-	2002	2	75	9	N	68					97
09	2880	X	1935	-0-	-945	-0-	1935	2			N	-0-					97
10	2976	X	2056	-0-	-920	-0-	2001	2	55	9	N	50	87	1			60
11	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	1916	2	29	9	N	26					86
12	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	1956	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 27,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3249	-0-	-2238	-0-	3249	2			N	-0-					32
02	4816	X	1279	-0-	-3537	-0-	1276	2	3	9	N	3					35
03	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	3845	2	6	9	N	5					40
04	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	2912	2	6	9	N	5					45
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					45
06	3720	X	845	-0-	-2875	-0-	739	2	106	9	N	96					141
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					141
08	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	3493	2			N	-0-					141
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					141
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-	104	1			37
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4887	2	50	9	N	45					82
12	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	4510	2	41	9	N	37					119

TOTAL GAS PROD: 43,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					69
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					69
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					69
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					69
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					69
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					69
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					69
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					69
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					69
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					69
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-	69	1			-0-
*12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	N	41					62
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	1596	2			N	-0-					62
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55	9	N	50	90	1			22
04	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	2			N	-0-					22
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1695	2	44	9	N	40					62
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1643	2	24	9	N	22					84
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					84
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	N	22					106
09	1680	N	1324	-0-	-356	-0-	1304	2	20	9	N	18	39	1			85
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	N	17					102
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24					126
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1					127

TOTAL GAS PROD: 19,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					51
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					51
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-	51	1			-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					72
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					72
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					72
04	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	1793	2	2	9	N	2					74
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					74
06	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1768	2	3	9	N	3					77
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					77
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	N	2					79
09	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					79
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					79
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					79
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					59
02	2072	N	1942	-0-	-130	-0-	1942	2			N	-0-					59
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			N	-0-					59
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					59
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					59
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					59
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					59
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					59
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			N	-0-					59
10	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					59
11	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	1876	2			N	-0-					59
12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5902	-0-	2802	5745	5902	2			N	-0-					74
02	2800	N	5340	-0-	2540	8285	5340	2			N	-0-					74
03	13526	X	5241	-0-	-8285	-0-	5241	2			N	-0-					74
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					74
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					74
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					74
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					74
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					74
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					74
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					74
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					74
*12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 61,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	6			-0-
11	14B2 EXT		5336	-0-	5336	5336	5336	2			N	-0-					-0-
*12	12239	X	6903	-0-	-5336	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5008	-0-	5008	5008	5008	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		985	-0-	985	5993	985	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2895	-0-	2895	8888	2895	2			N	-0-					-0-
06	11294	X	2406	-0-	-8888	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1942	-0-	-3080	-0-	1941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	64	-0-	-2726	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4077	-0-	-1113	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					45
02	1036	N	909	-0-	-127	-0-	909	2			N	-0-					45
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					45
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					45
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					45
06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840	2			N	-0-					45
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					45
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					45
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					45
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					45
11	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					45
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					111
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					111
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					111
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					111
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					111
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					111
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					111
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					111
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					111
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					111
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					111
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					100
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					100
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					42
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	2			N	-0-					42
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					42
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					42
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					42
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					42
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					42
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					42
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					42
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					42
11	540	N	69	-0-	-471	-0-	69	2			N	-0-					42
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	N	3					30
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	936	2			N	-0-					30
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					30
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					30
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					30
06	1620	N	1032	-0-	-588	-0-	1032	2			N	-0-					30
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					30
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					30
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					30
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					30
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					30
12	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2739	2	53	9	N	48	103	1			25
02	2744	X	2489	-0-	-255	-0-	2459	2	30	9	N	27					52
03	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2806	2	74	9	N	67	95	1			24
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2638	2	7	9	N	6					30
05	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2656	2	43	9	N	39					69
06	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2555	2	40	9	N	36	84	1			21
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	N	23					44
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2683	2	51	9	N	46	65	1			25
09	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	2569	2	6	9	N	5					30
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	2	39	9	N	35					65
11	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2569	2	40	9	N	36	67	1			34
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2642	2	31	9	N	28					62

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					27
02	4144	X	4096	-0-	-48	-0-	4096	2			N	-0-					27
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					27
04	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	4453	2			N	-0-					27
05	4743	X	4619	-0-	-124	-0-	4619	2			N	-0-					27
06	4680	X	4197	-0-	-483	-0-	4197	2			N	-0-					27
07	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4545	2			N	-0-					27
08	4836	X	4408	-0-	-428	-0-	4408	2			N	-0-					27
09	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	4252	2			N	-0-					27
10	4619	X	4470	-0-	-149	-0-	4470	2			N	-0-					27
11	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	4299	2	25	9	N	23					50
12	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	4306	2	83	9	N	75	101	1			24

TOTAL GAS PROD: 53,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1967	2	23	9	N	21					50
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					50
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					50
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					50
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					50
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1607	2	40	9	N	36					86
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1					87
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1620	2	8	9	N	7					94
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	N	14	83	1			25
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					25
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1305	2	10	9	N	9					34
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					42

TOTAL GAS PROD: 18,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	736	2	7	9	N	6					45
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	670	2			N	-0-					45
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					55
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					67
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	747	2	39	9	N	35	78	1			24
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	718	2	1	9	N	1					25
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	N	9					34
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					42
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					42
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					47
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	702	2	13	9	N	12					59
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1732	2	3	9	N	3					62
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	1513	2	8	9	N	7					69
03	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1398	2	1	9	N	1					70
04	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	1163	2			N	-0-					70
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					70
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					70
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					70
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					70
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1541	2	2	9	N	2					72
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					72
11	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1509	2			N	-0-					72
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1554	2	22	9	N	20					92

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2481	2	50	9	N	45					72
02	2408	N	2164	-0-	-244	-0-	2125	2	39	9	N	35	81	1			26
03	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2388	2	18	9	N	16					42
04	2460	N	2178	-0-	-282	-0-	2145	2	33	9	N	30					72
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2314	2	40	9	N	36	86	1			22
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					55
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2383	2	24	9	N	22					77
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2385	2	36	9	N	33	85	1			25
09	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2303	2	8	9	N	7					32
10	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	2361	2	14	9	N	13					45
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2311	2	68	9	N	62	75	1			32
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2382	2	50	9	N	45					77

TOTAL GAS PROD: 28,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2706	2	18	9	N	16					45
02	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	2335	2	77	9	N	70	88	1			27
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2745	2	14	9	N	13					40
04	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2592	2	44	9	N	40					80
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2612	2	57	9	N	52	98	1			34
06	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2543	2	44	9	N	40					74
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2618	2	28	9	N	25					99
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	2	37	9	N	34	84	1			49
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	2512	2	20	9	N	18					67
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2569	2	42	9	N	38	78	1			27
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2499	2	30	9	N	27					54
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2551	2	69	9	N	63	91	1			26

TOTAL GAS PROD: 31,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					109
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					109
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1220	2	26	9	N	24					133
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	107	1			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					26
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	N	26	26	6			26
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					26
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					27
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	2	24	9	N	22					49
11	1620	N	1084	-0-	-536	-0-	1062	2	22	9	N	20					69
12	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1272	2	6	9	N	5					74

TOTAL GAS PROD: 13,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1302	2	3	9	N	3					30
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1137	2	11	9	N	10					40
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					40
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					40
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					40
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1209	2	30	9	N	27					67
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1277	2	37	9	N	34					101
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					101
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1					102
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-					102
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1100	2	19	9	N	17	92	1			27
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					27
02	1484	N	1345	-0-	-139	-0-	1345	2			N	-0-					27
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					27
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	11	9	N	10					37
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					45
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1483	2	10	9	N	9					54
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					60
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					72
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-					72
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					72
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1533	2	30	9	N	27	76	1			23
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 18,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2034	2	42	9	N	38	44	1			44
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1					45
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1955	2	30	9	N	27					72
04	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1885	2	13	9	N	12					84
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1889	2	14	9	N	13	71	1			26
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2			N	-0-					26
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1894	2	23	9	N	21	26	1			21
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					21
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					21
10	1922	N	1233	-0-	-689	-0-	1233	2			N	-0-	21	1			-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2164	2	6	9	N	5					128
02	2044	N	1969	-0-	-75	-0-	1962	2	7	9	N	6					134
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	N	17					151
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2192	2	61	9	N	55	163	1			43
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					43
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					43
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					43
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2173	2	14	9	N	13					56
*09	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2143	2	36	9	N	33					89
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2143	2	19	9	N	17					106
11	2130	N	2004	-0-	-126	-0-	1992	2	12	9	N	11					117
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	2	19	9	N	17					134

TOTAL GAS PROD: 25,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					27
02	2240	X	2056	-0-	-184	-0-	2056	2			N	-0-					27
03	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	2			N	-0-					27
04	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					27
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					27
06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	2			N	-0-					27
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					27
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					27
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					27
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					27
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					27
12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2475	-0-	-1679	-0-	2475	2			N	-0-					29
02	3752	X	1624	-0-	-2128	-0-	1624	2			N	-0-					29
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					29
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3788	2	11	9	N	10					39
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					39
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3801	2	3	9	N	3					42
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					42
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					42
09	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	3814	2			N	-0-					42
10	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3875	2			N	-0-					42
11	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	3731	2			N	-0-					42
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					67
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					67
03	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					67
04	3000	N	3054	-0-	54	60	3054	2			N	-0-					67
05	3100	N	3168	-0-	68	128	3168	2			N	-0-					67
06	3000	N	2986	-0-	-14	114	2986	2			N	-0-					67
07	3100	N	3073	-0-	-27	87	3073	2			N	-0-					67
08	2829	X	2742	-0-	-87	-0-	2742	2			N	-0-					67
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					67
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					67
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					67
*12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 31,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1853	-0-	-1507	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2400	-0-	-1320	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	237	-0-	-2223	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1669	-0-	-718	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1705	-0-	-682	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1600	-0-	-590	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1463	2	44	9	N	40	100	1			17
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					17
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10					27
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	2	9	9	N	8					35
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17					52
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	1044	2			N	-0-	52	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2116	-0-	-1573	-0-	2116	2			N	-0-					24
02	3332	X	2111	-0-	-1221	-0-	2105	2	6	9	N	5					29
03	3689	X	2069	-0-	-1620	-0-	2057	2	12	9	N	11					40
04	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-					40
05	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	1740	2	4	9	N	4					44
06	2250	X	1576	-0-	-674	-0-	1576	2			N	-0-					44
07	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	1604	2			N	-0-					44
08	2077	X	1586	-0-	-491	-0-	1586	2			N	-0-					44
09	1830	X	1494	-0-	-336	-0-	1493	2	1	9	N	1					45
10	1736	X	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					45
11	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					45
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	N	14					49
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1217	2	18	9	N	16					65
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1366	2	37	9	N	34	72	1			27
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1304	2	2	9	N	2					29
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					29
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1285	2	22	9	N	20					49
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					54
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13					67
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					67
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1291	2	6	9	N	5					72
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1228	2	15	9	N	14					86
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1258	2	22	9	N	20	82	1			24

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					60
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					60
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					60
04	1020	N	195	-0-	-825	-0-	195	2			N	-0-					60
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					62
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					64
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1					65
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2					67
09	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					67
10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					67
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					67
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					69
02	1288	N	1061	-0-	-227	-0-	1054	2	7	9	N	6					75
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-					75
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					77
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	N	3					80
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					84
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					84
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	2	6	9	N	5	84	1			5
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					5
10	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					5
11	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	1170	2			N	-0-	5	1			-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4867	2	84	9	N	76	59	1			73
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					73
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					73
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					73
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4572	2	9	9	N	8					81
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4325	2	22	9	N	20					101
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4298	2	33	9	N	30					131
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			131
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4077	2	22	9	N	20	106	1			45
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					45
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3935	2	31	9	N	28					73
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 52,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4782	-0-	1682	1682	4745	2	37	9	N	34					34
04	3000	N	2794	-0-	-206	1476	2765	2	29	9	N	26					60
05	3100	N	2269	-0-	-831	645	2256	2	13	9	N	12					72
06	2635	X	1990	-0-	-645	-0-	1968	2	22	9	N	20					92
07	4774	X	1949	-0-	-2825	-0-	1934	2	15	9	N	14					106
08	4774	X	1895	-0-	-2879	-0-	1883	2	12	9	N	11	92	1			25
09	2790	X	1739	-0-	-1051	-0-	1739	2			N	-0-					25
10	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1746	2	6	9	N	5					30
11	1980	X	1639	-0-	-341	-0-	1639	2			N	-0-					30
12	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1658	2	54	9	N	49	53	1			26

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					42
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					42
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					42
04	1770	N	1304	-0-	-466	-0-	1304	2			N	-0-					42
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					42
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					42
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					42
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					42
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					42
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					42
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	2			N	-0-					42
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3256	2	22	9	N	20					45
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3043	2	73	9	N	66	84	1			27
03	2945	N	1339	-0-	-1606	-0-	1339	2			N	-0-	27	1			-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2951	2	89	9	N	81					81
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3082	2	7	9	N	6					87
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2909	2	54	9	N	49	109	1			27
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2941	2	46	9	N	42					69

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					87
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					87
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			N	-0-					87
04	2520	N	1497	-0-	-1023	-0-	1495	2	2	9	N	2	62	1			27
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					27
06	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					27
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					27
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					27
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					27
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1401	2			N	-0-					27
11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-					27
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1936	-0-	-606	-0-	1927	2	9	9	N	8					35
02	2296	X	360	-0-	-1936	-0-	339	2	21	9	N	19					54
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	N	5					59
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54	82	1			31
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2589	2	18	9	N	16					47
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2518	2	25	9	N	23					70
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2603	2	45	9	N	41	85	1			26
08	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2571	2	31	9	N	28					54
09	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	2472	2	3	9	N	3					57
10	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-					57
11	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	2387	2	90	9	N	82	118	1			21
*12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					99
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					99
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1398	2	12	9	N	11	83	1			27
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	2			N	-0-					27
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					39
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1176	2	6	9	N	5					44
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					45
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10					55
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					55
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1415	2	15	9	N	14					69
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	N	12					81
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1443	2	13	9	N	12	79	1			14

TOTAL GAS PROD: 15,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1224	-0-	-698	-0-	1223	2	1	9	N	1					30
02	1736	X	898	-0-	-838	-0-	887	2	11	9	N	10					40
03	1922	X	408	-0-	-1514	-0-	408	2			N	-0-	40	1			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	992	X	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	807	-0-	-813	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	828	-0-	-846	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					38
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					38
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					38
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					38
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					38
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1010	2	2	9	N	2					40
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	N	3					43
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					48
*09	1020	N	424	-0-	-596	-0-	424	2			N	-0-	48	1			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					52
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4360	-0-	-1499	-0-	4239	2	121	9	N	110	37	1			120
02	4872	X	3475	-0-	-1397	-0-	3439	2	36	9	N	33	74	1			79
03	4898	X	3934	-0-	-964	-0-	3843	2	91	9	N	83	88	1			74
04	4230	X	3908	-0-	-322	-0-	3895	2	13	9	N	12					86
05	4371	X	3662	-0-	-709	-0-	3662	2			N	-0-	86	1			-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4242	2	39	9	N	35					35
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					35
11	5670	X	3628	-0-	-2042	-0-	3499	2	129	9	N	117	90	1			62
12	5859	X	3062	-0-	-2797	-0-	3051	2	11	9	N	10					72

TOTAL GAS PROD: 40,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					49
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					49
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					49
04	3000	N	3591	-0-	591	591	3591	2			N	-0-					49
05	3100	N	3355	-0-	255	846	3355	2			N	-0-					49
06	3000	N	2868	-0-	-132	714	2868	2			N	-0-					49
07	3100	N	3197	-0-	97	811	3197	2			N	-0-					49
08	2963	X	2152	-0-	-811	-0-	2135	2	17	9	N	15					64
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	N	14	53	1			25
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					25
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	1916	2			N	-0-					25
*12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2528	2	30	9	N	27					62
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2352	2	35	9	N	32					94
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2474	2	30	9	N	27					121
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2475	2	21	9	N	19	115	1			25
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2761	2	26	9	N	24					49
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2700	2	18	9	N	16					65
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	2	15	9	N	14					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					102
09	2640	N	2257	-0-	-383	-0-	2234	2	23	9	N	21	96	1			27
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					27
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					27
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	40					67

TOTAL GAS PROD: 22,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					23
02	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1573	2	19	9	N	17					40
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	2	13	9	N	12					52
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1747	2	42	9	N	38	19	1			71
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1800	2	28	9	N	25					96
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1696	2	9	9	N	8					104
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					119
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	2	17	9	N	15					134
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1580	2	9	9	N	8	117	1			25
10	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					25
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1600	2	4	9	N	4					29
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3019	2	32	9	N	29					89
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	N	30					119
03	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2781	2	42	9	N	38	130	1			27
04	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	2799	2	8	9	N	7					34
05	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2801	2	17	9	N	15					49
06	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	2257	2	9	9	N	8					57
07	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2575	2	9	9	N	8					65
08	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2759	2	23	9	N	21					86
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	N	16	76	1			26
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					26
11	2700	N	2444	-0-	-256	-0-	2444	2			N	-0-					26
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2696	2	23	9	N	21					47

TOTAL GAS PROD: 32,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

01	T. A.		983	-0-	983	1906	983	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		893	-0-	893	2799	893	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	974	-0-	-2799	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					27
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2308	2	17	9	N	15					42
04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1520	2	24	9	N	22					64
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1726	2	22	9	N	20					84
06	2340	X	1921	-0-	-419	-0-	1896	2	25	9	N	23					107
07	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1979	2	2	9	N	2	82	1			27
08	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	1888	2	6	9	N	5					32
09	1920	X	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					32
10	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					32
11	1920	X	1745	-0-	-175	-0-	1726	2	19	9	N	17					49
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1886	2	20	9	N	18					67

TOTAL GAS PROD: 20,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					32
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1845	2	2	9	N	2					34
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1913	2			N	-0-					34
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			N	-0-					34
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1					35
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2					37
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					40
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4					44
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1854	2	7	9	N	6					50
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1917	2	97	9	N	88	29	1			109
11	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1839	2	1	9	N	1	54	1			56
12	1922	N	1137	-0-	-785	-0-	1137	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 22,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					35
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					35
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					35
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					37
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					37
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					40
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	N	2					42
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					70
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					70
03	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			N	-0-					70
04	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					70
05	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			N	-0-					70
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	2			N	-0-					70
07	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3312	2			N	-0-					70
08	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					70
09	3270	X	3201	-0-	-69	-0-	3201	2			N	-0-					70
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	2			N	-0-					70
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					70
12	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3245	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 39,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	94	1			-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1337	-0-	-647	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2645	2	33	9	N	30					30
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2500	2	11	9	N	10					40
06	3000	N	3101	-0-	101	101	3064	2	37	9	N	34					74
07	3100	N	3180	-0-	80	181	3158	2	22	9	N	20					94
08	3075	N	2894	-0-	-181	-0-	2877	2	17	9	N	15					109
09	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2602	2	21	9	N	19	101	1			27
10	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2590	2	17	9	N	15					42
11	2730	X	2117	-0-	-613	-0-	2108	2	9	9	N	8					50
12	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2750	2	32	9	N	29					79

TOTAL GAS PROD: 29,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					64
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					64
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					64
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					64
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					64
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	2			N	-0-					64
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					64
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	2	8	9	N	7	1	8			70
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2629	2	19	9	N	17					87
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					87
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	2	4	9	N	4					91
12	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	2132	2	9	9	N	8					99

TOTAL GAS PROD: 15,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					54
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			N	-0-					54
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1189	2	18	9	N	16					70
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	894	2			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					72
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	N	19					91
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
09	2220	N	1305	-0-	-915	-0-	1305	2			N	-0-					91
10	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1318	2	9	9	N	8					99
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					99
12	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	341	2			N	-0-	99	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2134	2	36	9	N	33	89	1			36
02	1764	N	1511	-0-	-253	-0-	1507	2	4	9	N	4					40
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1983	2	22	9	N	20					60
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2081	2	43	9	N	39	75	1			24
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2448	2	28	9	N	25					49
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					49
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2476	2	52	9	N	47					96
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2014	2	29	9	N	26	104	1			18
09	2310	N	1784	-0-	-526	-0-	1784	2			N	-0-					18
10	2387	N	1872	-0-	-515	-0-	1848	2	24	9	N	22					40
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1686	2	28	9	N	25					65
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1665	2	24	9	N	22					87

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					27
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3445	2	25	9	N	23					50
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3767	2	33	9	N	30					80
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2969	2	46	9	N	42	95	1			27
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2933	2	13	9	N	12					39
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					45
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					50
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3602	2	13	9	N	12					62
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					62
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3472	2	20	9	N	18					80
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3406	2	7	9	N	6					86
*12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 35,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4121	-0-	-1397	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3832	-0-	-900	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2598	-0-	-2641	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4303	-0-	-437	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3736	-0-	-1069	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4006	-0-	-284	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2818	2	69	9	N	63	63	1			27
02	2408	N	2041	-0-	-367	-0-	2033	2	8	9	N	7					34
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2572	2	29	9	N	26					60
04	2700	N	2229	-0-	-471	-0-	2210	2	19	9	N	17					77
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2					79
06	2520	N	480	-0-	-2040	-0-	430	2	50	9	N	45					124
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1653	2	23	9	N	21	118	1			27
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					27
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					27
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					124
11	2340	N	2067	-0-	-273	-0-	1962	2	105	9	N	95	192	1			27
12	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	1891	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					27
02	1316	N	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			N	-0-					27
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					27
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					27
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					27
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					32
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	N	2					34
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					37
09	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1064	2	9	9	N	8					45
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					45
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1026	2	4	9	N	4					49
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1042	2	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 13,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1319	2	19	9	N	17					82
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	1174	2	13	9	N	12					94
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					101
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1297	2	39	9	N	35					136
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					137
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					149
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2718	2	2	9	N	2	151	1			-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1486	-0-	-839	-0-	1438	2	48	9	N	44					44
11	1650	N	981	-0-	-669	-0-	981	2			N	-0-	44	1			-0-
12	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					25
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	1644	2			N	-0-					25
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					25
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					25
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					25
07	2681	N	2633	-0-	-48	-0-	2633	2			N	-0-					25
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-	25	1			-0-
09	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1551	2	28	9	N	25					52
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-					52
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13					65
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2202	2	19	9	N	17					82
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	2	17	9	N	15					97
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1858	2	33	9	N	30					127
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2023	2	24	9	N	22	122	1			27
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	2	11	9	N	10					37
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1706	2	9	9	N	8					45
10	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					45
11	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-	45	1			-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	N	32					32

TOTAL GAS PROD: 22,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2991	2	36	9	N	33					60
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2341	2	32	9	N	29					89
03	2914	N	2683	-0-	-231	-0-	2643	2	40	9	N	36	105	1			20
04	2820	N	2409	-0-	-411	-0-	2409	2			N	-0-					20
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	N	24					44
06	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	2378	2	20	9	N	18					62
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	N	18	56	1			24
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	N	15					39
09	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					39
10	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	2026	2			N	-0-					39
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2535	2	17	9	N	15					54
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2427	2	72	9	N	65	85	1			34

TOTAL GAS PROD: 29,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-					27
02	2016	X	1585	-0-	-431	-0-	1585	2			N	-0-					27
03	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1966	2	9	9	N	8					35
04	1920	X	1810	-0-	-110	-0-	1810	2			N	-0-					35
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					35
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1804	2	6	9	N	5					40
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1756	2	11	9	N	10					50
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	N	2					52
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					52
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20					72
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					72
12	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 21,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					49
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	1186	2	25	9	N	23					72
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					72
04	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	1165	2			N	-0-					72
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					72
06	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1126	2	10	9	N	9					81
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					81
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					81
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					81
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					81
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1343	2	54	9	N	49	105	1			25
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1392	2	19	9	N	17					42

TOTAL GAS PROD: 16,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3848	-0-	748	2074	3811	2	37	9	N	34					60
02	2800	N	3291	-0-	491	2565	3287	2	4	9	N	4					64
03	6111	X	3546	-0-	-2565	-0-	3543	2	3	9	N	3					67
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3361	2	75	9	N	68	110	1			25
05	2635	X	1289	-0-	-1346	-0-	1289	2			N	-0-	25	1			-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2891	2	32	9	N	29					29
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	2	11	9	N	10					39
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 30,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					65
02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-	2009	2			N	-0-					65
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					65
04	2250	N	1762	-0-	-488	-0-	1762	2			N	-0-					65
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					65
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					65
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					65
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					65
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					65
*12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3537	2	52	9	N	47					72
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3126	2	26	9	N	24					96
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3539	2	47	9	N	43	112	1			27
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	N	17					44
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3427	2	23	9	N	21					65
06	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	3223	2	29	9	N	26					91
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3337	2	21	9	N	19	83	1			27
08	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3329	2	28	9	N	25					52
09	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			N	-0-					52
10	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3308	2			N	-0-					52
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3160	2	84	9	N	76	103	1			25
12	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3247	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 40,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1760	2	30	9	N	27					82
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	1453	2	19	9	N	17					99
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1833	2	19	9	N	17	78	1			38
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					38
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	N	2					40
06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1609	2	6	9	N	5					45
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1691	2	10	9	N	9					54
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13					67
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					67
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					67
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1615	2	17	9	N	15					82
12	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1612	2	10	9	N	9					91

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1880	2	54	9	N	49	176	1			41
02	1820	N	1695	-0-	-125	-0-	1695	2			N	-0-					41
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					41
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					41
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					41
06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					41
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					41
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					41
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					42
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1836	2	13	9	N	12					54
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1837	2	12	9	N	11					65
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	2	15	9	N	14					79

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					97
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					97
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					97
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	383	2	14	9	N	13	77	1			33
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					33
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					33
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					33
*09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					33
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					33
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					33
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					27
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	N	15					42
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	2	19	9	N	17					59
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1536	2	13	9	N	12					71
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	N	24	68	1			27
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			N	-0-					27
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	N	5					32
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7					39
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					39
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15					54
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1459	2	12	9	N	11					65
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1490	2	22	9	N	20	46	1			39

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3821	-0-	721	721	3821	2			N	-0-					127
02	2800	N	2239	-0-	-561	160	2239	2			N	-0-					127
03	2342	N	2182	-0-	-160	-0-	2182	2			N	-0-					127
04	2040	X	1450	-0-	-590	-0-	1450	2			N	-0-					127
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					127
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					127
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					127
08	2108	X	906	-0-	-1202	-0-	906	2			N	-0-					127
09	1440	X	361	-0-	-1079	-0-	361	2			N	-0-					127
10	2108	X	361	-0-	-1747	-0-	361	2			N	-0-					127
11	2040	X	62	-0-	-1978	-0-	60	2	2	9	N	2	60	1			69
12	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 14,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4098	2	124	9	N	113	136	1			50
02	4088	X	3649	-0-	-439	-0-	3630	2	19	9	N	17					67
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4476	2	172	9	N	156	156	1			67
04	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	4145	2			N	-0-					67
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4398	2	37	9	N	34					101
06	4380	X	4280	-0-	-100	-0-	4215	2	65	9	N	59	65	1			95
07	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4337	2	9	9	N	8					103
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4655	2	138	9	N	125	125	1			103
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6042	2	43	9	N	39	72	1			70
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					70
11	4380	X	1923	-0-	-2457	-0-	1767	2	156	9	N	142	120	1			92
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	23					115

TOTAL GAS PROD: 48,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					26
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					26
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					26
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					26
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					26
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					26
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					26
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					26
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					26
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					26
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2639	2	15	9	N	14					40
*12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 34,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					36
02	1792	N	1757	-0-	-35	-0-	1757	2			N	-0-					36
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					36
04	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1902	2			N	-0-					36
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					36
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					36
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1996	2	77	9	N	70	69	1			37
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					37
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					37
10	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					37
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					37
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 23,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3558	2	50	9	N	45	155	1			31
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	N	14					45
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	2115	2	17	9	N	15					60
04	2400	X	1784	-0-	-616	-0-	1773	2	11	9	N	10					70
05	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2			N	-0-					70
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2424	2	13	9	N	12					82
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	2	11	9	N	10					92
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3457	2	39	9	N	35	97	1			30
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3565	2	13	9	N	12					42
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3565	2	28	9	N	25					67
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3459	2	17	9	N	15					82
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3450	2	48	9	N	44	99	1			27

TOTAL GAS PROD: 35,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					27
02	2240	N	2071	-0-	-169	-0-	2071	2			N	-0-					27
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					27
04	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			N	-0-					27
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					27
06	2400	N	1471	-0-	-929	-0-	1471	2			N	-0-					27
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					27
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					27
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					27
10	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					27
11	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			N	-0-					27
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					27
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					27
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2	2	8			27
09	3000	N	10541	-0-	7541	7541	10541	2			N	-0-					27
10	3100	N	10541	-0-	7441	14982	10541	2			N	-0-					27
11	3000	N	5423	-0-	2423	17405	5406	2	17	9	N	15					42
*12	21865	X	4460	-0-	-17405	-0-	4391	2	69	9	N	63	80	1			25

TOTAL GAS PROD: 34,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	N	10					101
02	2576	X	2562	-0-	-14	-0-	2540	2	22	9	N	20					121
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2807	2	50	9	N	45					166
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-	142	1			24
05	2852	X	62	-0-	-2790	-0-	62	2			N	-0-					24
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					24
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					27
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2005	2	56	9	N	51	79	1			24
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1799	2	23	9	N	21					45
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2012	2	22	9	N	20					65
04	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1928	2	13	9	N	12					77
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1945	2	43	9	N	39	89	1			27
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1894	2	20	9	N	18					45
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1962	2	19	9	N	17					62
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	N	19	54	1			27
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1913	2	19	9	N	17					44
10	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1932	2	18	9	N	16					60
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1837	2	29	9	N	26	59	1			27
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1966	2	13	9	N	12					39

TOTAL GAS PROD: 23,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					40
02	560	N	188	-0-	-372	-0-	188	2			N	-0-					40
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2717	2	15	9	N	14					54
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863	2	30	9	N	27					81
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2785	2	20	9	N	18					99
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21	94	1			26
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					26
09	1590	N	617	-0-	-973	-0-	617	2			N	-0-					26
10	1209	N	608	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-					26
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					26
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					134
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	N	27					161
							30	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	N	38	173	1			26
							42	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	N	-0-					26
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	11					37
							12	9									
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	5	1	211	2	N	3					40
							3	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					40
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	71	2	6	9	N	5					45
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					45
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					45
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4					49

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	85	1	3277	2	N	-0-					101
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	53	1	2641	2	N	-0-					101
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	116	180	1			37
							128	9									
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	79	1	3191	2	N	-0-					37
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	171	1	3386	2	N	57	67	1			27
							63	9									
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	728	1	2480	2	N	64					91
							70	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	713	1	2952	2	N	-0-					91
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	713	1	2517	2	N	98	88	1			101
							108	9									
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	690	1	1546	2	N	-0-					101
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	690	1	1678	2	N	32	46	1			87
							35	9									
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					87
*12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	598	1	491	2	N	20					107
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

01	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2271	2	54	9	N	49	97	1			26
02	2660	X	2481	-0-	-179	-0-	2455	2	26	9	N	24					50
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2871	2	35	9	N	32					82
04	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	2375	2	11	9	N	10					92
05	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2452	2	55	9	N	50	97	1			45
06	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2277	2	37	9	N	34					79
07	2914	X	2414	-0-	-500	-0-	2389	2	25	9	N	23					102
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2244	2	32	9	N	29	105	1			26
09	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2258	2	1	9	N	1					27
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2415	2	36	9	N	33					60
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2369	2	43	9	N	39	72	1			27
*12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2482	2	14	9	N	13					40

TOTAL GAS PROD: 29,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	121	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					87
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					87
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					87
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					87
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					87
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					87
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					87
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5					92
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-					92
10	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					92
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	4					96
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1343	2	25	9	N	23	85	1			34

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					52
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4912	2	6	9	N	5					57
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5296	2	8	9	N	7					64
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4965	2	3	9	N	3					67
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5230	2	17	9	N	15					82
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	2	4	9	N	4					86
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					86
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4749	2	7	9	N	6					92
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4589	2	2	9	N	2					94
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					94
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4701	2	3	9	N	3					97
*12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4508	2	10	9	N	9	79	1			27

TOTAL GAS PROD: 59,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2554	2	9	9	N	8					97
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14					111
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2505	2	51	9	N	46					157
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	N	2	47	1			112
05	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			N	-0-					112
06	3000	N	4356	-0-	1356	2029	4293	2	63	9	N	57	142	1			27
07	3100	N	4524	-0-	1424	3453	4518	2	6	9	N	5					32
08	3100	N	4047	-0-	947	4400	4038	2	9	9	N	8					40
09	7734	X	3334	-0-	-4400	-0-	3297	2	37	9	N	34					74
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3					77
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2894	2	26	9	N	24					101
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3627	2	39	9	N	35	81	1			55

TOTAL GAS PROD: 39,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					45
02	2800	N	2535	-0-	-265	41	2535	2			N	-0-					45
03	3100	N	3302	-0-	202	243	3302	2			N	-0-					45
04	3000	X	2711	-0-	-289	-0-	2711	2			N	-0-					45
05	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2			N	-0-					45
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2684	2	74	9	N	67					112
07	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2353	2	8	9	N	7					119
08	3100	X	1834	-0-	-1266	-0-	1808	2	26	9	N	24	116	1			27
09	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	2508	2			N	-0-					27
10	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-					27
11	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	2403	2	2	9	N	2					29
12	2604	N	1905	-0-	-699	-0-	1905	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 30,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3396	2	19	9	N	17					54
02	3220	X	3106	-0-	-114	-0-	3084	2	22	9	N	20					74
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3567	2	22	9	N	20					94
04	3420	X	2670	-0-	-750	-0-	2614	2	56	9	N	51	45	1			100
05	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3075	2			N	-0-					100
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3838	2	13	9	N	12					112
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3640	2	11	9	N	10					122
08	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	3526	2	26	9	N	24	96	1			50
09	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3402	2	22	9	N	20					70
10	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3402	2	24	9	N	22					92
11	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3525	2	17	9	N	15					107
12	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	2817	2	41	9	N	37	85	1			59

TOTAL GAS PROD: 40,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	N	10					49
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					49
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					49
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					49
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					49
06	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					49
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					49
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					49
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					49
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					49
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					49
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	2975	2	30	9	N	27					52
02	2968	X	2057	-0-	-911	-0-	2040	2	17	9	N	15					67
03	3286	X	2347	-0-	-939	-0-	2325	2	22	9	N	20					87
04	3030	X	1598	-0-	-1432	-0-	1585	2	13	9	N	12	73	1			26
05	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					26
06	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	2337	2			N	-0-					26
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2405	2	45	9	N	41					67
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					67
09	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	2			N	-0-					67
10	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	2164	2	29	9	N	26					93
11	2370	X	2009	-0-	-361	-0-	2009	2			N	-0-	66	1			27
12	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	17287	-0-	-1778	-0-	17237	2	50	9	N	45					82
02	17220	X	15329	-0-	-1891	-0-	15253	2	76	9	N	69	124	1			27
03	18848	X	17482	-0-	-1366	-0-	17441	2	41	9	N	37					64
04	16740	X	16500	-0-	-240	-0-	16493	2	7	9	N	6					70
05	17298	X	16193	-0-	-1105	-0-	16096	2	97	9	N	88	132	1			26
06	16920	X	14613	-0-	-2307	-0-	14603	2	10	9	N	9					35
07	17484	X	12616	-0-	-4868	-0-	12572	2	44	9	N	40					75
08	17484	X	14462	-0-	-3022	-0-	14388	2	74	9	N	67	115	1			27
09	16500	X	15032	-0-	-1468	-0-	15032	2			N	-0-					27
10	16182	X	15057	-0-	-1125	-0-	15032	2	25	9	N	23					50
11	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15416	2	28	9	N	25					75
*12	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15525	2	72	9	N	65	51	1			89

TOTAL GAS PROD: 185,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2582	2			N	-0-					27
02	3052	X	2509	-0-	-543	-0-	2509	2			N	-0-					27
03	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2			N	-0-					27
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					27
06	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					27
07	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			N	-0-					27
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					27
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					27
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					27
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					27
*12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 39,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					30
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					30
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2	33	9	N	30					60
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	N	9					69
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1159	2	18	9	N	16					85
06	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1095	2	37	9	N	34					119
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	92	1			27
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					39
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					39
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					39
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1071	2	12	9	N	11					50
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1104	2	121	9	N	110	80	1			80

TOTAL GAS PROD: 13,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3846	2			N	-0-					40
02	3640	X	3473	-0-	-167	-0-	3473	2			N	-0-					40
03	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					40
04	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-					40
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			N	-0-					40
06	3720	X	1817	-0-	-1903	-0-	1817	2			N	-0-	40	6			-0-
07	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2243	-0-	-1415	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2556	-0-	-924	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					112
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					112
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2			N	-0-					112
04	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	1154	2	6	9	N	5					117
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					117
06	1290	N	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					117
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					117
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					117
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	2	2	9	N	2	63	1			56
10	2356	N	1531	-0-	-825	-0-	1531	2			N	-0-					56
11	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2			N	-0-					56
12	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 16,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					42
02	5600	X	658	-0-	-4942	-0-	658	2			N	-0-					42
03	6200	X	1048	-0-	-5152	-0-	1048	2			N	-0-					42
04	6000	X	2391	-0-	-3609	-0-	2391	2			N	-0-					42
05	6200	X	2397	-0-	-3803	-0-	2397	2			N	-0-					42
06	6000	X	2597	-0-	-3403	-0-	2597	2			N	-0-					42
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2362	2	9	9	N	8					50
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					50
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					50
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					50
11	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					50
*12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 31,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3844	-0-	-1395	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4289	-0-	-443	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4147	-0-	-286	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					109
02	2380	N	2360	-0-	-20	-0-	2360	2			N	-0-					109
03	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					109
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					109
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					109
06	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	2446	2	2	9	N	2					111
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					111
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					111
09	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					111
10	2573	N	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			N	-0-	111	1			-0-
11	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4054	2	11	9	N	10					47
02	3836	X	3651	-0-	-185	-0-	3607	2	44	9	N	40					87
03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3517	2	26	9	N	24					111
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3992	2	56	9	N	51	141	1			21
05	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					21
06	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	3636	2	32	9	N	29					50
07	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4012	2	13	9	N	12					62
08	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3896	2	34	9	N	31	54	1			39
09	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					39
10	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3864	2	23	9	N	21					60
11	3900	X	3420	-0-	-480	-0-	3405	2	15	9	N	14					74
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3971	2	19	9	N	17					91

TOTAL GAS PROD: 45,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1352	2	11	9	N	10					34
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1159	2	44	9	N	40					74
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1284	2	11	9	N	10					84
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1246	2	36	9	N	33	68	1			49
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					49
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					49
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	N	10					59
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					59
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1308	2	42	9	N	38	67	1			30
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					30
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					30
12	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1070	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 15,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					35
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					37
03	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1020	2	6	9	N	5					42
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	892	2	6	9	N	5					47
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					47
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	773	2	11	9	N	10					57
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					59
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					62
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					62
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					62
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62
12	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1183	2	2	9	N	2					64

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1853	2	2	9	N	2					29
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	N	1					30
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1758	2	24	9	N	22	30	1			22
04	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2			N	-0-					22
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					22
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1573	2	6	9	N	5					27
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	N	12					39
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1588	2	22	9	N	20					59
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2			N	-0-					59
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1568	2	46	9	N	42					101
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1515	2	1	9	N	1	74	1			28
12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	862	1	2119	2	N	-0-					140
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	705	1	1803	2	N	-0-					140
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	826	1	2151	2	N	8					148
							9	9									
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	876	1	1637	2	N	30	152	1			26
							33	9									
05	1953	X	1947	-0-	-6	-0-	888	1	1049	2	N	9					35
							10	9									
06	1890	X	1653	-0-	-237	-0-	854	1	747	2	N	47					82
							52	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	863	1	285	2	N	-0-					82
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	640	1	1120	2	N	40	95	1			27
							44	9									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	835	1	1875	2	N	10					37
							11	9									
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	863	1	2052	2	N	-0-					37
11	3000	N	3874	-0-	874	874	835	1	3039	2	N	-0-					37
*12	3100	N	4565	-0-	1465	2339	863	1	3691	2	N	10					47
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					52
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6565	2	37	9	N	34					86
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					86
04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					86
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					86
06	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					86
07	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11988	2	3	9	N	3					89
08	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11523	2	10	9	N	9	1	8			97
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10598	2	48	9	N	44					141
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9435	2	46	9	N	42	158	1			25
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					25
*12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9720	2	10	9	N	9					34

TOTAL GAS PROD: 117,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6954	2	41	9	N	37					77
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5913	2	4	9	N	4					81
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6321	2	113	9	N	103	165	1			19
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					19
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5771	2	31	9	N	28					47
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6311	2	48	9	N	44					91
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5502	2	77	9	N	70					161
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6114	2	54	9	N	49	182	1	1	8	27
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5867	2	28	9	N	25					52
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					52
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5804	2	44	9	N	40					92
12	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	6018	2	74	9	N	67	132	1			27

TOTAL GAS PROD: 73,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					30
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					30
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					30
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					34
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					44
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					44
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					44
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					44
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	737	2	1	9	N	1					45
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					45
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2751	2	22	9	N	20					60
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					60
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					60
04	2670	X	2353	-0-	-317	-0-	2302	2	51	9	N	46	79	1			27
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2885	2	9	9	N	8					35
06	3000	X	1851	-0-	-1149	-0-	1845	2	6	9	N	5					40
07	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	2614	2			N	-0-					40
08	3100	X	1922	-0-	-1178	-0-	1922	2			N	-0-					40
09	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	1950	2			N	-0-					40
10	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2078	2	8	9	N	7					47
11	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					47
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 28,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					60
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					60
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15					75
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					75
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					75
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					75
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					75
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					75
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					75
10	620	N	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-	75	1			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3222	-0-	122	402	3178	2	44	9	N	40					70
02	2800	N	2663	-0-	-137	265	2663	2			N	-0-					70
03	3229	X	2964	-0-	-265	-0-	2960	2	4	9	N	4					74
04	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	2809	2	22	9	N	20					94
05	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	2			N	-0-					94
06	3000	X	2346	-0-	-654	-0-	2346	2			N	-0-					94
07	2976	X	2142	-0-	-834	-0-	2140	2	2	9	N	2					96
08	2976	X	1980	-0-	-996	-0-	1969	2	11	9	N	10					106
09	2820	X	1769	-0-	-1051	-0-	1768	2	1	9	N	1					107
10	2139	N	1277	-0-	-862	-0-	1270	2	7	9	N	6	75	1			38
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					38
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 27,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2583	2			N	-0-					74
02	2744	X	2153	-0-	-591	-0-	2146	2	7	9	N	6					80
03	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2748	2	10	9	N	9					89
04	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2516	2	22	9	N	20					109
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2541	2	14	9	N	13	95	1			27
06	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	2405	2			N	-0-					27
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5					32
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2443	2	2	9	N	2					34
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2324	2	1	9	N	1					35
10	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2			N	-0-					35
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2429	2	8	9	N	7					42
12	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2389	2	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 29,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					40
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					40
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					40
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					40
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					40
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					40
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					40
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					77
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					77
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					77
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2825	2	4	9	N	4					81
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	2781	2			N	-0-					81
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2			N	-0-					81
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					81
08	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2909	2	9	9	N	8					89
09	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	2615	2	14	9	N	13					102
10	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2564	2	57	9	N	52	44	1			110
11	2820	N	2361	-0-	-459	-0-	2354	2	7	9	N	6					116
12	2728	N	2244	-0-	-484	-0-	2194	2	50	9	N	45	130	1			31

TOTAL GAS PROD: 33,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1735	2	36	9	N	33	66	1			26
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	1648	2			N	-0-					26
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					26
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	N	4					30
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1628	2	76	9	N	69					99
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1687	2	150	9	N	136	113	1			122
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					122
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					122
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	2			N	-0-					122
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					122
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					122
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	6			-0-
07	14B2 EXT		2771	-0-	2771	2771	2771	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1935	-0-	1935	4706	1935	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1627	-0-	1627	6333	1627	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1107	-0-	1107	7440	1107	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2184	-0-	2184	9624	2184	2			N	-0-					-0-
*12	11245	X	1621	-0-	-9624	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					53
02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12292	2	67	9	N	61					114
03	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13254	2	151	9	N	137	186	1			65
04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11609	2	156	9	N	142	180	1			27
05	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12055	2	14	9	N	13					40
06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11559	2	182	9	N	165	179	1			26
07	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11801	2	187	9	N	170	170	1			26
08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11434	2	39	9	N	35	1	8			60
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10724	2	157	9	N	143	176	1			27
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					27
11	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	9889	2	197	9	N	179	174	1			32
*12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 140,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	N	8					94
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					101
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1258	2	36	9	N	33					134
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-	109	1			25
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					25
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					40
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1270	2	17	9	N	15					55
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					61
09	1260	N	945	-0-	-315	-0-	931	2	14	9	N	13					74
10	1302	N	931	-0-	-371	-0-	931	2			N	-0-					74
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1107	2	25	9	N	23					97
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1246	2	28	9	N	25	102	1			20

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2103	2	117	9	N	106	105	1			24
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	2			N	-0-					24
03	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			N	-0-					24
04	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1953	2	7	9	N	6					30
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2043	2	91	9	N	83	86	1			27
06	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1926	2	13	9	N	12					39
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					39
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2045	2	33	9	N	30					69
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					69
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2027	2	52	9	N	47	89	1			27
11	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1926	2	3	9	N	3					30
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1972	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 24,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	562	-0-	-337	-0-	552	2	10	9	N	9					74
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	2	19	9	N	17					91
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	543	2	31	9	N	28					119
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-	79	1			40
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					40
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					40
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	N	19					59
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	2	9	9	N	8					67
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					72
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					72
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					72
02	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1543	2			N	-0-					72
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					72
04	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					72
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					72
06	1710	N	348	-0-	-1362	-0-	348	2			N	-0-	72	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	1685	-0-	-1225	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1898	2	3	9	N	3					75
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1779	2	56	9	N	51					126
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3					129
04	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	2			N	-0-					129
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					129
06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1747	2	9	9	N	8	129	1			8
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					8
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					8
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1735	2	12	9	N	11					19
10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1775	2	41	9	N	37					56
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			N	-0-					56
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 21,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					9
02	952	N	818	-0-	-134	-0-	818	2			N	-0-					9
03	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					9
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					9
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					9
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					9
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					9
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					9
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					9
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					9
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					9
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					27
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					27
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					27
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1118	2			N	-0-					27
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					47
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1005	2	20	9	N	18					65
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					65
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	2	19	9	N	17					82
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					82
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1043	2	26	9	N	24					106
11	1050	N	875	-0-	-175	-0-	871	2	4	9	N	4	84	1			26
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	934	2	88	9	N	80					106

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					27
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					27
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					27
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1755	2			N	-0-					27
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	N	22					49
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1651	2	17	9	N	15					64
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					64
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3					67
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					67
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					67
11	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1673	2	3	9	N	3					70
12	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-					32
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					32
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-					32
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	2001	2			N	-0-					32
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					32
06	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1929	2	17	9	N	15					47
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					47
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					47
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			N	-0-					47
10	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					47
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					47
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	2	14	9	N	13					104
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	384	2	17	9	N	15	94	1			25
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					25
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					25
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	312	2	6	9	N	5					30
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					32
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					32
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					32
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					32
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					32
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					44
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	1051	2	76	9	N	69	86	1			27
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					27
04	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					27
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21					48
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15					63
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					63
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	2	19	9	N	17					80
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			N	-0-					80
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1172	2	2	9	N	2					82
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-					82
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1904	2	14	9	N	13					80
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1830	2	42	9	N	38	90	1			28
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					28
04	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1809	2	10	9	N	9					37
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12					49
06	2070	N	1437	-0-	-633	-0-	1415	2	22	9	N	20					69
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1937	2	12	9	N	11					80
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					80
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26	77	1			29
10	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					29
11	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1704	2	9	9	N	8					37
12	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1679	2	11	9	N	10					47

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					27
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					27
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	832	2	3	9	N	3					30
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					40
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					42
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					42
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	999	2	11	9	N	10					52
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	N	7					59
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	929	2	3	9	N	3					62
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1031	2	6	9	N	5					67

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					44
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					44
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					44
04	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	2			N	-0-					44
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					44
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					44
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					44
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					44
09	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	2			N	-0-					44
10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	2			N	-0-					44
11	1590	N	1147	-0-	-443	-0-	1147	2			N	-0-					44
12	1643	N	737	-0-	-906	-0-	737	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					26
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					26
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	204	1	8218	2	N	96					122
							106	9									
05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	179	1	7618	2	N	-0-					122
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	169	1	6856	2	N	-0-					122
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					122
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					122
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					122
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8468	2	17	9	N	15	85	1			52
11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					52
*12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 73,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1583	2	48	9	N	44	86	1			27
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					27
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					30
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					40
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	2	26	9	N	24					64
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					79
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	N	11					90
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	N	15	78	1			27
09	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	1713	2			N	-0-					27
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	2	14	9	N	13					40
11	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1555	2	32	9	N	29	42	1			27
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1673	2	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 20,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					85
02	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					85
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					85
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-					85
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					85
06	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1581	2			N	-0-					85
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					85
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					85
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					85
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					85
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					85
12	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 21,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-	67	1			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3613	2	76	9	N	69					69
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3844	2	35	9	N	32	42	1			59
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3367	2	45	9	N	41	73	1			27
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3594	2	83	9	N	75	75	1			27
06	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	3339	2	9	9	N	8					35
07	3782	X	1553	-0-	-2229	-0-	1527	2	26	9	N	24					59
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4324	2	28	9	N	25					84
09	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3358	2	30	9	N	27	71	1			40
10	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3533	2	33	9	N	30					70
11	3660	X	3341	-0-	-319	-0-	3282	2	59	9	N	54	97	1			27
12	4340	X	3380	-0-	-960	-0-	3380	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1034	2	4	9	N	4					34
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	928	2			N	-0-					34
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					34
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					34
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					34
06	1680	N	1012	-0-	-668	-0-	1006	2	6	9	N	5					39
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					39
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					39
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					39
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					39
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 12,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	4434	2	84	9	N	76	149	1			27
02	4228	X	4146	-0-	-82	-0-	4056	2	90	9	N	82					109
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4606	2	95	9	N	86	161	1			34
04	4470	X	4217	-0-	-253	-0-	4210	2	7	9	N	6					40
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4579	2	128	9	N	116					156
06	4560	X	3234	-0-	-1326	-0-	3180	2	54	9	N	49	178	1			27
07	4712	X	3598	-0-	-1114	-0-	3592	2	6	9	N	5					32
08	4712	X	3844	-0-	-868	-0-	3813	2	31	9	N	28					60
09	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	4458	2	80	9	N	73	106	1			27
10	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	3993	2	64	9	N	58					85
11	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	-0-	58	1			27
12	4681	X	2577	-0-	-2104	-0-	2544	2	33	9	N	30					57

TOTAL GAS PROD: 47,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					30
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					30
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					30
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					30
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					30
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					30
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					30
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					30
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					30
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					30
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					30
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	1903	2	24	9	N	22					57
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	N	22					79
03	1922	N	992	-0-	-930	-0-	989	2	3	9	N	3					82
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					92
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2110	2	20	9	N	18					110
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12	95	1			27
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1993	2	20	9	N	18					45
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	2	8	9	N	7					52
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					52
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					52
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2085	2	79	9	N	72	96	1			28
*12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1245	2	2	9	N	2					82
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	2			N	-0-					82
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1109	2	7	9	N	6					88
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					90
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1213	2	8	9	N	7					97
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					102
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1					103
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2					105
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1112	2	19	9	N	17	94	1			28
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					28
11	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1184	2	24	9	N	22					50
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					60
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	1370	2			N	-0-					60
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					60
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					60
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					60
06	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					60
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					60
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					60
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					60
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					60
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					60
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 17,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103	50	1			86
02	1904	N	1901	-0-	-3	-0-	1901	2			N	-0-					86
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	N	8					94
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2027	2	36	9	N	33	99	1			28
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					28
06	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	1946	2	15	9	N	14					42
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	2	43	9	N	39					81
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1950	2	35	9	N	32	84	1			29
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			N	-0-					29
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1912	2	80	9	N	73					102
11	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			N	-0-	75	1			27
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2436	2	43	9	N	39					64
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2234	2	28	9	N	25					89
03	2883	N	2599	-0-	-284	-0-	2565	2	34	9	N	31	61	1			59
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1					60
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2553	2	23	9	N	21					81
06	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	2396	2	20	9	N	18	72	1			27
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	N	13					40
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2425	2	21	9	N	19					59
09	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	2350	2			N	-0-					59
10	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			N	-0-					59
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2330	2	42	9	N	38	74	1			23
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2396	2	7	9	N	6					29

TOTAL GAS PROD: 29,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1988	2	57	9	N	52					79
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8					87
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2092	2	45	9	N	41	74	1			54
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	2			N	-0-					54
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					54
06	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					54
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1928	2	17	9	N	15					69
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1914	2	55	9	N	50	90	1			29
09	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					29
10	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1871	2	79	9	N	72					101
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	1897	2			N	-0-	74	1			27
12	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2873	2	43	9	N	39					99
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2878	2	28	9	N	25	94	1			30
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3067	2	11	9	N	10					40
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2893	2	6	9	N	5					45
05	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2860	2	19	9	N	17					62
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	2			N	-0-					62
07	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	2894	2	21	9	N	19					81
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	2876	2			N	-0-					81
09	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2737	2			N	-0-					81
10	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2892	2	6	9	N	5	81	1			5
11	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					5
12	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1829	2	35	9	N	32					59
02	1708	N	1688	-0-	-20	-0-	1663	2	25	9	N	23					82
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1805	2	10	9	N	9					91
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1724	2	33	9	N	30	91	1			30
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1769	2	10	9	N	9					39
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1732	2	12	9	N	11					50
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	N	20					70
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1756	2	18	9	N	16					86
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1687	2	34	9	N	31	90	1			27
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					27
11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1550	2	8	9	N	7					34
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1769	2	22	9	N	20					54

TOTAL GAS PROD: 21,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	N	11					40
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7					47
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					57
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	987	2	6	9	N	5					62
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15					77
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	966	2	9	9	N	8					85
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5					90
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	2	15	9	N	14	77	1			27
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					27
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					27
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	946	2	3	9	N	3					30
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	949	2	10	9	N	9					39

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	Y	21					38
02	4956	X	4948	-0-	-8	-0-	4895	2	53	9	Y	48	51	1			35
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6359	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6435	2	15	9	Y	14					28
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5958	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	6150	X	5103	-0-	-1047	-0-	5084	2	19	9	Y	17					31
07	6355	X	5267	-0-	-1088	-0-	5257	2	10	9	Y	9					40
08	6355	X	4708	-0-	-1647	-0-	4668	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	6150	X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2	18	9	Y	16					31
10	6014	X	4424	-0-	-1590	-0-	4388	2	36	9	Y	33	49	1			15
11	5100	X	4369	-0-	-731	-0-	4363	2	6	9	Y	5					20
12	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4468	2	44	9	Y	40	45	1			15

TOTAL GAS PROD: 62,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4					29
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					34
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1167	2	12	9	N	11					45
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1149	2	4	9	N	4					49
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6					55
06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1009	2	6	9	N	5					60
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	N	2					62
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8					70
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					70
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1171	2	24	9	N	22	65	1			27
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					27
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15					30
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5098	2	53	9	Y	48	43	1			35
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5728	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5034	2	15	9	Y	14					28
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4840	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	5580	X	3036	-0-	-2544	-0-	3017	2	19	9	Y	17					31
07	5766	X	2379	-0-	-3387	-0-	2369	2	10	9	Y	9					40
08	5766	X	3342	-0-	-2424	-0-	3302	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	5040	X	2621	-0-	-2419	-0-	2603	2	18	9	Y	16					31
10	4867	X	2678	-0-	-2189	-0-	2642	2	36	9	Y	33	49	1			15
11	3240	X	2481	-0-	-759	-0-	2475	2	6	9	Y	5					20
12	2728	X	2207	-0-	-521	-0-	2163	2	44	9	Y	40	45	1			15

TOTAL GAS PROD: 43,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	4359	2	78	9	N	71	70	1			28
*02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5311	2	62	9	N	56					84
03	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5201	2	39	9	N	35					119
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5289	2	81	9	N	74	165	1			28
05	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	5091	2	2	9	N	2					30
06	5100	X	4388	-0-	-712	-0-	4323	2	65	9	N	59					89
07	5270	X	4372	-0-	-898	-0-	4372	2			N	-0-					89
08	5270	X	3711	-0-	-1559	-0-	3576	2	135	9	N	123	175	1			37
09	5100	X	3591	-0-	-1509	-0-	3591	2			N	-0-					37
10	5084	X	3943	-0-	-1141	-0-	3943	2			N	-0-					37
11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3822	2	46	9	N	42					79
12	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	3861	2	58	9	N	53	95	1			37

TOTAL GAS PROD: 53,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					115
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					115
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	796	2	24	9	N	22					137
04	870	N	493	-0-	-377	-0-	493	2			N	-0-					137
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	889	2	30	9	N	27					164
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			N	-0-					164
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					164
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					164
09	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			N	-0-					164
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					164
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	763	2	58	9	N	53	165	1			52
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11063	2	18	9	N	16					93
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					93
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6406	2	4	9	N	4					97
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7564	2	1	9	N	1					98
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7293	2	6	9	N	5					103
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					103
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					103
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-	103	1			-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7017	2	41	9	N	37					37
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					37
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5688	2	3	9	N	3					40
*12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6443	2	3	9	N	3					43

TOTAL GAS PROD: 83,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10436	2	72	9	N	65					114
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9162	2	89	9	N	81	169	1			26
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10105	2	9	9	N	8					34
04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9661	2	51	9	N	46					80
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9910	2	84	9	N	76	92	1			64
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9334	2	17	9	N	15					79
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9761	2	90	9	N	82	130	1			31
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9473	2	70	9	N	64	1	8			94
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9337	2	84	9	N	76	64	1			106
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9337	2	108	9	N	98					204
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9055	2	35	9	N	32	120	1			116
*12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9286	2	96	9	N	87	176	1			27

TOTAL GAS PROD: 115,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	944	2	44	9	N	40	70	1			27
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					27
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					27
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					30
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					30
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1754	2	22	9	N	20					50
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	N	10					60
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2008	2	13	9	N	12					72
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1896	2	19	9	N	17					89
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1896	2	17	9	N	15					104
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	N	12					116
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	N	12	90	1			38

TOTAL GAS PROD: 22,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	2	N	30					54
							33	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	621	1	8266	2	N	57	20	1	2	8	89
							63	9									
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	667	1	10043	2	N	3					92
							3	9									
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	690	1	10451	2	N	47					139
							52	9									
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	713	1	10685	2	N	48	166	1			21
							53	9									
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	690	1	9999	2	N	31	2	8			50
							34	9									
07	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	713	1	10989	2	N	27					77
							30	9									
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	713	1	11066	2	N	29	5	8			101
							32	9									
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	690	1	10906	2	N	109	109	1			101
							120	9									
10	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	713	1	10906	2	N	-0-					101
11	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	690	1	10461	2	N	7	81	1			27
							8	9									
*12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	713	1	11112	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 134,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2562	-0-	-3638	-0-	2493	2	69	9	N	63	87	1			26
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					26
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6459	2	15	9	N	14					40
04	5730	X	5375	-0-	-355	-0-	5353	2	22	9	N	20					60
05	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	5377	2			N	-0-					60
06	6000	X	5341	-0-	-659	-0-	5254	2	87	9	N	79					139
07	6200	X	5382	-0-	-818	-0-	5360	2	22	9	N	20					159
08	6200	X	4950	-0-	-1250	-0-	4917	2	33	9	N	30	162	1			27
09	5370	X	4896	-0-	-474	-0-	4888	2	8	9	N	7					34
10	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	4888	2	34	9	N	31					65
11	5340	X	4794	-0-	-546	-0-	4770	2	24	9	N	22					87
12	5394	X	5300	-0-	-94	-0-	5266	2	34	9	N	31	93	1			25

TOTAL GAS PROD: 61,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8050	2	187	9	N	170	175	1			27
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7146	2	72	9	N	65					92
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7560	2	217	9	N	197	182	1			107
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7306	2	136	9	N	124	182	1			49
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4589	2	167	9	N	152	174	1			27
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6816	2	81	9	N	74					101
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7387	2	141	9	N	128	169	1			60
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7202	2	157	9	N	143	175	1	1	8	27
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6963	2	63	9	N	57					84
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6963	2	130	9	N	118	168	1			34
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7186	2	195	9	N	177	172	1			39
*12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7595	2	161	9	N	146	106	1			79

TOTAL GAS PROD: 86,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					93
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5723	2	23	9	N	21	87	1	1	8	26
03	6355	X	6215	-0-	-140	-0-	6181	2	34	9	N	31					57
04	6150	X	5920	-0-	-230	-0-	5881	2	39	9	N	35					92
05	6355	X	5870	-0-	-485	-0-	5839	2	31	9	N	28	93	1			27
06	6150	X	5720	-0-	-430	-0-	5684	2	36	9	N	33					60
07	6355	X	5445	-0-	-910	-0-	5424	2	21	9	N	19					79
08	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	5874	2	34	9	N	31	1	8			109
09	5910	X	5454	-0-	-456	-0-	5406	2	48	9	N	44	124	1			29
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6009	2	17	9	N	15					44
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5969	2	29	9	N	26					70
*12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6043	2	52	9	N	47	92	1			25

TOTAL GAS PROD: 70,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2521	2	36	9	N	33					60
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25					85
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2518	2	54	9	N	49	90	1			44
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	2404	2			N	-0-					44
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	N	8					52
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2324	2	58	9	N	53	79	1			26
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					26
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	N	11					37
09	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2288	2	2	9	N	2					39
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					39
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2408	2	74	9	N	67	79	1			27
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11260	-0-	-303	-0-	11194	2	66	9	N	60					87
02	10024	X	9992	-0-	-32	-0-	9880	2	112	9	N	102	149	1			40
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11157	2	66	9	N	60					100
04	10890	X	9732	-0-	-1158	-0-	9633	2	99	9	N	90	163	1			27
05	11253	X	11040	-0-	-213	-0-	10983	2	57	9	N	52					79
06	10890	X	10370	-0-	-520	-0-	10315	2	55	9	N	50					129
07	11222	X	9620	-0-	-1602	-0-	9522	2	98	9	N	89	171	1			47
08	11222	X	10145	-0-	-1077	-0-	10131	2	14	9	N	13					60
*09	10680	X	9773	-0-	-907	-0-	9683	2	90	9	N	82	115	1			27
10	11036	X	9702	-0-	-1334	-0-	9683	2	19	9	N	17					44
11	10380	X	9953	-0-	-427	-0-	9848	2	105	9	N	95	112	1			27
12	10075	X	9891	-0-	-184	-0-	9855	2	36	9	N	33					60

TOTAL GAS PROD: 122,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4921	2	31	9	N	28					55
02	4956	X	4430	-0-	-526	-0-	4335	2	95	9	N	86					141
03	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	4615	2	87	9	N	79	178	1			42
04	5040	X	4630	-0-	-410	-0-	4622	2	8	9	N	7					49
05	5208	X	4791	-0-	-417	-0-	4712	2	79	9	N	72					121
06	4800	X	4369	-0-	-431	-0-	4293	2	76	9	N	69	164	1			26
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5103	2	72	9	N	65					91
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4871	2	22	9	N	20					111
09	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4522	2	102	9	N	93	167	1			37
10	5177	X	4682	-0-	-495	-0-	4682	2			N	-0-					37
11	5010	X	4600	-0-	-410	-0-	4530	2	70	9	N	64					101
12	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4597	2	111	9	N	101	175	1			27

TOTAL GAS PROD: 56,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4160	2	22	9	N	20					121
02	4004	X	3664	-0-	-340	-0-	3642	2	22	9	N	20					141
03	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4005	2	11	9	N	10					151
04	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	3882	2	43	9	N	39	163	1			27
05	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	3948	2			N	-0-					27
06	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	3821	2	63	9	N	57					84
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3913	2	30	9	N	27					111
08	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3911	2	44	9	N	40	116	1			35
09	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3719	2	19	9	N	17					52
10	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	3719	2	24	9	N	22					74
11	3870	X	3492	-0-	-378	-0-	3464	2	28	9	N	25					99
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3813	2	30	9	N	27					126

TOTAL GAS PROD: 46,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6600	-0-	-685	-0-	12	1	6490	2	N	89	88	1			60
							98	9									
02	6580	X	5871	-0-	-709	-0-	11	1	5742	2	N	107					167
							118	9									
03	7285	X	7126	-0-	-159	-0-	12	1	7077	2	N	34	174	1			27
							37	9									
04	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	11	1	5924	2	N	52					79
							57	9									
05	6696	X	5685	-0-	-1011	-0-	12	1	5627	2	N	42					121
							46	9									
06	6900	X	5741	-0-	-1159	-0-	11	1	5645	2	N	77	172	1			26
							85	9									
07	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	12	1	6087	2	N	28					54
							31	9									
08	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	12	1	6240	2	N	56	1	8			109
							62	9									
09	6000	X	5807	-0-	-193	-0-	11	1	5708	2	N	80	162	1			27
							88	9									
10	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	12	1	5991	2	N	62	43	1			46
							68	9									
11	6120	X	5734	-0-	-386	-0-	11	1	5655	2	N	62	64	1			44
							68	9									
12	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	12	1	5817	2	N	36					80
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 72,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	12 180	1 9	8983	2	N	164	190	1			27
02	8456	X	8265	-0-	-191	-0-	11 36	1 9	8218	2	N	33					60
03	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	11 205	1 9	8762	2	N	186	191	1			55
04	9060	X	8505	-0-	-555	-0-	11 28	1 9	8466	2	N	25					80
05	9300	X	8857	-0-	-443	-0-	12 155	1 9	8690	2	N	141	177	1			44
06	8880	X	7915	-0-	-965	-0-	11 177	1 9	7727	2	N	161	180	1			25
07	9145	X	8847	-0-	-298	-0-	12 26	1 9	8809	2	N	24					49
08	8990	X	8591	-0-	-399	-0-	12 166	1 9	8413	2	N	151	172	1	1	8	27
09	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	11 11	1 9	8031	2	N	10					37
10	8866	X	8502	-0-	-364	-0-	12 176	1 9	8314	2	N	160	172	1			25
11	8550	X	8047	-0-	-503	-0-	11 61	1 9	7975	2	N	55					80
*12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	12 145	1 9	8185	2	N	132	187	1			25

TOTAL GAS PROD: 102,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	1574	2	11	9	N	10					84
02	1596	N	926	-0-	-670	-0-	919	2	7	9	N	6					90
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1658	2	4	9	N	4					94
04	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	1187	2	3	9	N	3					97
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					97
06	1620	N	614	-0-	-1006	-0-	614	2			N	-0-					97
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					97
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20	68	1			49
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					49
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					49
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	2			N	-0-					49
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					59

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4120	2	11	9	N	10					60
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	2	22	9	N	20					80
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4122	2	28	9	N	25					105
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3756	2	29	9	N	26	105	1			26
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					26
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3622	2	21	9	N	19					45
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3531	2	11	9	N	10					55
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3611	2	22	9	N	20					75
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3690	2	4	9	N	4					79
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3690	2	34	9	N	31	83	1			27
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	2	3	9	N	3					30
*12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3631	2	28	9	N	25					55

TOTAL GAS PROD: 44,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8176	-0-	-1465	-0-	8145	2	31	9	N	28					70
02	8176	X	7661	-0-	-515	-0-	7569	2	92	9	N	84	91	1	1	8	62
03	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	8184	2	25	9	N	23					85
04	8760	X	7764	-0-	-996	-0-	7721	2	43	9	N	39					124
05	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7797	2	52	9	N	47					171
06	8220	X	5718	-0-	-2502	-0-	5676	2	42	9	N	38	176	1			33
07	8494	X	4661	-0-	-3833	-0-	4640	2	21	9	N	19					52
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8462	2	22	9	N	20	2	8			70
09	7770	X	6863	-0-	-907	-0-	6822	2	41	9	N	37					107
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7565	2	31	9	N	28					135
11	8220	X	6087	-0-	-2133	-0-	6069	2	18	9	N	16					151
12	7378	X	6547	-0-	-831	-0-	6492	2	55	9	N	50	89	1			112

TOTAL GAS PROD: 85,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

01	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	219	1	8422	2	N	109	167	1			123
							120	9									
02	8176	X	7294	-0-	-882	-0-	142	1	7063	2	N	81					204
							89	9									
03	9052	X	8042	-0-	-1010	-0-	170	1	7827	2	N	41	179	1			66
							45	9									
04	8760	X	6902	-0-	-1858	-0-	162	1	6549	2	N	174					240
							191	9									
05	9021	X	6599	-0-	-2422	-0-	151	1	6448	2	N	-0-					240
06	8490	X	5364	-0-	-3126	-0-	129	1	5235	2	N	-0-	168	1			72
07	8091	X	6511	-0-	-1580	-0-	6511	2			N	-0-					72
08	8029	X	6416	-0-	-1613	-0-	6416	2			N	-0-					72
09	6900	X	6158	-0-	-742	-0-	6024	2	134	9	N	122					194
10	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6570	2	19	9	N	17	161	1			50
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					50
*12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6482	2	119	9	N	108					158

TOTAL GAS PROD: 81,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

01	9052	X	7911	-0-	-1141	-0-	563	1	7320	2	N	25					77
							28	9									
02	8176	X	6936	-0-	-1240	-0-	209	1	6705	2	N	20					97
							22	9									
03	9052	X	6660	-0-	-2392	-0-	247	1	6356	2	N	52					149
							57	9									
04	7650	X	5614	-0-	-2036	-0-	197	1	5413	2	N	4					153
							4	9									
05	7905	X	5276	-0-	-2629	-0-	126	1	5114	2	N	33					186
							36	9									
06	7650	X	5828	-0-	-1822	-0-	515	1	5243	2	N	64					250
							70	9									
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	615	1	7171	2	N	51	172	1			129
							56	9									
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	397	1	7209	2	N	133	176	1			86
							146	9									
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	351	1	5690	2	N	20					106
							22	9									
10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	362	1	9780	2	N	59					165
							65	9									
11	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	351	1	8267	2	N	98	165	1			98
							108	9									
*12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	190	1	9154	2	N	38					136
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 88,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10688	-0-	-534	-0-	10599	2	89	9	N	81	53	1			88
02	10136	X	8954	-0-	-1182	-0-	8863	2	91	9	N	83	31	1			140
03	11222	X	9519	-0-	-1703	-0-	9442	2	77	9	N	70	183	1			27
04	10470	X	9092	-0-	-1378	-0-	9056	2	36	9	N	33					60
05	10695	X	9326	-0-	-1369	-0-	9285	2	41	9	N	37					97
06	10350	X	9396	-0-	-954	-0-	9396	2			N	-0-					97
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					97
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10669	2	100	9	N	91	155	1			33
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10566	2	109	9	N	99	72	1			60
10	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					60
11	10410	X	10327	-0-	-83	-0-	10242	2	85	9	N	77	60	1			77
12	10850	X	10625	-0-	-225	-0-	10486	2	139	9	N	126	176	1			27

TOTAL GAS PROD: 120,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12891	2	22	9	Y	20					41
02	11620	X	11228	-0-	-392	-0-	11175	2	53	9	Y	48	54	1			35
03	12865	X	12145	-0-	-720	-0-	12104	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12443	2	15	9	Y	14					28
05	12865	X	12566	-0-	-299	-0-	12524	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	12510	X	11985	-0-	-525	-0-	11966	2	19	9	Y	17					31
07	12431	X	12066	-0-	-365	-0-	12056	2	10	9	Y	9					40
08	12865	X	12225	-0-	-640	-0-	12185	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	12450	X	11464	-0-	-986	-0-	11446	2	18	9	Y	16					31
10	12555	X	11423	-0-	-1132	-0-	11387	2	36	9	Y	33	49	1			15
11	12000	X	11426	-0-	-574	-0-	11420	2	6	9	Y	5					20
12	12214	X	11958	-0-	-256	-0-	11914	2	44	9	Y	40	45	1			15

TOTAL GAS PROD: 143,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	3	-0-	-958	-0-	3	1			N	-0-					183
02	868	X	84	-0-	-784	-0-	3	1	26	2	N	50					233
							55	9									
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	3	1	8992	2	N	193	317	1			109
							212	9									
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	3	1	5117	2	N	30	29	1			110
							33	9									
05	4898	X	2671	-0-	-2227	-0-	3	1	2598	2	N	64					174
							70	9									
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	3	1	6363	2	N	73	24	1			223
							80	9									
07	6200	X	3809	-0-	-2391	-0-	3	1	3752	2	N	49	120	1			152
							54	9									
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	3	1	6483	2	N	55					207
							61	9									
09	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	3	1	5807	2	N	104	81	1			230
							114	9									
10	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	3	1	5906	2	N	167	256	1			141
							184	9									
11	6000	X	5650	-0-	-350	-0-	3	1	5633	2	N	13	77	1			77
							14	9									
12	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	3	1	5886	2	N	161	160	1			78
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 57,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3	1	3238	2	N	-0-					40
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	3	1	2673	2	N	91					131
							100	9									
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	3	1	2768	2	N	39	37	1			133
							43	9									
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	3	1	2696	2	N	6					139
							7	9									
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	3	1	2394	2	N	2					141
							2	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	3	1	2288	2	N	47	161	1			27
							52	9									
07	2418	X	1539	-0-	-879	-0-	3	1	1536	2	N	-0-					27
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	3	1	2810	2	N	5					32
							6	9									
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	3	1	2491	2	N	18					50
							20	9									
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2443	2	N	-0-					50
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	3	1	2353	2	N	19					69
							21	9									
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	3	1	2362	2	N	48	90	1			27
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 30,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

01	13268	X	12845	-0-	-423	-0-	12724	2	121	9	N	110	173	1			27
02	11984	X	11200	-0-	-784	-0-	11175	2	25	9	N	23					50
03	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	12188	2	2	9	N	2					52
04	12720	X	12003	-0-	-717	-0-	12003	2			N	-0-					52
05	12834	X	12712	-0-	-122	-0-	12637	2	75	9	N	68	93	1			27
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					27
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					27
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12860	2	1	9	N	1	1	8			27
09	12420	X	12038	-0-	-382	-0-	12038	2			N	-0-					27
10	13051	X	12596	-0-	-455	-0-	12596	2			N	-0-					27
11	12630	X	11876	-0-	-754	-0-	11876	2			N	-0-					27
12	12865	X	12226	-0-	-639	-0-	12220	2	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 148,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

01	10509	X	9657	-0-	-852	-0-	9532	2	125	9	N	114	110	1			29
02	9492	X	8400	-0-	-1092	-0-	8377	2	23	9	N	21					50
03	10199	X	9529	-0-	-670	-0-	9399	2	130	9	N	118	141	1			27
04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10027	2	107	9	N	97	98	1			26
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9797	2	78	9	N	71					97
06	9360	X	9327	-0-	-33	-0-	9253	2	74	9	N	67	129	1			35
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9524	2	67	9	N	61	59	1			37
08	10478	X	8734	-0-	-1744	-0-	8734	2			N	-0-					37
09	10140	X	9549	-0-	-591	-0-	9439	2	110	9	N	100	115	1			22
10	9889	X	9837	-0-	-52	-0-	9776	2	61	9	N	55					77
11	9330	X	6421	-0-	-2909	-0-	6346	2	75	9	N	68	116	1			29
12	9331	X	9192	-0-	-139	-0-	9139	2	53	9	N	48					77

TOTAL GAS PROD: 110,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10778	-0-	-1839	-0-	10753	2	25	9	N	23					50
02	10388	X	9709	-0-	-679	-0-	9694	2	15	9	N	14					64
03	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	10955	2	80	9	N	73	92	1			45
04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11609	2	13	9	N	12					57
05	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	10546	2	116	9	N	105	95	1			67
06	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					67
07	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					67
08	11997	X	11336	-0-	-661	-0-	11336	2			N	-0-					67
09	11610	X	9680	-0-	-1930	-0-	9680	2			N	-0-					67
10	11129	X	10575	-0-	-554	-0-	10569	2	6	9	N	5					72
11	10980	X	9826	-0-	-1154	-0-	9826	2			N	-0-					72
*12	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 126,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	725	1	3699	2	N	91	30	1			87
							100	9									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	655	1	3365	2	N	134	181	1	1	8	39
							147	9									
03	4588	X	4037	-0-	-551	-0-	702	1	3290	2	N	41					80
							45	9									
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	701	1	3292	2	N	113	166	1			27
							124	9									
05	4588	X	3846	-0-	-742	-0-	725	1	3063	2	N	53					80
							58	9									
06	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	701	1	2852	2	N	117	169	1	1	8	27
							129	9									
07	4588	X	3291	-0-	-1297	-0-	725	1	2541	2	N	23					50
							25	9									
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	725	1	4556	2	N	73	1	8			122
							80	9									
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	655	1	4926	2	N	77	165	1			34
							85	9									
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	725	1	3340	2	N	33					67
							36	9									
11	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	701	1	3424	2	N	95	112	1			50
							105	9									
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	725	1	3277	2	N	133	158	1			25
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 51,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7074	-0-	-397	-0-	7045	2	29	9	N	26	106	1			52
02	6776	X	6243	-0-	-533	-0-	6147	2	96	9	N	87	87	1			52
03	7781	X	6823	-0-	-958	-0-	6625	2	198	9	N	180	125	1			107
04	7530	X	5377	-0-	-2153	-0-	5324	2	53	9	N	48	101	1			54
05	7781	X	7146	-0-	-635	-0-	7036	2	110	9	N	100	100	1			54
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6910	2	158	9	N	144	144	1			54
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7383	2	77	9	N	70					124
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7177	2	167	9	N	152	250	1			26
09	7080	X	6759	-0-	-321	-0-	6627	2	132	9	N	120	119	1			27
10	7471	X	7132	-0-	-339	-0-	7027	2	105	9	N	95	97	1			25
11	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6536	2	217	9	N	197	69	1			153
*12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6886	2	62	9	N	56	128	1			81

TOTAL GAS PROD: 82,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	10501	-0-	-3077	-0-	10476	2	25	9	N	23					50
02	12264	X	10021	-0-	-2243	-0-	9977	2	44	9	N	40					90
03	13516	X	11097	-0-	-2419	-0-	11034	2	63	9	N	57					147
04	12690	X	11306	-0-	-1384	-0-	11253	2	53	9	N	48					195
05	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11825	2	1	9	N	1	169	1			27
06	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11219	2	28	9	N	25					52
07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11249	2	42	9	N	38					90
08	11687	X	10597	-0-	-1090	-0-	10534	2	63	9	N	57	121	1	1	8	25
09	11430	X	10166	-0-	-1264	-0-	10166	2			N	-0-					25
10	11811	X	10166	-0-	-1645	-0-	10166	2			N	-0-					25
11	11250	X	9094	-0-	-2156	-0-	9015	2	79	9	N	72					97
12	10850	X	10219	-0-	-631	-0-	10188	2	31	9	N	28	98	1			27

TOTAL GAS PROD: 127,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10023	2	13	9	N	12					37
02	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9532	2	64	9	N	58	1	8			94
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	10967	2	54	9	N	49	114	1			29
04	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10414	2	31	9	N	28					57
05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10849	2	42	9	N	38					95
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9103	2	76	9	N	69	137	1			27
07	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11141	2	31	9	N	28					55
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10142	2	57	9	N	52	77	1	1	8	29
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9912	2	29	9	N	26					55
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9341	2	39	9	N	35					90
11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8416	2	50	9	N	45	73	1			62
*12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9520	2	50	9	N	45	82	1			25

TOTAL GAS PROD: 119,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1219	-0-	-424	-0-	1219	2			N	-0-					81
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	910	2	3	9	N	3					84
03	1085	N	606	-0-	-479	-0-	603	2	3	9	N	3					87
04	1170	N	236	-0-	-934	-0-	234	2	2	9	N	2					89
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					89
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			N	-0-					89
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					89
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					89
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					89
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	N	2	66	1			25
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					25
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	830	1	4485	2	N	10					101
							11	9									
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	739	1	4718	2	N	13					114
							14	9									
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	799	1	5037	2	N	12					126
							13	9									
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	797	1	4306	2	N	8					134
							9	9									
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	830	1	4973	2	N	53	162	1			25
							58	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	789	1	3991	2	N	-0-					25
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	713	1	4418	2	N	-0-					25
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	713	1	4115	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	690	1	3944	2	N	9					34
							10	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	713	1	4984	2	N	5					39
							6	9									
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	690	1	5026	2	N	8					47
							9	9									
*12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	713	1	5013	2	N	7					54
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 64,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

01	7440	X	13	-0-	-7427	-0-	13	2			N	-0-					64
02	6188	X	55	-0-	-6133	-0-	55	2			N	-0-					64
03	5518	X	2449	-0-	-3069	-0-	2449	2			N	-0-					64
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					64
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					64
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5733	2	11	9	N	10					74
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5753	2	52	9	N	47					121
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7764	2	78	9	N	71	164	1	1	8	27
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7197	2	3	9	N	3					30
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					30
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7871	2	88	9	N	80					110
*12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8550	2	117	9	N	106	178	1			38

TOTAL GAS PROD: 66,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

01	9114	X	6883	-0-	-2231	-0-	6778	2	105	9	N	95	82	1			43
02	8232	X	6192	-0-	-2040	-0-	6184	2	8	9	N	7					50
03	6758	X	6315	-0-	-443	-0-	6182	2	133	9	N	121	145	1			26
04	6660	X	4857	-0-	-1803	-0-	4857	2			N	-0-					26
05	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	6135	2	56	9	N	51					77
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6783	2	76	9	N	69					146
07	6851	X	6638	-0-	-213	-0-	6629	2	9	9	N	8	127	1			27
08	6324	X	6156	-0-	-168	-0-	6156	2			N	-0-					27
09	6870	X	5149	-0-	-1721	-0-	5059	2	90	9	N	82	70	1			39
10	7099	X	5998	-0-	-1101	-0-	5998	2			N	-0-					39
11	6870	X	5076	-0-	-1794	-0-	4990	2	86	9	N	78	75	1			42
12	6231	X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 71,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	713	1	9493	2	N	87	79	1			58
							96	9									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	621	1	7903	2	N	86					144
							95	9									
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	667	1	9016	2	N	59	161	1			42
							65	9									
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	690	1	8757	2	N	72					114
							79	9									
05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	713	1	9021	2	N	84	171	1			27
							92	9									
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	690	1	8411	2	N	107	64	1			70
							118	9									
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	713	1	8755	2	N	50	90	1			30
							55	9									
08	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	713	1	8613	2	N	136	40	1	1	8	125
							150	9									
09	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	690	1	8351	2	N	75	173	1			27
							83	9									
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	713	1	8644	2	N	33					60
							36	9									
11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	690	1	8178	2	N	49					109
							54	9									
12	9517	X	8958	-0-	-559	-0-	713	1	8140	2	N	95	169	1			35
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 112,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	6136	2	70	9	N	64	88	1			76
02	6076	X	5622	-0-	-454	-0-	5570	2	52	9	N	47	96	1			27
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6645	2	91	9	N	83	84	1			26
04	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	5480	2	10	9	N	9					35
05	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	5596	2	46	9	N	42					77
06	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	5597	2	52	9	N	47					124
07	6727	X	5939	-0-	-788	-0-	5939	2			N	-0-					124
08	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	6229	2	44	9	N	40	137	1			27
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					27
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6740	2	99	9	N	90					117
11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6882	2	51	9	N	46	134	1			29
12	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	6596	2	44	9	N	40					69

TOTAL GAS PROD: 74,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	833	-0-	833	4014	357	1	465	2	Y	10					131
							11	9									
02	2000	N	1020	-0-	-980	3034	347	1	662	2	Y	10					141
							11	9									
03	3100	N	1201	-0-	-1899	1135	363	1	818	2	Y	18					159
							20	9									
04	1849	N	714	-0-	-1135	-0-	230	1	484	2	Y	-0-					159
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	5	104	1			60
							6	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	279	1	599	2	Y	14					74
							15	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	357	1	895	2	Y	-0-					74
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	357	1	587	2	Y	-0-					74
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	173	1	603	2	Y	13					87
							14	9									
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	380	1	776	2	Y	25					112
							28	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	253	1	690	2	Y	19	107	1			24
							21	9									
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	357	1	775	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11710	2	35	9	N	32	62	1			18
02	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					18
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11920	2	46	9	N	42					60
04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					60
05	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10631	2	48	9	N	44	85	1			19
06	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	8910	2	11	9	N	10					29
07	9517	X	9367	-0-	-150	-0-	9367	2			N	-0-					29
08	9517	X	9287	-0-	-230	-0-	9287	2			N	-0-					29
09	9210	X	9182	-0-	-28	-0-	9182	2			N	-0-					29
10	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	9333	2	7	9	N	6					35
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9132	2	69	9	N	63	66	1			32
*12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	246	1	8139	2	N	195	170	1			154
							215	9									
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	215	1	8425	2	N	63	2	8			215
							69	9									
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	231	1	7149	2	N	15	76	1			154
							17	9									
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	238	1	6520	2	N	51	156	1			49
							56	9									
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	246	1	6410	2	N	106	142	1			13
							117	9									
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	238	1	5730	2	N	65	2	8			76
							72	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	246	1	5051	2	N	145	171	1			50
							160	9									
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	246	1	5910	2	N	201	79	1	5	8	167
							221	9									
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	341	1	5027	2	N	-0-					167
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	313	1	5027	2	N	47	161	1			53
							52	9									
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	238	1	4704	2	N	36					89
							40	9									
*12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	261	1	2842	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 75,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9235	-0-	9235	23027	239	1	8977	2	N	17	172	1			84
							19	9									
02	T. A.		7656	-0-	7656	30683	208	1	7346	2	N	93	1	8			176
							102	9									
03	39973	X	9290	-0-	-30683	-0-	224	1	9015	2	N	46	101	1			121
							51	9									
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	231	1	8708	2	N	191	159	1			153
							210	9									
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	239	1	8948	2	N	58					211
							64	9									
06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	231	1	8875	2	N	179	174	1	1	8	215
							197	9									
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	239	1	9407	2	N	19	169	1			65
							21	9									
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	239	1	9668	2	N	134	60	1	2	8	137
							147	9									
09	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	341	1	10875	2	N	69	69	1			137
							76	9									
10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	310	1	10875	2	N	-0-					137
11	8640	X	8123	-0-	-517	-0-	231	1	7739	2	N	139	164	1			112
							153	9									
12	10850	X	7748	-0-	-3102	-0-	232	1	7516	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 111,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	239 79	1 9	9619	2	N	72	169	1			55
02	7364	X	6150	-0-	-1214	-0-	231 130	1 9	5789	2	N	118	1	8			172
03	8587	X	6682	-0-	-1905	-0-	247 95	1 9	6340	2	N	86	178	1			80
04	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	231 62	1 9	6619	2	N	56					136
05	8587	X	6333	-0-	-2254	-0-	239 106	1 9	5988	2	N	96	170	1			62
06	8310	X	5332	-0-	-2978	-0-	231 66	1 9	5035	2	N	60	1	8			121
07	6820	X	4835	-0-	-1985	-0-	239 45	1 9	4551	2	N	41					162
08	7130	X	3612	-0-	-3518	-0-	239 91	1 9	3282	2	N	83	179	1	1	8	65
09	6900	X	799	-0-	-6101	-0-	19 4	1 9	776	2	N	4					69
10	6324	X	879	-0-	-5445	-0-	103	1	776	2	N	-0-					69
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	231 46	1 9	6530	2	N	42					111
*12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	232	1	6233	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 64,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8940	-0-	-856	-0-	713 10	1 9	8217	2	N	9					40
02	8848	X	7806	-0-	-1042	-0-	644 34	1 9	7128	2	N	31	4	8			67
03	9796	X	8797	-0-	-999	-0-	690 8	1 9	8099	2	N	7					74
04	9480	X	7590	-0-	-1890	-0-	690 6	1 9	6894	2	N	5					79
05	9796	X	8573	-0-	-1223	-0-	713 59	1 9	7801	2	N	54	95	1			38
06	8640	X	7778	-0-	-862	-0-	690 4	1 9	7084	2	N	4	4	8			38
07	8804	X	7831	-0-	-973	-0-	713 19	1 9	7099	2	N	17					55
08	8804	X	8269	-0-	-535	-0-	713 17	1 9	7539	2	N	15	10	8			60
09	8310	X	7881	-0-	-429	-0-	690 2	1 9	7189	2	N	2					62
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	713 64	1 9	8364	2	N	58					120
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	690 26	1 9	8528	2	N	24					144
*12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	713	1	8652	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 101,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	6 113	1 9	5654	2	N	103	173	1			30
02	5488	X	5299	-0-	-189	-0-	5 55	1 9	5239	2	N	50					80
03	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	6 121	1 9	5261	2	N	110	164	1			26
04	5610	X	4184	-0-	-1426	-0-	6 2	1 9	4176	2	N	2					28
05	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	6 48	1 9	5566	2	N	44					72
06	5670	X	5085	-0-	-585	-0-	6 45	1 9	5034	2	N	41					113
07	5859	X	4930	-0-	-929	-0-	6 95	1 9	4829	2	N	86	172	1			27
08	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	6 36	1 9	5162	2	N	33					60
09	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	6 22	1 9	4816	2	N	20					80
10	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	6	1	5104	2	N	-0-					80
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	6 140	1 9	4940	2	N	127	167	1			40
12	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	6 31	1 9	5031	2	N	28					68

TOTAL GAS PROD: 61,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6339	-0-	-1256	-0-	6 196	1 9	6137	2	N	178	184	1			27
02	6860	X	5563	-0-	-1297	-0-	5 102	1 9	5456	2	N	93					120
03	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6 278	1 9	6480	2	N	253	348	1			25
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6 33	1 9	6574	2	N	30					55
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6 208	1 9	6645	2	N	189	187	1			57
06	6540	X	5744	-0-	-796	-0-	6 162	1 9	5576	2	N	147	178	1			26
07	6758	X	5372	-0-	-1386	-0-	6 37	1 9	5329	2	N	34					60
08	6820	X	5886	-0-	-934	-0-	6 151	1 9	5729	2	N	137	169	1			28
09	6630	X	5452	-0-	-1178	-0-	6 35	1 9	5411	2	N	32					60
10	6851	X	5655	-0-	-1196	-0-	6 158	1 9	5491	2	N	144	178	1			26
11	5730	X	5313	-0-	-417	-0-	6 15	1 9	5292	2	N	14					40
12	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	6 31	1 9	5332	2	N	28					68

TOTAL GAS PROD: 70,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	15899	-0-	-2980	-0-	6 35	1 9	15858	2	N	32					156
02	17052	X	13984	-0-	-3068	-0-	6 57	1 9	13921	2	N	52	177	1	1	8	30
03	18879	X	14544	-0-	-4335	-0-	7 44	1 9	14493	2	N	40					70
04	15390	X	14772	-0-	-618	-0-	6 52	1 9	14714	2	N	47					117
05	15903	X	15457	-0-	-446	-0-	6 44	1 9	15407	2	N	40					157
06	15390	X	15154	-0-	-236	-0-	6 47	1 9	15101	2	N	43	170	1			30
07	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	15516	2	N	29					59
08	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	6 61	1 9	15209	2	N	55					114
09	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	6 41	1 9	19650	2	N	37					151
10	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	6 43	1 9	19650	2	N	39	140	1			50
11	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	20270	2	N	12					62
*12	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	21429	2	N	51	86	1			27

TOTAL GAS PROD: 201,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	8879	-0-	-4420	-0-	8749	2	130	9	N	118	168	1			97
02	12292	X	9723	-0-	-2569	-0-	9668	2	55	9	N	50					147
03	13919	X	12292	-0-	-1627	-0-	12200	2	92	9	N	84	144	1			87
04	13470	X	12538	-0-	-932	-0-	12433	2	105	9	N	95					182
05	13919	X	13436	-0-	-483	-0-	13411	2	25	9	N	23	108	1			97
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12146	2	186	9	N	169	187	1			79
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12349	2	120	9	N	109					188
08	12958	X	12448	-0-	-510	-0-	12346	2	102	9	N	93	169	1			112
09	12990	X	11527	-0-	-1463	-0-	11469	2	58	9	N	53	109	1			56
10	13423	X	11898	-0-	-1525	-0-	11744	2	154	9	N	140	109	1			87
11	12330	X	10179	-0-	-2151	-0-	10114	2	65	9	N	59	83	1			63
12	12028	X	10764	-0-	-1264	-0-	10633	2	131	9	N	119	118	1			64

TOTAL GAS PROD: 138,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					60
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					60
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					60
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					60
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					60
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					60
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					60
09	510	N	115	-0-	-395	-0-	115	2			N	-0-					60
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					60
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					60
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	614	2	23	9	N	21					81

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9371	2	97	9	N	88	125	1			85
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10450	2	193	9	N	175	157	1			103
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9685	2	85	9	N	77	81	1			99
04	9150	X	8835	-0-	-315	-0-	8721	2	114	9	N	104	101	1			102
05	9455	X	8802	-0-	-653	-0-	8659	2	143	9	N	130	112	1			120
06	10950	X	8236	-0-	-2714	-0-	8195	2	41	9	N	37					157
07	11315	X	8310	-0-	-3005	-0-	8212	2	98	9	N	89					246
08	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	8414	2	97	9	N	88	170	1			164
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8810	2	57	9	N	52	162	1			54
10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8684	2	151	9	N	137	81	1			110
11	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8484	2	62	9	N	56	106	1			60
12	9176	X	8672	-0-	-504	-0-	8533	2	139	9	N	126	135	1			51

TOTAL GAS PROD: 107,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	719	1	9109	2	N	127	92	1			88
							140	9									
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	649	1	7955	2	N	106					194
							117	9									
03	9641	X	9542	-0-	-99	-0-	696	1	8815	2	N	28	182	1			40
							31	9									
04	9330	X	9069	-0-	-261	-0-	569	1	8314	2	N	169	142	1			67
							186	9									
05	9641	X	3299	-0-	-6342	-0-	328	1	2971	2	N	-0-					67
06	9330	X	584	-0-	-8746	-0-	351	1	189	2	N	40					107
							44	9									
07	9641	X	586	-0-	-9055	-0-	362	1	224	2	N	-0-					107
08	9548	X	640	-0-	-8908	-0-	362	1	278	2	N	-0-					107
09	9060	X	4493	-0-	-4567	-0-	201	1	4292	2	N	-0-					107
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	362	1	7662	2	N	78	119	1			66
							86	9									
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	351	1	5569	2	N	97	109	1			54
							107	9									
*12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	362	1	6074	2	N	51					105
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 67,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	N	5					30
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					30
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	1			N	-0-					30
04	T. A.		132	-0-	132	143	132	1			N	-0-	30	1			-0-
05	T. A.		5489	-0-	5489	5632	397	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	13879	X	8247	-0-	-5632	-0-	351	1	7785	2	N	101	1	8			100
							111	9									
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	362	1	8547	2	N	39	105	1			34
							43	9									
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	362	1	8445	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	8250	X	4953	-0-	-3297	-0-	454	1	4411	2	N	80					114
							88	9									
10	8866	X	5171	-0-	-3695	-0-	362	1	4764	2	N	41	96	1			59
							45	9									
11	8580	X	4962	-0-	-3618	-0-	351	1	4611	2	N	-0-					59
12	8959	X	5652	-0-	-3307	-0-	362	1	5290	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 52,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	6	1	284	2	N	-0-					87
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	N	-0-					87
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	N	-0-					87
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					87
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	N	-0-					87
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	N	-0-					87
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					87
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					87
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-					87
10	3100	N	3625	-0-	525	525	6	1	3619	2	N	-0-					87
11	3000	N	6162	-0-	3162	3687	6	1	6156	2	N	-0-					87
*12	3100	N	6670	-0-	3570	7257	6	1	6492	2	N	156	177	1			66
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14620	-0-	-260	-0-	6	1	14278	2	N	305	354	1			80
							336	9									
02	13440	X	12764	-0-	-676	-0-	5	1	12531	2	N	207	190	1			97
							228	9									
03	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	6	1	13791	2	N	234	185	1			146
							257	9									
04	14220	X	13330	-0-	-890	-0-	6	1	13125	2	N	181	181	1			146
							199	9									
05	14632	X	14030	-0-	-602	-0-	6	1	13745	2	N	254	349	1			51
							279	9									
06	14160	X	12971	-0-	-1189	-0-	6	1	12774	2	N	174	178	1			47
							191	9									
07	14136	X	13177	-0-	-959	-0-	6	1	12909	2	N	238	161	1			124
							262	9									
08	14043	X	13381	-0-	-662	-0-	6	1	13296	2	N	72	169	1	1	8	26
							79	9									
*09	13590	X	12410	-0-	-1180	-0-	6	1	12162	2	N	220	134	1			112
							242	9									
10	14043	X	10225	-0-	-3818	-0-	6	1	10065	2	N	140	93	1			159
							154	9									
11	12960	X	9067	-0-	-3893	-0-	6	1	8998	2	N	57	68	1			148
							63	9									
12	13392	X	7482	-0-	-5910	-0-	6	1	7367	2	N	99	168	1			79
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 147,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,181

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	713	1	4551	2	N	34	149	1			77
							37	9									
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	644	1	4020	2	N	88	1	8			164
							97	9									
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	690	1	4201	2	N	35					199
							39	9									
04	4500	X	4151	-0-	-349	-0-	690	1	3344	2	N	106	174	1			131
							117	9									
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	667	1	4302	2	N	-0-					131
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	690	1	5464	2	N	1	1	8			131
							1	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	713	1	4549	2	N	78	71	1			138
							86	9									
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	713	1	4920	2	N	79	158	1	2	8	57
							87	9									
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	690	1	4008	2	N	77					134
							85	9									
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	713	1	4391	2	N	17	80	1			71
							19	9									
11	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	690	1	3653	2	N	-0-					71
*12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	713	1	5452	2	N	89	78	1			82
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 61,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	713	1	4868	2	N	103	54	1			154
							113	9									
02	4396	X	3747	-0-	-649	-0-	644	1	3018	2	N	77					231
							85	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	667	1	4292	2	N	-0-					231
04	5100	X	4402	-0-	-698	-0-	690	1	3600	2	N	102	178	1			155
							112	9									
05	5270	X	3274	-0-	-1996	-0-	690	1	2551	2	N	30					185
							33	9									
06	5100	X	1035	-0-	-4065	-0-	506	1	464	2	N	59	166	1			78
							65	9									
07	4960	X	725	-0-	-4235	-0-	713	1	12	2	N	-0-					78
08	4960	X	2107	-0-	-2853	-0-	621	1	1486	2	N	-0-					78
09	4410	X	3550	-0-	-860	-0-	690	1	2827	2	N	30					108
							33	9									
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	713	1	2865	2	N	52	92	1			68
							57	9									
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	690	1	3297	2	N	170	171	1			67
							187	9									
*12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	713	1	4426	2	N	161	174	1			54
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 42,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	530	1	6937	2	N	128	167	1			42
							141	9									
02	6748	X	6603	-0-	-145	-0-	654	1	5919	2	N	27					69
							30	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	785	1	7835	2	N	70					139
							77	9									
04	7350	X	7275	-0-	-75	-0-	799	1	6476	2	N	-0-					139
05	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	864	1	6188	2	N	101	179	1			61
							111	9									
06	8430	X	4754	-0-	-3676	-0-	423	1	4331	2	N	-0-					61
07	8711	X	4452	-0-	-4259	-0-	109	1	4343	2	N	-0-					61
08	8711	X	4796	-0-	-3915	-0-	328	1	4468	2	N	-0-					61
09	7290	X	4861	-0-	-2429	-0-	351	1	4415	2	N	86					147
							95	9									
10	7161	X	5130	-0-	-2031	-0-	362	1	4704	2	N	58	165	1			40
							64	9									
11	4740	X	4547	-0-	-193	-0-	351	1	4196	2	N	-0-					40
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	535	1	5633	2	N	89					129
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 72,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	725	1	3882	2	N	15	132	1			104
							17	9									
02	4172	X	3021	-0-	-1151	-0-	655	1	2338	2	N	25					129
							28	9									
03	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	702	1	2993	2	N	20					149
							22	9									
04	4470	X	3584	-0-	-886	-0-	701	1	2851	2	N	29					178
							32	9									
05	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	702	1	2754	2	N	15					193
							17	9									
06	4470	X	3187	-0-	-1283	-0-	701	1	2439	2	N	43					236
							47	9									
07	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	725	1	2760	2	N	35	159	1			112
							39	9									
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	725	1	3063	2	N	3	1	8			114
							3	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	701	1	3293	2	N	52					166
							57	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	725	1	2861	2	N	28	82	1			112
							31	9									
11	3660	X	2181	-0-	-1479	-0-	701	1	1480	2	N	-0-					112
12	4185	X	3418	-0-	-767	-0-	702	1	2670	2	N	42	100	1			54
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 42,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

01	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	719	1	13731	2	N	52					139
							57	9									
02	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	649	1	12317	2	N	50					189
							55	9									
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	696	1	13650	2	N	44	175	1			58
							48	9									
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	696	1	11343	2	N	38					96
							42	9									
05	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	719	1	12446	2	N	22					118
							24	9									
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	696	1	11044	2	N	43					161
							47	9									
07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	719	1	11881	2	N	44	152	1			53
							48	9									
08	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	144	1	18270	2	N	23					76
							25	9									
09	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	30	1	21525	2	N	137	159	1			54
							151	9									
10	23194	X	23194	-0-	-0-	-0-	8	1	23129	2	N	52					106
							57	9									
11	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	31	1	22146	2	N	32					138
							35	9									
*12	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	7	1	20869	2	N	98	165	1			71
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 198,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18531	X	18531	-0-		-0-		-0-	719	1	17742	2	N	64					164
									70	9									
02	18250	X	18250	-0-		-0-		-0-	649	1	17516	2	N	77	177	1			64
									85	9									
03	18714	X	18714	-0-		-0-		-0-	696	1	17943	2	N	68					132
									75	9									
04	17806	X	17806	-0-		-0-		-0-	696	1	17040	2	N	64					196
									70	9									
05	14761	X	14761	-0-		-0-		-0-	719	1	13995	2	N	43	169	1			70
									47	9									
06	16455	X	16455	-0-		-0-		-0-	696	1	15713	2	N	42					112
									46	9									
07	14906	X	14906	-0-		-0-		-0-	719	1	14140	2	N	43					155
									47	9									
08	8678	X	8678	-0-		-0-		-0-	696	1	7974	2	N	7					162
									8	9									
09	900	X	869	-0-		-31		-0-	694	1	119	2	N	51	154	1			59
									56	9									
10	930	X	727	-0-		-203		-0-	717	1	10	2	N	-0-					59
11	900	X	84	-0-		-816		-0-	73	1	11	2	N	-0-					59
*12	6019	X	6019	-0-		-0-		-0-	580	1	5439	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 135,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	5905	-0-		-2310		-0-	485	1	5392	2	N	25	148	1			27
									28	9									
02	7420	X	1673	-0-		-5747		-0-	394	1	1279	2	N	-0-					27
03	8215	X	1177	-0-		-7038		-0-	610	1	567	2	N	-0-					27
04	7620	X	4994	-0-		-2626		-0-	771	1	4200	2	N	21					48
									23	9									
05	8928	X	8928	-0-		-0-		-0-	901	1	8014	2	N	12					60
									13	9									
06	7769	X	7769	-0-		-0-		-0-	771	1	6995	2	N	3					63
									3	9									
07	9382	X	9382	-0-		-0-		-0-	713	1	8665	2	N	4					67
									4	9									
08	9296	X	9296	-0-		-0-		-0-	713	1	8569	2	N	13					80
									14	9									
09	7950	X	7367	-0-		-583		-0-	575	1	6781	2	N	10					90
									11	9									
10	9138	X	9138	-0-		-0-		-0-	713	1	8414	2	N	10					100
									11	9									
11	9208	X	9208	-0-		-0-		-0-	690	1	8518	2	N	-0-					100
*12	9371	X	9371	-0-		-0-		-0-	713	1	8617	2	N	37					137
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 84,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10747	2	40	9	N	36	80	1			36
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9271	2	52	9	N	47	1	8			82
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10234	2	25	9	N	23					105
04	10440	X	10296	-0-	-144	-0-	10244	2	52	9	N	47	125	1			27
05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					27
06	10440	X	7819	-0-	-2621	-0-	7818	2	1	9	N	1	1	8			27
07	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					27
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11816	2	128	9	N	116	95	1	1	8	47
09	11010	X	10332	-0-	-678	-0-	10249	2	83	9	N	75					122
10	13051	X	11247	-0-	-1804	-0-	11238	2	9	9	N	8					130
11	12630	X	10240	-0-	-2390	-0-	10230	2	10	9	N	9					139
*12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10934	2	78	9	N	71	156	1			54

TOTAL GAS PROD: 127,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

01	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	11190	2			N	-0-					102
02	10556	X	10047	-0-	-509	-0-	10047	2			N	-0-					102
03	11687	X	10503	-0-	-1184	-0-	10503	2			N	-0-					102
04	11070	X	10737	-0-	-333	-0-	10737	2			N	-0-					102
05	11191	X	11140	-0-	-51	-0-	11131	2	9	9	N	8					110
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					110
07	11129	X	10819	-0-	-310	-0-	10819	2			N	-0-					110
08	11098	X	10553	-0-	-545	-0-	10539	2	14	9	N	13	50	1	1	8	72
09	10980	X	8823	-0-	-2157	-0-	8823	2			N	-0-					72
10	11346	X	8786	-0-	-2560	-0-	8777	2	9	9	N	8					80
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					80
*12	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 131,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

01	11222	X	10635	-0-	-587	-0-	10635	2			N	-0-					183
02	10248	X	9054	-0-	-1194	-0-	9054	2			N	-0-					183
03	11346	X	10444	-0-	-902	-0-	10444	2			N	-0-					183
04	10980	X	9843	-0-	-1137	-0-	9843	2			N	-0-					183
05	10788	X	9968	-0-	-820	-0-	9910	2	58	9	N	53	179	1			57
06	10290	X	9306	-0-	-984	-0-	9306	2			N	-0-					57
07	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	10318	2			N	-0-					57
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					57
09	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					57
10	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	9183	2			N	-0-					57
11	10620	X	9024	-0-	-1596	-0-	9024	2			N	-0-					57
12	9610	X	8650	-0-	-960	-0-	8650	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 117,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	5	1	15600	2	N	-0-					117
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	5	1	13623	2	N	21	67	1	1	8	70
							23	9									
03	12555	X	12216	-0-	-339	-0-	4	1	12212	2	N	-0-					70
04	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	6	1	14457	2	N	-0-					70
05	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	6	1	15289	2	N	12	55	1			27
							13	9									
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	6	1	14844	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	6	1	14552	2	N	35					62
							39	9									
08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	6	1	14410	2	N	7	2	8			67
							8	9									
09	12150	X	8434	-0-	-3716	-0-	6	1	8426	2	N	2					69
							2	9									
10	12555	X	9160	-0-	-3395	-0-	719	1	8426	2	N	14	33	1			50
							15	9									
11	12150	X	6674	-0-	-5476	-0-	696	1	5961	2	N	15					65
							17	9									
12	7006	X	6252	-0-	-754	-0-	719	1	5533	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 145,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	9294	-0-	-4036	-0-	529	1	8718	2	N	43					118
							47	9									
02	11928	X	10490	-0-	-1438	-0-	621	1	9841	2	N	25					143
							28	9									
03	12493	X	11329	-0-	-1164	-0-	690	1	10606	2	N	30					173
							33	9									
04	11340	X	10639	-0-	-701	-0-	667	1	9939	2	N	30					203
							33	9									
05	11625	X	10698	-0-	-927	-0-	713	1	9956	2	N	26	172	1			57
							29	9									
06	11250	X	9905	-0-	-1345	-0-	690	1	9204	2	N	10					67
							11	9									
07	11625	X	10921	-0-	-704	-0-	713	1	10186	2	N	20					87
							22	9									
08	11315	X	8795	-0-	-2520	-0-	713	1	8071	2	N	10					97
							11	9									
09	10650	X	8453	-0-	-2197	-0-	690	1	7752	2	N	10					107
							11	9									
10	10912	X	9422	-0-	-1490	-0-	713	1	8687	2	N	20					127
							22	9									
11	10560	X	9072	-0-	-1488	-0-	690	1	8375	2	N	6					133
							7	9									
12	8215	X	1546	-0-	-6669	-0-	713	1	753	2	N	73	153	1			53
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 110,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	364	1	13997	2	N	11	167	1			25
							12	9									
02	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	228	1	11283	2	N	86					111
							95	9									
03	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	301	1	13909	2	N	9					120
							10	9									
04	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	226	1	9110	2	N	1	93	1			28
							1	9									
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	181	1	7727	2	N	68					96
							75	9									
06	5400	X	5375	-0-	-25	-0-	130	1	5244	2	N	1					97
							1	9									
07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					97
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					97
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6537	2	6	9	N	5					102
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8074	2	12	9	N	11	88	1			25
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					25
12	7750	X	6822	-0-	-928	-0-	6822	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 106,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7554	-0-	-1870	-0-	690	1	6831	2	N	30					116
							33	9									
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	644	1	7769	2	N	90					206
							99	9									
03	9424	X	9271	-0-	-153	-0-	679	1	8529	2	N	57	167	1			96
							63	9									
04	9120	X	8979	-0-	-141	-0-	690	1	8289	2	N	-0-					96
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	713	1	8884	2	N	45	61	1			80
							50	9									
06	9120	X	3260	-0-	-5860	-0-	667	1	2547	2	N	42	58	1			64
							46	9									
07	9424	X	1389	-0-	-8035	-0-	598	1	791	2	N	-0-					64
08	9269	X	4479	-0-	-4790	-0-	713	1	3766	2	N	-0-					64
09	9120	X	1661	-0-	-7459	-0-	690	1	971	2	N	-0-					64
10	9424	X	1607	-0-	-7817	-0-	690	1	917	2	N	-0-					64
11	4320	X	1346	-0-	-2974	-0-	598	1	748	2	N	-0-					64
12	4340	X	751	-0-	-3589	-0-	391	1	357	2	N	3					67
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 58,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-		364	1	7032	2	Y	92	65	1			107
								101	9									
02	5600	X	5050	-0-	-550	-0-		315	1	4690	2	Y	41	1	8			147
								45	9									
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-		354	1	8020	2	Y	53	173	1			27
								58	9									
04	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-		356	1	8331	2	Y	42					69
								46	9									
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-		587	1	8452	2	Y	65					134
								72	9									
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-		374	1	5709	2	Y	55	84	1	1	8	104
								61	9									
07	6200	X	5630	-0-	-570	-0-		362	1	5268	2	Y	-0-					104
08	6200	X	6017	-0-	-183	-0-		362	1	5603	2	Y	47	88	1	3	8	60
								52	9									
09	6000	X	5141	-0-	-859	-0-		350	1	4746	2	Y	41					101
								45	9									
10	6200	X	5476	-0-	-724	-0-		361	1	5065	2	Y	45	87	1			59
								50	9									
11	6000	X	5076	-0-	-924	-0-		328	1	4748	2	Y	-0-					59
12	6014	X	5781	-0-	-233	-0-		362	1	5352	2	Y	61	68	1			52
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 78,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-		12	1	19413	2	N	153	171	1			54
								168	9									
02	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-		10	1	16782	2	N	127					181
								140	9									
03	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-		12	1	16766	2	N	135	179	1			137
								149	9									
04	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-		11	1	14080	2	N	110	174	1			73
								121	9									
05	13950	X	11891	-0-	-2059	-0-		12	1	11844	2	N	32					105
								35	9									
06	13500	X	12309	-0-	-1191	-0-		26	1	12117	2	N	151	171	1			85
								166	9									
07	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-		12	1	14789	2	N	60					145
								66	9									
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-		35	1	15022	2	N	84	176	1	1	8	52
								92	9									
09	13500	X	13105	-0-	-395	-0-		46	1	12855	2	N	185	158	1			79
								204	9									
10	13950	X	11075	-0-	-2875	-0-		88	1	10940	2	N	43					122
								47	9									
11	13500	X	10114	-0-	-3386	-0-		76	1	9968	2	N	64					186
								70	9									
*12	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-		12	1	16519	2	N	111	158	1			139
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 172,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	437	1	10945	2	N	69	186	1			67
							76	9									
02	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	644	1	10378	2	N	-0-					67
03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	690	1	11564	2	N	177	185	1			59
							195	9									
04	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	690	1	10943	2	N	78					137
							86	9									
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	472	1	11197	2	N	83	179	1			41
							91	9									
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	648	1	65	9	N	59					100
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	713	1	94	9	N	85	159	1			26
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	690	1	39	9	N	35	1	8			60
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	656	1	63	9	N	57					117
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	559	1	101	9	N	92	177	1			32
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	594	1	47	9	N	43					75
*12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	713	1	43	9	N	39					114

TOTAL GAS PROD: 63,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12608	-0-	-629	-0-	6	1	12588	2	N	13					120
							14	9									
02	11956	X	11632	-0-	-324	-0-	5	1	11542	2	N	77	88	1	1	8	108
							85	9									
03	13237	X	12778	-0-	-459	-0-	6	1	12772	2	N	-0-					108
04	12810	X	11995	-0-	-815	-0-	6	1	11989	2	N	-0-					108
05	12896	X	12254	-0-	-642	-0-	6	1	12248	2	N	-0-					108
06	12450	X	11479	-0-	-971	-0-	6	1	11385	2	N	80	96	1			92
							88	9									
07	12865	X	11902	-0-	-963	-0-	6	1	11896	2	N	-0-					92
08	12772	X	11697	-0-	-1075	-0-	6	1	11690	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	12000	X	10627	-0-	-1373	-0-	6	1	10575	2	N	42	60	1			74
							46	9									
10	12245	X	11362	-0-	-883	-0-	6	1	11356	2	N	-0-					74
11	11520	X	10938	-0-	-582	-0-	6	1	10932	2	N	-0-					74
12	11377	X	11088	-0-	-289	-0-	6	1	11082	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 140,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5044	-0-	-2551	-0-	361	1	4622	2	Y	55	112	1			54
							61	9									
02	6860	X	6238	-0-	-622	-0-	316	1	5863	2	Y	54	1	8			107
							59	9									
03	7285	X	2028	-0-	-5257	-0-	347	1	1668	2	Y	12					119
							13	9									
04	5640	X	516	-0-	-5124	-0-	345	1	171	2	Y	-0-					119
05	5828	X	158	-0-	-5670	-0-	138	1	11	2	Y	8					127
							9	9									
06	6690	X	5533	-0-	-1157	-0-	327	1	5125	2	Y	74	87	1	2	8	112
							81	9									
07	6913	X	6169	-0-	-744	-0-	363	1	5806	2	Y	-0-					112
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	363	1	7086	2	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	352	1	6966	2	Y	157	165	1			104
							173	9									
10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	363	1	7289	2	Y	95	92	1			107
							105	9									
11	7200	X	5649	-0-	-1551	-0-	328	1	5321	2	Y	-0-					107
*12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	363	1	6661	2	Y	114	167	1			54
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 61,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

01	17608	X	16148	-0-	-1460	-0-	6	1	16047	2	N	86	120	1			53
							95	9									
02	15764	X	15101	-0-	-663	-0-	5	1	15095	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	17267	X	16776	-0-	-491	-0-	6	1	16689	2	N	74	101	1			26
							81	9									
04	16380	X	16021	-0-	-359	-0-	6	1	15794	2	N	201	134	1			93
							221	9									
05	16585	X	16258	-0-	-327	-0-	6	1	16150	2	N	93	57	1			129
							102	9									
06	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	6	1	15154	2	N	16	56	1			89
							18	9									
07	16771	X	15731	-0-	-1040	-0-	6	1	15725	2	N	-0-					89
08	16771	X	15620	-0-	-1151	-0-	6	1	15514	2	N	91	63	1	2	8	115
							100	9									
09	16020	X	14467	-0-	-1553	-0-	6	1	14363	2	N	89	113	1			91
							98	9									
10	16244	X	15397	-0-	-847	-0-	6	1	15391	2	N	-0-					91
11	15210	X	14891	-0-	-319	-0-	6	1	14805	2	N	73	115	1			49
							80	9									
12	15500	X	15206	-0-	-294	-0-	6	1	15200	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 186,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7290	-0-	-2072	-0-	7174	2	116	9	N	105			190
02	8456	X	6789	-0-	-1667	-0-	6656	2	133	9	N	121	184	1	127
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	12	1	10233	2	N	67			194
							74	9							
04	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6177	2	70	9	N	64	166	1	92
05	7347	X	6312	-0-	-1035	-0-	6272	2	40	9	N	36	74	1	54
06	9990	X	7515	-0-	-2475	-0-	7337	2	178	9	N	162	164	1	52
07	10323	X	9168	-0-	-1155	-0-	9168	2			N	-0-			52
08	10323	X	8689	-0-	-1634	-0-	8689	2			N	-0-			52
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8457	2	246	9	N	224	160	1	116
10	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	8373	2			N	-0-			116
11	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10213	2	120	9	N	109	173	1	52
*12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	161	1	9352	2	N	83			135
							91	9							

TOTAL GAS PROD: 99,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4955	-0-	-3353	-0-	713	1	4220	2	N	20			127
							22	9							
02	7504	X	3569	-0-	-3935	-0-	644	1	2892	2	N	30			157
							33	9							
03	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	414	1	6967	2	N	-0-			157
04	6330	X	3966	-0-	-2364	-0-	690	1	3094	2	N	165	165	1	157
							182	9							
05	6541	X	1957	-0-	-4584	-0-	713	1	1244	2	N	-0-			157
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	564	1	9230	2	N	-0-			157
07	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	426	1	12127	2	N	-0-			157
08	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	242	1	12104	2	N	60	165	1	52
							66	9							
09	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	253	1	11248	2	N	-0-			52
10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	311	1	11118	2	N	73			125
							80	9							
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	35	1	12258	2	N	-0-			125
*12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	12	1	10721	2	N	108	172	1	61
							119	9							

TOTAL GAS PROD: 102,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	17	1	7720	2	N	70					137
							77	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	11	1	7373	2	N	133	176	1			94
							146	9									
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	12	1	8870	2	N	45					139
							50	9									
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	11	1	8361	2	N	79	165	1			53
							87	9									
05	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	17	1	8690	2	N	25					78
							28	9									
06	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	61	1	7832	2	N	80					158
							88	9									
07	8928	X	7772	-0-	-1156	-0-	61	1	7619	2	N	84	185	1			57
							92	9									
08	8928	X	7429	-0-	-1499	-0-	35	1	7394	2	N	-0-					57
09	8460	X	7137	-0-	-1323	-0-	105	1	6902	2	N	118					175
							130	9									
10	8742	X	7363	-0-	-1379	-0-	154	1	7180	2	N	26					201
							29	9									
11	7980	X	7323	-0-	-657	-0-	71	1	7205	2	N	43	187	1			57
							47	9									
*12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	95	1	8253	2	N	52					109
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 94,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	150	1	16028	2	N	90	165	1			56
							99	9									
02	14448	X	13661	-0-	-787	-0-	190	1	13438	2	N	30					86
							33	9									
03	15996	X	15427	-0-	-569	-0-	99	1	15149	2	N	163	174	1			75
							179	9									
04	15480	X	13215	-0-	-2265	-0-	38	1	13177	2	N	-0-					75
05	15996	X	13146	-0-	-2850	-0-	36	1	12981	2	N	117	109	1			83
							129	9									
06	15480	X	13028	-0-	-2452	-0-	141	1	12745	2	N	129					212
							142	9									
07	15438	X	14405	-0-	-1033	-0-	183	1	14174	2	N	44	173	1			83
							48	9									
08	15438	X	12912	-0-	-2526	-0-	228	1	12684	2	N	-0-					83
09	13230	X	11836	-0-	-1394	-0-	204	1	11457	2	N	159	186	1			56
							175	9									
10	14415	X	11091	-0-	-3324	-0-	269	1	10780	2	N	38					94
							42	9									
11	13950	X	8804	-0-	-5146	-0-	150	1	8654	2	N	-0-					94
12	13950	X	6534	-0-	-7416	-0-	88	1	6363	2	N	75					169
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 150,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	5942	-0-	-5528	-0-	378	1	5564	2	N	-0-					140
02	9744	X	9123	-0-	-621	-0-	655	1	8468	2	N	-0-					140
03	10788	X	8430	-0-	-2358	-0-	702	1	7703	2	N	23					163
							25	9									
04	10050	X	5220	-0-	-4830	-0-	701	1	4467	2	N	47	156	1			54
							52	9									
05	8649	X	7275	-0-	-1374	-0-	702	1	6573	2	N	-0-					54
06	9780	X	6810	-0-	-2970	-0-	701	1	6101	2	N	7					61
							8	9									
07	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	702	1	9772	2	N	-0-					61
08	8432	X	2319	-0-	-6113	-0-	679	1	1607	2	N	30	3	8			88
							33	9									
09	7050	X	4064	-0-	-2986	-0-	701	1	3363	2	N	-0-					88
10	10478	X	5185	-0-	-5293	-0-	679	1	4506	2	N	-0-					88
11	10140	X	3652	-0-	-6488	-0-	701	1	2951	2	N	-0-					88
12	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	725	1	2965	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 72,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7821	-0-	-1789	-0-	7702	2	119	9	N	108	182	1			52
02	8232	X	6831	-0-	-1401	-0-	6781	2	50	9	N	45					97
03	8277	X	6566	-0-	-1711	-0-	276	1	6214	2	N	69					166
							76	9									
04	8010	X	7466	-0-	-544	-0-	7402	2	64	9	N	58	171	1			53
05	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7623	2	46	9	N	42					95
06	7560	X	6900	-0-	-660	-0-	35	1	6792	2	N	66					161
							73	9									
07	7564	X	4990	-0-	-2574	-0-	35	1	4877	2	N	71	179	1			53
							78	9									
08	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	472	1	10418	2	N	-0-					53
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	437	1	9151	2	N	-0-					53
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	403	1	8996	2	N	171	173	1			51
							188	9									
11	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	656	1	8342	2	N	-0-					51
*12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	702	1	9852	2	N	179	179	1			51
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 98,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10700	-0-	-305	-0-	276	1	10356	2	N	62					122
							68	9									
02	10108	X	9076	-0-	-1032	-0-	224	1	8691	2	N	146	175	1			93
							161	9									
03	12896	X	10190	-0-	-2706	-0-	294	1	9741	2	N	141					234
							155	9									
04	12480	X	9933	-0-	-2547	-0-	325	1	9598	2	N	9	156	1			87
							10	9									
05	12896	X	10137	-0-	-2759	-0-	335	1	9608	2	N	176	159	1			104
							194	9									
06	10350	X	9181	-0-	-1169	-0-	318	1	8729	2	N	122					226
							134	9									
07	10199	X	9092	-0-	-1107	-0-	259	1	8808	2	N	23	162	1			87
							25	9									
08	10261	X	8384	-0-	-1877	-0-	228	1	8156	2	N	-0-					87
09	9930	X	8280	-0-	-1650	-0-	185	1	7952	2	N	130	164	1			53
							143	9									
10	10137	X	1723	-0-	-8414	-0-	29	1	1694	2	N	-0-					53
11	9180	X	9102	-0-	-78	-0-	239	1	8863	2	N	-0-					53
12	8990	X	6799	-0-	-2191	-0-	229	1	6385	2	N	168	168	1			53
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 102,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11357	-0-	-702	-0-	201	1	10978	2	N	162					229
							178	9									
02	10444	X	10125	-0-	-319	-0-	109	1	9936	2	N	73	181	1	1	8	120
							80	9									
03	11470	X	10750	-0-	-720	-0-	190	1	10435	2	N	114	187	1			47
							125	9									
04	11100	X	10207	-0-	-893	-0-	328	1	9697	2	N	165	175	1			37
							182	9									
05	11470	X	8626	-0-	-2844	-0-	247	1	8379	2	N	-0-					37
06	10980	X	9575	-0-	-1405	-0-	270	1	9304	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	11222	X	9854	-0-	-1368	-0-	362	1	9306	2	N	169	179	1			27
							186	9									
08	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	362	1	10401	2	N	110	3	8			134
							121	9									
09	10200	X	9657	-0-	-543	-0-	351	1	9227	2	N	72	174	1			32
							79	9									
10	9889	X	9513	-0-	-376	-0-	259	1	9135	2	N	108					140
							119	9									
11	10530	X	9090	-0-	-1440	-0-	201	1	8815	2	N	67	181	1			26
							74	9									
12	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	224	1	9084	2	N	186	187	1			25
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 119,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	523	1	6103	2	N	90	100	1			27
							99	9									
02	6272	X	5843	-0-	-429	-0-	546	1	5247	2	N	45	2	8			70
							50	9									
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	512	1	7044	2	N	81					151
							89	9									
04	6720	X	6359	-0-	-361	-0-	374	1	5928	2	N	52	177	1			26
							57	9									
05	6944	X	5958	-0-	-986	-0-	477	1	5416	2	N	59					85
							65	9									
06	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	431	1	5587	2	N	78	2	8			161
							86	9									
07	6944	X	5924	-0-	-1020	-0-	362	1	5472	2	N	82	173	1			70
							90	9									
08	6944	X	4319	-0-	-2625	-0-	362	1	3917	2	N	36	4	8			102
							40	9									
09	6360	X	5486	-0-	-874	-0-	351	1	5023	2	N	102	169	1			35
							112	9									
10	6293	X	4992	-0-	-1301	-0-	466	1	4496	2	N	27					62
							30	9									
11	6090	X	4517	-0-	-1573	-0-	500	1	3986	2	N	28					90
							31	9									
12	5270	X	3803	-0-	-1467	-0-	500	1	3186	2	N	106	169	1			27
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 67,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	719	1	18673	2	N	60	185	1			32
							66	9									
02	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	626	1	16244	2	N	79					111
							87	9									
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	351	1	16522	2	N	89	173	1			27
							98	9									
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	696	1	15977	2	N	45					72
							50	9									
05	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	673	1	15562	2	N	37					109
							41	9									
06	15750	X	14403	-0-	-1347	-0-	696	1	13627	2	N	73	154	1	1	8	27
							80	9									
07	16275	X	15291	-0-	-984	-0-	719	1	14544	2	N	25					52
							28	9									
08	16275	X	14719	-0-	-1556	-0-	719	1	13972	2	N	25					77
							28	9									
09	15750	X	12928	-0-	-2822	-0-	696	1	12127	2	N	95	147	1			25
							105	9									
10	16275	X	12835	-0-	-3440	-0-	719	1	12097	2	N	17					42
							19	9									
11	14790	X	12051	-0-	-2739	-0-	696	1	11320	2	N	32					74
							35	9									
12	12555	X	12009	-0-	-546	-0-	719	1	11229	2	N	55					129
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 180,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	9361	-0-	-7410	-0-	52	1	9287	2	N	20					166
							22	9									
02	11928	X	8130	-0-	-3798	-0-	51	1	8045	2	N	31					197
							34	9									
03	13206	X	13151	-0-	-55	-0-	397	1	12684	2	N	64	179	1			82
							70	9									
04	9660	X	8504	-0-	-1156	-0-	6	1	8454	2	N	40					122
							44	9									
05	9982	X	8990	-0-	-992	-0-	29	1	8961	2	N	-0-					122
06	12720	X	8877	-0-	-3843	-0-	144	1	8722	2	N	10					132
							11	9									
07	13144	X	9560	-0-	-3584	-0-	305	1	9181	2	N	67	172	1			27
							74	9									
08	13144	X	10103	-0-	-3041	-0-	259	1	9823	2	N	19	1	8			45
							21	9									
09	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	121	1	11810	2	N	44					89
							48	9									
10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	6	1	11867	2	N	55					144
							61	9									
11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	6	1	12012	2	N	7					151
							8	9									
*12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	6	1	11741	2	N	62	161	1			52
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 124,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9986	-0-	-306	-0-	12	1	9974	2	N	-0-					68
02	9212	X	9106	-0-	-106	-0-	11	1	8952	2	N	130	1	8			197
							143	9									
03	10137	X	9859	-0-	-278	-0-	12	1	9803	2	N	40	109	1			128
							44	9									
04	9810	X	9410	-0-	-400	-0-	11	1	9335	2	N	58	82	1			104
							64	9									
05	10137	X	9631	-0-	-506	-0-	12	1	9534	2	N	77					181
							85	9									
06	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	11	1	9125	2	N	50	176	1	1	8	54
							55	9									
07	10075	X	9488	-0-	-587	-0-	12	1	9476	2	N	-0-					54
08	9858	X	9785	-0-	-73	-0-	12	1	9675	2	N	89	89	1	1	8	53
							98	9									
09	9420	X	8966	-0-	-454	-0-	11	1	8955	2	N	-0-					53
10	9641	X	9427	-0-	-214	-0-	12	1	9323	2	N	84					137
							92	9									
11	9480	X	9267	-0-	-213	-0-	11	1	9224	2	N	29					166
							32	9									
12	9765	X	9518	-0-	-247	-0-	12	1	9312	2	N	176	176	1			166
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 113,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	1			N	-0-					69
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	1			N	-0-					69
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					69
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					69
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					69
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	1			N	-0-					69
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					69
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					69
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					69
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					69
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					69
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

01	6727	X	5389	-0-	-1338	-0-	977	1	4401	2	N	10					81
							11	9									
02	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	787	1	4520	2	N	31	1	8			111
							34	9									
03	6727	X	6061	-0-	-666	-0-	918	1	5110	2	N	30					141
							33	9									
04	6420	X	6123	-0-	-297	-0-	963	1	5145	2	N	14	29	1			126
							15	9									
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	996	1	5683	2	N	-0-					126
06	5880	X	1968	-0-	-3912	-0-	346	1	1621	2	N	1	96	1			31
							1	9									
07	6076	X	4660	-0-	-1416	-0-	529	1	4131	2	N	-0-					31
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	863	1	5746	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	6450	X	4872	-0-	-1578	-0-	807	1	3959	2	N	96					127
							106	9									
10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	863	1	6097	2	N	28	131	1			24
							31	9									
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	835	1	5930	2	N	-0-					24
*12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	863	1	6258	2	N	65					89
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 68,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10550	-0-	-2284	-0-	12 98	1 9	10440	2	N	89	133	1			54
02	11564	X	9255	-0-	-2309	-0-	11 43	1 9	9201	2	N	39	1	8			92
03	12803	X	10032	-0-	-2771	-0-	12 47	1 9	9973	2	N	43	81	1			54
04	12390	X	9392	-0-	-2998	-0-	11 30	1 9	9351	2	N	27	27	1			54
05	12121	X	9417	-0-	-2704	-0-	12	1	9405	2	N	-0-					54
06	10200	X	8572	-0-	-1628	-0-	11 70	1 9	8491	2	N	64	33	1	1	8	84
07	10261	X	8666	-0-	-1595	-0-	12	1	8654	2	N	-0-					84
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	12 182	1 9	10203	2	N	165	163	1	2	8	84
09	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	11	1	9476	2	N	-0-					84
10	9424	X	8590	-0-	-834	-0-	12 25	1 9	8553	2	N	23					107
11	10050	X	35	-0-	-10015	-0-	11	1	24	9	N	22					129
12	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	12 45	1 9	8577	2	N	41	118	1			52

TOTAL GAS PROD: 103,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	956	1	11117	2	Y	46					105
							51	9									
02	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	843	1	9859	2	Y	148	176	1			77
							163	9									
03	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	952	1	12102	2	Y	118					195
							130	9									
04	11340	X	2984	-0-	-8356	-0-	285	1	2685	2	Y	13	139	1			69
							14	9									
05	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	646	1	13351	2	Y	-0-	69	1			-0-
06	12750	X	9387	-0-	-3363	-0-	449	1	8883	2	Y	50	1	8			49
							55	9									
07	13175	X	13021	-0-	-154	-0-	357	1	12664	2	Y	-0-					49
08	13175	X	13006	-0-	-169	-0-	357	1	12454	2	Y	177	182	1	1	8	43
							195	9									
09	13500	X	10552	-0-	-2948	-0-	288	1	10238	2	Y	24					67
							26	9									
10	13950	X	12473	-0-	-1477	-0-	357	1	11962	2	Y	140	175	1			32
							154	9									
11	12600	X	11664	-0-	-936	-0-	368	1	11296	2	Y	-0-					32
12	13020	X	12713	-0-	-307	-0-	380	1	12123	2	Y	191	178	1			45
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 135,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					71
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	10					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	84	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	414	1	6327	2	Y	-0-					78
02	6496	X	4990	-0-	-1506	-0-	333	1	4483	2	Y	158	3	8			233
							174	9									
03	7626	X	7534	-0-	-92	-0-	345	1	7185	2	Y	4	158	1			79
							4	9									
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	356	1	9056	2	Y	60					139
							66	9									
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	368	1	9837	2	Y	165	163	1			141
							182	9									
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	356	1	9274	2	Y	147	177	1	4	8	107
							162	9									
07	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	368	1	9004	2	Y	105	158	1			54
							116	9									
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	368	1	9718	2	Y	9	9	8			54
							10	9									
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	345	1	8502	2	Y	187	167	1			74
							206	9									
10	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	368	1	8520	2	Y	45					119
							50	9									
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	356	1	10004	2	Y	96	161	1			54
							106	9									
12	10106	X	5908	-0-	-4198	-0-	449	1	5459	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 102,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9156	-0-	-578	-0-	6	1	9043	2	N	97	67	1			81
							107	9									
02	8484	X	8022	-0-	-462	-0-	5	1	7896	2	N	110	104	1	1	8	86
							121	9									
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	6	1	9618	2	N	134	167	1			53
							147	9									
04	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6	1	8744	2	N	89					142
							98	9									
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	6	1	9044	2	N	110	186	1			66
							121	9									
06	9450	X	8510	-0-	-940	-0-	6	1	8362	2	N	129	102	1			93
							142	9									
07	9765	X	8839	-0-	-926	-0-	6	1	8681	2	N	138	179	1			52
							152	9									
08	9765	X	8806	-0-	-959	-0-	6	1	8688	2	N	102					154
							112	9									
09	8880	X	8462	-0-	-418	-0-	6	1	8388	2	N	62	165	1			51
							68	9									
10	9176	X	8761	-0-	-415	-0-	6	1	8644	2	N	101	95	1			57
							111	9									
11	8550	X	8545	-0-	-5	-0-	6	1	8355	2	N	167	163	1			61
							184	9									
12	8835	X	8694	-0-	-141	-0-	6	1	8586	2	N	93	99	1			55
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 105,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7968	-0-	-867	-0-	213 127	1 9	7628	2	N	115	115	1			52
02	7784	X	7465	-0-	-319	-0-	350 125	1 9	6990	2	N	114	87	1			79
03	8494	X	7696	-0-	-798	-0-	6 182	1 9	7508	2	N	165	147	1			97
04	8190	X	7023	-0-	-1167	-0-	6	1	7017	2	N	-0-	43	1			54
05	7967	X	7178	-0-	-789	-0-	6 191	1 9	6981	2	N	174	175	1			53
06	8010	X	7331	-0-	-679	-0-	6 169	1 9	7156	2	N	154	154	1			53
07	8277	X	7347	-0-	-930	-0-	6 52	1 9	7289	2	N	47					100
08	7688	X	7048	-0-	-640	-0-	6 134	1 9	6908	2	N	122	164	1			58
09	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	6 107	1 9	6374	2	N	97					155
10	7564	X	7085	-0-	-479	-0-	6 103	1 9	6976	2	N	94	157	1			92
11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	6 142	1 9	6313	2	N	129	168	1			53
12	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6 55	1 9	6726	2	N	50					103

TOTAL GAS PROD: 85,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	702 75	1 9	15260	2	N	68	183	1			67
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	632 101	1 9	12873	2	N	92					159
03	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	702 84	1 9	14204	2	N	76	170	1			65
04	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	690 76	1 9	13775	2	N	69					134
05	13175	X	9380	-0-	-3795	-0-	610 31	1 9	8739	2	N	28					162
06	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	345 75	1 9	30836	2	N	68	168	1			62
07	34503	X	34503	-0-	-0-	-0-	368 57	1 9	34078	2	N	52					114
08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	368 64	1 9	14836	2	N	58					172
09	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	356 99	1 9	19861	2	N	90	166	1			96
10	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	368 80	1 9	18518	2	N	73					169
11	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	356 67	1 9	16843	2	N	61	159	1			71
12	19375	X	15803	-0-	-3572	-0-	368 85	1 9	15350	2	N	77					148

TOTAL GAS PROD: 221,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	9373	-0-	-8824	-0-	23	1	9298	2	N	47	157	1			102
							52	9									
02	15764	X	7695	-0-	-8069	-0-	7660	2	35	9	N	32					134
03	15748	X	8002	-0-	-7746	-0-	7950	2	52	9	N	47					181
04	11340	X	5905	-0-	-5435	-0-	12	1	5819	2	N	67	178	1			70
							74	9									
05	10912	X	5146	-0-	-5766	-0-	92	1	5050	2	N	4					74
							4	9									
06	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	357	1	20618	2	N	-0-					74
07	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	357	1	26940	2	N	-0-					74
08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	357	1	9494	2	N	168	173	1			69
							185	9									
09	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	345	1	12490	2	N	37					106
							41	9									
10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	357	1	14295	2	N	61					167
							67	9									
11	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	345	1	14476	2	N	-0-					167
*12	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	357	1	14424	2	N	99	179	1			87
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 151,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		296	-0-	296	296	220	1	56	2	Y	18	94	1			23
							20	9									
05	748	X	452	-0-	-296	-0-	334	1	118	9	Y	107					130
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	230	1	35	9	Y	32	95	1			67
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					67
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	357	1	119	9	Y	108	124	1			51
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	265	1	245	2	Y	-0-					51
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	357	1	657	2	Y	-0-					51
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	322	1	747	2	Y	-0-					51
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	334	1	1492	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	725	1	6109	2	N	76	170	1			127
							84	9									
02	6580	X	5625	-0-	-955	-0-	654	1	4891	2	N	73	3	8			197
							80	9									
03	9052	X	5970	-0-	-3082	-0-	702	1	5245	2	N	21	161	1			57
							23	9									
04	8760	X	5393	-0-	-3367	-0-	701	1	4637	2	N	50					107
							55	9									
05	9052	X	5102	-0-	-3950	-0-	725	1	4377	2	N	-0-					107
06	6690	X	4481	-0-	-2209	-0-	701	1	3692	2	N	80	3	8			184
							88	9									
07	6231	X	3979	-0-	-2252	-0-	702	1	3244	2	N	30	161	1			53
							33	9									
08	5983	X	2589	-0-	-3394	-0-	284	1	2262	2	N	39	6	8			86
							43	9									
09	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	701	1	4421	2	N	23					109
							25	9									
10	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	725	1	3998	2	N	40					149
							44	9									
11	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	701	1	3515	2	N	47					196
							52	9									
12	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	725	1	3816	2	N	51	172	1			75
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 58,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	311	1	14433	2	Y	106	166	1			67
							117	9									
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	322	1	12858	2	Y	170	174	1			63
							187	9									
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	357	1	15044	2	Y	73					136
							80	9									
04	14370	X	13472	-0-	-898	-0-	345	1	12999	2	Y	116	176	1			76
							128	9									
05	14849	X	14823	-0-	-26	-0-	357	1	14332	2	Y	122	131	1			67
							134	9									
06	14970	X	14498	-0-	-472	-0-	345	1	14032	2	Y	110					177
							121	9									
07	15469	X	14835	-0-	-634	-0-	357	1	14412	2	Y	60	180	1			57
							66	9									
08	15469	X	14134	-0-	-1335	-0-	357	1	13594	2	Y	166	171	1			52
							183	9									
09	14490	X	13672	-0-	-818	-0-	357	1	13173	2	Y	129					181
							142	9									
10	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	357	1	14578	2	Y	41	171	1			51
							45	9									
11	14490	X	12896	-0-	-1594	-0-	345	1	12375	2	Y	160	160	1			51
							176	9									
12	13361	X	11997	-0-	-1364	-0-	276	1	11695	2	Y	24					75
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 169,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8821	-0-	-479	-0-	725	1	8059	2	N	34					91
							37	9									
02	8400	X	7327	-0-	-1073	-0-	655	1	6618	2	N	49	1	8			139
							54	9									
03	9238	X	8263	-0-	-975	-0-	702	1	7506	2	N	50					189
							55	9									
04	8550	X	7474	-0-	-1076	-0-	701	1	6719	2	N	49	171	1			67
							54	9									
05	8835	X	7654	-0-	-1181	-0-	725	1	6901	2	N	25					92
							28	9									
06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	701	1	8219	2	N	60	1	8			151
							66	9									
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	725	1	9076	2	N	63	160	1			54
							69	9									
08	8277	X	8105	-0-	-172	-0-	725	1	7348	2	N	29	2	8			81
							32	9									
09	9000	X	6467	-0-	-2533	-0-	701	1	5730	2	N	33					114
							36	9									
10	9300	X	6701	-0-	-2599	-0-	725	1	5951	2	N	23					137
							25	9									
11	9000	X	6166	-0-	-2834	-0-	701	1	5443	2	N	20					157
							22	9									
12	7595	X	6413	-0-	-1182	-0-	725	1	5616	2	N	65	162	1			60
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 92,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14048	-0-	-1452	-0-	719	1	13303	2	N	24					110
							26	9									
02	14000	X	12373	-0-	-1627	-0-	603	1	11695	2	N	68	1	8			177
							75	9									
03	15500	X	14204	-0-	-1296	-0-	696	1	13302	2	N	187	163	1			201
							206	9									
04	15000	X	14151	-0-	-849	-0-	696	1	13455	2	N	-0-					201
05	15159	X	13860	-0-	-1299	-0-	719	1	13141	2	N	-0-					201
06	13740	X	13222	-0-	-518	-0-	696	1	12490	2	N	33	175	1	1	8	58
							36	9									
07	14198	X	13709	-0-	-489	-0-	719	1	12990	2	N	-0-					58
08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	719	1	14077	2	N	91	3	8			146
							100	9									
09	14160	X	13359	-0-	-801	-0-	696	1	12477	2	N	169	170	1			145
							186	9									
10	13857	X	13381	-0-	-476	-0-	719	1	12662	2	N	-0-					145
11	14430	X	12960	-0-	-1470	-0-	696	1	12264	2	N	-0-					145
12	12555	X	12043	-0-	-512	-0-	719	1	11324	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 162,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16874	-0-	-2718	-0-		75	1	16656	2	N	130	170	1			26
								143	9									
02	17696	X	16522	-0-	-1174	-0-		511	1	15950	2	N	55	1	8			80
								61	9									
03	18569	X	14855	-0-	-3714	-0-		558	1	14132	2	N	150					230
								165	9									
04	17370	X	12688	-0-	-4682	-0-		627	1	12060	2	N	1	174	1			57
								1	9									
05	17546	X	13331	-0-	-4215	-0-		719	1	12461	2	N	137	168	1			26
								151	9									
06	17700	X	14193	-0-	-3507	-0-		581	1	13545	2	N	61	1	8			86
								67	9									
07	18290	X	14552	-0-	-3738	-0-		604	1	13916	2	N	29					115
								32	9									
08	14849	X	13992	-0-	-857	-0-		627	1	13274	2	N	83	165	1	1	8	32
								91	9									
09	14190	X	12732	-0-	-1458	-0-		420	1	12265	2	N	43					75
								47	9									
10	14663	X	14127	-0-	-536	-0-		121	1	13929	2	N	70					145
								77	9									
11	14190	X	13618	-0-	-572	-0-		6	1	13533	2	N	72	187	1			30
								79	9									
*12	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-		6	1	13579	2	N	107	62	1			75
								118	9									

TOTAL GAS PROD: 171,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11655	-0-	-1985	-0-		725	1	10876	2	N	49					208
								54	9									
02	12320	X	10811	-0-	-1509	-0-		655	1	10097	2	N	54	176	1			86
								59	9									
03	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-		701	1	11459	2	N	53					139
								58	9									
04	13200	X	11663	-0-	-1537	-0-		701	1	10907	2	N	50					189
								55	9									
05	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-		725	1	11796	2	N	24	156	1			57
								26	9									
06	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-		218	1	13284	2	N	54					111
								59	9									
07	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-		127	1	14389	2	N	31					142
								34	9									
08	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-		495	1	14730	2	N	89	155	1			76
								98	9									
09	13200	X	12247	-0-	-953	-0-		701	1	11546	2	N	-0-					76
10	13640	X	13458	-0-	-182	-0-		725	1	12606	2	N	115					191
								127	9									
11	13200	X	12813	-0-	-387	-0-		701	1	12066	2	N	42	158	1			75
								46	9									
12	13082	X	12525	-0-	-557	-0-		403	1	11978	2	N	131	132	1			74
								144	9									

TOTAL GAS PROD: 153,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	6368	-0-	-6063	-0-	713	1	5618	2	N	34	166	1			66
							37	9									
02	11088	X	5193	-0-	-5895	-0-	575	1	4618	2	N	-0-					66
03	11067	X	5841	-0-	-5226	-0-	690	1	5121	2	N	27					93
							30	9									
04	6480	X	5225	-0-	-1255	-0-	690	1	4507	2	N	25					118
							28	9									
05	6355	X	2757	-0-	-3598	-0-	598	1	2148	2	N	10					128
							11	9									
06	6150	X	3302	-0-	-2848	-0-	690	1	2612	2	N	-0-					128
07	5828	X	3388	-0-	-2440	-0-	713	1	2675	2	N	-0-					128
08	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	713	1	13341	2	N	81	155	1	2	8	52
							89	9									
09	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	690	1	10095	2	N	57					109
							63	9									
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	713	1	9597	2	N	49					158
							54	9									
11	13500	X	9951	-0-	-3549	-0-	690	1	9203	2	N	53	159	1			52
							58	9									
12	11625	X	10132	-0-	-1493	-0-	713	1	9346	2	N	66					118
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 87,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	725	1	8834	2	N	119	176	1			59
							131	9									
02	10640	X	10624	-0-	-16	-0-	655	1	9915	2	N	49	1	8			107
							54	9									
03	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	702	1	11218	2	N	82					189
							90	9									
04	11400	X	10480	-0-	-920	-0-	701	1	9596	2	N	166	166	1			189
							183	9									
05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9890	2	N	-0-					189
06	11550	X	6567	-0-	-4983	-0-	701	1	5812	2	N	49	177	1	1	8	60
							54	9									
07	11935	X	6523	-0-	-5412	-0-	725	1	5736	2	N	56					116
							62	9									
08	11935	X	5763	-0-	-6172	-0-	725	1	5013	2	N	23	2	8			137
							25	9									
09	10470	X	10136	-0-	-334	-0-	701	1	9336	2	N	90	166	1			61
							99	9									
10	10602	X	10506	-0-	-96	-0-	725	1	9695	2	N	78					139
							86	9									
11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	701	1	8648	2	N	30					169
							33	9									
12	10478	X	9325	-0-	-1153	-0-	725	1	8460	2	N	127	177	1			119
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 111,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11901	-0-		-1119		-0-	362	1	11506	2	Y	30					129
									33	9									
02	11760	X	8962	-0-		-2798		-0-	327	1	8634	2	Y	1	1	8			129
									1	9									
03	11625	X	9310	-0-		-2315		-0-	351	1	8957	2	Y	2					131
									2	9									
04	11520	X	7981	-0-		-3539		-0-	351	1	7621	2	Y	8					139
									9	9									
05	11904	X	9534	-0-		-2370		-0-	362	1	9159	2	Y	12					151
									13	9									
06	11520	X	7985	-0-		-3535		-0-	351	1	7627	2	Y	6	1	8			156
									7	9									
07	9920	X	8889	-0-		-1031		-0-	362	1	8499	2	Y	25	70	1			111
									28	9									
08	9300	X	8686	-0-		-614		-0-	362	1	8322	2	Y	2	2	8			111
									2	9									
09	9240	X	7591	-0-		-1649		-0-	374	1	7203	2	Y	13					124
									14	9									
10	9548	X	8925	-0-		-623		-0-	362	1	8549	2	Y	13					137
									14	9									
11	8610	X	6370	-0-		-2240		-0-	420	1	5942	2	Y	7					144
									8	9									
12	8897	X	7485	-0-		-1412		-0-	638	1	6847	2	Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 103,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8035	-0-		-1203		-0-	725	1	7212	2	N	89	85	1			31
									98	9									
02	8344	X	5575	-0-		-2769		-0-	632	1	4907	2	N	33	4	8			60
									36	9									
03	8928	X	8816	-0-		-112		-0-	702	1	8058	2	N	51					111
									56	9									
04	8610	X	7746	-0-		-864		-0-	701	1	7001	2	N	40					151
									44	9									
05	8029	X	7819	-0-		-210		-0-	725	1	6978	2	N	105					256
									116	9									
06	8520	X	7936	-0-		-584		-0-	701	1	7182	2	N	48	171	1	5	8	128
									53	9									
07	8804	X	7746	-0-		-1058		-0-	725	1	7011	2	N	9					137
									10	9									
08	8804	X	8082	-0-		-722		-0-	725	1	7251	2	N	96	160	1	12	8	61
									106	9									
09	7950	X	7412	-0-		-538		-0-	701	1	6696	2	N	14					75
									15	9									
10	8215	X	7482	-0-		-733		-0-	725	1	6694	2	N	57					132
									63	9									
11	7950	X	7372	-0-		-578		-0-	701	1	6614	2	N	52					184
									57	9									
*12	7439	X	7439	-0-		-0-		-0-	725	1	6628	2	N	78	175	1			87
									86	9									

TOTAL GAS PROD: 91,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	724	1	2564	2	N	37	174	1			60
							41	9									
02	3108	X	3000	-0-	-108	-0-	608	1	2369	2	N	21	1	8			80
							23	9									
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	676	1	2299	2	N	-0-					80
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	701	1	2920	2	N	75					155
							83	9									
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	702	1	2591	2	N	27					182
							30	9									
06	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	701	1	2116	2	N	1	1	8			182
							1	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	725	1	2579	2	N	51	166	1			67
							56	9									
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	725	1	2586	2	N	2	2	8			67
							2	9									
09	3330	X	2927	-0-	-403	-0-	655	1	2272	2	N	-0-					67
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	725	1	2690	2	N	-0-					67
11	3240	X	2707	-0-	-533	-0-	701	1	1945	2	N	55					122
							61	9									
*12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	725	1	1768	2	N	10					132
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	12	1	3596	2	N	16	107	1			52
							18	9									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	11	1	3486	2	N	34					86
							37	9									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	12	1	3937	2	N	40	29	1			97
							44	9									
04	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	11	1	3221	2	N	-0-					97
05	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	12	1	3298	2	N	92	113	1			76
							101	9									
06	3600	X	3266	-0-	-334	-0-	11	1	3244	2	N	10					86
							11	9									
07	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	12	1	3161	2	N	-0-					86
08	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	12	1	3401	2	N	106	140	1			52
							117	9									
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	11	1	3531	2	N	-0-					52
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	12	1	3386	2	N	12					64
							13	9									
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	11	1	3509	2	N	-0-					64
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	2	N	119	80	1			103
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 42,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7781	-0-	7781	10491	362	1	7405	2	N	13					40
							14	9									
02	T. A.		6939	-0-	6939	17430	339	1	6527	2	N	66	2	8			104
							73	9									
03	20187	X	2757	-0-	-17430	-0-	258	1	2442	2	N	52					156
							57	9									
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	397	1	4802	2	N	15					171
							17	9									
05	6076	X	4993	-0-	-1083	-0-	362	1	4598	2	N	30					201
							33	9									
06	5880	X	4219	-0-	-1661	-0-	351	1	3859	2	N	8	1	8			208
							9	9									
07	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	362	1	4277	2	N	22	164	1			66
							24	9									
08	5394	X	4258	-0-	-1136	-0-	362	1	3893	2	N	3	3	8			66
							3	9									
09	5220	X	3990	-0-	-1230	-0-	339	1	3643	2	N	7					73
							8	9									
10	4991	X	3631	-0-	-1360	-0-	316	1	3304	2	N	10					83
							11	9									
11	4500	X	3731	-0-	-769	-0-	293	1	3413	2	N	23					106
							25	9									
12	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	362	1	3520	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 56,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9489	-0-	-431	-0-	362	1	9073	2	Y	49					119
							54	9									
02	8960	X	8620	-0-	-340	-0-	327	1	8214	2	Y	72					191
							79	9									
03	9920	X	9251	-0-	-669	-0-	351	1	8749	2	Y	137	170	1			158
							151	9									
04	9600	X	8726	-0-	-874	-0-	351	1	8331	2	Y	40					198
							44	9									
05	9703	X	8517	-0-	-1186	-0-	362	1	8149	2	Y	5					203
							6	9									
06	9060	X	6835	-0-	-2225	-0-	351	1	6426	2	Y	53	167	1	1	8	88
							58	9									
07	9362	X	7027	-0-	-2335	-0-	362	1	6588	2	Y	70	101	1			57
							77	9									
08	9238	X	6374	-0-	-2864	-0-	362	1	5972	2	Y	36	1	8			92
							40	9									
09	8730	X	5811	-0-	-2919	-0-	328	1	5444	2	Y	35					127
							39	9									
10	8525	X	6660	-0-	-1865	-0-	362	1	6283	2	Y	14					141
							15	9									
11	6840	X	6573	-0-	-267	-0-	282	1	6225	2	Y	60					201
							66	9									
*12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	86	1	7575	2	Y	47	165	1			83
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 91,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8150	-0-	-282	-0-	362	1	7780	2	N	7					34
							8	9									
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	316	1	8648	2	N	32	1	8			65
							35	9									
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	421	1	8474	2	N	4					69
							4	9									
04	8160	X	6316	-0-	-1844	-0-	305	1	6008	2	N	3					72
							3	9									
05	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	362	1	7999	2	N	17					89
							19	9									
06	8160	X	5685	-0-	-2475	-0-	351	1	5289	2	N	41					130
							45	9									
07	8432	X	6703	-0-	-1729	-0-	362	1	6307	2	N	31					161
							34	9									
08	8432	X	6535	-0-	-1897	-0-	362	1	6143	2	N	27	160	1	1	8	27
							30	9									
09	8100	X	5072	-0-	-3028	-0-	362	1	4710	2	N	-0-					27
10	8370	X	6173	-0-	-2197	-0-	408	1	5765	2	N	-0-					27
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	408	1	6666	2	N	8					35
							9	9									
12	6696	X	6291	-0-	-405	-0-	362	1	5921	2	N	7					42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 84,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	517	1	4237	2	Y	23					50
							25	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	467	1	2631	2	Y	45	1	8			94
							50	9									
03	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	451	1	1267	2	Y	12	79	1			27
							13	9									
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	451	1	3556	2	Y	58					85
							64	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	517	1	3454	2	Y	59					144
							65	9									
06	4620	X	2742	-0-	-1878	-0-	402	1	2273	2	Y	61	92	1	1	8	112
							67	9									
07	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	517	1	2537	2	Y	-0-					112
08	4216	X	2696	-0-	-1520	-0-	517	1	2177	2	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	4080	X	3276	-0-	-804	-0-	501	1	2775	2	Y	-0-					112
10	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	517	1	3159	2	Y	43	128	1			27
							47	9									
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	501	1	3179	2	Y	10					37
							11	9									
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	517	1	3009	2	Y	62	73	1			26
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 40,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15173	-0-	-1102	-0-	725	1	14341	2	N	97					147
							107	9									
02	14700	X	13264	-0-	-1436	-0-	655	1	12500	2	N	99	184	1			62
							109	9									
03	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	702	1	15565	2	N	33					95
							36	9									
04	15180	X	13874	-0-	-1306	-0-	701	1	13032	2	N	128	191	1			32
							141	9									
05	15159	X	14783	-0-	-376	-0-	725	1	14047	2	N	10					42
							11	9									
06	15750	X	13635	-0-	-2115	-0-	701	1	12752	2	N	165	180	1			27
							182	9									
07	16275	X	13844	-0-	-2431	-0-	725	1	13053	2	N	60					87
							66	9									
08	16275	X	12533	-0-	-3742	-0-	725	1	11701	2	N	97	157	1	1	8	26
							107	9									
09	14310	X	13167	-0-	-1143	-0-	701	1	12418	2	N	44					70
							48	9									
10	14787	X	13136	-0-	-1651	-0-	725	1	12343	2	N	62					132
							68	9									
11	13650	X	12475	-0-	-1175	-0-	701	1	11705	2	N	63	170	1			25
							69	9									
12	13640	X	12492	-0-	-1148	-0-	725	1	11684	2	N	75					100
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 164,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	20207	-0-	-2113	-0-	725	1	19379	2	N	94	179	1			81
							103	9									
02	20160	X	15992	-0-	-4168	-0-	608	1	15288	2	N	87					168
							96	9									
03	22134	X	14156	-0-	-7978	-0-	678	1	13415	2	N	57	172	1			53
							63	9									
04	20190	X	17506	-0-	-2684	-0-	701	1	16760	2	N	41					94
							45	9									
05	20212	X	18431	-0-	-1781	-0-	725	1	17662	2	N	40					134
							44	9									
06	19560	X	17332	-0-	-2228	-0-	701	1	16545	2	N	78	160	1			52
							86	9									
07	17701	X	17581	-0-	-120	-0-	725	1	16806	2	N	45					97
							50	9									
08	18104	X	15907	-0-	-2197	-0-	656	1	15204	2	N	43	1	8			139
							47	9									
09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	701	1	17076	2	N	89	176	1			52
							98	9									
10	18445	X	17884	-0-	-561	-0-	725	1	17113	2	N	42					94
							46	9									
11	17340	X	16956	-0-	-384	-0-	701	1	16214	2	N	37					131
							41	9									
12	17515	X	17177	-0-	-338	-0-	725	1	16402	2	N	45					176
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 207,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	12218	-0-	-4057	-0-	725 180	1 9	11313	2	N	164	178	1			26
02	14700	X	11218	-0-	-3482	-0-	655 74	1 9	10489	2	N	67	1	8			92
03	16275	X	11426	-0-	-4849	-0-	702 118	1 9	10606	2	N	107	172	1			27
04	13650	X	11096	-0-	-2554	-0-	701 39	1 9	10356	2	N	35					62
05	12493	X	11812	-0-	-681	-0-	725 55	1 9	11032	2	N	50					112
06	12030	X	11083	-0-	-947	-0-	701 92	1 9	10290	2	N	84	170	1			26
07	12431	X	12005	-0-	-426	-0-	725 70	1 9	11210	2	N	64					90
08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	725 99	1 9	11285	2	N	90	152	1	1	8	27
09	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	701 33	1 9	11252	2	N	30					57
10	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	725 68	1 9	11724	2	N	62					119
11	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	701 77	1 9	11138	2	N	70	162	1			27
*12	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	725 50	1 9	11156	2	N	45					72

TOTAL GAS PROD: 141,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

01	10943	X	8238	-0-	-2705	-0-	721 11	1 9	7506	2	N	10					202
02	9016	X	8885	-0-	-131	-0-	631 48	1 9	8206	2	N	44	175	1	1	8	70
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	702 46	1 9	10511	2	N	42					112
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	701	1	9842	2	N	-0-					112
05	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	725 90	1 9	11029	2	N	82	168	1			26
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	701 1	1 9	10215	2	N	1	1	8			26
07	11253	X	11058	-0-	-195	-0-	725 47	1 9	10286	2	N	43					69
08	11253	X	9359	-0-	-1894	-0-	725 37	1 9	8597	2	N	34	1	8			102
09	11400	X	10016	-0-	-1384	-0-	701 19	1 9	9296	2	N	17					119
10	11780	X	10160	-0-	-1620	-0-	725 66	1 9	9369	2	N	60	155	1			24
11	10920	X	9550	-0-	-1370	-0-	701 17	1 9	8832	2	N	15					39
12	8835	X	8230	-0-	-605	-0-	725 33	1 9	7472	2	N	30					69

TOTAL GAS PROD: 120,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11330	-0-	-574	-0-	362 175	1 9	10793	2	N	159	185	1			112
02	10752	X	9556	-0-	-1196	-0-	339 215	1 9	9002	2	N	195	175	1	5	8	127
03	11687	X	11207	-0-	-480	-0-	362 114	1 9	10731	2	N	104	177	1			54
04	11310	X	10549	-0-	-761	-0-	351 102	1 9	10096	2	N	93					147
05	11315	X	9246	-0-	-2069	-0-	316 133	1 9	8797	2	N	121	180	1			88
06	10950	X	250	-0-	-10700	-0-	52 169	1 9	29	2	N	154	162	1			80
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	351 7	1 9	12660	2	N	6					86
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	362 198	1 9	10699	2	N	180	172	1	14	8	80
09	10560	X	10000	-0-	-560	-0-	351 48	1 9	9601	2	N	44					124
10	13020	X	10628	-0-	-2392	-0-	362 95	1 9	10171	2	N	86	181	1			29
11	12600	X	10231	-0-	-2369	-0-	351 190	1 9	9690	2	N	173	177	1			25
12	11315	X	10296	-0-	-1019	-0-	362 195	1 9	9739	2	N	177	174	1			28

TOTAL GAS PROD: 117,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	725 189	1 9	7021	2	N	172	178	1			59
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	655 196	1 9	5971	2	N	178	184	1	1	8	52
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	702 195	1 9	6274	2	N	177	176	1			53
04	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	701 48	1 9	5955	2	N	44					97
05	7099	X	6952	-0-	-147	-0-	725 142	1 9	6085	2	N	129	162	1			64
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	632 140	1 9	6140	2	N	127					191
07	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	725 81	1 9	6180	2	N	74	180	1			85
08	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	725 155	1 9	5984	2	N	141	172	1	1	8	53
09	6870	X	6518	-0-	-352	-0-	701 173	1 9	5644	2	N	157					210
10	7099	X	6206	-0-	-893	-0-	725 17	1 9	5464	2	N	15	173	1			52
11	6870	X	6285	-0-	-585	-0-	701 193	1 9	5391	2	N	175	174	1			53
12	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	725 62	1 9	5280	2	N	56					109

TOTAL GAS PROD: 81,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	362	1	6639	2	N	43					117
							47	9									
02	7084	X	5603	-0-	-1481	-0-	316	1	5207	2	N	73	3	8			187
							80	9									
03	7874	X	6585	-0-	-1289	-0-	339	1	6210	2	N	33	163	1			57
							36	9									
04	7620	X	4914	-0-	-2706	-0-	351	1	4508	2	N	50					107
							55	9									
05	7874	X	5484	-0-	-2390	-0-	408	1	5063	2	N	12					119
							13	9									
06	6810	X	5717	-0-	-1093	-0-	650	1	5001	2	N	60	3	8			176
							66	9									
07	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	374	1	4897	2	N	43	164	1			55
							47	9									
08	6572	X	4778	-0-	-1794	-0-	362	1	4342	2	N	67	8	8			114
							74	9									
09	5730	X	5013	-0-	-717	-0-	351	1	4662	2	N	-0-					114
10	5921	X	5019	-0-	-902	-0-	362	1	4580	2	N	70					184
							77	9									
11	5730	X	4677	-0-	-1053	-0-	351	1	4298	2	N	25					209
							28	9									
12	5332	X	4286	-0-	-1046	-0-	362	1	3889	2	N	32	171	1			70
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 64,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

01	19840	X	4279	-0-	-15561	-0-	721	1	3547	2	N	10					50
							11	9									
02	17920	X	810	-0-	-17110	-0-	644	1	160	2	N	5					55
							6	9									
03	19840	X	690	-0-	-19150	-0-	690	1			N	-0-					55
04	19200	X	690	-0-	-18510	-0-	690	1			N	-0-					55
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					55
06	4140	X	1817	-0-	-2323	-0-	653	1	1163	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	725	1	27964	2	N	82					137
							90	9									
08	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	725	1	30328	2	N	219	168	1	1	8	187
							241	9									
09	32040	X	32040	-0-	-0-	-0-	701	1	31316	2	N	21	177	1			31
							23	9									
10	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	725	1	29857	2	N	76					107
							84	9									
11	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	701	1	29138	2	N	94	176	1			25
							103	9									
*12	28342	X	28342	-0-	-0-	-0-	725	1	27510	2	N	97					122
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 189,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18896	-0-	-1254	-0-	489	1	18309	2	N	89	183	1			70
							98	9									
02	18200	X	12804	-0-	-5396	-0-	292	1	12358	2	N	140					210
							154	9									
03	19747	X	18739	-0-	-1008	-0-	535	1	18126	2	N	71	181	1			100
							78	9									
04	19020	X	16978	-0-	-2042	-0-	420	1	16437	2	N	110					210
							121	9									
05	19406	X	16714	-0-	-2692	-0-	719	1	15909	2	N	78	178	1			110
							86	9									
06	18300	X	15665	-0-	-2635	-0-	650	1	14792	2	N	203	181	1			132
							223	9									
07	18724	X	17567	-0-	-1157	-0-	707	1	16860	2	N	-0-					132
08	18724	X	9277	-0-	-9447	-0-	144	1	9133	2	N	-0-					132
09	16980	X	15862	-0-	-1118	-0-	512	1	15255	2	N	86	164	1			54
							95	9									
10	17577	X	14136	-0-	-3441	-0-	454	1	13594	2	N	80					134
							88	9									
11	17010	X	14902	-0-	-2108	-0-	351	1	14521	2	N	27					161
							30	9									
12	17515	X	15569	-0-	-1946	-0-	362	1	15058	2	N	135	179	1			117
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 187,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	236	1	11792	2	N	149	180	1			36
							164	9									
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	271	1	12068	2	N	81					117
							89	9									
03	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	167	1	12321	2	N	104	179	1			42
							114	9									
04	10800	X	9767	-0-	-1033	-0-	282	1	9405	2	N	73					115
							80	9									
05	11160	X	10281	-0-	-879	-0-	6	1	10173	2	N	93	179	1			29
							102	9									
06	10800	X	7132	-0-	-3668	-0-	52	1	7051	2	N	26					55
							29	9									
07	11160	X	7610	-0-	-3550	-0-	17	1	7539	2	N	49					104
							54	9									
08	11160	X	3745	-0-	-7415	-0-	351	1	3360	2	N	31					135
							34	9									
09	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	190	1	10018	2	N	70	153	1			52
							77	9									
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	270	1	10142	2	N	65					117
							72	9									
11	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	351	1	9534	2	N	79	170	1			26
							87	9									
*12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	362	1	9728	2	N	68					94
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 116,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1977	-0-	-2022	-0-	517	1	1438	2	Y	20					72
							22	9									
02	3612	X	2116	-0-	-1496	-0-	467	1	1526	2	Y	112	1	8			183
							123	9									
03	3596	X	1490	-0-	-2106	-0-	550	1	930	2	Y	9	101	1			91
							10	9									
04	3480	X	2870	-0-	-610	-0-	550	1	2223	2	Y	88					179
							97	9									
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	517	1	2045	2	Y	59	168	1			70
							65	9									
06	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	600	1	1530	2	Y	87	89	1	1	8	67
							96	9									
07	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	517	1	1644	2	Y	49					116
							54	9									
08	2976	X	2116	-0-	-860	-0-	517	1	1445	2	Y	140	158	1	1	8	97
							154	9									
09	2880	X	1889	-0-	-991	-0-	501	1	1353	2	Y	32					129
							35	9									
10	2635	X	1244	-0-	-1391	-0-	517	1	650	2	Y	70	145	1			54
							77	9									
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	501	1	1859	2	Y	-0-					54
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	517	1	1826	2	Y	123	114	1			63
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 25,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11863	-0-	-1684	-0-	724	1	10948	2	N	174	183	1			73
							191	9									
02	12236	X	9671	-0-	-2565	-0-	654	1	8790	2	N	206	176	1	1	8	102
							227	9									
03	13485	X	11300	-0-	-2185	-0-	701	1	10432	2	N	152	172	1			82
							167	9									
04	11670	X	10174	-0-	-1496	-0-	701	1	9195	2	N	253	210	1			125
							278	9									
05	12059	X	9233	-0-	-2826	-0-	656	1	8489	2	N	80					205
							88	9									
06	11490	X	8443	-0-	-3047	-0-	448	1	7894	2	N	92	178	1			119
							101	9									
07	11315	X	10483	-0-	-832	-0-	725	1	9644	2	N	104	166	1			57
							114	9									
08	11315	X	10578	-0-	-737	-0-	725	1	9676	2	N	161	163	1	1	8	54
							177	9									
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	701	1	9879	2	N	231	163	1			122
							254	9									
10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	725	1	10294	2	N	99	169	1			52
							109	9									
11	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	701	1	10067	2	N	175	174	1			53
							193	9									
*12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	725	1	10570	2	N	169	170	1			52
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 126,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	725	1	3740	2	N	208	158	1			248
							229	9									
02	3724	X	3474	-0-	-250	-0-	655	1	2731	2	N	80					328
							88	9									
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	701	1	3720	2	N	21	166	1			183
							23	9									
04	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	701	1	2854	2	N	-0-					183
05	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	725	1	2859	2	N	47	178	1			52
							52	9									
06	3990	X	3246	-0-	-744	-0-	701	1	2545	2	N	-0-					52
07	4123	X	3385	-0-	-738	-0-	725	1	2606	2	N	49					101
							54	9									
08	4123	X	3324	-0-	-799	-0-	725	1	2536	2	N	57					158
							63	9									
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	701	1	2329	2	N	61	166	1			53
							67	9									
10	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	725	1	2457	2	N	24					77
							26	9									
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	701	1	2297	2	N	46	69	1			54
							51	9									
12	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	702	1	2163	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 41,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3907	-0-	-1828	-0-	725	1	3081	2	N	92	137	1			54
							101	9									
02	5180	X	3592	-0-	-1588	-0-	609	1	2904	2	N	72					126
							79	9									
03	5394	X	4117	-0-	-1277	-0-	702	1	3285	2	N	118					244
							130	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	701	1	3444	2	N	27	179	1			92
							30	9									
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	725	1	3444	2	N	91	53	1			130
							100	9									
06	3990	X	3855	-0-	-135	-0-	701	1	3063	2	N	83	114	1			99
							91	9									
07	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	725	1	3023	2	N	36	80	1			55
							40	9									
08	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	725	1	3107	2	N	88	87	1	1	8	55
							97	9									
09	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	701	1	2873	2	N	53					108
							58	9									
10	4278	X	3825	-0-	-453	-0-	725	1	3055	2	N	41	48	1			101
							45	9									
11	3870	X	3812	-0-	-58	-0-	701	1	3013	2	N	89	89	1			101
							98	9									
12	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	725	1	3070	2	N	47	94	1			54
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 46,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6935	-0-	-815	-0-	176	1	6759	2	N	-0-					27
02	7000	X	5633	-0-	-1367	-0-	110	1	5471	2	N	47					74
							52	9									
03	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	161	1	6893	2	N	-0-					74
04	7500	X	6690	-0-	-810	-0-	162	1	6528	2	N	-0-					74
05	7750	X	7033	-0-	-717	-0-	161	1	6872	2	N	-0-					74
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	380	1	7922	2	N	68					142
							75	9									
07	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	161	1	8568	2	N	41	158	1			25
							45	9									
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	184	1	10514	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	35	1	9230	2	N	-0-					25
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	12	1	9393	2	N	-0-					25
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8493	2	67	9	N	61					86
*12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 96,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	725	1	3482	2	N	76	31	1			99
							84	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	632	1	3314	2	N	39	1	8			137
							43	9									
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	701	1	3588	2	N	67	179	1			25
							74	9									
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	701	1	3446	2	N	52					77
							57	9									
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	702	1	3974	2	N	113	163	1			27
							124	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	701	1	3645	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	725	1	3711	2	N	114					141
							125	9									
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	725	1	3578	2	N	47	161	1	1	8	26
							52	9									
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	701	1	3454	2	N	68					94
							75	9									
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	725	1	3493	2	N	47	30	1			111
							52	9									
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	701	1	3389	2	N	60	91	1			80
							66	9									
12	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	725	1	3445	2	N	54	107	1			27
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 51,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15136	-0-	-1232	-0-	6	1	14983	2	N	134	181	1			87
							147	9									
02	14224	X	13789	-0-	-435	-0-	5	1	13553	2	N	210	177	1			120
							231	9									
03	15748	X	14988	-0-	-760	-0-	6	1	14780	2	N	184	183	1			121
							202	9									
04	15240	X	14190	-0-	-1050	-0-	6	1	13994	2	N	173	178	1			116
							190	9									
05	15128	X	14468	-0-	-660	-0-	6	1	14278	2	N	167	178	1			105
							184	9									
06	14760	X	13908	-0-	-852	-0-	6	1	13716	2	N	169	166	1	1	8	107
							186	9									
07	15252	X	14384	-0-	-868	-0-	6	1	14253	2	N	114	169	1			52
							125	9									
08	14973	X	14077	-0-	-896	-0-	6	1	14071	2	N	-0-					52
09	14190	X	13691	-0-	-499	-0-	6	1	13386	2	N	272	176	1			148
							299	9									
10	14477	X	14070	-0-	-407	-0-	6	1	13975	2	N	81	176	1			53
							89	9									
11	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	6	1	13774	2	N	186	179	1			60
							205	9									
12	14260	X	14258	-0-	-2	-0-	6	1	14206	2	N	42					102
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 170,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15885	-0-	-2591	-0-	6	1	15732	2	N	134					241
							147	9									
02	16520	X	14744	-0-	-1776	-0-	5	1	14468	2	N	246	339	1			148
							271	9									
03	17298	X	15813	-0-	-1485	-0-	6	1	15646	2	N	146	187	1			107
							161	9									
04	0	W	14865	-0-	14865	14865	6	1	14695	2	N	149	179	1			77
							164	9									
05	0	W	15147	-0-	15147	30012	6	1	14974	2	N	152	172	1			57
							167	9									
06	44434	X	14422	-0-	-30012	-0-	6	1	14228	2	N	171	170	1			58
							188	9									
07	16337	X	14666	-0-	-1671	-0-	6	1	14660	2	N	-0-					58
08	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	6	1	16638	2	N	178	177	1	1	8	58
							196	9									
09	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	6	1	15186	2	N	141					199
							155	9									
10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	6	1	15344	2	N	32	156	1			75
							35	9									
11	16290	X	14602	-0-	-1688	-0-	6	1	14421	2	N	159	181	1			53
							175	9									
12	15717	X	14346	-0-	-1371	-0-	6	1	14279	2	N	55					108
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 182,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	11195	-0-	-7405	-0-	86	1	10982	2	N	115					197
							127	9									
02	16016	X	11875	-0-	-4141	-0-	51	1	11695	2	N	117	179	1	1	8	134
							129	9									
03	16399	X	8213	-0-	-8186	-0-	75	1	8015	2	N	112	174	1			72
							123	9									
04	14940	X	2993	-0-	-11947	-0-	155	1	2808	2	N	27					99
							30	9									
05	13950	X	1077	-0-	-12873	-0-	144	1	933	2	N	-0-					99
06	12720	X	1107	-0-	-11613	-0-	167	1	940	2	N	-0-					99
07	13144	X	2246	-0-	-10898	-0-	259	1	1987	2	N	-0-					99
08	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	328	1	18952	2	N	127	170	1	3	8	53
							140	9									
09	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	201	1	14432	2	N	170	171	1			52
							187	9									
10	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	40	1	17054	2	N	122					174
							134	9									
11	18000	X	17231	-0-	-769	-0-	6	1	17098	2	N	115	175	1			114
							127	9									
12	17980	X	17760	-0-	-220	-0-	6	1	17550	2	N	185	167	1			132
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 125,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	16324	-0-	-1036	-0-	638	1	15623	2	N	57					84
							63	9									
02	15680	X	14926	-0-	-754	-0-	603	1	14226	2	N	88	1	8			171
							97	9									
03	17360	X	16182	-0-	-1178	-0-	627	1	15486	2	N	63	184	1			50
							69	9									
04	16800	X	16109	-0-	-691	-0-	546	1	15471	2	N	84					134
							92	9									
05	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	581	1	17530	2	N	72	177	1			29
							79	9									
06	15990	X	15630	-0-	-360	-0-	535	1	15029	2	N	60					89
							66	9									
07	16523	X	12566	-0-	-3957	-0-	466	1	12028	2	N	65					154
							72	9									
08	16647	X	16421	-0-	-226	-0-	397	1	15952	2	N	65	174	1	1	8	44
							72	9									
09	16800	X	13404	-0-	-3396	-0-	500	1	12838	2	N	60					104
							66	9									
10	17360	X	12885	-0-	-4475	-0-	684	1	12149	2	N	47					151
							52	9									
11	15900	X	11622	-0-	-4278	-0-	696	1	10864	2	N	56	165	1			42
							62	9									
12	14384	X	10659	-0-	-3725	-0-	719	1	9883	2	N	52					94
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 174,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					54
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					54
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					54
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					54
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					54
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-					54
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					54
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	1			N	-0-					54
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	1			N	-0-					54
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	725	1	3771	2	N	37						139
							41	9										
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	655	1	3353	2	N	65						204
							72	9										
03	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	702	1	3502	2	N	33	162	1				75
							36	9										
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	701	1	3818	2	N	52						127
							57	9										
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	725	1	3534	2	N	34						161
							37	9										
06	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	701	1	3182	2	N	99	173	1	1	8		86
							109	9										
07	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	725	1	3174	2	N	37						123
							41	9										
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	725	1	3840	2	N	39	1	8				161
							43	9										
09	4200	X	4174	-0-	-26	-0-	701	1	3291	2	N	165	164	1				162
							182	9										
10	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	725	1	3538	2	N	-0-						162
11	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	701	1	3230	2	N	-0-						162
12	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	725	1	3172	2	N	-0-						162

TOTAL GAS PROD: 50,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	24174	-0-	-4036	-0-	29	1	24029	2	N	105	168	1			87
							116	9									
02	25480	X	21690	-0-	-3790	-0-	86	1	21484	2	N	109					196
							120	9									
03	27652	X	24818	-0-	-2834	-0-	17	1	24691	2	N	100	183	1			113
							110	9									
04	26160	X	21267	-0-	-4893	-0-	6	1	21141	2	N	109	171	1			51
							120	9									
05	25823	X	20848	-0-	-4975	-0-	6	1	20810	2	N	29					80
							32	9									
06	24030	X	19038	-0-	-4992	-0-	6	1	18951	2	N	74					154
							81	9									
07	24831	X	19407	-0-	-5424	-0-	17	1	19328	2	N	56	157	1			53
							62	9									
08	24831	X	15932	-0-	-8899	-0-	282	1	15563	2	N	79	1	8			131
							87	9									
09	21270	X	20816	-0-	-454	-0-	6	1	20732	2	N	71	147	1			55
							78	9									
10	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	6	1	21800	2	N	39					94
							43	9									
11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	40	1	21323	2	N	47					141
							52	9									
*12	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	86	1	21789	2	N	91	156	1			76
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 253,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	19260	-0-	-2285	-0-	696	1	18349	2	N	195	188	1			83
							215	9									
02	19460	X	17770	-0-	-1690	-0-	500	1	17032	2	N	216	170	1			129
							238	9									
03	21204	X	17274	-0-	-3930	-0-	477	1	16573	2	N	204	164	1			169
							224	9									
04	18720	X	18268	-0-	-452	-0-	696	1	17399	2	N	157	182	1			144
							173	9									
05	19344	X	19201	-0-	-143	-0-	719	1	18366	2	N	105	183	1			66
							116	9									
06	19050	X	18757	-0-	-293	-0-	696	1	17787	2	N	249	179	1			136
							274	9									
07	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	707	1	19782	2	N	114	178	1			72
							125	9									
08	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	443	1	21216	2	N	242	172	1			142
							266	9									
09	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	696	1	18711	2	N	113	178	1			77
							124	9									
10	20615	X	19754	-0-	-861	-0-	719	1	18763	2	N	247	169	1			155
							272	9									
11	20850	X	18573	-0-	-2277	-0-	661	1	17750	2	N	147	162	1			140
							162	9									
*12	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	638	1	17706	2	N	175	180	1			135
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 229,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	6327	-0-	-9607	-0-	348	1	5968	2	N	10					121
							11	9									
02	14112	X	12736	-0-	-1376	-0-	626	1	12103	2	N	6	1	8			126
							7	9									
03	15314	X	11516	-0-	-3798	-0-	673	1	10843	2	N	-0-					126
04	14550	X	11038	-0-	-3512	-0-	696	1	10342	2	N	-0-					126
05	14384	X	11507	-0-	-2877	-0-	719	1	10723	2	N	59					185
							65	9									
06	13650	X	11548	-0-	-2102	-0-	696	1	10843	2	N	8	1	8			192
							9	9									
07	0	W	10683	-0-	10683	10683	719	1	9936	2	N	25	164	1			53
							28	9									
08	0	W	10154	-0-	10154	20837	719	1	9434	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	0	W	6919	-0-	6919	27756	673	1	6246	2	N	-0-					53
10	39941	X	12185	-0-	-27756	-0-	719	1	11466	2	N	-0-					53
11	11550	X	11050	-0-	-500	-0-	696	1	10354	2	N	-0-					53
*12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	719	1	9956	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 126,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	725	1	11385	2	N	171	181	1			67
							188	9									
02	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	586	1	10815	2	N	83					150
							91	9									
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	702	1	12041	2	N	170	184	1			136
							187	9									
04	11670	X	11601	-0-	-69	-0-	701	1	10739	2	N	146	179	1			103
							161	9									
05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	725	1	11355	2	N	291	339	1			55
							320	9									
06	11670	X	11254	-0-	-416	-0-	701	1	10370	2	N	166	168	1			53
							183	9									
07	12059	X	11462	-0-	-597	-0-	725	1	10737	2	N	-0-					53
08	12059	X	11835	-0-	-224	-0-	725	1	10932	2	N	162	162	1			53
							178	9									
09	11670	X	11186	-0-	-484	-0-	701	1	10250	2	N	214	176	1			91
							235	9									
10	12059	X	11486	-0-	-573	-0-	725	1	10512	2	N	226	172	1			145
							249	9									
11	11460	X	10710	-0-	-750	-0-	701	1	9923	2	N	78	169	1			54
							86	9									
12	11005	X	10931	-0-	-74	-0-	725	1	10012	2	N	176	179	1			51
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 139,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,883

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	1267	-0-	-6204	-0-	256	1	1002	2	N	8					148
							9	9									
02	6748	X	5304	-0-	-1444	-0-	626	1	4631	2	N	43	3	8			188
							47	9									
03	7471	X	7259	-0-	-212	-0-	673	1	6556	2	N	27	162	1			53
							30	9									
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	696	1	6279	2	N	-0-					53
05	7471	X	6088	-0-	-1383	-0-	719	1	5369	2	N	-0-					53
06	7020	X	3089	-0-	-3931	-0-	673	1	2415	2	N	1	1	8			53
							1	9									
07	7254	X	6018	-0-	-1236	-0-	719	1	5299	2	N	-0-					53
08	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	719	1	6292	2	N	8	6	8			55
							9	9									
09	6990	X	2128	-0-	-4862	-0-	650	1	1478	2	N	-0-					55
10	6076	X	4789	-0-	-1287	-0-	719	1	4070	2	N	-0-					55
11	6780	X	2972	-0-	-3808	-0-	696	1	2230	2	N	42					97
							46	9									
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	420	1	2621	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 55,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	4088	-0-	-8157	-0-	719	1	3369	2	N	-0-					173
02	9324	X	6118	-0-	-3206	-0-	649	1	5386	2	N	75	181	1	4	8	63
							83	9									
03	10323	X	6096	-0-	-4227	-0-	696	1	5400	2	N	-0-					63
04	9990	X	7981	-0-	-2009	-0-	696	1	7285	2	N	-0-					63
05	8308	X	7048	-0-	-1260	-0-	673	1	6375	2	N	-0-					63
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	696	1	6460	2	N	4	4	8			63
							4	9									
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	719	1	6752	2	N	-0-					63
08	8246	X	6758	-0-	-1488	-0-	719	1	6028	2	N	10	10	8			63
							11	9									
09	7980	X	5627	-0-	-2353	-0-	673	1	4951	2	N	3					66
							3	9									
10	7471	X	6627	-0-	-844	-0-	719	1	5869	2	N	35					101
							39	9									
11	7230	X	3988	-0-	-3242	-0-	650	1	3323	2	N	14					115
							15	9									
12	6975	X	2851	-0-	-4124	-0-	719	1	2132	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 71,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	719	1	14941	2	N	49	173	1			61
							54	9									
02	13720	X	13221	-0-	-499	-0-	649	1	12529	2	N	39	1	8			99
							43	9									
03	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	696	1	13435	2	N	34					133
							37	9									
04	14700	X	13164	-0-	-1536	-0-	696	1	12440	2	N	25					158
							28	9									
05	15190	X	13186	-0-	-2004	-0-	719	1	12364	2	N	94	179	1			73
							103	9									
06	14700	X	11927	-0-	-2773	-0-	650	1	11234	2	N	39	1	8			111
							43	9									
07	14632	X	12263	-0-	-2369	-0-	719	1	11503	2	N	37					148
							41	9									
08	14167	X	12392	-0-	-1775	-0-	719	1	11649	2	N	22	2	8			168
							24	9									
09	13170	X	10503	-0-	-2667	-0-	673	1	9752	2	N	71					239
							78	9									
10	13175	X	10762	-0-	-2413	-0-	719	1	10021	2	N	20	168	1			91
							22	9									
11	12000	X	9865	-0-	-2135	-0-	696	1	9155	2	N	13					104
							14	9									
12	10850	X	10034	-0-	-816	-0-	719	1	9304	2	N	10					114
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 147,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

01	21080	X	17015	-0-	-4065	-0-	809	1	16013	2	Y	175	177	1			150
							193	9									
02	19040	X	16758	-0-	-2282	-0-	693	1	15899	2	Y	151	179	1	3	8	119
							166	9									
03	21080	X	15618	-0-	-5462	-0-	644	1	14753	2	Y	201	185	1			135
							221	9									
04	19650	X	13301	-0-	-6349	-0-	479	1	12687	2	Y	123	190	1			68
							135	9									
05	19499	X	10322	-0-	-9177	-0-	512	1	9701	2	Y	99					167
							109	9									
06	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	462	1	15189	2	Y	96	172	1	4	8	87
							106	9									
07	15965	X	13468	-0-	-2497	-0-	512	1	12827	2	Y	117	151	1			53
							129	9									
08	15624	X	13459	-0-	-2165	-0-	512	1	12906	2	Y	37	7	8			83
							41	9									
09	15450	X	13109	-0-	-2341	-0-	495	1	12421	2	Y	175	175	1			83
							193	9									
10	15965	X	13387	-0-	-2578	-0-	512	1	12875	2	Y	-0-					83
11	15450	X	13345	-0-	-2105	-0-	495	1	12652	2	Y	180	180	1			83
							198	9									
*12	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	512	1	12944	2	Y	117	117	1			83
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 169,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	10706	-0-	-6747	-0-	725	1	9916	2	N	59					127
							65	9									
02	15764	X	7572	-0-	-8192	-0-	654	1	6802	2	N	105	164	1	1	8	67
							116	9									
03	17453	X	10460	-0-	-6993	-0-	701	1	9687	2	N	65					132
							72	9									
04	16890	X	9931	-0-	-6959	-0-	701	1	9128	2	N	93	172	1			53
							102	9									
05	12834	X	10983	-0-	-1851	-0-	725	1	10190	2	N	62					115
							68	9									
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	701	1	9948	2	N	118	171	1	2	8	60
							130	9									
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	725	1	10041	2	N	90					150
							99	9									
08	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	725	1	10520	2	N	99	161	1	4	8	84
							109	9									
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	701	1	10748	2	N	100					184
							110	9									
10	11129	X	10150	-0-	-979	-0-	679	1	9401	2	N	64	174	1			74
							70	9									
11	10980	X	9441	-0-	-1539	-0-	701	1	8660	2	N	73					147
							80	9									
*12	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	725	1	10032	2	N	84	158	1			73
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 124,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	690	-0-	-3123	-0-	646	1	7	2	Y	34	104	1			77
							37	9									
02	3444	X	579	-0-	-2865	-0-	579	1			Y	-0-					77
03	2728	X	293	-0-	-2435	-0-	282	1	11	2	Y	-0-					77
04	1230	X	371	-0-	-859	-0-	351	1	20	2	Y	-0-					77
05	1116	X	54	-0-	-1062	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					77
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					77
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			Y	-0-					77
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	1	4	2	Y	-0-					77
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	1			Y	-0-					77
10	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	1			Y	-0-					77
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			Y	-0-					77
12	T. A.		523	-0-	523	523	512	1	11	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16241	-0-	-3351	-0-	215	1	15796	2	Y	209	343	1			53
							230	9									
02	16912	X	13995	-0-	-2917	-0-	231	1	13666	2	Y	89					142
							98	9									
03	18290	X	13943	-0-	-4347	-0-	347	1	13485	2	Y	101	180	1			63
							111	9									
04	16560	X	16357	-0-	-203	-0-	512	1	15670	2	Y	159	168	1			54
							175	9									
05	16399	X	16219	-0-	-180	-0-	512	1	15575	2	Y	120					174
							132	9									
06	15720	X	14173	-0-	-1547	-0-	528	1	13505	2	Y	127	173	1	1	8	127
							140	9									
07	15500	X	14839	-0-	-661	-0-	512	1	14088	2	Y	217	162	1			182
							239	9									
08	16895	X	14728	-0-	-2167	-0-	512	1	14177	2	Y	35	165	1	1	8	51
							39	9									
09	16350	X	13394	-0-	-2956	-0-	495	1	12845	2	Y	49					100
							54	9									
10	16213	X	14152	-0-	-2061	-0-	512	1	13368	2	Y	247	164	1			183
							272	9									
11	14370	X	13667	-0-	-703	-0-	495	1	13172	2	Y	-0-					183
12	14570	X	13232	-0-	-1338	-0-	512	1	12683	2	Y	34	165	1			52
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 174,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	723	1	19991	2	Y	154	230	1			74
							169	9									
02	13692	X	12693	-0-	-999	-0-	649	1	11981	2	Y	57	2	8			129
							63	9									
03	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	696	1	15263	2	Y	45					174
							50	9									
04	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	696	1	16088	2	Y	89	165	1			98
							98	9									
05	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	719	1	16036	2	Y	55					153
							61	9									
06	20220	X	15595	-0-	-4625	-0-	696	1	14803	2	Y	87	162	1	2	8	76
							96	9									
07	15996	X	12232	-0-	-3764	-0-	719	1	11399	2	Y	104					180
							114	9									
08	17453	X	10133	-0-	-7320	-0-	719	1	9408	2	Y	5	5	8			180
							6	9									
09	16890	X	15905	-0-	-985	-0-	696	1	15134	2	Y	68	164	1			84
							75	9									
10	16802	X	13358	-0-	-3444	-0-	581	1	12711	2	Y	60					144
							66	9									
11	15600	X	14214	-0-	-1386	-0-	696	1	13444	2	Y	67					211
							74	9									
12	16430	X	13164	-0-	-3266	-0-	719	1	12366	2	Y	72	170	1			113
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 177,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6301	-0-	-3123	-0-	722	1	5564	2	N	14					86
							15	9									
02	8512	X	6509	-0-	-2003	-0-	606	1	5829	2	N	67	2	8			151
							74	9									
03	9424	X	7183	-0-	-2241	-0-	675	1	6480	2	N	25					176
							28	9									
04	8460	X	5998	-0-	-2462	-0-	701	1	5201	2	N	87	171	1			92
							96	9									
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	725	1	5514	2	N	76					168
							84	9									
06	6960	X	4476	-0-	-2484	-0-	701	1	3719	2	N	51	2	8			217
							56	9									
07	7192	X	4763	-0-	-2429	-0-	725	1	4007	2	N	28	158	1			87
							31	9									
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	702	1	8530	2	N	71	6	8			152
							78	9									
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	678	1	8060	2	N	102	156	1			98
							112	9									
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	725	1	7256	2	N	60					158
							66	9									
11	9000	X	7370	-0-	-1630	-0-	701	1	6624	2	N	41					199
							45	9									
12	8370	X	8211	-0-	-159	-0-	725	1	7395	2	N	83	167	1			115
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 83,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	725	1	9958	2	N	97	162	1			109
							107	9									
02	9576	X	8743	-0-	-833	-0-	632	1	8109	2	N	2	2	8			109
							2	9									
03	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	678	1	8783	2	N	21					130
							23	9									
04	10260	X	9121	-0-	-1139	-0-	701	1	8420	2	N	-0-					130
05	10602	X	9169	-0-	-1433	-0-	725	1	8314	2	N	118	158	1			90
							130	9									
06	10260	X	8573	-0-	-1687	-0-	701	1	7870	2	N	2	2	8			90
							2	9									
07	9672	X	8406	-0-	-1266	-0-	725	1	7681	2	N	-0-					90
08	9486	X	7984	-0-	-1502	-0-	725	1	7110	2	N	135	164	1	4	8	57
							149	9									
09	9120	X	7190	-0-	-1930	-0-	678	1	6501	2	N	10					67
							11	9									
10	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	725	1	7664	2	N	30					97
							33	9									
11	8580	X	8260	-0-	-320	-0-	701	1	7511	2	N	44					141
							48	9									
*12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	725	1	7586	2	N	16					157
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 104,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	725	1	11797	2	N	178	186	1			58
							196	9									
02	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	655	1	11051	2	N	246	173	1			131
							271	9									
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	702	1	11750	2	N	288	358	1			61
							317	9									
04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	701	1	11142	2	N	252	184	1			129
							277	9									
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	725	1	11083	2	N	119	185	1			63
							131	9									
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	701	1	10330	2	N	174	178	1			59
							191	9									
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	725	1	10854	2	N	265	178	1			146
							292	9									
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	702	1	10993	2	N	152	176	1	1	8	121
							167	9									
09	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	701	1	10292	2	N	222	222	1			121
							244	9									
10	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	725	1	10758	2	N	234	264	1			91
							257	9									
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	701	1	10049	2	N	77	116	1			52
							85	9									
12	11873	X	11231	-0-	-642	-0-	725	1	10320	2	N	169	168	1			53
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 141,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	719	1	8212	2	N	22					96
							24	9									
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	580	1	4997	2	N	1	1	8			96
							1	9									
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	673	1	9123	2	N	71					167
							78	9									
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	696	1	8523	2	N	61	164	1			64
							67	9									
05	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	719	1	7734	2	N	21					85
							23	9									
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	696	1	7196	2	N	61					146
							67	9									
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	719	1	6951	2	N	40					186
							44	9									
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	719	1	6499	2	N	37	165	1	1	8	57
							41	9									
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	696	1	5518	2	N	21					78
							23	9									
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	719	1	6160	2	N	30					108
							33	9									
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	696	1	5751	2	N	30					138
							33	9									
*12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	719	1	5836	2	N	80	79	1			139
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 91,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	8362	-0-	-3573	-0-	696	1	7636	2	N	27					167
							30	9									
02	10780	X	4415	-0-	-6365	-0-	626	1	3781	2	N	7	2	8			172
							8	9									
03	11935	X	10346	-0-	-1589	-0-	673	1	9672	2	N	1					173
							1	9									
04	11550	X	9572	-0-	-1978	-0-	696	1	8824	2	N	47	163	1			57
							52	9									
05	10757	X	8746	-0-	-2011	-0-	719	1	7982	2	N	41					98
							45	9									
06	10020	X	8153	-0-	-1867	-0-	696	1	7433	2	N	22	2	8			118
							24	9									
07	10354	X	6719	-0-	-3635	-0-	719	1	5986	2	N	13					131
							14	9									
08	10354	X	6795	-0-	-3559	-0-	719	1	6036	2	N	36	6	8			161
							40	9									
09	9570	X	5800	-0-	-3770	-0-	673	1	5124	2	N	3					164
							3	9									
10	8742	X	7084	-0-	-1658	-0-	719	1	6350	2	N	14					178
							15	9									
11	8160	X	3599	-0-	-4561	-0-	696	1	2883	2	N	18					196
							20	9									
12	6789	X	4499	-0-	-2290	-0-	719	1	3767	2	N	12	85	1			123
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 84,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10359	-0-	-181	-0-	725 136	1 9	9498	2	N	124	180	1			64
02	9520	X	6438	-0-	-3082	-0-	607 146	1 9	5685	2	N	133	2	8			195
03	10385	X	10060	-0-	-325	-0-	701 76	1 9	9283	2	N	69	175	1			89
04	10020	X	8602	-0-	-1418	-0-	701 169	1 9	7732	2	N	154	176	1			67
05	10354	X	3117	-0-	-7237	-0-	725 102	1 9	2290	2	N	93					160
06	10020	X	1056	-0-	-8964	-0-	701 1	1 9	354	2	N	1	1	8			160
07	10075	X	9342	-0-	-733	-0-	725 55	1 9	8562	2	N	50	156	1			54
08	10075	X	1147	-0-	-8928	-0-	725 47	1 9	375	2	N	43	42	1	1	8	54
09	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	701 73	1 9	10794	2	N	66					120
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	725 140	1 9	8840	2	N	127	166	1			81
11	9030	X	8081	-0-	-949	-0-	701 156	1 9	7224	2	N	142	169	1			54
12	10540	X	2005	-0-	-8535	-0-	725	1	1280	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 81,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

01	2418	X	115	-0-	-2303	-0-	115	1			N	-0-	58	1			-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8973	-0-	-172	-0-	724	1	8181	2	N	62	142	1			24
							68	9									
02	8260	X	8185	-0-	-75	-0-	631	1	7422	2	N	120	6	8			138
							132	9									
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	701	1	10126	2	N	60	174	1			24
							66	9									
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	701	1	11171	2	N	114					138
							125	9									
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	721	1	9725	2	N	228	312	1			54
							251	9									
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	701	1	9671	2	N	16	6	8			64
							18	9									
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	724	1	8944	2	N	156	166	1			54
							172	9									
08	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	725	1	12204	2	N	161	137	1	16	8	62
							177	9									
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	701	1	8189	2	N	53					115
							58	9									
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	655	1	9953	2	N	153	162	1			106
							168	9									
11	8850	X	6125	-0-	-2725	-0-	563	1	5562	2	N	-0-					106
12	10075	X	9411	-0-	-664	-0-	725	1	8586	2	N	91	170	1			27
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 119,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	725	1	17067	2	N	95	173	1			54
							105	9									
02	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	655	1	19840	2	N	117	3	8			168
							129	9									
03	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	702	1	18801	2	N	108	188	1			88
							119	9									
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	701	1	19670	2	N	139	172	1			55
							153	9									
05	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	725	1	20195	2	N	157	157	1			55
							173	9									
06	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	701	1	16350	2	N	205	156	1	3	8	101
							226	9									
07	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	725	1	18492	2	N	131					232
							144	9									
08	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	725	1	16956	2	N	110	172	1	7	8	163
							121	9									
09	16950	X	16887	-0-	-63	-0-	701	1	16106	2	N	73	173	1			63
							80	9									
10	17515	X	17456	-0-	-59	-0-	725	1	16658	2	N	66					129
							73	9									
11	16950	X	16428	-0-	-522	-0-	701	1	15558	2	N	154	179	1			104
							169	9									
12	19375	X	16582	-0-	-2793	-0-	725	1	15717	2	N	127	83	1			148
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 221,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	6236	-0-	-6443	-0-	6	1	6106	2	N	113	182	1			98
							124	9									
02	10360	X	6151	-0-	-4209	-0-	5	1	6073	2	N	66	6	8			158
							73	9									
03	11532	X	10447	-0-	-1085	-0-	6	1	10354	2	N	79	178	1			59
							87	9									
04	11160	X	9351	-0-	-1809	-0-	6	1	9310	2	N	32					91
							35	9									
05	11532	X	9391	-0-	-2141	-0-	6	1	9321	2	N	58					149
							64	9									
06	10110	X	3692	-0-	-6418	-0-	6	1	3594	2	N	84	164	1	5	8	64
							92	9									
07	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	6	1	9761	2	N	36					100
							40	9									
08	10447	X	9572	-0-	-875	-0-	6	1	9497	2	N	63	15	8			148
							69	9									
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	6	1	9537	2	N	59	140	1			67
							65	9									
10	9796	X	3892	-0-	-5904	-0-	6	1	3886	2	N	-0-					67
11	9480	X	10	-0-	-9470	-0-	4	1	6	2	N	-0-					67
12	8680	X	2	-0-	-8678	-0-	2	1			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 78,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	713	-0-	-13237	-0-	276	1	437	2	N	-0-					40
02	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					40
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					40
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					40
05	13392	X	242	-0-	-13150	-0-	242	1			N	-0-					40
06	690	X	27	-0-	-663	-0-	27	1			N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					40
10	248	X	88	-0-	-160	-0-	77	1	11	2	N	-0-					40
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	-0-					40
12	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	908	1	7505	2	N	-0-					70
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	780	1	7861	2	N	12					82
							13	9									
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	851	1	7947	2	N	-0-					82
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	876	1	7493	2	N	-0-					82
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	884	1	7301	2	N	-0-					82
06	6000	X	4504	-0-	-1496	-0-	600	1	3801	2	N	94	149	1			27
							103	9									
07	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	552	1	5509	2	N	-0-					27
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	529	1	6449	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	6000	X	4452	-0-	-1548	-0-	610	1	3842	2	N	-0-					27
10	6200	X	4347	-0-	-1853	-0-	702	1	3634	2	N	10					37
							11	9									
11	6000	X	4641	-0-	-1359	-0-	690	1	3951	2	N	-0-					37
12	6510	X	5644	-0-	-866	-0-	713	1	4931	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 79,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	428	1	2298	2	Y	30					100
							33	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	376	1	3260	2	Y	31					131
							34	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	421	1	3522	2	Y	30					161
							33	9									
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	563	1	3681	2	Y	56	187	1			30
							62	9									
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	831	1	5051	2	Y	-0-					30
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	519	1	3774	2	Y	24					54
							26	9									
07	3534	X	974	-0-	-2560	-0-	357	1	617	2	Y	-0-					54
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	357	1	3324	2	Y	-0-					54
09	3420	X	1742	-0-	-1678	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-					54
10	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	311	1	2215	2	Y	60					114
							66	9									
11	3420	X	2851	-0-	-569	-0-	230	1	2592	2	Y	26	67	1			73
							29	9									
*12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	357	1	3494	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 40,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8029	-0-		-2139		-0-	517	1	7245	2	Y	243	354	1			57
									267	9									
02	9184	X	7103	-0-		-2081		-0-	467	1	6216	2	Y	382	345	1			94
									420	9									
03	10168	X	7553	-0-		-2615		-0-	501	1	6678	2	Y	340	347	1			87
									374	9									
04	7770	X	3390	-0-		-4380		-0-	501	1	2709	2	Y	164	172	1			79
									180	9									
05	10901	X	10901	-0-		-0-		-0-	583	1	9805	2	Y	466	486	1			59
									513	9									
06	7500	X	7408	-0-		-92		-0-	501	1	6515	2	Y	356	354	1			61
									392	9									
07	8767	X	8767	-0-		-0-		-0-	550	1	7856	2	Y	328	174	1			215
									361	9									
08	8704	X	8704	-0-		-0-		-0-	583	1	7928	2	Y	175	333	1	1	8	56
									193	9									
09	7500	X	6073	-0-		-1427		-0-	484	1	5302	2	Y	261	177	1			140
									287	9									
10	7750	X	5513	-0-		-2237		-0-	501	1	4823	2	Y	172	159	1			153
									189	9									
11	7500	X	7055	-0-		-445		-0-	501	1	6309	2	Y	223	326	1			50
									245	9									
12	8773	X	7788	-0-		-985		-0-	517	1	6895	2	Y	342	345	1			47
									376	9									

TOTAL GAS PROD: 88,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,452

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13002	-0-		-1165		-0-	517	1	11879	2	Y	551	537	1			66
									606	9									
02	12796	X	11055	-0-		-1741		-0-	467	1	10072	2	Y	469	356	1	1	8	178
									516	9									
03	14167	X	10987	-0-		-3180		-0-	501	1	9962	2	Y	476	547	1			107
									524	9									
04	13350	X	13027	-0-		-323		-0-	501	1	11824	2	Y	638	680	1			65
									702	9									
05	13795	X	8961	-0-		-4834		-0-	451	1	8121	2	Y	354	361	1			58
									389	9									
06	12570	X	12137	-0-		-433		-0-	501	1	11001	2	Y	577	528	1	1	8	106
									635	9									
07	12245	X	10150	-0-		-2095		-0-	451	1	9355	2	Y	313	343	1			76
									344	9									
08	13454	X	13005	-0-		-449		-0-	451	1	12166	2	Y	353	361	1	2	8	66
									388	9									
09	13020	X	12920	-0-		-100		-0-	517	1	12010	2	Y	357	328	1			95
									393	9									
10	13125	X	13125	-0-		-0-		-0-	468	1	12248	2	Y	372	334	1			133
									409	9									
11	12600	X	11994	-0-		-606		-0-	501	1	11198	2	Y	268	343	1			58
									295	9									
12	13361	X	10467	-0-		-2894		-0-	517	1	9553	2	Y	361	339	1			80
									397	9									

TOTAL GAS PROD: 140,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,089

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	996 70	1 9	12705	2	Y	64	167	1			54
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	896 85	1 9	8838	2	Y	77	4	8			127
03	9827	X	8501	-0-	-1326	-0-	963 109	1 9	7429	2	Y	99	171	1			55
04	13320	X	8027	-0-	-5293	-0-	996 46	1 9	6985	2	Y	42					97
05	13764	X	7070	-0-	-6694	-0-	996 106	1 9	5968	2	Y	96					193
06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	996 4	1 9	8741	2	Y	4	4	8			193
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1029 86	1 9	7384	2	Y	78	171	1			100
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	1029 44	1 9	7022	2	Y	40	10	8			130
09	7200	X	4340	-0-	-2860	-0-	633 42	1 9	3665	2	Y	38	34	1			134
10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	1029 83	1 9	10148	2	Y	75	161	1			48
11	7200	X	7007	-0-	-193	-0-	998 32	1 9	5977	2	Y	29					77
*12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1032 14	1 9	5238	2	Y	13					90

TOTAL GAS PROD: 102,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					73
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	439	-0-	439	14525	11	1	428	2	N	-0-					129
02	0	W	463	-0-	463	14988	9	1	454	2	N	-0-					129
03	0	W	545	-0-	545	15533	11	1	520	2	N	13					142
							14	9									
*04	15927	X	394	-0-	-15533	-0-	10	1	384	2	N	-0-					142
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	5					147
							6	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	604	2	N	11	133	1			25
							12	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					25
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					25
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					25
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					25
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					25
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	459	2	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1957	-0-	-1143	8616	377	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	10394	X	1778	-0-	-8616	-0-	342	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	379	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	358	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1732	-0-	-97	-0-	364	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	350	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1578	-0-	-251	-0-	359	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13374	-0-	10274	10274	364	1	13010	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1500	-0-	-1500	8774	348	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1313	-0-	-1787	6987	350	1	963	2	N	-0-					-0-
11	8457	X	1470	-0-	-6987	-0-	348	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1466	-0-	-363	-0-	356	1	1110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	376	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	288	1	201	2	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	351	1	967	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	301	1	36	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	348	1	973	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	1	18	2	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	344	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	348	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	362	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	349	1	945	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	328	1	653	2	N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	312	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	365	1	874	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	1347	-0-	-53	-0-	345	1	1002	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	959	-0-	-591	-0-	199	1	760	2	N	-0-			-0-
04	1500	X	1418	-0-	-82	-0-	12	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-			-0-
06	1440	X	477	-0-	-963	-0-	477	2			N	-0-			-0-
07	1488	X	378	-0-	-1110	-0-	378	2			N	-0-			-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	34	1	729	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	361	1	1259	2	N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	168	1	335	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4095	-0-	1095	1095	1517	1	2578	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3396	-0-	296	1391	1359	1	2037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

01	7099	X	5371	-0-	-1728	-0-	870	1	4501	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5662	-0-	-750	-0-	920	1	4742	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6606	-0-	-493	-0-	1051	1	5555	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5926	-0-	-164	-0-	957	1	4969	2	N	-0-			-0-
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	1114	1	6244	2	N	-0-			-0-
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1009	1	5465	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5715	-0-	-888	-0-	944	1	4771	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6183	-0-	-1164	-0-	1001	1	5182	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	5468	-0-	-1642	-0-	907	1	4561	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6074	-0-	-1273	-0-	981	1	5093	2	N	-0-			-0-
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1090	1	5874	2	N	-0-			-0-
*12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1055	1	5541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	37	1	89	2	N	-0-			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-			-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1788	2	N	-0-			-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	427	1	1488	2	N	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	637	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	633	1	1077	2	N	-0-			-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	591	1	886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17427	-0-	-1328	-0-	1998	1	15429	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	15098	-0-	-1842	-0-	1741	1	13357	2	N	-0-			-0-
03	18073	X	16685	-0-	-1388	-0-	1661	1	15024	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	16325	-0-	-535	-0-	1251	1	15074	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	17166	-0-	-256	-0-	1288	1	15878	2	N	-0-			-0-
06	16860	X	14970	-0-	-1890	-0-	14970	2			N	-0-			-0-
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-			-0-
08	17174	X	15927	-0-	-1247	-0-	34	1	15893	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	7798	-0-	-8822	-0-	557	1	7241	2	N	-0-			-0-
10	17918	X	1481	-0-	-16437	-0-	119	1	1362	2	N	-0-			-0-
11	17340	X	451	-0-	-16889	-0-	37	1	414	2	N	-0-			-0-
*12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	24	1	1049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11527	-0-	-1803	-0-	1304	1	10223	2	N	-0-			-0-
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1149	1	10369	2	N	-0-			-0-
03	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	850	1	12218	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	213	1	9610	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	9182	-0-	-3559	-0-	210	1	8972	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	9267	-0-	-3393	-0-	202	1	9065	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	9520	-0-	-3562	-0-	213	1	9307	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	8579	-0-	-4503	-0-	365	1	8214	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	8952	-0-	-858	-0-	1405	1	7547	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	7765	-0-	-1814	-0-	1713	1	6052	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	6471	-0-	-2799	-0-	184	1	6287	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	7504	-0-	-2013	-0-	194	1	7310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	1515	1	7838	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7621	-0-	-303	-0-	1239	1	6382	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	8436	-0-	-337	-0-	1343	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8266	-0-	-794	-0-	1334	1	6932	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8448	-0-	-914	-0-	1279	1	7169	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8150	-0-	-910	-0-	1271	1	6879	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	8407	-0-	-149	-0-	1389	1	7018	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	1366	1	7066	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	8208	-0-	-72	-0-	1361	1	6847	2	N	-0-			-0-
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	1392	1	7230	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7917	-0-	-243	-0-	1239	1	6678	2	N	-0-			-0-
*12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1320	1	6933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10222	-0-	-2085	-0-	1172	1	9050	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	8432	-0-	-2852	-0-	972	1	7460	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11005	-0-	-1488	-0-	1096	1	9909	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	10970	-0-	-1120	-0-	841	1	10129	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10843	-0-	-410	-0-	813	1	10030	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	10062	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	10693	-0-	-653	-0-	10693	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	10670	-0-	-676	-0-	22	1	10648	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	9929	-0-	-1051	-0-	709	1	9220	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	10490	-0-	-360	-0-	842	1	9648	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9982	-0-	-368	-0-	817	1	9165	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	8684	-0-	-2011	-0-	193	1	8491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1101	1	8500	2	N	-0-			-0-
02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	1112	1	8533	2	N	-0-			-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1045	1	9450	2	N	-0-			-0-
04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	757	1	9125	2	N	-0-			-0-
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	709	1	8745	2	N	-0-			-0-
06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	20	1	9452	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8697	-0-	-243	-0-	621	1	8076	2	N	-0-			-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	749	1	8577	2	N	-0-			-0-
11	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	770	1	8633	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	8373	-0-	-121	-0-	186	1	8187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16138	-0-	-974	-0-	1850	1	14288	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	13964	-0-	-1492	-0-	1610	1	12354	2	N	-0-			-0-
03	16647	X	15454	-0-	-1193	-0-	1539	1	13915	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	3254	-0-	-12856	-0-	249	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-			-0-
06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-			-0-
07	15469	X	276	-0-	-15193	-0-	276	2			N	-0-			-0-
08	15469	X	11465	-0-	-4004	-0-	24	1	11441	2	N	-0-			-0-
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	1114	1	14488	2	N	-0-			-0-
10	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	1390	1	15913	2	N	-0-			-0-
11	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	1376	1	15425	2	N	-0-			-0-
*12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	347	1	15284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	2	N	-0-			-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	167	1	8234	2	N	-0-			-0-
06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	338	1	17073	2	N	-0-			-0-
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	418	1	16946	2	N	-0-			-0-
08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	367	1	15228	2	N	-0-			-0-
09	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	309	1	14959	2	N	-0-			-0-
10	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	240	1	12826	2	N	-0-			-0-
11	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	216	1	11713	2	N	-0-			-0-
*12	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	206	1	10841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-			-0-
08	173	X	4	-0-	-169	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	531	1	10498	2	N	-0-			-0-
02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	478	1	9729	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10248	-0-	-602	-0-	364	1	9884	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9114	-0-	-1386	-0-	154	1	8960	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	8704	-0-	-2146	-0-	173	1	8531	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	3871	-0-	-6629	-0-	75	1	3796	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	950	-0-	-9900	-0-	23	1	927	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	6824	-0-	-3437	-0-	161	1	6663	2	N	-0-			-0-
09	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	195	1	9428	2	N	-0-			-0-
10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	478	1	8959	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	412	1	6040	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	8186	-0-	-1765	-0-	457	1	7729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6472	-0-	-1991	-0-	312	1	6160	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	7603	-0-	-41	-0-	356	1	7247	2	N	-0-			-0-
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	320	1	8691	2	N	-0-			-0-
04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	150	1	8736	2	N	-0-			-0-
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	181	1	8960	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	6908	-0-	-1282	-0-	134	1	6774	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	61	-0-	-8402	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	3356	-0-	-5107	-0-	79	1	3277	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	6299	-0-	-1891	-0-	127	1	6172	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	5586	-0-	-2877	-0-	103	1	5483	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	2763	-0-	-4137	-0-	256	1	2507	2	N	-0-			-0-
*12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	419	1	5748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	521	1	10303	2	N	-0-			-0-
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	430	1	8765	2	N	-0-			-0-
03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	352	1	9549	2	N	-0-			-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	203	1	11812	2	N	-0-			-0-
05	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	287	1	14175	2	N	-0-			-0-
06	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	235	1	11898	2	N	-0-			-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	320	1	12985	2	N	-0-			-0-
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	268	1	11095	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	6705	-0-	-1065	-0-	136	1	6569	2	N	-0-			-0-
10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	172	1	9185	2	N	-0-			-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	170	1	9172	2	N	-0-			-0-
*12	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	212	1	11197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	841	1	16628	2	N	-0-			-0-
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	757	1	15423	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	16127	-0-	-1295	-0-	573	1	15554	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	14774	-0-	-2086	-0-	250	1	14524	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	13834	-0-	-3588	-0-	274	1	13560	2	N	-0-			-0-
06	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	375	1	18968	2	N	-0-			-0-
07	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	500	1	20261	2	N	-0-			-0-
08	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	485	1	20117	2	N	-0-			-0-
09	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	391	1	18935	2	N	-0-			-0-
10	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	341	1	18208	2	N	-0-			-0-
11	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	307	1	16628	2	N	-0-			-0-
12	18910	X	17930	-0-	-980	-0-	334	1	17596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		5333	-0-	5333	5333	106	1	5227	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		13466	-0-	13466	18799	261	1	13205	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		13055	-0-	13055	31854	314	1	12741	2	N	-0-			-0-
08	45419	X	13565	-0-	-31854	-0-	320	1	13245	2	N	-0-			-0-
09	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	279	1	13494	2	N	-0-			-0-
10	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	256	1	13689	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	10513	-0-	-1037	-0-	191	1	10322	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10968	-0-	-967	-0-	204	1	10764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - P/A 07/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	960	N	757	-0-	-203	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	780	N	237	-0-	-543	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					60
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					60
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					60
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					60
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					60
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					60
09	930	N	442	-0-	-488	-0-	412	2	30	9	N	27					87
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					87
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					87
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
02	336	N	19	-0-	-317	-0-	19	2			N	-0-					29
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

01	15624	X	14238	-0-	-1386	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13014	-0-	-1098	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14171	-0-	-1453	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12242	-0-	-2728	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12056	-0-	-3227	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
06	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
07	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13483	-0-	-684	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13040	-0-	-1360	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13339	-0-	-1572	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12751	-0-	-1679	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	%	11331	-0-	11331	256932	11047	3	284	9	N	258	178	1	3	8	161
*02	0	%	6068	-0-	6068	263000	5826	3	242	9	N	220	177	1	1	8	203
*03	0	%	8447	-0-	8447	271447	8186	3	261	9	N	237	168	1	3	8	269
*04	0	%	7978	-0-	7978	279425	7714	3	264	9	N	240	346	1	3	8	160
*05	0	%	11444	-0-	11444	290869	11183	3	261	9	N	237	351	1	3	8	43
*06	0	%	9707	-0-	9707	300576	9390	3	317	9	N	288	176	1	2	8	153
*07	0	%	10034	-0-	10034	310610	9730	3	304	9	N	276	385	1	6	8	38
*08	0	%	9544	-0-	9544	320154	9177	3	367	9	N	334	9	8			363
*09	0	%	8784	-0-	8784	328938	8604	3	180	9	N	164	492	1	2	8	33
*10	0	%	9391	-0-	9391	338329	9147	3	244	9	N	222	2	8			253
*11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	338329					N	NO RPT					253
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	338329					N	NO RPT					253

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33345 03/06/2014

TOTAL GAS PROD: 92,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					52
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					52
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					52
04	5310	X	1096	-0-	-4214	-0-	1096	2			N	-0-					52
05	4619	X	552	-0-	-4067	-0-	552	2			N	-0-					52
06	4470	X	932	-0-	-3538	-0-	932	2			N	-0-					52
07	4619	X	755	-0-	-3864	-0-	755	2			N	-0-					52
08	1612	X	1108	-0-	-504	-0-	1108	2			N	-0-					52
09	1110	X	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					52
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					52
11	1080	X	909	-0-	-171	-0-	909	2			N	-0-					52
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 16,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					6
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					6
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					6
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					6
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

01	DLQ G-10		5051	-0-	5051	12144	5034	2	17	9	N	15					17
02	28182	X	16038	-0-	-12144	-0-	15992	2	46	9	N	42	1	8			60
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16360	2	145	9	N	132	182	1	1	8	10
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					10
05	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15126	2	48	9	N	44					54
06	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12258	2	117	9	N	106	160	1			-0-
07	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13370	2	35	9	N	32	5	8			27
08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12699	2	43	9	N	39	9	8			57
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10272	2	61	9	N	55					112
10	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12855	2	9	9	N	8					120
*11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10042	2	24	9	N	22					142
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 138,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

01	DLQ G-10		32303	-0-	32303	67138	32094	2	209	9	N	190	180	1			40
02	96224	X	29086	-0-	-67138	-0-	28901	2	185	9	N	168					208
03	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	28694	2	197	9	N	179	373	1	1	8	15
04	33750	X	27161	-0-	-6589	-0-	27133	2	28	9	N	25					40
05	34844	X	32121	-0-	-2723	-0-	32016	2	105	9	N	95					135
06	31260	X	31013	-0-	-247	-0-	30958	2	55	9	N	50	185	1			-0-
07	32209	X	31859	-0-	-350	-0-	31729	2	130	9	N	118	2	8			116
08	32116	X	30034	-0-	-2082	-0-	29945	2	89	9	N	81	177	1	5	8	15
09	31080	X	26544	-0-	-4536	-0-	26323	2	221	9	N	201	186	1			30
10	32116	X	26794	-0-	-5322	-0-	26763	2	31	9	N	28					58
11	31020	X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					N	NO RPT					58
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 295,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3355	1906	2	6	9	N	5					31
02	5508	X	2153	-0-	-3355	-0-	2142	2	11	9	N	10					41
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	N	10					51
04	4680	X	2526	-0-	-2154	-0-	2522	2	4	9	N	4					55
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					55
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3904	2	1	9	N	1					56
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3699	2	4	9	N	4	4	8			56
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5697	2	8	9	N	7	7	8			56
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6094	2	7	9	N	6					62
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7034	2	24	9	N	22					84
*11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7367	2	9	9	N	8	87	1			5
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 46,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	488	2	88	9	N	80					155
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	382	2	24	9	N	22	166	1			11
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	494	2	76	9	N	69					80
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	459	2	55	9	N	50					130
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					130
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	346	2	53	9	N	48	165	1			13
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					13
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					13
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					13
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	366	2	187	9	N	170	160	1			23
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	268	2	3	9	N	3					26
12	465	N	275	-0-	-190	-0-	272	2	3	9	N	3					29

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					60
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2156	2	119	9	N	108	161	1			7
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1446	2	156	9	N	142					149
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1169	2	90	9	N	82	157	1			74
07	2015	N	982	-0-	-1033	-0-	932	2	50	9	N	45					119
08	1612	N	532	-0-	-1080	-0-	491	2	41	9	N	37	151	1			5
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	930	2	95	9	N	86					91
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1105	2	94	9	N	85	165	1			11
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1053	2	74	9	N	67					78
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1066	2	87	9	N	79					157

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2					10
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	N	2					12
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					14
04	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1754	2	2	9	N	2					16
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1790	2	2	9	N	2					18
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1680	2	2	9	N	2					20
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1755	2	2	9	N	2					22
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1758	2	2	9	N	2					24
09	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1585	2	2	9	N	2					26
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1695	2	2	9	N	2					28
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2					30
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 20,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					9
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					9
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					9
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					9
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					9
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					9
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					9
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					9
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					9
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					9
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6102	-0-	-170	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6866	-0-	-78	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6618	-0-	-42	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6654	-0-	-135	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6490	-0-	-140	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6654	-0-	-197	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4716	-0-	-1980	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5294	-0-	-1186	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7440	-0-	-92	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6702	-0-	-1637	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8088	-0-	-251	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7900	-0-	-170	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7998	-0-	-341	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7169	-0-	-901	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3033	-0-	-383	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2923	-0-	-797	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	953	-0-	-2891	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2493	-0-	-1137	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5064	-0-	-1818	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4747	-0-	-1469	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2263	-0-	-2627	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5820	X	5	-0-	-5815	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4382	-0-	-182	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4623	-0-	-616	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4411	-0-	-479	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3325	-0-	-1542	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3997	-0-	-622	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6294	-0-	-433	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5702	-0-	-346	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6377	-0-	-103	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6291	-0-	-39	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6077	-0-	-557	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4907	-0-	-1513	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5948	-0-	-686	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5369	-0-	-931	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5519	-0-	-929	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1551	-0-	-1119	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	537	-0-	-2222	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	932	-0-	-1738	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1986	-0-	-504	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1973	-0-	-2398	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3435	-0-	-289	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6076	-0-	-1426	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4490	-0-	-1245	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3871	-0-	-1085	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4506	-0-	-609	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4425	-0-	-70	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3956	-0-	-334	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3990	-0-	-443	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	920	-0-	-661	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	973	-0-	-557	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	642	-0-	-846	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

01	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	560	-0-	-742	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	817	-0-	-516	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	267	-0-	-813	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

01	T. A.		2116	-0-	2116	2116	2116	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2644	-0-	-2116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - P/A 01/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3203	-0-	-2501	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	400	-0-	-4752	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2275	-0-	-335	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4548	2	84	9	N	76					209
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3651	2	29	9	N	26	199	1			36
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4248	2	51	9	N	46					82
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4299	2	34	9	N	31					113
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3883	2	6	9	N	5					118
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3879	2	22	9	N	20					138
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3900	2	4	9	N	4					142
08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3608	2	13	9	N	12	18	1			136
09	3600	X	3591	-0-	-9	-0-	3582	2	9	9	N	8	122	1			22
10	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3645	2	42	9	N	38					60
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3593	2	36	9	N	33					93
12	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	3604	2	33	9	N	30					123

TOTAL GAS PROD: 46,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8842	-0-	-24	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7483	-0-	-637	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8028	-0-	-1117	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7675	-0-	-1175	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7842	-0-	-1303	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7632	-0-	-918	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7888	-0-	-389	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7595	-0-	-434	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7444	-0-	-430	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7375	-0-	-245	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

01	6386	X	4891	-0-	-1495	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4405	-0-	-1363	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5062	-0-	-425	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4673	-0-	-247	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5455	-0-	-94	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5183	-0-	-307	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7813	-0-	-1673	-0-	7813	2		N	-0-			-0-
02	8372	X	7586	-0-	-786	-0-	7586	2		N	-0-			-0-
03	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	5466	2		N	-0-			-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2		N	-0-			-0-
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2		N	-0-			-0-
06	8130	X	8106	-0-	-24	-0-	8106	2		N	-0-			-0-
07	9424	X	6573	-0-	-2851	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
08	9424	X	8539	-0-	-885	-0-	8539	2		N	-0-			-0-
09	9120	X	7487	-0-	-1633	-0-	7487	2		N	-0-			-0-
10	8742	X	8592	-0-	-150	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
11	8250	X	8164	-0-	-86	-0-	8164	2		N	-0-			-0-
12	8525	X	7985	-0-	-540	-0-	7985	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	14811	2		N	-0-			-0-
02	14672	X	11438	-0-	-3234	-0-	11438	2		N	-0-			-0-
03	16182	X	12121	-0-	-4061	-0-	12121	2		N	-0-			-0-
04	15030	X	11970	-0-	-3060	-0-	11970	2		N	-0-			-0-
05	15531	X	12858	-0-	-2673	-0-	12858	2		N	-0-			-0-
06	14340	X	11994	-0-	-2346	-0-	11994	2		N	-0-			-0-
07	12679	X	11353	-0-	-1326	-0-	11353	2		N	-0-			-0-
08	12865	X	12254	-0-	-611	-0-	12254	2		N	-0-			-0-
09	12450	X	12425	-0-	-25	-0-	12425	2		N	-0-			-0-
10	12865	X	6395	-0-	-6470	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
11	12000	X	3948	-0-	-8052	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
12	12834	X	1696	-0-	-11138	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8070	-0-	-1478	-0-	8070	2		N	-0-			-0-
02	8568	X	6831	-0-	-1737	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
03	8246	X	6049	-0-	-2197	-0-	6049	2		N	-0-			-0-
04	7980	X	5615	-0-	-2365	-0-	5615	2		N	-0-			-0-
05	8246	X	4793	-0-	-3453	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
06	7800	X	4749	-0-	-3051	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
07	7564	X	1767	-0-	-5797	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
08	6045	X	5144	-0-	-901	-0-	5144	2		N	-0-			-0-
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
12	6231	X	5171	-0-	-1060	-0-	5171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

01	9114	X	1309	-0-	-7805	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	7805	-0-	-3851	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	6317	-0-	-4963	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9220	-0-	-2436	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9930	-0-	-641	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8989	-0-	-611	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
*12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	4701	-0-	-1123	-0-	4701	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	2656	-0-	-3513	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4505	-0-	-715	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	3286	-0-	-1922	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	2981	-0-	-1545	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	10334	2	17520	5	N	-0-			-0-
02	10892	X	7911	-0-	-2981	-0-	7911	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-			-0-
04	11670	X	6151	-0-	-5519	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	7718	-0-	-4341	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	10914	-0-	-756	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	7421	-0-	-1352	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	7622	-0-	-97	-0-	7622	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	8203	-0-	-2717	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
10	11284	X	8940	-0-	-2344	-0-	8940	2			N	-0-			-0-
11	10920	X	5521	-0-	-5399	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	4719	-0-	-3744	-0-	4719	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5548	-0-	-807	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	1536	-0-	-3448	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	516	-0-	-5002	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5096	-0-	-2065	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5635	-0-	-833	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5902	-0-	-1259	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4929	-0-	-1671	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5920	-0-	-110	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4898	-0-	-3052	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	3304	-0-	-4911	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	8049	2		N	-0-			-0-
02	7392	X	6510	-0-	-882	-0-	6510	2		N	-0-			-0-
03	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	7168	2		N	-0-			-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2		N	-0-			-0-
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2		N	-0-			-0-
06	7800	X	6966	-0-	-834	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
07	8432	X	6492	-0-	-1940	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
08	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2		N	-0-			-0-
10	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2		N	-0-			-0-
11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2		N	-0-			-0-
12	10850	X	10512	-0-	-338	-0-	10512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		N	-0-			-0-
02	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-			-0-
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
05	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
06	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
08	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
10	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-			-0-
12	5704 X	5652	-0-	-52	-0-	5652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1021	-0-	-2395	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1894	-0-	-1888	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2712	-0-	-798	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6696	-0-	-1829	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7857	-0-	-33	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7011	-0-	-1239	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8131	-0-	-394	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3609	-0-	-4916	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	909	-0-	-6951	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3001	-0-	-5121	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5057	-0-	-2803	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	2766	-0-	-5356	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	8249	2		N	-0-			-0-
02	9212	X	8835	-0-	-377	-0-	8835	2		N	-0-			-0-
03	10199	X	9818	-0-	-381	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2		N	-0-			-0-
05	9796	X	9596	-0-	-200	-0-	9596	2		N	-0-			-0-
06	9510	X	9367	-0-	-143	-0-	9367	2		N	-0-			-0-
07	10199	X	8945	-0-	-1254	-0-	8945	2		N	-0-			-0-
08	10199	X	2974	-0-	-7225	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
09	9870	X	31	-0-	-9839	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	9672	X	1456	-0-	-8216	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
11	9360	X	3665	-0-	-5695	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
12	8959	X	6094	-0-	-2865	-0-	6094	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
02	3164	X	2147	-0-	-1017	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
03	3224	X	1890	-0-	-1334	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
07	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
08	2883	X	2092	-0-	-791	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	2804	-0-	-761	-0-	2804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8112	-0-	-1405	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7286	-0-	-918	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7890	-0-	-1131	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7727	-0-	-553	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7700	-0-	-856	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7544	-0-	-316	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7898	-0-	-162	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7239	-0-	-501	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6937	-0-	-968	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6666	-0-	-984	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7054	-0-	-851	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	378	-0-	-1668	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	261	-0-	-1587	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	907	-0-	-1139	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	750	X	364	-0-	-386	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	870	X	494	-0-	-376	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	2462	-0-	-9008	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	2794	-0-	-6978	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8441	-0-	-2099	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7793	-0-	-1957	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8350	-0-	-578	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8925	-0-	-220	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7741	-0-	-1109	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7619	-0-	-1929	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

01	T. A.		539	-0-	539	1363	539	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1840	-0-	1840	3203	1840	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	1976	-0-	-3203	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1344	-0-	-2903	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	913	-0-	-5349	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	6262	X	1939	-0-	-4323	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
*12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

01	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2214	-0-	-502	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2415	-0-	-499	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2221	-0-	-149	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4535	-0-	-225	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5071	-0-	-119	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6346	-0-	3246	3597	6346	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5248	-0-	2448	6045	5248	2			N	-0-					-0-
03	6437	X	392	-0-	-6045	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	716	-0-	-1547	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	479	-0-	-1501	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	496	N	67	-0-	-429	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5472	-0-	-16	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5453	-0-	-623	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5791	-0-	-59	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5776	-0-	-269	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5549	-0-	-241	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5463	-0-	-520	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	99	-0-	-293	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3732	-0-	-104	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4007	-0-	-163	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3626	-0-	-683	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3263	-0-	-907	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
06	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
11	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	9853	-0-	-4717	-0-	9853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1185	-0-	-2651	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2054	-0-	-2193	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2147	-0-	-1963	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2268	-0-	-1452	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1381	-0-	-882	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1085	-0-	-1105	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	953	-0-	-1237	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	209	-0-	-1031	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	419	-0-	-781	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	342	-0-	-898	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	712	-0-	-528	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	1248	-0-	-5293	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	545	-0-	-6055	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	1806	-0-	-5014	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1407	-0-	-5193	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

01	7471	X	4503	-0-	-2968	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4569	-0-	-2179	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4902	-0-	-2569	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3902	-0-	-1078	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4072	-0-	-1074	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4190	-0-	-708	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
06	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
07	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
08	7316 X	6722	-0-	-594	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7080 X	5539	-0-	-1541	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	3311	-0-	-4005	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	7080 X	2814	-0-	-4266	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	7316 X	1581	-0-	-5735	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	301	-0-	-569	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3031	-0-	-1309	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2895	-0-	-1035	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2451	-0-	-1610	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2666	-0-	-1264	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	810	X	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	762	-0-	-768	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	233	-0-	-1417	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4880	-0-	1780	1780	4880	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6272	-0-	3172	4952	6272	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5112	-0-	2112	7064	5112	2			N	-0-					-0-
10	11988	X	4924	-0-	-7064	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
*12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1844	-0-	-2992	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	1004	-0-	-4906	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2460	-0-	-3647	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4547	-0-	-1560	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3160	-0-	-1250	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3870	-0-	-1152	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1669	-0-	-1361	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	2995	-0-	-3980	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	1911	-0-	-3605	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	1353	-0-	-4134	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	144	-0-	-4896	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	890	-0-	-3760	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1927	-0-	-1769	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2361	-0-	-1669	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2029	-0-	-911	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1096	-0-	-1184	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1461	-0-	-579	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1111	-0-	-1152	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1541	-0-	-722	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	9921	-0-	-11097	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	9315	-0-	-6561	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	7398	-0-	-4165	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9517	-0-	-806	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8661	-0-	-1329	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	1721	-0-	-8602	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	111	-0-	-9995	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	3570	-0-	-5947	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	4768	-0-	-3902	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	1448	-0-	-13153	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7667	-0-	-1349	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8654	-0-	-1731	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8937	-0-	-1113	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9176	-0-	-1209	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8915	-0-	-1075	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9064	-0-	-174	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8085	-0-	-855	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7733	-0-	-1939	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7360	-0-	-2000	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7409	-0-	-2263	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3539	-0-	-325	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3850	-0-	-428	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8732	-0-	-258	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7109	-0-	-423	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8747	-0-	-522	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
05	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	10098	-0-	-8	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9537	-0-	-243	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8722	-0-	-1058	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	2293	-0-	-7844	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4345	-0-	-1948	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	3461	-0-	-3379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	2947	-0-	-4121	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	2781	-0-	-4059	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4344	-0-	-2042	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2643	-0-	-1827	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4025	-0-	-1369	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4284	-0-	-955	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3530	-0-	-1540	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	906	-0-	-4333	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	910	-0-	-3368	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2192	-0-	-1948	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2987	-0-	-1291	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2005	-0-	-1436	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2355	-0-	-557	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3403	-0-	-287	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3379	-0-	-620	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6802	-0-	-730	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8840	-0-	-336	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8716	-0-	-164	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8646	-0-	-530	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7562	-0-	-988	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7963	-0-	-1058	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7945	-0-	-1076	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7344	-0-	-1386	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7064	-0-	-646	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
*12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	3917	-0-	-4887	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
05	8804	X	1267	-0-	-7537	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	4915	-0-	-3605	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5578	-0-	-3226	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6604	-0-	-92	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3903	-0-	-269	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

01	7285	X	6015	-0-	-1270	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6148	-0-	-432	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7033	-0-	-17	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7255	-0-	-30	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9141	-0-	-159	-0-	9141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4897	-0-	-280	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4659	-0-	-351	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4708	-0-	-302	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4371	-0-	-589	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6585	-0-	-886	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	2757	-0-	-3991	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7123	-0-	-875	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5014	-0-	-1762	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6360	-0-	-987	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6220	-0-	-1158	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5747	-0-	-1848	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5704	-0-	-1646	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5111	-0-	-2484	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5473	-0-	-977	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

01	13113	X	5142	-0-	-7971	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	81	-0-	-9467	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	1601	-0-	-7761	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	1182	-0-	-7529	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	3504	-0-	-6044	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	4747	-0-	-4493	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5858	-0-	-3690	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
*12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5243	-0-	-213	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	225	-0-	-4952	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	2835	-0-	-2311	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	3664	-0-	-831	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3113	-0-	-1237	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2397	-0-	-207	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2254	-0-	-266	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2178	-0-	-132	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4164	-0-	-216	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3784	-0-	-356	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8539	-0-	-393	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8516	-0-	-1745	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8736	-0-	-1525	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7648	-0-	-1742	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	8193	-0-	-2936	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	5764	-0-	-5365	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	5619	-0-	-5151	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5316	-0-	-3426	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5772	-0-	-2148	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6268	-0-	-1668	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5158	-0-	-2561	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	4642	-0-	-2330	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	83	-0-	-7117	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5411	-0-	-949	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	3337	-0-	-4227	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4455	-0-	-2865	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4271	-0-	-3293	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	211	-0-	-6950	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14890	-0-	-517	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13221	-0-	-695	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14438	-0-	-969	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	14047	-0-	-353	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14835	-0-	-45	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
07	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
08	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15539	-0-	-91	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15807	-0-	-499	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14895	-0-	-885	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15310	-0-	-996	-0-	15310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5619	-0-	-736	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5001	-0-	-487	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4723	-0-	-707	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4482	-0-	-1036	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4007	-0-	-1333	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2697	-0-	-2325	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3889	-0-	-941	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2573	-0-	-759	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7849	-0-	-1335	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8055	-0-	-1245	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8436	-0-	-564	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7887	-0-	-1134	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8131	-0-	-269	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8674	-0-	-37	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7383	-0-	-1047	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7604	-0-	-1076	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7344	-0-	-1056	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7277	-0-	-938	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3709	-0-	-659	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3923	-0-	-757	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4014	-0-	-698	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3602	-0-	-328	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3685	-0-	3685	3685	3685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1352	-0-	-1700	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1382	-0-	-1997	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1704	-0-	-1266	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2028	-0-	-192	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1318	-0-	-1442	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1828	-0-	-1024	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

01	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3318	-0-	-742	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3863	-0-	-632	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3705	-0-	-615	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3896	-0-	-320	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2901	-0-	-879	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1767	-0-	-2604	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8036	-0-	-1792	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9075	-0-	-1589	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9278	-0-	-1042	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
11	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	11710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5925	-0-	2825	6180	5925	2			N	-0-					-0-
02	11131	X	4951	-0-	-6180	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15531	-0-	-1705	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13805	-0-	-1763	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16359	-0-	-195	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
04	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13610	-0-	-1921	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13598	-0-	-2242	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14257	-0-	-2111	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13782	-0-	-2586	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13336	-0-	-2504	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13726	-0-	-534	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12826	-0-	-974	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
*12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3495	-0-	-1186	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3387	-0-	-1173	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4948	-0-	-1004	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4555	-0-	-653	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1631	-0-	-3949	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	331	-0-	-4559	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8580	-0-	-379	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
06	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8873	-0-	-86	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
*12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7969	-0-	-1486	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7781	-0-	-759	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8578	-0-	-877	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7688	-0-	-930	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7336	-0-	-1004	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7468	-0-	-2702	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
*12	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	18668	-0-	-769	-0-	18668	2		N	-0-			-0-
02	17556	X	17071	-0-	-485	-0-	17071	2		N	-0-			-0-
03	19437	X	19371	-0-	-66	-0-	19371	2		N	-0-			-0-
04	18060	X	14744	-0-	-3316	-0-	14744	2		N	-0-			-0-
05	18910	X	13273	-0-	-5637	-0-	13273	2		N	-0-			-0-
06	18750	X	13094	-0-	-5656	-0-	13094	2		N	-0-			-0-
07	19375	X	15490	-0-	-3885	-0-	15490	2		N	-0-			-0-
08	19375	X	15428	-0-	-3947	-0-	15428	2		N	-0-			-0-
09	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2		N	-0-			-0-
10	15500	X	14989	-0-	-511	-0-	14989	2		N	-0-			-0-
11	15000	X	12886	-0-	-2114	-0-	12886	2		N	-0-			-0-
12	15996	X	12213	-0-	-3783	-0-	12213	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
02	4816	X	4448	-0-	-368	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
04	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
09	4980	X	4535	-0-	-445	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
10	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
11	4980	X	4517	-0-	-463	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
*12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

01	8866 X	8515	-0-	-351	-0-	8515	2		N	-0-			-0-
02	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2		N	-0-			-0-
03	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2		N	-0-			-0-
04	8250 X	7835	-0-	-415	-0-	7835	2		N	-0-			-0-
05	8618 X	8185	-0-	-433	-0-	8185	2		N	-0-			-0-
06	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2		N	-0-			-0-
07	8618 X	8165	-0-	-453	-0-	8165	2		N	-0-			-0-
08	8277 X	7913	-0-	-364	-0-	7913	2		N	-0-			-0-
09	8670 X	7861	-0-	-809	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	7692	-0-	-1267	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
11	8670 X	7761	-0-	-909	-0-	7761	2		N	-0-			-0-
12	8153 X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4832	-0-	-68	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5354	-0-	-46	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5219	-0-	-361	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5689	-0-	-201	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	584	-0-	-3224	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2527	-0-	-1658	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1189	-0-	-2801	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1057	-0-	-3004	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2752	-0-	-1178	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	518	-0-	-2923	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

01	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2619	-0-	-153	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

01	5797 X	5361	-0-	-436	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	4770	-0-	-634	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5646	-0-	-337	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	2549	-0-	-3434	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
09	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	7688 X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6344	-0-	-1096	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
12	8680 X	6276	-0-	-2404	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8481	2	14	9	N	13					118
02	7308 X	7169	-0-	-139	-0-	7165	2	4	9	N	4					122
03	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9598	2	7	9	N	6					128
04	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9109	2	25	9	N	23					151
05	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9529	2	8	9	N	7	136	1			22
06	7830 X	7516	-0-	-314	-0-	7516	2			N	-0-					22
07	8091 X	6013	-0-	-2078	-0-	6013	2			N	-0-					22
08	8091 X	7854	-0-	-237	-0-	7854	2			N	-0-					22
09	7830 X	7418	-0-	-412	-0-	7393	2	25	9	N	23					45
10	8091 X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-					45
11	7590 X	7220	-0-	-370	-0-	7197	2	23	9	N	21					66
*12	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7876	2	8	9	N	7	39	1			34

TOTAL GAS PROD: 95,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					-0-
07	2438	X	2138	-0-	-300	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1256	-0-	-3053	-0-	1252	2	4	9	N	4					52
02	3892	X	1498	-0-	-2394	-0-	1496	2	2	9	N	2					54
03	4216	X	1101	-0-	-3115	-0-	1099	2	2	9	N	2					56
04	4080	X	2186	-0-	-1894	-0-	2177	2	9	9	N	8					64
05	4216	X	2235	-0-	-1981	-0-	2232	2	3	9	N	3	59	1			8
06	1620	X	324	-0-	-1296	-0-	324	2			N	-0-					8
07	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	1549	2			N	-0-					8
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					8
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2763	2	9	9	N	8					16
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					16
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3862	2	8	9	N	7					23
12	T. A.		3003	-0-	3003	3003	3001	2	2	9	N	2	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 25,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	128	-0-	-8583	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	135	-0-	-7733	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	30	-0-	-6840	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8389	-0-	-136	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7478	-0-	-502	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8018	-0-	-817	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8045	-0-	-505	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7174	-0-	-1227	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
09	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9586	-0-	-799	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

01	4371	X	3776	-0-	-595	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2245	-0-	-1507	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1273	-0-	-2881	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	1519	-0-	-2511	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	994	-0-	-1486	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1372	-0-	-1868	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	159	-0-	-3592	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	1415	-0-	-4506	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2258	-0-	-2194	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3416	-0-	-1389	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	609	-0-	-1902	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	41	-0-	-3259	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	976	-0-	-3085	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2559	-0-	-1502	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	870	-0-	-1620	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4560	-0-	-183	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4593	-0-	-27	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2141	-0-	-43	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2543	-0-	-127	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2499	-0-	-198	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4081	-0-	-1155	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7297	-0-	-763	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	3765	-0-	-4698	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3585	-0-	-786	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3194	-0-	-3223	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2108	-0-	-3688	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	2671	-0-	-3746	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2523	-0-	-567	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2925	-0-	-463	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	35	-0-	-3565	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2308	-0-	-1412	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4003	-0-	-107	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3152	-0-	-12	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2543	-0-	-1057	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4840	-0-	-585	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3060	-0-	-2148	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4409	-0-	-361	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4621	-0-	-463	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4403	-0-	-517	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3007	-0-	207	207	3007	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2905	-0-	-195	12	2905	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2681	-0-	-229	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2407	-0-	-263	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5966	-0-	-54	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5911	-0-	-809	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5279	-0-	-1324	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5610	-0-	-750	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6054	-0-	-580	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4523	-0-	-1537	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4617	-0-	-1645	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4413	-0-	-1407	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4424	-0-	-106	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	1264	-0-	-3851	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6701	-0-	-956	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	6155	-0-	-3393	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
09	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
10	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
11	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10463	-0-	-1906	-0-	10463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8222	2	70	9	N	64	109	1			92
02	7196	X	4629	-0-	-2567	-0-	4629	2			N	-0-					92
03	7967	X	2510	-0-	-5457	-0-	2510	2			N	-0-					92
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					92
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					92
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					92
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					92
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					98
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	4	75	1			27
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	3					30

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3304	-0-	-28	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5350	-0-	-881	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3055	N	2916	-0-	-139	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1896	-0-	-834	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4052	-0-	-1268	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5341	-0-	-549	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2002	-0-	-3640	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3916	-0-	-1726	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3195	-0-	-2145	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4683	-0-	-835	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	607	-0-	-3764	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	151	-0-	-4561	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	630	-0-	-3930	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	611	-0-	-1528	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	909	-0-	-1161	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	900	-0-	-1239	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	622	-0-	-1268	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4809	-0-	-864	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

01	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1454	-0-	-1553	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	279	-0-	-2631	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	27	-0-	-2546	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	397	-0-	-2093	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

01	9517	X	8822	-0-	-695	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8367	-0-	-229	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8827	-0-	-535	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8510	-0-	-40	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8102	-0-	-1167	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8502	-0-	-333	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7898	-0-	-622	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7829	-0-	-511	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8000	-0-	-618	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

01	9548	X	7436	-0-	-2112	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6257	-0-	-183	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	6875	-0-	-5866	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	6543	-0-	-5787	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	5612	-0-	-5362	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	7126	-0-	-3494	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	2			N	-0-					78
02	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					78
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					78
04	2370	X	2096	-0-	-274	-0-	2096	2			N	-0-					78
05	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	2018	2			N	-0-					78
06	2490	X	2000	-0-	-490	-0-	2000	2			N	-0-					78
07	2573	X	2054	-0-	-519	-0-	2054	2			N	-0-					78
08	2573	X	2098	-0-	-475	-0-	2097	2	1	9	N	1					79
09	2100	X	1841	-0-	-259	-0-	1829	2	12	9	N	11					90
10	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	1882	2	9	9	N	8					98
11	2040	X	1898	-0-	-142	-0-	1857	2	41	9	N	37	81	1			54
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19					73

TOTAL GAS PROD: 24,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	3903	-0-	-1956	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	3231	-0-	-2061	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	3608	-0-	-1941	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	1380	-0-	-3090	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780 X	3323	-0-	-457	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3180	-0-	-450	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1549	-0-	-887	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1419	-0-	-1588	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	820	-0-	-2090	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1945	-0-	-1655	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2143	-0-	-1577	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1322	-0-	-2278	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2286	-0-	-1031	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	10145	-0-	-6068	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13890	-0-	-754	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13532	-0-	-1875	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	15170	-0-	-237	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14152	-0-	-728	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	15361	-0-	-635	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	12677	-0-	-3319	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	10975	-0-	-4505	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13035	-0-	-2341	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	11964	-0-	-2916	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12641	-0-	-2735	-0-	12641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2723	-0-	-329	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2999	-0-	-566	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3115	-0-	3115	3115	3115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5740	-0-	-448	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4352	-0-	-2406	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4768	-0-	-1742	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6181	-0-	-179	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6523	-0-	-545	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6158	-0-	-682	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6142	-0-	-158	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
*12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 8575 - 9105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 7B-277525

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	2474	-0-	-7102	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	519	-0-	-10083	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	53	-0-	-10207	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4874	-0-	-1034	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3892	-0-	-2649	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3331	-0-	-2879	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4563	-0-	-1637	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9588	-0-	-672	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8139	-0-	-2463	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7255	-0-	-3725	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10009	-0-	-1337	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9411	-0-	-1935	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9085	-0-	-515	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9397	-0-	-616	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8737	-0-	-953	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
*12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

01	4278	X	3089	-0-	-1189	-0-	3089	2			N	-0-					25
02	3304	X	2954	-0-	-350	-0-	2954	2			N	-0-					25
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					25
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					25
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					25
06	4590	X	4551	-0-	-39	-0-	4551	2			N	-0-					25
07	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4670	2			N	-0-					25
08	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	4117	2			N	-0-					25
09	5040	X	4103	-0-	-937	-0-	4103	2			N	-0-					25
10	4712	X	3912	-0-	-800	-0-	3912	2			N	-0-					25
11	4560	X	3460	-0-	-1100	-0-	3460	2			N	-0-					25
12	4557	X	3873	-0-	-684	-0-	3873	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 48,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					17
02	2492	X	469	-0-	-2023	-0-	469	2			N	-0-					17
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					17
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					17
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					17
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					17
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					17
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					17
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					17
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					17
11	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	3526	2			N	-0-					17
12	4805	X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 31,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					18
02	2604 X	1733	-0-	-871	-0-	1733	2			N	-0-					18
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					18
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					18
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					18
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					18
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					18
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					18
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					18
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
03	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7686	-0-	-1434	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	5919	-0-	-3505	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8473	-0-	-2098	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
07	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
09	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11322	-0-	-55	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5071	-0-	-1313	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5615	-0-	-835	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5261	-0-	-939	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4866	-0-	-684	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	246	-0-	-5364	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2571	-0-	-3009	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5215	-0-	5215	5215	5215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

01	6572	X	5128	-0-	-1444	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6582	-0-	-455	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6896	-0-	-141	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6503	-0-	-547	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	707	-0-	-749	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2210	-0-	-1180	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2550	-0-	-330	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	653	-0-	-1671	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	64	-0-	-2540	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1229	-0-	-1261	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	700	-0-	-1749	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
04	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
05	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
07	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
08	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
09	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
11	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	13184	-0-	-2192	-0-	13184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1225	-0-	-2645	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5233	-0-	-77	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5162	-0-	-3952	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	1202	-0-	-5835	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	672	-0-	-5600	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	776	-0-	-2665	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	90	-0-	-1560	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

01	16027	X	13903	-0-	-2124	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12032	-0-	-1884	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13424	-0-	-1301	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12699	-0-	-1431	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	11911	-0-	-2504	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12766	-0-	-674	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12644	-0-	-779	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12433	-0-	-990	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11790	-0-	-990	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12142	-0-	-1064	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11870	-0-	-910	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
*12	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2079	-0-	-1827	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2452	-0-	-1076	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2651	-0-	-232	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2628	-0-	-1340	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3434	-0-	-534	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	686	-0-	-6785	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6455	-0-	-923	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5531	-0-	-125	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8061	-0-	-929	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7512	-0-	-1188	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7976	-0-	-1014	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8140	-0-	-199	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5138	2	3	9	N	3					23
02	5152	X	4163	-0-	-989	-0-	4163	2			N	-0-					23
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6598	2	4	9	N	4	17	1			10
04	5310	X	4720	-0-	-590	-0-	4720	2			N	-0-					10
05	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4573	2	2	9	N	2					12
06	6390	X	5102	-0-	-1288	-0-	5098	2	4	9	N	4					16
07	6603	X	4668	-0-	-1935	-0-	4668	2			N	-0-					16
08	6603	X	4613	-0-	-1990	-0-	4613	2			N	-0-					16
09	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	4409	2	3	9	N	3					19
10	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4448	2	4	9	N	4					23
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					23
12	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4413	2	4	9	N	4					27

TOTAL GAS PROD: 58,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1393	-0-	-2048	-0-	1393	2			N	-0-					9
02	1960	X	431	-0-	-1529	-0-	431	2			N	-0-					9
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					9
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					9
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					9
06	1500	X	900	-0-	-600	-0-	900	2			N	-0-					9
07	2883	X	1099	-0-	-1784	-0-	1099	2			N	-0-					9
08	3410	X	1931	-0-	-1479	-0-	1931	2			N	-0-					9
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					9
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					9
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					9
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					10
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					10
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					10
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					10
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					10
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					10
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					10
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1440	-0-	1440	1440	1440	2			N	-0-					-0-
06	1850	X	410	-0-	-1440	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6177	-0-	-1883	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5047	-0-	-2753	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

01	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3734	2	2	9	N	2					17
02	3668	X	3198	-0-	-470	-0-	3198	2			N	-0-					17
03	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3683	2	3	9	N	3	13	1			7
04	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3508	2			N	-0-					7
05	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3784	2	2	9	N	2					9
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3774	2	3	9	N	3					12
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					12
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					12
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	3744	2	2	9	N	2					14
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	3728	2	3	9	N	3					17
11	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2			N	-0-					17
12	3968	X	3338	-0-	-630	-0-	3335	2	3	9	N	3					20

TOTAL GAS PROD: 44,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	125	-0-	-2355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	51	-0-	-972	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4761	-0-	-1563	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4709	-0-	-1615	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5104	-0-	-1016	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	2580	-0-	-4736	-0-	2573	2	7	9	N	6					24
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					24
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8420	2	13	9	N	12					36
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7218	2	13	9	N	12	37	1			11
05	7316	X	6475	-0-	-841	-0-	6462	2	13	9	N	12					23
06	7080	X	6628	-0-	-452	-0-	6615	2	13	9	N	12					35
07	7316	X	6963	-0-	-353	-0-	6950	2	13	9	N	12					47
08	7316	X	6337	-0-	-979	-0-	6337	2			N	-0-					47
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					47
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					47
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					47
*12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-	36	1			11

TOTAL GAS PROD: 82,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4927	2	6	9	N	5					7
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					7
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6608	2	6	9	N	5					12
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	2	6	9	N	5	16	1			1
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4108	2	6	9	N	5					6
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3898	2	6	9	N	5					11
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4067	2	6	9	N	5					16
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					16
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					16
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					16
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					16
12	4061	X	3463	-0-	-598	-0-	3463	2			N	-0-	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 49,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5911	-0-	-847	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
02	6020	X	5269	-0-	-751	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
03	6572	X	5360	-0-	-1212	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		N	-0-			-0-
05	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
06	5730	X	5613	-0-	-117	-0-	5613	2		N	-0-			-0-
07	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6086	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
09	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
10	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
11	5970	X	5281	-0-	-689	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
12	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2		N	-0-			-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2		N	-0-			-0-
05	7998	X	6102	-0-	-1896	-0-	6102	2		N	-0-			-0-
06	7740	X	3637	-0-	-4103	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
07	7998	X	7754	-0-	-244	-0-	7754	2		N	-0-			-0-
08	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2		N	-0-			-0-
09	7590	X	7110	-0-	-480	-0-	7110	2		N	-0-			-0-
10	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	7616	2		N	-0-			-0-
11	7500	X	7169	-0-	-331	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
12	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	7242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3421	-0-	-2841	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
02	5488	X	2929	-0-	-2559	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
03	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
06	4830	X	1409	-0-	-3421	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
07	5921	X	2061	-0-	-3860	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
08	5921	X	82	-0-	-5839	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-				N	-0-			-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-			-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6269	-0-	-2690	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1486	-0-	-2792	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	9	-0-	-3771	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10274	-0-	-173	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
07	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
11	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
*12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

01	6448	X	3544	-0-	-2904	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4978	-0-	-1472	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6365	-0-	-85	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6388	-0-	-62	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6507	-0-	-468	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	2919	-0-	-3746	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	320	-0-	-5700	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	X	2251	-0-	-3949	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	941	-0-	-3079	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
02	9016	X	7723	-0-	-1293	-0-	7723	2		N	-0-			-0-
03	9765	X	9156	-0-	-609	-0-	9156	2		N	-0-			-0-
04	9450	X	8204	-0-	-1246	-0-	8204	2		N	-0-			-0-
05	9486	X	8163	-0-	-1323	-0-	8163	2		N	-0-			-0-
06	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	8546	2		N	-0-			-0-
07	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	8692	2		N	-0-			-0-
08	9145	X	8590	-0-	-555	-0-	8590	2		N	-0-			-0-
09	8550	X	8302	-0-	-248	-0-	8302	2		N	-0-			-0-
10	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	8604	2		N	-0-			-0-
11	8550	X	8174	-0-	-376	-0-	8174	2		N	-0-			-0-
12	8680	X	8348	-0-	-332	-0-	8348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
02	3892	X	3891	-0-	-1	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
03	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
05	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
06	4290	X	3869	-0-	-421	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
09	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
11	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
*12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13397	-0-	-770	-0-	13397	2		N	-0-			-0-
02	12796	X	11953	-0-	-843	-0-	11953	2		N	-0-			-0-
03	14167	X	12730	-0-	-1437	-0-	12730	2		N	-0-			-0-
04	13620	X	11765	-0-	-1855	-0-	11765	2		N	-0-			-0-
05	14074	X	10969	-0-	-3105	-0-	10969	2		N	-0-			-0-
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2		N	-0-			-0-
07	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2		N	-0-			-0-
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2		N	-0-			-0-
09	14100	X	12885	-0-	-1215	-0-	12885	2		N	-0-			-0-
10	14570	X	13204	-0-	-1366	-0-	13204	2		N	-0-			-0-
11	14100	X	12418	-0-	-1682	-0-	12418	2		N	-0-			-0-
12	14198	X	12015	-0-	-2183	-0-	12015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					3
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					3
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3					6
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3040	2	3	9	N	3	9	1			-0-
05	3041	N	2998	-0-	-43	-0-	2995	2	3	9	N	3					3
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	2	3	9	N	3					6
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3551	2	3	9	N	3					9
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					9
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					9
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					9
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					9
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

01	7843	X	5690	-0-	-2153	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5244	-0-	-553	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6442	-0-	-1122	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5180	-0-	-2140	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
11	6240	X	1068	-0-	-5172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3394	-0-	3394	3394	3394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

01	9486	X	7150	-0-	-2336	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6595	-0-	-1973	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7273	-0-	-43	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	2384	-0-	-5304	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	429	-0-	-7259	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	2596	-0-	-4994	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5449	-0-	-2394	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5635	-0-	-1955	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
03	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7503	-0-	-960	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6965	-0-	-1498	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7578	-0-	-612	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5633	-0-	-2830	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	4482	-0-	-3708	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	25					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	64	1			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7173	-0-	-527	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7606	-0-	-794	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7361	-0-	-739	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
*12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3914	-0-	-860	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9911	-0-	-1001	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8613	-0-	-795	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9465	-0-	-1571	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8924	-0-	-1756	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9034	-0-	-2002	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9533	-0-	-67	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9152	-0-	-388	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9589	-0-	-269	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
*12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3661	-0-	-511	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4760	-0-	-634	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4756	-0-	-464	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6517	-0-	-148	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	3004	-0-	-6327	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

01	8091	X	6561	-0-	-1530	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5610	-0-	-1698	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6433	-0-	-1658	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6463	-0-	-467	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5647	-0-	-1018	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7136	-0-	-242	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
*12	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	12846	-0-	-267	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11253	-0-	-479	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12788	-0-	-511	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11986	-0-	-884	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11942	-0-	-1357	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
07	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12653	-0-	-150	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12355	-0-	-665	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11935	-0-	-665	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12074	-0-	-760	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	14582	-0-	-3057	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12948	-0-	-2984	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13312	-0-	-1165	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10252	-0-	-3848	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	9314	-0-	-5256	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7814	-0-	-6286	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11688	-0-	-2634	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	10264	-0-	-3035	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8778	-0-	-1482	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8047	-0-	-3640	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8559	-0-	-2751	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10516	-0-	-1171	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7291	-0-	-2164	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6752	-0-	-836	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5518	-0-	-2821	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5752	-0-	-2318	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4915	-0-	-3424	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3728	-0-	-3502	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	4630	-0-	-2841	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	2899	-0-	-3053	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4234	-0-	-1526	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3407	-0-	-1522	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	1863	-0-	-2607	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	682	N	376	-0-	-306	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4362	-0-	-1621	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3636	-0-	-2334	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5730	-0-	-98	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5329	-0-	-311	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5496	-0-	-332	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5522	-0-	-213	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5901	-0-	-511	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6546	-0-	-491	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6291	-0-	-309	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6252	-0-	-10	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6530	-0-	-879	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5757	-0-	-1747	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7501	-0-	-807	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	8037	-0-	-3	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6779	-0-	-481	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6945	-0-	-1363	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7340	-0-	-730	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6974	-0-	-1186	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6668	-0-	-1764	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6358	-0-	-989	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5240	-0-	-1536	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5135	-0-	-2125	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5253	-0-	-2249	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5154	-0-	-2348	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5332	-0-	-1928	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5583	-0-	-1919	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5023	-0-	-107	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT						C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT				EOM BALANCE
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6024	2	28	9			Y	25	37	1			9
02	4284	X	3446	-0-	-838	-0-	3432	2	14	9			Y	13	6	1			16
03	4743	X	3836	-0-	-907	-0-	3817	2	19	9			Y	17	21	1			12
04	5850	X	3506	-0-	-2344	-0-	3489	2	17	9			Y	15	16	1			11
05	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	4547	2	20	9			Y	18	16	1			13
06	4440	X	3057	-0-	-1383	-0-	3044	2	13	9			Y	12	16	1			9
07	3844	X	1912	-0-	-1932	-0-	1903	2	9	9			Y	8					17
08	4557	X	1549	-0-	-3008	-0-	1537	2	12	9			Y	11	14	1			14
09	4410	X	1270	-0-	-3140	-0-	1261	2	9	9			Y	8					22
10	4557	X	1429	-0-	-3128	-0-	1420	2	9	9			Y	8	16	1			14
11	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	2578	2	20	9			Y	18	32	1			-0-
12	T. A.		3426	-0-	3426	3426	3409	2	17	9			Y	15					15

TOTAL GAS PROD: 36,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	9189	-0-	-7055	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
03	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	10581	-0-	-5043	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	10933	-0-	-4187	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	13195	-0-	-2429	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13420	-0-	-2204	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13600	-0-	-1520	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
10	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	8319	-0-	-4671	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	9280	-0-	-4763	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8568	2	138	9	Y	125	185	1			59
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7987	2	73	9	Y	66	30	1			95
03	8432	X	8189	-0-	-243	-0-	8098	2	91	9	Y	83	104	1			74
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8379	2	83	9	Y	75	79	1			70
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8503	2	94	9	Y	85	78	1			77
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8126	2	70	9	Y	64	78	1			63
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8610	2	44	9	Y	40					103
08	7998	X	7815	-0-	-183	-0-	7753	2	62	9	Y	56	72	1			87
09	7740	X	7394	-0-	-346	-0-	7348	2	46	9	Y	42					129
10	7998	X	7846	-0-	-152	-0-	7800	2	46	9	Y	42	80	1			91
11	7740	X	7059	-0-	-681	-0-	6961	2	98	9	Y	89	158	1			22
12	8277	X	6831	-0-	-1446	-0-	6748	2	83	9	Y	75					97

TOTAL GAS PROD: 95,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
02	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
03	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14249	-0-	-271	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13442	-0-	-1562	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12938	-0-	-1582	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	13743	-0-	-1199	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13463	-0-	-1479	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12717	-0-	-1533	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13337	-0-	-396	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11809	-0-	-1481	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
*12	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	9088	-0-	-122	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9149	-0-	-368	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9346	-0-	-171	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
09	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
10	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9162	-0-	-820	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1869	-0-	-561	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1129	-0-	-1601	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	378	-0-	-2443	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	293	-0-	-2528	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1144	-0-	-871	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	539	-0-	-601	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10847	-0-	-344	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	6689	-0-	-4130	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8746	-0-	-1754	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
06	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
11	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12720	-0-	-1199	-0-	12720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2420	-0-	-72	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1691	-0-	-2179	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5599	-0-	-11	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5940	-0-	-446	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6206	-0-	-64	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6311	-0-	-168	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5654	-0-	-616	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6046	-0-	-371	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5129	-0-	-48	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
05	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
10	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
*12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

01	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6228	-0-	-268	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6679	-0-	-41	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
*12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4669	-0-	-694	-0-	4666	2	3	9	N	3					16
02	4844	X	3360	-0-	-1484	-0-	3360	2			N	-0-					16
03	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	3751	2	4	9	N	4	16	1			4
04	5190	X	3622	-0-	-1568	-0-	3622	2			N	-0-					4
05	4681	X	1489	-0-	-3192	-0-	1487	2	2	9	N	2					6
06	4530	X	927	-0-	-3603	-0-	923	2	4	9	N	4					10
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					10
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					10
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7397	2	3	9	N	3					13
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6830	2	3	9	N	3					16
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					16
12	7657	X	7323	-0-	-334	-0-	7319	2	4	9	N	4					20

TOTAL GAS PROD: 56,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4500	-0-	-420	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4721	-0-	-301	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	2284	-0-	-1932	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2982	-0-	-1098	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	994	-0-	-3222	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2297	-0-	-1919	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3524	-0-	3524	3524	3524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3706	-0-	-2649	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2614	-0-	-2930	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1922	-0-	-1953	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5941	-0-	-1158	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6494	-0-	-394	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6987	-0-	-639	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6635	-0-	-745	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6918	-0-	-553	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7094	-0-	-98	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7134	-0-	-36	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1612	-0-	-272	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	779	-0-	-2135	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1276	-0-	-614	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3996	-0-	996	996	3996	2			N	-0-					-0-
*12	2398	N	1402	-0-	-996	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
07	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
11	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10229	-0-	-125	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	16430	-0-	-124	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14198	-0-	-1146	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15312	-0-	-1676	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14936	-0-	-1504	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14659	-0-	-2019	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15688	-0-	-212	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
08	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
09	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
10	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
11	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	17036	-0-	-603	-0-	17036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
02	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11007	-0-	-723	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6861	-0-	-5260	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8587	-0-	-3143	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11318	-0-	-803	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8829	-0-	-2548	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10664	-0-	-651	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	7961	-0-	-2989	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9803	-0-	-1729	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
06	2340	X	1545	-0-	-795	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
07	2418	X	2111	-0-	-307	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
08	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
10	2418	X	1114	-0-	-1304	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
11	2220	X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
12	2418	X	1028	-0-	-1390	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
02	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	697	-0-	-3271	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
07	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
08	4867	X	3806	-0-	-1061	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
11	4170	X	3601	-0-	-569	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

01	10292	X	6684	-0-	-3608	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5897	-0-	-3091	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	6266	-0-	-3685	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6147	-0-	-2883	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6261	-0-	-1210	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5345	-0-	-1135	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6340	-0-	-201	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6495	-0-	-45	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6648	-0-	-1536	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6078	-0-	-1842	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8569	-0-	-18	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7572	-0-	-738	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8228	-0-	-359	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6462	-0-	-1818	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6299	-0-	-2474	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4950	-0-	-816	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5115	-0-	-525	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5425	-0-	-395	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3923	-0-	-389	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1014	-0-	-3760	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1510	-0-	-3110	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3810	-0-	-750	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3535	-0-	-805	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3105	-0-	-705	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3203	-0-	-579	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5549	-0-	-2418	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5742	-0-	-1454	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7433	-0-	-847	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8135	-0-	-421	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	3673	-0-	-4883	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5297	-0-	-2143	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	2452	-0-	-5670	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6706	-0-	-1154	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
02	3948	X	3588	-0-	-360	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		N	-0-			-0-
05	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
06	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
07	4557	X	3562	-0-	-995	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
08	4557	X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
09	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
02	3808	X	3079	-0-	-729	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	3206	-0-	-574	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
08	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
10	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
*12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4143	-0-	-177	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5110	-0-	-1214	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7264	-0-	-207	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3258	-0-	-3972	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2346	-0-	-5125	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	3113	-0-	-4358	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	892	-0-	-6338	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
*12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11112	-0-	-18	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11384	-0-	-117	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10287	-0-	-843	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10912	-0-	-837	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7700	-0-	-515	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3819	-0-	-2071	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3755	-0-	-1145	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2699	-0-	-1455	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2884	-0-	-1496	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2684	-0-	-1842	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
*12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19025	-0-	-1900	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	16555	-0-	-2345	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	19104	-0-	-1635	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17122	-0-	-1718	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18755	-0-	-279	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	17088	-0-	-1392	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	17841	-0-	-1255	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18806	-0-	-290	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
10	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
11	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	19316	-0-	-1702	-0-	19316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5652	-0-	-528	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4033	-0-	-2353	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4625	-0-	-1555	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10090	-0-	-1969	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
07	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
11	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14174	-0-	-1202	-0-	14174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
04	2543	N	2499	-0-	-44	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	446	-0-	-1766	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3141	-0-	-1943	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3565	-0-	-1355	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	1720	-0-	-4666	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	1957	-0-	-4793	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7841	-0-	-335	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8060	-0-	-1090	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8061	-0-	-1394	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7600	-0-	-980	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7681	-0-	-1185	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7754	-0-	-1112	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7604	-0-	-466	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7786	-0-	-274	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
*12	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
05	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
11	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9998	-0-	-1162	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	649	-0-	-1087	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1344	-0-	-392	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	663	-0-	-1017	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9122	2	36	9	Y	33	24	1			13
02	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11956	2	20	9	Y	18					31
03	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13007	2	3	9	Y	3	24	1			10
04	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12082	2	22	9	Y	20					30
05	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14227	2	8	9	Y	7	16	1			21
06	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13050	2	10	9	Y	9					30
07	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13685	2	2	9	Y	2	24	1			8
08	11780	X	11251	-0-	-529	-0-	11244	2	7	9	Y	6					14
09	11400	X	10376	-0-	-1024	-0-	10370	2	6	9	Y	5					19
10	11780	X	10668	-0-	-1112	-0-	10658	2	10	9	Y	9					28
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11676	2	8	9	Y	7	24	1			11
12	11284	X	11267	-0-	-17	-0-	11265	2	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 142,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7567	2	8	9	Y	7					16
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6541	2	2	9	Y	2					18
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9201	2	13	9	Y	12					30
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8993	2	4	9	Y	4	26	1			8
05	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9192	2	6	9	Y	5					13
06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			Y	-0-					13
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9763	2	4	9	Y	4					17
08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9775	2	1	9	Y	1					18
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9696	2	2	9	Y	2					20
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9745	2	7	9	Y	6					26
11	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9079	2	2	9	Y	2					28
12	10013	X	9101	-0-	-912	-0-	9098	2	3	9	Y	3	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 108,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2908	-0-	-750	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2285	-0-	-1255	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2105	-0-	-1553	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

01	4464	X	1740	-0-	-2724	-0-	1726	2	14	9	Y	13	9	1			6
02	4396	X	1439	-0-	-2957	-0-	1431	2	8	9	Y	7					13
03	4867	X	2086	-0-	-2781	-0-	2085	2	1	9	Y	1	9	1			5
04	4710	X	4283	-0-	-427	-0-	4274	2	9	9	Y	8					13
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	2	3	9	Y	3	6	1			10
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3					13
07	4433	X	3044	-0-	-1389	-0-	3043	2	1	9	Y	1	9	1			5
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4633	2	2	9	Y	2					7
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4942	2	2	9	Y	2					9
10	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3824	2	4	9	Y	4					13
11	4500	X	1409	-0-	-3091	-0-	1406	2	3	9	Y	3	9	1			7
12	5115	X	2677	-0-	-2438	-0-	2676	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 37,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

01	10850	X	10528	-0-	-322	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9491	-0-	-309	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10635	-0-	-215	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8557	-0-	-1983	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9641	-0-	-649	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10073	-0-	-777	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10034	-0-	-816	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9665	-0-	-835	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9959	-0-	-116	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9467	-0-	-283	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
*12	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

01	33294	X	4347	-0-	-28947	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	2006	-0-	-27842	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	7961	-0-	-9771	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
04	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	1316	-0-	-6394	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	503	-0-	-12424	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
10	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5724	-0-	-135	-0-	5660	2	64	9	N	58					139
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5234	2	31	9	N	28					167
03	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5855	2	17	9	N	15					182
04	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5744	2	2	9	N	2	98	1			86
05	5828 X	5757	-0-	-71	-0-	5726	2	31	9	N	28					114
06	5670 X	5575	-0-	-95	-0-	5550	2	25	9	N	23					137
07	5952 X	5475	-0-	-477	-0-	5465	2	10	9	N	9					146
08	5952 X	5544	-0-	-408	-0-	5536	2	8	9	N	7					153
09	5760 X	4723	-0-	-1037	-0-	4704	2	19	9	N	17					170
10	5766 X	4779	-0-	-987	-0-	4756	2	23	9	N	21					191
11	5580 X	3802	-0-	-1778	-0-	3802	2			N	-0-	93	1			98
12	5549 X	4139	-0-	-1410	-0-	4125	2	14	9	N	13					111

TOTAL GAS PROD: 62,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6817	-0-	-406	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3841	-0-	-3149	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4585	-0-	-2638	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5690	-0-	-1300	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
09	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3958	-0-	-1932	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7520	-0-	-2927	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6723	-0-	-297	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
*12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	509	-0-	-1196	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1255	-0-	-455	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	680	-0-	-340	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
02	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
03	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	13015	-0-	-65	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	14139	-0-	-59	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	13636	-0-	-104	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13377	-0-	-821	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	10819	-0-	-3379	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12432	-0-	-1248	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12420	-0-	-1716	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	12694	-0-	-956	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12800	-0-	-592	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3603	-0-	-317	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
06	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9720	-0-	-572	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	3135	-0-	-4367	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5130	-0-	-1646	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3631	-0-	-1049	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14373	-0-	-1727	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	14456	-0-	-3369	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	13859	-0-	-3811	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	13918	-0-	-4341	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	13563	-0-	-4107	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13495	-0-	-2408	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12799	-0-	-1061	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11403	-0-	-2609	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11531	-0-	-2029	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12603	-0-	-882	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6120	-0-	-124	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	1785	-0-	-5004	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
08	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8192	-0-	-1418	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7894	-0-	-631	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7392	-0-	-308	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
09	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
10	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
11	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
*12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
*12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2650	-0-	-2527	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2949	-0-	-1727	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	1541	-0-	-1609	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1744	-0-	-1635	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2293	-0-	-759	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	739	-0-	-1927	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	113	-0-	-2047	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	834	-0-	-1708	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10793	-0-	-398	-0-	10793	2		N	-0-			-0-
02	10108	X	7120	-0-	-2988	-0-	7120	2		N	-0-			-0-
03	10261	X	515	-0-	-9746	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-				N	-0-			-0-
05	10788	X	1066	-0-	-9722	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
06	10440	X	8423	-0-	-2017	-0-	8423	2		N	-0-			-0-
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2		N	-0-			-0-
08	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2		N	-0-			-0-
09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2		N	-0-			-0-
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2		N	-0-			-0-
11	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2		N	-0-			-0-
12	12586	X	12581	-0-	-5	-0-	12581	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

01	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	6115	2		N	-0-			-0-
02	6412	X	6336	-0-	-76	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
03	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
04	6570	X	6405	-0-	-165	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2		N	-0-			-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2		N	-0-			-0-
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
09	7050	X	4946	-0-	-2104	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
11	7230	X	6749	-0-	-481	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
12	7471	X	7111	-0-	-360	-0-	7111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
10	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11649	-0-	-131	-0-	11649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	4352	-0-	-4576	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-
03	7502	X	3348	-0-	-4154	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4794	-0-	-1806	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6095	-0-	-385	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6143	-0-	-88	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13723	-0-	-893	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15578	-0-	-604	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13864	-0-	-1226	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	12881	-0-	-2712	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	9137	-0-	-5953	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	8169	-0-	-7424	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12377	-0-	-3216	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12089	-0-	-1771	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10428	-0-	-2065	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8023	-0-	-2393	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7077	-0-	-595	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7549	-0-	-221	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5786	-0-	-1984	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7100	-0-	-712	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	4886	-0-	-2674	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1007	-0-	-7146	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7556	-0-	-334	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
*12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6609	-0-	-149	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5869	-0-	-123	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6410	-0-	-193	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5921	-0-	-1271	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5629	-0-	-1331	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4745	-0-	-2447	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3770	-0-	-1438	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5702	-0-	-148	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5611	-0-	-434	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5102	-0-	-598	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5241	-0-	-618	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8122	-0-	-868	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7677	-0-	-79	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8080	-0-	-600	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7633	-0-	-767	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8630	-0-	-50	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8270	-0-	-348	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7616	-0-	-844	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8739	-0-	-3	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
*12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5455	-0-	-545	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5401	-0-	-449	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5471	-0-	-574	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16426	-0-	-686	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	14619	-0-	-837	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15831	-0-	-1467	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14485	-0-	-2255	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15598	-0-	-1700	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15321	-0-	-579	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15566	-0-	-616	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14024	-0-	-1817	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13725	-0-	-1605	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13008	-0-	-2833	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	13320	-0-	-2010	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
*12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	13434	-0-	-206	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12053	-0-	-267	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12795	-0-	-845	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12191	-0-	-1009	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13111	-0-	-529	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12638	-0-	-352	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12713	-0-	-617	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12224	-0-	-889	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11575	-0-	-1115	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11519	-0-	-1594	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11550	-0-	-1080	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11775	-0-	-470	-0-	11775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5	-0-	-6536	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
04	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
06	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
07	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9882	-0-	-937	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10056	-0-	-1135	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10156	-0-	-674	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9635	-0-	-1556	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9224	-0-	-1533	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8901	-0-	-1509	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
*10	10509	X	8206	-0-	-2303	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
*11	10170	X	8925	-0-	-1245	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
*12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

01	8618	X	7996	-0-	-622	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7608	-0-	-204	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8834	-0-	-166	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8949	-0-	-51	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
*10	9300	X	8122	-0-	-1178	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*11	9000	X	8098	-0-	-902	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
*12	10044	X	7858	-0-	-2186	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10508	-0-	-2791	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10267	-0-	-1745	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11117	-0-	-1593	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9025	-0-	-3275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11246	-0-	-1464	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10916	-0-	-94	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10712	-0-	-665	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9630	-0-	-1623	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	2680	-0-	-8240	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	809	-0-	-10475	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	4391	-0-	-6529	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
*12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	2	-0-	-3191	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	228	-0-	-2862	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2174	-0-	-916	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	3089	-0-	-4909	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	772	-0-	-251	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2753	-0-	-1387	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	600	-0-	-3678	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	77	-0-	-4063	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	135	-0-	-2717	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
*10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

01	11501	X	10673	-0-	-828	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9184	-0-	-1204	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9553	-0-	-1111	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9054	-0-	-1266	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9007	-0-	-1440	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8848	-0-	-1599	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8461	-0-	-1559	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	2338	-0-	-7210	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
*12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

01	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7145	-0-	-1690	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6488	-0-	-2062	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6346	-0-	-1063	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7744	-0-	-1226	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6990	-0-	-2279	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5790	-0-	-3180	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	7593	-0-	-3443	-0-	7593	2		N	-0-			-0-
02	9968	X	7093	-0-	-2875	-0-	7093	2		N	-0-			-0-
03	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	9096	2		N	-0-			-0-
04	9570	X	9302	-0-	-268	-0-	9302	2		N	-0-			-0-
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2		N	-0-			-0-
06	8790	X	7595	-0-	-1195	-0-	7595	2		N	-0-			-0-
07	9610	X	8644	-0-	-966	-0-	8644	2		N	-0-			-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2		N	-0-			-0-
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2		N	-0-			-0-
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2		N	-0-			-0-
11	10710	X	10147	-0-	-563	-0-	10147	2		N	-0-			-0-
12	11067	X	10721	-0-	-346	-0-	10721	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6606	-0-	-1237	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
02	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	5939	2		N	-0-			-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2		N	-0-			-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2		N	-0-			-0-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2		N	-0-			-0-
07	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2		N	-0-			-0-
08	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2		N	-0-			-0-
09	7530	X	7012	-0-	-518	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	2		N	-0-			-0-
11	7530	X	7270	-0-	-260	-0-	7270	2		N	-0-			-0-
12	7657	X	6816	-0-	-841	-0-	6816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2		N	-0-			-0-
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2		N	-0-			-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2		N	-0-			-0-
05	6231	X	3868	-0-	-2363	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-			-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-			-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-			-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-			-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2		N	-0-			-0-
02	6272	X	5654	-0-	-618	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2		N	-0-			-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2		N	-0-			-0-
06	7530	X	5319	-0-	-2211	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2		N	-0-			-0-
09	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2		N	-0-			-0-
10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2		N	-0-			-0-
11	7530	X	6382	-0-	-1148	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
12	17701	X	5498	-0-	-12203	-0-	5498	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
*12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

01	10602	X	10446	-0-	-156	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
03	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
05	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11194	-0-	-1436	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11896	-0-	-1155	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11349	-0-	-621	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11617	-0-	-1434	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11881	-0-	-749	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
*12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12195	-0-	-546	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10854	-0-	-542	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11875	-0-	-618	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11340	-0-	-690	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11804	-0-	-503	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11449	-0-	-341	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11625	-0-	-403	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11344	-0-	-529	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10917	-0-	-543	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11049	-0-	-793	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10262	-0-	-1198	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10294	-0-	-1331	-0-	10294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5435	-0-	-585	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5517	-0-	-843	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6097	-0-	-293	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
*12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3242	-0-	-1070	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4293	-0-	-837	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	3493	-0-	-1808	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	3171	-0-	-3309	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3605	-0-	-1417	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4277	-0-	-13	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9327	-0-	-4	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9294	-0-	-6	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8966	-0-	-64	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8783	-0-	-548	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8363	-0-	-667	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9052	-0-	-188	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8718	-0-	8718	8718	8718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9291	-0-	-164	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8277	-0-	-235	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9086	-0-	-484	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7239	-0-	-3890	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8575	-0-	-2554	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8729	-0-	-2041	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9169	-0-	-751	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7403	-0-	-1687	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	6809	-0-	-2212	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6777	-0-	-123	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4768	-0-	-2362	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6944	-0-	-186	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6149	-0-	-981	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5429	-0-	-1471	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4114	-0-	-3016	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	4711	-0-	-2189	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5097	-0-	-1847	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2336	-0-	-1694	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3121	-0-	-506	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1902	-0-	-1608	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	1999	-0-	-1628	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7375	-0-	7375	7375	7375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			Y	-0-					30
02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6600	2	3	9	Y	3					33
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8075	2	1	9	Y	1					34
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5231	2	9	9	Y	8	35	1			7
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	Y	1					8
06	5910	X	114	-0-	-5796	-0-	113	2	1	9	Y	1					9
07	6107	X	3479	-0-	-2628	-0-	3479	2			Y	-0-					9
08	6107	X	2253	-0-	-3854	-0-	2252	2	1	9	Y	1					10
09	5250	X	3395	-0-	-1855	-0-	3394	2	1	9	Y	1					11
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6336	2	3	9	Y	3					14
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					14
*12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 58,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9322	-0-	-2148	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4429	-0-	-1864	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4391	-0-	-1433	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5072	-0-	-1376	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4051	-0-	-2189	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3811	-0-	-1707	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5695	-0-	-2117	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	3469	-0-	-2948	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	2115	-0-	-4302	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	902	-0-	-5515	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2830	-0-	-3380	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3061	-0-	-411	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	166	-0-	-1198	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
02	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
03	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	14283	-0-	-447	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
05	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	4107	-0-	-10866	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	4469	-0-	-11093	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	7403	-0-	-8107	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	6237	-0-	-9790	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	5506	-0-	-10004	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5030	-0-	-2627	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2323	-0-	-2389	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4862	-0-	-458	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5638	-0-	-314	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5207	-0-	-553	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5323	-0-	5323	5323	5323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	319	-0-	-2781	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	664	-0-	-1556	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8557	-0-	-1463	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8664	-0-	-1845	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8856	-0-	-1314	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9500	-0-	-1009	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7718	-0-	-2636	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7641	-0-	-1209	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7707	-0-	-1779	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8414	-0-	-766	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7575	-0-	-1911	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4937	-0-	-131	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3778	-0-	-1832	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	2629	-0-	-3168	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3167	-0-	-3436	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3508	-0-	-2882	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3509	-0-	-3094	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1397	-0-	-897	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	775	-0-	-1073	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	852	-0-	-946	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	967	-0-	-383	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	810	N	329	-0-	-481	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1969	-0-	-449	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2128	-0-	-2604	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	1695	-0-	-4815	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	676	-0-	-5204	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3260	-0-	-2816	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4065	-0-	-1815	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11035	-0-	-2140	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9900	-0-	-208	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10452	-0-	-739	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9992	-0-	-838	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9802	-0-	-1234	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10058	-0-	-622	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9569	-0-	-1405	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9950	-0-	-497	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8694	-0-	-1356	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	4838	-0-	-6849	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12892	-0-	-2825	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	11606	-0-	-2590	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12460	-0-	-343	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11287	-0-	-1193	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9516	-0-	-3380	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9085	-0-	-3395	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10195	-0-	-2670	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10046	-0-	-2416	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	4146	-0-	-7134	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3172	-0-	-944	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3878	-0-	-989	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3776	-0-	-934	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3396	-0-	-479	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2928	-0-	-978	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3441	-0-	-339	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
05	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
06	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
07	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
08	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
09	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
10	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	7546	-0-	-7086	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3639	-0-	-57	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1918	-0-	-2112	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2789	-0-	-1441	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2609	-0-	-1621	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2751	-0-	-1062	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	2918	-0-	-2812	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2438	-0-	-3483	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5233	-0-	-497	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	2825	-0-	-3313	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	3547	-0-	-8101	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
04	13200	X	47	-0-	-13153	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	138	-0-	-13502	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	105	-0-	-13095	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	18	-0-	-3919	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
*12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8769	-0-	-1151	-0-	8726	2	43	9	Y	39	47	1			23
02	8064	X	7575	-0-	-489	-0-	7535	2	40	9	Y	36					59
03	9331	X	8968	-0-	-363	-0-	8937	2	31	9	Y	28	63	1			24
04	9030	X	8686	-0-	-344	-0-	8643	2	43	9	Y	39					63
05	9331	X	6146	-0-	-3185	-0-	6124	2	22	9	Y	20	62	1			21
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					21
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					21
08	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					21
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					21
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 40,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	2700	-0-	-4770	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7174	-0-	-545	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5677	-0-	-1793	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	3633	-0-	-4706	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	555	-0-	-1305	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	444	-0-	-641	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

01	8153	X	7693	-0-	-460	-0-	7687	2	6	9	N	5					43
02	7336	X	7320	-0-	-16	-0-	7320	2			N	-0-					43
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9480	2	7	9	N	6	28	1			21
04	7560	X	6897	-0-	-663	-0-	6897	2			N	-0-					21
05	8091	X	6272	-0-	-1819	-0-	6268	2	4	9	N	4					25
06	9180	X	7934	-0-	-1246	-0-	7927	2	7	9	N	6					31
07	9486	X	7240	-0-	-2246	-0-	7240	2			N	-0-					31
08	9486	X	7199	-0-	-2287	-0-	7199	2			N	-0-					31
09	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	6743	2	6	9	N	5					36
10	8184	X	6808	-0-	-1376	-0-	6802	2	6	9	N	5					41
11	7920	X	7914	-0-	-6	-0-	7914	2			N	-0-					41
12	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	6849	2	8	9	N	7					48

TOTAL GAS PROD: 88,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2954	-0-	-434	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3360	-0-	-577	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3289	-0-	-671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3266	-0-	-694	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2899	-0-	-1061	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5580	-0-	-1140	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6104	-0-	-976	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
05	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8248	-0-	-4152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8869	-0-	-1764	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8470	-0-	-1022	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9577	-0-	-746	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
05	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
06	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
07	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11938	-0-	-369	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	7610	-0-	-4300	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
10	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11904	-0-	-155	-0-	11904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2477	-0-	-913	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6739	-0-	-2531	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
06	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
09	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
10	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
11	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14319	-0-	-127	-0-	14319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	2020	-0-	-7910	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
06	9930	X	9	-0-	-9921	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8687	-0-	-1574	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11823	-0-	-1600	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
09	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
*10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.		11056	-0-	11056	11056	11056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8408	-0-	-396	-0-	8402	2	6	9	N	5					40
02	7840	X	7224	-0-	-616	-0-	7224	2			N	-0-					40
03	8680	X	7821	-0-	-859	-0-	7814	2	7	9	N	6	28	1			18
04	8250	X	7449	-0-	-801	-0-	7449	2			N	-0-					18
05	8401	X	7578	-0-	-823	-0-	7574	2	4	9	N	4					22
06	8130	X	6795	-0-	-1335	-0-	6788	2	7	9	N	6					28
07	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	7699	2			N	-0-					28
08	7812	X	7674	-0-	-138	-0-	7674	2			N	-0-					28
09	7440	X	7435	-0-	-5	-0-	7429	2	6	9	N	5					33
10	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7555	2	6	9	N	5					38
11	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2			N	-0-					38
12	7688	X	7212	-0-	-476	-0-	7205	2	7	9	N	6					44

TOTAL GAS PROD: 89,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2875	-0-	-1465	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2656	-0-	-1870	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2474	-0-	-1576	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3715	-0-	-1445	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3684	-0-	-1772	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					86
02	8512	X	7875	-0-	-637	-0-	7875	2			N	-0-					86
03	9424	X	8549	-0-	-875	-0-	8549	2			N	-0-					86
04	9750	X	7520	-0-	-2230	-0-	7520	2			N	-0-					86
05	10075	X	7934	-0-	-2141	-0-	7934	2			N	-0-					86
06	9750	X	6014	-0-	-3736	-0-	6014	2			N	-0-					86
07	8711	X	3701	-0-	-5010	-0-	3701	2			N	-0-					86
08	8556	X	6519	-0-	-2037	-0-	6519	2			N	-0-					86
09	7680	X	6748	-0-	-932	-0-	6748	2			N	-0-					86
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					86
11	6300	X	5714	-0-	-586	-0-	5714	2			N	-0-					86
12	6975	X	4612	-0-	-2363	-0-	4612	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 83,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4202	-0-	-478	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4209	-0-	-231	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3810	-0-	-2294	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4978	-0-	-1780	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4758	-0-	-1782	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3332	-0-	-2806	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3269	-0-	-2281	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3929	-0-	-1062	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4199	-0-	-571	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2993	-0-	-1207	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3223	-0-	-1117	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5955	-0-	-513	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6928	-0-	-2	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5101	-0-	-2091	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4315	-0-	-2877	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3572	-0-	-3358	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4752	-0-	-2161	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5901	-0-	-789	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
*12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4450	-0-	-982	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5563	-0-	-2435	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6859	-0-	-881	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6392	-0-	-1606	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6139	-0-	-1332	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	4730	-0-	-3190	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5297	-0-	-3228	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11263	-0-	-301	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11647	-0-	-1156	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11066	-0-	-1324	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	3374	-0-	-9088	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10333	-0-	-1727	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	7022	-0-	-5440	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8061	-0-	-3595	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9869	-0-	-1201	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8068	-0-	-2596	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8831	-0-	-1489	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9662	-0-	-537	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

01	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3939	-0-	-849	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3636	-0-	-804	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2968	-0-	-1651	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

01	16244	X	13678	-0-	-2566	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12561	-0-	-2195	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	12751	-0-	-3586	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12088	-0-	-3722	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12464	-0-	-2540	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11988	-0-	-1482	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12187	-0-	-1732	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	12357	-0-	-384	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12412	-0-	-50	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11957	-0-	-43	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	6239	-0-	-6440	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7099	-0-	-101	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7427	-0-	-13	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6662	-0-	-538	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
03	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10031	-0-	-664	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9035	-0-	-1660	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9432	-0-	-918	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9329	-0-	-1366	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
*12	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9303	-0-	-657	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9165	-0-	-1127	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8351	-0-	-1609	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8637	-0-	-1655	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8977	-0-	-323	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7766	-0-	-1503	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					28
02	2856	X	2812	-0-	-44	-0-	2812	2			N	-0-					28
03	3348	X	2639	-0-	-709	-0-	2639	2			N	-0-					28
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					28
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					28
06	3960	X	2703	-0-	-1257	-0-	2703	2			N	-0-					28
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					28
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					28
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

TOTAL GAS PROD: 20,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4823	-0-	-1036	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4586	-0-	-314	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4443	-0-	-57	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
*12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6634	-0-	-31	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5387	-0-	-633	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6204	-0-	-606	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6737	-0-	-300	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	478	-0-	-6249	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	1074	-0-	-5436	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3636	-0-	-3091	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3255	-0-	-3255	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	3086	-0-	-5346	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1524	-0-	-716	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	22	-0-	-4039	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	1400	-0-	-3040	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2658	-0-	-1930	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4925	-0-	-385	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	1537	-0-	-3950	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5143	-0-	-995	-0-	5115	2	28	9	N	25					90
02	5544	X	4042	-0-	-1502	-0-	4030	2	12	9	N	11					101
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5857	2	28	9	N	25					126
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5084	2	9	9	N	8					134
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5266	2	9	9	N	8					142
06	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	5111	2			N	-0-					142
07	5890	X	5121	-0-	-769	-0-	5121	2			N	-0-					142
08	5890	X	4622	-0-	-1268	-0-	4622	2			N	-0-					142
09	5100	X	3448	-0-	-1652	-0-	3437	2	11	9	N	10					152
10	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3776	2	13	9	N	12					164
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	N	5	93	1			76
*12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5651	2	20	9	N	18					94

TOTAL GAS PROD: 58,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	729	-0-	-2361	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2444	-0-	-749	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
02	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
03	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
04	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
08	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
09	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	14990	-0-	-2246	-0-	14990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2046	-0-	-1566	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6097	-0-	-4102	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
04	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10447	-0-	-593	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
07	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
08	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
10	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
*12	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8658	-0-	-797	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7515	-0-	-773	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
08	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
09	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
10	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10974	-0-	-775	-0-	10974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
02	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
04	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	8600	-0-	-3428	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8365	-0-	-3275	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	7320	-0-	-4708	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	7739	-0-	-4165	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	6953	-0-	-4567	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6855	-0-	-1794	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6640	-0-	-1730	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	3906	-0-	-2263	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	89	-0-	-5881	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11849	-0-	-1450	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10794	-0-	-1134	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11138	-0-	-1882	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11684	-0-	-316	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12275	-0-	-125	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
06	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11318	-0-	-741	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11040	-0-	-1236	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10676	-0-	-1294	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10904	-0-	-1465	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10454	-0-	-1516	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
*12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

01	4030	X	1503	-0-	-2527	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	896	-0-	-896	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	33	-0-	-1587	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	974	-0-	-390	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	793	-0-	-1277	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4223	-0-	-365	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3823	-0-	-265	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4190	-0-	-243	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3984	-0-	-246	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3529	-0-	-581	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3698	-0-	-549	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3480	-0-	-581	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3361	-0-	-390	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1545	-0-		-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1188	-0-		-212	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-		-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	815	-0-		-685	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-		-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	1	-0-		-1679	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	130	-0-		-1606	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	4	-0-		-1732	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-		-810	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1624	-0-		-1817	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1687	-0-		-105	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-		-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-		-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	887	-0-		-973	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1279	-0-		-521	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	531	-0-		-1329	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	340	-0-		-1365	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	786	-0-		-774	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	203	-0-		-1130	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4865	X	4865	-0-		-0-	-0-	4854	2	11	9	N	10	25	1			18
02	3528	X	3081	-0-		-447	-0-	3079	2	2	9	N	2					20
03	3906	X	3500	-0-		-406	-0-	3496	2	4	9	N	4					24
04	4710	X	3715	-0-		-995	-0-	3714	2	1	9	N	1					25
05	4867	X	2222	-0-		-2645	-0-	2220	2	2	9	N	2					27
06	4710	X	-0-	-0-		-4710	-0-					N	6	26	1			7
07	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					N	-0-					7
08	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					N	-0-					7
09	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					N	-0-					7
10	2232	X	-0-	-0-		-2232	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-
02	5516 X	-0-	-0-	-5516	-0-				N	-0-			-0-
03	6107 X	5073	-0-	-1034	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
05	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	182	-0-	-4738	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-			-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-			-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-			-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

01	9269	X	8908	-0-	-361	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7600	-0-	-772	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8387	-0-	-882	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7320	-0-	-1650	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7585	-0-	-1684	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7123	-0-	-1487	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7086	-0-	-1315	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7022	-0-	-1379	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6719	-0-	-631	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6941	-0-	-169	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	7032	-0-	-67	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

01	10354	X	3309	-0-	-7045	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	3970	-0-	-5382	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	4449	-0-	-5533	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6145	-0-	-2825	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6148	-0-	-2346	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2513	-0-	-1807	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6341	-0-	-14	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1831	-0-	-4319	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5624	-0-	-1936	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4993	-0-	-3315	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5489	-0-	-2491	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6652	-0-	-1501	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6465	-0-	-675	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6795	-0-	-25	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6471	-0-	-159	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6758	-0-	-93	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
02	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
03	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
05	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16825	-0-	-101	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	17108	-0-	-159	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15762	-0-	-1398	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16532	-0-	-1200	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15326	-0-	-1834	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15539	-0-	-1573	-0-	15539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
05	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
07	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11790	-0-	-2842	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4581	-0-	-849	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4335	-0-	-915	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4026	-0-	-1058	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4077	-0-	-1007	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3942	-0-	-648	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3717	-0-	-633	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	327	-0-	-12259	-0-	327	2			N	-0-					39
02	11368	X	7847	-0-	-3521	-0-	7844	2	3	9	N	3					42
03	11408	X	10200	-0-	-1208	-0-	10200	2			N	-0-					42
04	10680	X	9433	-0-	-1247	-0-	9415	2	18	9	N	16					58
05	8680	X	6574	-0-	-2106	-0-	6553	2	21	9	N	19					77
06	9870	X	6596	-0-	-3274	-0-	6577	2	19	9	N	17					94
07	10199	X	7337	-0-	-2862	-0-	7337	2			N	-0-					94
08	10199	X	5217	-0-	-4982	-0-	5202	2	15	9	N	14					108
09	9420	X	5379	-0-	-4041	-0-	5366	2	13	9	N	12					120
10	7347	X	7147	-0-	-200	-0-	7138	2	9	9	N	8	76	1			52
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7751	2	20	9	N	18					70
*12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 81,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	6436	-0-	-6460	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	4539	-0-	-6241	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	4665	-0-	-6960	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8401	-0-	-2849	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5376	-0-	-3304	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	6172	-0-	-5732	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	4124	-0-	-7396	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	3945	-0-	-7959	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3879	-0-	-2691	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5623	-0-	-369	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4992	-0-	-1428	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	1795	-0-	-4839	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5303	-0-	-1117	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4596	-0-	-2038	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4853	-0-	-1567	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	1595	-0-	-5783	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					56
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					56
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					56
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					56
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					56
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					56
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					56
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					56
12	7099	X	2406	-0-	-4693	-0-	2406	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 28,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3543	-0-	-1273	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	1289	-0-	-4043	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
*12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1323	-0-	-1365	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8904	-0-	-2938	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9590	-0-	-1246	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10058	-0-	-1939	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9596	-0-	-2014	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10289	-0-	-995	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10223	-0-	-697	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9985	-0-	-1299	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9275	-0-	-1916	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8463	-0-	-1645	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9376	-0-	-1195	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8002	-0-	-1838	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9735	-0-	-92	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8779	-0-	-281	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8873	-0-	-489	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9204	-0-	-216	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
10	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
*12	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15098	-0-	-1363	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	11709	-0-	-3159	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	13971	-0-	-2490	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13997	-0-	-793	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13567	-0-	-1530	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12907	-0-	-1703	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13114	-0-	-1363	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13268	-0-	-1209	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12968	-0-	-1042	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12436	-0-	-1142	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12153	-0-	-747	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12074	-0-	-1318	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8456	-0-	5356	5356	8456	2			N	-0-					-0-
04	5356	X	-0-	-0-	-5356	-0-					N	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
08	620	X	19	-0-	-601	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
03	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
04	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
05	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
06	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	26396	2			N	-0-					-0-
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
08	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
10	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	19794	-0-	-486	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	19706	-0-	-5714	-0-	19706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	16453	-0-	-3201	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	11297	-0-	-6791	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	16745	-0-	-3281	-0-	16745	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16859	-0-	-2521	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	13734	-0-	-5238	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	8063	-0-	-8137	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	3434	-0-	-13988	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	1362	-0-	-16060	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	4898	-0-	-11962	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11497	-0-	-2236	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
11	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
*12	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	1090	-0-	-3715	-0-	1020	2	70	9	Y	64	75	1			43
02	4256	X	968	-0-	-3288	-0-	903	2	65	9	Y	59					102
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	104	1			46
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	66					112
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	33	103	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14929	-0-	-478	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13036	-0-	-880	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13892	-0-	-1515	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13879	-0-	-581	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14250	-0-	-692	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13481	-0-	-979	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13823	-0-	-623	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	14079	-0-	-274	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12214	-0-	-1676	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11094	-0-	-3166	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13200	-0-	-420	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12317	-0-	-1757	-0-	12317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1569	-0-	-2811	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	799	-0-	-3581	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	1453	-0-	-3073	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	104	-0-	-733	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	443	-0-	-967	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4043	-0-	943	1714	3998	2	45	9	N	41	67	1			35
02	2800	N	3207	-0-	407	2121	3188	2	19	9	N	17					52
03	6138	X	4017	-0-	-2121	-0-	3970	2	47	9	N	43	64	1			31
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3577	2	15	9	N	14					45
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6879	2	61	9	N	55	64	1			36
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7145	2	29	9	N	26					62
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7571	2	45	9	N	41	50	1			53
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7167	2	53	9	N	48					101
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7345	2	65	9	N	59	91	1			69
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7306	2	53	9	N	48					117
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6205	2	50	9	N	45	92	1			70
*12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5446	2	48	9	N	44	78	1			36

TOTAL GAS PROD: 70,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12494	-0-	-309	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	4638	-0-	-8072	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9744	-0-	-2466	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	6466	-0-	-6134	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12851	-0-	-1409	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
11	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
*12	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3579	-0-	479	915	3536	2	43	9	N	39	63	1			34
02	2800	N	3184	-0-	384	1299	3165	2	19	9	N	17					51
03	4578	X	3279	-0-	-1299	-0-	3234	2	45	9	N	41	63	1			29
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3451	2	15	9	N	14					43
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4644	2	58	9	N	53	62	1			34
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4834	2	28	9	N	25					59
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5014	2	43	9	N	39	47	1			51
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4793	2	51	9	N	46					97
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4796	2	63	9	N	57	88	1			66
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4492	2	52	9	N	47					113
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4290	2	48	9	N	44	88	1			69
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4614	2	47	9	N	43	75	1			37

TOTAL GAS PROD: 51,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5105	-0-	-909	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	2508	-0-	-3702	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	582	-0-	-5835	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5710	-0-	-980	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5651	-0-	-1262	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4984	-0-	-1706	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2054	-0-	-426	-0-	2054	2			N	-0-					58
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2616	2	10	9	N	9					67
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2875	2	1	9	N	1					68
04	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1807	2	4	9	N	4	50	1			22
05	2542	N	1103	-0-	-1439	-0-	1103	2			N	-0-					22
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	10	11	1			21
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					21
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	6803	-0-	-7798	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11030	-0-	-2158	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12220	-0-	-2381	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11459	-0-	-1621	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11636	-0-	-578	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
06	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11153	-0-	-1061	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	2908	-0-	-9306	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
12	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5626	-0-	-915	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4781	-0-	-1267	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5492	-0-	-1328	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5791	-0-	-689	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	1662	-0-	-3378	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4950	-0-	-382	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4569	-0-	-591	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4661	-0-	-671	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5491	-0-	-554	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

01	7037	X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4607	-0-	-1525	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4690	-0-	-2099	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4365	-0-	-1875	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4281	-0-	-1485	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
*12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	910	-0-	-411	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
10	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
*12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2510	-0-	-993	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
02	3892	X	2381	-0-	-1511	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
03	4588	X	2581	-0-	-2007	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
08	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
09	5250	X	2843	-0-	-2407	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
10	5425	X	3623	-0-	-1802	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
11	4830	X	2778	-0-	-2052	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
12	4991	X	1581	-0-	-3410	-0-	1581	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2		N	-0-			-0-
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
03	8928	X	4093	-0-	-4835	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2		N	-0-			-0-
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2		N	-0-			-0-
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2		N	-0-			-0-
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2		N	-0-			-0-
08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2		N	-0-			-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2		N	-0-			-0-
10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2		N	-0-			-0-
11	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
12	12741	X	11174	-0-	-1567	-0-	11174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	15	37	1			21
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	2					23
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	7					30
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	1					31
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	3					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	38	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	104	-0-	-6166	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11160	-0-	-155	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10658	-0-	-1372	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10958	-0-	-1473	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10284	-0-	-1746	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9800	-0-	-1980	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9892	-0-	-1268	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8634	-0-	-2016	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9094	-0-	-1849	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8543	-0-	-1747	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8619	-0-	-1270	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4240	-0-	-2890	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
02	6440	X	4344	-0-	-2096	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
03	7130	X	5638	-0-	-1492	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
04	6660	X	5492	-0-	-1168	-0-	5492	2		N	-0-			-0-
05	5735	X	4870	-0-	-865	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
07	5673	X	3856	-0-	-1817	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
08	5673	X	2440	-0-	-3233	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	2735	-0-	-2755	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
10	5673	X	2551	-0-	-3122	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
11	5490	X	4008	-0-	-1482	-0-	4008	2		N	-0-			-0-
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2		N	-0-			-0-
02	8456	X	7526	-0-	-930	-0-	7526	2		N	-0-			-0-
03	9362	X	8736	-0-	-626	-0-	8736	2		N	-0-			-0-
04	9060	X	8401	-0-	-659	-0-	8401	2		N	-0-			-0-
05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2		N	-0-			-0-
06	8460	X	8272	-0-	-188	-0-	8272	2		N	-0-			-0-
07	8742	X	8457	-0-	-285	-0-	8457	2		N	-0-			-0-
08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2		N	-0-			-0-
09	8400	X	8352	-0-	-48	-0-	8352	2		N	-0-			-0-
10	8618	X	8095	-0-	-523	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
11	8490	X	7519	-0-	-971	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
*12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	2		N	-0-			-0-
02	8764	X	7978	-0-	-786	-0-	7978	2		N	-0-			-0-
03	9703	X	9021	-0-	-682	-0-	9021	2		N	-0-			-0-
04	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
05	8897	X	8258	-0-	-639	-0-	8258	2		N	-0-			-0-
06	8730	X	7727	-0-	-1003	-0-	7727	2		N	-0-			-0-
07	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	2		N	-0-			-0-
08	9021	X	8704	-0-	-317	-0-	8704	2		N	-0-			-0-
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2		N	-0-			-0-
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2		N	-0-			-0-
11	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2		N	-0-			-0-
*12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4541	-0-	-949	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4489	-0-	-1184	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4260	-0-	-1230	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9118	-0-	-1329	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8893	-0-	-543	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
08	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
09	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
*12	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

01	12679	X	9712	-0-	-2967	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9282	-0-	-2170	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10030	-0-	-2215	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	6069	-0-	-3681	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
06	9960	X	9168	-0-	-792	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
08	10044	X	7534	-0-	-2510	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	3372	-0-	-6114	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
*12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

01	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1747	-0-	-3433	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	509	-0-	-5226	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1593	-0-	-4347	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4237	-0-	-2707	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13387	-0-	-873	-0-	53	1	13334	2	N	-0-			-0-
02	12880	X	12055	-0-	-825	-0-	12055	2			N	-0-			-0-
03	13795	X	12929	-0-	-866	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	12502	-0-	-848	-0-	12502	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	12998	-0-	-580	-0-	12998	2			N	-0-			-0-
06	12960	X	11021	-0-	-1939	-0-	11021	2			N	-0-			-0-
07	13361	X	13127	-0-	-234	-0-	13127	2			N	-0-			-0-
08	12989	X	12449	-0-	-540	-0-	12449	2			N	-0-			-0-
09	12570	X	12202	-0-	-368	-0-	12202	2			N	-0-			-0-
10	13113	X	11766	-0-	-1347	-0-	11766	2			N	-0-			-0-
11	12690	X	9745	-0-	-2945	-0-	9745	2			N	-0-			-0-
12	13113	X	10336	-0-	-2777	-0-	10336	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

01	11098	X	8878	-0-	-2220	-0-	8878	2			N	-0-			-0-
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-			-0-
03	8680	X	8456	-0-	-224	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	7834	-0-	-746	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	8159	-0-	-1854	-0-	8159	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	7222	-0-	-2468	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	1129	-0-	-8884	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	7425	-0-	-1038	-0-	7425	2			N	-0-			-0-
09	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-			-0-
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-			-0-
11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		9407	-0-	9407	9407	9407	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

01	19530 X	15877	-0-	-3653	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
02	17108 X	14192	-0-	-2916	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
03	18445 X	15365	-0-	-3080	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
04	16170 X	15365	-0-	-805	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
05	16182 X	15316	-0-	-866	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	15360 X	14787	-0-	-573	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
07	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
08	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
09	15360 X	14533	-0-	-827	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
10	16244 X	15098	-0-	-1146	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
11	15870 X	12473	-0-	-3397	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
12	16399 X	13859	-0-	-2540	-0-	13859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

01	18755 X	17695	-0-	-1060	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
02	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
03	18755 X	13415	-0-	-5340	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	17310 X	15660	-0-	-1650	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
05	19034 X	16115	-0-	-2919	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
06	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
07	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
08	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
09	19020 X	17544	-0-	-1476	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
10	19654 X	18431	-0-	-1223	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
11	19020 X	17567	-0-	-1453	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
12	19127 X	18012	-0-	-1115	-0-	18012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	14899	-0-	-2771	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14158	-0-	-1662	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	14188	-0-	-2893	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15009	-0-	-1521	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15744	-0-	-1337	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
06	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
07	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14176	-0-	-1572	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	12748	-0-	-4202	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	13622	-0-	-3893	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	12719	-0-	-4231	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	13141	-0-	-3754	-0-	13141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9459	-0-	-1341	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11188	-0-	-65	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8627	-0-	-2626	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8539	-0-	-2351	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8731	-0-	-2522	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8187	-0-	-2703	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10093	-0-	-1470	-0-	10093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	16047	-0-	-1375	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14193	-0-	-1151	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15468	-0-	-1520	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15163	-0-	-1277	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15156	-0-	-384	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16811	-0-	-332	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	16015	-0-	-575	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	12896	-0-	-4247	-0-	12896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					46
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4409	2	25	9	N	23					69
03	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5267	2	19	9	N	17	54	1			32
04	4440 X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			N	-0-					32
05	4898 X	1719	-0-	-3179	-0-	1691	2	28	9	N	25					57
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-	34	1			23
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					23
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					23
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					23
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

01	10323 X	9154	-0-	-1169	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	9324 X	7666	-0-	-1658	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	10323 X	8233	-0-	-2090	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
04	9630 X	8407	-0-	-1223	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	9455 X	8407	-0-	-1048	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	8850 X	8736	-0-	-114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	8652	-0-	-28	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
09	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
11	8970 X	5631	-0-	-3339	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	10199 X	2574	-0-	-7625	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	4242	-0-	-3384	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	4930	-0-	-1958	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

01	17019	X	14648	-0-	-2371	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12695	-0-	-1893	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14615	-0-	-1536	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
06	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15659	-0-	-523	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15807	-0-	-375	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14749	-0-	-1061	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	11593	-0-	-4744	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	11700	-0-	-4110	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14250	-0-	-1560	-0-	14250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6106	-0-	-1314	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7212	-0-	-631	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5888	-0-	-2302	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7106	-0-	-1357	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	771	-0-	-6452	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	115	-0-	-7108	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	727	-0-	-6143	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
*11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	3080	X	1785	-0-	-1295	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

01	18569	X	15843	-0-	-2726	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	14178	-0-	-746	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15628	-0-	-895	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14272	-0-	-1658	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12510	-0-	-3579	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	15239	-0-	-91	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14954	-0-	-732	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14749	-0-	-875	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14196	-0-	-1044	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14656	-0-	-1092	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14302	-0-	-938	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
*12	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	7837	2	10	9	N	9					35
02	7252	X	6927	-0-	-325	-0-	6918	2	9	9	N	8	27	1			16
03	8029	X	6638	-0-	-1391	-0-	6628	2	10	9	N	9	4	1			21
04	7770	X	5910	-0-	-1860	-0-	5900	2	10	9	N	9					30
05	7843	X	6862	-0-	-981	-0-	6852	2	10	9	N	9					39
06	7590	X	7009	-0-	-581	-0-	7006	2	3	9	N	3					42
07	7657	X	6512	-0-	-1145	-0-	6503	2	9	9	N	8	33	1			17
08	6851	X	5458	-0-	-1393	-0-	5458	2			N	-0-					17
09	7020	X	4846	-0-	-2174	-0-	4836	2	10	9	N	9					26
10	7254	X	4993	-0-	-2261	-0-	4983	2	10	9	N	9					35
11	7020	X	4927	-0-	-2093	-0-	4917	2	10	9	N	9					44
12	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4744	2	10	9	N	9	35	1			18

TOTAL GAS PROD: 72,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3968	-0-	-1085	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	6169	X	182	-0-	-5987	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	48	-0-	-5922	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3103	-0-	-3066	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2371	-0-	-946	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	11834	-0-	-4379	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	11590	-0-	-3054	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7555	-0-	-6147	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	6861	-0-	-4599	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	5857	-0-	-6977	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	7998	-0-	-4422	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6099	-0-	-6735	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
*10	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
*11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
*12	12400	X	4012	-0-	-8388	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11622	2	40	9	Y	36	135	1			92
02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10823	2	12	9	Y	11					103
03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12144	2	50	9	Y	45	35	1			113
04	11070	X	9825	-0-	-1245	-0-	9799	2	26	9	Y	24					137
05	11439	X	9415	-0-	-2024	-0-	9396	2	19	9	Y	17	47	1			107
06	11790	X	9286	-0-	-2504	-0-	9267	2	19	9	Y	17					124
07	12183	X	8640	-0-	-3543	-0-	8627	2	13	9	Y	12					136
08	12183	X	8849	-0-	-3334	-0-	8842	2	7	9	Y	6					142
09	9840	X	8843	-0-	-997	-0-	8833	2	10	9	Y	9					151
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9898	2	23	9	Y	21	125	1			47
11	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11140	2	17	9	Y	15					62
*12	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13369	2	50	9	Y	45					107

TOTAL GAS PROD: 124,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	1099	-0-	-5628	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	2825	-0-	-3251	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	2163	-0-	-4564	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1066	-0-	-2684	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2346	-0-	-3792	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3474	-0-	-2466	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	622	-0-	-5516	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3037	-0-	-1520	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2424	-0-	-908	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1820	-0-	-1373	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	369	-0-	-2824	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6655	-0-	-630	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
02	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
03	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15708	-0-	-1212	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	12111	-0-	-5373	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	6	-0-	-16914	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
08	17484	X	2319	-0-	-15165	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12155	-0-	-3565	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
10	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
11	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
*12	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	43058	-0-	39958	78812	43058	2			N	-0-					-0-
02	115471	X	36659	-0-	-78812	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
03	38366	X	38366	-0-	-0-	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2			N	-0-					-0-
05	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	34104	2			N	-0-					-0-
06	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
07	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	2			N	-0-					-0-
08	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	30617	2			N	-0-					-0-
09	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
10	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
11	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	26647	2			N	-0-					-0-
*12	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	25788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6258	-0-	-154	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6550	-0-	-260	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6688	-0-	-2	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6479	-0-	-361	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	34575	-0-	-1323	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	30786	-0-	-1582	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	34960	-0-	-876	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	32573	-0-	-2107	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	32054	-0-	-3689	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
06	33840	X	30934	-0-	-2906	-0-	30934	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	30689	-0-	-4279	-0-	30689	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	30503	-0-	-4465	-0-	30503	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	28942	-0-	-3638	-0-	28942	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	28680	-0-	-3374	-0-	28680	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	29508	-0-	-1422	-0-	29508	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	30082	-0-	-608	-0-	30082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	14229	-0-	-5301	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13981	-0-	-1727	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
05	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
06	14970	X	5824	-0-	-9146	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	6464	-0-	-9005	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	2178	-0-	-8269	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9893	-0-	-1019	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7569	-0-	-1223	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	6834	-0-	-3024	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8028	-0-	-1542	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9326	-0-	-563	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
07	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9445	-0-	-1475	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9455	-0-	-1829	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	6296	-0-	-4624	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8845	-0-	-1943	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7780	-0-	-1488	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8657	-0-	-1418	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
07	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9376	-0-	-79	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8428	-0-	-1082	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
*10	10044	X	9290	-0-	-754	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
*11	9720	X	8475	-0-	-1245	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
*12	10044	X	3684	-0-	-6360	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2015 - PLUGGED 10/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	2812	-0-	-19229	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	5707	-0-	-14201	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	5453	-0-	-16588	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	7258	-0-	-8792	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
07	28929	X	28929	-0-	-0-	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
08	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
09	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	26063	-0-	-1868	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	21752	-0-	-5278	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	20460	-0-	-10292	-0-	20460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	551	-0-	-6269	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	20	-0-	-6140	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	258	-0-	-6562	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6496	-0-	-262	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6205	-0-	-335	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	10679	-0-	-3767	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11216	-0-	-1832	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12768	-0-	-438	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10549	-0-	-2231	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	8021	-0-	-5185	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	7436	-0-	-4924	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9406	-0-	-3366	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	10312	-0-	-2460	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8751	-0-	-642	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8496	-0-	-1494	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		6709	-0-	6709	6709	6709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	10944	-0-	-7780	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	10565	-0-	-3575	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
04	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	2210	-0-	-5385	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	816	-0-	-2334	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3861	-0-	-1209	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4435	-0-	-1424	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3521	-0-	-2149	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3715	-0-	-2144	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13622	-0-	-1382	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12192	-0-	-772	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12936	-0-	-1541	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13541	-0-	-469	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13180	-0-	-1297	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13966	-0-	-15	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12966	-0-	-1224	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13740	-0-	-923	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13075	-0-	-1115	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13324	-0-	-905	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13512	X	6609	-0-	-6903	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5876	-0-	-3874	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9531	-0-	-1784	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9377	-0-	-1938	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
09	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	4734	-0-	-4783	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	5852	-0-	-3358	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	5336	-0-	-9482	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

01	8401	X	7368	-0-	-1033	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6787	-0-	-801	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6984	-0-	-518	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
11	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10861	-0-	-361	-0-	10861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9043	-0-	-3946	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	4635	-0-	-7097	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6047	-0-	-277	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

01	2511	X	967	-0-	-1544	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	238	-0-	-692	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2808	-0-	-2214	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2803	-0-	-2057	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2582	-0-	-2440	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1677	-0-	-143	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11076	-0-	-766	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5677	-0-	-5019	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
04	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
05	11842	X	3555	-0-	-8287	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	5697	-0-	-5013	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4832	-0-	-868	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5456	-0-	-1240	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	810	-0-	-3978	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	906	-0-	-4271	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	673	-0-	-4337	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1450	-0-	-3727	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1165	-0-	-2195	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	899	X	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	355	-0-	-1102	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	434	-0-	-736	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3234	-0-	-920	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7544	-0-	-826	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7432	-0-	-44	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8107	-0-	-108	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5653	-0-	-2537	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5763	-0-	-2700	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	5735	-0-	-2728	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6470	-0-	-1390	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6632	-0-	-1490	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6401	-0-	-295	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4567	-0-	-2501	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3011	-0-	-3401	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	1282	-0-	-5588	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3163	-0-	-2758	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1271	-0-	-3139	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	420	-0-	-2742	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	161	-0-	-3001	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	557	-0-	-703	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6746	-0-	-2058	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6593	-0-	-239	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8356	-0-	-734	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
*12	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3193	-0-	-251	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	929	-0-	-3931	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	1189	-0-	-3833	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	1682	-0-	-3178	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	1896	-0-	-2475	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	1859	-0-	-2140	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
*12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6620	-0-	-3238	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	5285	-0-	-3619	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	4668	-0-	-4601	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8069	-0-	-901	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6934	-0-	-1405	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6950	-0-	-1761	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7182	-0-	-1248	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7276	-0-	-854	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5847	-0-	-1562	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4263	-0-	-1968	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5131	-0-	-1499	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3082	-0-	-4327	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
07	7409	X	3529	-0-	-3880	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1673	-0-	-3628	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	1534	-0-	-2000	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8694	-0-	-210	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
10	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
*12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	13	-0-	-6497	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7892	-0-	-199	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	280	-0-	-7392	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	3534	-0-	-4960	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7034	-0-	-1186	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	4606	-0-	-3826	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	859	-0-	-6791	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1112	-0-	-6142	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4644	-0-	-2610	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	3017	-0-	-4003	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
*12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	5609	-0-	-16184	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
04	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
02	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15594	-0-	-1053	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
05	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14901	-0-	-1209	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
07	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
08	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	15242	-0-	-868	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15179	-0-	-1468	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13973	-0-	-2137	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	14702	-0-	-3805	-0-	14702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8673	-0-	-1247	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8440	-0-	-520	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8639	-0-	-301	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8129	-0-	-1202	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	6481	-0-	-3239	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6804	-0-	-3240	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	2509	-0-	-7535	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7696	-0-	-944	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
*12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5264	-0-	-448	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5769	-0-	-555	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5299	-0-	-821	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4407	-0-	-1824	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5713	-0-	-77	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5556	-0-	-144	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5853	-0-	-6	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

01	10478	X	9480	-0-	-998	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8481	-0-	-1594	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7320	-0-	-2430	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7140	-0-	-2935	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	2658	-0-	-7062	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9	-0-	-10035	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5141	-0-	-3353	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
10	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
*12	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10322	-0-	-249	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8229	-0-	-1319	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8281	-0-	-3840	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8309	-0-	-1681	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8797	-0-	-1526	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8847	-0-	-1143	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7114	-0-	-2000	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8729	-0-	-75	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
*12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3498	-0-	-2702	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3264	-0-	-1776	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3857	-0-	-1940	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4064	-0-	-916	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1788	-0-	-3132	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
02	18956	X	-0-	-0-	-18956	-0-					N	-0-					-0-
03	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	8986	-0-	-3538	-0-	8986	2			Y	-0-					14
02	10752	X	8264	-0-	-2488	-0-	8233	2	31	9	Y	28	27	1			15
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10532	2	13	9	Y	12					27
04	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			Y	-0-					27
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15761	2	13	9	Y	12					39
06	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14410	2	2	9	Y	2					41
07	15717	X	14813	-0-	-904	-0-	14813	2			Y	-0-					41
08	15779	X	14406	-0-	-1373	-0-	14406	2			Y	-0-					41
09	15270	X	13570	-0-	-1700	-0-	13563	2	7	9	Y	6					47
10	15779	X	13901	-0-	-1878	-0-	13895	2	6	9	Y	5					52
11	14400	X	13402	-0-	-998	-0-	13402	2			Y	-0-					52
12	14136	X	11890	-0-	-2246	-0-	11881	2	9	9	Y	8					60

TOTAL GAS PROD: 155,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	3100	-0-	-5425	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1501	-0-	-4995	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3587	-0-	-3233	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	1321	-0-	-5279	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	1641	-0-	-5179	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4911	-0-	-1529	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5959	-0-	-1171	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5958	-0-	-942	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5823	-0-	-997	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5604	-0-	-996	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4662	-0-	-1507	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5665	-0-	-504	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3253	-0-	-2717	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3322	-0-	-2506	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2838	-0-	-2772	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3729	-0-	-1944	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	4759	-0-	-7827	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-
03	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
05	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	2659	-0-	-3011	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7751	-0-	-1363	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1440	-0-	-2088	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2226	-0-	-688	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4752	-0-	-1386	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4699	-0-	-593	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	1494	-0-	-3714	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5548	-0-	-632	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5546	-0-	-840	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5525	-0-	-655	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8307	-0-	-709	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9212	-0-	-770	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8648	-0-	-442	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8658	-0-	-735	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7046	-0-	-2161	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	6585	-0-	-3405	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	6398	-0-	-4042	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9453	-0-	-1335	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7951	-0-	-1070	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7223	-0-	-561	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7637	-0-	-826	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6192	-0-	-1968	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6300	-0-	-1698	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5477	-0-	-2263	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7265	-0-	-733	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
09	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9292	-0-	-101	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5219	-0-	-3058	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5079	-0-	-2931	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4787	-0-	-3490	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5377	-0-	-2633	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	541	-0-	-4698	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	2508	-0-	-2862	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5414	-0-	-2863	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5154	-0-	-2856	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6568	2	25	9	N	23	56	1			40
02	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	4565	2	3	9	N	3					43
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6560	2	11	9	N	10					53
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7287	2	1	9	N	1					54
05	5797	X	4451	-0-	-1346	-0-	4447	2	4	9	N	4					58
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	12	57	1			13
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					13
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					13
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					13
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 29,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	30	65	1			46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	4					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	71	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
03	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
04	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7301	-0-	-2154	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8274	-0-	-1356	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6282	-0-	-3669	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	6176	-0-	-3775	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	6722	-0-	-2908	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6753	-0-	-1803	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6468	-0-	-1812	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4640	-0-	-1688	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6490	-0-	-260	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
05	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
06	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
07	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
08	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	28393	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
10	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
11	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23540	-0-	-5135	-0-	23540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5985	2	22	9	N	20					117
02	5628	X	4106	-0-	-1522	-0-	4088	2	18	9	N	16					133
03	6231	X	5475	-0-	-756	-0-	5443	2	32	9	N	29					162
04	6030	X	4666	-0-	-1364	-0-	4662	2	4	9	N	4	94	1			72
05	6014	X	4854	-0-	-1160	-0-	4829	2	25	9	N	23					95
06	5820	X	4456	-0-	-1364	-0-	4447	2	9	9	N	8					103
07	5487	X	4453	-0-	-1034	-0-	4444	2	9	9	N	8					111
08	5487	X	4636	-0-	-851	-0-	4622	2	14	9	N	13					124
09	4710	X	4346	-0-	-364	-0-	4334	2	12	9	N	11					135
10	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	4665	2	17	9	N	15					150
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5187	2	20	9	N	18	94	1			74
*12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4967	2	4	9	N	4					78

TOTAL GAS PROD: 57,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	734	-0-	-3346	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	400	-0-	-3816	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5302	-0-	-1952	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	729	-0-	-1007	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	190	-0-	-1378	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	775	X	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4788	-0-	-823	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5405	-0-	-25	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5328	-0-	-72	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5515	-0-	-127	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5251	-0-	-209	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5316	-0-	-326	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

01	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6058	-0-	-522	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6811	-0-	-474	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6654	-0-	-396	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6277	-0-	-946	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5436	-0-	-1194	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5174	-0-	-1708	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4759	-0-	-1901	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3633	-0-	-2629	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	2323	-0-	-3107	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2788	-0-	-2699	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
03	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5283	-0-	-1227	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5659	-0-	-851	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6722	-0-	-5	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4529	-0-	-1454	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7223	-0-	-667	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6384	-0-	-1955	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6805	-0-	-1534	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6794	-0-	-1276	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7479	-0-	-860	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
*12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4756	2	68	9	Y	62	91	1			26
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	2	35	9	Y	32	15	1			43
03	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	4657	2	46	9	Y	42	52	1			33
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4896	2	41	9	Y	37	39	1			31
05	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4245	2	46	9	Y	42	39	1			34
06	5130	X	4853	-0-	-277	-0-	4818	2	35	9	Y	32	39	1			27
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5398	2	22	9	Y	20					47
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5231	2	31	9	Y	28	35	1			40
09	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4882	2	23	9	Y	21					61
10	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	4933	2	23	9	Y	21	39	1			43
11	5130	X	4050	-0-	-1080	-0-	4002	2	48	9	Y	44	79	1			8
12	5425	X	3465	-0-	-1960	-0-	3425	2	40	9	Y	36					44

TOTAL GAS PROD: 56,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-					-0-
03	9083	X	5691	-0-	-3392	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	313	-0-	-5117	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	3235	-0-	-2285	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3302	-0-	-2402	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5064	-0-	-640	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4494	-0-	-396	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10584	-0-	-1754	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9062	-0-	-2474	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11673	-0-	-1099	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
07	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10551	-0-	-1809	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11112	-0-	-1660	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10940	-0-	-1420	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11897	-0-	-2022	-0-	11897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2174	-0-	-1158	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1549	-0-	-3371	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	1915	-0-	-3169	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3751	-0-	-1169	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	216	-0-	-3101	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	3750	X	1810	-0-	-1940	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2742	-0-	-1133	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

01	6479	X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5376	-0-	-476	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5002	-0-	-1178	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	2285	-0-	-3822	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	2336	-0-	-3616	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3638	-0-	-3142	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3632	-0-	-3374	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2718	-0-	-4062	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3250	-0-	-501	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7448	-0-	-1914	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6688	-0-	-1236	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8838	-0-	-192	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8654	-0-	-677	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8561	-0-	-770	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7597	-0-	-1373	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7673	-0-	-1472	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8381	-0-	-469	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8315	-0-	-334	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7991	-0-	-875	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7188	-0-	-820	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
06	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10387	-0-	-618	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8891	-0-	-2114	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9744	-0-	-906	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9441	-0-	-1533	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	7983	-0-	-2637	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8047	-0-	-2245	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	184	-0-	-3815	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
06	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9590	-0-	-485	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	1448	-0-	-9681	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
12	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

01	10447	X	4943	-0-	-5504	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	3137	-0-	-5403	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7442	-0-	-432	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	5712	-0-	-2472	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8205	-0-	-1185	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9221	-0-	-482	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8821	-0-	-569	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8514	-0-	-228	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8518	-0-	-2797	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8309	-0-	-1911	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10836	-0-	-293	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10077	-0-	-693	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10271	-0-	-610	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
06	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10692	-0-	-158	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9150	-0-	-1700	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8843	-0-	-3007	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9606	-0-	-2639	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7926	-0-	-3924	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	5183	-0-	-5512	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
02	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
10	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10884	-0-	-2260	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	531	-0-	-5709	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1315	-0-	-1165	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	939	-0-	-3381	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	1077	-0-	-5495	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	3128	-0-	-2297	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

01	8618	X	3831	-0-	-4787	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4390	-0-	-3394	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	2493	-0-	-5381	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	545	-0-	-7075	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	1394	-0-	-6170	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2819	-0-	-1891	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3061	-0-	-1806	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1848	-0-	-972	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2566	-0-	-404	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	615	-0-	-2454	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10140	-0-	-958	-0-	10140	2			Y	-0-					8
02	10024	X	9806	-0-	-218	-0-	9787	2	19	9	Y	17	17	1			8
03	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13766	2	7	9	Y	6					14
04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			Y	-0-					14
05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12017	2	8	9	Y	7					21
06	13320	X	11384	-0-	-1936	-0-	11383	2	1	9	Y	1					22
07	13764	X	12011	-0-	-1753	-0-	12011	2			Y	-0-					22
08	13764	X	12226	-0-	-1538	-0-	12226	2			Y	-0-					22
09	12570	X	11381	-0-	-1189	-0-	11377	2	4	9	Y	4					26
10	12028	X	11795	-0-	-233	-0-	11792	2	3	9	Y	3					29
11	11820	X	10310	-0-	-1510	-0-	10310	2			Y	-0-					29
12	11904	X	9367	-0-	-2537	-0-	9361	2	6	9	Y	5					34

TOTAL GAS PROD: 136,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	31	-0-	-2449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1696	-0-	-704	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
02	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
03	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
07	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
08	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
09	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	14224	-0-	-129	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14270	-0-	-765	-0-	14270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X		6584	-0-	-453	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6384	X		5729	-0-	-655	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	7068	X		6704	-0-	-364	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	6840	X		6305	-0-	-535	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
05	6913	X		6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	6480	X		5989	-0-	-491	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6696	X		6381	-0-	-315	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	6696	X		6336	-0-	-360	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
09	6300	X		6277	-0-	-23	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	6417	X		6360	-0-	-57	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
11	6180	X		6001	-0-	-179	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6479	X		6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11404	X		11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	10528	X		9994	-0-	-534	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
03	11656	X		10856	-0-	-800	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	11280	X		9940	-0-	-1340	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
05	11439	X		9645	-0-	-1794	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
06	11040	X		9842	-0-	-1198	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
07	11067	X		11008	-0-	-59	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
08	11771	X		11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
09	11217	X		11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
10	11664	X		11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
11	11400	X		9720	-0-	-1680	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
12	11780	X		6167	-0-	-5613	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X		7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	6048	X		5445	-0-	-603	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	7564	X		6532	-0-	-1032	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	7650	X		5698	-0-	-1952	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	7905	X		4080	-0-	-3825	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	7650	X		620	-0-	-7030	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	6541	X		4062	-0-	-2479	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	7182	X		7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	6229	X		6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	8815	X		8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
11	8037	X		8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
*12	8220	X		8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
07	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12165	-0-	-328	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
11	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12558	-0-	-865	-0-	12558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1403	-0-	-1976	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	169	-0-	-3101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5038	-0-	-356	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
05	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
07	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
09	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
12	7967 X	6770	-0-	-1197	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

01	19778 X	17963	-0-	-1815	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
02	18872 X	18379	-0-	-493	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
03	20894 X	18042	-0-	-2852	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
04	20220 X	16687	-0-	-3533	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
05	20894 X	17188	-0-	-3706	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
06	19680 X	16891	-0-	-2789	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	20336 X	15598	-0-	-4738	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
08	18042 X	12990	-0-	-5052	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
09	16890 X	13384	-0-	-3506	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
10	17453 X	16384	-0-	-1069	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
11	16890 X	15536	-0-	-1354	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
12	15593 X	107	-0-	-15486	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12774	-0-	-1758	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	8771	-0-	-7411	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	7618	-0-	-8042	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	7092	-0-	-9090	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	5608	-0-	-9122	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	7625	-0-	-6511	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7047	-0-	-1726	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6587	-0-	-1033	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*10	7626	X	3429	-0-	-4197	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-					-0-
03	6032	X	1240	-0-	-4792	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
07	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
11	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

01	27714	X	22881	-0-	-4833	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	19508	-0-	-5524	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	23150	-0-	-4564	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	20801	-0-	-3889	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	17389	-0-	-5799	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	18723	-0-	-3687	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	20566	-0-	-2591	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	18533	-0-	-4624	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	16879	-0-	-3911	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	14604	-0-	-5949	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	11786	-0-	-8104	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	14019	-0-	-6534	-0-	14019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

01	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3411	-0-	-201	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1687	-0-	-2312	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2288	-0-	-1494	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1913	-0-	-1869	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1761	-0-	-967	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2380	-0-	-2394	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4671	-0-	-1779	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5445	-0-	-1220	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4760	-0-	-1690	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6072	-0-	-2050	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2731	-0-	-1237	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	996	-0-	-2476	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	2137	-0-	-2303	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	230	-0-	-4575	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16830	-0-	-1367	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15234	-0-	-1482	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15339	-0-	-3168	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15473	-0-	-2437	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	15174	-0-	-2992	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15641	-0-	-679	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16116	-0-	-748	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15810	-0-	-186	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14465	-0-	-1165	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15778	-0-	-373	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	15162	-0-	-468	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15362	-0-	-758	-0-	15362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5283	2	13	9	N	12					39
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4995	2	28	9	N	25					64
03	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	4045	2			N	-0-	49	1			15
04	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	4586	2			N	-0-					15
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					15
06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2			N	-0-					15
07	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	4332	2			N	-0-					15
08	4960	X	2349	-0-	-2611	-0-	2349	2			N	-0-					15
09	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4674	2	89	9	N	81	58	1			38
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					38
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5678	2	11	9	N	10					48
12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 55,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	3716	2	26	9	N	24					85
02	3752	X	3000	-0-	-752	-0-	2950	2	50	9	N	45					130
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-	96	1			34
04	3630	X	1653	-0-	-1977	-0-	1653	2			N	-0-					34
05	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					34
06	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	2			N	-0-					34
07	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	4050	2			N	-0-					34
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					34
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4196	2	182	9	N	165	116	1			83
10	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	2			N	-0-					83
11	4080	X	3610	-0-	-470	-0-	3587	2	23	9	N	21					104
12	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	4004	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 43,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

01	11408	X	10159	-0-	-1249	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8104	-0-	-2200	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8403	-0-	-3005	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8289	-0-	-2241	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7890	-0-	-1950	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7763	-0-	-1196	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8732	-0-	-28	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5779	-0-	-3428	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5476	-0-	-740	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5977	-0-	-409	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3884	-0-	-2936	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4881	-0-	-1505	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5798	-0-	-1162	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7810	-0-	-290	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
*12	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5365	-0-	-246	-0-	5365	2			N	-0-					79
02	4928	X	4611	-0-	-317	-0-	4583	2	28	9	N	25					104
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					104
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					104
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5784	2	28	9	N	25					129
06	5550	X	5519	-0-	-31	-0-	5519	2			N	-0-					129
07	5890	X	5173	-0-	-717	-0-	5172	2	1	9	N	1	67	1			63
08	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	5348	2			N	-0-					63
09	5700	X	4628	-0-	-1072	-0-	4624	2	4	9	N	4					67
10	5797	X	4782	-0-	-1015	-0-	4782	2			N	-0-					67
11	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	4966	2			N	-0-					67
*12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5384	2	6	9	N	5					72

TOTAL GAS PROD: 63,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	651	-0-	-3369	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	509	-0-	-3645	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8024	-0-	-2454	-0-	8024	2		N	-0-			-0-
02	9464	X	5494	-0-	-3970	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
03	7657	X	7081	-0-	-576	-0-	7081	2		N	-0-			-0-
04	7770	X	7376	-0-	-394	-0-	7376	2		N	-0-			-0-
05	8029	X	5918	-0-	-2111	-0-	5918	2		N	-0-			-0-
06	7770	X	5979	-0-	-1791	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
07	7626	X	6636	-0-	-990	-0-	6636	2		N	-0-			-0-
08	7626	X	7040	-0-	-586	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	5529	-0-	-1851	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
10	6634	X	5114	-0-	-1520	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
11	6810	X	5229	-0-	-1581	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
12	7037	X	5863	-0-	-1174	-0-	5863	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9263	-0-	-967	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8343	-0-	-1205	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8154	-0-	-2417	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8873	-0-	-1357	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4215	-0-	-5860	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	55	-0-	-8915	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	1631	-0-	-7607	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	4131	-0-	-5045	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4812	-0-	-4068	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
*12	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9154	-0-	-1076	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8307	-0-	-653	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8807	-0-	-1485	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9669	-0-	-291	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10074	-0-	-218	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8477	-0-	-1505	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4689	-0-	-5386	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10475	-0-	-902	-0-	10475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2881	-0-	-367	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					45
02	5656	X	3499	-0-	-2157	-0-	3478	2	21	9	N	19					64
03	6944	X	3951	-0-	-2993	-0-	3934	2	17	9	N	15	52	1			27
04	6720	X	4474	-0-	-2246	-0-	4474	2			N	-0-					27
05	6944	X	3148	-0-	-3796	-0-	3120	2	28	9	N	25					52
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-	33	1			19
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					19
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					19
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					19
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4658	2	57	9	N	52	41	1			50
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4518	2	56	9	N	51	40	1			61
03	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	3682	2	55	9	N	50	81	1			30
04	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	3727	2	46	9	N	42	39	1			33
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6755	2	47	9	N	43	41	1			35
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6172	2	37	9	N	34	39	1			30
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6417	2	43	9	N	39	39	1			30
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6238	2	40	9	N	36					66
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5729	2	44	9	N	40	78	1			28
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6298	2	59	9	N	54	39	1			43
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5871	2	54	9	N	49	39	1			53
12	6448	X	5817	-0-	-631	-0-	5764	2	53	9	N	48	38	1			63

TOTAL GAS PROD: 66,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1483	-0-	-1586	-0-	1455	2	28	9	N	25	19	1			22
02	2772	X	803	-0-	-1969	-0-	777	2	26	9	N	24	19	1			27
03	2728	X	1070	-0-	-1658	-0-	1044	2	26	9	N	24	38	1			13
04	2280	X	305	-0-	-1975	-0-	284	2	21	9	N	19	18	1			14
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5165	2	23	9	N	21	19	1			16
06	3000	N	6211	-0-	3211	3211	6192	2	19	9	N	17	19	1			14
07	3100	N	6267	-0-	3167	6378	6246	2	21	9	N	19	19	1			14
08	13361	X	6983	-0-	-6378	-0-	6964	2	19	9	N	17					31
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5106	2	21	9	N	19	37	1			13
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5444	2	29	9	N	26	19	1			20
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5530	2	25	9	N	23	19	1			24
*12	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6198	2	26	9	N	24	19	1			29

TOTAL GAS PROD: 50,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5035	-0-	-257	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5402	-0-	-488	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5283	-0-	-417	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5322	-0-	-382	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5280	-0-	-240	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8938	-0-	-641	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7148	-0-	-2493	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8881	-0-	-449	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9537	-0-	-104	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8789	-0-	-852	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6599	-0-	-2281	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8475	-0-	-765	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7627	-0-	-1921	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

01	17112	X	9729	-0-	-7383	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14587	-0-	-701	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13427	-0-	-3158	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15128	-0-	-922	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14460	-0-	-1691	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14231	-0-	-1399	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	13964	-0-	-2187	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14009	-0-	-1615	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
09	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
11	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	15642	-0-	-2710	-0-	15642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

01	9951	X	6080	-0-	-3871	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5922	-0-	-3066	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7354	-0-	-1946	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	100	-0-	-7010	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	2213	-0-	-6870	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	183	-0-	-8900	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

01	10354	X	9634	-0-	-720	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9237	-0-	-559	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8164	-0-	-1316	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	4884	-0-	-5160	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	6623	-0-	-3097	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6973	-0-	-3071	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8274	-0-	-964	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6484	-0-	-1676	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	4726	-0-	-3551	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
02	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4490	-0-	-100	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4408	-0-	-182	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

01	13020 X	12848	-0-	-172	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
02	11760 X	11719	-0-	-41	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
03	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
04	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
05	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	12498	-0-	-102	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
07	13020 X	12301	-0-	-719	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
08	13020 X	12160	-0-	-860	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	12600 X	11627	-0-	-973	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
10	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	12510 X	12079	-0-	-431	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	12307 X	11624	-0-	-683	-0-	11624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
02	18144	X	-0-	-0-	-18144	-0-					N	-0-					-0-
03	20088	X	158	-0-	-19930	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	2458	-0-	-9422	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1445	-0-	-1097	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	261	-0-	-3129	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	22708	-0-	-1317	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19319	-0-	-2381	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	21229	-0-	-1618	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	17353	-0-	-4637	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	9901	-0-	-12822	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20836	-0-	-1154	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	21082	-0-	-308	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	20230	-0-	-1005	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19148	-0-	-1702	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	18783	-0-	-2762	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	17239	-0-	-3611	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	12193	-0-	-8887	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2234	-0-	-1126	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1809	-0-	-1663	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	685	-0-	-2675	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	266	-0-	-3206	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	15	-0-	-2205	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	4483	-0-	-921	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
03	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	107	-0-	-5563	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	3267	-0-	-2716	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
10	5983	X	1766	-0-	-4217	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
11	5790	X	3321	-0-	-2469	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
12	6448	X	2005	-0-	-4443	-0-	2005	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	4721	-0-	-4083	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
02	8372	X	2619	-0-	-5753	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
03	9269	X	17	-0-	-9252	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	8970	X	3769	-0-	-5201	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	5290	-0-	-1871	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-			-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-
09	6450	X	2598	-0-	-3852	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
10	6665	X	4765	-0-	-1900	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2		N	-0-			-0-
*12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2		N	-0-			-0-
02	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	23063	2		N	-0-			-0-
03	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2		N	-0-			-0-
04	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2		N	-0-			-0-
05	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2		N	-0-			-0-
06	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	23428	2		N	-0-			-0-
07	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2		N	-0-			-0-
08	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	2		N	-0-			-0-
09	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	21028	2		N	-0-			-0-
10	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-	21324	2		N	-0-			-0-
11	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2		N	-0-			-0-
12	23126	X	20699	-0-	-2427	-0-	20699	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7536	-0-	-3004	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6562	-0-	-46	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	3979	-0-	-3311	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	849	-0-	-6901	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	507	-0-	-10250	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	1339	-0-	-9071	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	2986	-0-	-7771	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1536	-0-	-2454	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					-0-
03	7874	X	226	-0-	-7648	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3974	-0-	-3156	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5618	-0-	-1512	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4676	-0-	-2224	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	502	-0-	-4923	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	4882	-0-	-6402	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	1600	-0-	-8144	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	2279	-0-	-4231	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6828	-0-	-302	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15449	-0-	-2128	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13964	-0-	-1436	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14172	-0-	-2475	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13929	-0-	-1941	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14902	-0-	-1497	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14450	-0-	-520	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13667	-0-	-1802	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14448	-0-	-463	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13252	-0-	-1208	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13517	-0-	-1425	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11737	-0-	-2723	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
*12	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	20616	-0-	-14321	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	20452	-0-	-11104	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	24909	-0-	-6215	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	17136	-0-	-12594	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	18975	-0-	-9111	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	19523	-0-	-4597	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	3910	-0-	-21014	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	14004	-0-	-10920	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	16924	-0-	-2606	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	14577	-0-	-5604	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	14854	-0-	-4676	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	17290	-0-	-194	-0-	17290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	12226	-0-	-7521	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11733	-0-	-5319	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
03	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
04	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
06	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19788	-0-	-1478	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19053	-0-	-2213	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	18417	-0-	-2163	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17478	-0-	-3199	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	17137	-0-	-2873	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	16872	-0-	-2906	-0-	16872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9654	-0-	-142	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7991	-0-	-325	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	4702	-0-	-5249	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9846	-0-	-105	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10133	-0-	-500	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9961	-0-	-672	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9233	-0-	-757	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8710	-0-	-1923	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5564	-0-	-400	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6100	-0-	-503	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5704	-0-	-686	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6073	-0-	-437	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6223	-0-	-287	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12021	-0-	-1433	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7979	-0-	-4173	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	10029	-0-	-3394	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11120	-0-	-1090	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11074	-0-	-1543	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11438	-0-	-202	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11302	-0-	-199	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10400	-0-	-1411	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9462	-0-	-1968	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10112	-0-	-1761	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	12983	-0-	-7065	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19674	-0-	-2615	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	18214	-0-	-3956	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	17690	-0-	-5219	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	16899	-0-	-5271	-0-	16899	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16579	-0-	-3106	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	13972	-0-	-5713	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	12180	-0-	-6030	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	12185	-0-	-5516	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	15106	-0-	-1784	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15475	-0-	-1110	-0-	15475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	30002	-0-	-2145	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	29008	-0-	-616	-0-	29008	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	32137	-0-	-661	-0-	32137	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	25653	-0-	-6087	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	26724	-0-	-5392	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	25025	-0-	-6085	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	20976	-0-	-11171	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	19869	-0-	-12278	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	18374	-0-	-7486	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	15606	-0-	-11116	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	17066	-0-	-7954	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
*12	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	24056	-0-	-3503	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	20751	-0-	-2097	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	21797	-0-	-3127	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21171	-0-	-2769	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	21546	-0-	-2510	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	21193	-0-	-2087	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	21344	-0-	-1627	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	20902	-0-	-984	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	18789	-0-	-2391	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19648	-0-	-2238	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18835	-0-	-2345	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19465	-0-	-1894	-0-	19465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5719	-0-	-1442	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4124	-0-	-2344	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3011	-0-	-3375	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	2929	-0-	-3251	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	2538	-0-	-3848	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	1016	-0-	-4504	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	1533	-0-	-3024	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	645	-0-	-2393	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2137	-0-	-803	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1854	-0-	-688	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	11749	-0-	-3999	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
03	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
04	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
05	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	12544	-0-	-5246	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	2045	-0-	-17330	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	6693	-0-	-12682	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	8219	-0-	-10531	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	8462	-0-	-9549	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
*12	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

01	12307	X	11181	-0-	-1126	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9215	-0-	-1565	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	413	-0-	-10964	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	6143	-0-	-4687	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9029	-0-	-1170	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6974	-0-	-1756	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10410	-0-	-409	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	N	765	-0-	-1665	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	134	-0-	-2036	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5647	-0-	-1111	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5042	-0-	-894	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	610	-0-	-5745	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4769	-0-	-961	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4611	-0-	-1279	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4468	-0-	-461	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	205	-0-	-5902	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3977	-0-	-1933	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
*12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4722	2	19	9	Y	17	66	1			39
02	4676	X	4463	-0-	-213	-0-	4456	2	7	9	Y	6					45
03	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4959	2	24	9	Y	22	18	1			49
04	4590	X	4557	-0-	-33	-0-	4544	2	13	9	Y	12					61
05	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	4525	2	10	9	Y	9	23	1			47
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4771	2	9	9	Y	8					55
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5289	2	8	9	Y	7					62
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5067	2	3	9	Y	3					65
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4919	2	6	9	Y	5					70
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5019	2	11	9	Y	10	63	1			17
11	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	4684	2	9	9	Y	8					25
12	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	4736	2	24	9	Y	22					47

TOTAL GAS PROD: 57,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	7151	-0-	-6037	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	13415	-0-	-6487	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	16146	-0-	-3114	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	12270	-0-	-7632	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	8460	-0-	-9360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11027	-0-	-5651	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8253	-0-	-8425	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	8179	-0-	-7961	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	3660	-0-	-8616	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	4629	-0-	-6051	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10408	-0-	-272	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10223	-0-	-813	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9504	-0-	-1176	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9887	-0-	-1149	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10558	-0-	-478	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10084	-0-	-326	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10127	-0-	-103	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9856	-0-	-374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	5587	-0-	-14749	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-
03	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					-0-
04	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					-0-
05	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7758	-0-	-1728	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7293	-0-	-995	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8073	-0-	-917	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7405	-0-	-1115	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7278	-0-	-1185	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7623	-0-	-177	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7531	-0-	-529	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7265	-0-	-795	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6733	-0-	-887	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6244	-0-	-1630	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6170	-0-	-1450	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
*12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

01	19995	X	19566	-0-	-429	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	14022	-0-	-4038	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17837	-0-	-2096	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	14376	-0-	-4554	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	15011	-0-	-3919	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16370	-0-	-1455	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16322	-0-	-1503	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	16118	-0-	-82	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	11799	-0-	-4941	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	78	-0-	-15762	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	263	-0-	-16384	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

01	10013	X	9844	-0-	-169	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8824	-0-	-220	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8102	-0-	-2686	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7498	-0-	-2942	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	6951	-0-	-3837	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6171	-0-	-3369	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7707	-0-	-2058	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	1883	-0-	-6208	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	1142	-0-	-6358	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6896	-0-	-823	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
*12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

01	10106	X	7273	-0-	-2833	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7193	-0-	-731	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	10132	-0-	-98	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8775	-0-	-1455	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9645	-0-	-825	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9773	-0-	-1046	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9651	-0-	-819	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
*12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5165	-0-	-127	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	424	-0-	-5435	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3696	-0-	-2163	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8754	-0-	-1259	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7246	-0-	-1062	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6754	-0-	-946	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7666	-0-	-859	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7550	-0-	-700	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7131	-0-	-495	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5060	-0-	-2350	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5878	-0-	-1934	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6769	-0-	-791	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7315	-0-	-63	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
*12	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11291	-0-	-427	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
08	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
09	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
10	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12534	-0-	-610	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6762	-0-	-120	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5430	-0-	-898	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6565	-0-	-455	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6588	-0-	-666	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6539	-0-	-121	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6293	-0-	-589	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6120	-0-	-762	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5745	-0-	-825	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5704	-0-	-1054	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5180	-0-	-1360	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5770	-0-	-523	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4077	-0-	-431	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3583	-0-	-1594	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3620	-0-	-1867	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4582	-0-	-728	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5205	-0-	-105	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7020	-0-	-668	-0-	6986	2	34	9	Y	31					76
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7353	2	11	9	Y	10					86
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8194	2	58	9	Y	53					139
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7576	2	21	9	Y	19	119	1			39
05	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7424	2	24	9	Y	22					61
06	7470	X	7135	-0-	-335	-0-	7133	2	2	9	Y	2					63
07	7719	X	7367	-0-	-352	-0-	7344	2	23	9	Y	21					84
08	7719	X	6392	-0-	-1327	-0-	6389	2	3	9	Y	3					87
09	7470	X	6848	-0-	-622	-0-	6836	2	12	9	Y	11					98
10	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	7040	2	31	9	Y	28					126
11	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	6667	2	13	9	Y	12					138
*12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6743	2	18	9	Y	16	121	1			33

TOTAL GAS PROD: 85,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6699	-0-	-958	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5024	-0-	-1456	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3167	-0-	-5575	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6224	-0-	-2296	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7239	-0-	-1565	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6624	-0-	-630	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6532	-0-	-488	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2906	-0-	-194	26	2861	2	45	9	N	41	68	1			25
02	2800	N	2875	-0-	75	101	2855	2	20	9	N	18					43
03	3344	X	3243	-0-	-101	-0-	3195	2	48	9	N	44	67	1			20
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2969	2	15	9	N	14					34
05	2852	X	1851	-0-	-1001	-0-	1795	2	56	9	N	51	63	1			22
06	2760	X	595	-0-	-2165	-0-	581	2	14	9	N	13					35
07	2852	X	52	-0-	-2800	-0-	51	2	1	9	N	1	23	1			13
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					13
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	1860	X	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	14	1			10
*12	3100	N	4034	-0-	934	934	3984	2	50	9	N	45	38	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	16028	-0-	-743	-0-	16028	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	13632	-0-	-1516	-0-	13632	2	N	-0-			-0-
03	16771	X	14704	-0-	-2067	-0-	14704	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	13981	-0-	-1829	-0-	13981	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	14670	-0-	-1667	-0-	14670	2	N	-0-			-0-
06	15510	X	13550	-0-	-1960	-0-	13550	2	N	-0-			-0-
07	15097	X	14025	-0-	-1072	-0-	14025	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	13565	-0-	-1129	-0-	13565	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	13129	-0-	-1061	-0-	13129	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13368	-0-	-1295	-0-	13368	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	12643	-0-	-917	-0-	12643	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	12856	-0-	-970	-0-	12856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2	N	-0-			-0-
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2	N	-0-			-0-
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2	N	-0-			-0-
04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2	N	-0-			-0-
05	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2	N	-0-			-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6410	-0-	-875	-0-	6410	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6152	-0-	-1133	-0-	6152	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6895	-0-	-155	-0-	6895	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6357	-0-	-928	-0-	6357	2	N	-0-			-0-
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2	N	-0-			-0-
*12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8439	-0-	-1419	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7131	-0-	-1022	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6387	-0-	-977	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6835	-0-	-1256	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5169	-0-	-2661	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	2239	-0-	-5449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4856	-0-	-2044	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6585	-0-	-483	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6589	-0-	-231	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3533	-0-	-1627	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	3721	-0-	-2851	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5328	-0-	-1062	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4365	-0-	-2238	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5610	-0-	-373	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5374	-0-	-30	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
08	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10455	-0-	-1790	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8130	-0-	-2782	-0-	8083	2	47	9	Y	43	32	1			21
02	10080	X	5048	-0-	-5032	-0-	5023	2	25	9	Y	23					44
03	11160	X	6247	-0-	-4913	-0-	6241	2	6	9	Y	5	32	1			17
04	10800	X	4705	-0-	-6095	-0-	4676	2	29	9	Y	26					43
05	11160	X	4144	-0-	-7016	-0-	4134	2	10	9	Y	9	21	1			31
06	5940	X	4783	-0-	-1157	-0-	4771	2	12	9	Y	11					42
07	6138	X	3900	-0-	-2238	-0-	3898	2	2	9	Y	2	31	1			13
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	8					21
09	4770	X	1238	-0-	-3532	-0-	1231	2	7	9	Y	6					27
10	4929	X	2728	-0-	-2201	-0-	2714	2	14	9	Y	13					40
11	4770	X	4686	-0-	-84	-0-	4676	2	10	9	Y	9	31	1			18
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4892	2	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 50,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5153	-0-	-167	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4575	-0-	-1005	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3321	-0-	-2259	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4722	-0-	-108	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5357	-0-	-463	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7964	2	43	9	Y	39	29	1			18
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8851	2	23	9	Y	21					39
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10874	2	4	9	Y	4	29	1			14
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10517	2	26	9	Y	24					38
05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10548	2	10	9	Y	9	19	1			28
06	10320	X	6700	-0-	-3620	-0-	6689	2	11	9	Y	10					38
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	2	29	1			11
08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	7					18
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	6					24
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	11					35
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	8	29	1			14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 55,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2961	-0-	-1875	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
11	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
*12	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10275	-0-	-1381	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	8277	-0-	-2251	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	6423	-0-	-5233	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6576	-0-	-3354	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	6215	-0-	-4046	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6324	-0-	-3606	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8112	-0-	-1064	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
10	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8296	-0-	-1154	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
*12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	11	-0-	-4236	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	48	-0-	-3788	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	257	-0-	-3401	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1386	-0-	-1434	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	713	-0-	-1457	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	129	-0-	-1701	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6659	-0-	-378	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5956	-0-	-400	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6509	-0-	-187	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6234	-0-	-246	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6349	-0-	-347	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6596	-0-	-317	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
*12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	7346	-0-	-7844	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	9481	-0-	-6119	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	9192	-0-	-6928	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	11519	-0-	-4081	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	8946	-0-	-6120	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
09	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
11	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12988	-0-	-869	-0-	12988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	12154	-0-	-6539	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	10355	-0-	-6529	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	5841	-0-	-9163	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	9449	-0-	-5071	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
06	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
07	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	13196	-0-	-4846	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	16445	-0-	-1015	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	17547	-0-	-495	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	9245	-0-	-6205	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	79	-0-	-16909	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7436	-0-	-1368	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5756	-0-	-2196	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6312	-0-	-2492	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6921	-0-	-369	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7044	-0-	-489	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6342	-0-	-858	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5176	-0-	-1754	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
11	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
*12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8855	-0-	-1015	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6379	-0-	-3491	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	3421	-0-	-6096	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	20	-0-	-10179	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		373	-0-	373	373	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	1836	-0-	-5232	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2741	-0-	-1599	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3913	-0-	-985	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2420	-0-	-2478	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7303	-0-	-1098	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	2640	-0-	-8489	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10129	-0-	-2085	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	7873	-0-	-3947	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	7974	-0-	-4240	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8358	-0-	-3462	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8378	-0-	-1821	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9028	-0-	-1109	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
10	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
*12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	391	-0-	-1513	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2586	-0-	-158	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8219	-0-	-802	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7361	-0-	-787	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	6715	-0-	-2306	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4951	-0-	-3689	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3772	-0-	-4474	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3738	-0-	-4212	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5010	-0-	-3143	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5152	-0-	-1575	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3935	-0-	-1087	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3195	-0-	-1785	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4106	-0-	-1071	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9069	2	91	9	N	83	67	1			80
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7897	2	92	9	N	84	66	1			98
03	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9083	2	92	9	N	84	134	1			48
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8769	2	77	9	N	70	65	1			53
05	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12002	2	80	9	N	73	68	1			58
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9322	2	64	9	N	58	67	1			49
07	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9797	2	70	9	N	64	66	1			47
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10150	2	67	9	N	61					108
09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9127	2	75	9	N	68	129	1			47
10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9899	2	100	9	N	91	66	1			72
11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9063	2	91	9	N	83	65	1			90
12	10230	X	8899	-0-	-1331	-0-	8808	2	91	9	N	83	65	1			108

TOTAL GAS PROD: 113,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

01	21328	X	14150	-0-	-7178	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	12287	-0-	-6977	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20048	-0-	-1280	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
04	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
05	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
06	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	21262	-0-	-438	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	21251	-0-	-449	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	18909	-0-	-2091	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	13422	-0-	-7844	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18515	-0-	-2065	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	18285	-0-	-2981	-0-	18285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4504	-0-	4504	4504	4504	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5861	-0-	5861	10365	5861	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4516	-0-	4516	14881	4516	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4350	-0-	4350	19231	4350	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3742	-0-	3742	22973	3742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	1523	-0-	-5080	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1892	-0-	-4212	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	494	-0-	-6264	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	1181	-0-	-5359	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1	-0-	-4029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4670	-0-	-10	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4671	-0-	-909	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	85	-0-	-1535	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4642	-0-	4642	4642	4642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1590	-0-	-3556	-0-	1590	2			N	-0-					12
02	6552	X	2580	-0-	-3972	-0-	2580	2			N	-0-					12
03	7254	X	4840	-0-	-2414	-0-	4840	2			N	-0-					12
04	7020	X	4096	-0-	-2924	-0-	4096	2			N	-0-					12
05	5983	X	2846	-0-	-3137	-0-	2770	2	76	9	N	69					81
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					81
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	1	16	1			66
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					66
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					66
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14119	-0-	-2032	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13375	-0-	-2193	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13236	-0-	-4000	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11782	-0-	-4898	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	13118	-0-	-3250	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12341	-0-	-1999	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11968	-0-	-2850	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12485	-0-	-752	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11827	-0-	-863	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11640	-0-	-1473	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9382	-0-	-2948	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	7851	-0-	-4642	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5295	-0-	-2085	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	3413	-0-	-4213	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	5151	-0-	-2229	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6499	-0-	-1127	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6102	-0-	-1278	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3005	-0-	-2327	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4381	-0-	-610	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3557	-0-	-951	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4135	-0-	-125	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3986	-0-	-509	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	2			N	-0-					152
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	27					179
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					181
04	900	N	169	-0-	-731	-0-	155	2	14	9	N	13	145	1			49
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	30	1			46
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	3578	-0-	-7830	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9422	-0-	-882	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5435	-0-	-5973	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5621	-0-	-486	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5295	-0-	-1618	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4239	-0-	-2451	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	1432	-0-	-5481	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	1967	-0-	-4233	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3539	-0-	-2461	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3575	-0-	-655	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11023	-0-	-177	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10449	-0-	-1176	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11369	-0-	-961	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9911	-0-	-2830	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	8217	-0-	-4113	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9061	-0-	-3153	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8939	-0-	-2810	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8689	-0-	-2681	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
10	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
11	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
*12	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

01	6262	X	5857	-0-	-405	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5268	-0-	-388	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5091	-0-	-1016	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4490	-0-	-1330	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4857	-0-	-1095	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4829	-0-	-841	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4196	-0-	-888	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4618	-0-	-652	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

01	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4347	-0-	-105	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2860	-0-	-2069	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3588	-0-	-1182	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1134	-0-	-3671	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2622	-0-	-2183	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2283	-0-	-1437	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2249	-0-	-2131	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	634	-0-	-3892	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2260	-0-	-2120	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6326	-0-	-370	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5937	-0-	-543	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6294	-0-	-402	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6893	-0-	-1647	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7761	-0-	-1198	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7681	-0-	-989	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7908	-0-	-1051	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7046	-0-	-890	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6722	-0-	-1214	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6110	-0-	-1720	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5699	-0-	-2392	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	4975	-0-	-2855	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
*12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4010	-0-	-5073	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	4461	-0-	-4622	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
*12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11935	-0-	11935	23985	11935	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10201	-0-	10201	34186	10201	2			N	-0-					-0-
03	45184	X	10998	-0-	-34186	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	61	-0-	-11609	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
06	11550	X	6166	-0-	-5384	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	7998	-0-	-3286	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	1847	-0-	-9158	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4475	-0-	-3523	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	619	-0-	-7121	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	1225	-0-	-6773	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	8499	-0-	-3436	-0-	8499	2			Y	-0-					21
02	10780	X	9419	-0-	-1361	-0-	9419	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11210	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10468	-0-	-992	-0-	10468	2			Y	-0-					-0-
05	11842	X	8389	-0-	-3453	-0-	8389	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	7553	-0-	-3307	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	7848	-0-	-3374	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	6740	-0-	-4482	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
09	10470	X	4939	-0-	-5531	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
10	8401	X	6147	-0-	-2254	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	4777	-0-	-2813	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	5163	-0-	-2680	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11536	-0-	-1288	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11889	-0-	-1565	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11323	-0-	-1457	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11599	-0-	-1607	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11569	-0-	-1211	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11666	-0-	-1106	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11777	-0-	-127	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11025	-0-	-555	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10716	-0-	-1250	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10492	-0-	-1088	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
*12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6921	-0-	-1480	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3237	-0-	-4071	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	345	-0-	-7219	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7065	-0-	-255	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7198	-0-	-118	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	2608	-0-	-5328	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7087	-0-	-593	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6329	-0-	-1607	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6278	-0-	-1402	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					47
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3012	2	18	9	N	16					63
03	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	3393	2			N	-0-					63
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2			N	-0-					63
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3318	2	18	9	N	16					79
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					79
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-	42	1			37
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					37
09	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	3349	2	2	9	N	2					39
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			N	-0-					39
11	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	2			N	-0-					39
12	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3282	2	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 40,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	1606	-0-	-5741	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	40	1			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	107	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6006	-0-	-535	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5323	-0-	-445	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5682	-0-	-22	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5715	-0-	-465	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5726	-0-	-454	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5425	-0-	-496	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5362	-0-	-406	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5614	-0-	-506	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5880	-0-	-120	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5888	-0-	-202	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
*12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6401	-0-	-3116	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	333	-0-	-8683	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	4831	-0-	-4829	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	646	-0-	-4345	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	1868	-0-	-6502	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4174	-0-	-3926	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	1407	-0-	-6963	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	1539	-0-	-4881	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4946	-0-	-4168	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6582	-0-	-1510	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6745	-0-	-1935	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
06	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8661	-0-	-1104	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9721	-0-	-106	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8923	-0-	-587	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
*12	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

01	11997	X	8687	-0-	-3310	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	6311	-0-	-4133	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	6161	-0-	-5123	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6008	-0-	-2812	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6354	-0-	-2760	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9358	-0-	-2360	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	394	-0-	-1342	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	248	-0-	-3689	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	586	-0-	-1987	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1401	-0-	-2859	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

01	7843	X	800	-0-	-7043	-0-	796	2	4	9	Y	4					13
02	7084	X	5856	-0-	-1228	-0-	5854	2	2	9	Y	2					15
03	7843	X	6920	-0-	-923	-0-	6908	2	12	9	Y	11	18	1			8
04	7050	X	6222	-0-	-828	-0-	6218	2	4	9	Y	4					12
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7737	2	9	9	Y	8					20
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7951	2	7	9	Y	6					26
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8646	2	1	9	Y	1					27
08	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8271	2	1	9	Y	1					28
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7475	2	6	9	Y	5	10	1			23
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6683	2	1	9	Y	1					24
11	5700	X	4647	-0-	-1053	-0-	4639	2	8	9	Y	7					31
12	7502	X	4267	-0-	-3235	-0-	4263	2	4	9	Y	4					35

TOTAL GAS PROD: 75,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

01	T. A.		2989	-0-	2989	4712	2933	2	56	9	N	51					133
02	T. A.		2440	-0-	2440	7152	2415	2	25	9	N	23	116	1			40
03	7152	X	-0-	-0-	-7152	-0-					N	58	19	1			79
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	39					118
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	17					135
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					135
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	104	1			31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	96	1			27

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10197	2	11	9	N	10					32
02	8512	X	8378	-0-	-134	-0-	8368	2	10	9	N	9	33	1			8
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9752	2	12	9	N	11	4	1			15
04	9120	X	8529	-0-	-591	-0-	8518	2	11	9	N	10					25
05	9424	X	9071	-0-	-353	-0-	9059	2	12	9	N	11					36
06	9120	X	8271	-0-	-849	-0-	8267	2	4	9	N	4					40
07	9424	X	8876	-0-	-548	-0-	8866	2	10	9	N	9	39	1			10
08	9424	X	8784	-0-	-640	-0-	8784	2			N	-0-					10
09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9018	2	11	9	N	10					20
10	9083	X	8541	-0-	-542	-0-	8530	2	11	9	N	10					30
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8660	2	11	9	N	10					40
*12	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8823	2	12	9	N	11	41	1			10

TOTAL GAS PROD: 106,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	508	-0-	-2375	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	748	-0-	-2042	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	845	-0-	-2038	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	644	-0-	-646	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4891	-0-	1791	1791	4891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	7516	-0-	-7922	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5554	-0-	-2398	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	260	-0-	-9846	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	4802	-0-	-4978	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6322	-0-	-938	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	2378	-0-	-6953	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	5014	-0-	-4317	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
*12	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	952	-0-	-5093	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	3168	-0-	-3102	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
06	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10936	-0-	-1309	-0-	10936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6962	-0-	-757	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6284	-0-	-772	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6963	-0-	-849	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6480	-0-	-898	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6965	-0-	-10	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6671	-0-	-169	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6484	-0-	-416	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6474	-0-	-656	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

01	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3696	-0-	-3360	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	2066	-0-	-5746	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	3833	-0-	-3727	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	645	-0-	-7167	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	1332	-0-	-4818	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
*12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

01	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	15350	2	54	9	Y	49					77
02	15120	X	13086	-0-	-2034	-0-	13076	2	10	9	Y	9					86
03	16740	X	14766	-0-	-1974	-0-	14745	2	21	9	Y	19	82	1			23
04	16200	X	15581	-0-	-619	-0-	15581	2			Y	-0-					23
05	16740	X	15196	-0-	-1544	-0-	15159	2	37	9	Y	34					57
06	14910	X	14597	-0-	-313	-0-	14589	2	8	9	Y	7					64
07	16089	X	14181	-0-	-1908	-0-	14180	2	1	9	Y	1					65
08	16089	X	14256	-0-	-1833	-0-	14256	2			Y	-0-					65
09	15570	X	14308	-0-	-1262	-0-	14304	2	4	9	Y	4					69
10	15190	X	14185	-0-	-1005	-0-	14172	2	13	9	Y	12					81
11	14610	X	14157	-0-	-453	-0-	14143	2	14	9	Y	13					94
12	14787	X	12611	-0-	-2176	-0-	12590	2	21	9	Y	19	83	1			30

TOTAL GAS PROD: 172,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2064	2	10	9	N	9					30
02	2380	X	2133	-0-	-247	-0-	2133	2			N	-0-					30
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2841	2	2	9	N	2					32
04	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					32
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2484	2	7	9	N	6					38
06	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	2255	2			N	-0-					38
07	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2031	2			N	-0-					38
08	2852	X	2289	-0-	-563	-0-	2281	2	8	9	N	7					45
09	2400	X	2288	-0-	-112	-0-	2288	2			N	-0-					45
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	N	2					47
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2243	2	31	9	N	28	22	1			53
12	2356	X	1866	-0-	-490	-0-	1864	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 27,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10096	-0-	-1932	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
02	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
03	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13077	-0-	-1493	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11851	-0-	-2249	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13569	-0-	-1001	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13585	-0-	-706	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12536	-0-	-124	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13486	-0-	-92	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12389	-0-	-751	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11796	-0-	-1782	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	8092	-0-	-3006	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7102	-0-	-2950	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	2686	-0-	-8443	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	6603	-0-	-4167	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
05	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
06	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
09	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
10	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
11	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	13797	-0-	-2695	-0-	13797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

01	18228	X	17877	-0-	-351	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15553	-0-	-351	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17129	-0-	-479	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	16254	-0-	-1633	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16230	-0-	-1080	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16560	-0-	-1823	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16193	-0-	-2190	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15194	-0-	-2596	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15103	-0-	-1668	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15781	-0-	-449	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	14075	-0-	-2479	-0-	14075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	2253	-0-	-10116	-0-	2253	2			Y	-0-					25
02	9968	X	9618	-0-	-350	-0-	9618	2			Y	-0-					25
03	10726	X	10510	-0-	-216	-0-	10510	2			Y	-0-					25
04	9630	X	9314	-0-	-316	-0-	9314	2			Y	-0-					25
05	10664	X	9457	-0-	-1207	-0-	9457	2			Y	-0-					25
06	9780	X	9411	-0-	-369	-0-	9411	2			Y	-0-					25
07	10106	X	9541	-0-	-565	-0-	9541	2			Y	-0-					25
08	10106	X	9510	-0-	-596	-0-	9510	2			Y	-0-					25
09	9420	X	9043	-0-	-377	-0-	9043	2			Y	-0-					25
10	9734	X	9353	-0-	-381	-0-	9353	2			Y	-0-					25
11	9420	X	8109	-0-	-1311	-0-	8109	2			Y	-0-					25
12	9548	X	7914	-0-	-1634	-0-	7914	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 104,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4843	-0-	-1078	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4329	-0-	-1019	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4519	-0-	-1340	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4399	-0-	-871	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4072	-0-	-608	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3471	-0-	-1209	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
*12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2915	-0-	115	115	2915	2			N	-0-					-0-
03	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1403	-0-	-2100	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	254	-0-	-1622	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	335	-0-	-8035	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3558	-0-	-4002	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	3941	-0-	-3251	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4338	-0-	-2982	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5556	-0-	-2597	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6084	-0-	-1806	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8867	-0-	-805	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9700	-0-	-2173	-0-	9700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	92	-0-	-3268	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3889	-0-	-731	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4167	-0-	-607	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	549	-0-	-3698	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

01	13454	X	9160	-0-	-4294	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7965	-0-	-4187	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	7861	-0-	-5593	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7686	-0-	-2514	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8241	-0-	-1338	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7527	-0-	-1323	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7449	-0-	-1355	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7218	-0-	-1028	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6754	-0-	-1492	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6337	-0-	-1134	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6805	-0-	-883	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5485	-0-	-1095	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5582	-0-	-1517	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6571	-0-	-528	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5439	-0-	-1133	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6183	-0-	-177	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5844	-0-	-2216	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5216	-0-	-2584	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6758	-0-	-1302	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	608	-0-	-13784	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	2614	-0-	-3716	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8546	-0-	-1622	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6995	-0-	-2189	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8634	-0-	-1534	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8821	-0-	-569	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9075	-0-	-628	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8909	-0-	-205	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8341	-0-	-539	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8669	-0-	-507	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7028	-0-	-1852	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	5031	-0-	-3866	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1896	-0-	-3746	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	2471	-0-	-4101	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4885	-0-	-1475	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6257	-0-	-315	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4748	-0-	-1514	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4250	-0-	-1810	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3663	-0-	-2599	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2979	-0-	-2631	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	21767	-0-	-3250	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	19308	-0-	-292	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	20897	-0-	-1113	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	20190	-0-	-1110	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	20396	-0-	-1614	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	20935	-0-	-125	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
07	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	20814	-0-	-80	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	19484	-0-	-1456	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	20140	-0-	-1498	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19596	-0-	-1344	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	19436	-0-	-2109	-0-	19436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
02	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7494	-0-	-473	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
07	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7326	-0-	-204	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1350	-0-	-190	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6549	-0-	-395	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7768	-0-	-122	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-					-0-
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
07	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	2679	-0-	-7303	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	3003	-0-	-10557	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12685	-0-	-1327	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	9951	-0-	-3609	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10843	-0-	-906	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10306	-0-	-1257	-0-	10287	2	19	9	N	17					185
02	12544	X	11300	-0-	-1244	-0-	11281	2	19	9	N	17					202
03	13888	X	12778	-0-	-1110	-0-	12764	2	14	9	N	13					215
04	13440	X	9545	-0-	-3895	-0-	9523	2	22	9	N	20					235
05	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13010	2	9	9	N	8					243
06	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12735	2	7	9	N	6	108	1			141
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13200	2	6	9	N	5					146
08	13020	X	12595	-0-	-425	-0-	12595	2			N	-0-					146
09	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13525	2	15	9	N	14					160
10	13206	X	9939	-0-	-3267	-0-	9939	2			N	-0-					160
11	12780	X	10203	-0-	-2577	-0-	10203	2			N	-0-					160
12	13981	X	10972	-0-	-3009	-0-	10953	2	19	9	N	17					177

TOTAL GAS PROD: 140,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7660	-0-	-860	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7444	-0-	-1422	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8409	-0-	-171	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9034	-0-	-793	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8783	-0-	-727	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7782	-0-	-2045	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
05	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
07	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12607	-0-	-1219	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5498	-0-	-1105	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5067	-0-	-1413	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5203	-0-	-1493	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5225	-0-	-820	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	959	-0-	-4249	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1272	-0-	-4494	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2938	-0-	-1681	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2769	-0-	-1701	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2126	-0-	-2493	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	1528	-0-	-2942	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	960	-0-	-3535	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	16757	-0-	-4137	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	2628	-0-	-16160	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	12261	-0-	-8540	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	6784	-0-	-12866	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	11519	-0-	-6244	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14004	-0-	-2226	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11483	-0-	-793	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
10	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
11	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16365	-0-	-1956	-0-	16365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

01	15314	X	15145	-0-	-169	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12182	-0-	-1650	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12915	-0-	-1376	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13293	-0-	-1377	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13132	-0-	-2027	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13018	-0-	-1652	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12837	-0-	-896	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11649	-0-	-2084	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11109	-0-	-2181	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	2048	-0-	-11406	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	9718	-0-	-3302	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
*12	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

01	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
03	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10050	-0-	-1620	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9911	-0-	-2148	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9923	-0-	-1747	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
07	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9543	-0-	-842	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8798	-0-	-1252	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8792	-0-	-1779	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8600	-0-	-1630	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8797	-0-	-1774	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	18409	-0-	-1958	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16907	-0-	-1125	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18122	-0-	-726	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16912	-0-	-908	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	16608	-0-	-2116	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16534	-0-	-1586	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	15825	-0-	-2899	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16387	-0-	-1748	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16099	-0-	-821	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14938	-0-	-2143	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15461	-0-	-1069	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14413	-0-	-2234	-0-	14413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

01	3875	X	2582	-0-	-1293	-0-	2516	2	66	9	N	60	86	1			47
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3269	2	42	9	N	38	43	1			42
03	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	3793	2	50	9	N	45	45	1			42
04	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3321	2	81	9	N	74	88	1			28
05	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3340	2	76	9	N	69	44	1			53
06	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3097	2	21	9	N	19	42	1			30
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5219	2	28	9	N	25					55
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5744	2	22	9	N	20	42	1			33
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5188	2	21	9	N	19					52
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5169	2	31	9	N	28	42	1			38
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4935	2	25	9	N	23	44	1			17
12	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	4880	2	20	9	N	18					35

TOTAL GAS PROD: 50,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

01	4185	X	1807	-0-	-2378	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
06	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2717	-0-	-1333	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	6616	-0-	-4203	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10348	-0-	-2145	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9232	-0-	-1268	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9521	-0-	-1329	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9668	-0-	-832	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9766	-0-	-1084	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5376	-0-	-4606	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	572	-0-	-9628	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	4	-0-	-10567	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	232	-0-	-9998	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10498	-0-	10498	10498	10498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

01	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3592	-0-	-412	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4606	-0-	-788	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

01	8618	X	7902	-0-	-716	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6834	-0-	-1202	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7146	-0-	-1751	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6248	-0-	-2362	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6362	-0-	-2287	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6166	-0-	-1484	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4810	-0-	-2351	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5460	-0-	-780	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5449	-0-	-937	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5194	-0-	-986	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5658	-0-	-1069	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	6006	-0-	-70	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	5487	-0-	-3	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4068	-0-	-2382	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4955	-0-	-718	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3618	-0-	-2489	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	2786	-0-	-3124	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3530	-0-	-2577	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	835	-0-	-537	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	712	-0-	-788	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	N	578	-0-	-1372	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8324	-0-	-468	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9186	-0-	-920	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8592	-0-	-1188	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9060	-0-	-1046	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8220	-0-	-1260	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9318	-0-	-292	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7272	-0-	-2058	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9136	-0-	-505	-0-	9136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4075	-0-	-2280	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2365	-0-	-3347	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3849	-0-	-1851	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5149	-0-	-555	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
*12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2715	-0-	-85	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3027	-0-	-1995	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11926	-0-	-319	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11491	-0-	-1919	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12136	-0-	-1721	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	9802	-0-	-3608	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11583	-0-	-1220	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9824	-0-	-2297	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9856	-0-	-1874	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10277	-0-	-1844	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10274	-0-	-946	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9672	-0-	-1674	-0-	9672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	4859	-0-	-7045	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7825	-0-	-1443	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9324	-0-	-937	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8794	-0-	-3327	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	5232	-0-	-6889	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	6313	-0-	-5417	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	6039	-0-	-4439	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	5588	-0-	-3892	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5604	-0-	-2394	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5725	-0-	-5	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2901	-0-	-2979	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6035	-0-	-1405	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
*12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12557	-0-	-742	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11297	-0-	-575	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12756	-0-	-233	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
06	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
07	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
08	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
09	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
10	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	13169	-0-	-211	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13388	-0-	-1027	-0-	13388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	4587	-0-	-4186	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	2356	-0-	-3888	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
10	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
*12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5085	-0-	-1022	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5166	-0-	-350	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4401	-0-	-2078	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	822	-0-	-5448	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4205	-0-	-2274	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	979	-0-	-4571	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3966	-0-	-1769	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
*12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13193	-0-	-1718	-0-	13131	2	62	9	Y	56					107
02	13468	X	11896	-0-	-1572	-0-	11826	2	70	9	Y	64					171
03	14756	X	13312	-0-	-1444	-0-	13242	2	70	9	Y	64					235
04	13680	X	13051	-0-	-629	-0-	13020	2	31	9	Y	28	192	1			71
05	14136	X	13043	-0-	-1093	-0-	13015	2	28	9	Y	25					96
06	12870	X	11383	-0-	-1487	-0-	11335	2	48	9	Y	44					140
07	13485	X	11298	-0-	-2187	-0-	11286	2	12	9	Y	11					151
08	13485	X	11026	-0-	-2459	-0-	11026	2			Y	-0-					151
09	13050	X	10505	-0-	-2545	-0-	10490	2	15	9	Y	14					165
10	13051	X	9360	-0-	-3691	-0-	9360	2			Y	-0-					165
11	11370	X	10024	-0-	-1346	-0-	9983	2	41	9	Y	37					202
12	11098	X	10099	-0-	-999	-0-	10071	2	28	9	Y	25	183	1			44

TOTAL GAS PROD: 138,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

01	2728	X	1727	-0-	-1001	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1603	-0-	-861	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1518	-0-	-869	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1477	-0-	-1223	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3922	-0-	3922	5890	3922	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2942	-0-	2942	8832	2942	2			N	-0-					-0-
03	15852	X	7020	-0-	-8832	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	576	-0-	-3361	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4839	-0-	-229	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1426	-0-	-4247	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5901	-0-	-189	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4483	-0-	-1607	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5880	-0-	-390	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	3107	-0-	-6193	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

01	12865	X	9325	-0-	-3540	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	8693	-0-	-2927	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10244	-0-	-1040	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10362	-0-	-198	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
05	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
08	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
09	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2			N	-0-					-0-
10	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
11	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
*12	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

01	6324	X	5015	-0-	-1309	-0-	5015	2			N	-0-					22
02	5712	X	4912	-0-	-800	-0-	4912	2			N	-0-					22
03	5890	X	4738	-0-	-1152	-0-	4738	2			N	-0-					22
04	5580	X	3470	-0-	-2110	-0-	3470	2			N	-0-					22
05	5766	X	3439	-0-	-2327	-0-	3439	2			N	-0-					22
06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					22
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					22
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					22
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					22
10	5983	X	5845	-0-	-138	-0-	5845	2			N	-0-					22
11	6300	X	4544	-0-	-1756	-0-	4544	2			N	-0-					22
12	7347	X	4322	-0-	-3025	-0-	4322	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 59,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7899	-0-	4799	6720	7899	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5816	-0-	3016	9736	5816	2			N	-0-					-0-
03	13842	X	4106	-0-	-9736	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

01	5084	X	4774	-0-	-310	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4296	-0-	-212	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4406	-0-	-334	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3766	-0-	-614	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5718	-0-	-761	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5567	-0-	-703	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
*12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

01	10447	X	7916	-0-	-2531	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8217	-0-	-855	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9174	-0-	-467	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9004	-0-	-637	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7243	-0-	-2553	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7518	-0-	-2232	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	6262	-0-	-3813	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	5477	-0-	-4273	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5492	-0-	-3002	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7481	-0-	-107	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9893	-0-	-1577	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8575	-0-	-3545	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	6293	-0-	-6231	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	6448	-0-	-5672	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6451	-0-	-3438	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	5877	-0-	-4012	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5903	-0-	-2677	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
*12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

01	11036	X	6091	-0-	-4945	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7008	-0-	-2960	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7061	-0-	-3975	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	5417	-0-	-5263	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6085	-0-	-3556	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5238	-0-	-2512	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9086	-0-	-844	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	7488	-0-	-2773	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

01	22134	X	13331	-0-	-8803	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	12284	-0-	-6252	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14806	-0-	-570	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12451	-0-	-1769	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10316	-0-	-3293	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	11781	-0-	-2559	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12445	-0-	-2373	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11779	-0-	-3039	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11834	-0-	-616	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12052	-0-	-379	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10397	-0-	-1633	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11457	-0-	-974	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4097	-0-	-73	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6360	-0-	-472	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7247	-0-	-317	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7083	-0-	-237	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7048	-0-	-152	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6494	-0-	-853	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5819	-0-	-1291	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6436	-0-	-1903	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6204	-0-	-1866	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6211	-0-	-2159	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
02	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
03	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
04	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
05	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
06	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
07	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
08	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
09	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
10	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
11	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	15673	-0-	-3144	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2711	-0-	-789	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2681	-0-	-1752	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2426	-0-	-1864	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2868	-0-	-1565	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3280	-0-	-770	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2629	-0-	-641	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	761	-0-	-2959	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2296	-0-	-1604	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2746	-0-	-1284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	633	-0-	-1599	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	676	-0-	-1494	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	2687	-0-	-4846	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	2814	-0-	-4998	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	4276	-0-	-4373	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5599	-0-	-2771	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3295	-0-	-2502	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6167	-0-	-1831	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5955	-0-	-1785	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	2710	-0-	-5288	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

01	8680	X	7140	-0-	-1540	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
07	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3434	-0-	-3293	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6738	-0-	-1542	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7724	-0-	-2630	-0-	7724	2		N	-0-			-0-
02	9352	X	7382	-0-	-1970	-0-	7382	2		N	-0-			-0-
03	10354	X	8982	-0-	-1372	-0-	8982	2		N	-0-			-0-
04	8760	X	8113	-0-	-647	-0-	8113	2		N	-0-			-0-
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2		N	-0-			-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2		N	-0-			-0-
08	8990	X	8380	-0-	-610	-0-	8380	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	7993	-0-	-917	-0-	7993	2		N	-0-			-0-
10	9393	X	8640	-0-	-753	-0-	8640	2		N	-0-			-0-
11	9090	X	7508	-0-	-1582	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
*12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	171	-0-	-3270	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	974	-0-	-146	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	493	-0-	-592	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	900	-0-	-450	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	584	-0-	-811	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	704	-0-	-846	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3566	-0-	-743	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3292	-0-	-878	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-
03	3431	X	-0-	-0-	-3431	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4609	-0-	-543	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5072	-0-	-448	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4948	-0-	-291	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5578	-0-	-332	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5562	-0-	-348	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5323	-0-	-443	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5876	-0-	-60	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5102	-0-	-1258	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4692	-0-	-1818	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4568	-0-	-1732	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4564	-0-	-1946	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4714	-0-	-1424	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4203	-0-	-897	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3880	-0-	-832	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2156	-0-	-2404	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	281	-0-	-4338	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4123	-0-	-2263	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4516	-0-	-1252	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4195	-0-	-1295	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3939	-0-	-1393	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3741	-0-	-1749	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3332	-0-	-2341	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3846	-0-	-1827	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

01	12369	X	8830	-0-	-3539	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9947	-0-	-1225	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10191	-0-	-1558	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
04	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
05	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
07	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11841	-0-	-621	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	9319	-0-	-2741	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12564	-0-	-2657	-0-	12564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

01	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1978	-0-	-710	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1383	-0-	-1593	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1329	-0-	-1551	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1333	-0-	-1023	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1777	-0-	-207	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1434	-0-	-486	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	266	-0-	-3175	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

01	13237	X	5373	-0-	-7864	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	6527	-0-	-5429	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10347	-0-	-1464	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	2648	-0-	-8272	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2854	-0-	-4369	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6947	-0-	-3073	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	2859	-0-	-7495	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	3250	-0-	-7104	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5585	-0-	-1375	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
*12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

01	2691	N	185	-0-	-2506	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9353	-0-	-895	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
06	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
07	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
08	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12392	-0-	-2023	-0-	12392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	924	-0-	-1296	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1262	-0-	-1032	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1005	-0-	-1215	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3230	-0-	130	322	3230	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3138	-0-	138	460	3138	2			N	-0-					-0-
*12	3467	X	3007	-0-	-460	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1820	-0-	-1232	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	9666	-0-	-2145	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2835	-0-	-575	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1792	-0-	-756	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1777	-0-	-796	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1567	-0-	-1163	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1409	-0-	-730	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	108	-0-	-1962	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7432	-0-	-473	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6726	-0-	-722	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7503	-0-	-743	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5251	-0-	-2729	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5981	-0-	-1800	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5062	-0-	-2198	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7112	-0-	-390	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
*12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8924	-0-	-1647	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7372	-0-	-1980	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8454	-0-	-1342	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8517	-0-	-633	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7959	-0-	-681	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7318	-0-	-1486	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	3004	-0-	-5800	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4926	-0-	-3594	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7909	-0-	-41	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8455	-0-	-169	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9021	-0-	-589	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8904	-0-	-186	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9030	-0-	-332	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8808	-0-	-213	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8618	-0-	-292	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8782	-0-	-128	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8895	-0-	-126	-0-	8895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	1555	-0-	-6567	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6766	-0-	-570	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
03	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
05	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11728	-0-	-1912	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11747	-0-	-2110	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	9921	-0-	-3489	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	9894	-0-	-3963	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9400	-0-	-3320	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9800	-0-	-1949	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	862	-0-	-1246	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	919	-0-	-1121	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	619	-0-	-1489	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	3816	-0-	-4957	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	2778	-0-	-5146	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4637	-0-	-3671	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6870	-0-	-120	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	155	-0-	-7068	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1486	-0-	-3014	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	90	-0-	-7009	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4725	-0-	-2374	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8001	-0-	-1702	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
02	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
03	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
04	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15007	-0-	-1702	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14521	-0-	-1649	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14305	-0-	-2404	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	13976	-0-	-2578	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13028	-0-	-1972	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13261	-0-	-1743	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	12301	-0-	-2219	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12514	-0-	-1777	-0-	12514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6840	-0-	-510	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6761	-0-	-834	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	4855	-0-	-2495	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2903	-0-	-4692	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	923	-0-	-5917	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
*12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4045	-0-	-1504	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3195	-0-	-1817	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	593	-0-	-4087	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1403	-0-	-3433	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	1962	-0-	-3773	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4141	-0-	-1594	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4450	-0-	-1719	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	2277	-0-	-3693	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9289	-0-	-538	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8475	-0-	-149	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
05	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11475	-0-	-1035	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11778	-0-	-1149	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
08	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
09	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
11	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
*12	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
04	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
09	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
10	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
*12	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

01	16895 X	15002	-0-	-1893	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	15288 X	13058	-0-	-2230	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
03	16926 X	14072	-0-	-2854	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	16380 X	13442	-0-	-2938	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
05	15283 X	13958	-0-	-1325	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
06	14520 X	13960	-0-	-560	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
07	14446 X	14137	-0-	-309	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
08	14074 X	13937	-0-	-137	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
09	13950 X	13769	-0-	-181	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
10	15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
11	13950 X	12580	-0-	-1370	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
12	14229 X	13182	-0-	-1047	-0-	13182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

01	15872 X	13903	-0-	-1969	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	14056 X	12611	-0-	-1445	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
03	15283 X	13502	-0-	-1781	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
04	13860 X	12460	-0-	-1400	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
05	13950 X	12799	-0-	-1151	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	13500 X	12318	-0-	-1182	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
08	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
09	12450 X	11198	-0-	-1252	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
10	14787 X	12276	-0-	-2511	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
11	14310 X	11912	-0-	-2398	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
12	14787 X	12414	-0-	-2373	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	529	-0-	-1039	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	801	-0-	-669	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3981	-0-	881	881	3981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6506	-0-	3706	4587	6506	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8714	-0-	5614	10201	8714	2			N	-0-					-0-
04	15753	X	5552	-0-	-10201	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	18335	-0-	-3613	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16727	-0-	-3433	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	19929	-0-	-2391	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	19772	-0-	-1828	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	18993	-0-	-971	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	13216	-0-	-6074	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17214	-0-	-3215	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	15789	-0-	-4640	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	15622	-0-	-4148	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	15341	-0-	-3662	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14166	-0-	-2484	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15486	-0-	-1719	-0-	15486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10377	-0-	-287	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9471	-0-	-105	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
05	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
06	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
07	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12138	-0-	-417	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10830	-0-	-1320	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
*10	12555	X	11386	-0-	-1169	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
*11	12150	X	11377	-0-	-773	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
*12	13764	X	7957	-0-	-5807	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	175	-0-	-12721	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	6346	-0-	-5302	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	6559	-0-	-6337	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5208	-0-	-3072	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3723	-0-	-3314	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4008	-0-	-2802	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5777	-0-	-1260	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4936	-0-	-1636	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	346	-0-	-7931	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5411	-0-	-200	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4666	-0-	-402	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4553	-0-	-996	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4594	-0-	-1736	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5021	-0-	-1520	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2892	-0-	-3438	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3784	-0-	-959	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
03	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	1458	-0-	-5652	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	1110	-0-	-6237	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6422	-0-	-1828	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6505	-0-	-2020	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6369	-0-	-265	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	5675	-0-	-3655	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	5696	-0-	-3945	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	13406	-0-	-823	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11608	-0-	-1188	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12106	-0-	-2061	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10639	-0-	-2321	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11567	-0-	-1825	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11828	-0-	-1132	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11936	-0-	-929	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11694	-0-	-427	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11043	-0-	-777	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9075	-0-	-3139	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10917	-0-	-903	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10077	-0-	-1858	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

01	7471	X	5419	-0-	-2052	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4958	-0-	-292	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3709	-0-	-1691	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3681	-0-	-1899	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3930	-0-	-1650	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3505	-0-	-1445	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3018	-0-	-950	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2682	-0-	-1128	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3850	-0-	-87	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	3752	-0-	-3192	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4098	-0-	-642	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	1870	-0-	-5539	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4118	-0-	-3802	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	3368	-0-	-4816	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	3589	-0-	-4595	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
*10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
*11	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
*12	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

01	4805	X	3383	-0-	-1422	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3294	-0-	-1046	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3197	-0-	-1763	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2677	-0-	-2123	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	2286	-0-	-2674	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1999	-0-	-1876	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	652	-0-	-3518	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12245	-0-	-434	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10878	-0-	-574	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11559	-0-	-561	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12229	-0-	-109	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	12004	-0-	-86	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11826	-0-	-388	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11342	-0-	-598	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11601	-0-	-737	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11036	-0-	-904	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10754	-0-	-1243	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12201	-0-	-75	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9212	-0-	-2100	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11251	-0-	-1273	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8302	-0-	-3818	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8586	-0-	-3628	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9062	-0-	-2758	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9131	-0-	-2122	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9141	-0-	-2112	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8566	-0-	-494	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8805	-0-	-557	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8116	-0-	-944	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	6353	-0-	-2792	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	899	X	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	782	-0-	-448	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	108	-0-	-822	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8934	-0-	-521	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7840	-0-	-700	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8229	-0-	-501	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8391	-0-	-249	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8612	-0-	-130	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8332	-0-	-410	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8142	-0-	-258	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8373	-0-	-307	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8106	-0-	-294	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
*12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	9724	-0-	-2008	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11312	-0-	-1646	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11932	-0-	-458	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12736	-0-	-67	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
08	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11360	-0-	-2320	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13207	-0-	-929	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12524	-0-	-1156	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12635	-0-	-819	-0-	12635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8749	-0-	-551	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
06	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
09	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12636	-0-	-415	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9666	-0-	-254	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9251	-0-	-669	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8189	-0-	-1411	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8563	-0-	-1109	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8166	-0-	-1044	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8307	-0-	-931	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

01	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
02	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
03	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
04	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
05	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
09	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
10	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
11	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	19901	-0-	-466	-0-	19901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14746	-0-	-1126	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12273	-0-	-3087	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	7039	-0-	-8833	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	5026	-0-	-10334	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12051	-0-	-3821	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	5043	-0-	-9713	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	5707	-0-	-6563	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	5031	-0-	-7028	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	4403	-0-	-7267	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	4280	-0-	-6601	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4461	-0-	-887	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4910	-0-	-1390	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	2882	-0-	-3628	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4359	-0-	-1655	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	2357	-0-	-3657	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1553	-0-	-3367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	459	-0-	-4563	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5925	-0-	-2476	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5134	-0-	-2034	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7005	-0-	-342	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5989	-0-	-731	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4275	-0-	-2669	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
10	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9126	-0-	-4793	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1982	-0-	-2050	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3195	-0-	-1610	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1864	-0-	-2941	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2473	-0-	-1787	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	423	-0-	-2770	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	708	-0-	-2485	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	431	-0-	-2111	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	477	-0-	-1983	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1068	-0-	-2796	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	505	-0-	-3370	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	2553	-0-	-1407	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	2453	-0-	-2910	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8779	-0-	8779	8779	8779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2181	-0-	-2500	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1551	-0-	-2117	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	1209	-0-	-2418	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3404	-0-	-1966	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3530	-0-	-2019	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3069	-0-	-2301	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	36484	-0-	-7164	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
02	37940	X	32307	-0-	-5633	-0-	32307	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	35090	-0-	-5799	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	33712	-0-	-4388	-0-	33712	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	33673	-0-	-4178	-0-	33673	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	33132	-0-	-2178	-0-	33132	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	33200	-0-	-2574	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	32571	-0-	-2521	-0-	32571	2			N	-0-					-0-
09	33720	X	30893	-0-	-2827	-0-	30893	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	31315	-0-	-2909	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
11	33120	X	29947	-0-	-3173	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	30681	-0-	-2520	-0-	30681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1033	-0-	-1943	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	267	-0-	-2492	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	767	-0-	-783	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	750	X	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		851	-0-	851	851	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					-0-
05	3053	N	2650	-0-	-403	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	418	-0-	-1172	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	3	-0-	-1640	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	7	-0-	-1636	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4815	-0-	1715	1715	4815	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1943	-0-	-1157	558	1943	2			N	-0-					-0-
09	2851	N	2293	-0-	-558	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	15334	-0-	-910	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12909	-0-	-1763	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14468	-0-	-1342	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13470	-0-	-1830	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	11989	-0-	-3821	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12601	-0-	-2249	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	10093	-0-	-4384	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	14019	-0-	-458	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10235	-0-	-3235	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11384	-0-	-1636	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11578	-0-	-1982	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12338	-0-	-1674	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	19194	-0-	-13697	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	18474	-0-	-7986	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	18059	-0-	-8973	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	14565	-0-	-9195	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	19621	-0-	-2947	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	17129	-0-	-2671	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	16478	-0-	-3982	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	16369	-0-	-3254	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15265	-0-	-3725	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	13463	-0-	-3667	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
*12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

01	3100	N	7119	-0-	4019	4019	7119	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	17140	-0-	14340	18359	17140	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22471	-0-	19371	37730	22471	2			N	-0-					-0-
04	54131	X	16401	-0-	-37730	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
06	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
09	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
10	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
11	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
*12	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	22344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	4599	-0-	-4236	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4823	-0-	-2961	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5014	-0-	-3263	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	4324	-0-	-3364	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7459	-0-	-17	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7230	-0-	-840	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7293	-0-	-777	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6492	-0-	-1816	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7368	-0-	-940	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8509	-0-	-667	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	15941	-0-	-1388	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14022	-0-	-1406	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15572	-0-	-1168	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14794	-0-	-926	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15476	-0-	-644	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
06	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
07	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
08	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15042	-0-	-2178	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15151	-0-	-2643	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	13898	-0-	-3322	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14810	-0-	-1403	-0-	14810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	12650	-0-	-16552	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
02	26376	X	19092	-0-	-7284	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	20352	-0-	-8850	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	17691	-0-	-9459	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	17070	-0-	-10985	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	7273	-0-	-13187	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	9126	-0-	-12016	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
09	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					-0-
10	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	21432	-0-	-2958	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	24974	-0-	-5623	-0-	24974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4823	-0-	-2400	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4188	-0-	-2336	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5137	-0-	-2086	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4731	-0-	-999	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5184	-0-	-846	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5343	-0-	-888	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5442	2	1	9	N	1					100
02	5264	X	4785	-0-	-479	-0-	4785	2			N	-0-					100
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8370	2	52	9	N	47					147
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7637	2	11	9	N	10	130	1			27
05	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7702	2	40	9	N	36					63
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7444	2	24	9	N	22					85
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7686	2	14	9	N	13					98
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					98
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					98
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					98
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					98
12	7688	X	7060	-0-	-628	-0-	7060	2			N	-0-	78	1			20

TOTAL GAS PROD: 85,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

01	14043	X	5000	-0-	-9043	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	5941	-0-	-6743	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10053	-0-	-704	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6436	-0-	-3608	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13880	-0-	-1651	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	11979	-0-	-2049	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	11643	-0-	-3888	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12261	-0-	-2469	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10896	-0-	-4325	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	6239	-0-	-7201	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	3181	-0-	-10087	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	7344	-0-	-5335	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	9034	-0-	-3236	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	7937	-0-	-2944	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9314	-0-	-17	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6060	-0-	-977	-0-	6021	2	39	9	N	35					107
02	6356	X	5787	-0-	-569	-0-	5769	2	18	9	N	16					123
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8052	2	6	9	N	5					128
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6524	2	3	9	N	3					131
05	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	5796	2	22	9	N	20					151
06	7800	X	5954	-0-	-1846	-0-	5942	2	12	9	N	11					162
07	8060	X	6730	-0-	-1330	-0-	6708	2	22	9	N	20	109	1			73
08	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	7483	2			N	-0-					73
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7111	2	22	9	N	20					93
10	6727	X	5840	-0-	-887	-0-	5822	2	18	9	N	16					109
11	7230	X	5971	-0-	-1259	-0-	5959	2	12	9	N	11					120
12	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	7345	2	43	9	N	39					159

TOTAL GAS PROD: 78,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
02	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	5378	-0-	-4342	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	5132	-0-	-4912	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
09	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
10	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	6775	-0-	-5749	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8619	-0-	-3006	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	2620	-0-	-15020	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9583	-0-	-8645	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	7828	-0-	-10400	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
11	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
*12	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	22943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	9725	-0-	-2954	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12230	-0-	-449	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12182	-0-	-88	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11569	-0-	-1110	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10634	-0-	-1636	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11063	-0-	-1616	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10912	-0-	-1674	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11317	-0-	-863	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
10	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
11	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
*12	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3533	-0-	-3007	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	3835	-0-	-4721	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	18239	-0-	-2252	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	13897	-0-	-4611	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	17323	-0-	-3168	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
04	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18734	-0-	-1013	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
06	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19318	-0-	-1948	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18850	-0-	-2416	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17169	-0-	-3411	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	17892	-0-	-1855	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	17174	-0-	-1936	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	17569	-0-	-1744	-0-	17569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9374	-0-	-639	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4088	-0-	-1036	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4041	-0-	-1105	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4388	-0-	-442	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3971	-0-	-649	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3709	-0-	-1034	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5739	-0-	-957	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5408	-0-	-304	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4815	-0-	-1305	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4852	-0-	-938	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4313	-0-	-1670	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4721	-0-	-1262	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4631	-0-	-229	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5010	-0-	-12	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11756	-0-	-1357	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10623	-0-	-661	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11679	-0-	-814	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
04	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
05	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12641	-0-	-813	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12408	-0-	-1046	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11693	-0-	-1327	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11708	-0-	-1281	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11053	-0-	-1517	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
*12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	34115	-0-	-10587	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
02	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	40572	-0-	-4440	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	38514	-0-	-5046	-0-	38514	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	41919	-0-	-3310	-0-	41919	2			N	-0-					-0-
06	43770	X	27877	-0-	-15893	-0-	27877	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	43776	-0-	-1453	-0-	43776	2			N	-0-					-0-
08	41912	X	40938	-0-	-974	-0-	40938	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	38508	-0-	-2052	-0-	38508	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	38063	-0-	-5709	-0-	38063	2			N	-0-					-0-
11	42360	X	38278	-0-	-4082	-0-	38278	2			N	-0-					-0-
12	43772	X	38052	-0-	-5720	-0-	38052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8144	-0-	-1125	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
03	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
06	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
07	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
08	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
09	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
10	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14675	-0-	-1135	-0-	14675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6989	-0-	-668	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6220	-0-	-612	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6176	-0-	-844	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
11	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	11329	-0-	-3272	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9092	-0-	-1696	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8324	-0-	-972	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8755	-0-	-1537	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	6205	-0-	-3755	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6389	-0-	-3438	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
07	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8704	-0-	-536	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6354	-0-	-3194	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6200	-0-	-3040	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7538	-0-	-1638	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
*12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10755	-0-	-1273	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10017	-0-	-847	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10557	-0-	-1347	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10170	-0-	-1350	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10047	-0-	-1206	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9604	-0-	-1136	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9804	-0-	-1294	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9286	-0-	-1285	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	3914	-0-	-6256	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	1248	-0-	-8796	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7544	-0-	-2056	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	4835	-0-	-4961	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	4324	-0-	-8262	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	1095	-0-	-9489	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	181	-0-	-10669	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	687	-0-	-4743	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2472	-0-	-1698	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	217	-0-	-2243	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	415	-0-	-2530	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	14460	-0-	-1877	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10134	-0-	-4622	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13580	-0-	-2757	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13136	-0-	-2464	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13395	-0-	-1888	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13637	-0-	-343	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
07	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13286	-0-	-292	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12199	-0-	-1451	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13281	-0-	-824	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11390	-0-	-2260	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10991	-0-	-2680	-0-	10991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1572	-0-	-584	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1413	-0-	-323	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4438	-0-	1338	1338	4438	2			N	-0-					-0-
11	4289	X	2951	-0-	-1338	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	218	-0-	-232	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	345	-0-	-1391	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	55	-0-	-1625	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	364	N	121	-0-	-243	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	1666	-0-	-9556	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	1391	-0-	-8745	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	1714	-0-	-9508	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	912	-0-	-4327	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	9023	-0-	-3346	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	6783	-0-	-3941	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	7476	-0-	-3715	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8195	-0-	-775	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7376	-0-	-1645	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7834	-0-	-896	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8116	-0-	-347	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7060	-0-	-800	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	16211	-0-	-29	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17856	-0-	-124	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14198	-0-	-3382	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16147	-0-	-2019	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	13318	-0-	-4262	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	1447	-0-	-16502	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	917	-0-	-14713	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	4713	-0-	-11438	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	4211	-0-	-9109	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14706	-0-	-2313	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	12455	-0-	-2917	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15173	-0-	-1071	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14093	-0-	-1627	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13027	-0-	-2442	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12770	-0-	-1900	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14170	-0-	-989	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13890	-0-	-1269	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13340	-0-	-760	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13880	-0-	-287	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12601	-0-	-1109	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12942	-0-	-1225	-0-	12942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8349	-0-	-300	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8202	-0-	-3048	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	8177	-0-	-4781	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	7446	-0-	-5512	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	7714	-0-	-4826	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7868	-0-	-322	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
*12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5360	-0-	-685	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4026	-0-	-1434	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3906	-0-	-2139	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3152	-0-	-2038	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4853	-0-	-510	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4469	-0-	-1291	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4067	-0-	-2173	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4012	-0-	-2436	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2720	-0-	-3100	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4968	-0-	-1046	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5446	-0-	-1343	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					N	-0-					-0-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5327	-0-	-3661	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	519	-0-	-9432	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14497	-0-	-2150	-0-	14497	2		N	-0-			-0-
02	13552	X	12407	-0-	-1145	-0-	12407	2		N	-0-			-0-
03	14477	X	12533	-0-	-1944	-0-	12533	2		N	-0-			-0-
04	14040	X	13342	-0-	-698	-0-	13342	2		N	-0-			-0-
05	14508	X	13943	-0-	-565	-0-	13943	2		N	-0-			-0-
06	14040	X	13215	-0-	-825	-0-	13215	2		N	-0-			-0-
07	13795	X	12514	-0-	-1281	-0-	12514	2		N	-0-			-0-
08	13950	X	13291	-0-	-659	-0-	13291	2		N	-0-			-0-
09	13500	X	10729	-0-	-2771	-0-	10729	2		N	-0-			-0-
10	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2		N	-0-			-0-
11	13230	X	10881	-0-	-2349	-0-	10881	2		N	-0-			-0-
12	13299	X	12526	-0-	-773	-0-	12526	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

01	12152	X	7596	-0-	-4556	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
02	10976	X	8034	-0-	-2942	-0-	8034	2		N	-0-			-0-
03	12152	X	8273	-0-	-3879	-0-	8273	2		N	-0-			-0-
04	9390	X	5538	-0-	-3852	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
05	8959	X	7149	-0-	-1810	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
06	8610	X	6056	-0-	-2554	-0-	6056	2		N	-0-			-0-
07	8897	X	6256	-0-	-2641	-0-	6256	2		N	-0-			-0-
08	8277	X	7358	-0-	-919	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2		N	-0-			-0-
10	7161	X	6591	-0-	-570	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
11	7110	X	6376	-0-	-734	-0-	6376	2		N	-0-			-0-
12	7564	X	6470	-0-	-1094	-0-	6470	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
02	20608	X	-0-	-0-	-20608	-0-					N	-0-					-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	23423	-0-	-1067	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	19869	-0-	-2251	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	21498	-0-	-2713	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20468	-0-	-2842	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	20962	-0-	-2877	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	19708	-0-	-2972	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	20138	-0-	-1872	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	19696	-0-	-1787	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	17688	-0-	-2772	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17219	-0-	-3737	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16813	-0-	-2897	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19607	-0-	-543	-0-	19607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6576	-0-	-1856	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9899	-0-	-827	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8948	-0-	-1432	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9437	-0-	-1289	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9538	-0-	-630	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9003	-0-	-1103	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8567	-0-	-1213	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8917	-0-	-383	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4597	-0-	-779	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4990	-0-	-869	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4894	-0-	-776	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8595	-0-	-1485	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10312	-0-	-414	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
05	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
06	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
07	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12650	-0-	-339	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12209	-0-	-361	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12456	-0-	-533	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10965	-0-	-1605	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11179	-0-	-3453	-0-	11179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
*12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8931	-0-	-958	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3808	-0-	-5460	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	562	-0-	-9699	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7290	-0-	-2640	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7645	-0-	-995	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8185	-0-	-30	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6928	-0-	-1287	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7776	-0-	-144	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7720	-0-	-650	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

01	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
02	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
03	17360 X	16593	-0-	-767	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
04	16800 X	15571	-0-	-1229	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
05	17360 X	16583	-0-	-777	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
06	16800 X	16353	-0-	-447	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
07	17360 X	16896	-0-	-464	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
08	16585 X	16388	-0-	-197	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
09	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
10	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
12	18383 X	14946	-0-	-3437	-0-	14946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

01	8432 X	4631	-0-	-3801	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	144	-0-	-6660	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	3561	-0-	-3724	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	6428	-0-	-622	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	3020	-0-	-3335	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

01	27249	X	12209	-0-	-15040	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5122	-0-	-4538	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	4896	-0-	-5799	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	699	-0-	-11121	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
06	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
07	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
08	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	23586	-0-	-9204	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	21934	-0-	-11949	-0-	21934	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	19702	-0-	-13088	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	24725	-0-	-3733	-0-	24725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

01	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	3020	-0-	-7954	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	5505	-0-	-4407	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	4216	-0-	-3844	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3847	-0-	-1283	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14439	-0-	-351	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13792	-0-	-1491	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	11088	-0-	-3702	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	7982	-0-	-7301	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8250	-0-	-306	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7433	-0-	-183	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
10	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11027	-0-	-2799	-0-	11027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

01	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14090	-0-	-3102	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16977	-0-	-2057	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
04	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
06	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	19010	-0-	-2349	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	20899	-0-	-460	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
09	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	22218	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	17248	-0-	-3615	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	14113	-0-	-6107	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	14082	-0-	-8889	-0-	14082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

01	38192	X	24186	-0-	-14006	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	24253	-0-	-4083	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
03	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
04	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	24336	-0-	-2510	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	23163	-0-	-3387	-0-	23163	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	18472	-0-	-8963	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	13399	-0-	-14036	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	22954	-0-	-2456	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22368	-0-	-1967	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	21125	-0-	-2035	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	19003	-0-	-4712	-0-	19003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9647	-0-	-2288	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	8037	-0-	-2967	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	2502	-0-	-9681	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	2381	-0-	-9409	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8876	-0-	-1013	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
06	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
07	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	3949	-0-	-8651	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	8760	-0-	-5190	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	4426	-0-	-9074	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	9534	-0-	-4416	-0-	9534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	25220	-0-	-1192	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22677	-0-	-1179	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	23029	-0-	-3383	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	21467	-0-	-2953	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21830	-0-	-3404	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	20736	-0-	-3684	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22679	-0-	-2431	-0-	22679	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20482	-0-	-2551	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	19252	-0-	-2228	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21142	-0-	-1550	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	21860	-0-	-100	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
*12	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	26473	-0-	-1923	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	24249	-0-	-1399	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	25592	-0-	-2804	-0-	25592	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	21701	-0-	-5059	-0-	21701	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	23020	-0-	-4074	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	22304	-0-	-3676	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	21048	-0-	-5798	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	21839	-0-	-3767	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21414	-0-	-876	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	19823	-0-	-3210	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19780	-0-	-2510	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20090	-0-	-2044	-0-	20090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
06	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
08	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
09	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
10	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
11	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
*12	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2920	-0-	-1296	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2016	-0-	-1008	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1895	-0-	-1465	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

01	22196	X	16294	-0-	-5902	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	14597	-0-	-5451	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	16118	-0-	-6078	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	15591	-0-	-3669	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15628	-0-	-1205	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15306	-0-	-474	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15829	-0-	-322	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14401	-0-	-1719	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14506	-0-	-1094	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	15042	-0-	-288	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

01	12121	X	10838	-0-	-1283	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9169	-0-	-1947	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10300	-0-	-2007	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	9425	-0-	-2485	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9135	-0-	-1870	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8941	-0-	-1559	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6893	-0-	-3399	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	409	-0-	-9883	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	575	-0-	-8365	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	5155	-0-	-5137	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10232	-0-	-3284	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10019	-0-	-2189	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10882	-0-	-712	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	3088	-0-	-8132	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	8758	-0-	-2836	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9596	-0-	-1144	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9492	-0-	-108	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10141	-0-	-4367	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	9448	-0-	-4622	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
*12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	937	-0-	-9386	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
08	8773	X	530	-0-	-8243	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	770	-0-	-7720	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

01	12927	X	9139	-0-	-3788	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9918	-0-	-1870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	2943	-0-	-10108	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	5523	-0-	-7107	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	2663	-0-	-8311	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8670	-0-	-1950	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7630	-0-	-3344	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7390	-0-	-1280	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	4836	-0-	-4123	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	164	-0-	-8506	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	49	-0-	-8476	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	25343	-0-	-5513	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	28658	-0-	-5504	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	25993	-0-	-7067	-0-	25993	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	25634	-0-	-8404	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	24697	-0-	-4943	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	25013	-0-	-3631	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	23978	-0-	-4666	-0-	23978	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	22567	-0-	-3413	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	22956	-0-	-2681	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	20233	-0-	-4457	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	21211	-0-	-3000	-0-	21211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	4700	-0-	-3760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	4435	-0-	-4307	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7836	-0-	-2177	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8020	-0-	-1670	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5050	-0-	-4963	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8664	-0-	-1026	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
*12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8543	-0-	-230	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8801	-0-	-716	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

01	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
02	29400	X	9493	-0-	-19907	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	42005	X	4033	-0-	-37972	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	40650	X	11462	-0-	-29188	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
05	42005	X	13776	-0-	-28229	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	683	-0-	-9487	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9449	-0-	-2393	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	6069	-0-	-7695	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	1350	-0-	-11970	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	26860	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	3539	-0-	-5611	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5941	-0-	-2398	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	4134	-0-	-3398	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4555	-0-	-1428	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6784	-0-	-656	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	4367	-0-	-2833	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3383	-0-	-4057	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5072	-0-	-1678	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4997	-0-	-1823	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	18431	-0-	-169	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	14433	-0-	-2367	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17954	-0-	-770	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16434	-0-	-1686	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	16114	-0-	-2610	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	14597	-0-	-3253	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	15405	-0-	-2544	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15863	-0-	-2086	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	15084	-0-	-1356	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15031	-0-	-1089	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14371	-0-	-989	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	13911	-0-	-1961	-0-	13911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10901	-0-	-321	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
02	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
05	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10810	-0-	-170	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
*12	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7258	-0-	-1453	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6501	-0-	-723	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7081	-0-	-917	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6783	-0-	-747	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6431	-0-	-885	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7007	-0-	-523	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6665	-0-	-1116	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5920	-0-	-1610	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5766	-0-	-2015	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	17951	-0-	-4710	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	16193	-0-	-4275	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	17849	-0-	-3882	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	18364	-0-	-1196	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	19000	-0-	-282	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
06	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18497	-0-	-475	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	18778	-0-	-225	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
09	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	18045	-0-	-1330	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	17481	-0-	-1269	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	18336	-0-	-1225	-0-	18336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	16608	-0-	-5619	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	13950	-0-	-6126	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16335	-0-	-2265	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15883	-0-	-1067	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14843	-0-	-2672	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15209	-0-	-871	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
07	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
08	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	11778	-0-	-4092	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	13139	-0-	-6484	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	13391	-0-	-5599	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	13309	-0-	-6314	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5832	-0-	-552	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6422	-0-	-418	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6169	-0-	-589	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
07	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8553	-0-	-3475	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	51563	-0-	48463	137467	51563	2			N	-0-					-0-
02	176337	X	38870	-0-	-137467	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
03	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	32118	2			N	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	25548	-0-	-5917	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
02	26376	X	23699	-0-	-2677	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	25771	-0-	-1881	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	24997	-0-	-1613	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25646	-0-	-1324	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
06	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
08	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	24350	-0-	-2230	-0-	24350	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	25422	-0-	-2044	-0-	25422	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	24333	-0-	-2247	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24785	-0-	-2030	-0-	24785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
07	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
11	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
*12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	18674	-0-	-2561	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	14655	-0-	-4525	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17992	-0-	-2623	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	18461	-0-	-259	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	18462	-0-	-510	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
06	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18121	-0-	-944	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16774	-0-	-2291	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17624	-0-	-826	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16329	-0-	-2426	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	14636	-0-	-3514	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	14197	-0-	-4000	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2672	-0-	2672	2672	2672	2			N	-0-					-0-
03	13833	X	11161	-0-	-2672	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	1847	-0-	-8953	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	2015	-0-	-9145	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	2010	-0-	-9150	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	2059	-0-	-8621	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1310	-0-	-1077	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4510	-0-	-729	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3626	-0-	-1444	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3543	-0-	-1696	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3896	-0-	-1174	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4524	-0-	-715	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3841	-0-	-929	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3730	-0-	-1199	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

01	3472	X	1771	-0-	-1701	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	468	-0-	-3190	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1741	-0-	-1799	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
02	4816	X	1830	-0-	-2986	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	2480	-0-	-2852	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	3093	-0-	-1047	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	4221	-0-	-729	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
10	5642	X	4712	-0-	-930	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
11	5760	X	5116	-0-	-644	-0-	5116	2		N	-0-			-0-
12	5952	X	5418	-0-	-534	-0-	5418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2		N	-0-			-0-
02	8988	X	8418	-0-	-570	-0-	8418	2		N	-0-			-0-
03	9951	X	8554	-0-	-1397	-0-	8554	2		N	-0-			-0-
04	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2		N	-0-			-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2		N	-0-			-0-
06	9630	X	5181	-0-	-4449	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
07	9951	X	1473	-0-	-8478	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2		N	-0-			-0-
09	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2		N	-0-			-0-
10	9951	X	4804	-0-	-5147	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
11	9630	X	5721	-0-	-3909	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
12	12214	X	5564	-0-	-6650	-0-	5564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
02	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
03	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
04	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21065	-0-	-1286	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19914	-0-	-1716	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	15263	-0-	-7088	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18342	-0-	-2924	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	17941	-0-	-2459	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	18260	-0-	-2820	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	16621	-0-	-3299	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
*12	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	11853	-0-	-4453	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	4363	-0-	-10365	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	5446	-0-	-10860	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					-0-
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
06	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
07	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
08	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	16513	-0-	-1247	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
10	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	20192	-0-	-1948	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	13872	-0-	-9006	-0-	13872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	16247	-0-	-5949	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	16536	-0-	-3512	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	17422	-0-	-3906	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	17660	-0-	-2980	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	19499	-0-	-961	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
06	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
08	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
10	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
11	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18901	-0-	-2427	-0-	18901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

01	11966 X	10791	-0-	-1175	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	10808 X	10793	-0-	-15	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
03	12741 X	12327	-0-	-414	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
04	12330 X	11986	-0-	-344	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
05	12741 X	6491	-0-	-6250	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
06	11940 X	6050	-0-	-5890	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	12400 X	7078	-0-	-5322	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	12400 X	4621	-0-	-7779	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	12000 X	4798	-0-	-7202	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	7068 X	1909	-0-	-5159	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	2452	-0-	-4388	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	7068 X	1586	-0-	-5482	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

01	6014 X	4807	-0-	-1207	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	2803	-0-	-2993	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	3249	-0-	-3168	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	3559	-0-	-2651	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	3699	-0-	-1509	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3028	-0-	-661	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	420	-0-	-3455	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13880	-0-	-484	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15472	-0-	-431	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14540	-0-	-850	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12310	-0-	-3593	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13442	-0-	-1528	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13232	-0-	-2237	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
08	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12005	-0-	-2545	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12657	-0-	-1231	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	13152	-0-	-1998	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15177	-0-	-478	-0-	15177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13303	-0-	-2104	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10417	-0-	-2855	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12400	-0-	-2108	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13088	-0-	-502	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	8414	-0-	-5629	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	5591	-0-	-7279	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	5320	-0-	-8196	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	5191	-0-	-8325	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11939	-0-	-1141	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
10	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11851	-0-	-487	-0-	11851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8763	-0-	-1374	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
03	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
04	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
05	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
06	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
07	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
08	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
10	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	18033	-0-	-3760	-0-	18033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	4299	-0-	-12472	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
08	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
09	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	13652	-0-	-8637	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	17403	-0-	-4167	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
*12	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	4532	-0-	-13727	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
03	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
04	9060	X	3849	-0-	-5211	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
07	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
08	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
09	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
10	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	19074	-0-	-1266	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
*12	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	17189	-0-	-388	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	10587	-0-	-5289	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	14042	-0-	-3132	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	11336	-0-	-5284	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
06	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	15824	-0-	-3861	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	15500	-0-	-2280	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15714	-0-	-3971	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15420	-0-	-840	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	13569	-0-	-3605	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
06	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
07	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
08	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
09	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18867	-0-	-1128	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17916	-0-	-1434	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
*12	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
02	13216	X	-0-	-0-	-13216	-0-					N	-0-					-0-
03	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-
02	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-					-0-
03	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	29639	2			N	-0-					-0-
04	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	27047	2			N	-0-					-0-
05	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	27955	2			N	-0-					-0-
06	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
07	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
08	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8777	-0-	-2473	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
10	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	21159	-0-	-634	-0-	21159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
02	4816	X	4422	-0-	-394	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
04	5130	X	4673	-0-	-457	-0-	4673	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
07	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
08	4836	X	4787	-0-	-49	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	28295	2		N	-0-			-0-
02	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25805	2		N	-0-			-0-
03	27497	X	26141	-0-	-1356	-0-	26141	2		N	-0-			-0-
04	27390	X	25748	-0-	-1642	-0-	25748	2		N	-0-			-0-
05	28582	X	21496	-0-	-7086	-0-	21496	2		N	-0-			-0-
06	27660	X	24595	-0-	-3065	-0-	24595	2		N	-0-			-0-
07	28582	X	7822	-0-	-20760	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
08	26598	X	14660	-0-	-11938	-0-	14660	2		N	-0-			-0-
09	25740	X	3640	-0-	-22100	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
10	25420	X	4428	-0-	-20992	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
11	24600	X	4580	-0-	-20020	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
*12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	36206	-0-	-4714	-0-	36206	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	32375	-0-	-3969	-0-	32375	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	35202	-0-	-3827	-0-	35202	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	32278	-0-	-4802	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	32046	-0-	-5278	-0-	32046	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	30770	-0-	-4270	-0-	30770	2			N	-0-					-0-
07	35836	X	32950	-0-	-2886	-0-	32950	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	31766	-0-	-3450	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
09	32280	X	30249	-0-	-2031	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	31412	-0-	-1541	-0-	31412	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	30221	-0-	-1669	-0-	30221	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	31024	-0-	-1929	-0-	31024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8446	-0-	-2866	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8615	-0-	-2049	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9107	-0-	-1153	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	5098	-0-	-4357	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	109	-0-	-8951	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	1609	-0-	-7815	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	79	-0-	-9345	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5824	-0-	-3296	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5620	-0-	-394	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6970	-0-	-625	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7286	-0-	-340	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7047	-0-	-303	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7563	-0-	-63	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6101	-0-	-1219	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	4768	-0-	-4036	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4867	-0-	-5	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6481	-0-	-1827	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

01	4185	X	1335	-0-	-2850	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1573	-0-	-2207	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4093	-0-	-836	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	652	-0-	-4508	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2374	-0-	-2958	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6018	-0-	-2502	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6597	-0-	-2207	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5806	-0-	-2714	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5824	-0-	5824	5824	5824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9326	-0-	-2237	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7676	-0-	-2768	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8074	-0-	-2559	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7194	-0-	-2586	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6744	-0-	-2587	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6608	-0-	-2422	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
09	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
10	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
11	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
*12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3075	-0-	3075	6667	3075	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3188	-0-	3188	9855	3188	2			N	-0-					-0-
03	12446	X	2591	-0-	-9855	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	251	-0-	-5119	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13621	-0-	-1042	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	11594	-0-	-1650	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13589	-0-	-1074	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12168	-0-	-1482	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	6198	-0-	-7814	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10856	-0-	-2722	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13858	-0-	-62	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13238	-0-	-1146	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13029	-0-	-891	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	11251	-0-	-3071	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	19580	-0-	-4910	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	18149	-0-	-3971	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	18599	-0-	-5891	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	17049	-0-	-5031	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17658	-0-	-3949	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	16957	-0-	-2483	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	18415	-0-	-1673	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18137	-0-	-463	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
09	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	17509	-0-	-311	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
*12	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	4641	-0-	-7263	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	-0-	-0-	-10752	-0-					N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
09	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
10	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
11	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	16768	-0-	-3196	-0-	16768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	193	-0-	-4054	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	601	-0-	-3235	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	400	-0-	-3847	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	3413	-0-	-6662	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	3942	-0-	-5998	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	3449	-0-	-7556	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	3988	-0-	-6662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	3777	-0-	-8253	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	236	-0-	-12195	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	22927	-0-	-509	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	22816	-0-	-7874	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	7538	-0-	-22162	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-					-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	26819	-0-	-3685	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	24100	-0-	-1576	-0-	24100	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	26237	-0-	-1849	-0-	26237	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	25610	-0-	-1540	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26417	-0-	-801	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
06	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	26277	-0-	-414	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	25867	-0-	-607	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	24307	-0-	-2033	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	25586	-0-	-1632	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	24353	-0-	-1987	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	25003	-0-	-1285	-0-	25003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16336	-0-	-632	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	424	-0-	-18362	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
05	19251	X	322	-0-	-18929	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	11548	-0-	-7082	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	8523	-0-	-9550	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8063	-0-	-3487	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	3241	-0-	-8694	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	9195	-0-	-2355	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
*12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77405	X	30668	-0-	-46737	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
02	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
03	34844	X	23598	-0-	-11246	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	26870	-0-	-6850	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	24707	-0-	-10137	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
06	29670	X	21079	-0-	-8591	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	17576	-0-	-10789	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	16591	-0-	-11185	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	7178	-0-	-19702	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	4688	-0-	-20019	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	9663	-0-	-11427	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	14622	-0-	-2955	-0-	14622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	3478	-0-	-16207	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
04	12270	X	9439	-0-	-2831	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
06	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
07	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
08	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13034	-0-	-1246	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13620	-0-	-1136	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13554	-0-	-726	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5291	-0-	-2242	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5425	-0-	-1379	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5137	-0-	-2396	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3944	-0-	-2926	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3609	-0-	-2684	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2101	-0-	-3719	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4710	-0-	-1304	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4397	-0-	-749	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2640	-0-	-1920	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2951	-0-	-1761	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	39886	-0-	-1437	-0-	39886	2			N	-0-					-0-
02	37324	X	33602	-0-	-3722	-0-	33602	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	37972	-0-	-3351	-0-	37972	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	35710	-0-	-2900	-0-	35710	2			N	-0-					-0-
05	39897	X	38448	-0-	-1449	-0-	38448	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	36843	-0-	-1767	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	35699	-0-	-2276	-0-	35699	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	36360	-0-	-2080	-0-	36360	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	34038	-0-	-3162	-0-	34038	2			N	-0-					-0-
10	38440	X	34628	-0-	-3812	-0-	34628	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	32962	-0-	-3878	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	33370	-0-	-2993	-0-	33370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	25569	-0-	-626	-0-	25569	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	21665	-0-	-511	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
03	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21575	-0-	-3175	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	21081	-0-	-4494	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	19944	-0-	-4806	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	19194	-0-	-4800	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18966	-0-	-4935	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19090	-0-	-2480	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	16944	-0-	-4136	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	17604	-0-	-2346	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	17931	-0-	-1785	-0-	17931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
03	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15361	-0-	-1649	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	13963	-0-	-3614	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14053	-0-	-2957	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17214	-0-	-363	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	9168	-0-	-8409	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
09	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16413	-0-	-792	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15261	-0-	-1389	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	15571	-0-	-1975	-0-	15571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10038	-0-	-2300	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9092	-0-	-1772	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9469	-0-	-2528	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11214	-0-	-396	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11272	-0-	-725	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10605	-0-	-989	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11094	-0-	-500	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9846	-0-	-1374	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10044	-0-	-1240	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10601	-0-	-497	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	620	-0-		-1550	-0-	620	2			N	-0-			-0-
02	1960	X	1410	-0-		-550	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	1661	-0-		-2834	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	276	-0-		-4074	-0-	276	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	676	-0-		-3819	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06	1620	X	-0-	-0-		-1620	-0-					N	-0-			-0-
07	1674	X	-0-	-0-		-1674	-0-					N	-0-			-0-
08	1674	X	-0-	-0-		-1674	-0-					N	-0-			-0-
09	660	X	-0-	-0-		-660	-0-					N	-0-			-0-
10	682	X	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11746	X	11746	-0-		-0-	-0-	11746	2			N	-0-			-0-
02	10335	X	10335	-0-		-0-	-0-	10335	2			N	-0-			-0-
03	10928	X	10928	-0-		-0-	-0-	10928	2			N	-0-			-0-
04	11100	X	8203	-0-		-2897	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
05	11470	X	8653	-0-		-2817	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
06	11100	X	8019	-0-		-3081	-0-	8019	2			N	-0-			-0-
07	11439	X	7808	-0-		-3631	-0-	7808	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	8994	-0-		-1949	-0-	8994	2			N	-0-			-0-
09	8370	X	7577	-0-		-793	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
10	8649	X	8349	-0-		-300	-0-	8349	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	8216	-0-		-484	-0-	8216	2			N	-0-			-0-
12	8990	X	5912	-0-		-3078	-0-	5912	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	14746	-0-	-3358	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	13425	-0-	-603	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13046	-0-	-2237	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13390	-0-	-1400	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13627	-0-	-1222	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12789	-0-	-1581	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13626	-0-	-1223	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
08	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12290	-0-	-1090	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
10	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
*12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5904	-0-	-760	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3891	-0-	-1659	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3032	-0-	-3509	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4356	-0-	-2364	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3917	-0-	-3027	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5463	-0-	-1481	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7577	-0-	-4048	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	6800	-0-	-3700	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7397	-0-	-1965	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7028	-0-	-712	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6781	-0-	-539	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6397	-0-	-653	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
*12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	5952	-0-	-3596	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	2074	-0-	-5794	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	868	-0-	-4592	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	959	-0-	-2854	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	747	-0-	-2943	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	700	-0-	-1284	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	930	X	367	-0-	-563	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	961	X	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3707	-0-	-185	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4106	-0-	-394	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
*12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4335	-0-	-873	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
07	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
09	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
10	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11928	-0-	-844	-0-	11928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5842	2			Y	-0-					8
02	6468	X	2751	-0-	-3717	-0-	2751	2			Y	-0-					8
03	7161	X	5849	-0-	-1312	-0-	5849	2			Y	-0-					8
04	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			Y	-0-					8
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			Y	-0-					8
06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			Y	-0-					8
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			Y	-0-					8
08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			Y	-0-					8
09	11070	X	10725	-0-	-345	-0-	10725	2			Y	-0-					8
10	11439	X	10122	-0-	-1317	-0-	10122	2			Y	-0-					8
11	11070	X	10538	-0-	-532	-0-	10538	2			Y	-0-					8
12	11811	X	11275	-0-	-536	-0-	11275	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 113,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	11688	-0-	-2696	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	8786	-0-	-5214	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	8632	-0-	-7829	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	7354	-0-	-8576	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	1773	-0-	-14688	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8605	-0-	-2705	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2107	-0-	-6511	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
10	11842	X	485	-0-	-11357	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9993	-0-	-1467	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
*12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6303	-0-	-921	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6798	-0-	-942	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6824	-0-	-1019	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6860	-0-	-490	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7062	-0-	-533	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6940	-0-	-655	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6727	-0-	-372	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5173	-0-	-1697	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	4181	-0-	-3469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	5343	-0-	-3841	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
06	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6613	-0-	-3555	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5548	-0-	-4620	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	2810	-0-	-7030	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	62	-0-	-10106	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
*12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3724	-0-	-448	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4021	-0-	-449	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8750	-0-	-742	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	6593	-0-	-3916	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8929	-0-	-1001	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9168	-0-	-845	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9073	-0-	-317	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9016	-0-	-687	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8968	-0-	-270	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7924	-0-	-1136	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7925	-0-	-1437	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6975	-0-	-2085	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

01	14167	X	8774	-0-	-5393	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					N	-0-					-0-
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-
05	14167	X	2885	-0-	-11282	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6390	-0-	-2100	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2323	-0-	-560	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4514	-0-	-1876	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4128	-0-	-2262	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

01	14508	X	12118	-0-	-2390	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11404	-0-	-1476	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	10458	-0-	-3802	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	4925	-0-	-8875	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	7501	-0-	-4709	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	6535	-0-	-6082	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	5269	-0-	-9611	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	8006	-0-	-6394	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	9418	-0-	-5462	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5845	-0-	-1655	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	3945	-0-	-4332	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	5820	-0-	-5760	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	1064	-0-	-10902	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
07	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
02	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
03	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
04	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
08	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
10	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11558	-0-	-873	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7055	-0-	-912	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6267	-0-	-677	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2331	-0-	-4509	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5324	-0-	-1620	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	8091	X	247	-0-	-7844	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	2076	-0-	-5754	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4558	-0-	-2078	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2464	-0-	-1225	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2181	-0-	-1508	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2650	-0-	-380	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
02	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
05	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
09	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
11	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
*12	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7891	-0-	-1378	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4354	-0-	-4018	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	1038	-0-	-8231	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4775	-0-	-2875	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5677	-0-	-1973	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6252	-0-	-692	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5898	-0-	-822	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	3398	-0-	-2902	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
02	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
03	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
04	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
05	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	20056	-0-	-1004	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20027	-0-	-1735	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19182	-0-	-2580	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	17950	-0-	-3110	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18662	-0-	-3100	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17732	-0-	-2338	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	17691	-0-	-2242	-0-	17691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

01	9207	X	5643	-0-	-3564	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	3748	-0-	-4568	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4159	-0-	-1301	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7337	-0-	-1591	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	1918	-0-	-7322	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	1104	-0-	-8444	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8194	-0-	-1046	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8455	-0-	8455	8455	8455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

01	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10464	-0-	-396	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11237	-0-	-1225	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11330	-0-	-730	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10665	-0-	-1797	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10607	-0-	-1824	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9994	-0-	-1346	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10103	-0-	-1615	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9370	-0-	-1970	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9823	-0-	-841	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36635	X	36635	-0-	-0-	-0-	13592	2	23043	5	N	-0-			-0-
02	32564	X	6597	-0-	-25967	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
03	30101	X	400	-0-	-29701	-0-	400	2			N	-0-			-0-
04	35460	X	3952	-0-	-31508	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
05	36642	X	5064	-0-	-31578	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
06	35460	X	7505	-0-	-27955	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-			-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	5550	-0-	-1950	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-			-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-			-0-
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	751	2	1273	5	N	-0-			-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-			-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-			-0-
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-			-0-
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-			-0-
06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-			-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-			-0-
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
10	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	28	-0-	-3572	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	11687	X	165	-0-	-11522	-0-	165	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
03	2449	X	1406	-0-	-1043	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
04	2370	X	1707	-0-	-663	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
05	2449	X	1561	-0-	-888	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
06	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
07	2046	X	1227	-0-	-819	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
08	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	562	2			N	-0-			-0-
09	1710	X	1125	-0-	-585	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
10	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
11	1560	X	926	-0-	-634	-0-	926	2			N	-0-			-0-
12	1240	X	660	-0-	-580	-0-	660	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1176	-0-	-4342	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1792	-0-	-2207	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	924	-0-	-3876	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	283	-0-	-4677	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	851	-0-	-4109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
*12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
09	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
10	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
11	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
*12	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5453	-0-	-1212	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4717	-0-	-1303	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4937	-0-	-1728	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4600	-0-	-1520	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4378	-0-	-737	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4767	-0-	-183	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4057	-0-	-686	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2528	-0-	-1700	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3948	-0-	-162	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3538	-0-	-842	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6203	-0-	-3261	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10876	-0-	-563	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	2722	-0-	-9098	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8475	-0-	-3739	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9363	-0-	-2457	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9503	-0-	-1378	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
08	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	6457	-0-	-2903	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6418	-0-	-3254	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	8732	-0-	-2428	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10229	-0-	-1303	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
02	8652	X	1388	-0-	-7264	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
04	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
05	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13249	-0-	-1241	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13704	-0-	-1269	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	11734	-0-	-3056	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	11006	-0-	-4277	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11963	-0-	-1717	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11733	-0-	-2403	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1787	-0-	-283	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	206	-0-	-7327	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	13121	-0-	-7029	-0-	13062	2	59	9	N	54					153
02	17808	X	10866	-0-	-6942	-0-	10854	2	12	9	N	11					164
03	12245	X	6463	-0-	-5782	-0-	6452	2	11	9	N	10					174
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13356	2	10	9	N	9					183
05	13113	X	7312	-0-	-5801	-0-	7306	2	6	9	N	5					188
06	12690	X	5227	-0-	-7463	-0-	5227	2			N	-0-	82	1			106
07	13826	X	6443	-0-	-7383	-0-	6441	2	2	9	N	2					108
08	13826	X	7373	-0-	-6453	-0-	7373	2			N	-0-					108
09	13380	X	2527	-0-	-10853	-0-	2521	2	6	9	N	5					113
10	7316	X	7237	-0-	-79	-0-	7211	2	26	9	N	24					137
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10423	2	12	9	N	11					148
*12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10955	2	12	9	N	11					159

TOTAL GAS PROD: 101,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14536	-0-	-1770	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	12483	-0-	-2245	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14305	-0-	-2001	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13550	-0-	-1750	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	13044	-0-	-2766	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12546	-0-	-1524	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12612	-0-	-1679	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12373	-0-	-1918	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	6133	-0-	-7427	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12752	-0-	-299	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11333	-0-	-1207	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11326	-0-	-1291	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8913	-0-	-3580	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8776	-0-	-2508	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9962	-0-	-1508	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
04	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
05	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
07	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13951	-0-	-30	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	9118	-0-	-4412	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	6795	-0-	-7186	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16843	-0-	-1106	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8201	-0-	-634	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7134	-0-	-846	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7368	-0-	-1062	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8361	-0-	-164	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7843	-0-	-62	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7426	-0-	-944	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6852	-0-	-1248	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6693	-0-	-1677	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6589	-0-	-1391	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6616	-0-	-1165	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	3913	-0-	-8146	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	314	-0-	-9626	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	3528	-0-	-7446	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5831	-0-	-2179	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2162	-0-	-1618	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4836	-0-	-1178	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4694	-0-	-2176	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	3274	-0-	-3825	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	389	-0-	-7621	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	1210	-0-	-7067	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	4526	2	7672	5	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11790	X	98	-0-	-11692	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	392	-0-	-11791	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	4887	-0-	-6903	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4137	-0-	-1784	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	1075	-0-	-3815	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	2998	-0-	-1892	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	1770	-0-	-3035	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	18010	-0-	-2109	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	13813	-0-	-4247	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	11155	-0-	-7724	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	14987	-0-	-2893	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	15796	-0-	-2680	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	17265	-0-	-165	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
07	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15393	-0-	-1887	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16136	-0-	-1720	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15189	-0-	-2091	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
*12	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9016	-0-	-315	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7944	-0-	-624	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9023	-0-	-897	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6768	-0-	-2832	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6788	-0-	-3132	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7046	-0-	-1684	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	6000	-0-	-3021	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
*12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2655	-0-	-1657	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5474	-0-	-2506	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5290	-0-	-2956	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3859	-0-	-4121	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10068	-0-	-131	-0-	10068	2		N	-0-			-0-
02	10164	X	9409	-0-	-755	-0-	9409	2		N	-0-			-0-
03	11253	X	8847	-0-	-2406	-0-	8847	2		N	-0-			-0-
04	10890	X	6544	-0-	-4346	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
05	10695	X	6884	-0-	-3811	-0-	6884	2		N	-0-			-0-
06	10080	X	8789	-0-	-1291	-0-	8789	2		N	-0-			-0-
07	10416	X	7864	-0-	-2552	-0-	7864	2		N	-0-			-0-
08	8835	X	8178	-0-	-657	-0-	8178	2		N	-0-			-0-
09	8790	X	8194	-0-	-596	-0-	8194	2		N	-0-			-0-
10	9083	X	8210	-0-	-873	-0-	8210	2		N	-0-			-0-
11	8790	X	5702	-0-	-3088	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
12	8463	X	8297	-0-	-166	-0-	8297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3095	-0-	-1927	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
02	4536	X	1050	-0-	-3486	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1506	-0-	-804	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1790	-0-	-597	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	274	-0-	-1865	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1417	-0-	-722	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1453	-0-	-617	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	15526	-0-	-5492	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12231	-0-	-1853	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14543	-0-	-988	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13306	-0-	-2234	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13874	-0-	-3610	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	11190	-0-	-5730	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12594	-0-	-1945	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	11510	-0-	-6760	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4353	-0-	-827	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4944	-0-	-791	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3859	-0-	-1511	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4768	-0-	-122	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5113	-0-	-994	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3493	-0-	-2417	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3110	-0-	-2997	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	1651	-0-	-3569	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3625	-0-	-1769	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15879	-0-	-1357	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14093	-0-	-551	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15334	-0-	-1220	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14474	-0-	-1546	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15274	-0-	-1280	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15222	-0-	-138	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	15020	-0-	-573	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	15291	-0-	-54	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14538	-0-	-672	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15167	-0-	-550	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	14499	-0-	-711	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14561	-0-	-722	-0-	14561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
04	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
05	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13204	-0-	-64	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12857	-0-	-411	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12377	-0-	-463	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12706	-0-	-562	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12217	-0-	-623	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12711	-0-	-495	-0-	12711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7838	-0-	-618	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8061	-0-	-1115	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7858	-0-	-872	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8292	-0-	-543	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	5912	-0-	-2578	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8625	-0-	-55	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7992	-0-	-18	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8186	-0-	-432	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7957	-0-	-383	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
*12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

01	17608	X	16606	-0-	-1002	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
02	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	9544	-0-	-6536	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	14400	-0-	-3673	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15783	-0-	-1797	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	2401	-0-	-15765	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	9653	-0-	-8513	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	3670	-0-	-12110	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-
11	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12572	-0-	-665	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12021	-0-	-1029	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12158	-0-	-1327	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11650	-0-	-1400	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11784	-0-	-1701	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
11	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
*12	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	12937	-0-	-3219	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
03	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12846	-0-	-2064	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	11382	-0-	-4025	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15120	-0-	-2340	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16728	-0-	-1314	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
10	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
11	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	21467	-0-	-1070	-0-	21467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

01	21669	X	17398	-0-	-4271	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	13869	-0-	-5535	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	14235	-0-	-7248	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	13390	-0-	-7400	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	12547	-0-	-7975	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
06	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12984	-0-	-2361	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
08	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16574	-0-	-1846	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16678	-0-	-2356	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16077	-0-	-2343	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15428	-0-	-1684	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2569	-0-	-1631	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4056	-0-	-444	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3749	-0-	-839	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4311	-0-	-928	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3734	-0-	-1336	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5492	-0-	-658	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4885	-0-	-1265	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5255	-0-	-821	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5853	-0-	-2610	-0-	5853	2			N	-0-					5
02	6692	X	2887	-0-	-3805	-0-	2887	2			N	-0-					5
03	7347	X	388	-0-	-6959	-0-	360	2	28	9	N	25	19	1			11
04	7110	X	6767	-0-	-343	-0-	6767	2			N	-0-					11
05	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	6632	2			N	-0-					11
06	5670	X	3569	-0-	-2101	-0-	3538	2	31	9	N	28					39
07	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	6983	2			N	-0-					39
08	7006	X	6822	-0-	-184	-0-	6822	2			N	-0-					39
09	6780	X	6129	-0-	-651	-0-	6129	2			N	-0-					39
10	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6383	2	3	9	N	3					42
11	6750	X	771	-0-	-5979	-0-	771	2			N	-0-					42
12	6913	X	5379	-0-	-1534	-0-	5361	2	18	9	N	16					58

TOTAL GAS PROD: 58,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	3387	-0-	-5944	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6638	-0-	-1790	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6886	-0-	-2445	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	3747	-0-	-5283	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4505	-0-	-2842	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	3017	-0-	-4093	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	504	-0-	-2526	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	2688	-0-	-3202	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	706	-0-	-4994	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

01	15593	X	13365	-0-	-2228	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14019	-0-	-737	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15090	-0-	-1247	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14946	-0-	-864	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14603	-0-	-1083	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14036	-0-	-994	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14007	-0-	-1524	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13786	-0-	-1652	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13489	-0-	-1451	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14074	-0-	-527	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12304	-0-	-1736	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12986	-0-	-1026	-0-	12986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

01	17422	X	12557	-0-	-4865	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	475	-0-	-15261	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	8993	-0-	-8429	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13293	-0-	-2037	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11028	-0-	-1122	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13247	-0-	-486	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11226	-0-	-2507	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	624	-0-	-12666	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	4714	-0-	-8523	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	4770	-0-	-8040	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7442	-0-	-2416	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8447	-0-	-373	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
03	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	5546	-0-	-3971	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7739	-0-	-1951	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	3404	-0-	-6609	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	3752	-0-	-6261	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	5831	-0-	-3679	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	4219	-0-	-3521	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9976	-0-	-1587	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8315	-0-	-2129	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9682	-0-	-1508	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	2341	-0-	-7641	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	5966	-0-	-6214	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	12082	-0-	-504	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	8086	-0-	-4500	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8229	-0-	-1461	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8766	-0-	-3324	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8408	-0-	-3292	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
*12	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2		N	-0-			-0-
02	14448	X	14003	-0-	-445	-0-	14003	2		N	-0-			-0-
03	15655	X	15106	-0-	-549	-0-	15106	2		N	-0-			-0-
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2		N	-0-			-0-
05	15655	X	14724	-0-	-931	-0-	14724	2		N	-0-			-0-
06	15000	X	13707	-0-	-1293	-0-	13707	2		N	-0-			-0-
07	16151	X	13415	-0-	-2736	-0-	13415	2		N	-0-			-0-
08	16151	X	12775	-0-	-3376	-0-	12775	2		N	-0-			-0-
09	15630	X	13049	-0-	-2581	-0-	13049	2		N	-0-			-0-
10	14725	X	13625	-0-	-1100	-0-	13625	2		N	-0-			-0-
11	13710	X	13196	-0-	-514	-0-	13196	2		N	-0-			-0-
*12	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	1526	-0-	-1330	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	838	-0-	-2324	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	896	-0-	-2164	-0-	896	2		N	-0-			-0-
05	2449	X	1046	-0-	-1403	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
09	2460	X	1702	-0-	-758	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	952	-0-	-1838	-0-	952	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	325	-0-	-2375	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	2790	X	63	-0-	-2727	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7590	-0-	-718	-0-	7590	2		N	-0-			-0-
02	7392	X	7050	-0-	-342	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
03	7843	X	6646	-0-	-1197	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
04	7410	X	6524	-0-	-886	-0-	6524	2		N	-0-			-0-
05	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	6854	2		N	-0-			-0-
06	7560	X	7169	-0-	-391	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
07	7812	X	6990	-0-	-822	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2		N	-0-			-0-
09	7170	X	7116	-0-	-54	-0-	7116	2		N	-0-			-0-
10	7409	X	7080	-0-	-329	-0-	7080	2		N	-0-			-0-
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2		N	-0-			-0-
*12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	536	-0-	-1284	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	869	-0-	-1673	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1235	-0-	-1307	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	886	-0-	-1574	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	946	-0-	-1410	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	3634	-0-	-4209	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3241	-0-	-2247	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4454	-0-	-1622	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3459	-0-	-2421	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2465	-0-	-2433	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
08	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9468	-0-	-402	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9294	-0-	-696	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8970	-0-	-2500	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	1847	-0-	-3330	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	953	-0-	-2183	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1946	-0-	-3045	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3023	-0-	-2340	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	2785	-0-	-2405	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	1034	-0-	-3802	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	680	-0-	-10139	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	9453	-0-	-4280	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	8527	-0-	-4763	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16012	-0-	-1472	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10067	-0-	-6853	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13690	-0-	-3794	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
08	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
10	16027	X	7987	-0-	-8040	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
11	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	12396	-0-	-4623	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	N	1350	-0-	-727	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	918	-0-	-322	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	941	-0-	-981	-0-	941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6186	-0-	-1914	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5535	-0-	-3269	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7234	-0-	-1286	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5807	-0-	-2997	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9449	-0-	-1153	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9369	-0-	-207	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10204	-0-	-398	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9729	-0-	-531	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8910	-0-	-1475	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8738	-0-	-1312	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9330	-0-	-1055	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8049	-0-	-2150	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7659	-0-	-2061	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7229	-0-	-2102	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	4303	-0-	-4727	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7234	-0-	-2097	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15593	-0-	-591	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17108	-0-	-2019	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16199	-0-	-2311	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	16315	-0-	-2812	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15363	-0-	-2427	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16532	-0-	-735	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	12752	-0-	-4360	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15539	-0-	-661	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15770	-0-	-753	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	14868	-0-	-1122	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15247	-0-	-1276	-0-	15247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1070	-0-	-3952	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4358	-0-	-346	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5623	-0-	-1037	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5560	-0-	-2562	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6115	-0-	-2007	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	4917	-0-	-2943	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5856	-0-	-592	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4583	-0-	-1327	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	138	-0-	-5969	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10780	-0-	-318	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9245	-0-	-2425	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	4118	-0-	-8189	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	4065	-0-	-9296	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	4708	-0-	-8222	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	4382	-0-	-8979	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6590	-0-	-2650	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3217	-0-	-1650	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	11251	-0-	-5396	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	8618	-0-	-6418	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15309	-0-	-1338	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
04	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12714	-0-	-1081	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	7694	-0-	-7126	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	297	-0-	-4663	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	200	-0-	-4280	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	103	-0-	-4516	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4769	-0-	-2521	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	7186	-0-	-5803	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10777	-0-	-1313	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10228	-0-	-2120	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10837	-0-	-2834	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9856	-0-	-3374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10351	-0-	-964	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8763	-0-	-2187	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9657	-0-	-1658	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9628	-0-	-1222	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9221	-0-	-1133	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8424	-0-	-936	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	7713	-0-	-4532	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	422	-0-	-725	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5782	-0-	-70	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5851	-0-	-599	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6361	-0-	-56	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5345	-0-	-1661	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	1958	-0-	-4822	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4605	-0-	-2401	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	2545	-0-	-3935	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3443	-0-	-2912	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4765	-0-	-567	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3798	-0-	-1018	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3789	-0-	-831	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
10	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	4760	-0-	-4633	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
04	16530	X	5585	-0-	-10945	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
05	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
06	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
07	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
08	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
09	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	3025	-0-	-13535	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4356	-0-	-4541	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	624	-0-	-9172	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7169	-0-	-984	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
02	7364	X	6820	-0-	-544	-0-	6820	2		N	-0-			-0-
03	7874	X	7344	-0-	-530	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
04	7500	X	7004	-0-	-496	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
05	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
06	7320	X	6774	-0-	-546	-0-	6774	2		N	-0-			-0-
07	7564	X	7167	-0-	-397	-0-	7167	2		N	-0-			-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-			-0-
09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2		N	-0-			-0-
10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2		N	-0-			-0-
11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2		N	-0-			-0-
12	10478	X	9977	-0-	-501	-0-	9977	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	1182	-0-	-10598	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	1470	-0-	-9170	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3874	-0-	-4434	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3224	-0-	-3406	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	961	-0-	-4526	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1885	-0-	-1865	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	914	-0-	-7576	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	12003	-0-	-9263	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	5872	-0-	-9276	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	6214	-0-	-8697	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	144	-0-	-12816	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	84	-0-	-12781	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	112	-0-	-11498	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	94	-0-	-6416	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	83	-0-	-6117	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	150	X	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	11431	-0-	8331	8331	11431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

01	6479	X	4773	-0-	-1706	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2419	-0-	-3433	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	2971	-0-	-3043	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3101	-0-	-1519	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2730	-0-	-2044	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

01	25854	X	25194	-0-	-660	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	21696	-0-	-3336	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	24053	-0-	-3661	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	22541	-0-	-4279	-0-	22541	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	22714	-0-	-4442	-0-	22714	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	22848	-0-	-1542	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
07	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
08	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
09	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	25378	-0-	-1003	-0-	25378	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	24548	-0-	-982	-0-	24548	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	25836	-0-	-545	-0-	25836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	16113	-0-	-906	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13725	-0-	-1311	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	16001	-0-	-109	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	16031	-0-	-306	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	16035	-0-	-375	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16292	-0-	-665	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16586	-0-	-371	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15480	-0-	-570	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15537	-0-	-1048	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11783	-0-	-4267	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15680	-0-	-905	-0-	15680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	23693	-0-	-2099	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	18355	-0-	-4941	-0-	18355	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	20801	-0-	-3038	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	14467	-0-	-8603	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	13124	-0-	-10715	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	15118	-0-	-7802	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20087	-0-	-714	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	19764	-0-	-1037	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
09	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
10	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
11	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
*12	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2453	2	24	9	N	22					69
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4479	2	39	9	N	35					104
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	N	8					112
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1	9	N	1					113
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7133	2	7	9	N	6					119
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5699	2	28	9	N	25					144
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5012	2	26	9	N	24	85	1			83
08	7130	X	5479	-0-	-1651	-0-	5469	2	10	9	N	9					92
09	6900	X	3805	-0-	-3095	-0-	3791	2	14	9	N	13					105
10	7130	X	5686	-0-	-1444	-0-	5686	2			N	-0-					105
11	5730	X	4503	-0-	-1227	-0-	4500	2	3	9	N	3					108
12	5487	X	1423	-0-	-4064	-0-	1417	2	6	9	N	5					113

TOTAL GAS PROD: 51,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	22680	-0-	-1128	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19959	-0-	-1545	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	21570	-0-	-1711	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	19651	-0-	-2699	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	19269	-0-	-3826	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	20041	-0-	-1919	-0-	20041	2			N	-0-					-0-
07	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21294	-0-	-282	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	18361	-0-	-1679	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	19270	-0-	-3081	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	18543	-0-	-3087	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20380	-0-	-1971	-0-	20380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	19829	-0-	-1220	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	18871	-0-	-645	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18665	-0-	-2942	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	19129	-0-	-1781	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	19415	-0-	-1479	-0-	19415	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16602	-0-	-3618	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	17793	-0-	-3101	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	18361	-0-	-1417	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	17662	-0-	-1478	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17773	-0-	-1633	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16682	-0-	-1078	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	15767	-0-	-2585	-0-	15767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	24927	-0-	-3221	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21979	-0-	-2913	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	22096	-0-	-5122	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	14317	-0-	-11273	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	20038	-0-	-5692	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	14718	-0-	-9402	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	21101	-0-	-3234	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
08	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18314	-0-	-2797	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	19921	-0-	-2969	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	23747	-0-	-340	-0-	23747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4472	-0-	-1139	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4917	-0-	-1635	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5635	-0-	-1619	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5163	-0-	-1857	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4933	-0-	-1887	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6041	-0-	-19	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12850	-0-	-2526	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11389	-0-	-2499	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12456	-0-	-2052	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11686	-0-	-1964	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11676	-0-	-1809	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11868	-0-	-582	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11986	-0-	-631	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12053	-0-	-409	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12136	-0-	-760	-0-	12136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1589	-0-	-3591	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3476	-0-	-2259	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3933	-0-	-1617	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	213	-0-	-4647	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2028	-0-	-2033	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	829	-0-	-3641	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2730	-0-	-1889	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1554	-0-	-461	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					129
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	Y	14					143
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13354	2	6	9	Y	5					148
04	3000	N	9303	-0-	6303	6303	9261	2	42	9	Y	38	160	1			26
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3203					Y	5					31
06	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	5					36
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					36
08	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	4					40
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	5					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 23,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	6721	2	4	9	N	4					32
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					32
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12375	2	6	9	N	5	24	1			13
04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					13
05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10608	2	3	9	N	3					16
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10343	2	6	9	N	5					21
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					21
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					21
09	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9518	2	4	9	N	4					25
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9542	2	6	9	N	5					30
11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					30
12	9982	X	9267	-0-	-715	-0-	9261	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 119,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6076	-0-	-1092	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	3414	-0-	-5762	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7413	-0-	-1467	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	5343	-0-	-3833	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4315	-0-	-3342	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2998	-0-	-4659	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	4124	-0-	-1766	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3239	-0-	-2461	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3178	-0-	-1131	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	704	-0-	-640	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6477	-0-	-2327	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	4904	-0-	-2656	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6034	-0-	-1654	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5557	-0-	-1373	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5286	-0-	-1875	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5329	-0-	-941	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5905	-0-	-326	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
*12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	17909	-0-	-1807	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13116	-0-	-4692	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	14294	-0-	-4182	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	14834	-0-	-3046	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15439	-0-	-2479	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15827	-0-	-1513	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	15436	-0-	-2	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13436	-0-	-2404	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	13799	-0-	-3375	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	13002	-0-	-3618	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	13409	-0-	-3765	-0-	13409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
02	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10417	-0-	-5796	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18096	-0-	-2488	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	14172	-0-	-5748	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	5781	-0-	-14803	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	1107	-0-	-18795	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	1132	-0-	-18128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	2730	-0-	-15374	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	3278	-0-	-10882	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4379	-0-	-1387	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
*12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11560	-0-	-1956	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10326	-0-	-1826	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11090	-0-	-2364	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9697	-0-	-2513	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	8770	-0-	-3041	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8970	-0-	-2220	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9123	-0-	-2316	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8975	-0-	-2123	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7569	-0-	-2121	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8442	-0-	-827	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8201	-0-	-769	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8141	-0-	-973	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	2849	-0-	-6420	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7812	-0-	-2448	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	5888	-0-	-7938	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	1115	-0-	-11373	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	2536	-0-	-3194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6082	-0-	-1208	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3541	-0-	-3992	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10920	-0-	-1170	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	7001	-0-	-4699	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10390	-0-	-1700	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
02	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	10468	-0-	-7171	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	1877	-0-	-16603	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	8330	-0-	-10766	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	8902	-0-	-9578	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	7636	-0-	-11460	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
10	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
11	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
*12	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14337	-0-	-391	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-					-0-
05	21359	X	5079	-0-	-16280	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	14168	-0-	-6502	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15757	-0-	-115	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
08	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
09	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
10	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	15149	-0-	-2221	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16002	-0-	-1947	-0-	16002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	5376	-0-	-4854	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5306	-0-	-3682	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7977	-0-	-982	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	3908	-0-	-2632	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4305	-0-	-1585	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	2991	-0-	-4719	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3288	-0-	-2772	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

01	18600	X	16686	-0-	-1914	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14806	-0-	-1294	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	13388	-0-	-4437	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13658	-0-	-3592	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14559	-0-	-2584	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15725	-0-	-415	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13927	-0-	-2472	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
08	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15250	-0-	-470	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15097	-0-	-1147	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	15021	-0-	-699	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14297	-0-	-1451	-0-	14297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

01	24025	X	10578	-0-	-13447	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	12612	-0-	-9088	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14786	-0-	-1117	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
05	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
07	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
10	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
11	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17487	-0-	-276	-0-	17487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

01	30318	X	17878	-0-	-12440	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	19037	-0-	-7899	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	22789	-0-	-4522	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	21533	-0-	-4897	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	21932	-0-	-5379	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20803	-0-	-1247	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22460	-0-	-325	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	21295	-0-	-1490	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	21358	-0-	-182	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	18272	-0-	-4203	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	6681	-0-	-15069	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	17686	-0-	-4789	-0-	17686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	821	-0-	-4697	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
06	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	25284	2			N	-0-					-0-
07	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	24841	2			N	-0-					-0-
08	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	17848	-0-	-3182	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	13497	-0-	-8234	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
11	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	26620	2			N	-0-					-0-
*12	25073	X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

01	11501	X	9188	-0-	-2313	-0-	9097	2	91	9	N	83	201	1			97
02	10388	X	7894	-0-	-2494	-0-	7849	2	45	9	N	41					138
03	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11785	2	36	9	N	33					171
04	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11148	2	7	9	N	6					177
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9459	2	45	9	N	41					218
06	11430	X	8934	-0-	-2496	-0-	8882	2	52	9	N	47					265
07	11811	X	8833	-0-	-2978	-0-	8805	2	28	9	N	25	191	1			99
08	11811	X	8775	-0-	-3036	-0-	8745	2	30	9	N	27					126
09	11160	X	8374	-0-	-2786	-0-	8348	2	26	9	N	24					150
10	9517	X	8477	-0-	-1040	-0-	8445	2	32	9	N	29					179
11	8940	X	7660	-0-	-1280	-0-	7631	2	29	9	N	26					205
12	8835	X	7565	-0-	-1270	-0-	7522	2	43	9	N	39					244

TOTAL GAS PROD: 108,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					-0-
03	8339	X	461	-0-	-7878	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8565	-0-	8565	8565	8565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	20319	-0-	-2404	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	16867	-0-	-3657	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	18779	-0-	-3944	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	18205	-0-	-3335	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	15174	-0-	-7084	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	14630	-0-	-5020	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15040	-0-	-3777	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15241	-0-	-2969	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13972	-0-	-1187	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	6134	-0-	-9796	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	7325	-0-	-9136	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9652	-0-	-3592	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
04	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
05	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	2903	-0-	-14860	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	1992	-0-	-15198	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	8839	-0-	-8924	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
11	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	15969	-0-	-1856	-0-	15969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	1844	-0-	-8355	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	767	-0-	-4472	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	14	-0-	-1414	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

01	18910	X	18137	-0-	-773	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	16027	-0-	-997	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	15693	-0-	-3744	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17636	-0-	-1174	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16605	-0-	-2832	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15941	-0-	-1609	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	15851	-0-	-2377	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	15957	-0-	-2271	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	15797	-0-	-1843	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14591	-0-	-2025	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14163	-0-	-1767	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	13588	-0-	-2749	-0-	13588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11043	-0-	-1822	-0-	11043	2		N	-0-			-0-
02	10780	X	8503	-0-	-2277	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2		N	-0-			-0-
04	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2		N	-0-			-0-
05	11036	X	10806	-0-	-230	-0-	10806	2		N	-0-			-0-
06	14340	X	13460	-0-	-880	-0-	13460	2		N	-0-			-0-
07	14818	X	10498	-0-	-4320	-0-	10498	2		N	-0-			-0-
08	14818	X	10347	-0-	-4471	-0-	10347	2		N	-0-			-0-
09	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2		N	-0-			-0-
10	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2		N	-0-			-0-
11	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2		N	-0-			-0-
*12	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	244	-0-	-996	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	1120	X	465	-0-	-655	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	22284	-0-	-842	-0-	22284	2		N	-0-			-0-
02	20888	X	19840	-0-	-1048	-0-	19840	2		N	-0-			-0-
03	23064	X	21162	-0-	-1902	-0-	21162	2		N	-0-			-0-
04	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	23397	2		N	-0-			-0-
05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2		N	-0-			-0-
06	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2		N	-0-			-0-
07	23467	X	23191	-0-	-276	-0-	23191	2		N	-0-			-0-
08	23467	X	22564	-0-	-903	-0-	22564	2		N	-0-			-0-
09	22710	X	16291	-0-	-6419	-0-	16291	2		N	-0-			-0-
10	23467	X	20541	-0-	-2926	-0-	20541	2		N	-0-			-0-
11	22710	X	19535	-0-	-3175	-0-	19535	2		N	-0-			-0-
12	23188	X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

01	6107	X	1699	-0-	-4408	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	304	-0-	-5212	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

01	11594	X	9255	-0-	-2339	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8094	-0-	-2126	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9564	-0-	-1317	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
05	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	4618	-0-	-4652	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
02	21840	X	18898	-0-	-2942	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	22964	-0-	-1216	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
04	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23657	-0-	-523	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	21735	-0-	-1665	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21172	-0-	-3008	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21551	-0-	-2629	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	20691	-0-	-2709	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	19688	-0-	-3965	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	17268	-0-	-4482	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	10024	-0-	-11521	-0-	10024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

01	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4502	-0-	-174	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4660	-0-	-331	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2885	-0-	-1889	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4552	-0-	-1338	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3785	-0-	-1535	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4143	-0-	-537	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
*12	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8084	-0-	-1030	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	3035	-0-	-5841	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	6836	-0-	-2991	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6974	-0-	-2536	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7183	-0-	-2024	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5861	-0-	-1969	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4093	-0-	-3099	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5345	-0-	-1615	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
11	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
*12	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3607	-0-	-257	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
04	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
05	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
06	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
07	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
08	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
09	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11796	-0-	-1162	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3515	-0-	-2778	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4941	-0-	-799	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3545	-0-	-2605	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	1867	-0-	-3992	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4310	-0-	-970	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4507	-0-	-887	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2763	-0-	-1587	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3180	-0-	-1408	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4053	-0-	-2705	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1814	-0-	-4290	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2320	-0-	-1741	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	504	-0-	-4301	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2793	-0-	-2012	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1814	-0-	-2836	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

01	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
03	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14731	-0-	-2369	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15591	-0-	-2079	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
06	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17947	2			N	-0-					-0-
07	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
08	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16212	-0-	-1728	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16825	-0-	-1713	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	15545	-0-	-2395	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
*12	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12039	-0-	-2841	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	12738	-0-	-6522	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	19313	-0-	-589	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
06	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
07	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
08	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
10	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	19428	-0-	-432	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	17656	-0-	-5501	-0-	17656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

01	15128	X	12479	-0-	-2649	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	10600	-0-	-3064	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9904	-0-	-2837	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9010	-0-	-3080	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9911	-0-	-2582	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9281	-0-	-2809	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9448	-0-	-2301	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8079	-0-	-1841	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7953	-0-	-1647	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	7930	-0-	-1990	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8063	-0-	-1207	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
*12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6468	X	152	-0-	-6316	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13433	-0-	-2315	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	10881	-0-	-3343	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13514	-0-	-2234	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
04	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
05	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	9881	-0-	-3199	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	12042	-0-	-3148	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16919	-0-	-503	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	3803	-0-	-13057	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					-0-
11	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	8286	-0-	5186	5186	8286	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	11963	-0-	8963	14149	11963	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	10590	-0-	7490	21639	10590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					2
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					3
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					3
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1	3	1			1
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					1
09	3000	N	3384	-0-	384	384	3383	2	1	9	N	1					2
10	3100	N	2958	-0-	-142	242	2957	2	1	9	N	1					3
11	3000	N	2966	-0-	-34	208	2965	2	1	9	N	1					4
*12	3515	X	3307	-0-	-208	-0-	3306	2	1	9	N	1	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13347	-0-	-1843	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11738	-0-	-1982	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12506	-0-	-2250	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11602	-0-	-2318	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10632	-0-	-3349	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11314	-0-	-1616	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12322	-0-	-667	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
08	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11992	-0-	-315	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11372	-0-	-778	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
*12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	32892	-0-	-154	-0-	32892	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27516	-0-	-2332	-0-	27516	2			N	-0-					-0-
03	33046	X	32221	-0-	-825	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	31127	-0-	-703	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	30619	-0-	-2272	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29825	-0-	-2005	-0-	29825	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	30755	-0-	-1454	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	30954	-0-	-1255	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	30017	-0-	-1123	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	28143	-0-	-2671	-0-	28143	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	29041	-0-	-929	-0-	29041	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	29189	-0-	-1842	-0-	29189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13564	-0-	-1161	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12265	-0-	-1035	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12116	-0-	-2392	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
04	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
05	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
06	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15350	-0-	-1948	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	9735	-0-	-7563	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11210	-0-	-5530	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
10	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
11	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		18985	-0-	18985	18985	18985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	11254	-0-	-5331	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	16147	-0-	-205	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15154	-0-	-2950	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
04	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
05	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17624	-0-	-883	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16356	-0-	-3329	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	15598	-0-	-3452	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	15984	-0-	-3701	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	15278	-0-	-3292	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15673	-0-	-1067	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

01	16523	X	14011	-0-	-2512	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12349	-0-	-2575	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13322	-0-	-2519	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14608	-0-	-365	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13935	-0-	-1720	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13095	-0-	-2055	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11607	-0-	-4048	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13203	-0-	-1407	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	14007	-0-	-501	-0-	14007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9531	-0-	-129	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
03	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
04	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
05	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9863	-0-	-2227	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10995	-0-	-1498	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10862	-0-	-1631	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10290	-0-	-1800	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11839	-0-	-654	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10495	-0-	-155	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
05	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
07	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
08	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
09	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
10	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
11	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16104	-0-	-2341	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	13537	-0-	-3699	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	15064	-0-	-56	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15420	-0-	-1320	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12092	-0-	-4048	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	11499	-0-	-5179	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	12033	-0-	-4107	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
09	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15922	-0-	-1345	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	14845	-0-	-2765	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	15241	-0-	-2956	-0-	15241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6652	-0-	6652	6652	6652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	20880	-0-	-3548	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	16367	-0-	-5193	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	17482	-0-	-6326	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	19484	-0-	-3406	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19974	-0-	-3338	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	19503	-0-	-616	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	19173	-0-	-946	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18371	-0-	-2089	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19144	-0-	-1998	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	18420	-0-	-2040	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18920	-0-	-486	-0-	18920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	538	-0-	-8111	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	3876	-0-	-3936	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	615	-0-	-8034	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5109	-0-	-1431	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	3052	-0-	-6992	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	3398	-0-	-6322	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	1703	-0-	-3908	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	119	-0-	-5311	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5090	-0-	-1141	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14004	-0-	11004	11004	14004	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14745	-0-	11645	22649	14745	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12018	-0-	9018	31667	12018	2			N	-0-					-0-
07	41858	X	10191	-0-	-31667	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
*12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

01	13392	X	4164	-0-	-9228	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	5529	-0-	-6567	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9601	-0-	-164	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
05	23034	X	23034	-0-	-0-	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
08	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
09	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
10	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	20025	2			N	-0-					-0-
11	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	12154	-0-	-9453	-0-	12154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

01	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
02	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
*12	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
05	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
06	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	18949	-0-	-829	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
09	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	21728	2			N	-0-					-0-
10	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18581	-0-	-1219	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	22145	-0-	-299	-0-	22145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11307	-0-	-1181	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11151	-0-	-2675	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12934	-0-	-1078	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12820	-0-	-740	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12007	-0-	-2129	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12238	-0-	-1898	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12179	-0-	-1501	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12272	-0-	-965	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	4183	-0-	-8627	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8960	-0-	-2014	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	2635	-0-	-6605	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
10	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	15564	-0-	-2509	-0-	15564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	9537	-0-	-8939	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	214	-0-	-13814	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	1559	-0-	-13972	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	8508	-0-	-3458	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6592	-0-	-1902	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
11	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
*12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	13853	-0-	-6545	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	11527	-0-	-6897	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12718	-0-	-2312	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	11688	-0-	-2603	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10597	-0-	-2813	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10650	-0-	-2959	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12985	-0-	-624	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11144	-0-	-1576	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
10	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
*12	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14741	-0-	-573	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11262	-0-	-2822	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	11793	-0-	-4110	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12951	-0-	-2439	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	6768	-0-	-9135	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	3261	-0-	-11019	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12709	-0-	-683	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13287	-0-	-105	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12607	-0-	-353	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11454	-0-	-1256	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11394	-0-	-1476	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	7515	-0-	-5784	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48577	X	39526	-0-	-9051	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
02	45416	X	40030	-0-	-5386	-0-	40030	2			N	-0-					-0-
03	50282	X	43012	-0-	-7270	-0-	43012	2			N	-0-					-0-
04	48660	X	36821	-0-	-11839	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
05	48887	X	40355	-0-	-8532	-0-	40355	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	38256	-0-	-4644	-0-	38256	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38231	-0-	-6099	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	38037	-0-	-4960	-0-	38037	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	35963	-0-	-3097	-0-	35963	2			N	-0-					-0-
10	40362	X	36114	-0-	-4248	-0-	36114	2			N	-0-					-0-
11	38250	X	35435	-0-	-2815	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	36972	-0-	-1251	-0-	36972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	21358	-0-	-1086	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	16138	-0-	-4134	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	19972	-0-	-2472	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	11501	-0-	-9409	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	15453	-0-	-6154	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19892	-0-	-778	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	18499	-0-	-1465	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	15597	-0-	-4367	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	11409	-0-	-8481	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	18527	-0-	-2026	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	17091	-0-	-2799	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
*12	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9622	-0-	-458	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10012	-0-	-962	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9697	-0-	-1277	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9089	-0-	-1531	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9422	-0-	-963	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7254	-0-	-2436	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
*12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
02	4928	X	1772	-0-	-3156	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2		N	-0-			-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2		N	-0-			-0-
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2		N	-0-			-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2		N	-0-			-0-
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
10	5673	X	4907	-0-	-766	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
11	5490	X	4004	-0-	-1486	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
12	7130	X	5205	-0-	-1925	-0-	5205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11462	-0-	-1434	-0-	11462	2		N	-0-			-0-
02	11648	X	10521	-0-	-1127	-0-	10521	2		N	-0-			-0-
03	12369	X	11614	-0-	-755	-0-	11614	2		N	-0-			-0-
04	11310	X	10355	-0-	-955	-0-	10355	2		N	-0-			-0-
05	11656	X	10445	-0-	-1211	-0-	10445	2		N	-0-			-0-
06	11280	X	9171	-0-	-2109	-0-	9171	2		N	-0-			-0-
07	11656	X	9926	-0-	-1730	-0-	9926	2		N	-0-			-0-
08	11625	X	9777	-0-	-1848	-0-	9777	2		N	-0-			-0-
09	10350	X	9102	-0-	-1248	-0-	9102	2		N	-0-			-0-
10	10447	X	9324	-0-	-1123	-0-	9324	2		N	-0-			-0-
11	9600	X	9089	-0-	-511	-0-	9089	2		N	-0-			-0-
12	9920	X	9109	-0-	-811	-0-	9109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2		N	-0-			-0-
02	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2		N	-0-			-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2		N	-0-			-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2		N	-0-			-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2		N	-0-			-0-
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2		N	-0-			-0-
07	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2		N	-0-			-0-
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2		N	-0-			-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2		N	-0-			-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2		N	-0-			-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		N	-0-			-0-
12	7781	X	6409	-0-	-1372	-0-	6409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9396	-0-	9396	9396	9396	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4316	-0-	4316	13712	4316	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		11883	-0-	11883	25595	11883	2			N	-0-					-0-
04	26571	X	976	-0-	-25595	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	1981	-0-	-9509	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
08	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
09	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
10	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
11	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
*12	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
02	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	16127	-0-	-2380	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	15693	-0-	-2787	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	14932	-0-	-5373	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19521	-0-	-784	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	12057	-0-	-4156	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
10	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-
11	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	24090	-0-	-1113	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	21432	-0-	-1360	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	23417	-0-	-1817	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	22632	-0-	-1788	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	23210	-0-	-1621	-0-	23210	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	21008	-0-	-2302	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21675	-0-	-2040	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21213	-0-	-2192	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	19704	-0-	-2916	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20878	-0-	-2341	-0-	20878	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	19641	-0-	-1359	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	19814	-0-	-1855	-0-	19814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	12458	-0-	-11877	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	8131	-0-	-13849	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					N	-0-					-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-					-0-
05	20181	X	556	-0-	-19625	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	801	-0-	-11259	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	893	-0-	-8097	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
03	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	6797	-0-	-8548	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	3835	-0-	-11405	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	10799	-0-	-4949	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11490	-0-	-4258	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	10746	-0-	-3864	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9787	-0-	-1001	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	5407	-0-	-5723	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7647	-0-	-3854	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1696	-0-	-846	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1126	-0-	-2098	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1359	-0-	-1761	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	487	-0-	-2737	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	25178	-0-	-25	-0-	25178	2		N	-0-			-0-
02	23324	X	22465	-0-	-859	-0-	22465	2		N	-0-			-0-
03	25947	X	23579	-0-	-2368	-0-	23579	2		N	-0-			-0-
04	25110	X	19806	-0-	-5304	-0-	19806	2		N	-0-			-0-
05	25947	X	14240	-0-	-11707	-0-	14240	2		N	-0-			-0-
06	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-				N	-0-			-0-
07	24862	X	4351	-0-	-20511	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
08	23591	X	12551	-0-	-11040	-0-	12551	2		N	-0-			-0-
09	19800	X	14285	-0-	-5515	-0-	14285	2		N	-0-			-0-
10	14229	X	12755	-0-	-1474	-0-	12755	2		N	-0-			-0-
11	12150	X	3595	-0-	-8555	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2		Y	-0-			14
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2		Y	-0-			14
03	8339	X	7786	-0-	-553	-0-	7786	2		Y	-0-			14
04	9120	X	2980	-0-	-6140	-0-	2980	2		Y	-0-			14
05	9424	X	654	-0-	-8770	-0-	654	2		Y	-0-			14
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-				Y	-0-			14
07	8463	X	569	-0-	-7894	-0-	569	2		Y	-0-			14
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	-0-			14
09	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	617	2		Y	-0-			14
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		Y	-0-			14
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-			14
*12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 41,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	11834	-0-	-3821	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13031	-0-	-1109	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13926	-0-	-1729	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12546	-0-	-2364	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12366	-0-	-3041	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11877	-0-	-2073	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	11511	-0-	-2904	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11871	-0-	-2048	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9246	-0-	-3123	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10042	-0-	-1838	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
*12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	13877	-0-	-2119	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12189	-0-	-2259	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13656	-0-	-2340	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	12798	-0-	-1842	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12312	-0-	-1576	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12595	-0-	-845	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12402	-0-	-1269	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11789	-0-	-1021	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12304	-0-	-716	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11129	-0-	-1471	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
*12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19761	-0-	-1164	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	16427	-0-	-2473	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	5267	-0-	-15658	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	15493	-0-	-4157	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17264	-0-	-3041	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	16223	-0-	-2887	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16377	-0-	-1820	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15821	-0-	-1446	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16369	-0-	-341	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15054	-0-	-2213	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15687	-0-	-543	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15037	-0-	-1889	-0-	15037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	18515	-0-	-2065	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	18460	-0-	-5286	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	13700	-0-	-9280	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	14032	-0-	-9714	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	16113	-0-	-3717	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	16452	-0-	-4039	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16933	-0-	-1512	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	16574	-0-	-73	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16622	-0-	-304	-0-	16622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5707	-0-	-705	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6497	-0-	-509	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6114	-0-	-1266	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6220	-0-	-1530	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6281	-0-	-1219	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6339	-0-	-2031	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5615	-0-	-13	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5601	-0-	-630	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5252	-0-	-778	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5347	-0-	-884	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4590	-0-	-1641	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
*12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

01	10199	X	2181	-0-	-8018	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	3882	-0-	-5330	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	6219	-0-	-3763	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6294	-0-	-3186	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	5400	-0-	-2908	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5928	-0-	-2112	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	3823	-0-	-4485	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5609	-0-	-1501	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4452	-0-	-1872	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13115	-0-	-1753	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14397	-0-	-1506	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13800	-0-	-2160	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	12899	-0-	-3593	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13445	-0-	-2515	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13923	-0-	-585	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13362	-0-	-1022	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	11487	-0-	-2313	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
10	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13131	-0-	-339	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13044	-0-	-875	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5515	-0-	-96	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5149	-0-	-834	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4499	-0-	-1291	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	4339	-0-	-4589	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	2892	-0-	-5172	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5273	-0-	-517	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	1928	-0-	-3232	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	327	-0-	-5129	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2238	-0-	-3042	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	19686	-0-	-1270	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15947	-0-	-2533	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19087	-0-	-877	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18783	-0-	-537	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19326	-0-	-421	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18547	-0-	-503	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
07	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
08	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	18093	-0-	-687	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18295	-0-	-1297	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	18337	-0-	-623	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18076	-0-	-1516	-0-	18076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7345	-0-	-1831	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7379	-0-	-3091	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10334	-0-	-485	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	8820	-0-	-3363	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12874	-0-	-1696	-0-	12874	2		N	-0-			-0-
02	13160	X	12166	-0-	-994	-0-	12166	2		N	-0-			-0-
03	14570	X	13586	-0-	-984	-0-	13586	2		N	-0-			-0-
04	13830	X	12741	-0-	-1089	-0-	12741	2		N	-0-			-0-
05	14291	X	10493	-0-	-3798	-0-	10493	2		N	-0-			-0-
06	13140	X	12003	-0-	-1137	-0-	12003	2		N	-0-			-0-
07	13578	X	10983	-0-	-2595	-0-	10983	2		N	-0-			-0-
08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2		N	-0-			-0-
09	12750	X	9451	-0-	-3299	-0-	9451	2		N	-0-			-0-
10	12400	X	11473	-0-	-927	-0-	11473	2		N	-0-			-0-
11	13230	X	10340	-0-	-2890	-0-	10340	2		N	-0-			-0-
12	13671	X	10710	-0-	-2961	-0-	10710	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2		N	-0-			-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2		N	-0-			-0-
04	5610	X	4824	-0-	-786	-0-	4824	2		N	-0-			-0-
05	6386	X	4830	-0-	-1556	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
06	6180	X	4691	-0-	-1489	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
07	6386	X	4789	-0-	-1597	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	4713	-0-	-1363	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
09	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
10	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	3860	-0-	-820	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	3597	-0-	-1177	-0-	3597	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	3100	N	4176	-0-	1076	1076	4176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	12848	-0-	-4636	-0-	12848	2		N	-0-			-0-
02	15792	X	10638	-0-	-5154	-0-	10638	2		N	-0-			-0-
03	16647	X	12092	-0-	-4555	-0-	12092	2		N	-0-			-0-
04	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17126	2		N	-0-			-0-
05	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2		N	-0-			-0-
06	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2		N	-0-			-0-
07	17701	X	16646	-0-	-1055	-0-	16646	2		N	-0-			-0-
08	17701	X	16441	-0-	-1260	-0-	16441	2		N	-0-			-0-
09	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	2		N	-0-			-0-
10	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	27792	2		N	-0-			-0-
11	16110	X	13672	-0-	-2438	-0-	13672	2		N	-0-			-0-
12	20026	X	11789	-0-	-8237	-0-	11789	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	22456	-0-	-2158	-0-	22456	2		N	-0-			-0-
02	22232	X	16090	-0-	-6142	-0-	16090	2		N	-0-			-0-
03	24614	X	19808	-0-	-4806	-0-	19808	2		N	-0-			-0-
04	23460	X	17840	-0-	-5620	-0-	17840	2		N	-0-			-0-
05	24242	X	15421	-0-	-8821	-0-	15421	2		N	-0-			-0-
06	21720	X	17011	-0-	-4709	-0-	17011	2		N	-0-			-0-
07	19809	X	6052	-0-	-13757	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
08	19809	X	846	-0-	-18963	-0-	846	2		N	-0-			-0-
09	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-				N	-0-			-0-
10	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-				N	-0-			-0-
11	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2		N	-0-			-0-
08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2		N	-0-			-0-
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2		N	-0-			-0-
11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2		N	-0-			-0-
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			N	-0-					-0-
04	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	28897	2			N	-0-					-0-
05	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
07	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
08	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
09	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
10	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
11	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
*12	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7345	-0-	4545	4545	7345	2			N	-0-					-0-
03	4545	X	-0-	-0-	-4545	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
07	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
*12	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

01	12834	X	9699	-0-	-3135	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9026	-0-	-2566	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9462	-0-	-3372	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9835	-0-	-2405	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11094	-0-	-810	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
06	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
07	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
08	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10706	-0-	-514	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11064	-0-	-530	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9442	-0-	-1778	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9228	-0-	-2118	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	7945	-0-	-3122	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7372	-0-	-2624	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8582	-0-	-2485	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	6177	-0-	-4353	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7435	-0-	-1524	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8156	-0-	-154	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7952	-0-	-635	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
08	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
09	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
11	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11757	-0-	-3619	-0-	11757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

01	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-
02	24276	X	-0-	-0-	-24276	-0-					N	-0-					-0-
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
02	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
03	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
04	37148	X	37148	-0-	-0-	-0-	37148	2			N	-0-					-0-
05	35364	X	35364	-0-	-0-	-0-	35364	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	22768	-0-	-9182	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	32339	-0-	-676	-0-	32339	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	32789	-0-	-226	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	31067	-0-	-883	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	32866	-0-	-149	-0-	32866	2			N	-0-					-0-
11	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	32585	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	31772	-0-	-1026	-0-	31772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12312	-0-	-305	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11958	-0-	-252	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11731	-0-	-1475	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	7903	-0-	-4877	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	8980	-0-	-4474	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
02	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
03	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
05	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
06	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17325	-0-	-1430	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17270	-0-	-1485	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17844	-0-	-306	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15666	-0-	-3089	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16762	-0-	-1388	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16716	-0-	-1729	-0-	16716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	20285	-0-	-206	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	14671	-0-	-5125	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	13458	-0-	-8459	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	5092	-0-	-16118	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	1178	-0-	-20553	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	26	-0-	-19594	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18541	-0-	-1888	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16716	-0-	-1512	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18414	-0-	-1209	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17052	-0-	-1908	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17652	-0-	-1382	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	17259	-0-	-681	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17348	-0-	-1159	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17191	-0-	-1223	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16205	-0-	-1045	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15754	-0-	-2071	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	14728	-0-	-2522	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15957	-0-	-1403	-0-	15957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	1	-0-	-7363	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	3786	-0-	-5514	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7558	-0-	-1442	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7325	-0-	-1975	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6190	-0-	-1622	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	2230	-0-	-6890	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	1052	-0-	-8372	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10732	-0-	-300	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11102	-0-	-1112	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6558	-0-	-1954	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	5685	-0-	-3832	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	8894	-0-	-3916	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	10028	-0-	-3209	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10703	-0-	-2534	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	8484	-0-	-2376	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5785	-0-	-4228	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7768	-0-	-2582	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9377	-0-	-1318	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13549	-0-	-1176	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14002	-0-	-909	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	14412	-0-	-18	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14824	-0-	-1792	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	11963	-0-	-4117	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	10829	-0-	-5787	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13013	-0-	-1867	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	9135	-0-	-5265	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	10680	-0-	-4138	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	9224	-0-	-3376	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11349	-0-	-1671	-0-	11349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	2367	-0-	-11428	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	4115	-0-	-145	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	65	-0-	-2215	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	257	-0-	-3853	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	3862	-0-	-8011	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3729	-0-	-303	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3369	-0-	-1033	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3578	-0-	-652	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2990	-0-	-1288	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3075	-0-	-975	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2585	-0-	-1538	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2199	-0-	-1371	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
10	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
11	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10948	-0-	-1948	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	7227	-0-	-4677	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5220	-0-	-1640	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6882	-0-	-713	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
08	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	2647	-0-	-4913	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	622	-0-	-7345	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7245	-0-	-465	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6025	-0-	-1942	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	421	-0-	-3479	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	160	-0-	-3870	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2529	-0-	-1501	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2477	-0-	-3413	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12361	-0-	-1341	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11807	-0-	-1709	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11197	-0-	-1673	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9664	-0-	-3635	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10515	-0-	-1455	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10078	-0-	-1795	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9367	-0-	-2444	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9013	-0-	-2177	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9060	-0-	-1821	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10196	-0-	-334	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9599	-0-	-476	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	18007	-0-	-4406	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	14722	-0-	-5522	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	16643	-0-	-3631	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15723	-0-	-2427	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	13416	-0-	-5339	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	13192	-0-	-4238	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	12663	-0-	-3984	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	12320	-0-	-4327	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12699	-0-	-3021	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12365	-0-	-1275	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12917	-0-	-283	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12867	-0-	-246	-0-	12867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	23640	-0-	-6027	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
02	26796	X	16407	-0-	-10389	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	6115	-0-	-23552	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	-0-	-0-	-27390	-0-					N	-0-					-0-
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
06	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-					-0-
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7061	-0-	-1278	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6401	-0-	-1131	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6904	-0-	-176	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6930	-0-	-210	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
*12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4578	-0-	1478	3893	4578	2			N	-0-					-0-
02	9923	X	6030	-0-	-3893	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
*12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	1823	-0-	-11352	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	8629	-0-	-3271	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11288	-0-	-926	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8380	-0-	-1168	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
09	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	13789	-0-	-2300	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10655	-0-	-2729	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14180	-0-	-545	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13345	-0-	-275	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12453	-0-	-1466	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12998	-0-	-712	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12785	-0-	-1382	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
09	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
10	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12848	-0-	-1012	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	13918	-0-	-1892	-0-	13918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9017	-0-	-438	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8841	-0-	-309	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9272	-0-	-183	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9253	-0-	-202	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
*12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9129	-0-	-326	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8367	-0-	-173	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9028	-0-	-55	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9212	-0-	-57	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8222	-0-	-928	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8113	-0-	-1342	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7232	-0-	-1918	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	2627	-0-	-6580	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	16231	-0-	-5810	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	15177	-0-	-4731	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	17885	-0-	-2265	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	16272	-0-	-2778	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17010	-0-	-1807	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
06	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
07	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18606	-0-	-2274	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18443	-0-	-3133	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	17114	-0-	-3766	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
*12	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	17760	-0-	-4560	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16728	-0-	-3432	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17718	-0-	-448	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15453	-0-	-1737	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	14333	-0-	-4174	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16080	-0-	-1830	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16570	-0-	-1937	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16395	-0-	-1337	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15096	-0-	-984	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14653	-0-	-1963	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	14054	-0-	-2026	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15036	-0-	-1549	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	19154	-0-	16054	16054	19154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	3917	-0-	-5321	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5155	-0-	-3189	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	4629	-0-	-4609	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7840	-0-	-1064	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8962	-0-	-896	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8532	-0-	-1008	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8342	-0-	-328	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8520	-0-	-439	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8461	-0-	-498	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8116	-0-	-404	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8427	-0-	-253	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7894	-0-	-446	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	10706	-0-	-4794	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13301	-0-	-1231	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	11145	-0-	-4944	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	363	-0-	-15207	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	113	-0-	-14674	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	1543	-0-	-12707	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11232	-0-	-3493	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
08	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
09	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	5690	-0-	-7270	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	5873	-0-	-7519	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
03	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2		N	-0-			-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	2307	-0-	-2870	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
06	8730	X	8652	-0-	-78	-0-	8652	2		N	-0-			-0-
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2		N	-0-			-0-
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2		N	-0-			-0-
09	8640	X	2459	-0-	-6181	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-				N	-0-			-0-
11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-				N	-0-			-0-
12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2		N	-0-			-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2		N	-0-			-0-
04	780	X	46	-0-	-734	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-				N	-0-			-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2		N	-0-			-0-
07	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2		N	-0-			-0-
08	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2		N	-0-			-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-				N	-0-			-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	36761	-0-	-6639	-0-	36761	2		N	-0-			-0-
02	39396	X	36873	-0-	-2523	-0-	36873	2		N	-0-			-0-
03	43617	X	39476	-0-	-4141	-0-	39476	2		N	-0-			-0-
04	42210	X	36616	-0-	-5594	-0-	36616	2		N	-0-			-0-
05	41478	X	37089	-0-	-4389	-0-	37089	2		N	-0-			-0-
06	39510	X	36622	-0-	-2888	-0-	36622	2		N	-0-			-0-
07	40827	X	38255	-0-	-2572	-0-	38255	2		N	-0-			-0-
08	39463	X	36488	-0-	-2975	-0-	36488	2		N	-0-			-0-
09	36630	X	33571	-0-	-3059	-0-	33571	2		N	-0-			-0-
10	38254	X	36405	-0-	-1849	-0-	36405	2		N	-0-			-0-
11	37020	X	33063	-0-	-3957	-0-	33063	2		N	-0-			-0-
12	38254	X	34374	-0-	-3880	-0-	34374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	16664	-0-	-2370	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14208	-0-	-2984	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	14739	-0-	-4295	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13842	-0-	-3408	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	12092	-0-	-5113	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14494	-0-	-1646	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	9973	-0-	-5744	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
08	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12983	-0-	-1507	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14635	-0-	-338	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	14145	-0-	-345	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12770	-0-	-2172	-0-	12770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
03	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
04	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	23740	2			N	-0-					-0-
06	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
07	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
08	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	21312	-0-	-498	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	21647	-0-	-890	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	14434	-0-	-7376	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	10205	-0-	-14006	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	18992	-0-	-6955	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	16967	-0-	-4537	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	17391	-0-	-4743	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16860	-0-	-3480	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16125	-0-	-3312	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14468	-0-	-3922	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	13901	-0-	-4885	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	14203	-0-	-3219	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13275	-0-	-3585	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13652	-0-	-2468	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13411	-0-	-1049	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
*12	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4554	-0-	-458	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	2637	-0-	-2912	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	1126	-0-	-4244	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	10764	-0-	-10037	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	5427	-0-	-12745	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	3205	-0-	-12729	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	8093	-0-	-7327	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
05	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
06	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
08	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
09	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	16766	-0-	-4624	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	12647	-0-	-8053	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	3987	-0-	-17403	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	17858	-0-	-6136	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	10906	-0-	-9478	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	1028	-0-	-21540	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	8749	-0-	-11261	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
05	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
06	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
07	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	22004	-0-	-2610	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	21008	-0-	-2812	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	17868	-0-	-6746	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	19263	-0-	-2037	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
*12	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	19573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

01	19933	X	17897	-0-	-2036	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	15602	-0-	-2402	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17541	-0-	-2020	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16322	-0-	-2608	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13664	-0-	-4223	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14117	-0-	-3193	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	13914	-0-	-3632	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	13903	-0-	-3643	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14388	-0-	-1932	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
11	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14705	-0-	-175	-0-	14705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	11784	-0-	-3220	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12558	-0-	-994	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13729	-0-	-1275	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12781	-0-	-1469	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	7876	-0-	-6446	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	7001	-0-	-6469	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	9324	-0-	-4595	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12177	-0-	-1556	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7749	-0-	-5031	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6454	-0-	-2877	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	7162	-0-	-4628	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	8160	-0-	-4023	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	22619	-0-	-135	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	18996	-0-	-1752	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	22269	-0-	-702	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	18765	-0-	-3465	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	16685	-0-	-6131	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	12694	-0-	-9206	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	19731	-0-	-2527	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	19783	-0-	-2475	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17912	-0-	-868	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	17152	-0-	-2564	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	18924	-0-	-216	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18084	-0-	-1694	-0-	18084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	26593	-0-	-749	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	23222	-0-	-1586	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26364	-0-	-1102	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	23470	-0-	-3110	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	22387	-0-	-5079	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	22622	-0-	-3118	-0-	22622	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	20847	-0-	-5503	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	22387	-0-	-3963	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	22174	-0-	-1286	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	17066	-0-	-6308	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21279	-0-	-1341	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	19603	-0-	-3306	-0-	19603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	25474	-0-	-13679	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	28574	-0-	-6258	-0-	28574	2			N	-0-					-0-
03	37417	X	33547	-0-	-3870	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	30754	-0-	-4976	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	24627	-0-	-11767	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
06	32460	X	29847	-0-	-2613	-0-	29847	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	33159	-0-	-383	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
08	33542	X	33261	-0-	-281	-0-	33261	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	26066	-0-	-4684	-0-	26066	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	27556	-0-	-5614	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	27897	-0-	-4293	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
*12	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	27049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18797	-0-	-1787	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17411	-0-	-1013	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	19374	-0-	-1024	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16562	-0-	-3178	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	19288	-0-	-180	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
06	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	19224	-0-	-151	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	19148	-0-	-227	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	18357	-0-	-603	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	15726	-0-	-3866	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	12771	-0-	-6189	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
*12	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	17164	-0-	-2397	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	12045	-0-	-5259	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16559	-0-	-2444	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	12098	-0-	-5062	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16473	-0-	-701	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	13346	-0-	-3274	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	16090	-0-	-464	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14041	-0-	-1889	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15178	-0-	-1283	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14154	-0-	-1416	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13593	-0-	-2496	-0-	13593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	19528	2			N	-0-					-0-
02	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	19069	2			N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
07	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	35853	2			N	-0-					-0-
08	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	430	-0-	-560	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	2238	-0-	-1916	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	4663	-0-	-8884	-0-	4663	2			N	-0-					19
02	11116	X	9514	-0-	-1602	-0-	9514	2			N	-0-					19
03	13237	X	12134	-0-	-1103	-0-	12134	2			N	-0-					19
04	12810	X	12258	-0-	-552	-0-	12258	2			N	-0-					19
05	13237	X	12312	-0-	-925	-0-	12312	2			N	-0-					19
06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					19
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					19
08	12679	X	10618	-0-	-2061	-0-	10618	2			N	-0-					19
09	12570	X	8092	-0-	-4478	-0-	8092	2			N	-0-					19
10	13485	X	5238	-0-	-8247	-0-	5238	2			N	-0-					19
11	13050	X	9239	-0-	-3811	-0-	9239	2			N	-0-					19
12	13082	X	5266	-0-	-7816	-0-	5266	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 115,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5163	-0-	-45	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5201	-0-	-559	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4071	-0-	-1478	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

01	40238	X	34725	-0-	-5513	-0-	34725	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	31851	-0-	-3233	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	34266	-0-	-3709	-0-	34266	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	32675	-0-	-3415	-0-	32675	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	33366	-0-	-2687	-0-	33366	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	32076	-0-	-2064	-0-	32076	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	32883	-0-	-2395	-0-	32883	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	32191	-0-	-2064	-0-	32191	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	30562	-0-	-2108	-0-	30562	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	30337	-0-	-3019	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	29376	-0-	-2694	-0-	29376	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	30027	-0-	-2864	-0-	30027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610 X	8988	-0-	-622	-0-	8988	2		N	-0-			-0-
02	8344 X	7096	-0-	-1248	-0-	7096	2		N	-0-			-0-
03	9238 X	7464	-0-	-1774	-0-	7464	2		N	-0-			-0-
04	8700 X	7716	-0-	-984	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
05	8990 X	7840	-0-	-1150	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
06	8700 X	7972	-0-	-728	-0-	7972	2		N	-0-			-0-
07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2		N	-0-			-0-
08	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2		N	-0-			-0-
09	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2		N	-0-			-0-
10	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2		N	-0-			-0-
11	8190 X	8042	-0-	-148	-0-	8042	2		N	-0-			-0-
*12	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	16358	-0-	-2025	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14241	-0-	-1887	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	10176	-0-	-7432	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	16109	-0-	-31	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15790	-0-	-888	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12942	-0-	-2898	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16116	-0-	-531	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15727	-0-	-920	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14340	-0-	-1770	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
10	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	12541	-0-	-3059	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
*12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	778	-0-	-1547	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1818	-0-	-476	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1436	-0-	-484	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1572	-0-	-1249	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1511	-0-	-1310	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	751	-0-	-1979	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	671	-0-	-1158	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

01	39959	X	35822	-0-	-4137	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
02	34972	X	31707	-0-	-3265	-0-	31707	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	34690	-0-	-4029	-0-	34690	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	32983	-0-	-3917	-0-	32983	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	33168	-0-	-3815	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	30799	-0-	-3881	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	33914	-0-	-1178	-0-	33914	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	33150	-0-	-1539	-0-	33150	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	31545	-0-	-1425	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	32103	-0-	-1811	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
11	32820	X	30664	-0-	-2156	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
12	33449	X	31271	-0-	-2178	-0-	31271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41602	X	38498	-0-	-3104	-0-	38498	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	33391	-0-	-4101	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	34737	-0-	-5842	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	34960	-0-	-2570	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	34036	-0-	-4621	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	33810	-0-	-3450	-0-	33810	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	33629	-0-	-3354	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
08	36115	X	32167	-0-	-3948	-0-	32167	2			N	-0-					-0-
09	34950	X	29143	-0-	-5807	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	27574	-0-	-7363	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
11	33810	X	30420	-0-	-3390	-0-	30420	2			N	-0-					-0-
12	33635	X	29875	-0-	-3760	-0-	29875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	24438	-0-	-3338	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21333	-0-	-3559	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	23601	-0-	-3958	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21173	-0-	-4927	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	21512	-0-	-4404	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	23364	-0-	-276	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23077	-0-	-545	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22644	-0-	-947	-0-	22644	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21331	-0-	-2039	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	21929	-0-	-2220	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	19682	-0-	-3688	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	20459	-0-	-2605	-0-	20459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	49621	-0-	-16068	-0-	49621	2		N	-0-			-0-
02	58492	X	47902	-0-	-10590	-0-	47902	2		N	-0-			-0-
03	61380	X	56150	-0-	-5230	-0-	56150	2		N	-0-			-0-
04	57450	X	57259	-0-	-191	-0-	57259	2		N	-0-			-0-
05	57846	X	55713	-0-	-2133	-0-	55713	2		N	-0-			-0-
06	54330	X	54037	-0-	-293	-0-	54037	2		N	-0-			-0-
07	59179	X	53939	-0-	-5240	-0-	53939	2		N	-0-			-0-
08	59179	X	52895	-0-	-6284	-0-	52895	2		N	-0-			-0-
09	57270	X	49422	-0-	-7848	-0-	49422	2		N	-0-			-0-
10	55831	X	47724	-0-	-8107	-0-	47724	2		N	-0-			-0-
11	54030	X	45109	-0-	-8921	-0-	45109	2		N	-0-			-0-
*12	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	46539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 616,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	24002	-0-	-767	-0-	24002	2		N	-0-			-0-
02	22372	X	21135	-0-	-1237	-0-	21135	2		N	-0-			-0-
03	24769	X	24273	-0-	-496	-0-	24273	2		N	-0-			-0-
04	23640	X	21167	-0-	-2473	-0-	21167	2		N	-0-			-0-
05	24056	X	21633	-0-	-2423	-0-	21633	2		N	-0-			-0-
06	23490	X	21260	-0-	-2230	-0-	21260	2		N	-0-			-0-
07	24273	X	22114	-0-	-2159	-0-	22114	2		N	-0-			-0-
08	24273	X	22432	-0-	-1841	-0-	22432	2		N	-0-			-0-
09	21270	X	21269	-0-	-1	-0-	21269	2		N	-0-			-0-
10	22103	X	21070	-0-	-1033	-0-	21070	2		N	-0-			-0-
11	21720	X	21461	-0-	-259	-0-	21461	2		N	-0-			-0-
12	22444	X	19000	-0-	-3444	-0-	19000	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	1286	-0-	-7580	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
04	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
05	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
06	13920	X	4652	-0-	-9268	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
09	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
10	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18928	-0-	-692	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18856	-0-	-1418	-0-	18856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	26143	-0-	-2687	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	22512	-0-	-3528	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26187	-0-	-2643	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	23306	-0-	-4414	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	16205	-0-	-12098	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	11548	-0-	-13802	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	21405	-0-	-4790	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	22731	-0-	-3464	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21995	-0-	-1315	-0-	21995	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	19768	-0-	-1622	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20066	-0-	-1924	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
*12	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	20850	-0-	-4291	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	15306	-0-	-7402	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	25020	-0-	-121	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	22334	-0-	-1036	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	19455	-0-	-4229	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	18645	-0-	-5565	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	18863	-0-	-6154	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	17696	-0-	-7321	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	16476	-0-	-5844	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	14643	-0-	-4825	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13606	-0-	-5054	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
*12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67053	X	58488	-0-	-8565	-0-	58488	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	54859	-0-	-4277	-0-	54859	2			N	-0-					-0-
03	62155	X	58343	-0-	-3812	-0-	58343	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	55489	-0-	-4331	-0-	55489	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	55561	-0-	-6253	-0-	55561	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	53771	-0-	-4999	-0-	53771	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	52696	-0-	-8033	-0-	52696	2			N	-0-					-0-
08	58342	X	52443	-0-	-5899	-0-	52443	2			N	-0-					-0-
09	55500	X	52010	-0-	-3490	-0-	52010	2			N	-0-					-0-
10	55552	X	46871	-0-	-8681	-0-	46871	2			N	-0-					-0-
11	53760	X	50263	-0-	-3497	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	50399	-0-	-3355	-0-	50399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	25224	-0-	-5280	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	22546	-0-	-1534	-0-	22546	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	25042	-0-	-440	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
04	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
05	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	30423	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	25471	-0-	-3018	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	25095	-0-	-5316	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	22956	-0-	-6474	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	23062	-0-	-7349	-0-	23062	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	22893	-0-	-2307	-0-	22893	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	23263	-0-	-2219	-0-	23263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38688	X	13982	-0-	-24706	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	540	-0-	-30792	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-					-0-
04	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
05	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					N	-0-					-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	11566	-0-	-7468	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	5906	-0-	-10110	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	2137	-0-	-18137	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					-0-
05	20274	X	3316	-0-	-16958	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	7578	-0-	-3612	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
08	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
09	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	26829	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	23752	-0-	-398	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	24246	-0-	-3468	-0-	24246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	8535	-0-	-6035	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8495	-0-	-4665	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	6726	-0-	-7844	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	4087	-0-	-7433	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10638	-0-	-1266	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7410	-0-	-1983	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	275	-0-	-10358	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	4184	-0-	-6106	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8747	-0-	-1886	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8626	-0-	-914	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
*12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14546	-0-	14546	14546	14546	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	24029	-0-	24029	38575	24029	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	32450	-0-	32450	71025	32450	2			N	-0-					-0-
08	100666	X	29641	-0-	-71025	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
09	30597	X	30597	-0-	-0-	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
10	32457	X	24580	-0-	-7877	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	17660	-0-	-13750	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	19455	-0-	-13002	-0-	19455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

01	27311	X	16991	-0-	-10320	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
02	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25014	-0-	-2142	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	24812	-0-	-1468	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	25054	-0-	-2257	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	23190	-0-	-3240	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	18659	-0-	-8652	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	19232	-0-	-6405	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	20165	-0-	-4645	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20152	-0-	-4896	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	18816	-0-	-4374	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	15572	-0-	-5260	-0-	15572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

01	20274	X	12664	-0-	-7610	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17786	-0-	-1926	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	16728	-0-	-5096	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	9282	-0-	-11838	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17234	-0-	-2451	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	8898	-0-	-10152	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	3816	-0-	-15869	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	7089	-0-	-10147	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	6682	-0-	-9998	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	10517	-0-	-6719	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
*12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

01	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
02	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
03	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15683	-0-	-727	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	10398	-0-	-6559	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	13473	-0-	-2937	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	7917	-0-	-8823	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69471	X	61154	-0-	-8317	-0-	61154	2			N	-0-					-0-
02	61908	X	56528	-0-	-5380	-0-	56528	2			N	-0-					-0-
03	65906	X	58962	-0-	-6944	-0-	58962	2			N	-0-					-0-
04	62010	X	56615	-0-	-5395	-0-	56615	2			N	-0-					-0-
05	64077	X	57378	-0-	-6699	-0-	57378	2			N	-0-					-0-
06	60570	X	54636	-0-	-5934	-0-	54636	2			N	-0-					-0-
07	62589	X	54099	-0-	-8490	-0-	54099	2			N	-0-					-0-
08	58962	X	54521	-0-	-4441	-0-	54521	2			N	-0-					-0-
09	56610	X	52960	-0-	-3650	-0-	52960	2			N	-0-					-0-
10	57381	X	50102	-0-	-7279	-0-	50102	2			N	-0-					-0-
11	54630	X	49664	-0-	-4966	-0-	49664	2			N	-0-					-0-
12	54715	X	50320	-0-	-4395	-0-	50320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	42355	-0-	-10717	-0-	42355	2			N	-0-					-0-
02	46872	X	40109	-0-	-6763	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	41021	-0-	-10129	-0-	41021	2			N	-0-					-0-
04	48870	X	37551	-0-	-11319	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
05	48546	X	38247	-0-	-10299	-0-	38247	2			N	-0-					-0-
06	42960	X	34779	-0-	-8181	-0-	34779	2			N	-0-					-0-
07	44392	X	33876	-0-	-10516	-0-	33876	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	33051	-0-	-7962	-0-	33051	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	29914	-0-	-7646	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	31687	-0-	-6567	-0-	31687	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	28642	-0-	-6128	-0-	28642	2			N	-0-					-0-
*12	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	27116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	13895	-0-	-3403	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	4882	-0-	-10742	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	3321	-0-	-14070	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	5974	-0-	-7106	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	6156	-0-	-7360	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12381	-0-	-298	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10623	-0-	-717	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
05	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
06	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13726	-0-	-751	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13362	-0-	-1115	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13778	-0-	-232	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13761	-0-	-716	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13111	-0-	-899	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13090	-0-	-1139	-0-	13090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	33510	-0-	30510	30510	33510	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	53041	-0-	49941	80451	53041	2			Y	-0-					-0-
06	126604	X	46153	-0-	-80451	-0-	46153	2			Y	-0-					-0-
07	40752	X	40752	-0-	-0-	-0-	40752	2			Y	-0-					-0-
08	53041	X	39113	-0-	-13928	-0-	39113	2			Y	-0-					-0-
09	51330	X	35562	-0-	-15768	-0-	35562	2			Y	-0-					-0-
10	53041	X	34842	-0-	-18199	-0-	34842	2			Y	-0-					-0-
11	46140	X	32705	-0-	-13435	-0-	32705	2			Y	-0-					-0-
*12	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	25263	-0-	-6605	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	19747	-0-	-7021	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	24870	-0-	-15368	-0-	24870	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	15942	-0-	-22998	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	11445	-0-	-28793	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	11863	-0-	-12587	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	17567	-0-	-7295	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	8850	-0-	-16012	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	8966	-0-	-6964	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	4087	-0-	-13490	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	3754	-0-	-13256	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	14142	-0-	-304	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14391	-0-	-55	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13460	-0-	-520	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11991	-0-	-2455	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11602	-0-	-2378	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11128	-0-	-3318	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	10640	-0-	-3744	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10893	-0-	-2577	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10391	-0-	-1606	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9071	-0-	-2539	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8570	-0-	-2683	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
02	42812	X	-0-	-0-	-42812	-0-					N	-0-					-0-
03	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
04	60075	X	60075	-0-	-0-	-0-	60075	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	49011	-0-	-0-	-0-	49011	2			N	-0-					-0-
06	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	43613	-0-	-4034	-0-	43613	2			N	-0-					-0-
08	47647	X	41497	-0-	-6150	-0-	41497	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	40315	-0-	-5795	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	40272	-0-	-7375	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
11	44580	X	39056	-0-	-5524	-0-	39056	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	40914	-0-	-2207	-0-	40914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	22827	-0-	-2655	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	19730	-0-	-3286	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	22006	-0-	-3476	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	19840	-0-	-3650	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	17704	-0-	-6569	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	18825	-0-	-3255	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	21487	-0-	-523	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	20742	-0-	-1268	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
09	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19933	-0-	-1550	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	19867	-0-	-923	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	19712	-0-	-1771	-0-	19712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	290	-0-	-13567	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5387	-0-	-3138	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	663	-0-	-7887	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	1393	-0-	-7442	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8030	-0-	-520	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5005	-0-	-1660	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7583	-0-	-1996	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5754	-0-	-2898	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5476	-0-	-3979	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	5823	-0-	-3327	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7233	-0-	-1261	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
10	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
11	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9628	-0-	-13	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4276	-0-	-2575	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1823	-0-	-4365	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1394	-0-	-3535	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1586	-0-	-3184	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	1221	-0-	-3708	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2397	-0-	-1743	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	500	-0-	-1515	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	551	-0-	-1849	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	430	-0-	-2050	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	39	-0-	-2361	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	558	X	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	10039	-0-	-20620	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	8512	-0-	-15736	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
03	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	25616	2			N	-0-					-0-
04	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	20384	-0-	-3176	-0-	20384	2			N	-0-					-0-
06	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	28933	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	28406	-0-	-2098	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	29272	-0-	-1232	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	27453	-0-	-2067	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	26985	-0-	-2899	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	20902	-0-	-8018	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
*12	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	26363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	26899	-0-	-2830	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	23780	-0-	-1056	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	3150	-0-	-24688	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-
05	27838	X	4138	-0-	-23700	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	21614	-0-	-4426	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23956	-0-	-2363	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
08	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
09	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	20524	-0-	-3439	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
11	25230	X	19729	-0-	-5501	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
*12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57276	X	57276	-0-	-0-	-0-	57276	2			N	-0-					-0-
02	42980	X	42980	-0-	-0-	-0-	42980	2			N	-0-					-0-
03	55777	X	55777	-0-	-0-	-0-	55777	2			N	-0-					-0-
04	55440	X	51319	-0-	-4121	-0-	51319	2			N	-0-					-0-
05	57288	X	51226	-0-	-6062	-0-	51226	2			N	-0-					-0-
06	55440	X	48212	-0-	-7228	-0-	48212	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	41501	-0-	-14268	-0-	41501	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	47620	-0-	-8149	-0-	47620	2			N	-0-					-0-
09	51330	X	45317	-0-	-6013	-0-	45317	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	45412	-0-	-5800	-0-	45412	2			N	-0-					-0-
11	48210	X	43025	-0-	-5185	-0-	43025	2			N	-0-					-0-
12	47616	X	44058	-0-	-3558	-0-	44058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	23330	-0-	-10925	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
02	30688	X	25960	-0-	-4728	-0-	25960	2			N	-0-					-0-
03	33976	X	29137	-0-	-4839	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	25127	-0-	-6013	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27704	-0-	-4474	-0-	27704	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	27090	-0-	-1110	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26029	-0-	-3111	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	26890	-0-	-2250	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
09	27406	X	27406	-0-	-0-	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	25934	-0-	-2059	-0-	25934	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	26531	-0-	-559	-0-	26531	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	27607	-0-	-727	-0-	27607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	7994	-0-	-4561	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	6038	-0-	-5834	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	7101	-0-	-6043	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	7131	-0-	-5589	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	4642	-0-	-4751	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	3670	-0-	-4070	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6051	-0-	-1327	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6231	-0-	-1147	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5857	-0-	-1283	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	3840	-0-	-2190	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4406	-0-	-1825	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7600	-0-	-296	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
05	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
08	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	5694	-0-	-3265	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7866	-0-	-804	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	8160	-0-	-6658	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9080	-0-	-933	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7805	-0-	-1127	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8557	-0-	-1053	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8576	-0-	-544	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8611	-0-	-658	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8205	-0-	-585	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8563	-0-	-557	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9006	-0-	-418	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

01	44237 X	41943	-0-	-2294	-0-	41943	2			N	-0-					-0-
02	39704 X	36723	-0-	-2981	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
03	43524 X	39810	-0-	-3714	-0-	39810	2			N	-0-					-0-
04	40590 X	36966	-0-	-3624	-0-	36966	2			N	-0-					-0-
05	41943 X	37685	-0-	-4258	-0-	37685	2			N	-0-					-0-
06	40590 X	36285	-0-	-4305	-0-	36285	2			N	-0-					-0-
07	40672 X	37750	-0-	-2922	-0-	37750	2			N	-0-					-0-
08	39804 X	36586	-0-	-3218	-0-	36586	2			N	-0-					-0-
09	36960 X	34131	-0-	-2829	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
10	37758 X	35094	-0-	-2664	-0-	35094	2			N	-0-					-0-
11	36540 X	34380	-0-	-2160	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
12	37758 X	34591	-0-	-3167	-0-	34591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

01	21483 X	21151	-0-	-332	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
02	19404 X	17378	-0-	-2026	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
03	21483 X	19553	-0-	-1930	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	20460 X	18872	-0-	-1588	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
05	21142 X	18706	-0-	-2436	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
06	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
08	19561 X	19426	-0-	-135	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
09	20610 X	18959	-0-	-1651	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
10	21297 X	19604	-0-	-1693	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
11	20610 X	17862	-0-	-2748	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
*12	17284 X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

01	5797	X	3437	-0-	-2360	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3049	-0-	-1907	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5092	-0-	-218	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4187	-0-	-1873	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3393	-0-	-2869	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5256	-0-	-1006	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	310	-0-	-372	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
10	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
11	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
*12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

01	19127	X	14722	-0-	-4405	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13722	-0-	-3554	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14718	-0-	-3045	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	13362	-0-	-2988	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13234	-0-	-3413	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13627	-0-	-1073	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14692	-0-	-498	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10207	-0-	-3413	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13160	-0-	-1534	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12825	-0-	-1515	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	9061	-0-	-5757	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

01	16616	X	14866	-0-	-1750	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
02	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
04	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
06	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
07	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
08	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
09	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
11	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	19581	-0-	-3018	-0-	19581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	63	-0-	-22102	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	12488	X	78	-0-	-12410	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	13826	X	28	-0-	-13798	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
06	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2		N	-0-			-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	3320	-0-	-5422	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
09	16530	X	13511	-0-	-3019	-0-	13511	2		N	-0-			-0-
10	17081	X	14785	-0-	-2296	-0-	14785	2		N	-0-			-0-
11	16530	X	12206	-0-	-4324	-0-	12206	2		N	-0-			-0-
*12	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

01	12958	X	11177	-0-	-1781	-0-	11177	2		N	-0-			-0-
02	11172	X	10737	-0-	-435	-0-	10737	2		N	-0-			-0-
03	11904	X	11237	-0-	-667	-0-	11237	2		N	-0-			-0-
04	10950	X	10742	-0-	-208	-0-	10742	2		N	-0-			-0-
05	11873	X	11529	-0-	-344	-0-	11529	2		N	-0-			-0-
06	11490	X	11316	-0-	-174	-0-	11316	2		N	-0-			-0-
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2		N	-0-			-0-
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2		N	-0-			-0-
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2		N	-0-			-0-
10	11904	X	11263	-0-	-641	-0-	11263	2		N	-0-			-0-
11	12030	X	10882	-0-	-1148	-0-	10882	2		N	-0-			-0-
12	12400	X	11240	-0-	-1160	-0-	11240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	7119	-0-	-5002	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	6292	-0-	-4656	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4054	-0-	-2828	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5384	-0-	-1516	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	380	-0-	-6750	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16046	-0-	-1128	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	13458	-0-	-3003	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13807	-0-	-1733	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16280	-0-	-1266	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15365	-0-	-1615	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
07	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15702	-0-	-573	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15342	-0-	-408	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	12915	-0-	-5158	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	12508	-0-	-4982	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15061	-0-	-2454	-0-	15061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
04	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13012	-0-	-1868	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11355	-0-	-2085	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	10423	-0-	-3775	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13082	-0-	-88	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
05	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
06	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
07	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	19342	2			N	-0-					-0-
08	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
09	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
10	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
11	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	18344	-0-	-1000	-0-	18344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

01	15593	X	13389	-0-	-2204	-0-	53	1	13336	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	12210	-0-	-138	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13698	-0-	-4	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
06	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
07	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13394	-0-	-773	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12318	-0-	-1842	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13142	-0-	-1769	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12843	-0-	-1587	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12084	-0-	-2827	-0-	12084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	28544	-0-	-3603	-0-	114	1	28430	2	N	-0-			-0-
02	28308	X	25203	-0-	-3105	-0-	25203	2			N	-0-			-0-
03	31527	X	26669	-0-	-4858	-0-	26669	2			N	-0-			-0-
04	30510	X	29714	-0-	-796	-0-	29714	2			N	-0-			-0-
05	31527	X	31201	-0-	-326	-0-	31201	2			N	-0-			-0-
06	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	30827	2			N	-0-			-0-
07	31343	X	31343	-0-	-0-	-0-	31343	2			N	-0-			-0-
08	31186	X	29819	-0-	-1367	-0-	29819	2			N	-0-			-0-
09	30840	X	30322	-0-	-518	-0-	30322	2			N	-0-			-0-
10	31868	X	30977	-0-	-891	-0-	30977	2			N	-0-			-0-
11	30840	X	29640	-0-	-1200	-0-	29640	2			N	-0-			-0-
12	31341	X	30366	-0-	-975	-0-	30366	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	14513	-0-	-187	-0-	14513	2			N	-0-			-0-
03	15779	X	15641	-0-	-138	-0-	15641	2			N	-0-			-0-
04	16650	X	14409	-0-	-2241	-0-	14409	2			N	-0-			-0-
05	17205	X	14864	-0-	-2341	-0-	14864	2			N	-0-			-0-
06	16650	X	14458	-0-	-2192	-0-	14458	2			N	-0-			-0-
07	16058	X	14265	-0-	-1793	-0-	14265	2			N	-0-			-0-
08	15655	X	14574	-0-	-1081	-0-	14574	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	10148	-0-	-4312	-0-	10148	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	9442	-0-	-5500	-0-	9442	2			N	-0-			-0-
11	14460	X	7517	-0-	-6943	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
12	14570	X	7129	-0-	-7441	-0-	7129	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-			-0-
02	17136	X	16584	-0-	-552	-0-	16584	2			N	-0-			-0-
03	19778	X	19227	-0-	-551	-0-	19227	2			N	-0-			-0-
04	19140	X	17078	-0-	-2062	-0-	17078	2			N	-0-			-0-
05	19778	X	17946	-0-	-1832	-0-	17946	2			N	-0-			-0-
06	18600	X	17625	-0-	-975	-0-	17625	2			N	-0-			-0-
07	19220	X	17913	-0-	-1307	-0-	17913	2			N	-0-			-0-
08	19220	X	17955	-0-	-1265	-0-	17955	2			N	-0-			-0-
09	17640	X	17158	-0-	-482	-0-	17158	2			N	-0-			-0-
10	18228	X	17870	-0-	-358	-0-	17870	2			N	-0-			-0-
11	17640	X	17637	-0-	-3	-0-	17637	2			N	-0-			-0-
*12	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10884	-0-	-1206	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	3344	-0-	-7576	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	7061	-0-	-6579	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12993	-0-	-207	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9558	-0-	-4082	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11969	-0-	-1454	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12926	-0-	-497	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	7021	-0-	-7019	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10746	-0-	-3762	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	10049	-0-	-3991	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	196	-0-	-12731	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
02	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
03	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
04	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
05	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
06	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
07	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
08	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
09	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
10	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
11	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	19094	-0-	-2234	-0-	19094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	3866	-0-	-16036	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	-0-					-0-
03	19158	X	16119	-0-	-3039	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14888	-0-	-1612	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	2402	-0-	-13687	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	45	-0-	-15555	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
08	16120	X	21	-0-	-16099	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	45	-0-	-14835	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12621	-0-	-3065	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10558	-0-	-3610	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11189	-0-	-3970	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10352	-0-	-3058	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	9511	-0-	-4005	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10076	-0-	-2134	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10625	-0-	-1062	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10205	-0-	-986	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9706	-0-	-644	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9871	-0-	-762	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9127	-0-	-1163	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9762	-0-	-871	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	20284	-0-	-9445	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	-0-	-0-	-26852	-0-					N	-0-					-0-
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
04	26520	X	14154	-0-	-12366	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	3156	-0-	-24248	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	7941	-0-	-11679	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	86	-0-	-14546	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9	-0-	-14623	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	7950	X	5204	-0-	-2746	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*12	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

01	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-
02	29932	X	-0-	-0-	-29932	-0-					N	-0-					-0-
03	33139	X	583	-0-	-32556	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	46826	2			N	-0-					-0-
05	41341	X	41341	-0-	-0-	-0-	41341	2			N	-0-					-0-
06	38203	X	38203	-0-	-0-	-0-	38203	2			N	-0-					-0-
07	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	39173	2			N	-0-					-0-
08	37127	X	37127	-0-	-0-	-0-	37127	2			N	-0-					-0-
09	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	35663	2			N	-0-					-0-
10	36716	X	36716	-0-	-0-	-0-	36716	2			N	-0-					-0-
11	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
12	38409	X	35761	-0-	-2648	-0-	35761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

01	14446	X	10407	-0-	-4039	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	4944	-0-	-8104	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11355	-0-	-1510	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12138	-0-	-312	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
05	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12170	-0-	-385	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	9841	-0-	-2900	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10200	-0-	-2130	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	10254	-0-	-2487	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9312	-0-	-3018	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10744	-0-	-1439	-0-	10744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	7988	-0-	-21276	-0-	7988	2			N	-0-	13	1			26
02	25536	X	4242	-0-	-21294	-0-	4242	2			N	-0-					26
03	23374	X	9759	-0-	-13615	-0-	9747	2	12	9	N	11					37
04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	2			N	-0-					37
05	28874	X	28874	-0-	-0-	-0-	28874	2			N	-0-					37
06	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24756	2	8	9	N	7					44
07	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					44
08	28892	X	16492	-0-	-12400	-0-	16492	2			N	-0-					44
09	27960	X	23240	-0-	-4720	-0-	23233	2	7	9	N	6					50
10	28861	X	18780	-0-	-10081	-0-	18776	2	4	9	N	4					54
11	24750	X	10792	-0-	-13958	-0-	10781	2	11	9	N	10	20	1			44
*12	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15042	2	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 200,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

01	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	5725	-0-	-5391	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	5969	-0-	-6338	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	6695	-0-	-5455	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	6773	-0-	-5782	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6046	-0-	-6104	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5597	-0-	-1967	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5419	-0-	-1901	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6801	-0-	-763	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

01	15531	X	13666	-0-	-1865	-0-	55	1	13611	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	10555	-0-	-3473	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12910	-0-	-2621	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12094	-0-	-1886	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11464	-0-	-2982	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12295	-0-	-935	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11193	-0-	-1703	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11208	-0-	-1688	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
10	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	11387	-0-	-3276	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	5411	-0-	-6524	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5012	-0-	-3108	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4392	-0-	-1157	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5400	-0-	-2370	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2638	-0-	-5391	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	1195	-0-	-6834	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	15	1			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	33	1			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14457	-0-	-1260	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13175	-0-	-573	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14546	-0-	-551	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13619	-0-	-991	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
05	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
06	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15036	-0-	-836	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14708	-0-	-712	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14943	-0-	-991	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13158	-0-	-2262	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	11371	-0-	-4160	-0-	11371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	15601	-0-	-3526	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	14598	-0-	-2678	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15506	-0-	-3001	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14998	-0-	-572	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	13920	-0-	-2231	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13066	-0-	-2564	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14500	-0-	-1651	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14359	-0-	-1141	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14049	-0-	-951	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	12854	-0-	-1654	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13177	-0-	-863	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
*12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	5333	-0-	-11097	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	12689	-0-	-14695	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	-0-					-0-
04	29340	X	10165	-0-	-19175	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
07	14043	X	13217	-0-	-826	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	39242	X	39242	-0-	-0-	-0-	39242	2			N	-0-					-0-
09	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	33080	2			N	-0-					-0-
10	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	25004	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	4865	-0-	-33115	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	17637	-0-	-21609	-0-	17637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

01	5828	X	4490	-0-	-1338	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4891	-0-	-681	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2980	-0-	-3189	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5718	-0-	-252	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5349	-0-	-572	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	2982	-0-	-4241	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5645	-0-	-1345	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6709	-0-	-235	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	8725	-0-	-3272	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	4131	-0-	-6593	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	2015	-0-	-10013	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	2198	-0-	-9442	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	935	-0-	-11093	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6457	-0-	-1973	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8706	-0-	-2514	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	6380	-0-	-6361	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	389	-0-	-2122	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

01	6603	X	6499	-0-	-104	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5328	-0-	-300	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6185	-0-	-115	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5503	-0-	-677	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5815	-0-	-571	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5231	-0-	-979	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4463	-0-	-97	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45632	X	37236	-0-	-8396	-0-	37236	2			N	-0-					-0-
02	39312	X	32814	-0-	-6498	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	34773	-0-	-7077	-0-	34773	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	32395	-0-	-5405	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	31804	-0-	-7256	-0-	31804	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	30243	-0-	-5787	-0-	30243	2			N	-0-					-0-
07	36332	X	29732	-0-	-6600	-0-	29732	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	1287	-0-	-33495	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	24597	-0-	-7803	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	29197	-0-	-2609	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
11	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	31829	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27774	-0-	-1955	-0-	27774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	22272	-0-	-4202	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	19909	-0-	-4003	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	22458	-0-	-1846	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	19724	-0-	-2986	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	17098	-0-	-5997	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17325	-0-	-4395	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	14659	-0-	-7785	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	15244	-0-	-7200	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	13850	-0-	-5860	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	14461	-0-	-3457	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	13134	-0-	-4206	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13955	-0-	-1297	-0-	13955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

01	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
02	22204	X	-0-	-0-	-22204	-0-					N	-0-					-0-
03	23312	X	6889	-0-	-16423	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
06	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
07	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24766	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	15491	-0-	-5124	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	20050	-0-	-6740	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	19220	-0-	-8463	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	18935	-0-	-7855	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	19406	-0-	-5363	-0-	19406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

01	29171	X	25804	-0-	-3367	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	24015	-0-	-1325	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	24321	-0-	-3734	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	22299	-0-	-3441	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	23029	-0-	-3569	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	22486	-0-	-3254	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	23620	-0-	-2978	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	22768	-0-	-1567	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	21296	-0-	-1204	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20912	-0-	-2710	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21459	-0-	-1401	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
*12	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

01	1240	X	311	-0-	-929	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	952	X	258	-0-	-694	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	685	-0-	-905	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	18944	-0-	-3004	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	17885	-0-	-1435	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19137	-0-	-2253	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18462	-0-	-1938	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	19352	-0-	-457	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18381	-0-	-789	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18377	-0-	-1432	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	18087	-0-	-1257	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18038	-0-	-682	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18708	-0-	-636	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	17727	-0-	-663	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
*12	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	13065	-0-	-2993	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	9912	-0-	-4592	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14046	-0-	-2012	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13480	-0-	-1910	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13802	-0-	-1233	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13219	-0-	-371	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13035	-0-	-1008	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13337	-0-	-706	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12235	-0-	-1235	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12978	-0-	-817	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12294	-0-	-936	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12394	-0-	-936	-0-	12394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	35504	-0-	-3649	-0-	35504	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	29412	-0-	-4020	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	32806	-0-	-4177	-0-	32806	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	32359	-0-	-2921	-0-	32359	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	32095	-0-	-3400	-0-	32095	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	29531	-0-	-4819	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	31074	-0-	-2375	-0-	31074	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30015	-0-	-3434	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	28903	-0-	-3467	-0-	28903	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	29632	-0-	-2453	-0-	29632	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	28300	-0-	-1760	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
*12	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	28654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2158	-0-	-2322	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3043	-0-	-1111	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3719	-0-	-931	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4102	-0-	-1664	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2209	-0-	-4766	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8825	-0-	-1095	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8184	-0-	-524	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8382	-0-	-1104	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8201	-0-	-859	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8165	-0-	-887	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8298	-0-	-462	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8300	-0-	-752	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7634	-0-	-829	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7613	-0-	-697	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8036	-0-	-551	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7940	-0-	-370	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7437	-0-	-871	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7265	-0-	-2376	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	4595	-0-	-4113	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	3572	-0-	-5232	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5325	-0-	-3195	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4614	-0-	-3446	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5830	-0-	-1970	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5146	-0-	-2914	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	4798	-0-	-2732	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4804	-0-	-2326	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

01	44392	X	40866	-0-	-3526	-0-	40866	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	36496	-0-	-296	-0-	36496	2			N	-0-					-0-
03	43338	X	39980	-0-	-3358	-0-	39980	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	38421	-0-	-3519	-0-	38421	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	39146	-0-	-4192	-0-	39146	2			N	-0-					-0-
06	39540	X	36431	-0-	-3109	-0-	36431	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	37100	-0-	-3293	-0-	37100	2			N	-0-					-0-
08	39990	X	36671	-0-	-3319	-0-	36671	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35652	-0-	-2778	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	36028	-0-	-3125	-0-	36028	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	33086	-0-	-3334	-0-	33086	2			N	-0-					-0-
12	37107	X	33764	-0-	-3343	-0-	33764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

01	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
02	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18238	-0-	-452	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17582	-0-	-1731	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	18891	-0-	-99	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	18684	-0-	-939	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17490	-0-	-2133	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16265	-0-	-2635	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	14786	-0-	-4744	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15655	-0-	-3245	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
*12	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3637	-0-	-759	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
*12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15412	-0-	-2785	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15088	-0-	-1040	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16999	-0-	-857	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	12298	-0-	-5558	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15690	-0-	-750	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14882	-0-	-2106	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	16658	-0-	-330	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	10597	-0-	-5093	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	13616	-0-	-2597	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13846	-0-	-2264	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15685	-0-	-962	-0-	15685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	3277	-0-	-6083	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	2099	-0-	-10177	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	35	-0-	-11845	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	1572	-0-	-10704	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	3764	-0-	-5877	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
10	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
*12	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10495	-0-	-2021	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13091	-0-	-394	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9945	-0-	-2734	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-					-0-
07	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	15489	-0-	-5481	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17023	-0-	-4646	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	15710	-0-	-5260	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	17248	-0-	-3119	-0-	17248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	24217	-0-	-1358	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	22123	-0-	-977	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	24107	-0-	-1251	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	23146	-0-	-1394	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	23731	-0-	-976	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	18992	-0-	-4708	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22226	-0-	-2264	-0-	22226	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	21153	-0-	-2965	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	21201	-0-	-1959	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22633	-0-	-1113	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
11	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
*12	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	16460	-0-	-5426	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13719	-0-	-4089	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	15403	-0-	-4313	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	12568	-0-	-4622	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12384	-0-	-4077	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14653	-0-	-1277	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15019	-0-	-388	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	15093	-0-	-314	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14821	-0-	-307	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13758	-0-	-882	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14142	-0-	-1017	-0-	14142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	17266	-0-	-2667	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15664	-0-	-1892	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	17890	-0-	-896	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
04	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15860	-0-	-1469	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16209	-0-	-1101	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	13549	-0-	-4400	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15079	-0-	-2870	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	15371	-0-	-1999	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14488	-0-	-2252	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15204	-0-	-996	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15366	-0-	-506	-0-	15366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	21041	-0-	-132	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	13043	-0-	-6081	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	1798	-0-	-19375	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	8386	-0-	-11984	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	8291	-0-	-12758	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	3993	-0-	-16377	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	2830	-0-	-11616	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4074	-0-	-4606	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
10	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	7162	-0-	-3502	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55056	X	31646	-0-	-23410	-0-	31646	2			N	-0-					-0-
02	44940	X	33949	-0-	-10991	-0-	33949	2			N	-0-					-0-
03	49755	X	42688	-0-	-7067	-0-	42688	2			N	-0-					-0-
04	40884	X	40884	-0-	-0-	-0-	40884	2			N	-0-					-0-
05	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	40665	2			N	-0-					-0-
06	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	42776	2			N	-0-					-0-
07	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
08	42687	X	40117	-0-	-2570	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	40066	-0-	-2714	-0-	40066	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	39146	-0-	-5959	-0-	39146	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	37565	-0-	-6085	-0-	37565	2			N	-0-					-0-
12	45105	X	39168	-0-	-5937	-0-	39168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2701	-0-	-2631	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	988	-0-	-3828	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	435	-0-	-4308	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1834	-0-	-1886	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	565	-0-	-2008	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11492	-0-	-72	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	8783	-0-	-4020	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	1419	-0-	-11271	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	6326	-0-	-6787	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	9938	-0-	-2752	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	7497	-0-	-5213	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	6170	-0-	-3760	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	7388	-0-	-4888	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9332	-0-	-123	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8218	-0-	-154	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9328	-0-	-3	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8970	-0-	-764	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8533	-0-	-887	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8027	-0-	-1552	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8316	-0-	-954	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5574	-0-	-1928	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	3730	-0-	-4166	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	1794	-0-	-6948	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	364	-0-	-5898	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	1700	-0-	-3700	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	2868	-0-	-4758	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6963	-0-	-417	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
*12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	26786	-0-	-1672	-0-	26786	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	23299	-0-	-2097	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	26143	-0-	-1633	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
04	26880	X	23450	-0-	-3430	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	20623	-0-	-6471	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	21997	-0-	-3923	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	20947	-0-	-5186	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	21103	-0-	-5030	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	19345	-0-	-4115	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	18918	-0-	-3805	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	18555	-0-	-3435	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	17494	-0-	-3617	-0-	17494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10204	X	1533	-0-	-8671	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
04	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9563	-0-	-1504	-0-	9563	2			N	-0-					42
02	9996	X	7215	-0-	-2781	-0-	7213	2	2	9	N	2					44
03	11067	X	7585	-0-	-3482	-0-	7585	2			N	-0-					44
04	10170	X	9156	-0-	-1014	-0-	9139	2	17	9	N	15					59
05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10549	2	22	9	N	20					79
06	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9636	2	19	9	N	17					96
07	9455	X	6586	-0-	-2869	-0-	6586	2			N	-0-					96
08	10571	X	7446	-0-	-3125	-0-	7431	2	15	9	N	14					110
09	10230	X	7338	-0-	-2892	-0-	7326	2	12	9	N	11					121
10	10571	X	6318	-0-	-4253	-0-	6310	2	8	9	N	7	76	1			52
11	9660	X	5038	-0-	-4622	-0-	5019	2	19	9	N	17					69
12	7595	X	4309	-0-	-3286	-0-	4309	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 90,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
09	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
10	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
11	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	18306	-0-	-4386	-0-	18306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11279	-0-	-1881	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15543	-0-	-174	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15104	-0-	-556	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14489	-0-	-1693	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	6167	-0-	-9493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	4933	-0-	-10660	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
09	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
10	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
11	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	17820	-0-	-3787	-0-	17820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	24126	-0-	-1201	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20362	-0-	-2514	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	24134	-0-	-1193	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22192	-0-	-1598	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21960	-0-	-2375	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	19080	-0-	-4290	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	22499	-0-	-1650	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	22435	-0-	-1714	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	20267	-0-	-1933	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	19575	-0-	-2931	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	20835	-0-	-1671	-0-	20835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

01	22196	X	21890	-0-	-306	-0-	21890	2			N	-0-					-0-
02	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
03	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20186	-0-	-2404	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	15484	-0-	-7859	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	16069	-0-	-7031	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	13866	-0-	-10004	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	13255	-0-	-10615	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
09	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
10	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
11	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
*12	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

01	25079	X	23706	-0-	-1373	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	21133	-0-	-1519	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23518	-0-	-1561	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	22374	-0-	-816	-0-	22374	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	14716	-0-	-9092	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	15236	-0-	-7714	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	5676	-0-	-17853	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	2759	-0-	-20770	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	14706	-0-	-7674	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
10	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
11	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
*12	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	-0-					-0-
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
04	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
05	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
06	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
07	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15390	-0-	-1381	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15241	-0-	-989	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15078	-0-	-1693	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13239	-0-	-2991	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	15714	-0-	-2173	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8809	-0-	-894	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7692	-0-	-1072	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8241	-0-	-1462	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7205	-0-	-1315	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	5845	-0-	-2675	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	3324	-0-	-5201	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4495	-0-	-3751	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4148	-0-	-3502	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4290	-0-	-3615	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3881	-0-	-1969	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3156	-0-	-1339	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	21075	-0-	-842	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20941	-0-	-387	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19713	-0-	-927	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20523	-0-	-1394	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19659	-0-	-1551	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	19679	-0-	-2238	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19475	-0-	-1481	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18707	-0-	-1153	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	19924	-0-	-598	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	19355	-0-	-295	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
*12	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	20145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	21036	-0-	-3485	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	21657	-0-	-491	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	21748	-0-	-2494	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	21345	-0-	-1515	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	19602	-0-	-4361	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	19985	-0-	-3205	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	19707	-0-	-4256	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	18586	-0-	-3486	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	18268	-0-	-3092	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17987	-0-	-2659	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	17356	-0-	-2624	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	16647	-0-	-3069	-0-	16647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	9610	X	429	-0-	-9181	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	1912	-0-	-7388	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	1214	-0-	-7094	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	1273	-0-	-7035	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	734	-0-	-1186	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	368	-0-	-1616	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
02	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					N	-0-					-0-
03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6349	-0-	-1370	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	3240	-0-	-3732	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1808	-0-	-4330	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1727	-0-	-4423	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1108	-0-	-5247	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	2878	-0-	-3272	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
09	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
10	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5603	-0-	-637	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	9446	-0-	-5186	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	31270	-0-	-4225	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
02	32060	X	27574	-0-	-4486	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	31660	-0-	-3835	-0-	31660	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	30635	-0-	-3475	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	30671	-0-	-3274	-0-	30671	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	30317	-0-	-313	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30468	-0-	-1183	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	29630	-0-	-2021	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27682	-0-	-2948	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27969	-0-	-3372	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	26322	-0-	-4008	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	26341	-0-	-3853	-0-	26341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4497	-0-	-2571	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	2360	-0-	-3688	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	147	-0-	-6146	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2		N	-0-			-0-
02	12796	X	9283	-0-	-3513	-0-	9283	2		N	-0-			-0-
03	14167	X	6498	-0-	-7669	-0-	6498	2		N	-0-			-0-
04	12360	X	9856	-0-	-2504	-0-	9856	2		N	-0-			-0-
05	11160	X	9769	-0-	-1391	-0-	9769	2		N	-0-			-0-
06	10140	X	9511	-0-	-629	-0-	9511	2		N	-0-			-0-
07	10292	X	10008	-0-	-284	-0-	10008	2		N	-0-			-0-
08	10199	X	9636	-0-	-563	-0-	9636	2		N	-0-			-0-
09	9870	X	9467	-0-	-403	-0-	9467	2		N	-0-			-0-
10	10013	X	9793	-0-	-220	-0-	9793	2		N	-0-			-0-
11	9690	X	9509	-0-	-181	-0-	9509	2		N	-0-			-0-
12	10013	X	9578	-0-	-435	-0-	9578	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

01	17081	X	8252	-0-	-8829	-0-	8252	2		N	-0-			-0-
02	14868	X	5394	-0-	-9474	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
03	16461	X	686	-0-	-15775	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-				N	-0-			-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-				N	-0-			-0-
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-				N	-0-			-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-			-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2		N	-0-			-0-
02	6776	X	5529	-0-	-1247	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
03	7502	X	4025	-0-	-3477	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
04	7260	X	5664	-0-	-1596	-0-	5664	2		N	-0-			-0-
05	7254	X	6568	-0-	-686	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
06	7020	X	6267	-0-	-753	-0-	6267	2		N	-0-			-0-
07	6107	X	4156	-0-	-1951	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
08	6572	X	4573	-0-	-1999	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
09	6360	X	5294	-0-	-1066	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
10	6572	X	4244	-0-	-2328	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
11	6270	X	1560	-0-	-4710	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
12	5456	X	212	-0-	-5244	-0-	212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	17109	-0-	-3227	-0-	17109	2		N	-0-			-0-
02	17528	X	14141	-0-	-3387	-0-	14141	2		N	-0-			-0-
03	18972	X	16620	-0-	-2352	-0-	16620	2		N	-0-			-0-
04	18360	X	15001	-0-	-3359	-0-	15001	2		N	-0-			-0-
05	18724	X	15670	-0-	-3054	-0-	15670	2		N	-0-			-0-
06	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2		N	-0-			-0-
07	16616	X	15789	-0-	-827	-0-	15789	2		N	-0-			-0-
08	16616	X	15456	-0-	-1160	-0-	15456	2		N	-0-			-0-
09	16920	X	14700	-0-	-2220	-0-	14700	2		N	-0-			-0-
10	17484	X	14302	-0-	-3182	-0-	14302	2		N	-0-			-0-
11	16920	X	13889	-0-	-3031	-0-	13889	2		N	-0-			-0-
12	15779	X	13823	-0-	-1956	-0-	13823	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

01	21452	X	17275	-0-	-4177	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
02	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19898	-0-	-1926	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18856	-0-	-2264	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	16707	-0-	-5427	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	7271	-0-	-14149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20512	-0-	-1622	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
08	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21642	2			N	-0-					-0-
09	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	20433	-0-	-89	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18866	-0-	-2074	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
*12	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995 X	12594	-0-	-7401	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
02	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
03	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
04	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
05	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
06	20670 X	14641	-0-	-6029	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
07	21359 X	16395	-0-	-4964	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
08	21359 X	18562	-0-	-2797	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
09	20670 X	17361	-0-	-3309	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
10	20646 X	17174	-0-	-3472	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
11	17970 X	14931	-0-	-3039	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
12	18569 X	14667	-0-	-3902	-0-	14667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9705	-0-	-277	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10007	-0-	-1693	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10880	-0-	-1489	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11809	-0-	-560	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	8717	-0-	-3253	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	7390	-0-	-4483	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	6354	-0-	-5076	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	6416	-0-	-5395	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	1321	-0-	-7452	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8241	-0-	-346	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	4490	-0-	-4841	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8839	-0-	-191	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	5072	-0-	-4259	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
11	8850	X	1285	-0-	-7565	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2501	-0-	-2583	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19265	-0-	-2404	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	17887	-0-	-1685	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	19203	-0-	-2466	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	20323	-0-	-107	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18863	-0-	-1907	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
06	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19002	-0-	-1985	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18980	-0-	-2007	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	14187	-0-	-6123	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19392	-0-	-1409	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	15151	-0-	-4979	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	18339	-0-	-664	-0-	18339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	30	-0-	-2550	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1477	-0-	-1189	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	887	-0-	-1314	-0-	887	2		N	-0-			-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-				N	-0-			-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-				N	-0-			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	16774	-0-	-5515	-0-	16774	2		N	-0-			-0-
02	20048	X	13982	-0-	-6066	-0-	13982	2		N	-0-			-0-
03	19065	X	16242	-0-	-2823	-0-	16242	2		N	-0-			-0-
04	16500	X	15746	-0-	-754	-0-	15746	2		N	-0-			-0-
05	16771	X	14325	-0-	-2446	-0-	14325	2		N	-0-			-0-
06	16230	X	14245	-0-	-1985	-0-	14245	2		N	-0-			-0-
07	16275	X	13239	-0-	-3036	-0-	13239	2		N	-0-			-0-
08	16275	X	13485	-0-	-2790	-0-	13485	2		N	-0-			-0-
09	15750	X	13545	-0-	-2205	-0-	13545	2		N	-0-			-0-
10	14725	X	13807	-0-	-918	-0-	13807	2		N	-0-			-0-
11	14250	X	13049	-0-	-1201	-0-	13049	2		N	-0-			-0-
12	14012	X	12690	-0-	-1322	-0-	12690	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	19631	-0-	-3836	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	17120	-0-	-4076	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	17641	-0-	-4121	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16061	-0-	-4069	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	14204	-0-	-6225	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	15323	-0-	-3667	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15547	-0-	-3394	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
09	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15586	-0-	-255	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	14722	-0-	-2918	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	14162	-0-	-4066	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	13318	-0-	-4414	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	13048	-0-	-2968	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14963	-0-	-2769	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14252	-0-	-1468	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
05	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
06	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
07	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
08	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
09	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
10	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16999	-0-	-161	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	17254	-0-	-1160	-0-	17254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7319	-0-	-803	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	1353	-0-	-3855	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3385	-0-	-2164	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	31202	-0-	-3797	-0-	31202	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	28509	-0-	-2291	-0-	28509	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	30999	-0-	-3101	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
04	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
05	32364	X	29671	-0-	-2693	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	29500	-0-	-1040	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
07	34162	X	27420	-0-	-6742	-0-	27420	2			N	-0-					-0-
08	34162	X	26695	-0-	-7467	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
09	33060	X	23225	-0-	-9835	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	25496	-0-	-4977	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	23359	-0-	-6131	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
12	27435	X	22994	-0-	-4441	-0-	22994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	20686	-0-	-1324	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18383	-0-	-1497	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	13920	-0-	-7532	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19939	-0-	-191	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19124	-0-	-1553	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18353	-0-	-1657	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	15574	-0-	-5041	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	17922	-0-	-2693	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17590	-0-	-2360	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18501	-0-	-626	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	17863	-0-	-497	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
*12	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	19206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	16692	-0-	-792	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	8313	-0-	-7479	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	14536	-0-	-2669	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16073	-0-	-337	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14805	-0-	-2152	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15087	-0-	-1053	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
07	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
08	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
09	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
10	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16622	-0-	-928	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17019	-0-	-1116	-0-	17019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5805	-0-	-116	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5684	-0-	-1322	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	772	-0-	-15069	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					-0-
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	23564	-0-	-833	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	21202	-0-	-1086	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	21966	-0-	-2710	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	21953	-0-	-1927	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22410	-0-	-1522	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	21469	-0-	-1331	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	21671	-0-	-1796	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	21669	-0-	-1023	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20509	-0-	-1451	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	21474	-0-	-939	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20989	-0-	-491	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
*12	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
02	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
03	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
04	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
05	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
06	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12998	-0-	-146	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
11	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12204	-0-	-1870	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	8913	-0-	-5037	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	7446	-0-	-5182	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	6660	-0-	-7321	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	8526	-0-	-5004	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	8640	X	1471	-0-	-7169	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
08	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	2977	-0-	-10477	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
*12	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	18028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2253	-0-	-519	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2665	-0-	-245	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1189	-0-	-2066	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-
02	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
03	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24120	X	594	-0-	-23526	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-
06	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
07	28055	X	9615	-0-	-18440	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	20097	-0-	-3556	-0-	20097	2			N	-0-					-0-
09	28551	X	28551	-0-	-0-	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	4031	-0-	-5579	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	15902	-0-	-3538	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	25435	-0-	-4077	-0-	25435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3955	-0-	-1029	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3094	-0-	-2424	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3142	-0-	-2198	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	147	-0-	-4803	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	1255	-0-	-3426	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3525	-0-	-1005	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	401	-0-	-4280	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					N	-0-					-0-
03	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
07	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	2			N	-0-					-0-
08	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	24162	-0-	-1128	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	24283	-0-	-7089	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	22505	-0-	-7855	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	22762	-0-	-6409	-0-	22762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	309	-0-	-2109	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1351	-0-	-2429	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	3353	-0-	-697	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	903	-0-	-926	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	1393	-0-	-2079	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1074	-0-	-2088	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	633	-0-	-6807	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	33	-0-	-567	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10149	-0-	-911	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11909	-0-	-336	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11065	-0-	-785	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12012	-0-	-233	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
08	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11740	-0-	-110	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
10	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
11	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12307	-0-	-1395	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12253	-0-	-1635	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10611	-0-	-1569	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12390	-0-	-692	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11165	-0-	-1405	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11868	-0-	-532	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11448	-0-	-552	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11688	-0-	-712	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11513	-0-	-887	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11248	-0-	-242	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11106	-0-	-767	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9960	-0-	-1500	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
*12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6670	-0-	-638	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7065	-0-	-1026	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6581	-0-	-1249	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6496	-0-	-882	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5356	-0-	-1712	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6293	-0-	-1736	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6155	-0-	-1615	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2772	-0-	-1599	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2068	-0-	-2162	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	867	-0-	-2193	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2124	-0-	-592	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2156	-0-	-604	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1100	-0-	-1597	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1034	-0-	-1546	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1659	-0-	-914	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	778	-0-	-1795	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	593	-0-	-1567	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	508	-0-	-1166	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	419	-0-	-1201	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6308	-0-	-1700	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7717	-0-	-1304	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7266	-0-	-1464	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7613	-0-	-1408	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5905	-0-	-1814	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6631	-0-	-1349	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7997	-0-	-311	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
02	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	26047	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	21468	-0-	-6246	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-
05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
06	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
07	28830	X	16524	-0-	-12306	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	6855	-0-	-14628	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	11649	-0-	-4341	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
*12	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	24330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	20529	-0-	-3651	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	17860	-0-	-2804	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19502	-0-	-2632	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	17880	-0-	-3540	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	17702	-0-	-3502	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	17408	-0-	-2452	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17248	-0-	-2530	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	17203	-0-	-2296	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16417	-0-	-1463	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16843	-0-	-1137	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	15993	-0-	-1407	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
*12	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					23
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6369	2	1	9	N	1					24
03	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					24
04	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7999	2	9	9	N	8					32
05	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11347	2	12	9	N	11					43
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10270	2	10	9	N	9					52
07	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					52
08	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10742	2	9	9	N	8					60
09	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10321	2	7	9	N	6					66
10	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10595	2	4	9	N	4	42	1			28
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10713	2	11	9	N	10					38
*12	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 111,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1477	-0-	-3824	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					-0-
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6820	-0-	-1364	-0-	6820	2			Y	-0-					-0-
06	8190	X	6226	-0-	-1964	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
07	8463	X	6806	-0-	-1657	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	5940	-0-	-2523	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
09	7680	X	6512	-0-	-1168	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			Y	-0-					-0-
11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6540	-0-	-280	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5394	-0-	-1356	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5622	-0-	-1578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3753	-0-	-3687	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5999	-0-	-1441	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5213	-0-	-607	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
*12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
02	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	23692	2			N	-0-					-0-
03	33408	X	33408	-0-	-0-	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
04	36101	X	36101	-0-	-0-	-0-	36101	2			N	-0-					-0-
05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	31772	-0-	-568	-0-	31772	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	17709	-0-	-19584	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	13878	-0-	-23415	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	11105	-0-	-24985	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	13889	-0-	-18940	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					-0-
12	17701	X	712	-0-	-16989	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	11340	-0-	-5400	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
02	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
03	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
04	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	13368	-0-	-6534	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18530	-0-	-2020	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18800	-0-	-2435	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19439	-0-	-1796	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	15670	-0-	-2870	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17263	-0-	-1895	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17384	-0-	-2053	-0-	17384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1698	-0-	-1634	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1504	-0-	-1906	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2730	-0-	-618	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2742	-0-	-768	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2537	-0-	-1090	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2049	-0-	-1461	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2461	-0-	-1011	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16793	-0-	-598	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14279	-0-	-925	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15413	-0-	-1947	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	10197	-0-	-6603	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14178	-0-	-3182	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	6325	-0-	-9935	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	5740	-0-	-10070	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	4067	-0-	-11340	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	3328	-0-	-10382	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	3071	-0-	-11096	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3118	-0-	-3212	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3537	-0-	-1485	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3667	-0-	3667	3667	3667	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4630	-0-	4630	8297	4630	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5675	-0-	5675	13972	5675	2			N	-0-					-0-
04	22346	X	8374	-0-	-13972	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		3048	-0-	3048	3048	3048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4092	-0-	-1620	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	1282	-0-	-5724	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4912	-0-	-1868	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4291	-0-	-2715	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	1496	-0-	-5284	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3929	-0-	-845	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
*12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8407	-0-	-665	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7421	-0-	-2623	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	5972	-0-	-3538	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
06	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
09	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
03	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	18017	-0-	-433	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16393	-0-	-2672	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	17056	-0-	-1394	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18063	-0-	-1002	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17532	-0-	-1533	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	17061	-0-	-969	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16239	-0-	-1834	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14346	-0-	-3144	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
*12	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

01	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	12338 X	4064	-0-	-8274	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	14550 X	1868	-0-	-12682	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	15035 X	2261	-0-	-12774	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	14550 X	2274	-0-	-12276	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	7626 X	3154	-0-	-4472	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	1879	-0-	-2182	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12280	-0-	-957	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
02	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11190	-0-	-1892	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10553	-0-	-1327	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10496	-0-	-3020	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12139	-0-	-941	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11413	-0-	-2103	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8536	-0-	-2655	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	6459	-0-	-5691	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	6578	-0-	-5977	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	6326	-0-	-5824	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	6162	-0-	-5246	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23117	X	11030	-0-	-12087	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
02	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
04	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10438	-0-	-1652	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	7931	-0-	-3919	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	31	-0-	-12245	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	1446	-0-	-10830	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	1414	-0-	-10466	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	2111	-0-	-8336	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5160	-0-	-2760	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
*12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14594	-0-	-2425	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12029	-0-	-3399	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15129	-0-	-1952	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	13883	-0-	-2647	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14063	-0-	-2398	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14427	-0-	-213	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	15028	-0-	-100	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
08	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
09	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
10	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
11	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15571	-0-	-1014	-0-	15571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
02	5740 X	-0-	-0-	-5740	-0-				N	-0-			-0-
03	6355 X	4923	-0-	-1432	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
04	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2		N	-0-			-0-
07	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2		N	-0-			-0-
08	6851 X	5818	-0-	-1033	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	5351	-0-	-1279	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
10	7409 X	5435	-0-	-1974	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
11	7170 X	5567	-0-	-1603	-0-	5567	2		N	-0-			-0-
12	7812 X	5510	-0-	-2302	-0-	5510	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063	X	54224	-0-	-3839	-0-	54224	2			N	-0-					-0-
02	51688	X	46997	-0-	-4691	-0-	46997	2			N	-0-					-0-
03	54560	X	48902	-0-	-5658	-0-	48902	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	45935	-0-	-6535	-0-	45935	2			N	-0-					-0-
05	54219	X	38741	-0-	-15478	-0-	38741	2			N	-0-					-0-
06	52470	X	48859	-0-	-3611	-0-	48859	2			N	-0-					-0-
07	52018	X	51912	-0-	-106	-0-	51912	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	44362	-0-	-4525	-0-	44362	2			N	-0-					-0-
09	48870	X	42749	-0-	-6121	-0-	42749	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	43179	-0-	-8746	-0-	43179	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	38931	-0-	-11319	-0-	38931	2			N	-0-					-0-
*12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

01	32209	X	24871	-0-	-7338	-0-	24871	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	20228	-0-	-5840	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	23521	-0-	-3759	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	21663	-0-	-3837	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	20419	-0-	-5156	-0-	20419	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	19541	-0-	-4519	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	20469	-0-	-3060	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	20894	-0-	-2635	-0-	20894	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	20889	-0-	-771	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
10	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
11	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	21499	-0-	-77	-0-	21499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

01	14880 X	8019	-0-	-6861	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	11536 X	4468	-0-	-7068	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	10633 X	970	-0-	-9663	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	10290 X	4354	-0-	-5936	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	8122 X	4050	-0-	-4072	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	7770 X	744	-0-	-7026	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	12679 X	644	-0-	-12035	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
*12	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1412	-0-	-3207	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	2240	-0-	-4363	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	1999	-0-	-3965	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2387	-0-	-4216	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	1583	-0-	-3067	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	28709	-0-	-3407	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	21574	-0-	-7434	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	7526	-0-	-24590	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-					-0-
05	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-
06	27780	X	-0-	-0-	-27780	-0-					N	-0-					-0-
07	23901	X	2354	-0-	-21547	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
09	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
10	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
11	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11230	-0-	-2751	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	33202	-0-	-3037	-0-	33202	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	28183	-0-	-4101	-0-	28183	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	32195	-0-	-3486	-0-	32195	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28602	-0-	-3888	-0-	28602	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	15862	-0-	-17711	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
06	32130	X	5749	-0-	-26381	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	13732	-0-	-18477	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	12356	-0-	-19853	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
09	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	29304	2			N	-0-					-0-
10	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
11	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	30452	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	27065	-0-	-3222	-0-	27065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58435	X	54013	-0-	-4422	-0-	54013	2			N	-0-					-0-
02	51688	X	48105	-0-	-3583	-0-	48105	2			N	-0-					-0-
03	56451	X	49908	-0-	-6543	-0-	49908	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	49062	-0-	-4818	-0-	49062	2			N	-0-					-0-
05	55676	X	48556	-0-	-7120	-0-	48556	2			N	-0-					-0-
06	52260	X	47718	-0-	-4542	-0-	47718	2			N	-0-					-0-
07	53258	X	46248	-0-	-7010	-0-	46248	2			N	-0-					-0-
08	50685	X	46849	-0-	-3836	-0-	46849	2			N	-0-					-0-
09	49050	X	44082	-0-	-4968	-0-	44082	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	43132	-0-	-6189	-0-	43132	2			N	-0-					-0-
11	47730	X	43428	-0-	-4302	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
12	46841	X	43336	-0-	-3505	-0-	43336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5793	-0-	-2515	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6057	-0-	-1195	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6767	-0-	-1045	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6159	-0-	-1401	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5879	-0-	-661	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6005	-0-	-753	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5055	-0-	-1905	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5039	-0-	-2153	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4460	-0-	-1420	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5395	-0-	-247	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8624	2			N	-0-			-0-
02	8652	X	8304	-0-	-348	-0-	8304	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	7931	-0-	-1493	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	8644	-0-	-476	-0-	8644	2			N	-0-			-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-			-0-
06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-			-0-
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-			-0-
08	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-			-0-
09	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-			-0-
10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-			-0-
11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-			-0-
12	12369	X	10682	-0-	-1687	-0-	10682	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-			-0-
02	14196	X	14157	-0-	-39	-0-	14157	2			N	-0-			-0-
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-			-0-
04	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	2			N	-0-			-0-
05	16275	X	15235	-0-	-1040	-0-	15235	2			N	-0-			-0-
06	16260	X	15709	-0-	-551	-0-	15709	2			N	-0-			-0-
07	16802	X	15422	-0-	-1380	-0-	15422	2			N	-0-			-0-
08	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	22333	2			N	-0-			-0-
09	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-			-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-			-0-
11	21600	X	16216	-0-	-5384	-0-	16216	2			N	-0-			-0-
12	22320	X	17720	-0-	-4600	-0-	17720	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	17812	-0-	-4508	-0-	17812	2			N	-0-			-0-
02	20160	X	16758	-0-	-3402	-0-	16758	2			N	-0-			-0-
03	20460	X	17225	-0-	-3235	-0-	17225	2			N	-0-			-0-
04	17250	X	15995	-0-	-1255	-0-	15995	2			N	-0-			-0-
05	18569	X	13303	-0-	-5266	-0-	13303	2			N	-0-			-0-
06	17970	X	7047	-0-	-10923	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
07	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	-0-			-0-
08	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-			-0-
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-			-0-
10	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-			-0-
11	7050	X	5221	-0-	-1829	-0-	5221	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		15478	-0-	15478	15478	15478	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5848	-0-	-290	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4180	-0-	-1364	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4681	-0-	-989	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2457	-0-	-3402	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4456	-0-	-1214	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3247	-0-	-2085	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	1680	-0-	-2939	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3109	-0-	-1781	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	16074	-0-	12974	12974	16074	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10319	-0-	7319	20293	10319	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	17193					N	-0-					-0-
11	17193	X	-0-	-0-	-17193	-0-					N	-0-					-0-
*12	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10646	-0-	7546	15864	10646	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	11652	-0-	8852	24716	11652	2			N	-0-					-0-
03	36811	X	12095	-0-	-24716	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
08	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
*12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
02	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
03	30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
04	30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
05	30954 X	30954	-0-	-0-	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
06	30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	30889	2			N	-0-					-0-
07	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
08	31677 X	31677	-0-	-0-	-0-	31677	2			N	-0-					-0-
09	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
10	29659 X	29659	-0-	-0-	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
11	23737 X	23737	-0-	-0-	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
*12	23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415 X	6795	-0-	-7620	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	13020 X	9131	-0-	-3889	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
03	17360 X	14533	-0-	-2827	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
04	16800 X	10143	-0-	-6657	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	17360 X	9512	-0-	-7848	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
07	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
08	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
09	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
10	19840 X	17346	-0-	-2494	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
11	21360 X	460	-0-	-20900	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67084	X	60667	-0-	-6417	-0-	60667	2			N	-0-					-0-
02	60172	X	51728	-0-	-8444	-0-	51728	2			N	-0-					-0-
03	64821	X	57929	-0-	-6892	-0-	57929	2			N	-0-					-0-
04	60840	X	55108	-0-	-5732	-0-	55108	2			N	-0-					-0-
05	61969	X	56707	-0-	-5262	-0-	56707	2			N	-0-					-0-
06	58710	X	51775	-0-	-6935	-0-	51775	2			N	-0-					-0-
07	57939	X	56492	-0-	-1447	-0-	56492	2			N	-0-					-0-
08	57939	X	57006	-0-	-933	-0-	57006	2			N	-0-					-0-
09	55110	X	53968	-0-	-1142	-0-	53968	2			N	-0-					-0-
10	56699	X	54867	-0-	-1832	-0-	54867	2			N	-0-					-0-
11	55170	X	51563	-0-	-3607	-0-	51563	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	52939	-0-	-4070	-0-	52939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5409	-0-	-853	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5476	-0-	-584	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5141	-0-	-1121	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6282	-0-	-1034	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	21582	-0-	-2505	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19935	-0-	-1821	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	21656	-0-	-2431	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	20364	-0-	-2736	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	20359	-0-	-2426	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	20308	-0-	-1052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	17982	-0-	-4090	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	20475	-0-	-1194	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	19351	-0-	-1019	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	19552	-0-	-1435	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18620	-0-	-1690	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	18065	-0-	-2395	-0-	18065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	9236	-0-	-2637	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10521	-0-	-701	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8685	-0-	-2175	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7163	-0-	-4276	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	7565	-0-	-3874	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6995	-0-	-4075	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7466	-0-	-3043	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8075	-0-	-625	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
*12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	1791	-0-	-5184	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1269	-0-	-4583	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2653	-0-	-2927	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3511	-0-	-3899	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	1928	-0-	-6070	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8065	-0-	-88	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8154	-0-	-366	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6590	-0-	-2214	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6388	-0-	-2132	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7004	-0-	-1428	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5294	-0-	-2866	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5416	-0-	-2582	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5769	-0-	-1971	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6950	-0-	-893	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
02	15064	X	4753	-0-	-10311	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
04	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
05	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17570	-0-	-940	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17629	-0-	-1653	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17106	-0-	-2176	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	16328	-0-	-2332	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16223	-0-	-1943	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16080	-0-	-1500	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15532	-0-	-2107	-0-	15532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	1438	-0-	-25129	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					N	-0-					-0-
05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

01	17546	X	17000	-0-	-546	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13913	-0-	-31	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14550	-0-	-2097	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	13884	-0-	-2556	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	14798	-0-	-2190	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14621	-0-	-1819	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	11300	-0-	-3487	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
11	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
12	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	22906	-0-	19906	19906	22906	2			N	-0-					-0-
05	40799	X	20893	-0-	-19906	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
08	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
10	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

01	48019	X	39757	-0-	-8262	-0-	39757	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	35353	-0-	-6367	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
03	42408	X	37623	-0-	-4785	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	35201	-0-	-4159	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	36170	-0-	-4502	-0-	36170	2			N	-0-					-0-
06	38460	X	35012	-0-	-3448	-0-	35012	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	36178	-0-	-2975	-0-	36178	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	36439	-0-	-1195	-0-	36439	2			N	-0-					-0-
09	36204	X	36204	-0-	-0-	-0-	36204	2			N	-0-					-0-
10	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
11	35250	X	34653	-0-	-597	-0-	34653	2			N	-0-					-0-
12	37417	X	35872	-0-	-1545	-0-	35872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7760	-0-	-460	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6567	-0-	-1927	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5613	-0-	-2881	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
10	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8801	-0-	-1367	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	28261	-0-	-3855	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	27035	-0-	-2197	-0-	27035	2			N	-0-					-0-
03	32967	X	32967	-0-	-0-	-0-	32967	2			N	-0-					-0-
04	31320	X	31064	-0-	-256	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	25637	-0-	-4309	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	27774	-0-	-4116	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	16085	-0-	-16868	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	9936	-0-	-23017	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	15506	-0-	-15544	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	23549	-0-	-5157	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	22351	-0-	-5429	-0-	22351	2			N	-0-					-0-
*12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5962	-0-	-2191	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5244	-0-	-2120	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5784	-0-	-1966	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5718	-0-	-1212	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5847	-0-	-74	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5778	-0-	-143	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5184	-0-	-737	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	9689	-0-	-6214	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	5879	-0-	-8485	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
04	9390	X	4540	-0-	-4850	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8745	-0-	-645	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	1016	-0-	-12252	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	2987	-0-	-9853	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	1173	-0-	-12095	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	925	-0-	-7835	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2051	-0-	-229	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	1962	-0-	-708	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2413	-0-	-1121	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
07	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8191	-0-	-768	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6700	-0-	-2690	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
11	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	152	-0-	-9396	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	42513	-0-	-391	-0-	42513	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	35596	-0-	-3156	-0-	35596	2			N	-0-					-0-
03	42656	X	38823	-0-	-3833	-0-	38823	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	37307	-0-	-3823	-0-	37307	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	38420	-0-	-4081	-0-	38420	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	38366	-0-	-2764	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	37897	-0-	-1504	-0-	37897	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	28528	-0-	-10284	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	5916	-0-	-32454	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	21649	-0-	-18000	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
11	38370	X	19301	-0-	-19069	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
12	37882	X	23133	-0-	-14749	-0-	23133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2835	-0-	-3396	-0-	2832	2	3	9	N	3					15
02	5628	X	4985	-0-	-643	-0-	4978	2	7	9	N	6					21
03	6231	X	4578	-0-	-1653	-0-	4578	2			N	-0-	13	1			8
04	4080	X	3460	-0-	-620	-0-	3460	2			N	-0-					8
05	5518	X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2			N	-0-					8
06	5340	X	3637	-0-	-1703	-0-	3637	2			N	-0-					8
07	5518	X	3582	-0-	-1936	-0-	3582	2			N	-0-					8
08	5425	X	3866	-0-	-1559	-0-	3866	2			N	-0-					8
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5557	2	22	9	N	20	15	1			13
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					13
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4773	2	3	9	N	3					16
12	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 53,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	732	-0-	-13187	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
03	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	15198	-0-	-102	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	12099	-0-	-3711	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	11616	-0-	-3684	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	9773	-0-	-6037	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	11450	-0-	-3760	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9419	-0-	-2671	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10336	-0-	-1274	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5882	-0-	-70	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	17752	-0-	-569	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	15350	-0-	-1198	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16587	-0-	-1734	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	14807	-0-	-2923	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14086	-0-	-4235	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	12986	-0-	-4204	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	12588	-0-	-4400	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	10631	-0-	-5954	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	6563	-0-	-8257	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	7986	-0-	-6088	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	8159	-0-	-4831	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	4887	-0-	-7699	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8744	-0-	-1021	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7800	-0-	-936	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8277	-0-	-1240	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7856	-0-	-1320	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7695	-0-	-765	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7941	-0-	-708	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7136	-0-	-634	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7184	-0-	-783	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6739	-0-	-971	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5114	-0-	-2822	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	11267	-0-	-12138	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
02	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
03	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
04	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	7799	-0-	-15699	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	8229	-0-	-14511	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	21361	-0-	-2230	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
08	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	26721	2			N	-0-					-0-
09	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13344	-0-	-8015	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	1862	-0-	-23998	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	11772	-0-	-3728	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12936	-0-	-1064	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12365	-0-	-1058	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12603	-0-	-1719	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13090	-0-	-1232	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11578	-0-	-1876	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10995	-0-	-3105	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	10897	-0-	-3673	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10349	-0-	-3751	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10238	-0-	-1790	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

01	29605	X	25964	-0-	-3641	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23824	-0-	-2916	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	23346	-0-	-2074	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	21778	-0-	-3362	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	21329	-0-	-5052	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	19451	-0-	-6079	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	17799	-0-	-8582	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	14505	-0-	-8838	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	14965	-0-	-6815	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	15646	-0-	-5682	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	14619	-0-	-4821	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
*12	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

01	33511	X	29933	-0-	-3578	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
02	29820	X	26083	-0-	-3737	-0-	26083	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	28224	-0-	-4326	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	27153	-0-	-3267	-0-	27153	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	25267	-0-	-5299	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	24876	-0-	-4104	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	25236	-0-	-3656	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	24911	-0-	-3299	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	24387	-0-	-2763	-0-	24387	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23356	-0-	-2343	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	23604	-0-	-1266	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	23055	-0-	-2179	-0-	23055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7815	-0-	-1313	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
04	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
05	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
07	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
08	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	13325	-0-	-222	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

01	24242	X	22736	-0-	-1506	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	19634	-0-	-2318	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	22696	-0-	-1608	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20836	-0-	-2684	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21006	-0-	-3143	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20614	-0-	-1376	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	20759	-0-	-1933	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20425	-0-	-2267	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19901	-0-	-949	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	19170	-0-	-2127	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	18951	-0-	-1659	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	20288	-0-	-482	-0-	20288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	41424	-0-	-6657	-0-	41424	2			N	-0-					-0-
02	43428	X	36693	-0-	-6735	-0-	36693	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	39443	-0-	-4763	-0-	39443	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	39301	-0-	-2669	-0-	39301	2			N	-0-					-0-
05	42563	X	37037	-0-	-5526	-0-	37037	2			N	-0-					-0-
06	40080	X	34974	-0-	-5106	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	34860	-0-	-5750	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
08	40610	X	34883	-0-	-5727	-0-	34883	2			N	-0-					-0-
09	39300	X	33235	-0-	-6065	-0-	33235	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	33607	-0-	-3438	-0-	33607	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	31453	-0-	-3527	-0-	31453	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	31437	-0-	-3438	-0-	31437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

01	62093	X	56569	-0-	-5524	-0-	56569	2			N	-0-					-0-
02	53872	X	48397	-0-	-5475	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	52036	-0-	-9282	-0-	52036	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	48736	-0-	-10604	-0-	48736	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	48889	-0-	-12429	-0-	48889	2			N	-0-					-0-
06	54750	X	48491	-0-	-6259	-0-	48491	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	48843	-0-	-4725	-0-	48843	2			N	-0-					-0-
08	52049	X	49276	-0-	-2773	-0-	49276	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	48386	-0-	-364	-0-	48386	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	49814	-0-	-282	-0-	49814	2			N	-0-					-0-
11	48497	X	48497	-0-	-0-	-0-	48497	2			N	-0-					-0-
12	50003	X	49238	-0-	-765	-0-	49238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5550	-0-	-1952	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3621	-0-	-1587	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4663	-0-	-857	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4659	-0-	-1045	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4597	-0-	-1523	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5795	-0-	-529	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4551	-0-	-2176	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
02	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
03	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	31872	2			N	-0-					-0-
04	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	31136	2			N	-0-					-0-
05	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	30012	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	23417	-0-	-2203	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	7301	-0-	-19173	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	9492	-0-	-16982	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	231	-0-	-25389	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	4269	-0-	-22205	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	17065	-0-	-6365	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
*12	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14604	-0-	-432	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14252	-0-	-2674	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
04	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
05	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
06	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	13586	-0-	-4828	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16359	-0-	-2055	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	15563	-0-	-2257	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	15964	-0-	-2450	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	15440	-0-	-2380	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15379	-0-	-989	-0-	15379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5483	-0-	-187	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3766	-0-	-2093	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1406	-0-	-4453	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	932	-0-	-4558	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	374	-0-	-4927	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	3751	X	186	-0-	-3565	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

01	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	5128	-0-	-17636	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	0	W	42607	-0-	42607	42607	42607	2			N	-0-					-0-
04	0	W	36923	-0-	36923	79530	36923	2			N	-0-					-0-
05	114204	X	34674	-0-	-79530	-0-	34674	2			N	-0-					-0-
06	30161	X	30161	-0-	-0-	-0-	30161	2			N	-0-					-0-
07	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	29646	2			N	-0-					-0-
08	28951	X	28951	-0-	-0-	-0-	28951	2			N	-0-					-0-
09	27087	X	27087	-0-	-0-	-0-	27087	2			N	-0-					-0-
10	27446	X	27446	-0-	-0-	-0-	27446	2			N	-0-					-0-
11	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	26821	-0-	-2815	-0-	26821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
03	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
04	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	4097	-0-	-10039	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	8589	-0-	-5121	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	6013	-0-	-8154	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	7934	-0-	-6233	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9489	-0-	-1821	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
10	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
11	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
*12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10620	2	106	9	N	96	140	1			76
02	9408	X	7738	-0-	-1670	-0-	7669	2	69	9	N	63	71	1			68
03	10416	X	7788	-0-	-2628	-0-	7727	2	61	9	N	55	64	1			59
04	10080	X	9595	-0-	-485	-0-	9463	2	132	9	N	120	136	1			43
05	10416	X	10366	-0-	-50	-0-	10242	2	124	9	N	113	70	1			86
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10147	2	34	9	N	31	69	1			48
07	9920	X	9385	-0-	-535	-0-	9339	2	46	9	N	42					90
08	10354	X	7855	-0-	-2499	-0-	7819	2	36	9	N	33	69	1			54
09	10080	X	7391	-0-	-2689	-0-	7357	2	34	9	N	31					85
10	10416	X	7349	-0-	-3067	-0-	7299	2	50	9	N	45	68	1			62
11	10080	X	6282	-0-	-3798	-0-	6241	2	41	9	N	37	72	1			27
12	7626	X	6379	-0-	-1247	-0-	6348	2	31	9	N	28					55

TOTAL GAS PROD: 101,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3789	-0-	-3071	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5384	-0-	-1870	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	650	-0-	-6160	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2794	-0-	-2756	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	240	-0-	-5154	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

01	44020 X	41046	-0-	-2974	-0-	41046	2		N	-0-			-0-
02	38808 X	36019	-0-	-2789	-0-	36019	2		N	-0-			-0-
03	41261 X	38967	-0-	-2294	-0-	38967	2		N	-0-			-0-
04	39930 X	37381	-0-	-2549	-0-	37381	2		N	-0-			-0-
05	41261 X	38284	-0-	-2977	-0-	38284	2		N	-0-			-0-
06	39720 X	36501	-0-	-3219	-0-	36501	2		N	-0-			-0-
07	39866 X	36742	-0-	-3124	-0-	36742	2		N	-0-			-0-
08	38967 X	37819	-0-	-1148	-0-	37819	2		N	-0-			-0-
09	37380 X	35030	-0-	-2350	-0-	35030	2		N	-0-			-0-
10	38285 X	35240	-0-	-3045	-0-	35240	2		N	-0-			-0-
11	36600 X	33782	-0-	-2818	-0-	33782	2		N	-0-			-0-
12	37820 X	34329	-0-	-3491	-0-	34329	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

01	58590 X	36216	-0-	-22374	-0-	36216	2		Y	-0-			-0-
02	43344 X	32505	-0-	-10839	-0-	32505	2		Y	-0-			-0-
03	44206 X	34109	-0-	-10097	-0-	34109	2		Y	-0-			-0-
04	39180 X	28378	-0-	-10802	-0-	28378	2		Y	-0-			-0-
05	37014 X	26015	-0-	-10999	-0-	26015	2		Y	-0-			-0-
06	34680 X	26297	-0-	-8383	-0-	26297	2		Y	-0-			-0-
07	35836 X	24099	-0-	-11737	-0-	24099	2		Y	-0-			-0-
08	34100 X	24409	-0-	-9691	-0-	24409	2		Y	-0-			-0-
09	28380 X	14520	-0-	-13860	-0-	14520	2		Y	-0-			-0-
10	27187 X	24268	-0-	-2919	-0-	24268	2		Y	-0-			-0-
11	26310 X	23698	-0-	-2612	-0-	23698	2		Y	-0-			-0-
*12	24487 X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	15797	-0-	-3640	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					N	-0-					-0-
03	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					N	-0-					-0-
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					-0-
05	15810	X	1548	-0-	-14262	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14912	-0-	-388	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
07	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
08	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13968	-0-	-942	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
10	21971	X	21971	-0-	-0-	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
11	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	10886	-0-	-3560	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

01	44020	X	38028	-0-	-5992	-0-	38028	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	36922	-0-	-2838	-0-	36922	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	38963	-0-	-5057	-0-	38963	2			N	-0-					-0-
04	42240	X	35977	-0-	-6263	-0-	35977	2			N	-0-					-0-
05	43648	X	32821	-0-	-10827	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
06	39570	X	30922	-0-	-8648	-0-	30922	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	28676	-0-	-12213	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	3026	-0-	-35941	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	6625	-0-	-29345	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	590	-0-	-32239	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	1158	-0-	-29772	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	1408	-0-	-27267	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6685	-0-	-2863	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8013	-0-	-611	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5697	-0-	-3169	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	3913	-0-	-6131	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
11	9720	X	1662	-0-	-8058	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	29681	-0-	-2900	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	26953	-0-	-2475	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30224	-0-	-2357	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	28753	-0-	-2447	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	28053	-0-	-3505	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	27447	-0-	-1803	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	27154	-0-	-3071	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	24552	-0-	-5673	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	19418	-0-	-9322	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	18946	-0-	-9419	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	17454	-0-	-9996	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	17623	-0-	-8355	-0-	17623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	13740	-0-	-11122	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	-0-	-0-	-22456	-0-					N	-0-					-0-
03	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					N	-0-					-0-
04	22950	X	8025	-0-	-14925	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
06	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	158	-0-	-8150	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	33	-0-	-8275	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5428	-0-	-3965	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9060	-0-	-30	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8464	-0-	-626	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8874	-0-	-519	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7631	-0-	-1459	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	7273	-0-	-2740	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
02	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
09	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
10	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
11	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11895	-0-	-939	-0-	11895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	12455	-0-	-2766	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11956	-0-	-599	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10692	-0-	-1458	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10799	-0-	-2903	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10279	-0-	-2981	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	10457	-0-	-3245	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11135	-0-	-831	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10621	-0-	-59	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
10	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10693	-0-	-77	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10089	-0-	-1040	-0-	10089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	2431	-0-	-11767	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9823	-0-	-3001	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11670	-0-	-1412	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10303	-0-	-1367	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	7660	-0-	-3620	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	5437	-0-	-6219	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11426	-0-	-230	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
09	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10561	-0-	-509	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10656	-0-	-1899	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	818	-0-	-2654	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	2247	-0-	-1113	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3424	-0-	-2652	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	32363	-0-	-1489	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28620	-0-	-1956	-0-	28620	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	31437	-0-	-2415	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	29492	-0-	-3058	-0-	29492	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	29032	-0-	-4603	-0-	29032	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	31212	-0-	-108	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	30987	-0-	-695	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
08	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	30612	-0-	-588	-0-	30612	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	29362	-0-	-2878	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	29348	-0-	-1852	-0-	29348	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	30467	-0-	-1153	-0-	30467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	5838	-0-	-18063	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	2053	-0-	-18499	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	3228	-0-	-13047	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13960	-0-	-1790	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
09	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
10	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
11	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	10244	-0-	-9534	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	3577	-0-	-5444	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	2444	-0-	-5704	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5504	-0-	-3517	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5446	-0-	-1694	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	3436	-0-	-3322	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5191	-0-	-149	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5048	-0-	-594	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5514	-0-	-128	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	2180	-0-	-3280	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	2100	-0-	-3263	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	991	-0-	-4349	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	20141	-0-	-1931	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17840	-0-	-2096	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20152	-0-	-1920	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18817	-0-	-683	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18221	-0-	-1929	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	17729	-0-	-1771	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17467	-0-	-2683	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16841	-0-	-1969	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16055	-0-	-2266	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	16304	-0-	-1426	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16180	-0-	-1459	-0-	16180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	49246	-0-	-8662	-0-	49246	2			N	-0-					-0-
02	47796	X	44052	-0-	-3744	-0-	44052	2			N	-0-					-0-
03	52917	X	47439	-0-	-5478	-0-	47439	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	44284	-0-	-6926	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	44285	-0-	-7113	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
06	47670	X	44577	-0-	-3093	-0-	44577	2			N	-0-					-0-
07	48763	X	45161	-0-	-3602	-0-	45161	2			N	-0-					-0-
08	47430	X	44417	-0-	-3013	-0-	44417	2			N	-0-					-0-
09	44580	X	43410	-0-	-1170	-0-	43410	2			N	-0-					-0-
10	46066	X	43927	-0-	-2139	-0-	43927	2			N	-0-					-0-
11	44580	X	41678	-0-	-2902	-0-	41678	2			N	-0-					-0-
12	45167	X	42329	-0-	-2838	-0-	42329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4673	-0-	-1031	-0-	4662	2	11	9	Y	10	8	1			3
02	5152	X	1339	-0-	-3813	-0-	1332	2	7	9	Y	6					9
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	1	8	1			2
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					2
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13199	2	2	9	Y	2					2
09	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11470	2	2	9	Y	2					4
10	3100	N	12789	-0-	9689	9689	12786	2	3	9	Y	3					7
11	17685	X	7996	-0-	-9689	-0-	7994	2	2	9	Y	2	6	1			3
12	13206	X	11163	-0-	-2043	-0-	11162	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 63,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39910	X	39910	-0-	-0-	-0-	39910	2			N	-0-					-0-
02	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	36789	2			N	-0-					-0-
03	39945	X	39945	-0-	-0-	-0-	39945	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	26949	-0-	-11661	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
05	40734	X	24553	-0-	-16181	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
06	39420	X	-0-	-0-	-39420	-0-					N	-0-					-0-
07	40734	X	-0-	-0-	-40734	-0-					N	-0-					-0-
08	39959	X	133	-0-	-39826	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-
10	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	15578	-0-	-3735	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	14052	-0-	-2692	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15286	-0-	-2260	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15599	-0-	-1358	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	15025	-0-	-65	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16197	-0-	-1287	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15898	-0-	-1586	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15036	-0-	-1884	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	15374	-0-	-808	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14742	-0-	-918	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14523	-0-	-1349	-0-	14523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	353	-0-	-1042	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2403	-0-	-1038	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2874	-0-	-654	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2766	-0-	-1344	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2951	-0-	-1296	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12503	-0-	-827	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10427	-0-	-1361	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11742	-0-	-348	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9604	-0-	-2889	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8145	-0-	-3945	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	5138	-0-	-6766	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	5306	-0-	-6598	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	7773	-0-	-3747	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7532	-0-	-2078	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
11	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	3248	-0-	-4781	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4749	-0-	-935	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4287	-0-	-2006	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	3917	-0-	-2173	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3857	-0-	-2157	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4031	-0-	-1339	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4111	-0-	-1159	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3132	-0-	-1022	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2560	-0-	-1460	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2594	-0-	-1529	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	29500	-0-	-3267	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26198	-0-	-3062	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	27401	-0-	-4994	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	26147	-0-	-4573	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
05	30721	X	26491	-0-	-4230	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	26695	-0-	-1865	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	27165	-0-	-1851	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	26574	-0-	-830	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	25235	-0-	-1465	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	25723	-0-	-1867	-0-	25723	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	24353	-0-	-2347	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	24686	-0-	-2377	-0-	24686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	23148	2			N	-0-					-0-
02	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
03	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20085	-0-	-2085	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	20013	-0-	-2896	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	18306	-0-	-3864	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	18259	-0-	-4371	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19571	-0-	-1199	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17763	-0-	-2337	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
10	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2			N	-0-					-0-
11	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	19436	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	19158	-0-	-403	-0-	19158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	28996	-0-	-3740	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	25124	-0-	-3604	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	25037	-0-	-6769	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	21743	-0-	-8287	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	22804	-0-	-7545	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	17436	-0-	-10614	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	19525	-0-	-8282	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	17242	-0-	-7806	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
09	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	16095	-0-	-6721	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	16641	-0-	-2259	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	11888	-0-	-12819	-0-	11888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2		N	-0-			-0-
02	9912	X	8198	-0-	-1714	-0-	8198	2		N	-0-			-0-
03	15159	X	6712	-0-	-8447	-0-	6712	2		N	-0-			-0-
04	14670	X	7340	-0-	-7330	-0-	7340	2		N	-0-			-0-
05	15159	X	282	-0-	-14877	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	9330	X	6675	-0-	-2655	-0-	6675	2		N	-0-			-0-
07	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2		N	-0-			-0-
08	7595	X	1097	-0-	-6498	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-				N	-0-			-0-
10	9827	X	1259	-0-	-8568	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43183	X	38374	-0-	-4809	-0-	38374	2		N	-0-			-0-
02	38220	X	34340	-0-	-3880	-0-	34340	2		N	-0-			-0-
03	41478	X	37505	-0-	-3973	-0-	37505	2		N	-0-			-0-
04	39120	X	35737	-0-	-3383	-0-	35737	2		N	-0-			-0-
05	39463	X	36425	-0-	-3038	-0-	36425	2		N	-0-			-0-
06	37140	X	33982	-0-	-3158	-0-	33982	2		N	-0-			-0-
07	38006	X	36590	-0-	-1416	-0-	36590	2		N	-0-			-0-
08	37510	X	35427	-0-	-2083	-0-	35427	2		N	-0-			-0-
09	35730	X	33800	-0-	-1930	-0-	33800	2		N	-0-			-0-
10	36580	X	34478	-0-	-2102	-0-	34478	2		N	-0-			-0-
11	35400	X	32850	-0-	-2550	-0-	32850	2		N	-0-			-0-
12	36053	X	33500	-0-	-2553	-0-	33500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	14719	-0-	-2455	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14089	-0-	-1423	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17052	-0-	-1393	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16192	-0-	-1658	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16076	-0-	-2369	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15474	-0-	-1026	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16319	-0-	-731	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15118	-0-	-1932	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	14003	-0-	-2197	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14054	-0-	-2252	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	13528	-0-	-2252	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13205	-0-	-2140	-0-	13205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

01	52049	X	2846	-0-	-49203	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	10529	-0-	-30183	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	14874	-0-	-25333	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	23477	-0-	-4093	-0-	23477	2			N	-0-					-0-
05	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
06	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	15339	-0-	-8934	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	584	-0-	-28122	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					-0-
10	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-
11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	-0-	-0-	-23660	-0-					N	-0-					-0-
03	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					N	-0-					-0-
04	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					N	-0-					-0-
05	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	30882	2			N	-0-					-0-
06	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	36272	2			N	-0-					-0-
07	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
08	30642	X	30642	-0-	-0-	-0-	30642	2			N	-0-					-0-
09	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	2			N	-0-					-0-
10	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	29013	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	21492	-0-	-3858	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
12	32488	X	17532	-0-	-14956	-0-	17532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8719	-0-	-3774	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	7528	-0-	-3392	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	4616	-0-	-6389	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	23	-0-	-10327	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	3299	-0-	-5131	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	159	-0-	-8180	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	20167	-0-	-4292	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	18140	-0-	-3952	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	17365	-0-	-5389	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	18663	-0-	-3117	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	21408	-0-	-1098	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
06	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	23522	2			N	-0-					-0-
08	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
09	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	21443	-0-	-2086	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	10476	-0-	-12294	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	19243	-0-	-4286	-0-	19243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	7511	-0-	-5354	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9923	-0-	-1697	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	9644	-0-	-3221	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8741	-0-	-3709	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9407	-0-	-1567	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9014	-0-	-1606	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8961	-0-	-2013	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6797	-0-	-2844	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7918	-0-	-1172	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	4256	-0-	-5137	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	5122	-0-	-3878	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6337	-0-	-2622	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	30330	-0-	-13690	-0-	30330	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	23311	-0-	-10121	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	29751	-0-	-2086	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	29108	-0-	-232	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	28945	-0-	-1373	-0-	28945	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	27559	-0-	-1781	-0-	27559	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	26805	-0-	-3265	-0-	26805	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25649	-0-	-4421	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	26126	-0-	-2974	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	25352	-0-	-3602	-0-	25352	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	24129	-0-	-3441	-0-	24129	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	24247	-0-	-2754	-0-	24247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8164	-0-	-40	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6107	-0-	-2976	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	4620	-0-	-4170	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6254	-0-	-2798	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8515	-0-	-245	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5928	-0-	-3124	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5118	-0-	-1144	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4245	-0-	-4275	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
10	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9109	-0-	9109	9109	9109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
02	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2			N	-0-					-0-
03	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	27581	-0-	-919	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	25774	-0-	-3676	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	24685	-0-	-4475	-0-	24685	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	25357	-0-	-4775	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	25027	-0-	-5105	-0-	25027	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	24996	-0-	-2574	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	24336	-0-	-1425	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	24298	-0-	-392	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	24780	-0-	-1043	-0-	24780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1955	-0-	-804	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1862	-0-	-98	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	4650	X	574	-0-	-4076	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	1378	-0-	-3427	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7446	-0-	-1430	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
04	9330	X	5609	-0-	-3721	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
05	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
07	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9723	-0-	-1375	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10178	-0-	-1672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12188	-0-	-1049	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10779	-0-	-2031	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	10659	-0-	-2578	-0-	10659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5431	-0-	-841	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5414	-0-	-1666	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3917	-0-	-3399	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	3104	-0-	-3976	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	3349	-0-	-3688	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6653	-0-	-384	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
*12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	40070	2			N	-0-					-0-
02	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	36752	2			N	-0-					-0-
03	40985	X	40985	-0-	-0-	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	34716	-0-	-3204	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	32701	-0-	-6483	-0-	32701	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	33034	-0-	-4886	-0-	33034	2			N	-0-					-0-
07	39184	X	31905	-0-	-7279	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	30826	-0-	-8358	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	28764	-0-	-5946	-0-	28764	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	27885	-0-	-6246	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
11	33030	X	25680	-0-	-7350	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
12	31899	X	25665	-0-	-6234	-0-	25665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-
02	35672	X	-0-	-0-	-35672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
06	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
07	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	25684	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
10	25699	X	429	-0-	-25270	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	2841	-0-	-22029	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13835	-0-	-3246	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13524	-0-	-448	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	15177	-0-	-292	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14147	-0-	-823	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13829	-0-	-1299	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13679	-0-	-1021	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14314	-0-	-876	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13739	-0-	-1451	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13366	-0-	-956	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12743	-0-	-1117	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12575	-0-	-1189	-0-	12575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
02	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	6101	-0-	-8810	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	2155	-0-	-21905	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	2210	-0-	-22652	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	1815	-0-	-22245	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	1204	-0-	-23658	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
09	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
10	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
11	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	8211	-0-	-9893	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	22143	-0-	-7803	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	24413	-0-	-3923	-0-	24413	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	19274	-0-	-12098	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	24642	-0-	-5718	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	22590	-0-	-4442	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	19410	-0-	-6750	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	18800	-0-	-8232	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	17690	-0-	-7761	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	16000	-0-	-8630	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16318	-0-	-6281	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	17123	-0-	-2287	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
*12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	34528	-0-	-2238	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	33208	X	29824	-0-	-3384	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	32384	-0-	-4227	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	30309	-0-	-3351	-0-	30309	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	30624	-0-	-4127	-0-	30624	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	29132	-0-	-4288	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	28179	-0-	-4836	-0-	28179	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	29800	-0-	-2595	-0-	29800	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	28229	-0-	-2071	-0-	28229	2			N	-0-					-0-
10	30628	X	28791	-0-	-1837	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	28028	-0-	-1102	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27805	-0-	-1986	-0-	27805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	19001	-0-	-8868	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
02	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-					-0-
03	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	41661	2			N	-0-					-0-
04	35531	X	35531	-0-	-0-	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	34237	-0-	-1444	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	30937	-0-	-3593	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
07	35681	X	29074	-0-	-6607	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
08	35681	X	28357	-0-	-7324	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	21811	-0-	-12719	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	20666	-0-	-13558	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	18940	-0-	-11990	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
*12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8102	-0-	-361	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
05	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8374	-0-	-476	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9902	-0-	-545	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8946	-0-	-1164	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8874	-0-	-1573	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9200	-0-	-580	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9398	-0-	-708	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
03	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
04	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
05	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
08	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
09	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
*12	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48949	X	45684	-0-	-3265	-0-	45684	2			N	-0-					-0-
02	43876	X	41646	-0-	-2230	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	44784	-0-	-3793	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
04	47010	X	42365	-0-	-4645	-0-	42365	2			N	-0-					-0-
05	46903	X	44097	-0-	-2806	-0-	44097	2			N	-0-					-0-
06	44610	X	41423	-0-	-3187	-0-	41423	2			N	-0-					-0-
07	46097	X	41875	-0-	-4222	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
08	44795	X	41530	-0-	-3265	-0-	41530	2			N	-0-					-0-
09	42660	X	38480	-0-	-4180	-0-	38480	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	38960	-0-	-5122	-0-	38960	2			N	-0-					-0-
11	41430	X	40085	-0-	-1345	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	41488	-0-	-393	-0-	41488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

01	23684	X	15656	-0-	-8028	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	16138	-0-	-5254	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15345	-0-	-1488	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	5313	-0-	-10977	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	7804	-0-	-10052	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	8784	-0-	-8496	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	8971	-0-	-8885	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	1182	-0-	-7901	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	2744	-0-	-12676	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	15336	-0-	-598	-0-	15336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

01	T. A.		45859	-0-	45859	81863	45859	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33847	-0-	33847	115710	33847	2			N	-0-					-0-
03	152433	X	36723	-0-	-115710	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
04	44370	X	25814	-0-	-18556	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	-0-	-0-	-45849	-0-					N	-0-					-0-
06	44370	X	-0-	-0-	-44370	-0-					N	-0-					-0-
07	37479	X	643	-0-	-36836	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	26962	-0-	-9773	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	25418	-0-	-382	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
10	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	30935	2			N	-0-					-0-
11	31364	X	31364	-0-	-0-	-0-	31364	2			N	-0-					-0-
*12	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	32018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4739	-0-	-691	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4788	-0-	-544	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4486	-0-	-674	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
*12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8989	-0-	5989	5989	8989	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	39783	-0-	36683	42672	39783	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	35456	-0-	32456	75128	35456	2			N	-0-					-0-
07	112823	X	37695	-0-	-75128	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
08	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
09	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
10	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
11	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	33820	2			N	-0-					-0-
*12	32645	X	32645	-0-	-0-	-0-	32645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	28407	-0-	-1849	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
02	27328	X	25903	-0-	-1425	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
03	29599	X	29599	-0-	-0-	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
04	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	27556	-0-	-1119	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	12909	-0-	-15741	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
07	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	28767	-0-	-838	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	25602	-0-	-2598	-0-	25602	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	21427	-0-	-8519	-0-	21427	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	26720	-0-	-2260	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	27288	-0-	-2658	-0-	27288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	18	-0-	-3146	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5844	-0-	-728	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4638	-0-	-1992	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6269	-0-	-582	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3850	-0-	-2780	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					N	-0-					-0-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7345	-0-	-831	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7945	-0-	-983	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7590	-0-	-870	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7725	-0-	-955	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7359	-0-	-681	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7459	-0-	-663	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7380	-0-	-556	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7008	-0-	-582	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7242	-0-	-477	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6914	-0-	-436	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6993	-0-	-478	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11640	-0-	-1504	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10326	-0-	-3646	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12129	-0-	-3340	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12529	-0-	-2441	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	9427	-0-	-4740	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9915	-0-	-1815	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12086	-0-	-872	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12166	-0-	-792	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11033	-0-	-1507	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10400	-0-	-1360	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11374	-0-	-778	-0-	11374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
02	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
03	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	2			N	-0-					-0-
05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
06	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15862	-0-	-10	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
10	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
11	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15390	-0-	-1691	-0-	15390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					16
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	25	25	1			16
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	11					27
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					27
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	4879	-0-	-5351	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	617	-0-	-8371	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	4329	-0-	-6201	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10174	-0-	-707	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13094	-0-	-1383	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
10	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	18987	2			N	-0-					-0-
11	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17296	-0-	-1428	-0-	17296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	22098	-0-	-2454	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	19992	-0-	-2184	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	20889	-0-	-1251	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18241	-0-	-4637	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	19722	-0-	-1698	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	19896	-0-	-2238	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	19327	-0-	-2280	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18465	-0-	-2415	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	16711	-0-	-3656	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	17862	-0-	-1848	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	18380	-0-	-1522	-0-	18380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	16095	-0-	-15494	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	14452	-0-	-11980	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	1030	-0-	-28234	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	13895	-0-	-14425	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					-0-
08	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-
09	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					N	-0-					-0-
10	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	20905	-0-	-5631	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	18449	-0-	-5519	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19612	-0-	-3359	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	18130	-0-	-3560	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	17861	-0-	-3808	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16120	-0-	-4100	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	15874	-0-	-4555	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	15888	-0-	-3735	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16320	-0-	-1800	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	14078	-0-	-3778	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14380	-0-	-1730	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14497	-0-	-2367	-0-	14497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	8379	-0-	-3339	-0-	8365	2	14	9	Y	13					34
02	10444	X	9684	-0-	-760	-0-	9680	2	4	9	Y	4					38
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11719	2	24	9	Y	22					60
04	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10218	2	9	9	Y	8	48	1			20
05	10726	X	9869	-0-	-857	-0-	9859	2	10	9	Y	9					29
06	11250	X	9155	-0-	-2095	-0-	9154	2	1	9	Y	1					30
07	11625	X	9305	-0-	-2320	-0-	9295	2	10	9	Y	9					39
08	11625	X	8805	-0-	-2820	-0-	8804	2	1	9	Y	1					40
09	10230	X	8011	-0-	-2219	-0-	8007	2	4	9	Y	4					44
10	9858	X	7092	-0-	-2766	-0-	7080	2	12	9	Y	11					55
11	9150	X	8355	-0-	-795	-0-	8349	2	6	9	Y	5					60
12	T. A.		8622	-0-	8622	8622	8614	2	8	9	Y	7	49	1			18

TOTAL GAS PROD: 109,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
02	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
03	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	18337	-0-	-3113	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	19370	-0-	-2795	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	16432	-0-	-5018	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	19617	-0-	-1742	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	16867	-0-	-2973	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16115	-0-	-2635	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17078	-0-	-2545	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	14405	-0-	-4585	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	17832	-0-	-1791	-0-	17832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6549	-0-	-2379	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	877	-0-	-7187	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

01	14353	X	8417	-0-	-5936	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	10138	-0-	-4215	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10054	-0-	-1046	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13126	-0-	-1227	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12879	-0-	-1011	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12992	-0-	-1361	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
08	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12857	-0-	-13	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12144	-0-	-1155	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13420	-0-	-470	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
*12	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

01	4309	X	1960	-0-	-2349	-0-	1960	2			Y	-0-					13
02	3388	X	3369	-0-	-19	-0-	3344	2	25	9	Y	23	21	1			15
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3513	2	10	9	Y	9					24
04	3060	X	1753	-0-	-1307	-0-	1753	2			Y	-0-					24
05	3720	X	1375	-0-	-2345	-0-	1365	2	10	9	Y	9					33
06	3180	X	1222	-0-	-1958	-0-	1221	2	1	9	Y	1					34
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	5					39
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	4					43
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
02	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
04	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
*12	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	19715	-0-	-3256	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	15620	-0-	-5044	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	17974	-0-	-4346	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16810	-0-	-3950	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	15470	-0-	-5734	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	10983	-0-	-8097	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	11473	-0-	-6507	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15148	-0-	-2832	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14327	-0-	-2473	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14941	-0-	-528	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13757	-0-	-913	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
*12	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	29728	-0-	-1489	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	26427	-0-	-649	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	28869	-0-	-581	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	27202	-0-	-1568	-0-	27202	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	25721	-0-	-4008	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
06	28770	X	25117	-0-	-3653	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
07	29264	X	25522	-0-	-3742	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	25607	-0-	-3254	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	24676	-0-	-2534	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	24915	-0-	-1032	-0-	24915	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	23682	-0-	-1428	-0-	23682	2			N	-0-					-0-
*12	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	24433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	909	-0-	-13483	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
05	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
07	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
08	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
09	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	23256	2			N	-0-					-0-
10	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	23745	2			N	-0-					-0-
11	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	21071	-0-	-3233	-0-	21071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	17620	-0-	-2933	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	10424	-0-	-8140	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
04	18990	X	5303	-0-	-13687	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	13656	-0-	-3952	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
07	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
09	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	16910	-0-	-13718	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	23656	-0-	-4008	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
03	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	32628	2			N	-0-					-0-
04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
05	40507	X	40507	-0-	-0-	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
06	31590	X	30208	-0-	-1382	-0-	30208	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	21796	-0-	-10847	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
08	36673	X	26440	-0-	-10233	-0-	26440	2			N	-0-					-0-
09	35490	X	20739	-0-	-14751	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	13508	-0-	-23165	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	16246	-0-	-13964	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
12	26443	X	21875	-0-	-4568	-0-	21875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11800	-0-	-259	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10293	-0-	-851	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11650	-0-	-967	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
05	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	4674	-0-	-6756	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	3792	-0-	-9445	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
08	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
10	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	24613	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	22465	-0-	-3095	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	22402	-0-	-4010	-0-	22402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25172	-0-	25172	25172	25172	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24325	-0-	24325	49497	24325	2			N	-0-					-0-
03	76542	X	27045	-0-	-49497	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
04	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	22443	-0-	-4496	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24305	-0-	-1855	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	23706	-0-	-3326	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	21035	-0-	-5997	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	17762	-0-	-6778	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	14742	-0-	-10368	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	14374	-0-	-9926	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	10869	-0-	-10335	-0-	10869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	17434	-0-	-2561	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	17201	-0-	-803	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17088	-0-	-2783	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17067	-0-	-1563	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17122	-0-	-1912	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16583	-0-	-1837	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	15734	-0-	-3300	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	14639	-0-	-3000	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	13828	-0-	-3242	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15227	-0-	-1916	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	16377	-0-	-213	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
*12	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

01	10137	X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7346	-0-	-1810	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7835	-0-	-1620	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7427	-0-	-1603	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7361	-0-	-1970	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5550	-0-	-2572	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6543	-0-	-1287	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5823	-0-	-2764	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	3779	-0-	-8435	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	1309	-0-	-9723	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
04	10800	X	972	-0-	-9828	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	2546	-0-	-8614	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2735	-0-	-925	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	49	-0-	-2493	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	1341	-0-	-3774	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3744	-0-	-1206	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3967	-0-	-923	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2909	-0-	-2144	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	21581	-0-	-3715	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	18826	-0-	-4022	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	22311	-0-	-2985	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20333	-0-	-1897	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19518	-0-	-2058	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	18573	-0-	-3027	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	17091	-0-	-5229	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	20570	-0-	-1750	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	19036	-0-	-1304	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
10	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
11	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
*12	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	20547	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	23834	-0-	20734	20734	23834	2			N	-0-					-0-
04	42904	X	22170	-0-	-20734	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	37577	-0-	-4397	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	27160	-0-	-9240	-0-	27160	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	5	-0-	-39768	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	175	-0-	-36485	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	37572	X	8975	-0-	-28597	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
06	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
07	38147	X	38147	-0-	-0-	-0-	38147	2			N	-0-					-0-
08	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
09	39240	X	34803	-0-	-4437	-0-	34803	2			N	-0-					-0-
10	40548	X	33129	-0-	-7419	-0-	33129	2			N	-0-					-0-
11	39240	X	31533	-0-	-7707	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
12	38161	X	31503	-0-	-6658	-0-	31503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	17966	-0-	-2866	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	15217	-0-	-5923	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					-0-
04	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-					-0-
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	14297	-0-	-3119	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
03	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
04	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	11953	-0-	-9592	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	17777	-0-	-3073	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19128	-0-	-2417	-0-	19128	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	16352	-0-	-5193	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17835	-0-	-3015	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18358	-0-	-769	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16172	-0-	-2338	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
*12	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	21371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
03	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7113	-0-	-267	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7802	-0-	-785	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8709	-0-	-801	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8222	-0-	-1605	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8708	-0-	-1119	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7870	-0-	-830	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7573	-0-	-1127	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7147	-0-	-1564	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6892	-0-	-579	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7264	-0-	-100	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7863	-0-	-1406	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7986	-0-	-984	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9128	-0-	-141	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6221	-0-	-1549	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6917	-0-	-1329	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8951	-0-	-1186	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67456	X	60194	-0-	-7262	-0-	60194	2			N	-0-					-0-
02	59304	X	49055	-0-	-10249	-0-	49055	2			N	-0-					-0-
03	62744	X	50794	-0-	-11950	-0-	50794	2			N	-0-					-0-
04	59460	X	47099	-0-	-12361	-0-	47099	2			N	-0-					-0-
05	61442	X	52338	-0-	-9104	-0-	52338	2			N	-0-					-0-
06	58260	X	52595	-0-	-5665	-0-	52595	2			N	-0-					-0-
07	54338	X	54338	-0-	-0-	-0-	54338	2			N	-0-					-0-
08	53282	X	53282	-0-	-0-	-0-	53282	2			N	-0-					-0-
09	52590	X	51403	-0-	-1187	-0-	51403	2			N	-0-					-0-
10	54343	X	50286	-0-	-4057	-0-	50286	2			N	-0-					-0-
11	52590	X	46838	-0-	-5752	-0-	46838	2			N	-0-					-0-
12	54343	X	49006	-0-	-5337	-0-	49006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	43245	-0-	-5518	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
02	41580	X	35244	-0-	-6336	-0-	35244	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	40330	-0-	-5705	-0-	40330	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	37930	-0-	-5270	-0-	37930	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	38582	-0-	-4663	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	36772	-0-	-5078	-0-	36772	2			N	-0-					-0-
07	40331	X	37468	-0-	-2863	-0-	37468	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	36277	-0-	-4054	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	34397	-0-	-3523	-0-	34397	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	35451	-0-	-3144	-0-	35451	2			N	-0-					-0-
11	36780	X	32818	-0-	-3962	-0-	32818	2			N	-0-					-0-
12	37479	X	32859	-0-	-4620	-0-	32859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	16250	-0-	-2443	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	13918	-0-	-2966	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15045	-0-	-3400	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15746	-0-	-244	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15580	-0-	-140	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
07	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13894	-0-	-2629	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	4998	-0-	-10992	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	386	-0-	-16137	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	1220	-0-	-14710	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	170	-0-	-16291	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	3100	N	5283	-0-	2183	2183	5273	2	10	9	Y	9					14
06	3000	N	5705	-0-	2705	4888	5703	2	2	9	Y	2					16
07	3100	N	6343	-0-	3243	8131	6343	2			Y	-0-					16
08	14748	X	6617	-0-	-8131	-0-	6617	2			Y	-0-					16
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6706	2	8	9	Y	7					23
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6080	2	6	9	Y	5					28
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					28
12	6944	X	5641	-0-	-1303	-0-	5631	2	10	9	Y	9					37

TOTAL GAS PROD: 47,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	7430	-0-	-15293	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	12844	-0-	-9146	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	13930	-0-	-8793	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12294	-0-	-974	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
08	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11319	-0-	-2301	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	8113	-0-	-5961	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	5252	-0-	-11068	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
*12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

01	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7430	2	4	9	N	4					11
02	3360 X	2792	-0-	-568	-0-	2788	2	4	9	N	4	13	1			2
03	3255 X	1806	-0-	-1449	-0-	1802	2	4	9	N	4	2	1			4
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4079	2	4	9	N	4					8
05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3947	2	4	9	N	4					12
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4274	2	1	9	N	1					13
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3	15	1			1
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					1
09	3600 X	1361	-0-	-2239	-0-	1357	2	4	9	N	4					5
10	3720 X	1504	-0-	-2216	-0-	1500	2	4	9	N	4					9
11	3600 X	1173	-0-	-2427	-0-	1169	2	4	9	N	4					13
12	4650 X	2045	-0-	-2605	-0-	2041	2	4	9	N	4	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
05	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4404	-0-	-1052	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14759	X	14759	-0-		-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9269	-0-		-2603	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	9956	-0-		-3188	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	5483	-0-		-8797	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	1415	-0-		-13341	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	7158	-0-		-7122	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7848	-0-		-2413	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7679	-0-		-2272	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	13678	X	13678	-0-		-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
10	13739	X	13739	-0-		-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
11	12079	X	12079	-0-		-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10961	-0-		-3175	-0-	10961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3411	-0-		-1084	-0-	3405	2	6	9	Y	5					8
02	4060	X	2360	-0-		-1700	-0-	2359	2	1	9	Y	1					9
03	4495	X	3461	-0-		-1034	-0-	3459	2	2	9	Y	2	10	1			1
04	4350	X	3846	-0-		-504	-0-	3846	2			Y	-0-					1
05	3720	X	3663	-0-		-57	-0-	3659	2	4	9	Y	4					5
06	3360	X	2827	-0-		-533	-0-	2826	2	1	9	Y	1					6
07	3968	X	2391	-0-		-1577	-0-	2391	2			Y	-0-					6
08	3968	X	2589	-0-		-1379	-0-	2589	2			Y	-0-					6
09	3840	X	2438	-0-		-1402	-0-	2438	2			Y	-0-					6
10	3658	X	2693	-0-		-965	-0-	2692	2	1	9	Y	1					7
11	2820	X	2431	-0-		-389	-0-	2429	2	2	9	Y	2					9
12	2604	X	1860	-0-		-744	-0-	1858	2	2	9	Y	2	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46934	X	41225	-0-		-5709	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	35440	-0-		-5552	-0-	35440	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	41009	-0-		-3476	-0-	41009	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38356	-0-		-3644	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
05	42408	X	39958	-0-		-2450	-0-	39958	2			N	-0-					-0-
06	39900	X	38452	-0-		-1448	-0-	38452	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	38955	-0-		-2058	-0-	38955	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	36573	-0-		-4440	-0-	36573	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	36284	-0-		-2386	-0-	36284	2			N	-0-					-0-
10	39959	X	37274	-0-		-2685	-0-	37274	2			N	-0-					-0-
11	38460	X	35000	-0-		-3460	-0-	35000	2			N	-0-					-0-
*12	35913	X	35913	-0-		-0-	-0-	35913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52142	X	39581	-0-	-12561	-0-	39581	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	34722	-0-	-7138	-0-	34722	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	43031	-0-	-493	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
04	42120	X	37976	-0-	-4144	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	33634	-0-	-9890	-0-	33634	2			N	-0-					-0-
06	41640	X	29193	-0-	-12447	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
07	43028	X	26532	-0-	-16496	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
08	43028	X	25952	-0-	-17076	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	26712	-0-	-11268	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	22681	-0-	-10954	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	20562	-0-	-8628	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	23294	-0-	-4296	-0-	23294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11318	-0-	-1392	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9792	-0-	-1436	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11319	-0-	-802	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10297	-0-	-1433	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10072	-0-	-1677	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8340	-0-	-2975	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10025	-0-	-1290	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10220	-0-	-610	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10325	-0-	-866	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9300	-0-	-1530	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10024	-0-	-547	-0-	10024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7068	-0-	-62	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6011	-0-	-769	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6363	-0-	-1573	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6096	-0-	-1584	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5711	-0-	-1357	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5101	-0-	-1589	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
02	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
03	25522	X	25522	-0-	-0-	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
04	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	16908	-0-	-4141	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
06	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
07	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	18861	-0-	-2188	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18301	-0-	-2069	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
10	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	19499	-0-	-871	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
*12	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	25156	-0-	-2589	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	16316	-0-	-5636	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	2680	-0-	-18586	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	573	-0-	-23757	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	12143	-0-	-12998	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	9999	-0-	-14331	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	7606	-0-	-10467	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
09	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
10	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
11	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	21020	-0-	-432	-0-	21020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	23480	-0-	-5381	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	15769	-0-	-10299	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
04	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-					N	-0-					-0-
05	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-
06	22710	X	13733	-0-	-8977	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13483	-0-	-3970	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	17	-0-	-13723	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10059	-0-	-4139	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
11	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
*12	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5043	-0-	-697	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5041	-0-	-1289	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4350	-0-	-2191	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4427	-0-	-1903	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4149	-0-	-2361	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4030	-0-	-2480	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	1798	-0-	-3242	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2009	-0-	-2579	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3507	-0-	-933	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2900	-0-	-1254	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	18338	-0-	-7423	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	20382	-0-	-2802	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	19053	-0-	-4290	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
04	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	13547	-0-	-9021	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
07	22568	X	10165	-0-	-12403	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	21072	-0-	-70	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	16041	-0-	-4419	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
10	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
11	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	20402	-0-	-678	-0-	20402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7733	-0-	4633	4633	7733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

01	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
02	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					N	-0-					-0-
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
04	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
05	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
06	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14428	-0-	-5164	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18009	-0-	-1583	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	15285	-0-	-3675	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
10	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15961	-0-	-1469	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16368	-0-	-1643	-0-	16368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	679	2	18	9	Y	16					37
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	Y	5					42
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1090	2	42	9	Y	38	62	1			18
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13					31
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	612	2	30	9	Y	27					58
06	1110	N	622	-0-	-488	-0-	599	2	23	9	Y	21					79
07	837	N	550	-0-	-287	-0-	547	2	3	9	Y	3					82
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					84
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16	34	1			66
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	435	2	3	9	Y	3					69
11	1080	N	531	-0-	-549	-0-	505	2	26	9	Y	24					93
12	T. A.		563	-0-	563	563	548	2	15	9	Y	14					107

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
02	26600	X	24309	-0-	-2291	-0-	24309	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	27472	-0-	-1978	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	24559	-0-	-3941	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	22527	-0-	-5931	-0-	22527	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	21769	-0-	-4811	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	23415	-0-	-4051	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	23244	-0-	-4222	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	21981	-0-	-2589	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	19978	-0-	-3427	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	21576	-0-	-1074	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	21748	-0-	-1657	-0-	21748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	19823	-0-	-3520	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	17701	-0-	-1619	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19056	-0-	-2334	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	18469	-0-	-2081	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	19256	-0-	-1607	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
06	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	19238	-0-	-354	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	18902	-0-	-349	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17745	-0-	-1575	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	18573	-0-	-1391	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	17709	-0-	-1611	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	17550	-0-	-1701	-0-	17550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3300	-0-	-2032	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	1367	-0-	-3793	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	831	-0-	-4501	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5848	-0-	-1375	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	2342	-0-	-4182	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	4635	-0-	-2588	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3128	-0-	-3022	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	1234	-0-	-4811	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	993	-0-	-4677	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1034	-0-	-3616	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	25804	-0-	-1724	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	23996	-0-	-868	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
03	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27120	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24486	-0-	-2422	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
06	27570	X	21487	-0-	-6083	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	23202	-0-	-5287	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	21357	-0-	-7132	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	23576	-0-	-3544	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	24047	-0-	-443	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	22434	-0-	-6	-0-	22434	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	21866	-0-	-2500	-0-	21866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6072	-0-	-3476	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5941	-0-	-2151	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6727	-0-	-1829	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8004	-0-	-276	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8009	-0-	-1351	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	4695	-0-	-34644	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	6823	-0-	-25573	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	35867	X	17812	-0-	-18055	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	12801	-0-	-21909	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	3885	-0-	-27766	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	7166	-0-	-10659	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	5141	-0-	-12684	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
10	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
11	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
12	7161	X	4403	-0-	-2758	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4782	-0-	-3495	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	4510	-0-	-2966	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	1910	-0-	-6367	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3436	-0-	-1634	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	2983	-0-	-2256	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2839	-0-	-2152	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	393	-0-	-3172	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	-0-	-0-	-37851	-0-					N	-0-					-0-
02	33124	X	-0-	-0-	-33124	-0-					N	-0-					-0-
03	35805	X	757	-0-	-35048	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	53589	X	53589	-0-	-0-	-0-	53589	2			N	-0-					-0-
05	42537	X	42537	-0-	-0-	-0-	42537	2			N	-0-					-0-
06	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
07	38254	X	37321	-0-	-933	-0-	37321	2			N	-0-					-0-
08	38254	X	34988	-0-	-3266	-0-	34988	2			N	-0-					-0-
09	37020	X	32241	-0-	-4779	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	33095	-0-	-5159	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	29949	-0-	-7071	-0-	29949	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	31485	-0-	-4909	-0-	31485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	15185	-0-	-4438	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	12927	-0-	-4909	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	13921	-0-	-5826	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	10609	-0-	-8501	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	7334	-0-	-12258	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11492	-0-	-3208	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	10050	-0-	-4272	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	9916	-0-	-4003	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	7810	-0-	-3680	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	1386	-0-	-10487	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	3462	-0-	-8028	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	5674	-0-	-4370	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	3502	-0-	-5654	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	138	-0-	-9999	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	5720	-0-	-3910	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	3953	-0-	-4913	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2257	-0-	-2123	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

01	7657	X	4734	-0-	-2923	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3113	-0-	-3803	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3811	-0-	-3629	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6259	-0-	-461	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4256	-0-	-334	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5642	-0-	-837	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	1791	-0-	-4688	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	3468	-0-	-2802	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
*12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

01	61287	X	55567	-0-	-5720	-0-	55567	2			N	-0-					-0-
02	53872	X	49161	-0-	-4711	-0-	49161	2			N	-0-					-0-
03	57071	X	52665	-0-	-4406	-0-	52665	2			N	-0-					-0-
04	54840	X	47888	-0-	-6952	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
05	56668	X	49921	-0-	-6747	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
06	53760	X	48780	-0-	-4980	-0-	48780	2			N	-0-					-0-
07	54436	X	48697	-0-	-5739	-0-	48697	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	47509	-0-	-5160	-0-	47509	2			N	-0-					-0-
09	48780	X	43956	-0-	-4824	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
10	50406	X	43806	-0-	-6600	-0-	43806	2			N	-0-					-0-
11	48780	X	43763	-0-	-5017	-0-	43763	2			N	-0-					-0-
12	48701	X	46059	-0-	-2642	-0-	46059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10719	-0-	-534	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	6734	-0-	-2926	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8069	-0-	-2626	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8846	-0-	-1534	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10004	-0-	-722	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8426	-0-	-1954	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9107	-0-	-906	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8975	-0-	-1441	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	19084	-0-	-1314	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16838	-0-	-1502	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19247	-0-	-1058	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18578	-0-	-1072	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
05	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
07	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	19496	-0-	-406	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	17803	-0-	-2387	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	17038	-0-	-3825	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	16196	-0-	-3994	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	16899	-0-	-3034	-0-	16899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14390	-0-	-1122	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15736	-0-	-1438	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	14312	-0-	-2308	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	10326	-0-	-6476	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	7333	-0-	-8927	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	10078	-0-	-5856	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11729	-0-	-4019	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	8746	-0-	-5564	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	8381	-0-	-3337	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	8293	-0-	-6401	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12421	-0-	-1799	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10814	-0-	-3880	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12681	-0-	-153	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9632	-0-	-3202	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10026	-0-	-2454	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	8941	-0-	-3955	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8390	-0-	-4090	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7325	-0-	-5354	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	15456	-0-	-19078	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	31780	X	29318	-0-	-2462	-0-	29318	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	31537	-0-	-3648	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	29556	-0-	-4494	-0-	29556	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	28220	-0-	-4237	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	26815	-0-	-4595	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	25660	-0-	-6797	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	24065	-0-	-7462	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	20629	-0-	-8921	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	20287	-0-	-7923	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	17003	-0-	-9817	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	11278	-0-	-14390	-0-	11278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	34645	-0-	-3330	-0-	34645	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	30902	-0-	-3314	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	35401	-0-	-2481	-0-	35401	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	32125	-0-	-3185	-0-	32125	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	33241	-0-	-1913	-0-	33241	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	32410	-0-	-1850	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	32655	-0-	-2747	-0-	32655	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	32054	-0-	-3348	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	31647	-0-	-753	-0-	31647	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	31734	-0-	-1746	-0-	31734	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	29840	-0-	-2560	-0-	29840	2			N	-0-					-0-
*12	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	30792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	33416	-0-	-808	-0-	33416	2			N	-0-					-0-
02	30912	X	29528	-0-	-1384	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	30611	-0-	-3303	-0-	30611	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	29616	-0-	-3204	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	29160	-0-	-4754	-0-	29160	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	28507	-0-	-3833	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	28165	-0-	-4540	-0-	28165	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	29426	-0-	-1171	-0-	29426	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	25413	-0-	-4197	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	21654	-0-	-7796	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	19789	-0-	-8711	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24206	-0-	-5213	-0-	24206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9402	-0-	-1665	-0-	9402	2			N	-0-					32
02	9380	X	8441	-0-	-939	-0-	8441	2			N	-0-					32
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					32
04	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					32
05	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					32
06	11190	X	10310	-0-	-880	-0-	10310	2			N	-0-					32
07	11749	X	5734	-0-	-6015	-0-	5734	2			N	-0-					32
08	11749	X	7586	-0-	-4163	-0-	7586	2			N	-0-					32
09	11370	X	888	-0-	-10482	-0-	888	2			N	-0-					32
10	11749	X	909	-0-	-10840	-0-	909	2			N	-0-					32
11	10320	X	1162	-0-	-9158	-0-	1162	2			N	-0-					32
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 83,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

01	17174	X	3774	-0-	-13400	-0-	3767	2	7	9	N	6					76
02	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16125	2	21	9	N	19					95
03	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	16473	2	29	9	N	26	63	1			58
04	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16156	2	11	9	N	10					68
05	17887	X	15291	-0-	-2596	-0-	15285	2	6	9	N	5					73
06	17310	X	13784	-0-	-3526	-0-	13778	2	6	9	N	5					78
07	17887	X	13602	-0-	-4285	-0-	13595	2	7	9	N	6					84
08	16709	X	14195	-0-	-2514	-0-	14187	2	8	9	N	7					91
09	16170	X	14381	-0-	-1789	-0-	14371	2	10	9	N	9					100
10	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20191	2	24	9	N	22					122
11	13770	X	9368	-0-	-4402	-0-	9358	2	10	9	N	9					131
12	14849	X	9489	-0-	-5360	-0-	9478	2	11	9	N	10					141

TOTAL GAS PROD: 162,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

01	29109	X	27786	-0-	-1323	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	25081	-0-	-399	-0-	25081	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	27191	-0-	-771	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	25564	-0-	-1496	-0-	25564	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	26201	-0-	-1761	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	25317	-0-	-1563	-0-	25317	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	23881	-0-	-3895	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	24906	-0-	-2281	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	23149	-0-	-2411	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	25915	-0-	-280	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	24737	-0-	-583	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
*12	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21450	-0-	-2699	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	17294	-0-	-4518	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20015	-0-	-2677	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18228	-0-	-3372	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16226	-0-	-5815	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	17266	-0-	-3494	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	15990	-0-	-4036	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	17860	-0-	-2166	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	14385	-0-	-3855	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15353	-0-	-2503	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13929	-0-	-3351	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	16023	-0-	-1833	-0-	16023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2871	-0-	-3579	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4708	-0-	-1957	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4275	-0-	-2175	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	214	-0-	-902	-0-	194	2	20	9	Y	18	21	1			15
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	749	2	19	9	Y	17					32
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	29	1			16
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18					34
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	Y	9	28	1			15
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					15
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					15
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	38051	-0-	-5039	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
02	38920	X	35091	-0-	-3829	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	37934	-0-	-3544	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
04	38850	X	35075	-0-	-3775	-0-	35075	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	34748	-0-	-5397	-0-	34748	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	34424	-0-	-3166	-0-	34424	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	34747	-0-	-4096	-0-	34747	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	33500	-0-	-4444	-0-	33500	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	32229	-0-	-2841	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	32292	-0-	-3265	-0-	32292	2			N	-0-					-0-
11	34410	X	31745	-0-	-2665	-0-	31745	2			N	-0-					-0-
12	34751	X	32589	-0-	-2162	-0-	32589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

01	27311	X	26499	-0-	-812	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	23447	-0-	-1221	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	23011	-0-	-5478	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	19399	-0-	-8171	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	18460	-0-	-10029	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	20349	-0-	-5301	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	19162	-0-	-6785	-0-	19162	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	21509	-0-	-1493	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	20221	-0-	-119	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
10	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
11	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
*12	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	23812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

01	10385	X	6925	-0-	-3460	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	8835	X	232	-0-	-8603	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	2865	-0-	-3825	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	16295	-0-	-1499	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	14500	-0-	-1572	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
04	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
05	20081	X	20081	-0-	-0-	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
06	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18026	-0-	-3209	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	3321	-0-	-17914	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					N	-0-					-0-
10	24366	X	8474	-0-	-15892	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	11715	-0-	-11865	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	15168	-0-	-2843	-0-	15168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13383	-0-	-629	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12178	-0-	-478	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
04	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
07	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14517	-0-	-115	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
11	15810	X	2707	-0-	-13103	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
02	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
03	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
04	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	12547	-0-	-3480	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13026	-0-	-3864	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
07	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
09	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
11	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	12698	-0-	-7545	-0-	12698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	26072	-0-	-3719	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	21584	-0-	-4372	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	22714	-0-	-5961	-0-	22714	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	22453	-0-	-4667	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	26320	-0-	-681	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
06	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	23671	-0-	-230	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24991	-0-	-1328	-0-	24991	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	25379	-0-	-511	-0-	25379	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	25203	-0-	-1550	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	23328	-0-	-2562	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	22007	-0-	-4219	-0-	22007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	2183	-0-	-4668	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4301	-0-	-1887	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	2953	-0-	-3077	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	1489	-0-	-3285	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6233	-0-	-517	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4389	-0-	-2586	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	524	-0-	-8206	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	9044	-0-	-8316	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9191	-0-	-3213	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	8760	-0-	-4973	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	10104	-0-	-3186	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9458	-0-	-3593	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	4963	-0-	-4877	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	1500	-0-	-8947	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	2620	-0-	-2330	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	321	-0-	-1384	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	41022	X	41022	-0-	-0-	-0-	41022	2			N	-0-					-0-
05	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	31812	2			N	-0-					-0-
06	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33995	2			N	-0-					-0-
07	41807	X	41807	-0-	-0-	-0-	41807	2			N	-0-					-0-
08	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	39282	2			N	-0-					-0-
09	36645	X	36645	-0-	-0-	-0-	36645	2			N	-0-					-0-
10	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
11	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	32724	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	32520	-0-	-9299	-0-	32520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59547	X	59547	-0-	-0-	-0-	59547	2			N	-0-					-0-
02	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45344	2			N	-0-					-0-
03	56494	X	56494	-0-	-0-	-0-	56494	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	50626	-0-	-7004	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
05	59551	X	54228	-0-	-5323	-0-	54228	2			N	-0-					-0-
06	57630	X	50758	-0-	-6872	-0-	50758	2			N	-0-					-0-
07	56482	X	51882	-0-	-4600	-0-	51882	2			N	-0-					-0-
08	56482	X	50488	-0-	-5994	-0-	50488	2			N	-0-					-0-
09	52470	X	47550	-0-	-4920	-0-	47550	2			N	-0-					-0-
10	54219	X	48828	-0-	-5391	-0-	48828	2			N	-0-					-0-
11	50760	X	45927	-0-	-4833	-0-	45927	2			N	-0-					-0-
12	51894	X	46267	-0-	-5627	-0-	46267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	12454	-0-	-2457	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9704	-0-	-3764	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	5806	-0-	-9105	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	5484	-0-	-8046	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	5423	-0-	-7969	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	5258	-0-	-6802	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	6499	-0-	-4258	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	1237	-0-	-4253	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	535	-0-	-5975	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8279	-0-	-2199	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	2973	-0-	-15367	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	3207	-0-	-17098	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	14842	-0-	-4808	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
05	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
06	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	21355	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14491	-0-	-854	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	15795	-0-	-3301	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	9224	-0-	-12136	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	16803	-0-	-5269	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	17961	-0-	-3399	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
*12	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61473	X	54450	-0-	-7023	-0-	54450	2			N	-0-					-0-
02	53732	X	48397	-0-	-5335	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
03	60047	X	51832	-0-	-8215	-0-	51832	2			N	-0-					-0-
04	58110	X	48774	-0-	-9336	-0-	48774	2			N	-0-					-0-
05	60047	X	48657	-0-	-11390	-0-	48657	2			N	-0-					-0-
06	52680	X	48805	-0-	-3875	-0-	48805	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	48772	-0-	-4796	-0-	48772	2			N	-0-					-0-
08	51832	X	48489	-0-	-3343	-0-	48489	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	47852	-0-	-958	-0-	47852	2			N	-0-					-0-
10	50437	X	48325	-0-	-2112	-0-	48325	2			N	-0-					-0-
11	48810	X	45687	-0-	-3123	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
12	49445	X	46079	-0-	-3366	-0-	46079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	17362	-0-	-6539	-0-	17349	2	13	9	N	12	105	1			40
02	19544	X	11855	-0-	-7689	-0-	11852	2	3	9	N	3					43
03	21638	X	16490	-0-	-5148	-0-	16477	2	13	9	N	12					55
04	19260	X	16406	-0-	-2854	-0-	16397	2	9	9	N	8					63
05	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	20886	2	19	9	N	17					80
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18072	2	12	9	N	11					91
07	16957	X	14226	-0-	-2731	-0-	14226	2			N	-0-					91
08	20894	X	16167	-0-	-4727	-0-	16167	2			N	-0-					91
09	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	24147	2	12	9	N	11					102
10	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	23629	2	20	9	N	18					120
11	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	22521	2	23	9	N	21	91	1			50
12	23529	X	21072	-0-	-2457	-0-	21052	2	20	9	N	18					68

TOTAL GAS PROD: 222,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1497	-0-	-4999	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	2342	-0-	-4850	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5048	-0-	-1162	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6298	-0-	-305	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	1214	-0-	-7776	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	126	-0-	-8574	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	106	-0-	-8884	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	45	-0-	-6045	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	1311	-0-	-4982	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18310	-0-	-2119	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	3350	-0-	-15102	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16815	-0-	-915	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	2608	-0-	-15713	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14749	-0-	-2981	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	14789	-0-	-2602	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	6875	-0-	-10516	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	7993	-0-	-8837	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	4156	-0-	-11096	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11458	-0-	-3302	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	8139	-0-	-6648	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9151	-0-	-1575	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7952	-0-	-1204	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	9145	X	242	-0-	-8903	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	1078	-0-	-7772	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6372	-0-	-2432	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3799	-0-	-2587	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45880	X	42640	-0-	-3240	-0-	42640	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	36057	-0-	-5383	-0-	36057	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	40807	-0-	-5073	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	39240	-0-	-3420	-0-	39240	2			N	-0-					-0-
05	42997	X	37641	-0-	-5356	-0-	37641	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	38018	-0-	-3232	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	40507	-0-	-289	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
08	40798	X	40798	-0-	-0-	-0-	40798	2			N	-0-					-0-
09	39240	X	38283	-0-	-957	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
10	40517	X	39761	-0-	-756	-0-	39761	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	36866	-0-	-2614	-0-	36866	2			N	-0-					-0-
*12	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	37728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

*01	30101	X	27175	-0-	-2926	-0-	27175	2			N	-0-					69
*02	27076	X	22224	-0-	-4852	-0-	22224	2			N	-0-					69
*03	28396	X	27239	-0-	-1157	-0-	27239	2			N	-0-					69
*04	26310	X	22983	-0-	-3327	-0-	22983	2			N	-0-					69
*05	27187	X	23219	-0-	-3968	-0-	23219	2			N	-0-					69
*06	26370	X	22298	-0-	-4072	-0-	22298	2			N	-0-					69
*07	27249	X	21306	-0-	-5943	-0-	21306	2			N	-0-					69
*08	27249	X	22730	-0-	-4519	-0-	22730	2			N	-0-					69
*09	22980	X	20500	-0-	-2480	-0-	20498	2	2	9	N	2					71
*10	23219	X	21486	-0-	-1733	-0-	21486	2			N	-0-					71
*11	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2			N	-0-					71
*12	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 277,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49523	X	49523	-0-	-0-	-0-	49523	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	41495	-0-	-4593	-0-	41495	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	46399	-0-	-4627	-0-	46399	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	44931	-0-	-4449	-0-	44931	2			N	-0-					-0-
05	50003	X	45918	-0-	-4085	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
06	47940	X	43199	-0-	-4741	-0-	43199	2			N	-0-					-0-
07	46438	X	40072	-0-	-6366	-0-	40072	2			N	-0-					-0-
08	46438	X	39915	-0-	-6523	-0-	39915	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	41319	-0-	-3621	-0-	41319	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	41536	-0-	-4375	-0-	41536	2			N	-0-					-0-
11	43200	X	39848	-0-	-3352	-0-	39848	2			N	-0-					-0-
*12	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	39630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

01	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
02	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6121	-0-	-2249	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

01	16492	X	14986	-0-	-1506	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11493	-0-	-3095	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	14400	-0-	-1782	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	10290	-0-	-5370	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	3849	-0-	-12333	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	9322	-0-	-5168	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	4427	-0-	-9988	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	3776	-0-	-10639	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
09	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11503	-0-	-3873	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3734	-0-	-410	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	678	-0-	-3631	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
*12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

01	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					N	-0-					-0-
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					-0-
03	21514	X	42	-0-	-21472	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	31539	X	31539	-0-	-0-	-0-	31539	2			N	-0-					-0-
05	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23618	2			N	-0-					-0-
06	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	18964	-0-	-4317	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	19501	-0-	-3780	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19120	-0-	-3410	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	17934	-0-	-5347	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16910	-0-	-3190	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	16496	-0-	-3251	-0-	16496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

01	86118	X	-0-	-0-	-86118	-0-					N	-0-					-0-
02	77448	X	-0-	-0-	-77448	-0-					N	-0-					-0-
03	83483	X	204	-0-	-83279	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	73698	2			N	-0-					-0-
05	72896	X	72896	-0-	-0-	-0-	72896	2			N	-0-					-0-
06	68117	X	68117	-0-	-0-	-0-	68117	2			N	-0-					-0-
07	76167	X	67656	-0-	-8511	-0-	67656	2			N	-0-					-0-
08	76167	X	62343	-0-	-13824	-0-	62343	2			N	-0-					-0-
09	73710	X	58861	-0-	-14849	-0-	58861	2			N	-0-					-0-
10	72881	X	59651	-0-	-13230	-0-	59651	2			N	-0-					-0-
11	68130	X	57937	-0-	-10193	-0-	57937	2			N	-0-					-0-
12	64976	X	59279	-0-	-5697	-0-	59279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	10206	-0-	-15090	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	11554	-0-	-9138	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	11229	-0-	-7526	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14413	-0-	-1397	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	876	-0-	-11514	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					-0-
10	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		25483	-0-	25483	25483	25483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

01	33790	X	27221	-0-	-6569	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	28461	-0-	-1331	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	31038	-0-	-1946	-0-	31038	2			N	-0-					-0-
04	34557	X	34557	-0-	-0-	-0-	34557	2			N	-0-					-0-
05	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
06	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	32424	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	32456	-0-	-3256	-0-	32456	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	32461	-0-	-3313	-0-	32461	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	30559	-0-	-4061	-0-	30559	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	31828	-0-	-3946	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	30880	-0-	-1550	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	31572	-0-	-885	-0-	31572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
02	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
03	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	10996	-0-	-10094	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-
06	23730	X	1831	-0-	-21899	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	7051	-0-	-17470	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
09	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	50	-0-	-6987	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	144	-0-	-6666	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5042	-0-	-2274	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8070	-0-	-827	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

01	17732	X	15388	-0-	-2344	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	11605	-0-	-4411	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14695	-0-	-3037	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14366	-0-	-604	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13263	-0-	-2206	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12009	-0-	-2871	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14322	-0-	-527	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12826	-0-	-2023	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9389	-0-	-4981	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	2113	-0-	-12209	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	2100	-0-	-11760	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	5066	-0-	-9256	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	3786	-0-	-7870	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	1915	-0-	-11497	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	4432	-0-	-10417	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	9949	-0-	-4421	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	2080	-0-	-7034	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10054	-0-	-238	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9069	-0-	-891	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	4528	-0-	-6302	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10377	-0-	-814	-0-	10377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	2823	-0-	-17225	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	4583	-0-	-17179	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
05	16585	X	6110	-0-	-10475	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
10	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
11	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	17402	-0-	-3461	-0-	17402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	10	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	-0-	-0-	-65689	-0-					N	-0-					-0-
02	57624	X	-0-	-0-	-57624	-0-					N	-0-					-0-
03	60977	X	1015	-0-	-59962	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	68345	2			N	-0-					-0-
05	55045	X	55045	-0-	-0-	-0-	55045	2			N	-0-					-0-
06	47873	X	47873	-0-	-0-	-0-	47873	2			N	-0-					-0-
07	65875	X	46478	-0-	-19397	-0-	46478	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	44993	-0-	-20882	-0-	44993	2			N	-0-					-0-
09	63750	X	44041	-0-	-19709	-0-	44041	2			N	-0-					-0-
10	55056	X	45048	-0-	-10008	-0-	45048	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	43762	-0-	-4118	-0-	43762	2			N	-0-					-0-
12	46469	X	44098	-0-	-2371	-0-	44098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10809	-0-	-2397	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	3475	-0-	-7837	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	4671	-0-	-7853	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	2286	-0-	-8694	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	612	-0-	-10207	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9801	-0-	-669	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
10	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11042	-0-	-1288	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
*12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21724	2	21	9	N	19	64	1			24
02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	19622	2			N	-0-					24
03	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	23708	2	12	9	N	11					35
04	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21561	2	3	9	N	3					38
05	21731	X	7443	-0-	-14288	-0-	7434	2	9	9	N	8					46
06	21360	X	15757	-0-	-5603	-0-	15749	2	8	9	N	7					53
07	22072	X	12870	-0-	-9202	-0-	12863	2	7	9	N	6					59
08	22072	X	20552	-0-	-1520	-0-	20552	2			N	-0-					59
09	21360	X	15344	-0-	-6016	-0-	15343	2	1	9	N	1					60
10	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17116	2	4	9	N	4					64
11	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21895	2	13	9	N	12	41	1			35
12	20553	X	20167	-0-	-386	-0-	20156	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 217,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	15288	-0-	-9419	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	9508	-0-	-12808	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	3742	-0-	-17927	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15764	-0-	-4216	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15635	-0-	-1694	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12444	-0-	-2346	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	12324	-0-	-3951	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14656	-0-	-1619	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11291	-0-	-4459	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	11512	-0-	-4112	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	10185	-0-	-4005	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	9969	-0-	-4694	-0-	9969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21839	-0-	21839	30077	21839	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		22610	-0-	22610	52687	22610	2			N	-0-					-0-
03	85087	X	32400	-0-	-52687	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
04	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	27488	2			N	-0-					-0-
05	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	28828	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	17070	-0-	-14280	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	979	-0-	-31416	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
09	27900	X	5624	-0-	-22276	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
11	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5749	-0-	-2993	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	1778	-0-	-6370	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	6878	-0-	-2143	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
04	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
06	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11257	-0-	-368	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
08	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	7123	-0-	-4607	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	5412	-0-	-6709	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	6561	-0-	-5169	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	9513	-0-	-3290	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	13016	-0-	-9986	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	9299	-0-	-8985	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					-0-
04	14850	X	9946	-0-	-4904	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
05	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
06	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	8479	-0-	-8571	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	8361	-0-	-8139	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	6059	-0-	-10991	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	2579	-0-	-13651	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	10498	-0-	-6118	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10387	-0-	-2044	-0-	10379	2	8	9	N	7					42
02	11060	X	8921	-0-	-2139	-0-	8921	2			N	-0-					42
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11203	2	1	9	N	1	11	1			32
*04	10050	X	9059	-0-	-991	-0-	9044	2	15	9	N	14					46
*05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					46
*06	10830	X	10465	-0-	-365	-0-	10465	2			N	-0-					46
*07	11191	X	10360	-0-	-831	-0-	10360	2			N	-0-					46
*08	11191	X	9294	-0-	-1897	-0-	9294	2			N	-0-					46
*09	10470	X	10251	-0-	-219	-0-	10250	2	1	9	N	1					47
*10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					47
*11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					47
*12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 124,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6978	-0-	-1454	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5000	-0-	-2140	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	586	-0-	-8063	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5428	-0-	-2942	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7448	-0-	-1201	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5718	-0-	-1482	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6542	-0-	-898	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6510	-0-	-390	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
*12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
02	16772	X	-0-	-0-	-16772	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

01	26629	X	22160	-0-	-4469	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	17111	-0-	-6941	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	23925	-0-	-937	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
04	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20440	-0-	-1725	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	20021	-0-	-3139	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	20020	-0-	-3912	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	19644	-0-	-4288	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19618	-0-	-2912	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17048	-0-	-3629	-0-	17048	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	18182	-0-	-1828	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
*12	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

01	24955	X	16452	-0-	-8503	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
02	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
03	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22220	-0-	-2410	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	13378	-0-	-12166	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-					-0-
07	26629	X	656	-0-	-25973	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	10607	-0-	-16022	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	17333	-0-	-4897	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12229	-0-	-1163	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	7672	-0-	-2588	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

01	50778	X	42882	-0-	-7896	-0-	42882	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	39762	-0-	-3974	-0-	39762	2			N	-0-					-0-
03	47864	X	43289	-0-	-4575	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
04	46320	X	42448	-0-	-3872	-0-	42448	2			N	-0-					-0-
05	45477	X	42476	-0-	-3001	-0-	42476	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	39904	-0-	-2696	-0-	39904	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	39919	-0-	-4101	-0-	39919	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	40017	-0-	-3848	-0-	40017	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	38696	-0-	-3754	-0-	38696	2			N	-0-					-0-
10	42470	X	40476	-0-	-1994	-0-	40476	2			N	-0-					-0-
11	39900	X	38274	-0-	-1626	-0-	38274	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	38570	-0-	-1451	-0-	38570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	19482	-0-	-3303	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	18368	-0-	-1736	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18046	-0-	-4212	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	18638	-0-	-2632	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	17107	-0-	-3477	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17951	-0-	-1729	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	17766	-0-	-2570	-0-	17766	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	19146	-0-	-105	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	18391	-0-	-239	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17397	-0-	-1141	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	15577	-0-	-2963	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	16356	-0-	-2802	-0-	16356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	15039	-0-	-8273	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	12557	-0-	-5307	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15027	-0-	-3449	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14259	-0-	-3591	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16022	-0-	-2423	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12179	-0-	-2371	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13878	-0-	-1157	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	12987	-0-	-3040	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	12365	-0-	-3145	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12973	-0-	-3054	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12582	-0-	-858	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5458	-0-	2458	2458	5458	2			N	-0-					-0-
10	2458	N	-0-	-0-	-2458	-0-					N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	4129	-0-	-11309	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-					-0-
03	15438	X	11497	-0-	-3941	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13042	-0-	-1688	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
05	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10881	-0-	-2604	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10621	-0-	-2864	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	9269	-0-	-4441	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	7853	-0-	-6314	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10108	-0-	-3602	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
*12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	23473	-0-	-6318	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	22151	-0-	-3497	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	22837	-0-	-5559	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	15454	-0-	-12026	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	11469	-0-	-15253	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	21846	-0-	-1884	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	21503	-0-	-3018	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
08	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
09	25083	X	25083	-0-	-0-	-0-	25083	2			N	-0-					-0-
10	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
11	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	23402	-0-	-2514	-0-	23402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

01	20584	X	16082	-0-	-4502	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15417	-0-	-1971	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15362	-0-	-3858	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16964	-0-	-1276	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	14971	-0-	-3133	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15038	-0-	-1492	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16216	-0-	-1299	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15543	-0-	-1972	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14004	-0-	-2946	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15540	-0-	-673	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14664	-0-	-1026	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15381	-0-	-832	-0-	15381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

01	51429	X	33796	-0-	-17633	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
02	46452	X	35898	-0-	-10554	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	27400	-0-	-21146	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	400	-0-	-43580	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	42377	X	37042	-0-	-5335	-0-	37042	2			N	-0-					-0-
06	38460	X	35562	-0-	-2898	-0-	35562	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	29006	-0-	-10736	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
08	37045	X	33729	-0-	-3316	-0-	33729	2			N	-0-					-0-
09	35850	X	34124	-0-	-1726	-0-	34124	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	35283	-0-	-1762	-0-	35283	2			N	-0-					-0-
11	35550	X	33049	-0-	-2501	-0-	33049	2			N	-0-					-0-
12	35247	X	33816	-0-	-1431	-0-	33816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
02	8428	X	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					-0-
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	5515	-0-	-5273	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	-0-	-0-	-7252	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3524	-0-	424	15476	3524	2			N	-0-					-0-
02	23341	X	7865	-0-	-15476	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	2599	-0-	-36244	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	23043	-0-	-12041	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
03	37169	X	-0-	-0-	-37169	-0-					N	-0-					-0-
04	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-					N	-0-					-0-
05	35092	X	14684	-0-	-20408	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
06	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	34421	2			N	-0-					-0-
07	34016	X	34016	-0-	-0-	-0-	34016	2			N	-0-					-0-
08	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	32472	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	11933	-0-	-22477	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	14529	-0-	-21028	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
11	34410	X	28505	-0-	-5905	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	31230	-0-	-1196	-0-	31230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5531	-0-	-1940	-0-	5528	2	3	9	N	3					21
02	6636	X	4730	-0-	-1906	-0-	4729	2	1	9	N	1					22
03	7347	X	3739	-0-	-3608	-0-	3730	2	9	9	N	8	11	1			19
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6510	2	9	9	N	8					27
05	6479	X	4350	-0-	-2129	-0-	4348	2	2	9	N	2					29
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	3	27	1			5
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					5
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					5
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					5
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

01	13609	X	8422	-0-	-5187	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	5159	-0-	-4473	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7952	-0-	-511	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5234	-0-	-3198	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	72	-0-	-8088	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13	-0-	-14867	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12592	2	108	9	Y	98	144	1			38
02	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14245	2	57	9	Y	52	24	1			66
03	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17170	2	72	9	Y	65	82	1			49
04	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17113	2	65	9	Y	59	61	1			47
05	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17653	2	72	9	Y	65	60	1			52
06	15900	X	14926	-0-	-974	-0-	14873	2	53	9	Y	48	60	1			40
07	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17105	2	35	9	Y	32					72
08	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16875	2	48	9	Y	44	56	1			60
09	15900	X	15643	-0-	-257	-0-	15608	2	35	9	Y	32					92
10	16430	X	16007	-0-	-423	-0-	15972	2	35	9	Y	32	62	1			62
11	15900	X	15692	-0-	-208	-0-	15615	2	77	9	Y	70	123	1			9
12	17143	X	15714	-0-	-1429	-0-	15650	2	64	9	Y	58					67

TOTAL GAS PROD: 191,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17847	-0-	17847	34860	17847	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2520	-0-	2520	37380	2520	2			N	-0-					-0-
03	37380	X	-0-	-0-	-37380	-0-					N	-0-					-0-
04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
05	17856	X	1665	-0-	-16191	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
08	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
09	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	6706	-0-	-4423	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	7892	-0-	-7528	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	10679	-0-	-5255	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	10443	-0-	-8653	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	11728	-0-	-3700	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	6278	-0-	-10307	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8967	-0-	-6273	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12805	-0-	-184	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10689	-0-	-1881	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	9000	-0-	-3989	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	3909	-0-	-8894	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9665	-0-	-2725	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10831	-0-	-1972	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
*12	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	19152	-0-	-2114	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	17318	-0-	-1890	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	19120	-0-	-1805	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18009	-0-	-2241	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17266	-0-	-2698	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	11327	-0-	-7243	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	16972	-0-	-2217	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17349	-0-	-1778	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16865	-0-	-1135	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15694	-0-	-1573	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15663	-0-	-1137	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	15389	-0-	-2033	-0-	15389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	154	-0-	-7689	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	140	-0-	-6944	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
05	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	14129	-0-	-224	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	9283	-0-	-7240	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	8210	-0-	-7780	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13926	-0-	-2597	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	6401	-0-	-7279	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	20038	-0-	-2127	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16786	-0-	-3010	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19247	-0-	-2298	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	18138	-0-	-2472	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	15344	-0-	-5767	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	17922	-0-	-1458	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	18005	-0-	-1246	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	18365	-0-	-886	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17437	-0-	-713	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17379	-0-	-1128	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	16423	-0-	-1487	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
*12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4284	-0-	-3311	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4118	-0-	-1028	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7507	-0-	-460	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7206	-0-	-761	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	24111	-0-	-4719	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	18071	-0-	-7969	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	15948	-0-	-12138	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	20604	-0-	-6546	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	22474	-0-	-3628	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	22717	-0-	-623	-0-	22717	2			N	-0-					-0-
07	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	25024	2			N	-0-					-0-
08	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	24983	2			N	-0-					-0-
09	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	22987	-0-	-2030	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	20767	-0-	-3443	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
*12	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	15357	-0-	-16976	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	19782	-0-	-8918	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	15940	-0-	-14254	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	14489	-0-	-13321	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	10079	-0-	-16302	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	7501	-0-	-13709	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	13777	-0-	-8140	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	983	-0-	-14951	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
10	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
11	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	23252	-0-	-6291	-0-	23252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46810	X	38014	-0-	-8796	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	30309	-0-	-10515	-0-	30309	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	35107	-0-	-9998	-0-	35107	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	26368	-0-	-13712	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	18816	-0-	-20244	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
06	36780	X	3509	-0-	-33271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	26098	-0-	-8994	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	24136	-0-	-10956	-0-	24136	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	24878	-0-	-1492	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	6068	-0-	-20034	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	20483	-0-	-4777	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	15835	-0-	-10267	-0-	15835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	21379	-0-	-1127	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	19183	-0-	-1145	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19389	-0-	-2776	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18869	-0-	-1831	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	18803	-0-	-2587	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	18283	-0-	-2417	-0-	18283	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18439	-0-	-2796	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	18229	-0-	-1270	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17125	-0-	-1745	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	17524	-0-	-1355	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17273	-0-	-997	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17026	-0-	-1419	-0-	17026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	24334	-0-	-4155	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	17457	-0-	-8275	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	15154	-0-	-12250	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	13844	-0-	-12256	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	9178	-0-	-15157	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	9246	-0-	-14304	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	10228	-0-	-9085	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	10798	-0-	-4361	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	6436	-0-	-7394	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	693	-0-	-9537	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	12829	-0-	-3911	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	8554	-0-	-6566	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	53	-0-	-16687	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6155	-0-	-8635	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
06	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8760	-0-	-726	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13147	-0-	-493	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	13616	-0-	-3694	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	12448	-0-	-5439	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	10762	-0-	-6548	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	7849	-0-	-6225	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	20326	-0-	-1560	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18201	-0-	-1483	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19702	-0-	-2091	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18841	-0-	-2249	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17219	-0-	-3644	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	18493	-0-	-1187	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	16201	-0-	-3949	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18059	-0-	-1657	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	17509	-0-	-1331	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	16494	-0-	-2602	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16588	-0-	-1892	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16494	-0-	-1610	-0-	16494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	24662	-0-	-789	-0-	24662	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	22713	-0-	-275	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	23623	-0-	-1828	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	22688	-0-	-1192	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	17509	-0-	-7632	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	19333	-0-	-4997	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	23041	-0-	-2100	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	19774	-0-	-3848	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	21301	-0-	-1379	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	14883	-0-	-8150	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19127	-0-	-3163	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20429	-0-	-2604	-0-	20429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	1838	-0-	-5509	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	28444	-0-	-1967	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	23337	-0-	-4047	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	30057	-0-	-261	-0-	30057	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	28176	-0-	-1164	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
05	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	24134	-0-	-4966	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	13786	-0-	-16284	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	2054	-0-	-28016	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	16489	-0-	-12611	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	21905	-0-	-8165	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	22352	-0-	-1768	-0-	22352	2			N	-0-					-0-
*12	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	2886	-0-	-27091	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	3413	-0-	-21199	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9398	-0-	-3652	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
05	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
06	33789	X	33789	-0-	-0-	-0-	33789	2			N	-0-					-0-
07	32830	X	32830	-0-	-0-	-0-	32830	2			N	-0-					-0-
08	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	31569	-0-	-1761	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	32241	-0-	-2200	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	30636	-0-	-2694	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	30239	-0-	-2590	-0-	30239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	15618	-0-	-564	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12618	-0-	-990	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	11404	-0-	-3848	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	9943	-0-	-5177	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	2588	-0-	-13036	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	10649	-0-	-4471	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13749	-0-	-232	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
08	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11415	-0-	-2349	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
11	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13643	-0-	-400	-0-	13643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9287	-0-	-3702	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8288	-0-	-3444	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9356	-0-	-3633	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7163	-0-	-3397	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10224	-0-	-688	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	5700	-0-	-4200	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
10	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	7948	-0-	-2582	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8709	-0-	-2172	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	28450	-0-	-5960	-0-	28442	2	8	9	N	7					102
02	31080	X	17043	-0-	-14037	-0-	17022	2	21	9	N	19					121
03	34410	X	25725	-0-	-8685	-0-	25712	2	13	9	N	12	93	1			40
04	30570	X	23169	-0-	-7401	-0-	23162	2	7	9	N	6					46
05	30690	X	24687	-0-	-6003	-0-	24669	2	18	9	N	16					62
06	27540	X	24262	-0-	-3278	-0-	24262	2			N	-0-					62
07	25730	X	23742	-0-	-1988	-0-	23739	2	3	9	N	3					65
08	25730	X	22939	-0-	-2791	-0-	22932	2	7	9	N	6					71
09	24270	X	22709	-0-	-1561	-0-	22703	2	6	9	N	5					76
10	25079	X	21469	-0-	-3610	-0-	21462	2	7	9	N	6					82
11	24270	X	22942	-0-	-1328	-0-	22928	2	14	9	N	13					95
*12	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	23884	2	17	9	N	15					110

TOTAL GAS PROD: 281,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	23349	-0-	-2753	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	22364	-0-	-1212	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	22835	-0-	-3019	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22037	-0-	-1573	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23415	-0-	-1354	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	20957	-0-	-3013	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	21369	-0-	-3400	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21928	-0-	-1477	-0-	21928	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	20015	-0-	-2635	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	21068	-0-	-2337	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
11	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	21623	-0-	-294	-0-	21623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	36082	2			N	-0-					-0-
02	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
03	38223	X	34438	-0-	-3785	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	31349	-0-	-5641	-0-	31349	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	29944	-0-	-8279	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	24404	-0-	-10516	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	17890	-0-	-16985	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	13172	-0-	-21269	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	12757	-0-	-18593	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	15024	-0-	-14922	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	18441	-0-	-5949	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	6325	-0-	-11562	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
02	39854	X	39854	-0-	-0-	-0-	39854	2			N	-0-					-0-
03	56933	X	56933	-0-	-0-	-0-	56933	2			N	-0-					-0-
04	52595	X	52595	-0-	-0-	-0-	52595	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	30572	-0-	-7992	-0-	30572	2			N	-0-					-0-
06	37320	X	17445	-0-	-19875	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	-0-	-0-	-38564	-0-					N	-0-					-0-
08	38564	X	-0-	-0-	-38564	-0-					N	-0-					-0-
09	37320	X	-0-	-0-	-37320	-0-					N	-0-					-0-
10	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
11	17460	X	14472	-0-	-2988	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		25816	-0-	25816	25816	25816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14448	-0-	-1517	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	6130	-0-	-8290	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12336	-0-	-3195	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10650	-0-	-3330	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13897	-0-	-549	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11503	-0-	-2477	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
08	19757	X	19757	-0-	-0-	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
09	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
10	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16351	-0-	-2759	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	15693	-0-	-4054	-0-	15693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	26631	-0-	-4028	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
02	26712	X	22505	-0-	-4207	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	27039	-0-	-2287	-0-	27039	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	23491	-0-	-4889	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	23357	-0-	-5845	-0-	23357	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	22776	-0-	-3384	-0-	22776	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	21443	-0-	-5589	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	22874	-0-	-4158	-0-	22874	2			N	-0-					-0-
09	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	21449	-0-	-2080	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21668	-0-	-1102	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	21375	-0-	-3115	-0-	21375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					-0-
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					N	-0-					-0-
03	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-					-0-
04	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7760	-0-	-1850	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	1372	-0-	-7928	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	212	-0-	-9398	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
09	8940	X	3116	-0-	-5824	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	4120	-0-	-3630	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2057	-0-	-1167	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

01	17825	X	17044	-0-	-781	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
03	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	15806	-0-	-2134	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	15299	-0-	-3425	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	16017	-0-	-2707	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	13951	-0-	-4169	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13817	-0-	-4225	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15222	-0-	-588	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14972	-0-	-1055	-0-	14972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

01	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	4998	2	8	9	N	7					34
02	4592	X	3920	-0-	-672	-0-	3919	2	1	9	N	1					35
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5410	2	18	9	N	16	18	1			33
04	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4699	2	19	9	N	17					50
05	4991	X	3159	-0-	-1832	-0-	3153	2	6	9	N	5					55
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	6	48	1			13
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					13
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141 X	23537	-0-	-1604	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
02	22708 X	18847	-0-	-3861	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
03	25141 X	22472	-0-	-2669	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	23280 X	20803	-0-	-2477	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
05	23839 X	19943	-0-	-3896	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
06	22770 X	17438	-0-	-5332	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
07	22475 X	18947	-0-	-3528	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
08	22475 X	19072	-0-	-3403	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
09	20790 X	18984	-0-	-1806	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
10	19933 X	18110	-0-	-1823	-0-	18110	2			N	-0-					-0-
11	18450 X	17379	-0-	-1071	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
12	19623 X	17836	-0-	-1787	-0-	17836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088 X	11497	-0-	-8591	-0-	11413	2	84	9	Y	76	56	1			32
02	13496 X	8410	-0-	-5086	-0-	8364	2	46	9	Y	42					74
03	14942 X	4131	-0-	-10811	-0-	4122	2	9	9	Y	8	57	1			25
04	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13061	2	52	9	Y	47					72
05	20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	20581	2	18	9	Y	16	38	1			50
06	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	18860	2	22	9	Y	20					70
07	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	13983	2	4	9	Y	4	56	1			18
08	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13156	2	15	9	Y	14					32
09	9540 X	8580	-0-	-960	-0-	8568	2	12	9	Y	11					43
10	9858 X	8435	-0-	-1423	-0-	8410	2	25	9	Y	23					66
11	9540 X	8100	-0-	-1440	-0-	8082	2	18	9	Y	16	56	1			26
12	13981 X	6180	-0-	-7801	-0-	6176	2	4	9	Y	4					30

TOTAL GAS PROD: 135,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	19244	-0-	-2952	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10201	-0-	-8839	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	15516	-0-	-5564	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	14505	-0-	-5325	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	15954	-0-	-3855	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	17107	-0-	-1523	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
10	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
11	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19189	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	18175	-0-	-1572	-0-	18175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40886	X	40886	-0-	-0-	-0-	40886	2			N	-0-					-0-
02	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	31778	2			N	-0-					-0-
03	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	29977	-0-	-5213	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	30247	-0-	-6116	-0-	30247	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	28465	-0-	-6725	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	28501	-0-	-6684	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	27828	-0-	-4195	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27256	-0-	-2714	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	27851	-0-	-2405	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	26562	-0-	-1908	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	26956	-0-	-1533	-0-	26956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9132	-0-	-509	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6414	-0-	-2294	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7875	-0-	-1766	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7837	-0-	-1013	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8254	-0-	-891	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7031	-0-	-1819	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7668	-0-	-423	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6676	-0-	-1570	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6763	-0-	-1217	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7026	-0-	-1220	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6362	-0-	-1048	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5534	-0-	-2123	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	28566	-0-	-1938	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	24956	-0-	-1224	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	27597	-0-	-1388	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	26304	-0-	-1356	-0-	26304	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	26236	-0-	-2315	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	25077	-0-	-2553	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	26034	-0-	-1587	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	25558	-0-	-2032	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	24369	-0-	-1941	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	25302	-0-	-924	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	23924	-0-	-1276	-0-	23924	2			N	-0-					-0-
*12	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	24323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8574	-0-	-1253	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4670	-0-	-4206	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5434	-0-	-4393	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5777	-0-	-2803	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7174	-0-	-1413	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7238	-0-	-1072	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5313	-0-	-1917	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5306	-0-	-2165	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4997	-0-	-2683	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5676	-0-	-2260	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	20246	-0-	-3376	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	13181	-0-	-7707	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	15787	-0-	-5107	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18294	-0-	-1296	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18489	-0-	-1754	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16523	-0-	-3067	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15948	-0-	-2962	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17034	-0-	-1876	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17099	-0-	-1201	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
10	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17007	-0-	-663	-0-	17007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
02	29120	X	-0-	-0-	-29120	-0-					N	-0-					-0-
03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
07	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
08	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
09	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	3398	-0-	-28997	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
12	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
02	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	29287	-0-	-2953	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	30451	-0-	-749	-0-	30451	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	22409	-0-	-9831	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	28063	-0-	-1937	-0-	28063	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	26069	-0-	-5396	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	18606	-0-	-12859	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	16017	-0-	-14433	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
10	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
11	28488	X	28488	-0-	-0-	-0-	28488	2			N	-0-					-0-
*12	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	29680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	16319	-0-	-3056	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15343	-0-	-1597	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16112	-0-	-2178	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	12774	-0-	-3996	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15353	-0-	-1914	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13748	-0-	-2692	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
07	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
08	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
09	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16261	-0-	-882	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	14964	-0-	-1626	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14453	-0-	-2690	-0-	14453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	7838	-0-	-19101	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	11526	-0-	-12778	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	19632	-0-	-3370	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	18309	-0-	-3681	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17195	-0-	-4412	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	16063	-0-	-2927	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	8522	-0-	-11101	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	5614	-0-	-14009	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
10	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18354	-0-	-2478	-0-	18354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	265	-0-	-8601	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	14	-0-	-4512	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	21178	-0-	-1979	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
02	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	17078	-0-	-6079	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	23529	X	7692	-0-	-15837	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	10679	-0-	-12091	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	3236	-0-	-20293	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	2023	-0-	-15058	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
11	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	16181	-0-	-3194	-0-	16181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35762	X	35762	-0-	-0-	-0-	35762	2			N	-0-					-0-
02	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	22768	-0-	-11704	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
05	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
06	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
07	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
08	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	15768	-0-	-3855	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	6673	-0-	-11051	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16043	-0-	-2557	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14118	-0-	-2472	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14407	-0-	-1372	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14766	-0-	-774	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15423	-0-	-635	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14884	-0-	-1174	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14664	-0-	-96	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13816	-0-	-1124	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14699	-0-	-739	-0-	14699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	1204	-0-	-24433	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	1126	-0-	-18586	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	279	-0-	-16864	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	146	-0-	-1652	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	126	-0-	-1074	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	223	-0-	-1017	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	279	X	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	217	X	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	210	X	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	18370	-0-	-664	-0-	18370	2		N	-0-			-0-
02	18032	X	15971	-0-	-2061	-0-	15971	2		N	-0-			-0-
03	19964	X	17005	-0-	-2959	-0-	17005	2		N	-0-			-0-
04	19320	X	16519	-0-	-2801	-0-	16519	2		N	-0-			-0-
05	18786	X	16571	-0-	-2215	-0-	16571	2		N	-0-			-0-
06	17790	X	17483	-0-	-307	-0-	17483	2		N	-0-			-0-
07	17670	X	15363	-0-	-2307	-0-	15363	2		N	-0-			-0-
08	17081	X	14453	-0-	-2628	-0-	14453	2		N	-0-			-0-
09	17490	X	13326	-0-	-4164	-0-	13326	2		N	-0-			-0-
10	18073	X	13549	-0-	-4524	-0-	13549	2		N	-0-			-0-
11	17490	X	12798	-0-	-4692	-0-	12798	2		N	-0-			-0-
*12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		701	-0-	701	701	701	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		8764	-0-	8764	9465	8764	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		12277	-0-	12277	21742	12277	2		N	-0-			-0-
10	41721	X	19979	-0-	-21742	-0-	19979	2		N	-0-			-0-
11	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	21446	2		N	-0-			-0-
*12	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2		N	-0-			-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2		N	-0-			-0-
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2		N	-0-			-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2		N	-0-			-0-
07	7843	X	6869	-0-	-974	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2		N	-0-			-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2		N	-0-			-0-
10	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2		N	-0-			-0-
11	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2		N	-0-			-0-
12	12741	X	9416	-0-	-3325	-0-	9416	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	17676	-0-	-2288	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13303	-0-	-4589	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16980	-0-	-1837	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15520	-0-	-2690	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	14670	-0-	-3961	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13415	-0-	-3685	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13532	-0-	-3456	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	12502	-0-	-4486	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
10	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
*12	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60512	X	55833	-0-	-4679	-0-	55833	2			N	-0-					-0-
02	55104	X	48577	-0-	-6527	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
03	61008	X	52690	-0-	-8318	-0-	52690	2			N	-0-					-0-
04	59040	X	48724	-0-	-10316	-0-	48724	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	48189	-0-	-11021	-0-	48189	2			N	-0-					-0-
06	54030	X	48534	-0-	-5496	-0-	48534	2			N	-0-					-0-
07	53785	X	50352	-0-	-3433	-0-	50352	2			N	-0-					-0-
08	52700	X	52105	-0-	-595	-0-	52105	2			N	-0-					-0-
09	49452	X	49452	-0-	-0-	-0-	49452	2			N	-0-					-0-
10	50344	X	50308	-0-	-36	-0-	50308	2			N	-0-					-0-
11	50430	X	47900	-0-	-2530	-0-	47900	2			N	-0-					-0-
12	52111	X	48542	-0-	-3569	-0-	48542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37655	X	37655	-0-	-0-	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
02	37469	X	37469	-0-	-0-	-0-	37469	2			N	-0-					-0-
03	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
05	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2			N	-0-					-0-
06	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-					-0-
07	36468	X	36468	-0-	-0-	-0-	36468	2			N	-0-					-0-
08	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
09	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
10	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
11	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	29313	-0-	-7143	-0-	29313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4984	-0-	-3192	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6069	-0-	-3861	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8091	-0-	-2170	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6423	-0-	-3507	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	5680	-0-	-4209	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	3462	-0-	-6427	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4750	-0-	-3080	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4352	-0-	-3739	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5626	-0-	-794	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4524	-0-	-1149	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	20658	-0-	-3491	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16460	-0-	-5352	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	16983	-0-	-4531	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17249	-0-	-3571	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	13629	-0-	-7017	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	11299	-0-	-8681	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9571	-0-	-8657	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	8783	-0-	-9042	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	8834	-0-	-8416	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
11	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
*12	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11568	-0-	-305	-0-	11529	2	39	9	N	35					53
02	10528	X	7566	-0-	-2962	-0-	7558	2	8	9	N	7					60
03	11718	X	11057	-0-	-661	-0-	11042	2	15	9	N	14	59	1			15
04	11340	X	10630	-0-	-710	-0-	10630	2			N	-0-					15
05	11718	X	10918	-0-	-800	-0-	10892	2	26	9	N	24					39
06	11190	X	10638	-0-	-552	-0-	10632	2	6	9	N	5					44
07	11067	X	10451	-0-	-616	-0-	10450	2	1	9	N	1					45
08	11067	X	10348	-0-	-719	-0-	10348	2			N	-0-					45
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12506	2	2	9	N	2					47
10	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11754	2	10	9	N	9					56
11	10650	X	9930	-0-	-720	-0-	9920	2	10	9	N	9					65
12	12927	X	10145	-0-	-2782	-0-	10131	2	14	9	N	13	60	1			18

TOTAL GAS PROD: 127,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	8575	-0-	-11544	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	6959	-0-	-11213	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
07	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
08	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
09	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
10	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
11	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	13182	-0-	-12610	-0-	13182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61349	X	58246	-0-	-3103	-0-	58246	2			N	-0-					-0-
02	55412	X	54966	-0-	-446	-0-	54966	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	57262	-0-	-4087	-0-	57262	2			N	-0-					-0-
04	56370	X	54830	-0-	-1540	-0-	54830	2			N	-0-					-0-
05	60853	X	55017	-0-	-5836	-0-	55017	2			N	-0-					-0-
06	58890	X	50626	-0-	-8264	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
07	60853	X	51769	-0-	-9084	-0-	51769	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	50952	-0-	-6305	-0-	50952	2			N	-0-					-0-
09	54840	X	48369	-0-	-6471	-0-	48369	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	49886	-0-	-5139	-0-	49886	2			N	-0-					-0-
11	50640	X	48529	-0-	-2111	-0-	48529	2			N	-0-					-0-
12	51708	X	49660	-0-	-2048	-0-	49660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	20805	-0-	-3282	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20171	-0-	-1109	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21307	-0-	-1881	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20734	-0-	-1436	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	21370	-0-	-950	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	20527	-0-	-1073	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	21235	-0-	-1085	-0-	21235	2			N	-0-					-0-
08	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	18947	-0-	-1783	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20194	-0-	-1165	-0-	20194	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	21037	-0-	-203	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20911	-0-	-1037	-0-	20911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	9120	-0-	-4582	-0-	9120	2		N	-0-			-0-
02	12376	X	9402	-0-	-2974	-0-	9402	2		N	-0-			-0-
03	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2		N	-0-			-0-
04	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2		N	-0-			-0-
05	10416	X	4833	-0-	-5583	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14240	2		N	-0-			-0-
07	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2		N	-0-			-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2		N	-0-			-0-
09	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2		N	-0-			-0-
10	14725	X	14671	-0-	-54	-0-	14671	2		N	-0-			-0-
11	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	2		N	-0-			-0-
12	19096	X	14580	-0-	-4516	-0-	14580	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9758	-0-	-2487	-0-	9758	2		N	-0-			-0-
02	10528	X	9565	-0-	-963	-0-	9565	2		N	-0-			-0-
03	11439	X	9690	-0-	-1749	-0-	9690	2		N	-0-			-0-
04	9450	X	8428	-0-	-1022	-0-	8428	2		N	-0-			-0-
05	10602	X	8338	-0-	-2264	-0-	8338	2		N	-0-			-0-
06	10260	X	989	-0-	-9271	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-				N	-0-			-0-
08	9703	X	5050	-0-	-4653	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2		N	-0-			-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2		N	-0-			-0-
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2		N	-0-			-0-
12	13144	X	10963	-0-	-2181	-0-	10963	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12637	-0-	-1406	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	10575	-0-	-1969	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11155	-0-	-2733	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10288	-0-	-2072	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8120	-0-	-4652	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	3574	-0-	-8666	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	4198	-0-	-7520	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
10	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11600	-0-	-100	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	10545	-0-	-4242	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	15325	-0-	-3275	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
02	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12571	-0-	-2588	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	8037	-0-	-6783	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	4354	-0-	-10960	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					-0-
07	14973	X	7828	-0-	-7145	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
09	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13959	-0-	-456	-0-	13959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	6673	-0-	-25009	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	48	-0-	-13084	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	2000	-0-	-24970	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	772	-0-	-25328	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25	-0-	-26945	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	340	-0-	-6110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
09	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
10	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	3232	-0-	-12128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5691	-0-	-1780	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4873	-0-	-1679	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	986	-0-	-4534	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	X	9	-0-	-7491	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	12737	-0-	-4747	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9335	-0-	-1918	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8206	-0-	-1510	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9246	-0-	-984	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7915	-0-	-1985	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8645	-0-	-1244	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8941	-0-	-89	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9112	-0-	-126	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8787	-0-	-451	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8409	-0-	-531	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8452	-0-	-786	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
*12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6590	-0-	-1191	-0-	6562	2	28	9	N	25					37
02	6888	X	6471	-0-	-417	-0-	6465	2	6	9	N	5					42
03	7626	X	6457	-0-	-1169	-0-	6446	2	11	9	N	10	42	1			10
04	7380	X	6323	-0-	-1057	-0-	6323	2			N	-0-					10
05	7161	X	6159	-0-	-1002	-0-	6140	2	19	9	N	17					27
06	6930	X	5675	-0-	-1255	-0-	5671	2	4	9	N	4					31
07	7161	X	5856	-0-	-1305	-0-	5855	2	1	9	N	1					32
08	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	6165	2			N	-0-					32
09	6330	X	5831	-0-	-499	-0-	5829	2	2	9	N	2					34
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6212	2	7	9	N	6					40
11	5970	X	5927	-0-	-43	-0-	5919	2	8	9	N	7					47
12	6169	X	6145	-0-	-24	-0-	6135	2	10	9	N	9	42	1			14

TOTAL GAS PROD: 73,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	4086	-0-	-10732	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12469	-0-	-1363	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13122	-0-	-2192	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	6209	-0-	-8611	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	1812	-0-	-11983	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
08	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49166	X	47616	-0-	-1550	-0-	47616	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	36158	-0-	-998	-0-	36158	2			N	-0-					-0-
03	47903	X	47903	-0-	-0-	-0-	47903	2			N	-0-					-0-
04	46080	X	42618	-0-	-3462	-0-	42618	2			N	-0-					-0-
05	47616	X	43275	-0-	-4341	-0-	43275	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	40672	-0-	-5678	-0-	40672	2			N	-0-					-0-
07	47895	X	42194	-0-	-5701	-0-	42194	2			N	-0-					-0-
08	47895	X	39679	-0-	-8216	-0-	39679	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	38395	-0-	-4235	-0-	38395	2			N	-0-					-0-
10	43276	X	38790	-0-	-4486	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	34862	-0-	-5968	-0-	34862	2			N	-0-					-0-
12	42191	X	35860	-0-	-6331	-0-	35860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	13289	-0-	-41	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11142	-0-	-1094	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12414	-0-	-1133	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11738	-0-	-1372	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	10238	-0-	-3061	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11259	-0-	-1611	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7538	-0-	-4862	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
11	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
*12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105555	X	62876	-0-	-42679	-0-	62876	2			N	-0-					-0-
02	89292	X	-0-	-0-	-89292	-0-					N	-0-					-0-
03	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-					N	-0-					-0-
04	88380	X	11442	-0-	-76938	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
05	101492	X	101492	-0-	-0-	-0-	101492	2			N	-0-					-0-
06	94175	X	94175	-0-	-0-	-0-	94175	2			N	-0-					-0-
07	89808	X	89808	-0-	-0-	-0-	89808	2			N	-0-					-0-
08	101494	X	83604	-0-	-17890	-0-	83604	2			N	-0-					-0-
09	98220	X	70748	-0-	-27472	-0-	70748	2			N	-0-					-0-
10	101494	X	26067	-0-	-75427	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
11	94170	X	69704	-0-	-24466	-0-	69704	2			N	-0-					-0-
12	87885	X	69614	-0-	-18271	-0-	69614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	18323	-0-	-1424	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17039	-0-	-797	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	17888	-0-	-1115	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16254	-0-	-1476	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17507	-0-	-1372	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16672	-0-	-1598	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	16558	-0-	-2321	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
08	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16268	-0-	-682	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15471	-0-	-2044	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	15243	-0-	-2097	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15700	-0-	-2218	-0-	15700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	16356	-0-	-9436	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	14698	-0-	-6974	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16803	-0-	-371	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15075	-0-	-1545	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15347	-0-	-1517	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13650	-0-	-2610	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	13840	-0-	-2962	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15770	-0-	-1032	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	6398	-0-	-8692	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
11	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					-0-
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
02	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	14976	-0-	-3314	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					N	-0-					-0-
06	27300	X	-0-	-0-	-27300	-0-					N	-0-					-0-
07	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					N	-0-					-0-
08	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
09	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
10	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	7884	-0-	-7086	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	36335	-0-	-1919	-0-	36335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	27040	-0-	-5510	-0-	27040	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27067	-0-	-1885	-0-	27067	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	26745	-0-	-1992	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
04	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	25021	-0-	-4956	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	26978	-0-	-2032	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	25630	-0-	-7013	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	27490	-0-	-5153	-0-	27490	2			N	-0-					-0-
09	31590	X	19656	-0-	-11934	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	21526	-0-	-6343	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	22575	-0-	-4395	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	21789	-0-	-5708	-0-	21789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	1412	-0-	-4496	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5013	-0-	-1528	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
07	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
08	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
10	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	15502	-0-	-1300	-0-	15502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
03	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
04	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
07	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
09	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
10	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	10614	-0-	-5010	-0-	10614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10521	-0-	-763	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9449	-0-	-687	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
09	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17616	-0-	-240	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15637	-0-	-1643	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	15459	-0-	-4784	-0-	15459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	17623	-0-	-3829	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	10432	-0-	-8804	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	15077	-0-	-6220	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14432	-0-	-2608	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15884	-0-	-1724	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16757	-0-	-283	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
07	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
08	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	8708	-0-	-8062	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19164	-0-	-2319	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	18648	-0-	-2142	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	19019	-0-	-2464	-0-	19019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57133	X	51743	-0-	-5390	-0-	51743	2			N	-0-					-0-
02	49000	X	45704	-0-	-3296	-0-	45704	2			N	-0-					-0-
03	54250	X	49371	-0-	-4879	-0-	49371	2			N	-0-					-0-
04	51570	X	46281	-0-	-5289	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
05	51739	X	45992	-0-	-5747	-0-	45992	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	44418	-0-	-5652	-0-	44418	2			N	-0-					-0-
07	50592	X	45718	-0-	-4874	-0-	45718	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	37677	-0-	-11706	-0-	37677	2			N	-0-					-0-
09	46290	X	11300	-0-	-34990	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	46963	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	42639	-0-	-1791	-0-	42639	2			N	-0-					-0-
12	45725	X	42729	-0-	-2996	-0-	42729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34286	X	31250	-0-	-3036	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	28095	-0-	-2565	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	29980	-0-	-3469	-0-	29980	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	28073	-0-	-3277	-0-	28073	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	26683	-0-	-5650	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	23763	-0-	-6477	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	10429	-0-	-20664	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	2497	-0-	-27480	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	16445	-0-	-11635	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	16423	-0-	-10268	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	7666	-0-	-16094	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	7468	-0-	-9520	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
02	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	6022	-0-	-22448	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	23986	-0-	-5433	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	15830	-0-	-12640	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	7160	-0-	-20802	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	17564	-0-	-6430	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	20953	-0-	-2267	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22570	-0-	-1424	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
11	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	12396	-0-	-9242	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	22590	-0-	-6829	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	15355	-0-	-10797	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	17328	-0-	-10696	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	21459	-0-	-5661	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	22006	-0-	-4778	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	16939	-0-	-4931	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	21637	-0-	-528	-0-	21637	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20567	-0-	-1598	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19252	-0-	-2198	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20362	-0-	-1648	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18727	-0-	-2213	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	18508	-0-	-2665	-0-	18508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	10436	-0-	-4041	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	6984	-0-	-6036	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					-0-
04	13950	X	10122	-0-	-3828	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12243	-0-	-777	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	1658	-0-	-8452	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	1158	-0-	-11087	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	3718	-0-	-8132	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	2369	-0-	-9876	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74803	X	69507	-0-	-5296	-0-	69507	2			N	-0-					-0-
02	65660	X	63153	-0-	-2507	-0-	63153	2			N	-0-					-0-
03	71734	X	67449	-0-	-4285	-0-	67449	2			N	-0-					-0-
04	68580	X	66855	-0-	-1725	-0-	66855	2			N	-0-					-0-
05	69905	X	66355	-0-	-3550	-0-	66355	2			N	-0-					-0-
06	67650	X	61261	-0-	-6389	-0-	61261	2			N	-0-					-0-
07	69905	X	64539	-0-	-5366	-0-	64539	2			N	-0-					-0-
08	69099	X	64335	-0-	-4764	-0-	64335	2			N	-0-					-0-
09	66870	X	61068	-0-	-5802	-0-	61068	2			N	-0-					-0-
10	66340	X	59149	-0-	-7191	-0-	59149	2			N	-0-					-0-
11	62460	X	60075	-0-	-2385	-0-	60075	2			N	-0-					-0-
12	64542	X	58040	-0-	-6502	-0-	58040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	38333	-0-	-3548	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	29221	-0-	-6451	-0-	29221	2			N	-0-					-0-
03	39401	X	36021	-0-	-3380	-0-	36021	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	35129	-0-	-2431	-0-	35129	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	37237	-0-	-1110	-0-	37237	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34448	-0-	-2662	-0-	34448	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	30598	-0-	-5703	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	22785	-0-	-14446	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	29666	-0-	-6364	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	24504	-0-	-12727	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	30867	-0-	-3573	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
*12	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	32246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	28123	-0-	-3993	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	25809	-0-	-1603	-0-	25809	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	13878	-0-	-16471	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	20152	-0-	-7958	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	19740	-0-	-9307	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	3153	-0-	-24507	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	6480	-0-	-22102	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18525	-0-	-1635	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16880	-0-	-2867	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	10877	-0-	-17413	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
12	29233	X	19988	-0-	-9245	-0-	19988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	14592	-0-	-15199	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
02	29176	X	14699	-0-	-14477	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	26921	-0-	-5381	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	29112	-0-	-2148	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
05	32781	X	32781	-0-	-0-	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	20620	-0-	-5420	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	1100	-0-	-28970	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	221	-0-	-32546	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	-0-	-0-	-31710	-0-					N	-0-					-0-
10	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-					-0-
11	20610	X	299	-0-	-20311	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	35360	-0-	-631	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
02	32508	X	32428	-0-	-80	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
03	35991	X	34956	-0-	-1035	-0-	34956	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	33180	-0-	-1050	-0-	33180	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	31529	-0-	-4369	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	31798	-0-	-2942	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	30810	-0-	-5088	-0-	30810	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	30613	-0-	-4355	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	28461	-0-	-4719	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	26858	-0-	-6002	-0-	26858	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	26049	-0-	-5751	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	17319	-0-	-13495	-0-	17319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1269	-0-	-103	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1339	-0-	-371	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1234	-0-	-533	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1225	-0-	-125	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	11739	-0-	-3730	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	4743	-0-	-8445	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	7279	-0-	-7322	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8090	-0-	-4510	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8607	-0-	-4413	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	7593	-0-	-3777	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
08	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
09	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
10	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
11	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
*12	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34038	X	24167	-0-	-9871	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	21438	-0-	-9306	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	594	-0-	-33444	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	15473	-0-	-10687	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
05	33645	X	33645	-0-	-0-	-0-	33645	2			N	-0-					-0-
06	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
07	28756	X	28756	-0-	-0-	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	28967	-0-	-4668	-0-	28967	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	25698	-0-	-6852	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	28878	-0-	-4757	-0-	28878	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	25732	-0-	-2288	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	25430	-0-	-3524	-0-	25430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	27962	-0-	-434	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	24591	-0-	-553	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	26116	-0-	-1722	-0-	26116	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	22323	-0-	-4737	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	22248	-0-	-5714	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	22920	-0-	-4140	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	25439	-0-	-1779	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	24851	-0-	-1251	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
09	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	24730	-0-	-721	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23958	-0-	-672	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	23530	-0-	-2138	-0-	23530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	20862	-0-	-311	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
02	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
03	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19353	-0-	-837	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	19284	-0-	-2137	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	19589	-0-	-1141	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	13070	-0-	-8351	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	12489	-0-	-8932	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	19347	-0-	-243	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
10	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18240	-0-	-1350	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16071	-0-	-3924	-0-	16071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

01	6200	X	2883	-0-	-3317	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3009	-0-	-2591	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2372	-0-	-3568	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3057	-0-	-2399	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3049	-0-	-1271	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	92	-0-	-4372	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59117	X	52738	-0-	-6379	-0-	52738	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	50071	-0-	-2597	-0-	50071	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	51873	-0-	-4454	-0-	51873	2			N	-0-					-0-
04	54510	X	49703	-0-	-4807	-0-	49703	2			N	-0-					-0-
05	56327	X	49936	-0-	-6391	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	49334	-0-	-4306	-0-	49334	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	47956	-0-	-7472	-0-	47956	2			N	-0-					-0-
08	51863	X	50236	-0-	-1627	-0-	50236	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	47615	-0-	-2095	-0-	47615	2			N	-0-					-0-
10	50964	X	43960	-0-	-7004	-0-	43960	2			N	-0-					-0-
11	49320	X	44624	-0-	-4696	-0-	44624	2			N	-0-					-0-
12	50251	X	46231	-0-	-4020	-0-	46231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929	X	21859	-0-	-14070	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	19077	-0-	-11779	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	20431	-0-	-10538	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	20739	-0-	-4761	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	18903	-0-	-3944	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	17600	-0-	-3550	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18245	-0-	-3176	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	18943	-0-	-2478	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	18040	-0-	-2690	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18322	-0-	-588	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	16454	-0-	-1876	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17163	-0-	-1778	-0-	17163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	25465	-0-	-3086	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	22637	-0-	-3095	-0-	22637	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	23998	-0-	-2414	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22649	-0-	-2191	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	22577	-0-	-2874	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	21476	-0-	-3154	-0-	21476	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	21155	-0-	-3893	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21554	-0-	-2440	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	20138	-0-	-2512	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20831	-0-	-649	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	20656	-0-	-889	-0-	20656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71690	X	71690	-0-	-0-	-0-	71690	2			N	-0-					-0-
02	58599	X	58599	-0-	-0-	-0-	58599	2			N	-0-					-0-
03	58916	X	58916	-0-	-0-	-0-	58916	2			N	-0-					-0-
04	66990	X	54018	-0-	-12972	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
05	69223	X	52785	-0-	-16438	-0-	52785	2			N	-0-					-0-
06	66990	X	48686	-0-	-18304	-0-	48686	2			N	-0-					-0-
07	64883	X	48858	-0-	-16025	-0-	48858	2			N	-0-					-0-
08	58931	X	47911	-0-	-11020	-0-	47911	2			N	-0-					-0-
09	54030	X	44553	-0-	-9477	-0-	44553	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	45696	-0-	-7097	-0-	45696	2			N	-0-					-0-
11	48690	X	44161	-0-	-4529	-0-	44161	2			N	-0-					-0-
12	48484	X	44497	-0-	-3987	-0-	44497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5042	-0-	-1065	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2812	-0-	-2704	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	2689	-0-	-2441	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3526	-0-	-1364	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4689	-0-	-1356	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5167	-0-	-683	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	3941	-0-	-2011	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46393	X	46393	-0-	-0-	-0-	46393	2			N	-0-					-0-
02	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	45038	-0-	-10173	-0-	45038	2			N	-0-					-0-
04	53430	X	43306	-0-	-10124	-0-	43306	2			N	-0-					-0-
05	55211	X	41163	-0-	-14048	-0-	41163	2			N	-0-					-0-
06	44910	X	38518	-0-	-6392	-0-	38518	2			N	-0-					-0-
07	45043	X	38661	-0-	-6382	-0-	38661	2			N	-0-					-0-
08	45043	X	36387	-0-	-8656	-0-	36387	2			N	-0-					-0-
09	43320	X	33713	-0-	-9607	-0-	33713	2			N	-0-					-0-
10	41168	X	33479	-0-	-7689	-0-	33479	2			N	-0-					-0-
11	38520	X	31038	-0-	-7482	-0-	31038	2			N	-0-					-0-
12	38657	X	32663	-0-	-5994	-0-	32663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	25804	-0-	-1445	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	-0-					-0-
03	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					-0-
04	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					N	-0-					-0-
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	13					42
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	4					46
03	1798	X	622	-0-	-1176	-0-	585	2	37	9	Y	34	54	1			26
04	1740	X	1412	-0-	-328	-0-	1400	2	12	9	Y	11					37
05	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	1093	2	25	9	Y	23					60
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	2	20	9	Y	18					78
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2					80
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2					82
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	14	29	1			67
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	2	2	9	Y	2					69
11	3000	N	5436	-0-	2436	2436	5412	2	24	9	Y	22					91
*12	3100	N	5347	-0-	2247	4683	5334	2	13	9	Y	12					103

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
06	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
07	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
08	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
09	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
11	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
*12	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	19096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833	X	42165	-0-	-5668	-0-	42165	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	37698	-0-	-3966	-0-	37698	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	38768	-0-	-6430	-0-	38768	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	35799	-0-	-6681	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	37010	-0-	-5336	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
06	40800	X	35714	-0-	-5086	-0-	35714	2			N	-0-					-0-
07	41726	X	35532	-0-	-6194	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	33877	-0-	-4904	-0-	33877	2			N	-0-					-0-
09	35820	X	32430	-0-	-3390	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	31780	-0-	-5234	-0-	31780	2			N	-0-					-0-
11	35700	X	30687	-0-	-5013	-0-	30687	2			N	-0-					-0-
12	34782	X	31109	-0-	-3673	-0-	31109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
02	11928	X	9784	-0-	-2144	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
04	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
06	20400	X	4928	-0-	-15472	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
08	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	578	-0-	-11452	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	23700	X	18729	-0-	-4971	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	5352	-0-	-10086	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11492	-0-	-2452	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	6619	-0-	-8664	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
05	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11677	-0-	-623	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	4747	-0-	-12892	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-					-0-
10	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
11	11670	X	2743	-0-	-8927	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3419	-0-	-1324	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	2	58	9	N	53	42	1			45
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5263	2	57	9	N	52	41	1			56
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6006	2	57	9	N	52	83	1			25
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6327	2	47	9	N	43	40	1			28
05	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4511	2	46	9	N	42	41	1			29
06	4860	X	3004	-0-	-1856	-0-	2964	2	40	9	N	36	41	1			24
07	5022	X	2957	-0-	-2065	-0-	2914	2	43	9	N	39	40	1			23
08	5022	X	1588	-0-	-3434	-0-	1548	2	40	9	N	36					59
09	4860	X	3243	-0-	-1617	-0-	3197	2	46	9	N	42	79	1			22
10	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	3558	2	61	9	N	55	40	1			37
11	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2312	2	56	9	N	51	40	1			48
12	3348	X	1586	-0-	-1762	-0-	1532	2	54	9	N	49	39	1			58

TOTAL GAS PROD: 46,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	10862	-0-	-9629	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	11053	-0-	-4011	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	8997	-0-	-7681	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	3752	-0-	-12388	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
07	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
08	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
09	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	9390	-0-	-9148	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	10680	-0-	-7440	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	16484	-0-	-2240	-0-	16484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	138	-0-	-1474	-0-	94	2	44	9	N	40	31	1			39
02	1456	N	597	-0-	-859	-0-	554	2	43	9	N	39	31	1			47
03	1612	N	485	-0-	-1127	-0-	443	2	42	9	N	38	61	1			24
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	195	2	35	9	N	32	29	1			27
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	27	28	1			26
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	18	24	1			20
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	39	2	32	9	N	29	27	1			22
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	2	31	9	N	28					50
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	901	2	34	9	N	31	58	1			23
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	857	2	45	9	N	41	30	1			34
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1514	2	42	9	N	38	29	1			43
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	2	42	9	N	38	30	1			51

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
02	33605	X	33605	-0-	-0-	-0-	33605	2			N	-0-					-0-
03	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	5181	-0-	-27939	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	15087	-0-	-22113	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
06	36000	X	17954	-0-	-18046	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	9682	-0-	-27518	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	4161	-0-	-26064	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16660	-0-	-1280	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	14182	-0-	-4356	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	11337	-0-	-6603	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13238	-0-	-3967	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	25269	-0-	-6568	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
02	28476	X	19803	-0-	-8673	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	21971	-0-	-8378	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	21584	-0-	-5476	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	21718	-0-	-5376	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	16891	-0-	-7559	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	20625	-0-	-1664	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	19174	-0-	-3115	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18056	-0-	-3514	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20356	-0-	-1375	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	19390	-0-	-560	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	19041	-0-	-954	-0-	19041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10664	2	56	9	Y	51	37	1			19
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9273	2	31	9	Y	28					47
03	9765	X	9522	-0-	-243	-0-	9516	2	6	9	Y	5	38	1			14
04	9930	X	8130	-0-	-1800	-0-	8096	2	34	9	Y	31					45
05	10261	X	9127	-0-	-1134	-0-	9115	2	12	9	Y	11	25	1			31
06	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10390	2	14	9	Y	13					44
07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11187	2	2	9	Y	2	37	1			9
08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9664	2	10	9	Y	9					18
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8335	2	8	9	Y	7					25
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8875	2	17	9	Y	15					40
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7190	2	12	9	Y	11	37	1			14
12	9455	X	2823	-0-	-6632	-0-	2820	2	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 105,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91884	X	81642	-0-	-10242	-0-	81642	2			N	-0-					-0-
02	81704	X	70174	-0-	-11530	-0-	70174	2			N	-0-					-0-
03	88474	X	79636	-0-	-8838	-0-	79636	2			N	-0-					-0-
04	83970	X	76182	-0-	-7788	-0-	76182	2			N	-0-					-0-
05	85436	X	75810	-0-	-9626	-0-	75810	2			N	-0-					-0-
06	79020	X	75153	-0-	-3867	-0-	75153	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	75589	-0-	-4050	-0-	75589	2			N	-0-					-0-
08	79639	X	73146	-0-	-6493	-0-	73146	2			N	-0-					-0-
09	76170	X	70311	-0-	-5859	-0-	70311	2			N	-0-					-0-
10	77655	X	71312	-0-	-6343	-0-	71312	2			N	-0-					-0-
11	75150	X	65884	-0-	-9266	-0-	65884	2			N	-0-					-0-
*12	68606	X	68606	-0-	-0-	-0-	68606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	13696	-0-	-4439	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14811	-0-	-1289	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15962	-0-	-1367	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15937	-0-	-743	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
05	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
06	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
07	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19380	-0-	-1886	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17345	-0-	-3235	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	17603	-0-	-3663	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15321	-0-	-4539	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	10835	-0-	-8788	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87858	X	17738	-0-	-70120	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	15584	-0-	-3481	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	14318	-0-	-4132	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	12734	-0-	-6331	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14568	-0-	-2592	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16040	-0-	-979	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	15166	-0-	-427	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14035	-0-	-545	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14204	-0-	-1823	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	11846	-0-	-3664	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	10017	-0-	-6010	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	821	-0-	-5224	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	573	-0-	-3795	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	620	-0-	-190	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	688	-0-	-583	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1044	-0-	-366	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	834	-0-	-623	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

01	9362	X	3896	-0-	-5466	-0-	3896	2			N	-0-					17
02	8456	X	158	-0-	-8298	-0-	158	2			N	-0-					17
03	9362	X	39	-0-	-9323	-0-	39	2			N	-0-					17
04	8970	X	4463	-0-	-4507	-0-	4463	2			N	-0-					17
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					17
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					17
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					17
08	4619	X	1444	-0-	-3175	-0-	1444	2			N	-0-					17
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					17
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10058	2	7	9	N	6					23
11	5940	X	2533	-0-	-3407	-0-	2529	2	4	9	N	4	10	1			17
*12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 46,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

01	25699	X	14655	-0-	-11044	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	1755	-0-	-21457	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	31325	-0-	-3116	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
02	30296	X	28058	-0-	-2238	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
03	33542	X	29918	-0-	-3624	-0-	29918	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	27923	-0-	-3547	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28816	-0-	-2494	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	28100	-0-	-2200	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	27981	-0-	-3081	-0-	27981	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	28113	-0-	-1802	-0-	28113	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	26588	-0-	-1522	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	25883	-0-	-3164	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	24145	-0-	-3965	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
*12	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	25501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	31185	-0-	-2605	-0-	31185	2			N	-0-					-0-
02	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
03	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
04	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	31785	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	31582	-0-	-5029	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	31604	-0-	-3826	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	29733	-0-	-6878	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	28319	-0-	-4541	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	28423	-0-	-3377	-0-	28423	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	31850	-0-	-793	-0-	31850	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	26655	-0-	-4935	-0-	26655	2			N	-0-					-0-
*12	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-	39351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	20007	-0-	-7056	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	14910	-0-	-9534	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	7460	-0-	-19603	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	14086	-0-	-11024	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	1561	-0-	-24324	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	12676	-0-	-6674	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13889	-0-	-2634	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
08	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
09	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
10	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
11	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15994	-0-	-3009	-0-	15994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9008	-0-	-1268	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	5856	-0-	-5521	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	6713	-0-	-4297	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	6779	-0-	-4598	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10824	-0-	-186	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	5185	-0-	-6192	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	5238	-0-	-5772	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	8374	-0-	-4677	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	507	-0-	-28819	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	-0-	-0-	-29372	-0-					N	-0-					-0-
03	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
04	31470	X	15489	-0-	-15981	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
05	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	10070	-0-	-5926	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
09	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14446	-0-	-2449	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	5849	-0-	-3901	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
*12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34627	X	29260	-0-	-5367	-0-	29260	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	27963	-0-	-2193	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	31629	-0-	-1758	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
04	32310	X	31680	-0-	-630	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	29544	-0-	-2665	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	28862	-0-	-1738	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	31790	-0-	-946	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
08	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	34365	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	29981	-0-	-1699	-0-	29981	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	28297	-0-	-3478	-0-	28297	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	25084	-0-	-8186	-0-	25084	2			N	-0-					-0-
*12	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	38755	-0-	35655	35655	38755	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	34686	-0-	31686	67341	34686	2			N	-0-					-0-
05	100346	X	33005	-0-	-67341	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
06	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	31736	2			N	-0-					-0-
07	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	30457	2			N	-0-					-0-
08	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	29691	2			N	-0-					-0-
09	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
10	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
11	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25506	2			N	-0-					-0-
*12	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	27496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	24970	-0-	-5472	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21676	-0-	-3020	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	24523	-0-	-2819	-0-	24523	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	26290	-0-	-170	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
05	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
06	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	23599	-0-	-3557	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	23025	-0-	-4131	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	21799	-0-	-4481	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	22981	-0-	-4113	-0-	22981	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	22882	-0-	-2138	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	23129	-0-	-462	-0-	23129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6729	-0-	-1331	-0-	6729	2			N	-0-	71	1			63
02	7728	X	4455	-0-	-3273	-0-	4455	2			N	-0-					63
03	8556	X	5739	-0-	-2817	-0-	5739	2			N	-0-					63
04	8280	X	7888	-0-	-392	-0-	7885	2	3	9	N	3					66
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					66
06	6510	X	5379	-0-	-1131	-0-	5379	2			N	-0-					66
07	8153	X	7948	-0-	-205	-0-	7948	2			N	-0-					66
08	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8085	2			N	-0-					66
09	8100	X	3599	-0-	-4501	-0-	3599	2			N	-0-					66
10	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7638	2	8	9	N	7					73
11	7830	X	6100	-0-	-1730	-0-	6094	2	6	9	N	5	52	1			26
12	8091	X	7016	-0-	-1075	-0-	7016	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 78,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	24857	2			N	-0-					-0-
02	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
03	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
04	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	23234	-0-	-853	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	22249	-0-	-1061	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
07	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	23998	-0-	-89	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	22544	-0-	-766	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22617	-0-	-1470	-0-	22617	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20120	-0-	-3190	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		18755	-0-	18755	18755	18755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	29112	-0-	-1516	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	25358	-0-	-1578	-0-	25358	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	28016	-0-	-2178	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	26831	-0-	-2389	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	27343	-0-	-2851	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	27003	-0-	-1167	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
07	28086	X	27471	-0-	-615	-0-	27471	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	26708	-0-	-1316	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25767	-0-	-1233	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	26407	-0-	-1493	-0-	26407	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	25239	-0-	-1761	-0-	25239	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25321	-0-	-2145	-0-	25321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3359	-0-	-2314	-0-	3359	2			N	-0-					19
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					19
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					19
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	N	3					22
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8159	2	12	9	N	11					33
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7263	2	3	9	N	3					36
07	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	6641	2	1	9	N	1					37
08	8184	X	4272	-0-	-3912	-0-	4272	2			N	-0-					37
09	7920	X	7529	-0-	-391	-0-	7529	2			N	-0-					37
10	8184	X	6374	-0-	-1810	-0-	6366	2	8	9	N	7					44
11	7260	X	5902	-0-	-1358	-0-	5890	2	12	9	N	11	26	1			29
*12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9018	2	12	9	N	11					40

TOTAL GAS PROD: 71,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67580	X	63447	-0-	-4133	-0-	63447	2			N	-0-					-0-
02	61040	X	53981	-0-	-7059	-0-	53981	2			N	-0-					-0-
03	67580	X	59955	-0-	-7625	-0-	59955	2			N	-0-					-0-
04	64320	X	57140	-0-	-7180	-0-	57140	2			N	-0-					-0-
05	65844	X	57484	-0-	-8360	-0-	57484	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	54329	-0-	-7081	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
07	59954	X	53994	-0-	-5960	-0-	53994	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	52431	-0-	-7523	-0-	52431	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	48366	-0-	-8784	-0-	48366	2			N	-0-					-0-
10	57474	X	50810	-0-	-6664	-0-	50810	2			N	-0-					-0-
11	54330	X	48425	-0-	-5905	-0-	48425	2			N	-0-					-0-
12	54002	X	46788	-0-	-7214	-0-	46788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	6608	-0-	-19215	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	-0-	-0-	-22960	-0-					N	-0-					-0-
03	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-					-0-
04	21540	X	-0-	-0-	-21540	-0-					N	-0-					-0-
05	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	16944	-0-	-16412	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
02	27916	X	22581	-0-	-5335	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
03	30070	X	29347	-0-	-723	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
04	29100	X	26614	-0-	-2486	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	26670	-0-	-2904	-0-	26670	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	24176	-0-	-4234	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	27149	-0-	-2208	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	25597	-0-	-3760	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	24758	-0-	-1852	-0-	24758	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	26176	-0-	-980	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	16847	-0-	-9433	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	19798	-0-	-7358	-0-	19798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	18225	-0-	-6575	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
02	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	19571	-0-	-4795	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	22627	-0-	-953	-0-	22627	2			N	-0-					-0-
05	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
06	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	21346	-0-	-2028	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	21404	-0-	-3396	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	19520	-0-	-4480	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	19236	-0-	-5564	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	17869	-0-	-4391	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	18065	-0-	-3325	-0-	18065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14608	-0-	-2132	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12893	-0-	-1919	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15248	-0-	-1151	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
04	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
05	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
07	16523	X	15234	-0-	-1289	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
09	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15635	-0-	-1495	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15842	-0-	-1766	-0-	15842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19859	-0-	-1309	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	16532	-0-	-8609	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	22018	-0-	-2312	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	20286	-0-	-4855	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	19601	-0-	-3409	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	19534	-0-	-3220	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	18845	-0-	-3909	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	16598	-0-	-5422	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	16403	-0-	-3871	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16401	-0-	-3189	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16491	-0-	-993	-0-	16491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	28235	X	28235	-0-	-0-	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	26038	-0-	-1292	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
*12	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	19924	-0-	-3388	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17754	-0-	-2714	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19544	-0-	-3117	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17742	-0-	-3228	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17784	-0-	-3079	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	18648	-0-	-1006	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	17114	-0-	-2416	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17150	-0-	-2320	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
10	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
*12	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	29653	-0-	-7795	-0-	29653	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	26672	-0-	-5220	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	32949	-0-	-531	-0-	32949	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26300	-0-	-5080	-0-	26300	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	26243	-0-	-5222	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	26348	-0-	-5542	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	30492	-0-	-2461	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	19762	-0-	-13191	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	18357	-0-	-7983	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	19133	-0-	-11371	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	19584	-0-	-9936	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	20861	-0-	-9643	-0-	20861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	10760	-0-	-6724	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	4384	-0-	-11408	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
05	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	5919	-0-	-4491	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	3144	-0-	-10341	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	2270	-0-	-21538	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	12113	-0-	-10927	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	5323	-0-	-18485	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	213	-0-	-12311	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	19360	-0-	-3580	-0-	19339	2	21	9	N	19	12	1			24
02	20720	X	13541	-0-	-7179	-0-	13541	2			N	-0-					24
03	22723	X	11062	-0-	-11661	-0-	11062	2			N	-0-					24
04	20490	X	19993	-0-	-497	-0-	19993	2			N	-0-					24
05	21204	X	13757	-0-	-7447	-0-	13757	2			N	-0-					24
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					24
07	20646	X	18762	-0-	-1884	-0-	18762	2			N	-0-					24
08	20646	X	8290	-0-	-12356	-0-	8290	2			N	-0-					24
09	21090	X	20976	-0-	-114	-0-	20975	2	1	9	N	1					25
10	21793	X	20449	-0-	-1344	-0-	20441	2	8	9	N	7					32
11	21090	X	19954	-0-	-1136	-0-	19950	2	4	9	N	4	16	1			20
12	21669	X	20681	-0-	-988	-0-	20681	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 207,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	5776	-0-	-16451	-0-	5776	2		N	-0-			-0-
02	18480	X	6916	-0-	-11564	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
03	18197	X	14793	-0-	-3404	-0-	14793	2		N	-0-			-0-
04	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2		N	-0-			-0-
05	18166	X	15794	-0-	-2372	-0-	15794	2		N	-0-			-0-
06	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2		N	-0-			-0-
07	20212	X	19806	-0-	-406	-0-	19806	2		N	-0-			-0-
08	20212	X	19566	-0-	-646	-0-	19566	2		N	-0-			-0-
09	19560	X	17239	-0-	-2321	-0-	17239	2		N	-0-			-0-
10	19809	X	17073	-0-	-2736	-0-	17073	2		N	-0-			-0-
11	19170	X	5382	-0-	-13788	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
12	19809	X	15727	-0-	-4082	-0-	15727	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	23654	-0-	-1952	-0-	23654	2		N	-0-			-0-
02	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	23151	2		N	-0-			-0-
03	25606	X	23289	-0-	-2317	-0-	23289	2		N	-0-			-0-
04	24390	X	22214	-0-	-2176	-0-	22214	2		N	-0-			-0-
05	25637	X	23158	-0-	-2479	-0-	23158	2		N	-0-			-0-
06	24810	X	22440	-0-	-2370	-0-	22440	2		N	-0-			-0-
07	25637	X	22358	-0-	-3279	-0-	22358	2		N	-0-			-0-
08	23281	X	21446	-0-	-1835	-0-	21446	2		N	-0-			-0-
09	22440	X	19882	-0-	-2558	-0-	19882	2		N	-0-			-0-
10	23188	X	21754	-0-	-1434	-0-	21754	2		N	-0-			-0-
11	22440	X	20460	-0-	-1980	-0-	20460	2		N	-0-			-0-
*12	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	27800	-0-	-5804	-0-	27800	2		N	-0-			-0-
02	28868	X	25089	-0-	-3779	-0-	25089	2		N	-0-			-0-
03	30535	X	28353	-0-	-2182	-0-	28353	2		N	-0-			-0-
04	28830	X	24445	-0-	-4385	-0-	24445	2		N	-0-			-0-
05	28706	X	26293	-0-	-2413	-0-	26293	2		N	-0-			-0-
06	27450	X	25199	-0-	-2251	-0-	25199	2		N	-0-			-0-
07	28365	X	13247	-0-	-15118	-0-	13247	2		N	-0-			-0-
08	28365	X	23305	-0-	-5060	-0-	23305	2		N	-0-			-0-
09	25440	X	22151	-0-	-3289	-0-	22151	2		N	-0-			-0-
10	26288	X	22950	-0-	-3338	-0-	22950	2		N	-0-			-0-
11	25200	X	21360	-0-	-3840	-0-	21360	2		N	-0-			-0-
*12	27723	X	27723	-0-	-0-	-0-	27723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	24177	-0-	-8466	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	21307	-0-	-6945	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	22861	-0-	-3923	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	20543	-0-	-4507	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	19610	-0-	-5159	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	15777	-0-	-7623	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	17202	-0-	-6389	-0-	17202	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20273	-0-	-2574	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19279	-0-	-1271	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	19177	-0-	-446	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18321	-0-	-1299	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18237	-0-	-2037	-0-	18237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	674	-0-	-10858	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	264	-0-	-10152	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184109	X	156943	-0-	-27166	-0-	156943	2			N	-0-					-0-
02	166292	X	102022	-0-	-64270	-0-	102022	2			N	-0-					-0-
03	184109	X	92596	-0-	-91513	-0-	92596	2			N	-0-					-0-
04	178170	X	82793	-0-	-95377	-0-	82793	2			N	-0-					-0-
05	156953	X	76954	-0-	-79999	-0-	76954	2			N	-0-					-0-
06	151890	X	67840	-0-	-84050	-0-	67840	2			N	-0-					-0-
07	112964	X	61887	-0-	-51077	-0-	61887	2			N	-0-					-0-
08	92597	X	59385	-0-	-33212	-0-	59385	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	54885	-0-	-27915	-0-	54885	2			N	-0-					-0-
10	76942	X	50607	-0-	-26335	-0-	50607	2			N	-0-					-0-
11	67830	X	46686	-0-	-21144	-0-	46686	2			N	-0-					-0-
12	61876	X	48145	-0-	-13731	-0-	48145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	31642	-0-	-4938	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	29046	-0-	-3630	-0-	29046	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	32201	-0-	-3976	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	29926	-0-	-704	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	30047	-0-	-2100	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	30034	-0-	-1136	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	16338	-0-	-15871	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	12325	-0-	-19884	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	22530	-0-	-7500	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	29652	-0-	-1379	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	28282	-0-	-1748	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
*12	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	27271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	520	-0-	-4812	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	145	-0-	-14219	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	187	-0-	-15716	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	18540	X	1743	-0-	-16797	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2			N	-0-					-0-
11	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	1040	-0-	-5098	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	16503	-0-	-4980	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	12705	-0-	-6699	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	15673	-0-	-5128	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15630	-0-	-4500	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	15996	-0-	-4805	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	15247	-0-	-713	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12663	-0-	-3488	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14626	-0-	-1004	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15624	-0-	-837	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14946	-0-	-984	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
*12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1532	-0-	-4420	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	644	X	139	-0-	-505	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
06	44945	X	44945	-0-	-0-	-0-	44945	2			N	-0-					-0-
07	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	38416	2			N	-0-					-0-
08	41563	X	41563	-0-	-0-	-0-	41563	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	37134	-0-	-7806	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
10	46438	X	37690	-0-	-8748	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
11	44940	X	36844	-0-	-8096	-0-	36844	2			N	-0-					-0-
*12	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	35497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	14085	-0-	-4515	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14229	-0-	-2914	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	5599	-0-	-10901	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17559	-0-	-1134	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	4157	-0-	-13933	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	12333	-0-	-6360	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	17042	-0-	-504	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	16193	-0-	-787	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13463	-0-	-4083	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	2233	-0-	-14267	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	13192	-0-	-3858	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9466	-0-	9466	18779	9466	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18779					N	-0-					-0-
03	18779	X	-0-	-0-	-18779	-0-					N	-0-					-0-
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
05	9455	X	2994	-0-	-6461	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50592	X	22789	-0-	-27803	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	25514	-0-	-18642	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	44207	-0-	-3874	-0-	44207	2			N	-0-					-0-
04	45540	X	42301	-0-	-3239	-0-	42301	2			N	-0-					-0-
05	47058	X	42992	-0-	-4066	-0-	42992	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	40267	-0-	-2513	-0-	40267	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	32500	-0-	-11706	-0-	32500	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	36922	-0-	-7284	-0-	36922	2			N	-0-					-0-
09	42300	X	11222	-0-	-31078	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
10	42997	X	-0-	-0-	-42997	-0-					N	-0-					-0-
11	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-					N	-0-					-0-
12	36921	X	6229	-0-	-30692	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	9823	-0-	-7103	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	8572	-0-	-6716	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	10058	-0-	-6868	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	7834	-0-	-6446	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	8127	-0-	-4273	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
09	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13514	-0-	-374	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	10075	-0-	-3365	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	12833	-0-	-3442	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9346	-0-	-3074	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	4348	-0-	-9168	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	4695	-0-	-8385	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
09	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	11812	-0-	-2696	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	15618	-0-	-42	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14964	-0-	-1218	-0-	14964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45663	X	44628	-0-	-1035	-0-	44628	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37625	-0-	-2723	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
03	43147	X	43147	-0-	-0-	-0-	43147	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	38389	-0-	-4811	-0-	38389	2			N	-0-					-0-
05	44640	X	37405	-0-	-7235	-0-	37405	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	36877	-0-	-6323	-0-	36877	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	37111	-0-	-6041	-0-	37111	2			N	-0-					-0-
08	43152	X	37536	-0-	-5616	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	33812	-0-	-4588	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
10	38099	X	29487	-0-	-8612	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
11	36870	X	29582	-0-	-7288	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
*12	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11048	-0-	-2344	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
03	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
04	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
05	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	18691	-0-	-629	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17615	-0-	-2349	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16732	-0-	-3232	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16427	-0-	-2743	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16361	-0-	-2952	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15378	-0-	-3312	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15354	-0-	-2254	-0-	15354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	39576	-0-	-3638	-0-	39576	2			N	-0-					109
02	39032	X	33560	-0-	-5472	-0-	33560	2			N	-0-					109
03	41695	X	39260	-0-	-2435	-0-	39260	2			N	-0-					109
04	38640	X	35733	-0-	-2907	-0-	35733	2			N	-0-					109
05	39587	X	36432	-0-	-3155	-0-	36432	2			N	-0-					109
06	38310	X	34812	-0-	-3498	-0-	34812	2			N	-0-					109
07	39246	X	34447	-0-	-4799	-0-	34447	2			N	-0-					109
08	39246	X	35845	-0-	-3401	-0-	35844	2	1	9	N	1					110
09	35730	X	34421	-0-	-1309	-0-	34421	2			N	-0-					110
10	36425	X	35318	-0-	-1107	-0-	35318	2			N	-0-					110
11	34800	X	33756	-0-	-1044	-0-	33755	2	1	9	N	1					111
*12	35147	X	35147	-0-	-0-	-0-	35146	2	1	9	N	1					112

TOTAL GAS PROD: 428,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	22887	-0-	-735	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	19243	-0-	-1813	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	21039	-0-	-661	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19345	-0-	-2795	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	19801	-0-	-3077	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	20656	-0-	-1484	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	20779	-0-	-518	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	13661	-0-	-7388	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	11812	-0-	-8858	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	15465	-0-	-5894	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	16191	-0-	-4479	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16843	-0-	-1664	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	17072	-0-	-17679	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	22919	-0-	-7181	-0-	22919	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	2554	-0-	-29252	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	13449	-0-	-15081	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	8338	-0-	-17051	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	3738	-0-	-20832	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	56284	2			N	-0-					-0-
02	46368	X	45651	-0-	-717	-0-	45651	2			N	-0-					-0-
03	51336	X	50737	-0-	-599	-0-	50737	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	47173	-0-	-2507	-0-	47173	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	47291	-0-	-4045	-0-	47291	2			N	-0-					-0-
06	49680	X	41714	-0-	-7966	-0-	41714	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	45327	-0-	-5420	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
08	50747	X	44238	-0-	-6509	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
09	47160	X	41893	-0-	-5267	-0-	41893	2			N	-0-					-0-
10	47306	X	42336	-0-	-4970	-0-	42336	2			N	-0-					-0-
11	43860	X	39933	-0-	-3927	-0-	39933	2			N	-0-					-0-
*12	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	40205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	18697	-0-	-1670	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
02	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18152	-0-	-851	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	13664	-0-	-4726	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	18428	-0-	-2962	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20107	-0-	-593	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	20021	-0-	-1369	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
08	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	19625	-0-	-475	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
10	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19743	-0-	-1527	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20357	-0-	-1622	-0-	20357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	26706	-0-	-4790	-0-	26706	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	24303	-0-	-2717	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26017	-0-	-3557	-0-	26017	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24034	-0-	-4586	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	23894	-0-	-4068	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	24044	-0-	-1996	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	24092	-0-	-2816	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	23766	-0-	-2243	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
09	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	24474	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	23924	-0-	-907	-0-	23924	2			N	-0-					-0-
11	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	24548	2			N	-0-					-0-
*12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	14948	-0-	-10379	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	13724	-0-	-9152	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	9712	-0-	-15398	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	5323	-0-	-14747	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	2018	-0-	-15063	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
07	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	22038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27404	X	24488	-0-	-2916	-0-	24488	2			N	-0-					64
*02	24752	X	21757	-0-	-2995	-0-	21757	2			N	-0-					64
*03	27001	X	22733	-0-	-4268	-0-	22733	2			N	-0-					64
*04	24060	X	22709	-0-	-1351	-0-	22709	2			N	-0-					64
*05	24800	X	23309	-0-	-1491	-0-	23309	2			N	-0-					64
*06	23700	X	22609	-0-	-1091	-0-	22609	2			N	-0-					64
*07	24087	X	22436	-0-	-1651	-0-	22436	2			N	-0-					64
*08	23467	X	22693	-0-	-774	-0-	22693	2			N	-0-					64
*09	22710	X	21567	-0-	-1143	-0-	21567	2			N	-0-					64
*10	23374	X	21708	-0-	-1666	-0-	21708	2			N	-0-					64
*11	22620	X	20820	-0-	-1800	-0-	20820	2			N	-0-					64
*12	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	21711	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 268,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

01	19468	X	16686	-0-	-2782	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	12786	-0-	-4798	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	13877	-0-	-4692	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12216	-0-	-5514	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	2032	-0-	-16165	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
07	14167	X	1778	-0-	-12389	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	7110	-0-	-6778	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	8102	-0-	-4108	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
*12	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

01	25358	X	5359	-0-	-19999	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	2195	-0-	-13093	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	1010	-0-	-15916	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10092	-0-	-4848	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9987	-0-	-429	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	3043	-0-	-9109	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	4298	-0-	-7462	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	2136	-0-	-10016	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	3605	-0-	-7795	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	1663	-0-	-8319	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	20740	-0-	-792	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	22058	-0-	-1781	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21043	-0-	-2747	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22168	-0-	-2415	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	21233	-0-	-2557	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	18260	-0-	-4711	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17062	-0-	-5103	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	15682	-0-	-5768	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	16633	-0-	-5532	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	15660	-0-	-5580	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15802	-0-	-1496	-0-	15802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	22187	-0-	-10146	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	21258	-0-	-7022	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	19626	-0-	-11684	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24007	-0-	-3563	-0-	24007	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	18606	-0-	-7651	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	17762	-0-	-5008	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	15850	-0-	-8950	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	19743	-0-	-5057	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	18326	-0-	-5674	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	5859	-0-	-12741	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	12010	-0-	-7100	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
*12	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
02	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
03	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
04	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
05	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
06	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	27501	2			N	-0-					-0-
07	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
08	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
09	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
10	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
11	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	12804	-0-	-10384	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	22228	-0-	-2231	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	19199	-0-	-2893	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	21191	-0-	-3299	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	20608	-0-	-3092	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	20213	-0-	-4277	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	19733	-0-	-1777	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19171	-0-	-2126	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
09	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	20166	-0-	-232	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
11	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	21963	-0-	-388	-0-	21963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	32870	-0-	-4516	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	28824	-0-	-4944	-0-	28824	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	31934	-0-	-3964	-0-	31934	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	29532	-0-	-4068	-0-	29532	2			N	-0-					-0-
05	34441	X	28820	-0-	-5621	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	26341	-0-	-5459	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	27705	-0-	-4225	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	27535	-0-	-4395	-0-	27535	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	25669	-0-	-3851	-0-	25669	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	25121	-0-	-3709	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	25145	-0-	-1675	-0-	25145	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	25267	-0-	-2447	-0-	25267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34906	X	30805	-0-	-4101	-0-	30805	2		N	-0-			-0-
02	30296	X	26884	-0-	-3412	-0-	26884	2		N	-0-			-0-
03	32457	X	29448	-0-	-3009	-0-	29448	2		N	-0-			-0-
04	31170	X	27098	-0-	-4072	-0-	27098	2		N	-0-			-0-
05	31186	X	29144	-0-	-2042	-0-	29144	2		N	-0-			-0-
06	29820	X	28695	-0-	-1125	-0-	28695	2		N	-0-			-0-
07	29760	X	28702	-0-	-1058	-0-	28702	2		N	-0-			-0-
08	30648	X	30648	-0-	-0-	-0-	30648	2		N	-0-			-0-
09	28710	X	27335	-0-	-1375	-0-	27335	2		N	-0-			-0-
10	29667	X	28078	-0-	-1589	-0-	28078	2		N	-0-			-0-
11	29670	X	26803	-0-	-2867	-0-	26803	2		N	-0-			-0-
12	30659	X	27050	-0-	-3609	-0-	27050	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	615	-0-	-16652	-0-	615	2		N	-0-			-0-
02	12712	X	5012	-0-	-7700	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
03	12648	X	6812	-0-	-5836	-0-	6812	2		N	-0-			-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2		N	-0-			-0-
05	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
07	6820	X	6619	-0-	-201	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2		N	-0-			-0-
09	6660	X	14	-0-	-6646	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-			-0-
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-				N	-0-			-0-
12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	25078	-0-	-3845	-0-	25078	2		N	-0-			-0-
02	25032	X	22428	-0-	-2604	-0-	22428	2		N	-0-			-0-
03	26288	X	23868	-0-	-2420	-0-	23868	2		N	-0-			-0-
04	24330	X	21717	-0-	-2613	-0-	21717	2		N	-0-			-0-
05	25079	X	22826	-0-	-2253	-0-	22826	2		N	-0-			-0-
06	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	25006	2		N	-0-			-0-
07	24831	X	24678	-0-	-153	-0-	24678	2		N	-0-			-0-
08	26891	X	26891	-0-	-0-	-0-	26891	2		N	-0-			-0-
09	25020	X	23696	-0-	-1324	-0-	23696	2		N	-0-			-0-
10	25854	X	24670	-0-	-1184	-0-	24670	2		N	-0-			-0-
11	26010	X	23256	-0-	-2754	-0-	23256	2		N	-0-			-0-
12	26877	X	23569	-0-	-3308	-0-	23569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	24578	-0-	-4345	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	21031	-0-	-3693	-0-	21031	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	24597	-0-	-1939	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	23089	-0-	-2111	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23676	-0-	-1713	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
06	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	23374	-0-	-1209	-0-	23374	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	19968	-0-	-4615	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	22812	-0-	-1098	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23852	-0-	-855	-0-	23852	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	21965	-0-	-1945	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	22353	-0-	-1207	-0-	22353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47616	X	40572	-0-	-7044	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
02	42364	X	35198	-0-	-7166	-0-	35198	2			N	-0-					-0-
03	44330	X	29630	-0-	-14700	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	29845	-0-	-11855	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
05	41168	X	37857	-0-	-3311	-0-	37857	2			N	-0-					-0-
06	39270	X	36022	-0-	-3248	-0-	36022	2			N	-0-					-0-
07	38967	X	35115	-0-	-3852	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	35226	-0-	-2625	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	33743	-0-	-2887	-0-	33743	2			N	-0-					-0-
10	37851	X	33481	-0-	-4370	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	31613	-0-	-4417	-0-	31613	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	31843	-0-	-3373	-0-	31843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18391	-0-	-2131	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17423	-0-	-973	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
03	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17698	-0-	-92	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	16245	-0-	-3037	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	16288	-0-	-2672	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	16679	-0-	-2913	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	16513	-0-	-3079	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14281	-0-	-3419	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14703	-0-	-2130	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	15183	-0-	-1107	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15611	-0-	-1067	-0-	15611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	15443	-0-	-8768	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	12523	-0-	-6937	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	16157	-0-	-4427	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14624	-0-	-5296	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	14920	-0-	-5664	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
06	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15182	-0-	-969	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12278	-0-	-3873	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	9945	-0-	-7935	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	11278	-0-	-7198	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	9919	-0-	-7961	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11543	-0-	-3647	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	2841	-0-	-19386	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	17944	-0-	-2132	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	13667	-0-	-6313	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
05	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
06	25115	X	25115	-0-	-0-	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
07	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	22645	-0-	-1101	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	22545	-0-	-975	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22272	-0-	-2032	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	20669	-0-	-2851	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	21409	-0-	-3422	-0-	21409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	4707	-0-	-2741	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1061	-0-	-4612	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
05	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
06	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14872	-0-	-1527	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	11443	-0-	-4956	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	10659	-0-	-5211	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	8979	-0-	-6676	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	3489	-0-	-10911	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	11354	-0-	-3526	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13925	-0-	-1730	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12659	-0-	-1481	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13350	-0-	-1871	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11705	-0-	-1945	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11259	-0-	-2753	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11322	-0-	-2238	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11236	-0-	-2776	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11386	-0-	-1975	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11214	-0-	-486	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10705	-0-	-982	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9202	-0-	-2108	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8584	-0-	-3010	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					N	-0-					-0-
02	20328	X	5533	-0-	-14795	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15302	-0-	-1066	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
05	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
06	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15067	-0-	-2293	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14661	-0-	-2699	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13952	-0-	-2848	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14178	-0-	-1570	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	12496	-0-	-2744	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13100	-0-	-1563	-0-	13100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14011	-0-	-1706	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12441	-0-	-971	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	11554	-0-	-2954	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
06	13560	X	8225	-0-	-5335	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13239	-0-	-1083	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12551	-0-	-1309	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12224	-0-	-2098	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	20534	-0-	-4669	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	17911	-0-	-4545	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	18944	-0-	-4306	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	17116	-0-	-4724	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	13510	-0-	-8438	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	15859	-0-	-4001	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16726	-0-	-3114	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	15905	-0-	-3036	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14831	-0-	-2299	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14343	-0-	-2397	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13037	-0-	-3163	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	13554	-0-	-2628	-0-	13554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	24958	-0-	-5174	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21174	-0-	-3718	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	16870	-0-	-10317	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	-0-	-0-	-26310	-0-					N	-0-					-0-
05	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					N	-0-					-0-
06	24150	X	3530	-0-	-20620	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
09	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	24273	-0-	-3627	-0-	24273	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	21641	-0-	-5359	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	22128	-0-	-4780	-0-	22128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	2			N	-0-					-0-
02	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
03	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	22984	-0-	-2216	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	24037	-0-	-2003	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21830	-0-	-3370	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	24186	-0-	-614	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
08	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	23143	-0-	-107	-0-	23143	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23470	-0-	-710	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	21632	-0-	-2488	-0-	21632	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	21116	-0-	-3808	-0-	21116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

01	28396	X	23657	-0-	-4739	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	20908	-0-	-3956	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	22490	-0-	-3705	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20974	-0-	-3236	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	20757	-0-	-4229	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	19819	-0-	-3071	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	19926	-0-	-3231	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19378	-0-	-3097	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17399	-0-	-3571	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	16990	-0-	-3780	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	16114	-0-	-3716	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	16041	-0-	-3644	-0-	16041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	16910	-0-	-8479	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	18952	-0-	-3980	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	18438	-0-	-3665	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	10454	-0-	-5896	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	16776	-0-	-4211	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
06	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	7164	-0-	-13823	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	6771	-0-	-11674	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	5349	-0-	-15171	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	4189	-0-	-17015	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	5166	-0-	-15354	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	2534	-0-	-8006	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6024	-0-	-1984	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5162	-0-	-1503	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6236	-0-	-1384	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6203	-0-	-1671	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
09	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7984	-0-	-266	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7622	-0-	-1585	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12712	-0-	-1036	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
03	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14262	-0-	-888	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13884	-0-	-1771	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13817	-0-	-1333	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14185	-0-	-1222	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13318	-0-	-2089	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13276	-0-	-974	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13308	-0-	-983	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12494	-0-	-1336	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12542	-0-	-1470	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
02	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
03	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
04	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
05	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
11	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15553	-0-	-2086	-0-	15553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	13007	-0-	-5066	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11655	-0-	-4669	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	11541	-0-	-3432	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11620	-0-	-2780	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12104	-0-	-1071	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	1865	-0-	-10735	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	130	-0-	-12766	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49096	X	49096	-0-	-0-	-0-	49096	2			N	-0-					-0-
03	85491	X	85491	-0-	-0-	-0-	85491	2			N	-0-					-0-
04	70571	X	70571	-0-	-0-	-0-	70571	2			N	-0-					-0-
05	69418	X	69418	-0-	-0-	-0-	69418	2			N	-0-					-0-
06	62357	X	62357	-0-	-0-	-0-	62357	2			N	-0-					-0-
07	60141	X	60141	-0-	-0-	-0-	60141	2			N	-0-					-0-
08	56957	X	56957	-0-	-0-	-0-	56957	2			N	-0-					-0-
09	52527	X	52527	-0-	-0-	-0-	52527	2			N	-0-					-0-
10	51515	X	51515	-0-	-0-	-0-	51515	2			N	-0-					-0-
11	47168	X	47168	-0-	-0-	-0-	47168	2			N	-0-					-0-
*12	51869	X	51869	-0-	-0-	-0-	51869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62744	X	56482	-0-	-6262	-0-	56482	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	51151	-0-	-3869	-0-	51151	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	52773	-0-	-6623	-0-	52773	2			N	-0-					-0-
04	56040	X	52166	-0-	-3874	-0-	52166	2			N	-0-					-0-
05	57474	X	53867	-0-	-3607	-0-	53867	2			N	-0-					-0-
06	54810	X	50523	-0-	-4287	-0-	50523	2			N	-0-					-0-
07	56637	X	51485	-0-	-5152	-0-	51485	2			N	-0-					-0-
08	53909	X	48104	-0-	-5805	-0-	48104	2			N	-0-					-0-
09	52170	X	47340	-0-	-4830	-0-	47340	2			N	-0-					-0-
10	53878	X	49668	-0-	-4210	-0-	49668	2			N	-0-					-0-
11	50520	X	47482	-0-	-3038	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
*12	48208	X	48208	-0-	-0-	-0-	48208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
02	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	21731	2			N	-0-					-0-
03	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22448	2			N	-0-					-0-
04	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
05	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
07	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
09	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	9894	-0-	-2289	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16348	-0-	-2221	-0-	16348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	1985	-0-	-8400	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	3639	-0-	-4649	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	3441	-0-	-5735	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	1267	-0-	-6113	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1277	-0-	-2753	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7505	-0-	-958	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7664	-0-	-1546	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	5768	-0-	-3749	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	14135	-0-	-3938	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12390	-0-	-2310	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	12622	-0-	-3405	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12322	-0-	-2228	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12637	-0-	-1043	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12598	-0-	-1135	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12427	-0-	-438	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11635	-0-	-995	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11710	-0-	-1341	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10840	-0-	-1746	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	8915	-0-	-3857	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9158	-0-	-2882	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11167	-0-	-2163	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9343	-0-	-3557	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	3607	-0-	-8049	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10170	-0-	-630	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9246	-0-	-1914	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8095	-0-	-2414	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9869	-0-	-1861	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10407	-0-	-2210	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	8376	-0-	-8302	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	3234	-0-	-13426	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
04	17850	X	4869	-0-	-12981	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	4865	-0-	-3970	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	2534	-0-	-5566	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	2135	-0-	-2887	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	167	-0-	-4693	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1707	-0-	-3160	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	9656	-0-	-2868	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9526	-0-	-2594	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	8600	-0-	-3924	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7948	-0-	-2522	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7389	-0-	-2469	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7218	-0-	-2640	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7892	-0-	-1648	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	6511	-0-	-2076	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6830	-0-	-1120	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7421	-0-	-732	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56823	X	51441	-0-	-5382	-0-	51441	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	45782	-0-	-2742	-0-	45782	2			N	-0-					-0-
03	52824	X	50185	-0-	-2639	-0-	50185	2			N	-0-					-0-
04	51120	X	47614	-0-	-3506	-0-	47614	2			N	-0-					-0-
05	52824	X	47754	-0-	-5070	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
06	49770	X	44660	-0-	-5110	-0-	44660	2			N	-0-					-0-
07	50685	X	44865	-0-	-5820	-0-	44865	2			N	-0-					-0-
08	50189	X	44925	-0-	-5264	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
09	47610	X	40994	-0-	-6616	-0-	40994	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	39671	-0-	-8069	-0-	39671	2			N	-0-					-0-
11	44670	X	41410	-0-	-3260	-0-	41410	2			N	-0-					-0-
12	44919	X	42570	-0-	-2349	-0-	42570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	1030	-0-	-3899	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	3074	-0-	-3046	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3162	-0-	-3162	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4666	-0-	-1658	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3770	-0-	-760	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	17867	-0-	-4484	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	15959	-0-	-2633	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	16852	-0-	-3732	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	12125	-0-	-5155	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	5858	-0-	-11998	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	6755	-0-	-10525	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	9900	-0-	-7770	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	5472	-0-	-11392	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	15866	-0-	-3602	-0-	15866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11708	-0-	-1932	-0-	11585	2	123	9	N	112	163	1			78
02	12320	X	11137	-0-	-1183	-0-	11059	2	78	9	N	71	81	1			68
03	13640	X	10465	-0-	-3175	-0-	10374	2	91	9	N	83	85	1			66
04	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13102	2	153	9	N	139	165	1			40
05	13020	X	11913	-0-	-1107	-0-	11768	2	145	9	N	132	82	1			90
06	11940	X	7133	-0-	-4807	-0-	7093	2	40	9	N	36	80	1			46
07	13640	X	7660	-0-	-5980	-0-	7605	2	55	9	N	50					96
08	13640	X	6664	-0-	-6976	-0-	6622	2	42	9	N	38	81	1			53
09	13200	X	6749	-0-	-6451	-0-	6709	2	40	9	N	36					89
10	11904	X	6731	-0-	-5173	-0-	6674	2	57	9	N	52	80	1			61
11	7410	X	5450	-0-	-1960	-0-	5403	2	47	9	N	43	83	1			21
12	7347	X	6365	-0-	-982	-0-	6329	2	36	9	N	33					54

TOTAL GAS PROD: 105,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	33022	-0-	-3093	-0-	33022	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	27993	-0-	-3731	-0-	27993	2			N	-0-					-0-
03	34317	X	29033	-0-	-5284	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	31501	-0-	-959	-0-	31501	2			N	-0-					-0-
05	33015	X	31846	-0-	-1169	-0-	31846	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	31246	-0-	-704	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	28775	-0-	-3775	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	28068	-0-	-4482	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
09	31500	X	26137	-0-	-5363	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	26907	-0-	-5395	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
11	31260	X	24981	-0-	-6279	-0-	24981	2			N	-0-					-0-
*12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	25547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47836	X	15134	-0-	-32702	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	10005	-0-	-12563	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	2166	-0-	-19674	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	3184	-0-	-19384	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	4747	-0-	-9893	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	304	-0-	-9709	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	980	-0-	-9033	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	425	-0-	-4315	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2353	-0-	-2545	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4342	-0-	-398	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	992	X	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	19416	-0-	-744	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	20569	-0-	-1751	-0-	20569	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18148	-0-	-3452	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	21703	-0-	-617	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	21498	-0-	-102	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
07	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
08	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19837	-0-	-1673	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	22222	-0-	-5	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	20474	-0-	-1036	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20720	-0-	-1259	-0-	20720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	4604	-0-	-26024	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
03	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	16554	-0-	-13671	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	14677	-0-	-14573	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	11138	-0-	-19087	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					N	-0-					-0-
09	18000	X	2931	-0-	-15069	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	3175	-0-	-13379	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
11	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
*12	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1674	-0-	-1490	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4608	-0-	-2022	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2936	-0-	-3915	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3969	-0-	-2882	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4913	-0-	-1297	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4765	-0-	-1652	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	7610	-0-	-3114	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	6890	-0-	-5665	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	12555	X	1326	-0-	-11229	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	1450	-0-	-5432	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
10	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8815	-0-	-1775	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
*12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	17251	-0-	-977	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	14981	-0-	-1035	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16574	-0-	-1809	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15355	-0-	-2435	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14733	-0-	-3650	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	12884	-0-	-3796	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14867	-0-	-1718	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15051	-0-	-1534	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	15331	-0-	-29	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14708	-0-	-172	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12789	-0-	-1791	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14034	-0-	-1807	-0-	14034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	232	-0-	-8200	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	2017	-0-	-4339	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3660	-0-	-2075	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	39385	-0-	-6898	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
02	38976	X	34718	-0-	-4258	-0-	34718	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	36848	-0-	-6025	-0-	36848	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	35230	-0-	-6260	-0-	35230	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	37229	-0-	-3443	-0-	37229	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	35125	-0-	-2975	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	34118	-0-	-4322	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	34589	-0-	-2642	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33386	-0-	-2644	-0-	33386	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	33017	-0-	-4214	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
11	35130	X	31469	-0-	-3661	-0-	31469	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	33317	-0-	-1279	-0-	33317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		21305	-0-	21305	21305	21305	2			N	-0-			-0-
02	74008	X	52703	-0-	-21305	-0-	52703	2			N	-0-			-0-
03	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	52195	2			N	-0-			-0-
04	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	46212	2			N	-0-			-0-
05	58342	X	43533	-0-	-14809	-0-	43533	2			N	-0-			-0-
06	56460	X	42115	-0-	-14345	-0-	42115	2			N	-0-			-0-
07	58342	X	42120	-0-	-16222	-0-	42120	2			N	-0-			-0-
08	52204	X	39907	-0-	-12297	-0-	39907	2			N	-0-			-0-
09	46200	X	37428	-0-	-8772	-0-	37428	2			N	-0-			-0-
10	43524	X	37617	-0-	-5907	-0-	37617	2			N	-0-			-0-
11	42120	X	34499	-0-	-7621	-0-	34499	2			N	-0-			-0-
*12	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	34854	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 484,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

01	18693	X	17290	-0-	-1403	-0-	17290	2			N	-0-			-0-
02	16324	X	14960	-0-	-1364	-0-	14960	2			N	-0-			-0-
03	17794	X	16024	-0-	-1770	-0-	16024	2			N	-0-			-0-
04	17220	X	15420	-0-	-1800	-0-	15420	2			N	-0-			-0-
05	17794	X	15469	-0-	-2325	-0-	15469	2			N	-0-			-0-
06	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-			-0-
07	16554	X	15775	-0-	-779	-0-	15775	2			N	-0-			-0-
08	16027	X	14332	-0-	-1695	-0-	14332	2			N	-0-			-0-
09	15420	X	13941	-0-	-1479	-0-	13941	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	14139	-0-	-1640	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	13289	-0-	-1981	-0-	13289	2			N	-0-			-0-
12	15500	X	13440	-0-	-2060	-0-	13440	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

01	8339	X	6524	-0-	-1815	-0-	6524	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	3261	-0-	-4271	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-			-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-
05	6510	X	1024	-0-	-5486	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51057	X	45413	-0-	-5644	-0-	45413	2			N	-0-					-0-
02	43988	X	37809	-0-	-6179	-0-	37809	2			N	-0-					-0-
03	48701	X	43706	-0-	-4995	-0-	43706	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	41961	-0-	-4689	-0-	41961	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	42464	-0-	-3664	-0-	42464	2			N	-0-					-0-
06	43950	X	39976	-0-	-3974	-0-	39976	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	37627	-0-	-6083	-0-	37627	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	37673	-0-	-6037	-0-	37673	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	37526	-0-	-4444	-0-	37526	2			N	-0-					-0-
10	42470	X	38216	-0-	-4254	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
11	39990	X	36769	-0-	-3221	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
*12	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	36776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	25361	-0-	-4244	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23022	-0-	-3718	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	24696	-0-	-4475	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	21783	-0-	-4377	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22214	-0-	-4787	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	19363	-0-	-5297	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	4980	-0-	-20502	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	1411	-0-	-23296	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	6747	-0-	-15033	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21668	-0-	-559	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18442	-0-	-908	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
*12	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
02	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	18209	-0-	-3615	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18676	-0-	-2744	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	18597	-0-	-3537	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	17838	-0-	-3582	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	18249	-0-	-3141	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
09	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
10	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18741	-0-	-99	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17784	-0-	-1684	-0-	17784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	23988	-0-	-3757	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	21056	-0-	-2100	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	22666	-0-	-863	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	21317	-0-	-1903	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	21804	-0-	-2190	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	21548	-0-	-1672	-0-	21548	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	21094	-0-	-2218	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20919	-0-	-1742	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	19669	-0-	-1871	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	19860	-0-	-2398	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	18235	-0-	-3305	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	19274	-0-	-1806	-0-	19274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
02	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19863	-0-	-659	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	19844	-0-	-16	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	18858	-0-	-1664	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19391	-0-	-469	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	20098	-0-	-424	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18949	-0-	-1542	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	18320	-0-	-1510	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18817	-0-	-1271	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18009	-0-	-1431	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16476	-0-	-1535	-0-	16476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	23755	-0-	-2998	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	20147	-0-	-4017	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	18659	-0-	-8094	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22500	-0-	-2340	-0-	22500	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	20141	-0-	-3605	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	20201	-0-	-2779	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	20042	-0-	-3208	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	14854	-0-	-8396	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	13915	-0-	-8585	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18622	-0-	-2241	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	13264	-0-	-6926	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	11226	-0-	-2414	-0-	11226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	23408	-0-	-2043	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
02	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	22980	-0-	-115	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	22360	-0-	-290	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	21424	-0-	-2818	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	19728	-0-	-3732	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20228	-0-	-4014	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	20574	-0-	-2521	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	19425	-0-	-2925	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19656	-0-	-1765	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18799	-0-	-1121	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
*12	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	37759	-0-	-4587	-0-	37759	2			N	-0-					-0-
02	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35237	-0-	-4257	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	36151	-0-	-1199	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	36359	-0-	-3569	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	36659	-0-	-1981	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	35312	-0-	-4616	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	35549	-0-	-1806	-0-	35549	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	33735	-0-	-2925	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	35214	-0-	-2668	-0-	35214	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	32604	-0-	-4056	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
12	35557	X	33319	-0-	-2238	-0-	33319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	37171	-0-	-7965	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
02	36148	X	31985	-0-	-4163	-0-	31985	2			N	-0-					-0-
03	40021	X	33291	-0-	-6730	-0-	33291	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	31507	-0-	-6203	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	32249	-0-	-5230	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
06	35970	X	30845	-0-	-5125	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	29367	-0-	-6035	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	27733	-0-	-5561	-0-	27733	2			N	-0-					-0-
09	31500	X	28466	-0-	-3034	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	28672	-0-	-3568	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
11	30840	X	26808	-0-	-4032	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	27213	-0-	-2206	-0-	27213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	13790	-0-	-3446	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	11825	-0-	-3547	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
05	16027	X	6259	-0-	-9768	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
07	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
08	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13461	-0-	-3399	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	14132	-0-	-3290	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	13611	-0-	-3249	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	12531	-0-	-4612	-0-	12531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	2590	-0-	-23357	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	7506	-0-	-10946	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
04	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	23387	-0-	-7148	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	20136	-0-	-5680	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
03	26877	X	21610	-0-	-5267	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20427	-0-	-3783	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	20591	-0-	-2783	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20308	-0-	-2312	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	16560	-0-	-5729	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	17787	-0-	-3820	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	17537	-0-	-2893	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	16694	-0-	-4293	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	15116	-0-	-5194	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17677	-0-	-458	-0-	17677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2908	-0-	-2042	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	326	-0-	-7982	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	5898	-0-	-2410	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7676	-0-	-454	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8112	-0-	-289	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40207	X	34842	-0-	-5365	-0-	34842	2			N	-0-					-0-
02	33824	X	30760	-0-	-3064	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	33395	-0-	-4053	-0-	33395	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31835	-0-	-4315	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	32159	-0-	-4080	-0-	32159	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	30895	-0-	-2825	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	30909	-0-	-3160	-0-	30909	2			N	-0-					-0-
08	33387	X	30180	-0-	-3207	-0-	30180	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	28554	-0-	-3276	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	28841	-0-	-3306	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	27244	-0-	-3656	-0-	27244	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	27312	-0-	-3378	-0-	27312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11756	-0-	-2535	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10588	-0-	-1228	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11431	-0-	-1651	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10575	-0-	-1425	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10757	-0-	-1457	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10990	-0-	-380	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10466	-0-	-1252	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10128	-0-	-1311	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9806	-0-	-1174	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9823	-0-	-1523	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9710	-0-	-1270	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9688	-0-	-790	-0-	9688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	8864	-0-	-4249	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8684	-0-	-3160	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7801	-0-	-5312	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	2759	-0-	-8101	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	7752	-0-	-3470	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
07	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
09	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
10	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12660	-0-	-870	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11927	-0-	-2519	-0-	11927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49042	X	38385	-0-	-10657	-0-	38385	2			N	-0-					-0-
02	44296	X	36409	-0-	-7887	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	38410	-0-	-8927	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	37628	-0-	-6772	-0-	37628	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	37672	-0-	-5077	-0-	37672	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	33851	-0-	-5149	-0-	33851	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	36138	-0-	-4162	-0-	36138	2			N	-0-					-0-
08	38874	X	35360	-0-	-3514	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	33833	-0-	-3787	-0-	33833	2			N	-0-					-0-
10	37665	X	32209	-0-	-5456	-0-	32209	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	25085	-0-	-9895	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
12	36084	X	27352	-0-	-8732	-0-	27352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	35125	-0-	-6539	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	34661	-0-	-1599	-0-	34661	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	36055	-0-	-4090	-0-	36055	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	30898	-0-	-7802	-0-	30898	2			N	-0-					-0-
05	38378	X	34954	-0-	-3424	-0-	34954	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	34438	-0-	-2702	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	32547	-0-	-5831	-0-	32547	2			N	-0-					-0-
08	36053	X	34161	-0-	-1892	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	30489	-0-	-3951	-0-	30489	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	31739	-0-	-3849	-0-	31739	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	28807	-0-	-5633	-0-	28807	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	29759	-0-	-4403	-0-	29759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35526	X	31458	-0-	-4068	-0-	31458	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	27276	-0-	-4168	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	28528	-0-	-6161	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	26573	-0-	-4597	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	24609	-0-	-7352	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	23151	-0-	-7299	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	21618	-0-	-8576	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	865	-0-	-27655	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	24770	-0-	-1810	-0-	24770	2			N	-0-					-0-
10	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
11	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
*12	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	25621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11490	-0-	-1390	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12314	-0-	-1915	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11799	-0-	-1191	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12125	-0-	-1205	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12106	-0-	-494	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
07	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
08	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
09	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
10	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12794	-0-	-1280	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	20532	-0-	-269	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17659	-0-	-1129	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	19285	-0-	-1516	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17724	-0-	-2136	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	16914	-0-	-3608	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	16228	-0-	-3632	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	15963	-0-	-3598	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15883	-0-	-3399	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16380	-0-	-1350	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14820	-0-	-2106	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14401	-0-	-1829	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15110	-0-	-1816	-0-	15110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	15094	-0-	-3475	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13272	-0-	-2520	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	14462	-0-	-2991	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14009	-0-	-1831	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13740	-0-	-2597	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13515	-0-	-1095	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12615	-0-	-2079	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13993	-0-	-484	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12492	-0-	-1518	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13873	-0-	-108	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12219	-0-	-1311	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12338	-0-	-1643	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9099	-0-	-505	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8553	-0-	-1677	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	1459	-0-	-8771	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	1389	-0-	-8511	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
12	8556	X	3107	-0-	-5449	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69812	X	7892	-0-	-61920	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	63056	X	-0-	-0-	-63056	-0-					N	-0-					-0-
03	69812	X	-0-	-0-	-69812	-0-					N	-0-					-0-
04	57330	X	-0-	-0-	-57330	-0-					N	-0-					-0-
05	54715	X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	29178	-0-	-4364	-0-	29178	2			N	-0-					-0-
02	29204	X	25007	-0-	-4197	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26345	-0-	-5089	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	24751	-0-	-5669	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
05	31434	X	24440	-0-	-6994	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24598	-0-	-3632	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	24340	-0-	-3343	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	23304	-0-	-3046	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21442	-0-	-3308	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	21619	-0-	-3801	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	19655	-0-	-4945	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	19849	-0-	-4393	-0-	19849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4479	-0-	-2465	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4928	-0-	-1372	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	2950	-0-	-3560	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	196	-0-	-4904	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2148	-0-	-3122	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	131	-0-	-5139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41290	X	41290	-0-	-0-	-0-	41290	2			N	-0-					-0-
02	42311	X	42311	-0-	-0-	-0-	42311	2			N	-0-					-0-
03	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	40509	2			N	-0-					-0-
04	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34737	-0-	-2990	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	34412	-0-	-2098	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
07	41898	X	41898	-0-	-0-	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
08	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	35927	-0-	-583	-0-	35927	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	36124	-0-	-1603	-0-	36124	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	30724	-0-	-5786	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
12	44268	X	28909	-0-	-15359	-0-	28909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
03	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
04	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15588	-0-	-1152	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11526	-0-	-4674	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	6276	-0-	-10464	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	1575	-0-	-15165	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15012	-0-	-1188	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
10	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
11	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
*12	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	27573	-0-	-3830	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	24821	-0-	-4719	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	23902	-0-	-8803	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	24096	-0-	-7554	-0-	24096	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	26186	-0-	-4411	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	17077	-0-	-9593	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	18767	-0-	-8699	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	22233	-0-	-3962	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	21396	-0-	-3954	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	24762	-0-	-1433	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
11	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
*12	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	24395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	19179	-0-	-16843	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	20318	-0-	-10286	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	8081	-0-	-25554	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	24276	-0-	-7824	-0-	24276	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	16441	-0-	-12234	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	15417	-0-	-6363	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
07	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
08	27925	X	27925	-0-	-0-	-0-	27925	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	20577	-0-	-3693	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	17745	-0-	-10372	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	18684	-0-	-8526	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	21776	-0-	-6341	-0-	21776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
03	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
04	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
05	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
07	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
08	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
09	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
11	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	11951	-0-	-6215	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	18142	-0-	-2969	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	15766	-0-	-3302	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16139	-0-	-1717	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16323	-0-	-1227	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16147	-0-	-1988	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15529	-0-	-2021	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	11347	-0-	-6106	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16052	-0-	-812	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15604	-0-	-716	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13768	-0-	-2383	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14665	-0-	-875	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14889	-0-	-1231	-0-	14889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	79278	-0-	79278	133100	79278	2			N	-0-					-0-
02	0	W	61646	-0-	61646	194746	61646	2			N	-0-					-0-
03	0	W	67696	-0-	67696	262442	67696	2			N	-0-					-0-
04	322194	X	59752	-0-	-262442	-0-	59752	2			N	-0-					-0-
05	79267	X	54553	-0-	-24714	-0-	54553	2			N	-0-					-0-
06	76710	X	46186	-0-	-30524	-0-	46186	2			N	-0-					-0-
07	68262	X	44717	-0-	-23545	-0-	44717	2			N	-0-					-0-
08	67704	X	39769	-0-	-27935	-0-	39769	2			N	-0-					-0-
09	59760	X	40016	-0-	-19744	-0-	40016	2			N	-0-					-0-
10	54560	X	37345	-0-	-17215	-0-	37345	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	35769	-0-	-10431	-0-	35769	2			N	-0-					-0-
12	44702	X	35175	-0-	-9527	-0-	35175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	21775	-0-	-3831	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20267	-0-	-2861	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	21393	-0-	-4213	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20546	-0-	-1204	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	17904	-0-	-4540	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17024	-0-	-4696	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	16814	-0-	-5630	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20165	-0-	-1225	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
09	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
10	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20465	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	19423	-0-	-77	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	18816	-0-	-2729	-0-	18816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	22129	-0-	-3787	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20212	-0-	-340	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	22125	-0-	-629	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
04	22020	X	20045	-0-	-1975	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	20952	-0-	-1647	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	20490	-0-	-1170	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20668	-0-	-1714	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	15095	-0-	-7039	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19856	-0-	-634	-0-	19856	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	9449	-0-	-11724	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18790	-0-	-1700	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	18828	-0-	-1849	-0-	18828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	27791	-0-	-4449	-0-	27791	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	23725	-0-	-5395	-0-	23725	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	27364	-0-	-3946	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	11378	-0-	-18922	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	6468	-0-	-22610	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	13701	-0-	-13179	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	15383	-0-	-11990	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	2645	-0-	-24728	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
10	29751	X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
11	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
*12	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	29022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	33946	-0-	-3719	-0-	33946	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	28865	-0-	-4539	-0-	28865	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	31891	-0-	-5092	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	29728	-0-	-4562	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
05	35309	X	30997	-0-	-4312	-0-	30997	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	30075	-0-	-2775	-0-	30075	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	30222	-0-	-1739	-0-	30222	2			N	-0-					-0-
08	31899	X	29960	-0-	-1939	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	27613	-0-	-2477	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	28339	-0-	-2754	-0-	28339	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	27259	-0-	-2831	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	27664	-0-	-2561	-0-	27664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	20297	-0-	-7510	-0-	20297	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	17527	-0-	-7589	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	16606	-0-	-5776	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
05	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	17618	-0-	-2032	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19392	-0-	-2463	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
08	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
09	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17297	-0-	-3659	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21570	-0-	-1050	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21418	-0-	-1956	-0-	21418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	11142	-0-	-4699	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9549	-0-	-3555	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	10831	-0-	-3584	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	2760	-0-	-8010	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	7626	-0-	-3503	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	880	-0-	-9890	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
09	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79019	X	56517	-0-	-22502	-0-	56517	2			N	-0-					-0-
02	71372	X	44924	-0-	-26448	-0-	44924	2			N	-0-					-0-
03	68169	X	48282	-0-	-19887	-0-	48282	2			N	-0-					-0-
04	54690	X	42553	-0-	-12137	-0-	42553	2			N	-0-					-0-
05	56513	X	41210	-0-	-15303	-0-	41210	2			N	-0-					-0-
06	54690	X	37584	-0-	-17106	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	35643	-0-	-14081	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
08	48267	X	33200	-0-	-15067	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
09	42540	X	32399	-0-	-10141	-0-	32399	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	30716	-0-	-10483	-0-	30716	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	29542	-0-	-8048	-0-	29542	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	29243	-0-	-6407	-0-	29243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	33855	-0-	-5391	-0-	33855	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	3514	-0-	-30646	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-					-0-
04	36420	X	-0-	-0-	-36420	-0-					N	-0-					-0-
05	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
06	32760	X	-0-	-0-	-32760	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	12736	-0-	-6794	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	-0-	-0-	-16044	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	12330	X	1278	-0-	-11052	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
06	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
07	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
08	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	17590	-0-	-4850	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	22016	-0-	-1172	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	15267	-0-	-7173	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
*12	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	17795	-0-	-4215	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	17840	-0-	-2040	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14706	-0-	-2514	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19205	-0-	-542	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17597	-0-	-1513	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18829	-0-	-918	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	19197	-0-	-178	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14069	-0-	-4531	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	5759	-0-	-13461	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	8155	-0-	-10415	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	15418	-0-	-3771	-0-	15418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	20856	-0-	-2456	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	18428	-0-	-2628	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	20282	-0-	-3030	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18451	-0-	-1739	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	9803	-0-	-11060	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	8482	-0-	-11708	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	12800	-0-	-7598	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	13696	-0-	-6578	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	2641	-0-	-15809	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	7049	-0-	-5754	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	2409	-0-	-10851	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	8787	-0-	-4915	-0-	8787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	17178	-0-	-4708	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	14597	-0-	-3967	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	15568	-0-	-4396	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	15100	-0-	-3320	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	14979	-0-	-2784	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	13659	-0-	-2961	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	13537	-0-	-2614	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13439	-0-	-2154	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	10510	-0-	-4580	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	10699	-0-	-4274	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	9245	-0-	-4405	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11265	-0-	-2282	-0-	11265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	17863	-0-	-8053	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	20672	-0-	-2736	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23356	-0-	-2560	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
04	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	23938	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	22873	-0-	-5	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19529	-0-	-3061	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	19340	-0-	-5398	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	8993	-0-	-15745	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	11886	-0-	-12054	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	11674	-0-	-11204	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	11439	-0-	-8091	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
*12	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6685	-0-	-104	-0-	6643	2	42	9	N	38	66	1			69
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6751	2	19	9	N	17					86
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8592	2	40	9	N	36	65	1			57
04	6480	X	4252	-0-	-2228	-0-	4242	2	10	9	N	9					66
05	7502	X	5497	-0-	-2005	-0-	5475	2	22	9	N	20					86
06	8340	X	5255	-0-	-3085	-0-	5242	2	13	9	N	12					98
07	8618	X	5196	-0-	-3422	-0-	5178	2	18	9	N	16	51	1			63
08	8618	X	5710	-0-	-2908	-0-	5691	2	19	9	N	17					80
09	5310	X	4940	-0-	-370	-0-	4931	2	9	9	N	8					88
10	5487	X	3881	-0-	-1606	-0-	3856	2	25	9	N	23					111
11	5520	X	3963	-0-	-1557	-0-	3950	2	13	9	N	12	57	1			66
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4561	2	18	9	N	16					82

TOTAL GAS PROD: 65,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	3785	-0-	-9793	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	-0-	-0-	-12264	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12720	X	195	-0-	-12525	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	3231	-0-	-9882	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2154	-0-	2154	2154	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	31581	-0-	-6270	-0-	31581	2			N	-0-					-0-
02	32452	X	27603	-0-	-4849	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	29287	-0-	-5278	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	27451	-0-	-4289	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	26812	-0-	-5986	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	23539	-0-	-7031	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27760	-0-	-2806	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26014	-0-	-3281	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	24628	-0-	-2822	-0-	24628	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	24480	-0-	-3265	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	22000	-0-	-4850	-0-	22000	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	23922	-0-	-3823	-0-	23922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140058	X	104932	-0-	-35126	-0-	104932	2			N	-0-					-0-
02	126504	X	73051	-0-	-53453	-0-	73051	2			N	-0-					-0-
03	140058	X	74689	-0-	-65369	-0-	74689	2			N	-0-					-0-
04	135540	X	64304	-0-	-71236	-0-	64304	2			N	-0-					-0-
05	140058	X	59997	-0-	-80061	-0-	59997	2			N	-0-					-0-
06	135540	X	53262	-0-	-82278	-0-	53262	2			N	-0-					-0-
07	80879	X	49945	-0-	-30934	-0-	49945	2			N	-0-					-0-
08	74679	X	47890	-0-	-26789	-0-	47890	2			N	-0-					-0-
09	64290	X	44616	-0-	-19674	-0-	44616	2			N	-0-					-0-
10	59985	X	41759	-0-	-18226	-0-	41759	2			N	-0-					-0-
11	53250	X	39975	-0-	-13275	-0-	39975	2			N	-0-					-0-
12	49941	X	39011	-0-	-10930	-0-	39011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	25996	-0-	-4477	-0-	25996	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	22492	-0-	-4388	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25680	-0-	-2747	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	23702	-0-	-2728	-0-	23702	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	25223	-0-	-1530	-0-	25223	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	24932	-0-	-238	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	24581	-0-	-1087	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	24443	-0-	-1225	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	24193	-0-	-737	-0-	24193	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	24415	-0-	-1346	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23065	-0-	-1865	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	23700	-0-	-1286	-0-	23700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	33902	-0-	-4321	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
02	33852	X	30317	-0-	-3535	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	33525	-0-	-4884	-0-	33525	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	29310	-0-	-7860	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	33198	-0-	-5211	-0-	33198	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	30724	-0-	-2096	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
07	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	36148	2			N	-0-					-0-
08	34320	X	34320	-0-	-0-	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	28941	-0-	-3189	-0-	28941	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	32002	-0-	-4144	-0-	32002	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	29720	-0-	-5260	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
12	36146	X	30070	-0-	-6076	-0-	30070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
03	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22315	-0-	-1505	-0-	22315	2			N	-0-					-0-
05	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	22348	-0-	-1682	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24806	-0-	-25	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	22469	-0-	-2641	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	21337	-0-	-2963	-0-	21337	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	22389	-0-	-2721	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	20891	-0-	-3109	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	20831	-0-	-3287	-0-	20831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	34782	-0-	-8618	-0-	34782	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	31142	-0-	-3858	-0-	31142	2			N	-0-					-0-
03	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	29112	-0-	-4548	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	25901	-0-	-8881	-0-	25901	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	23300	-0-	-10360	-0-	23300	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	20732	-0-	-13740	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	20776	-0-	-11495	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	12514	-0-	-16586	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	17786	-0-	-8130	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	16797	-0-	-6513	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	16399	-0-	-4371	-0-	16399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120621	X	88669	-0-	-31952	-0-	88669	2			N	-0-					-0-
02	108948	X	73208	-0-	-35740	-0-	73208	2			N	-0-					-0-
03	120621	X	77343	-0-	-43278	-0-	77343	2			N	-0-					-0-
04	102000	X	68172	-0-	-33828	-0-	68172	2			N	-0-					-0-
05	93713	X	67166	-0-	-26547	-0-	67166	2			N	-0-					-0-
06	85800	X	62380	-0-	-23420	-0-	62380	2			N	-0-					-0-
07	81065	X	62549	-0-	-18516	-0-	62549	2			N	-0-					-0-
08	77345	X	60821	-0-	-16524	-0-	60821	2			N	-0-					-0-
09	68160	X	56096	-0-	-12064	-0-	56096	2			N	-0-					-0-
10	67177	X	56081	-0-	-11096	-0-	56081	2			N	-0-					-0-
11	62370	X	57232	-0-	-5138	-0-	57232	2			N	-0-					-0-
*12	57264	X	57264	-0-	-0-	-0-	57264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173941	X	125841	-0-	-48100	-0-	125841	2			N	-0-					-0-
02	163688	X	102583	-0-	-61105	-0-	102583	2			N	-0-					-0-
03	181226	X	89789	-0-	-91437	-0-	89789	2			N	-0-					-0-
04	175380	X	76909	-0-	-98471	-0-	76909	2			N	-0-					-0-
05	181226	X	73524	-0-	-107702	-0-	73524	2			N	-0-					-0-
06	121770	X	64459	-0-	-57311	-0-	64459	2			N	-0-					-0-
07	113584	X	57914	-0-	-55670	-0-	57914	2			N	-0-					-0-
08	89776	X	54294	-0-	-35482	-0-	54294	2			N	-0-					-0-
09	76920	X	50847	-0-	-26073	-0-	50847	2			N	-0-					-0-
10	73532	X	43609	-0-	-29923	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
11	64470	X	44925	-0-	-19545	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
12	57908	X	43676	-0-	-14232	-0-	43676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	24981	-0-	-4841	-0-	24981	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	23287	-0-	-3649	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	23405	-0-	-6417	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	20874	-0-	-6696	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	19149	-0-	-7697	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	17727	-0-	-7233	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	16251	-0-	-9541	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	18530	-0-	-4875	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18674	-0-	-2206	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
10	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
11	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	22839	2			N	-0-					-0-
*12	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42129	X	30394	-0-	-11735	-0-	30394	2			N	-0-					-0-
02	36736	X	34176	-0-	-2560	-0-	34176	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	37829	-0-	-1789	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
04	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	33823	-0-	-4028	-0-	33823	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	34411	-0-	-2219	-0-	34411	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	34847	-0-	-3004	-0-	34847	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	34026	-0-	-3794	-0-	34026	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	31472	-0-	-3538	-0-	31472	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	31332	-0-	-4225	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
11	34410	X	28410	-0-	-6000	-0-	28410	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	28715	-0-	-6129	-0-	28715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	38362	-0-	-6340	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
02	38892	X	33942	-0-	-4950	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	36787	-0-	-5063	-0-	36787	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	34607	-0-	-3493	-0-	34607	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	34595	-0-	-4775	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	32955	-0-	-4155	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
07	37572	X	31150	-0-	-6422	-0-	31150	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	32388	-0-	-4409	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	31600	-0-	-3020	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	32496	-0-	-2100	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	30342	-0-	-2628	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
12	32643	X	30450	-0-	-2193	-0-	30450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42315	X	34262	-0-	-8053	-0-	34262	2			N	-0-					-0-
02	36512	X	30738	-0-	-5774	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
03	38936	X	32844	-0-	-6092	-0-	32844	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	31105	-0-	-5555	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	30829	-0-	-3426	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	29143	-0-	-4007	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	29370	-0-	-4668	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	29645	-0-	-3184	-0-	29645	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	28372	-0-	-2738	-0-	28372	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	25920	-0-	-4894	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	24070	-0-	-5060	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	24550	-0-	-5086	-0-	24550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	10111	-0-	-4273	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11457	-0-	-1255	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	7230	-0-	-6844	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	5229	-0-	-8391	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	2506	-0-	-10173	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	901	-0-	-11369	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	4890	-0-	-7789	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
10	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7252	-0-	-1028	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7220	-0-	-1460	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	40441	-0-	-5067	-0-	40441	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	35815	-0-	-5121	-0-	35815	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	37844	-0-	-7478	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	37305	-0-	-5025	-0-	37305	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	37592	-0-	-4506	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	36647	-0-	-2503	-0-	36647	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	36713	-0-	-2936	-0-	36713	2			N	-0-					-0-
08	38564	X	35778	-0-	-2786	-0-	35778	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	33942	-0-	-3378	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	34384	-0-	-3498	-0-	34384	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	32497	-0-	-4163	-0-	32497	2			N	-0-					-0-
12	36146	X	32852	-0-	-3294	-0-	32852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	20015	-0-	-8815	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	16796	-0-	-7452	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	22348	-0-	-4498	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	18961	-0-	-7019	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
05	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
06	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20751	-0-	-1600	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
08	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23296	-0-	-494	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21687	-0-	-2896	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	18059	-0-	-6481	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	18848	-0-	-6510	-0-	18848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	164	-0-	-928	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	68023	-0-	68023	401343	68023	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	52628	-0-	52628	453971	52628	2			N	-0-					-0-
03	510101	X	56130	-0-	-453971	-0-	56130	2			N	-0-					-0-
04	48921	X	48921	-0-	-0-	-0-	48921	2			N	-0-					-0-
05	68014	X	46754	-0-	-21260	-0-	46754	2			N	-0-					-0-
06	65820	X	42014	-0-	-23806	-0-	42014	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	40422	-0-	-17858	-0-	40422	2			N	-0-					-0-
08	56141	X	37181	-0-	-18960	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
09	48930	X	36944	-0-	-11986	-0-	36944	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	34336	-0-	-12412	-0-	34336	2			N	-0-					-0-
11	42000	X	32269	-0-	-9731	-0-	32269	2			N	-0-					-0-
12	40424	X	31824	-0-	-8600	-0-	31824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	27418	-0-	-6589	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	24017	-0-	-5131	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	25824	-0-	-4804	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	23761	-0-	-4949	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	23765	-0-	-4755	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	23229	-0-	-3291	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	22843	-0-	-3755	-0-	22843	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	21969	-0-	-3854	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	20842	-0-	-2918	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20841	-0-	-3153	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	20047	-0-	-3173	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	20198	-0-	-2339	-0-	20198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	211	-0-	-19970	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	115	-0-	-17917	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	32425	-0-	-3225	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	28653	-0-	-3547	-0-	28653	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	30982	-0-	-4668	-0-	30982	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	29526	-0-	-3834	-0-	29526	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	29910	-0-	-3849	-0-	29910	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	29009	-0-	-2371	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29270	-0-	-2443	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	28768	-0-	-2201	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	27443	-0-	-2077	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	27624	-0-	-2353	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	26266	-0-	-2744	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	26833	-0-	-2431	-0-	26833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	38032	-0-	-6329	-0-	38032	2			N	-0-					-0-
02	38388	X	32955	-0-	-5433	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
03	40610	X	36435	-0-	-4175	-0-	36435	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	34254	-0-	-3576	-0-	34254	2			N	-0-					-0-
05	39091	X	34586	-0-	-4505	-0-	34586	2			N	-0-					-0-
06	36810	X	32762	-0-	-4048	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	33776	-0-	-2711	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	33339	-0-	-3086	-0-	33339	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	31953	-0-	-2307	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	32336	-0-	-2260	-0-	32336	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	29954	-0-	-2806	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
*12	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	29895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	15858	-0-	-1657	-0-	15852	2	6	9	N	5	69	1			63
02	15820	X	13331	-0-	-2489	-0-	13279	2	52	9	N	47					110
03	17174	X	16136	-0-	-1038	-0-	16105	2	31	9	N	28	66	1			72
04	15360	X	13645	-0-	-1715	-0-	13642	2	3	9	N	3					75
05	15872	X	13819	-0-	-2053	-0-	13779	2	40	9	N	36					111
06	15630	X	15301	-0-	-329	-0-	15271	2	30	9	N	27					138
07	16151	X	13737	-0-	-2414	-0-	13691	2	46	9	N	42	95	1			85
08	16151	X	14331	-0-	-1820	-0-	14303	2	28	9	N	25					110
09	15300	X	13418	-0-	-1882	-0-	13388	2	30	9	N	27					137
10	15810	X	13616	-0-	-2194	-0-	13614	2	2	9	N	2					139
11	15300	X	13739	-0-	-1561	-0-	13698	2	41	9	N	37	101	1			75
*12	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14414	2	43	9	N	39					114

TOTAL GAS PROD: 171,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	40345	-0-	-4574	-0-	40345	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	36196	-0-	-3200	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	39010	-0-	-4049	-0-	39010	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	37705	-0-	-3605	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
05	41323	X	39182	-0-	-2141	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
06	39030	X	35995	-0-	-3035	-0-	35995	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	34651	-0-	-5432	-0-	34651	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	35114	-0-	-4070	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	33707	-0-	-4213	-0-	33707	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	35136	-0-	-4048	-0-	35136	2			N	-0-					-0-
11	36000	X	33407	-0-	-2593	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
*12	34163	X	34163	-0-	-0-	-0-	34163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	19419	-0-	-4420	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	17915	-0-	-2581	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19696	-0-	-578	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17604	-0-	-1176	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	15096	-0-	-4744	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	15638	-0-	-3562	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16597	-0-	-3243	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16172	-0-	-3513	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16152	-0-	-1458	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14426	-0-	-1624	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	14614	-0-	-2064	-0-	14614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	28033	-0-	-8113	-0-	28033	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	24655	-0-	-6145	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	26542	-0-	-5016	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	24610	-0-	-4760	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	23144	-0-	-6368	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	21179	-0-	-5941	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	20414	-0-	-6897	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	24721	-0-	-1815	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	21213	-0-	-3387	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
10	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	26229	2			N	-0-					-0-
11	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
*12	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	26374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	20621	-0-	-3187	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	17689	-0-	-3563	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	20652	-0-	-2784	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18162	-0-	-2478	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	19549	-0-	-431	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18253	-0-	-2393	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	19205	-0-	-1658	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	18846	-0-	-1344	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	19374	-0-	-1489	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	17172	-0-	-2388	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	16132	-0-	-3336	-0-	16132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
02	22792	X	-0-	-0-	-22792	-0-					N	-0-					-0-
03	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	4454	-0-	-1684	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
08	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	6842	-0-	-5398	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
11	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
*12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	41705	-0-	-4826	-0-	41705	2			N	-0-					-0-
02	40152	X	36624	-0-	-3528	-0-	36624	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	39383	-0-	-4110	-0-	39383	2			N	-0-					-0-
04	41190	X	35602	-0-	-5588	-0-	35602	2			N	-0-					-0-
05	41912	X	38589	-0-	-3323	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	39121	-0-	-1229	-0-	39121	2			N	-0-					-0-
07	40548	X	38136	-0-	-2412	-0-	38136	2			N	-0-					-0-
08	39370	X	36959	-0-	-2411	-0-	36959	2			N	-0-					-0-
09	39120	X	35897	-0-	-3223	-0-	35897	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	35501	-0-	-4923	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	33508	-0-	-5612	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
12	38130	X	34487	-0-	-3643	-0-	34487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	32752	-0-	-7362	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	29178	-0-	-4954	-0-	29178	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	31283	-0-	-4894	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	29805	-0-	-5055	-0-	29805	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	29281	-0-	-5222	-0-	29281	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	29336	-0-	-2374	-0-	29336	2			N	-0-					-0-
07	32302	X	28917	-0-	-3385	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
08	31279	X	27650	-0-	-3629	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	25875	-0-	-3945	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	25908	-0-	-4410	-0-	25908	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	23321	-0-	-6019	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
12	28923	X	23624	-0-	-5299	-0-	23624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	52004	2			N	-0-					-0-
02	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
03	41643	X	41643	-0-	-0-	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	38390	-0-	-6010	-0-	38390	2			N	-0-					-0-
05	45880	X	40226	-0-	-5654	-0-	40226	2			N	-0-					-0-
06	44400	X	37111	-0-	-7289	-0-	37111	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	10177	-0-	-31456	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-					-0-
09	38940	X	25501	-0-	-13439	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
10	41469	X	41469	-0-	-0-	-0-	41469	2			N	-0-					-0-
11	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	37187	2			N	-0-					-0-
*12	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	34193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	28035	-0-	-9227	-0-	28035	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	24669	-0-	-6747	-0-	24669	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	26404	-0-	-6611	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	25703	-0-	-5287	-0-	25703	2			N	-0-					-0-
05	30411	X	26708	-0-	-3703	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	26759	-0-	-361	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
07	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	27812	2			N	-0-					-0-
08	27867	X	27867	-0-	-0-	-0-	27867	2			N	-0-					-0-
09	26760	X	24430	-0-	-2330	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	25153	-0-	-2654	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	24042	-0-	-2928	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24364	-0-	-3505	-0-	24364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33635	X	29691	-0-	-3944	-0-	29691	2			N	-0-					-0-
02	30072	X	26321	-0-	-3751	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
03	33294	X	27764	-0-	-5530	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
04	31530	X	27127	-0-	-4403	-0-	27127	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	27343	-0-	-4060	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	26950	-0-	-1790	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	27494	-0-	-1646	-0-	27494	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	26850	-0-	-1174	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	25438	-0-	-1682	-0-	25438	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	25664	-0-	-2174	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	24168	-0-	-2772	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	23028	-0-	-4314	-0-	23028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	18033	-0-	-3202	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	16165	-0-	-2287	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17405	-0-	-2249	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16353	-0-	-2367	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	16515	-0-	-1837	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15872	-0-	-1588	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15500	-0-	-2387	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	14860	-0-	-2531	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	14306	-0-	-2044	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15108	-0-	-1415	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	13934	-0-	-1936	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14025	-0-	-1413	-0-	14025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	10952	-0-	-7617	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
03	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13458	-0-	-2142	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	11403	-0-	-5740	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
07	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15122	-0-	-1401	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	6839	-0-	-11851	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	7851	-0-	-11462	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	4653	-0-	-14037	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3471	-0-	-3163	-0-	3394	2	77	9	N	70	62	1			87
02	5992	X	1123	-0-	-4869	-0-	1113	2	10	9	N	9					96
03	5115	X	2684	-0-	-2431	-0-	2662	2	22	9	N	20	63	1			53
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5519	2	14	9	N	13					66
05	5115	X	2029	-0-	-3086	-0-	2017	2	12	9	N	11					77
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4226	2	7	9	N	6					83
07	5704	X	3458	-0-	-2246	-0-	3447	2	11	9	N	10	49	1			44
08	5704	X	2202	-0-	-3502	-0-	2194	2	8	9	N	7					51
09	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	5421	2	10	9	N	9					60
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5390	2	29	9	N	26					86
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4417	2	21	9	N	19	27	1			78
12	5611	X	4998	-0-	-613	-0-	4981	2	17	9	N	15					93

TOTAL GAS PROD: 45,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	24296	-0-	-3542	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	20265	-0-	-4179	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25052	-0-	-1236	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	22945	-0-	-2135	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20575	-0-	-3729	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	10423	-0-	-13817	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	15787	-0-	-9261	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	19507	-0-	-5541	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	18529	-0-	-4421	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18180	-0-	-2404	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	14125	-0-	-4745	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	11429	-0-	-8070	-0-	11429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	22123	-0-	-4630	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	18059	-0-	-5265	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	21145	-0-	-3593	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	20829	-0-	-2961	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	22293	-0-	-1453	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
06	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21854	2			N	-0-					-0-
07	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	21775	-0-	-514	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	20800	-0-	-1040	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	20885	-0-	-1683	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	18264	-0-	-3576	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	17243	-0-	-4581	-0-	17243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	18735	-0-	-10839	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	17077	-0-	-6919	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20010	-0-	-2062	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
04	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	25064	2			N	-0-					-0-
05	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
06	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	17388	-0-	-8497	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	15954	-0-	-9931	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21227	-0-	-3823	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	21293	-0-	-3135	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20512	-0-	-638	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
*12	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	25009	-0-	-2953	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22398	-0-	-1710	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	24437	-0-	-2037	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20141	-0-	-4069	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	18431	-0-	-6586	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	22139	-0-	-2071	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	17915	-0-	-6885	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	19601	-0-	-4827	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	21216	-0-	-924	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21512	-0-	-1366	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	20229	-0-	-1911	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	20910	-0-	-1007	-0-	20910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	30492	-0-	-3918	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	27147	-0-	-1861	-0-	27147	2			N	-0-					-0-
03	31527	X	28791	-0-	-2736	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	27688	-0-	-2822	-0-	27688	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	28327	-0-	-2177	-0-	28327	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	26811	-0-	-2709	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	26871	-0-	-3199	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	25864	-0-	-2935	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	23998	-0-	-3692	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	23378	-0-	-4956	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	23207	-0-	-3613	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	23030	-0-	-3847	-0-	23030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	175	-0-	-23168	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	13791	-0-	-2980	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	12928	-0-	-1968	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13400	-0-	-1976	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	8728	-0-	-5192	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	9347	-0-	-5037	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	10342	-0-	-3518	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	10300	-0-	-4022	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
08	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
09	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
10	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	12146	-0-	-3004	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	11773	-0-	-3882	-0-	11773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	586	-0-	-3950	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8027	-0-	-1521	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	3197	-0-	-4573	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7920	-0-	-2434	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	4519	-0-	-5501	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	8820	X	5154	-0-	-3666	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	22915	-0-	-6349	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	20197	-0-	-5255	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	22473	-0-	-4466	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21142	-0-	-3938	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	16794	-0-	-7386	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	20373	-0-	-1797	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	22245	-0-	-230	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	21506	-0-	-969	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	20503	-0-	-647	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	20087	-0-	-2171	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19228	-0-	-2312	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	18394	-0-	-3864	-0-	18394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	384	-0-	-7087	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	3007	-0-	-3741	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3722	-0-	-1269	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	1596	-0-	-3271	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1289	-0-	-2311	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	1762	-0-	-10266	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	1121	-0-	-10907	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	1114	-0-	-10526	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	740	-0-	-1027	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	17579	-0-	-2013	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	14578	-0-	-2334	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15273	-0-	-1887	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	13800	-0-	-3777	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14692	-0-	-2318	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15242	-0-	-940	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15183	-0-	-999	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13825	-0-	-1445	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14454	-0-	-798	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13126	-0-	-1634	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	12835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	23704	-0-	-1685	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	21446	-0-	-1654	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23613	-0-	-1962	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22413	-0-	-2337	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	11345	-0-	-12804	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	564	-0-	-22416	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	9874	-0-	-13872	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	6214	-0-	-17408	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	18385	-0-	-4025	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
11	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	2			N	-0-					-0-
*12	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	40192	-0-	-9098	-0-	40192	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	31786	-0-	-9934	-0-	31786	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	13557	-0-	-32230	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	37542	-0-	-5568	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
05	41354	X	40026	-0-	-1328	-0-	40026	2			N	-0-					-0-
06	38910	X	34592	-0-	-4318	-0-	34592	2			N	-0-					-0-
07	38781	X	34127	-0-	-4654	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	33002	-0-	-7019	-0-	33002	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	30098	-0-	-8632	-0-	30098	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	32831	-0-	-7190	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	30133	-0-	-4457	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	28072	-0-	-6059	-0-	28072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	26559	-0-	-5588	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	24711	-0-	-4325	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	19248	-0-	-11721	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22429	-0-	-3281	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	17027	-0-	-10346	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	17224	-0-	-9266	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	14140	-0-	-13233	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	15166	-0-	-8022	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	18703	-0-	-3737	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	19184	-0-	-129	-0-	19184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	18796	-0-	-6748	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	15021	-0-	-5951	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	15944	-0-	-6345	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	16900	-0-	-3140	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16072	-0-	-3086	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	15002	-0-	-3178	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	14144	-0-	-3309	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	14604	-0-	-2849	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	14998	-0-	-1892	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13348	-0-	-2710	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12346	-0-	-2654	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	12192	-0-	-3308	-0-	12192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	17490	-0-	-4830	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	14993	-0-	-4271	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16127	-0-	-3806	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	15194	-0-	-3436	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	14953	-0-	-3120	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14256	-0-	-2664	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14227	-0-	-2358	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14164	-0-	-1956	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14804	-0-	-376	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14803	-0-	-139	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13999	-0-	-251	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14003	-0-	-1280	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

01	40858	X	32782	-0-	-8076	-0-	32782	2			N	-0-					-0-
02	35364	X	28888	-0-	-6476	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	32924	-0-	-4648	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	29534	-0-	-5596	-0-	29534	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	29686	-0-	-5096	-0-	29686	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	28706	-0-	-3154	-0-	28706	2			N	-0-					-0-
07	32922	X	28508	-0-	-4414	-0-	28508	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	27526	-0-	-5396	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	26349	-0-	-3171	-0-	26349	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	26175	-0-	-3523	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	24446	-0-	-4264	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	24997	-0-	-3523	-0-	24997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

01	44392	X	32130	-0-	-12262	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
02	28980	X	27874	-0-	-1106	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	30808	-0-	-2300	-0-	30808	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	28127	-0-	-3913	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	27390	-0-	-5718	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	27429	-0-	-3651	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	26871	-0-	-4005	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	26558	-0-	-4256	-0-	26558	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	26068	-0-	-2072	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	25616	-0-	-2718	-0-	25616	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	23809	-0-	-3611	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	25421	-0-	-1518	-0-	25421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	30925	-0-	-5097	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	27602	-0-	-4038	-0-	27602	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	30195	-0-	-3192	-0-	30195	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	28236	-0-	-2604	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
05	31341	X	26431	-0-	-4910	-0-	26431	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	25139	-0-	-4801	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	24452	-0-	-6114	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	24816	-0-	-5378	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	24149	-0-	-4081	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	23451	-0-	-2992	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	24136	-0-	-1004	-0-	24136	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	21040	-0-	-3915	-0-	21040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
02	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
03	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
04	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
05	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	2			N	-0-					-0-
06	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
07	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
09	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
10	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	21772	2			N	-0-					-0-
11	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	19197	-0-	-3309	-0-	19197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	87804	-0-	87804	87804	87804	2			N	-0-					-0-
05	0	W	92790	-0-	92790	180594	92790	2			N	-0-					-0-
06	0	W	72461	-0-	72461	253055	72461	2			N	-0-					-0-
07	0	W	62648	-0-	62648	315703	62648	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55505	-0-	55505	371208	55505	2			N	-0-					-0-
09	418939	X	47731	-0-	-371208	-0-	47731	2			N	-0-					-0-
10	92783	X	45204	-0-	-47579	-0-	45204	2			N	-0-					-0-
11	72450	X	40474	-0-	-31976	-0-	40474	2			N	-0-					-0-
12	57350	X	39428	-0-	-17922	-0-	39428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

01	76291	X	53205	-0-	-23086	-0-	53205	2			N	-0-					-0-
02	68908	X	42637	-0-	-26271	-0-	42637	2			N	-0-					-0-
03	61597	X	46914	-0-	-14683	-0-	46914	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	42181	-0-	-9299	-0-	42181	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	41006	-0-	-12190	-0-	41006	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	38308	-0-	-13172	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	37314	-0-	-9899	-0-	37314	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	34709	-0-	-12194	-0-	34709	2			N	-0-					-0-
09	42180	X	34460	-0-	-7720	-0-	34460	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	33117	-0-	-7896	-0-	33117	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	32075	-0-	-6235	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
12	37324	X	32142	-0-	-5182	-0-	32142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

01	31806	X	26948	-0-	-4858	-0-	26948	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	20191	-0-	-7109	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	23126	-0-	-6665	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	18803	-0-	-8887	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	16633	-0-	-10306	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
06	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	27585	2			N	-0-					-0-
07	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
08	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	15464	-0-	-12136	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	15831	-0-	-12689	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	18376	-0-	-9224	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
*12	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	20107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	15604	-0-	-3337	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15830	-0-	-606	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	2956	-0-	-21038	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	6043	-0-	-17177	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	9308	-0-	-14686	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	4868	-0-	-12082	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12534	-0-	-4981	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
09	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
10	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	24117	2			N	-0-					-0-
11	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
*12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23653	X	20564	-0-	-3089	-0-	20556	2	8	9	N	7					29
*02	21140	X	20797	-0-	-343	-0-	20797	2			N	-0-					29
*03	22692	X	15858	-0-	-6834	-0-	15857	2	1	9	N	1	11	1			19
*04	20850	X	20067	-0-	-783	-0-	20067	2			N	-0-					19
*05	23033	X	19485	-0-	-3548	-0-	19485	2			N	-0-					19
*06	22290	X	19980	-0-	-2310	-0-	19980	2			N	-0-					19
*07	23033	X	18117	-0-	-4916	-0-	18117	2			N	-0-					19
*08	20739	X	16640	-0-	-4099	-0-	16640	2			N	-0-					19
*09	20070	X	15649	-0-	-4421	-0-	15649	2			N	-0-					19
*10	20646	X	18549	-0-	-2097	-0-	18549	2			N	-0-					19
*11	19980	X	18113	-0-	-1867	-0-	18113	2			N	-0-					19
*12	18104	X	16123	-0-	-1981	-0-	16123	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 219,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	19255	-0-	-4646	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	16664	-0-	-4140	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	18334	-0-	-4017	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16702	-0-	-3638	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	17147	-0-	-3871	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	18460	-0-	-170	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16881	-0-	-1564	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	17771	-0-	-550	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16667	-0-	-1783	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16015	-0-	-3050	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	14628	-0-	-3822	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16363	-0-	-1400	-0-	16363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63674	X	51335	-0-	-12339	-0-	51335	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	41924	-0-	-15588	-0-	41924	2			N	-0-					-0-
03	52359	X	46153	-0-	-6206	-0-	46153	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	41627	-0-	-8053	-0-	41627	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	40460	-0-	-10876	-0-	40460	2			N	-0-					-0-
06	49680	X	38832	-0-	-10848	-0-	38832	2			N	-0-					-0-
07	46407	X	38351	-0-	-8056	-0-	38351	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	36596	-0-	-9563	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
09	41640	X	36225	-0-	-5415	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	32079	-0-	-8376	-0-	32079	2			N	-0-					-0-
11	38820	X	32883	-0-	-5937	-0-	32883	2			N	-0-					-0-
12	38006	X	32985	-0-	-5021	-0-	32985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3942	-0-	-1142	-0-	3922	2	20	9	Y	18					44
02	4368	X	2138	-0-	-2230	-0-	2120	2	18	9	Y	16	39	1			21
03	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	3527	2	23	9	Y	21					42
04	4530	X	3156	-0-	-1374	-0-	3136	2	20	9	Y	18	37	1			23
05	4402	X	2135	-0-	-2267	-0-	2116	2	19	9	Y	17					40
06	3480	X	2047	-0-	-1433	-0-	2040	2	7	9	Y	6					46
07	3565	X	60	-0-	-3505	-0-	54	2	6	9	Y	5	39	1			12
08	3565	X	123	-0-	-3442	-0-	112	2	11	9	Y	10					22
09	3150	X	17	-0-	-3133	-0-	9	2	8	9	Y	7					29
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	12					41
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	Y	1					42
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	39	1			41

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32766	X	32766	-0-	-0-	-0-	32759	2	7	9	N	6					38
*02	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	24715	2			N	-0-					38
*03	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	31398	2	1	9	N	1	18	1			21
*04	30330	X	23374	-0-	-6956	-0-	23374	2			N	-0-					21
*05	31341	X	22704	-0-	-8637	-0-	22704	2			N	-0-					21
*06	30330	X	26102	-0-	-4228	-0-	26102	2			N	-0-					21
*07	31341	X	25488	-0-	-5853	-0-	25488	2			N	-0-					21
*08	31341	X	26871	-0-	-4470	-0-	26871	2			N	-0-					21
*09	26100	X	25784	-0-	-316	-0-	25784	2			N	-0-					21
*10	26970	X	20427	-0-	-6543	-0-	20427	2			N	-0-					21
*11	26100	X	20229	-0-	-5871	-0-	20229	2			N	-0-					21
*12	26877	X	23448	-0-	-3429	-0-	23448	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 303,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	12870	-0-	-5017	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11190	-0-	-2950	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	11448	-0-	-4207	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	2969	-0-	-12181	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	7118	-0-	-7514	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9697	-0-	-2753	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11564	-0-	-836	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9714	-0-	-1725	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8194	-0-	-1496	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	8405	-0-	-3158	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	7245	-0-	-3945	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	4514	-0-	-7049	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	2939	-0-	-12344	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	56	-0-	-13748	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	15251	-0-	-32	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12961	-0-	-214	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
06	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
07	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
08	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
09	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
10	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	3475	-0-	-16055	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
02	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	12790	-0-	-6492	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
04	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
05	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
06	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	16759	-0-	-2523	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	16947	-0-	-2335	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	16826	-0-	-1834	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17357	-0-	-1925	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	15566	-0-	-2104	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	15090	-0-	-2301	-0-	15090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52266	X	44795	-0-	-7471	-0-	44795	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	41123	-0-	-4405	-0-	41123	2			N	-0-					-0-
03	48825	X	44935	-0-	-3890	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
04	45090	X	40944	-0-	-4146	-0-	40944	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	42645	-0-	-3390	-0-	42645	2			N	-0-					-0-
06	44070	X	40878	-0-	-3192	-0-	40878	2			N	-0-					-0-
07	45539	X	41150	-0-	-4389	-0-	41150	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	39711	-0-	-5239	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
09	41280	X	35892	-0-	-5388	-0-	35892	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	35487	-0-	-7169	-0-	35487	2			N	-0-					-0-
11	40890	X	32524	-0-	-8366	-0-	32524	2			N	-0-					-0-
12	41137	X	32880	-0-	-8257	-0-	32880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	25304	-0-	-4394	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	23879	-0-	-2441	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	25692	-0-	-2983	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23860	-0-	-2060	-0-	23860	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23279	-0-	-3164	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	22073	-0-	-3517	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	21896	-0-	-4547	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	21134	-0-	-4565	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	18937	-0-	-4913	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	18873	-0-	-4408	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	17664	-0-	-4416	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	16731	-0-	-5155	-0-	16731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	11056	-0-	-18580	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	1997	-0-	-24659	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	887	-0-	-28625	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	1044	-0-	-27516	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	2028	-0-	-26337	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	7347	-0-	-3363	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
07	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	25299	2			N	-0-					-0-
08	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	2			N	-0-					-0-
09	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	27557	2			N	-0-					-0-
10	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	28878	2			N	-0-					-0-
11	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	26897	-0-	-1592	-0-	26897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59272	X	50582	-0-	-8690	-0-	50582	2			N	-0-					-0-
02	51968	X	45526	-0-	-6442	-0-	45526	2			N	-0-					-0-
03	55273	X	50475	-0-	-4798	-0-	50475	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	46170	-0-	-6300	-0-	46170	2			N	-0-					-0-
05	52483	X	47375	-0-	-5108	-0-	47375	2			N	-0-					-0-
06	48960	X	45468	-0-	-3492	-0-	45468	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	45454	-0-	-5014	-0-	45454	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	43027	-0-	-7441	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	40586	-0-	-5584	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	42031	-0-	-5337	-0-	42031	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	39348	-0-	-6132	-0-	39348	2			N	-0-					-0-
12	45446	X	39444	-0-	-6002	-0-	39444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	-0-					-0-
02	23268	X	-0-	-0-	-23268	-0-					N	-0-					-0-
03	25761	X	3335	-0-	-22426	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15543	-0-	15543	15543	15543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	17355	-0-	-4500	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	15208	-0-	-4308	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16343	-0-	-3218	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15225	-0-	-2985	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15221	-0-	-2790	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14151	-0-	-2649	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14111	-0-	-2722	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13605	-0-	-2732	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	12075	-0-	-3165	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	12340	-0-	-2881	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	11666	-0-	-2494	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	11646	-0-	-2366	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	21383	-0-	-12717	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	7110	-0-	-21310	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	4119	-0-	-24897	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	16122	-0-	-10788	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	9568	-0-	-15883	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	9	-0-	-20691	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	3495	-0-	-13152	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
09	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
10	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	25770	2			N	-0-					-0-
11	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	20845	-0-	-4792	-0-	20845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

01	33170	X	27624	-0-	-5546	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
02	29736	X	22918	-0-	-6818	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	26289	-0-	-4990	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24604	-0-	-4016	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	24487	-0-	-4374	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	23130	-0-	-3600	-0-	23130	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	23715	-0-	-2573	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	22885	-0-	-3403	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22017	-0-	-2583	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	21968	-0-	-2522	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21159	-0-	-1971	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
*12	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	27145	-0-	-3669	-0-	27145	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	24556	-0-	-2352	-0-	24556	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26669	-0-	-2905	-0-	26669	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	25009	-0-	-2771	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	24625	-0-	-3399	-0-	24625	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	24103	-0-	-2207	-0-	24103	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	24022	-0-	-3165	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	24275	-0-	-2385	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
09	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	25445	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	23399	-0-	-1494	-0-	23399	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	22973	-0-	-1117	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	21229	-0-	-5059	-0-	21229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	16038	-0-	-6902	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	14028	-0-	-3444	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15663	-0-	-705	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13637	-0-	-2203	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	9079	-0-	-7289	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	10978	-0-	-4532	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	1802	-0-	-13853	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	12411	-0-	-3244	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
09	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
10	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
11	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
*12	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117150	X	79983	-0-	-37167	-0-	79983	2			N	-0-					-0-
05	121055	X	83213	-0-	-37842	-0-	83213	2			N	-0-					-0-
06	117150	X	70864	-0-	-46286	-0-	70864	2			N	-0-					-0-
07	121055	X	60153	-0-	-60902	-0-	60153	2			N	-0-					-0-
08	121055	X	51095	-0-	-69960	-0-	51095	2			N	-0-					-0-
09	117150	X	44116	-0-	-73034	-0-	44116	2			N	-0-					-0-
10	83204	X	41357	-0-	-41847	-0-	41357	2			N	-0-					-0-
11	70860	X	35899	-0-	-34961	-0-	35899	2			N	-0-					-0-
12	53847	X	34826	-0-	-19021	-0-	34826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	29903	-0-		-7359	-0-	29903	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	26651	-0-		-5969	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	27591	-0-		-7997	-0-	27591	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	24289	-0-		-8201	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	8382	-0-		-23610	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	21635	-0-		-7315	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	22193	-0-		-7319	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	21448	-0-		-6142	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	20237	-0-		-4063	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	19614	-0-		-2737	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	19663	-0-		-1967	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20240	-0-		-1956	-0-	20240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	3260	-0-		-33568	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	26739	-0-		-4201	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
03	33511	X	30826	-0-		-2685	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	29968	-0-		-632	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	6147	-0-		-23458	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	19891	-0-		-9929	-0-	19891	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	29907	-0-		-1062	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
08	31432	X	31432	-0-		-0-	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27095	-0-		-2875	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
10	33068	X	33068	-0-		-0-	-0-	33068	2			N	-0-					-0-
11	30794	X	30794	-0-		-0-	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	29757	-0-		-1677	-0-	29757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40486	X	31214	-0-		-9272	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	28022	-0-		-3982	-0-	28022	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29470	-0-		-4971	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	27497	-0-		-4393	-0-	27497	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	27445	-0-		-4764	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	27316	-0-		-2894	-0-	27316	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	27777	-0-		-3254	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	27977	-0-		-1504	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
09	27668	X	27668	-0-		-0-	-0-	27668	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	27724	-0-		-517	-0-	27724	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	26759	-0-		-571	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	27306	-0-		-1276	-0-	27306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	28743	-0-	-6318	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	26668	-0-	-4412	-0-	26668	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	28301	-0-	-4063	-0-	28301	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	26923	-0-	-1637	-0-	26923	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	26724	-0-	-2788	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	26039	-0-	-2521	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	25991	-0-	-3521	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	25354	-0-	-2949	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	23054	-0-	-3856	-0-	23054	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	22847	-0-	-4061	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	21274	-0-	-4766	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	21534	-0-	-4444	-0-	21534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	24133	-0-	-5472	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	19844	-0-	-5412	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	22304	-0-	-4728	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	20562	-0-	-4338	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	19309	-0-	-5894	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	18384	-0-	-4956	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	18486	-0-	-3803	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	17795	-0-	-4494	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17315	-0-	-3235	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
10	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
11	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
*12	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	16859	-0-	-10080	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	13606	-0-	-7982	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
03	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
04	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
05	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
06	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20055	-0-	-2172	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19494	-0-	-2733	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	18525	-0-	-2985	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	18475	-0-	-3039	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	15916	-0-	-4544	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
*12	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63767	X	56363	-0-	-7404	-0-	56363	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	50891	-0-	-4129	-0-	50891	2			N	-0-					-0-
03	60915	X	55384	-0-	-5531	-0-	55384	2			N	-0-					-0-
04	54540	X	52369	-0-	-2171	-0-	52369	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	50033	-0-	-6325	-0-	50033	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	48469	-0-	-6071	-0-	48469	2			N	-0-					-0-
07	56358	X	47690	-0-	-8668	-0-	47690	2			N	-0-					-0-
08	55397	X	47128	-0-	-8269	-0-	47128	2			N	-0-					-0-
09	52380	X	44037	-0-	-8343	-0-	44037	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	35640	-0-	-14456	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
11	48480	X	41749	-0-	-6731	-0-	41749	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	43854	-0-	-3824	-0-	43854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46004	X	32438	-0-	-13566	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	29292	-0-	-7892	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	31064	-0-	-4586	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	28622	-0-	-4948	-0-	28622	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	29170	-0-	-4620	-0-	29170	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	30131	-0-	-1249	-0-	30131	2			N	-0-					-0-
07	32993	X	32993	-0-	-0-	-0-	32993	2			N	-0-					-0-
08	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
09	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	31424	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	31403	-0-	-1581	-0-	31403	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	29523	-0-	-2877	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	29664	-0-	-3816	-0-	29664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	18875	-0-	-9273	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	17791	-0-	-5225	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	16179	-0-	-8435	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	17168	-0-	-5722	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	16189	-0-	-7154	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18096	-0-	-954	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	19407	-0-	-278	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	14022	-0-	-3710	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	13118	-0-	-4972	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	15707	-0-	-3699	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	17736	-0-	-1044	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
*12	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	26992	-0-	-7356	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	25649	-0-	-3611	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	27531	-0-	-4864	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	25640	-0-	-4840	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	28081	-0-	-1462	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	25273	-0-	-2207	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	24389	-0-	-4007	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
08	28086	X	25860	-0-	-2226	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	21017	-0-	-6163	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	23055	-0-	-5031	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	23595	-0-	-1665	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	25721	-0-	-133	-0-	25721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	21398	-0-	-7029	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	18709	-0-	-5203	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	19665	-0-	-4856	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	17788	-0-	-3632	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	17327	-0-	-4807	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	16164	-0-	-4536	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16107	-0-	-4601	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	15420	-0-	-4234	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	13400	-0-	-4390	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14067	-0-	-3262	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
11	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15604	-0-	-392	-0-	15604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10025	-0-	-2313	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8007	-0-	-3137	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9356	-0-	-2982	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9319	-0-	-1965	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8907	-0-	-1413	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9598	-0-	-1066	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8418	-0-	-1902	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8754	-0-	-1693	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	32917	-0-	-2826	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	27415	-0-	-4813	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	30885	-0-	-4796	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
04	34530	X	29323	-0-	-5207	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
05	32922	X	29433	-0-	-3489	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	28461	-0-	-3399	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	28569	-0-	-2307	-0-	28569	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	28078	-0-	-2798	-0-	28078	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	26294	-0-	-3016	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	27172	-0-	-2247	-0-	27172	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	25692	-0-	-2778	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
*12	26456	X	26456	-0-	-0-	-0-	26456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	56795	-0-	56795	56795	56795	2			N	-0-					-0-
05	0	W	82822	-0-	82822	139617	82822	2			N	-0-					-0-
06	0	W	63259	-0-	63259	202876	63259	2			N	-0-					-0-
07	0	W	54039	-0-	54039	256915	54039	2			N	-0-					-0-
08	0	W	46986	-0-	46986	303901	46986	2			N	-0-					-0-
09	343856	X	39955	-0-	-303901	-0-	39955	2			N	-0-					-0-
10	82832	X	38430	-0-	-44402	-0-	38430	2			N	-0-					-0-
11	63270	X	33421	-0-	-29849	-0-	33421	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	31409	-0-	-17726	-0-	31409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

01	53382	X	43327	-0-	-10055	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
02	46592	X	38550	-0-	-8042	-0-	38550	2			N	-0-					-0-
03	49290	X	40996	-0-	-8294	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
04	45390	X	37554	-0-	-7836	-0-	37554	2			N	-0-					-0-
05	44857	X	36878	-0-	-7979	-0-	36878	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	36429	-0-	-5511	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	38077	-0-	-4610	-0-	38077	2			N	-0-					-0-
08	40982	X	40028	-0-	-954	-0-	40028	2			N	-0-					-0-
09	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	38027	2			N	-0-					-0-
10	38412	X	38412	-0-	-0-	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	36287	-0-	-2443	-0-	36287	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	36643	-0-	-3378	-0-	36643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-
03	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	35237	-0-	-5869	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	31389	-0-	-4787	-0-	31389	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33861	-0-	-4827	-0-	33861	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	31630	-0-	-4580	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	32103	-0-	-4415	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	31470	-0-	-2640	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	31433	-0-	-3318	-0-	31433	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	30215	-0-	-3637	-0-	30215	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	29298	-0-	-2322	-0-	29298	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	29645	-0-	-2874	-0-	29645	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	27767	-0-	-3703	-0-	27767	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	28045	-0-	-3389	-0-	28045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5902	-0-	-650	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5365	-0-	-1455	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5130	-0-	-2100	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4589	-0-	-2882	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4974	-0-	-2256	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4928	-0-	-1613	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4914	-0-	-449	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3616	-0-	-1530	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	2520	-0-	-2460	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3379	-0-	-2294	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2931	-0-	-3331	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2621	-0-	-151	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	12173	-0-	-3916	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11416	-0-	-1632	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12361	-0-	-2085	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10565	-0-	-2815	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10235	-0-	-2723	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9264	-0-	-2976	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	7082	-0-	-5566	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	9275	-0-	-3094	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8021	-0-	-2539	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6581	-0-	-3649	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7537	-0-	-1733	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8222	-0-	-1047	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	41570	-0-	-5581	-0-	41570	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	35009	-0-	-6991	-0-	35009	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	39000	-0-	-5950	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	37557	-0-	-4923	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
05	42997	X	38173	-0-	-4824	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	36163	-0-	-4067	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	36520	-0-	-2478	-0-	36520	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	35111	-0-	-3887	-0-	35111	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	34571	-0-	-2989	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	34125	-0-	-4036	-0-	34125	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	32563	-0-	-3587	-0-	32563	2			N	-0-					-0-
*12	32987	X	32987	-0-	-0-	-0-	32987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44822	X	44822	-0-	-0-	-0-	44822	2			N	-0-					-0-
02	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
04	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
05	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
06	31537	X	31537	-0-	-0-	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
07	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
08	27877	X	27877	-0-	-0-	-0-	27877	2			N	-0-					-0-
09	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
10	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
11	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
*12	27156	X	27156	-0-	-0-	-0-	27156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	29341	-0-	-2930	-0-	29341	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	23088	-0-	-6060	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	25309	-0-	-5970	-0-	25309	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	25072	-0-	-5108	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	21812	-0-	-9374	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23089	-0-	-5291	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	24499	-0-	-1417	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	18283	-0-	-7633	-0-	18283	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	16135	-0-	-8945	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23525	-0-	-965	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	17884	-0-	-5816	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	11553	-0-	-12937	-0-	11553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1713	-0-	-1759	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3292	-0-	-8	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	17296	-0-	-3102	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15028	-0-	-3228	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	15991	-0-	-3291	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	11933	-0-	-5617	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	6520	-0-	-11088	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	6127	-0-	-10613	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	10164	-0-	-6483	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11278	-0-	-4718	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6983	-0-	-4957	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	6740	-0-	-4180	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	6579	-0-	-4147	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	12303	-0-	-7041	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	13212	-0-	-4260	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	10711	-0-	-4469	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	6175	-0-	-9511	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	8917	-0-	-9953	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	8344	-0-	-11155	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	6697	-0-	-12802	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9820	-0-	-890	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8262	-0-	-945	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
*12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25807	X	25807	-0-	-0-	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	18554	-0-	-1410	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	20405	-0-	-9262	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	17772	-0-	-10938	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	18872	-0-	-10795	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	17389	-0-	-7571	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	15440	-0-	-5113	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	14959	-0-	-5439	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	14015	-0-	-4255	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	15249	-0-	-3630	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	16007	-0-	-1393	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
*12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228873	X	201147	-0-	-27726	-0-	201147	2			N	-0-					-0-
02	206724	X	154070	-0-	-52654	-0-	154070	2			N	-0-					-0-
03	228873	X	150724	-0-	-78149	-0-	150724	2			N	-0-					-0-
04	221490	X	132278	-0-	-89212	-0-	132278	2			N	-0-					-0-
05	228873	X	126852	-0-	-102021	-0-	126852	2			N	-0-					-0-
06	194670	X	110070	-0-	-84600	-0-	110070	2			N	-0-					-0-
07	170593	X	109090	-0-	-61503	-0-	109090	2			N	-0-					-0-
08	150722	X	103913	-0-	-46809	-0-	103913	2			N	-0-					-0-
09	132270	X	96211	-0-	-36059	-0-	96211	2			N	-0-					-0-
10	126852	X	95258	-0-	-31594	-0-	95258	2			N	-0-					-0-
11	110070	X	87588	-0-	-22482	-0-	87588	2			N	-0-					-0-
12	104997	X	89761	-0-	-15236	-0-	89761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2393	-0-	-3280	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3348	-0-	-1776	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3353	-0-	-1204	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3459	-0-	-951	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	2894	-0-	-1663	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1555	-0-	-1685	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1707	-0-	-1858	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	26055	-0-	-3674	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	21560	-0-	-4452	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	24395	-0-	-1366	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	24354	-0-	-846	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	23450	-0-	-2590	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	24106	-0-	-1094	-0-	24106	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	23811	-0-	-1361	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23133	-0-	-2039	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	21598	-0-	-2762	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	22813	-0-	-2111	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	21716	-0-	-2404	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	21132	-0-	-2676	-0-	21132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	10466	-0-	-7948	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	7907	-0-	-8725	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11326	-0-	-1911	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
04	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8571	-0-	-1907	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8004	-0-	-2946	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10729	-0-	-586	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10176	-0-	-1139	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	4151	-0-	-6799	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	3145	-0-	-7581	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67983	X	28080	-0-	-39903	-0-	28080	2			N	-0-					-0-
02	61404	X	43871	-0-	-17533	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
03	67983	X	56336	-0-	-11647	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
04	64350	X	54041	-0-	-10309	-0-	54041	2			N	-0-					-0-
05	60171	X	53823	-0-	-6348	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
06	54510	X	49744	-0-	-4766	-0-	49744	2			N	-0-					-0-
07	56327	X	48939	-0-	-7388	-0-	48939	2			N	-0-					-0-
08	56327	X	46954	-0-	-9373	-0-	46954	2			N	-0-					-0-
09	54030	X	44091	-0-	-9939	-0-	44091	2			N	-0-					-0-
10	53816	X	44097	-0-	-9719	-0-	44097	2			N	-0-					-0-
11	49740	X	41031	-0-	-8709	-0-	41031	2			N	-0-					-0-
12	48949	X	41757	-0-	-7192	-0-	41757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	64	-0-	-22566	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	12977	-0-	-7995	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
03	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	27360	-0-	-0-	-0-	27360	2			N	-0-					-0-
05	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
06	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	25406	-0-	-2866	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	21745	-0-	-6527	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21312	-0-	-6048	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	19023	-0-	-7916	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	17904	-0-	-8166	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	14596	-0-	-10049	-0-	14596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68820	X	-0-	-0-	-68820	-0-					N	-0-					-0-
02	72916	X	72916	-0-	-0-	-0-	72916	2			N	-0-					-0-
03	0	W	81691	-0-	81691	81691	81691	2			N	-0-					-0-
04	0	W	74592	-0-	74592	156283	74592	2			N	-0-					-0-
05	232241	X	75958	-0-	-156283	-0-	75958	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	70389	-0-	-8661	-0-	70389	2			N	-0-					-0-
07	81685	X	69520	-0-	-12165	-0-	69520	2			N	-0-					-0-
08	81685	X	66672	-0-	-15013	-0-	66672	2			N	-0-					-0-
09	74580	X	61523	-0-	-13057	-0-	61523	2			N	-0-					-0-
10	75950	X	61556	-0-	-14394	-0-	61556	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	58986	-0-	-11394	-0-	58986	2			N	-0-					-0-
12	69161	X	60675	-0-	-8486	-0-	60675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	27308	-0-	-7846	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	25034	-0-	-5094	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	26464	-0-	-5156	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	25139	-0-	-4351	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	24815	-0-	-5317	-0-	24815	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24397	-0-	-2423	-0-	24397	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	23317	-0-	-4397	-0-	23317	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	21774	-0-	-4700	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	20203	-0-	-4937	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	20357	-0-	-4846	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	19196	-0-	-5194	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	19655	-0-	-2851	-0-	19655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54498	X	44022	-0-	-10476	-0-	44022	2			N	-0-					-0-
02	47600	X	38710	-0-	-8890	-0-	38710	2			N	-0-					-0-
03	49941	X	40791	-0-	-9150	-0-	40791	2			N	-0-					-0-
04	44190	X	38260	-0-	-5930	-0-	38260	2			N	-0-					-0-
05	45291	X	39106	-0-	-6185	-0-	39106	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	36836	-0-	-5764	-0-	36836	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	36579	-0-	-6294	-0-	36579	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	36522	-0-	-4274	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
09	38250	X	34801	-0-	-3449	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	34194	-0-	-4897	-0-	34194	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	32095	-0-	-4745	-0-	32095	2			N	-0-					-0-
12	36580	X	33311	-0-	-3269	-0-	33311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46113	X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
02	39368	X	37044	-0-	-2324	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
03	48670	X	39852	-0-	-8818	-0-	39852	2			N	-0-					-0-
04	47100	X	33817	-0-	-13283	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
05	48670	X	34964	-0-	-13706	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	32733	-0-	-11907	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	31018	-0-	-9747	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
08	39432	X	30846	-0-	-8586	-0-	30846	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	27796	-0-	-6044	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	27416	-0-	-7552	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	27485	-0-	-5245	-0-	27485	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	28309	-0-	-2722	-0-	28309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	15253	-0-	-3006	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	15012	-0-	-472	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
03	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14510	-0-	-1630	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	12604	-0-	-4012	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	13115	-0-	-4945	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13065	-0-	-5597	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	12641	-0-	-6021	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11753	-0-	-2767	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12794	-0-	-316	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10862	-0-	-2189	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40827	X	33087	-0-	-7740	-0-	33087	2			N	-0-					-0-
02	35532	X	30688	-0-	-4844	-0-	30688	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	33027	-0-	-5692	-0-	33027	2			N	-0-					-0-
04	35670	X	30082	-0-	-5588	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	29572	-0-	-5489	-0-	29572	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	26513	-0-	-6367	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	26963	-0-	-7013	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	26775	-0-	-6240	-0-	26775	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	26270	-0-	-3820	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	24456	-0-	-5118	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	24534	-0-	-1986	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	23503	-0-	-3653	-0-	23503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74493	X	61377	-0-	-13116	-0-	61377	2			N	-0-					-0-
02	63700	X	51698	-0-	-12002	-0-	51698	2			N	-0-					-0-
03	69130	X	58278	-0-	-10852	-0-	58278	2			N	-0-					-0-
04	64740	X	52116	-0-	-12624	-0-	52116	2			N	-0-					-0-
05	63085	X	55404	-0-	-7681	-0-	55404	2			N	-0-					-0-
06	59400	X	55379	-0-	-4021	-0-	55379	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	55287	-0-	-2993	-0-	55287	2			N	-0-					-0-
08	58280	X	52259	-0-	-6021	-0-	52259	2			N	-0-					-0-
09	55380	X	51861	-0-	-3519	-0-	51861	2			N	-0-					-0-
10	57226	X	54088	-0-	-3138	-0-	54088	2			N	-0-					-0-
11	55380	X	52465	-0-	-2915	-0-	52465	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	53748	-0-	-1029	-0-	53748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	31502	-0-	-5326	-0-	31502	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	27856	-0-	-5044	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	29943	-0-	-5397	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	27788	-0-	-4732	-0-	27788	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	26587	-0-	-6366	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
06	30480	X	25348	-0-	-5132	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
07	30845	X	25120	-0-	-5725	-0-	25120	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	24543	-0-	-5403	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	23829	-0-	-3951	-0-	23829	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	22493	-0-	-4105	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	22382	-0-	-2968	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	20514	-0-	-4596	-0-	20514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77252	X	63020	-0-	-14232	-0-	63020	2			N	-0-					-0-
02	66472	X	55341	-0-	-11131	-0-	55341	2			N	-0-					-0-
03	69378	X	60029	-0-	-9349	-0-	60029	2			N	-0-					-0-
04	67020	X	55964	-0-	-11056	-0-	55964	2			N	-0-					-0-
05	67673	X	57487	-0-	-10186	-0-	57487	2			N	-0-					-0-
06	60990	X	54914	-0-	-6076	-0-	54914	2			N	-0-					-0-
07	61256	X	54381	-0-	-6875	-0-	54381	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	54155	-0-	-5861	-0-	54155	2			N	-0-					-0-
09	55950	X	52028	-0-	-3922	-0-	52028	2			N	-0-					-0-
10	57474	X	54083	-0-	-3391	-0-	54083	2			N	-0-					-0-
11	54900	X	50560	-0-	-4340	-0-	50560	2			N	-0-					-0-
12	54374	X	49644	-0-	-4730	-0-	49644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60512	X	52388	-0-	-8124	-0-	52388	2			N	-0-					-0-
02	54656	X	45393	-0-	-9263	-0-	45393	2			N	-0-					-0-
03	57288	X	51033	-0-	-6255	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
04	53700	X	47406	-0-	-6294	-0-	47406	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	46205	-0-	-8324	-0-	46205	2			N	-0-					-0-
06	50700	X	40865	-0-	-9835	-0-	40865	2			N	-0-					-0-
07	51026	X	44625	-0-	-6401	-0-	44625	2			N	-0-					-0-
08	51026	X	43634	-0-	-7392	-0-	43634	2			N	-0-					-0-
09	47400	X	40135	-0-	-7265	-0-	40135	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	39559	-0-	-6631	-0-	39559	2			N	-0-					-0-
11	43200	X	39966	-0-	-3234	-0-	39966	2			N	-0-					-0-
12	44640	X	40353	-0-	-4287	-0-	40353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69967	X	55368	-0-	-14599	-0-	55368	2			N	-0-					-0-
02	58156	X	48618	-0-	-9538	-0-	48618	2			N	-0-					-0-
03	63116	X	52496	-0-	-10620	-0-	52496	2			N	-0-					-0-
04	59280	X	48739	-0-	-10541	-0-	48739	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	44621	-0-	-12574	-0-	44621	2			N	-0-					-0-
06	53580	X	43021	-0-	-10559	-0-	43021	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	52626	-0-	-1190	-0-	52626	2			N	-0-					-0-
08	52483	X	50459	-0-	-2024	-0-	50459	2			N	-0-					-0-
09	49591	X	49591	-0-	-0-	-0-	49591	2			N	-0-					-0-
10	52638	X	50865	-0-	-1773	-0-	50865	2			N	-0-					-0-
11	50940	X	48464	-0-	-2476	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
12	52173	X	49242	-0-	-2931	-0-	49242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45477	X	23171	-0-	-22306	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	12502	-0-	-26334	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					N	-0-					-0-
04	40110	X	-0-	-0-	-40110	-0-					N	-0-					-0-
05	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					N	-0-					-0-
06	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-					-0-
07	40641	X	40641	-0-	-0-	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
08	54069	X	54069	-0-	-0-	-0-	54069	2			N	-0-					-0-
09	47196	X	47196	-0-	-0-	-0-	47196	2			N	-0-					-0-
10	45091	X	45091	-0-	-0-	-0-	45091	2			N	-0-					-0-
11	45930	X	41069	-0-	-4861	-0-	41069	2			N	-0-					-0-
12	54064	X	40316	-0-	-13748	-0-	40316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74214	X	65744	-0-	-8470	-0-	65744	2			N	-0-					-0-
02	64400	X	58635	-0-	-5765	-0-	58635	2			N	-0-					-0-
03	69595	X	64409	-0-	-5186	-0-	64409	2			N	-0-					-0-
04	64860	X	58025	-0-	-6835	-0-	58025	2			N	-0-					-0-
05	65751	X	58759	-0-	-6992	-0-	58759	2			N	-0-					-0-
06	63630	X	56181	-0-	-7449	-0-	56181	2			N	-0-					-0-
07	64914	X	57035	-0-	-7879	-0-	57035	2			N	-0-					-0-
08	64418	X	55920	-0-	-8498	-0-	55920	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	52612	-0-	-5408	-0-	52612	2			N	-0-					-0-
10	58745	X	46124	-0-	-12621	-0-	46124	2			N	-0-					-0-
11	56190	X	49100	-0-	-7090	-0-	49100	2			N	-0-					-0-
12	56606	X	49941	-0-	-6665	-0-	49941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66557	X	55481	-0-	-11076	-0-	55481	2			N	-0-					-0-
02	56448	X	47724	-0-	-8724	-0-	47724	2			N	-0-					-0-
03	61039	X	53359	-0-	-7680	-0-	53359	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	50306	-0-	-7324	-0-	50306	2			N	-0-					-0-
05	58807	X	49813	-0-	-8994	-0-	49813	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	48321	-0-	-5379	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
07	53351	X	48204	-0-	-5147	-0-	48204	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	50839	-0-	-2512	-0-	50839	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	48361	-0-	-1949	-0-	48361	2			N	-0-					-0-
10	49941	X	49048	-0-	-893	-0-	49048	2			N	-0-					-0-
11	49200	X	46445	-0-	-2755	-0-	46445	2			N	-0-					-0-
12	50840	X	46078	-0-	-4762	-0-	46078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	33885	-0-	-5516	-0-	33885	2			N	-0-					-0-
02	34552	X	30037	-0-	-4515	-0-	30037	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	32586	-0-	-4645	-0-	32586	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	31095	-0-	-4035	-0-	31095	2			N	-0-					-0-
05	35216	X	31799	-0-	-3417	-0-	31799	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	29680	-0-	-3110	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	31457	-0-	-1806	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	30539	-0-	-2042	-0-	30539	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	29060	-0-	-2050	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	29717	-0-	-2089	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	28155	-0-	-2295	-0-	28155	2			N	-0-					-0-
12	30969	X	28470	-0-	-2499	-0-	28470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45787	X	-0-	-0-	-45787	-0-					N	-0-					-0-
02	38612	X	-0-	-0-	-38612	-0-					N	-0-					-0-
03	40331	X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	42956	2			N	-0-					-0-
08	68642	X	68642	-0-	-0-	-0-	68642	2			N	-0-					-0-
09	59209	X	59209	-0-	-0-	-0-	59209	2			N	-0-					-0-
10	56253	X	56253	-0-	-0-	-0-	56253	2			N	-0-					-0-
11	51407	X	51407	-0-	-0-	-0-	51407	2			N	-0-					-0-
12	68634	X	51150	-0-	-17484	-0-	51150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65844	X	54481	-0-	-11363	-0-	54481	2			N	-0-					-0-
02	56196	X	48168	-0-	-8028	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
03	60450	X	51684	-0-	-8766	-0-	51684	2			N	-0-					-0-
04	58050	X	46998	-0-	-11052	-0-	46998	2			N	-0-					-0-
05	58032	X	54198	-0-	-3834	-0-	54198	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	51711	-0-	-999	-0-	51711	2			N	-0-					-0-
07	53320	X	51108	-0-	-2212	-0-	51108	2			N	-0-					-0-
08	54188	X	48529	-0-	-5659	-0-	48529	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	45866	-0-	-6574	-0-	45866	2			N	-0-					-0-
10	54188	X	48892	-0-	-5296	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
11	51720	X	46827	-0-	-4893	-0-	46827	2			N	-0-					-0-
12	50282	X	47488	-0-	-2794	-0-	47488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86273	X	72648	-0-	-13625	-0-	72648	2			N	-0-					-0-
02	74424	X	63997	-0-	-10427	-0-	63997	2			N	-0-					-0-
03	77996	X	68986	-0-	-9010	-0-	68986	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	65085	-0-	-8205	-0-	65085	2			N	-0-					-0-
05	73470	X	61926	-0-	-11544	-0-	61926	2			N	-0-					-0-
06	70290	X	59667	-0-	-10623	-0-	59667	2			N	-0-					-0-
07	70866	X	60036	-0-	-10830	-0-	60036	2			N	-0-					-0-
08	68975	X	58690	-0-	-10285	-0-	58690	2			N	-0-					-0-
09	65100	X	56006	-0-	-9094	-0-	56006	2			N	-0-					-0-
10	61938	X	56559	-0-	-5379	-0-	56559	2			N	-0-					-0-
11	59670	X	53626	-0-	-6044	-0-	53626	2			N	-0-					-0-
12	59923	X	53587	-0-	-6336	-0-	53587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	35210	-0-	-5059	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	31326	-0-	-3786	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	34083	-0-	-3675	-0-	34083	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	32548	-0-	-3362	-0-	32548	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	33052	-0-	-3373	-0-	33052	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	29256	-0-	-4824	-0-	29256	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	30585	-0-	-4104	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	31431	-0-	-2638	-0-	31431	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	30189	-0-	-2361	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
10	33046	X	30687	-0-	-2359	-0-	30687	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	29124	-0-	-1296	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	29632	-0-	-1802	-0-	29632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82863	X	70916	-0-	-11947	-0-	70916	2			N	-0-					-0-
02	72520	X	63203	-0-	-9317	-0-	63203	2			N	-0-					-0-
03	77283	X	68713	-0-	-8570	-0-	68713	2			N	-0-					-0-
04	74370	X	64878	-0-	-9492	-0-	64878	2			N	-0-					-0-
05	74772	X	64189	-0-	-10583	-0-	64189	2			N	-0-					-0-
06	68640	X	59440	-0-	-9200	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
07	69967	X	59832	-0-	-10135	-0-	59832	2			N	-0-					-0-
08	68727	X	58210	-0-	-10517	-0-	58210	2			N	-0-					-0-
09	64890	X	55661	-0-	-9229	-0-	55661	2			N	-0-					-0-
10	64201	X	56540	-0-	-7661	-0-	56540	2			N	-0-					-0-
11	59430	X	51148	-0-	-8282	-0-	51148	2			N	-0-					-0-
12	57350	X	52266	-0-	-5084	-0-	52266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53971	X	44232	-0-	-9739	-0-	44232	2			N	-0-					-0-
02	45976	X	38560	-0-	-7416	-0-	38560	2			N	-0-					-0-
03	49042	X	42372	-0-	-6670	-0-	42372	2			N	-0-					-0-
04	47460	X	38353	-0-	-9107	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
05	46841	X	39323	-0-	-7518	-0-	39323	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	38435	-0-	-4375	-0-	38435	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	37716	-0-	-4971	-0-	37716	2			N	-0-					-0-
08	42377	X	36397	-0-	-5980	-0-	36397	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35042	-0-	-3388	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
10	39711	X	34292	-0-	-5419	-0-	34292	2			N	-0-					-0-
11	38430	X	32253	-0-	-6177	-0-	32253	2			N	-0-					-0-
12	37727	X	33459	-0-	-4268	-0-	33459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	22160	-0-	-4500	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	19399	-0-	-3449	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	20561	-0-	-4735	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	18518	-0-	-4942	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	18066	-0-	-5494	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
06	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
07	22535	X	22535	-0-	-0-	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
08	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
09	23995	X	23995	-0-	-0-	-0-	23995	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22980	-0-	-766	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	14856	-0-	-8124	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	18645	-0-	-6155	-0-	18645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51367	X	42294	-0-	-9073	-0-	42294	2			N	-0-					-0-
02	44128	X	36849	-0-	-7279	-0-	36849	2			N	-0-					-0-
03	46221	X	38796	-0-	-7425	-0-	38796	2			N	-0-					-0-
04	44730	X	37533	-0-	-7197	-0-	37533	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	37186	-0-	-6834	-0-	37186	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	34991	-0-	-5929	-0-	34991	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	36032	-0-	-4764	-0-	36032	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	35042	-0-	-3739	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	33634	-0-	-3896	-0-	33634	2			N	-0-					-0-
10	37200	X	33976	-0-	-3224	-0-	33976	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	31465	-0-	-3515	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
12	35247	X	32262	-0-	-2985	-0-	32262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63643	X	52877	-0-	-10766	-0-	52877	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	47317	-0-	-6863	-0-	47317	2			N	-0-					-0-
03	58838	X	52503	-0-	-6335	-0-	52503	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	49204	-0-	-7736	-0-	49204	2			N	-0-					-0-
05	55211	X	50192	-0-	-5019	-0-	50192	2			N	-0-					-0-
06	51180	X	47731	-0-	-3449	-0-	47731	2			N	-0-					-0-
07	52514	X	47635	-0-	-4879	-0-	47635	2			N	-0-					-0-
08	52514	X	45930	-0-	-6584	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
09	49200	X	44005	-0-	-5195	-0-	44005	2			N	-0-					-0-
10	50189	X	45021	-0-	-5168	-0-	45021	2			N	-0-					-0-
11	47730	X	43048	-0-	-4682	-0-	43048	2			N	-0-					-0-
12	46531	X	43736	-0-	-2795	-0-	43736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62341	X	51733	-0-	-10608	-0-	51733	2			N	-0-					-0-
02	53984	X	45624	-0-	-8360	-0-	45624	2			N	-0-					-0-
03	56730	X	50103	-0-	-6627	-0-	50103	2			N	-0-					-0-
04	54810	X	46809	-0-	-8001	-0-	46809	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	43572	-0-	-12414	-0-	43572	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	44285	-0-	-5785	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
07	50499	X	44040	-0-	-6459	-0-	44040	2			N	-0-					-0-
08	50096	X	43506	-0-	-6590	-0-	43506	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	39950	-0-	-6850	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	39866	-0-	-5890	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	39204	-0-	-5076	-0-	39204	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	39348	-0-	-4703	-0-	39348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	4890	-0-	-3604	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3546	-0-	-3034	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	3286	-0-	-3999	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6105	-0-	-585	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5101	-0-	-1409	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3616	-0-	-2708	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4309	-0-	-2015	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4120	-0-	-2000	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3311	-0-	-1804	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3291	-0-	-1209	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3264	-0-	-1045	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	29					73
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	26	62	1			37
03	5270	X	2178	-0-	-3092	-0-	2141	2	37	9	Y	34					71
04	5100	X	3317	-0-	-1783	-0-	3286	2	31	9	Y	28	60	1			39
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3193	2	31	9	Y	28					67
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3405	2	11	9	Y	10					77
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4179	2	9	9	Y	8	62	1			23
08	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3401	2	18	9	Y	16					39
09	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	3155	2	12	9	Y	11					50
10	4185	X	3530	-0-	-655	-0-	3510	2	20	9	Y	18					68
11	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3624	2	1	9	Y	1					69
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4722	2	66	9	Y	60	61	1			68

TOTAL GAS PROD: 34,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9535	-0-	-2090	-0-	9487	2	48	9	Y	44					105
02	10304	X	5856	-0-	-4448	-0-	5812	2	44	9	Y	40	96	1			49
03	11408	X	5808	-0-	-5600	-0-	5752	2	56	9	Y	51					100
04	9540	X	2432	-0-	-7108	-0-	2385	2	47	9	Y	43	92	1			51
05	9703	X	1192	-0-	-8511	-0-	1145	2	47	9	Y	43					94
06	7050	X	323	-0-	-6727	-0-	306	2	17	9	Y	15					109
07	6479	X	2098	-0-	-4381	-0-	2085	2	13	9	Y	12	95	1			26
08	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	5183	2	28	9	Y	25					51
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3907	2	20	9	Y	18					69
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2383	2	31	9	Y	28					97
11	5040	X	3115	-0-	-1925	-0-	3114	2	1	9	Y	1					98
*12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5694	2	101	9	Y	92	94	1			96

TOTAL GAS PROD: 47,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126542	X	63225	-0-	-63317	-0-	63225	2			N	-0-					-0-
02	114296	X	57008	-0-	-57288	-0-	57008	2			N	-0-					-0-
03	101091	X	59294	-0-	-41797	-0-	59294	2			N	-0-					-0-
04	83460	X	57138	-0-	-26322	-0-	57138	2			N	-0-					-0-
05	75361	X	52694	-0-	-22667	-0-	52694	2			N	-0-					-0-
06	61200	X	51366	-0-	-9834	-0-	51366	2			N	-0-					-0-
07	63116	X	49595	-0-	-13521	-0-	49595	2			N	-0-					-0-
08	59303	X	47948	-0-	-11355	-0-	47948	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	44314	-0-	-12836	-0-	44314	2			N	-0-					-0-
10	53072	X	43442	-0-	-9630	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
11	51360	X	40297	-0-	-11063	-0-	40297	2			N	-0-					-0-
12	49600	X	40701	-0-	-8899	-0-	40701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86955	X	57053	-0-	-29902	-0-	57053	2			Y	-0-					-0-
02	78540	X	49978	-0-	-28562	-0-	49978	2			Y	-0-					-0-
03	71424	X	51815	-0-	-19609	-0-	51815	2			Y	-0-					-0-
04	68370	X	43477	-0-	-24893	-0-	43477	2			Y	-0-					-0-
05	62744	X	39499	-0-	-23245	-0-	39499	2			Y	-0-					-0-
06	55200	X	34234	-0-	-20966	-0-	34234	2			Y	-0-					-0-
07	55335	X	31517	-0-	-23818	-0-	31517	2			Y	-0-					-0-
08	51801	X	31586	-0-	-20215	-0-	31586	2			Y	-0-					-0-
09	43470	X	30823	-0-	-12647	-0-	30823	2			Y	-0-					-0-
10	39494	X	27625	-0-	-11869	-0-	27625	2			Y	-0-					-0-
11	34230	X	28805	-0-	-5425	-0-	28805	2			Y	-0-					-0-
*12	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	26185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40238	X	30763	-0-	-9475	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	28438	-0-	-6982	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
03	37665	X	31937	-0-	-5728	-0-	31937	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27203	-0-	-6847	-0-	27203	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	28338	-0-	-4956	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27622	-0-	-3278	-0-	27622	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	28687	-0-	-3243	-0-	28687	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	29466	-0-	-2464	-0-	29466	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	26215	-0-	-1415	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	25769	-0-	-2906	-0-	25769	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	24201	-0-	-4329	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25407	-0-	-4074	-0-	25407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56792	X	42791	-0-	-14001	-0-	42791	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	39169	-0-	-10839	-0-	39169	2			N	-0-					-0-
03	53072	X	42261	-0-	-10811	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	41732	-0-	-6898	-0-	41732	2			N	-0-					-0-
05	46903	X	40480	-0-	-6423	-0-	40480	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	36662	-0-	-5308	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
07	43369	X	38576	-0-	-4793	-0-	38576	2			N	-0-					-0-
08	43121	X	37086	-0-	-6035	-0-	37086	2			N	-0-					-0-
09	41730	X	35073	-0-	-6657	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
10	40486	X	35686	-0-	-4800	-0-	35686	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	32806	-0-	-4514	-0-	32806	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	35618	-0-	-1644	-0-	35618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72881	X	51713	-0-	-21168	-0-	51707	2	6	9	Y	5	50	1			13
02	61824	X	43793	-0-	-18031	-0-	43770	2	23	9	Y	21					34
03	68448	X	45103	-0-	-23345	-0-	45103	2			Y	-0-					34
04	66240	X	41759	-0-	-24481	-0-	41746	2	13	9	Y	12	42	1			4
05	61938	X	39247	-0-	-22691	-0-	39247	2			Y	-0-					4
06	47550	X	35972	-0-	-11578	-0-	35944	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	48484	X	33112	-0-	-15372	-0-	33076	2	36	9	Y	33	35	1			2
08	45105	X	32957	-0-	-12148	-0-	32937	2	20	9	Y	18					20
09	41760	X	30598	-0-	-11162	-0-	30598	2			Y	-0-	16	1			4
10	39246	X	27624	-0-	-11622	-0-	27624	2			Y	-0-					4
11	35970	X	13102	-0-	-22868	-0-	13087	2	15	9	Y	14	17	1			1
12	33108	X	8603	-0-	-24505	-0-	8596	2	7	9	Y	6					7

TOTAL GAS PROD: 403,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92876	X	65769	-0-	-27107	-0-	65756	2	13	9	Y	12	38	1			12
02	75908	X	55569	-0-	-20339	-0-	55515	2	54	9	Y	49					61
03	73470	X	55861	-0-	-17609	-0-	55861	2			Y	-0-					61
04	63660	X	50211	-0-	-13449	-0-	50181	2	30	9	Y	27	77	1			11
05	65782	X	50872	-0-	-14910	-0-	50872	2			Y	-0-					11
06	60840	X	47773	-0-	-13067	-0-	47707	2	66	9	Y	60	58	1			13
07	61535	X	47662	-0-	-13873	-0-	47576	2	86	9	Y	78	83	1			8
08	55862	X	47024	-0-	-8838	-0-	46977	2	47	9	Y	43					51
09	50220	X	43027	-0-	-7193	-0-	43027	2			Y	-0-	40	1			11
10	50871	X	46131	-0-	-4740	-0-	46131	2			Y	-0-					11
11	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	48638	2	39	9	Y	35	40	1			6
*12	52099	X	52099	-0-	-0-	-0-	52084	2	15	9	Y	14					20

TOTAL GAS PROD: 610,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		5990	-0-	5990	5990	5990	2			N	-0-					-0-
04	41076	X	35086	-0-	-5990	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
06	79781	X	79781	-0-	-0-	-0-	79781	2			N	-0-					-0-
07	81454	X	81454	-0-	-0-	-0-	81454	2			N	-0-					-0-
08	69573	X	69573	-0-	-0-	-0-	69573	2			N	-0-					-0-
09	75709	X	75709	-0-	-0-	-0-	75709	2			N	-0-					-0-
10	74217	X	74217	-0-	-0-	-0-	74217	2			N	-0-					-0-
11	69484	X	69484	-0-	-0-	-0-	69484	2			N	-0-					-0-
12	81468	X	70123	-0-	-11345	-0-	70123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63612	X	26220	-0-	-37392	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
02	57456	X	44610	-0-	-12846	-0-	44610	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	52411	-0-	-11201	-0-	52411	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	50335	-0-	-8075	-0-	50335	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	49528	-0-	-6706	-0-	49528	2			N	-0-					-0-
06	50730	X	45790	-0-	-4940	-0-	45790	2			N	-0-					-0-
07	52421	X	45066	-0-	-7355	-0-	45066	2			N	-0-					-0-
08	52421	X	44244	-0-	-8177	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
09	50340	X	40936	-0-	-9404	-0-	40936	2			N	-0-					-0-
10	49538	X	40890	-0-	-8648	-0-	40890	2			N	-0-					-0-
11	45780	X	38095	-0-	-7685	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
12	45074	X	38321	-0-	-6753	-0-	38321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57846	X	47624	-0-	-10222	-0-	47624	2			N	-0-					-0-
02	51100	X	43753	-0-	-7347	-0-	43753	2			N	-0-					-0-
03	54715	X	46532	-0-	-8183	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
04	51240	X	43151	-0-	-8089	-0-	43151	2			N	-0-					-0-
05	50375	X	43493	-0-	-6882	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
06	46890	X	40734	-0-	-6156	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	41636	-0-	-6817	-0-	41636	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	40660	-0-	-5871	-0-	40660	2			N	-0-					-0-
09	43140	X	39107	-0-	-4033	-0-	39107	2			N	-0-					-0-
10	43493	X	39099	-0-	-4394	-0-	39099	2			N	-0-					-0-
11	40740	X	37104	-0-	-3636	-0-	37104	2			N	-0-					-0-
12	41323	X	38214	-0-	-3109	-0-	38214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	2477	-0-	-32956	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	-0-	-0-	-30212	-0-					N	-0-					-0-
03	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-
04	32370	X	26473	-0-	-5897	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27762	-0-	-3269	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
06	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	25220	-0-	-2122	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	25203	-0-	-2573	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	24448	-0-	-2432	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	23353	-0-	-4423	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	22615	-0-	-3365	-0-	22615	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23172	-0-	-2093	-0-	23172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48824	X	48824	-0-	-0-	-0-	48824	2			N	-0-					-0-
02	46733	X	46733	-0-	-0-	-0-	46733	2			N	-0-					-0-
03	49975	X	49975	-0-	-0-	-0-	49975	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	37967	-0-	-4213	-0-	37967	2			N	-0-					-0-
05	43586	X	37524	-0-	-6062	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
06	42180	X	35364	-0-	-6816	-0-	35364	2			N	-0-					-0-
07	43586	X	35911	-0-	-7675	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
08	43586	X	36764	-0-	-6822	-0-	36764	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	35005	-0-	-2975	-0-	35005	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	32257	-0-	-5253	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	32080	-0-	-3500	-0-	32080	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	32695	-0-	-4071	-0-	32695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203532	X	188682	-0-	-14850	-0-	188682	2			N	-0-					-0-
03	247760	X	247760	-0-	-0-	-0-	247760	2			N	-0-					-0-
04	218070	X	198022	-0-	-20048	-0-	198022	2			N	-0-					-0-
05	225339	X	172793	-0-	-52546	-0-	172793	2			N	-0-					-0-
06	218070	X	144800	-0-	-73270	-0-	144800	2			N	-0-					-0-
07	225339	X	133512	-0-	-91827	-0-	133512	2			N	-0-					-0-
08	225339	X	122618	-0-	-102721	-0-	122618	2			N	-0-					-0-
09	198030	X	111212	-0-	-86818	-0-	111212	2			N	-0-					-0-
10	172794	X	108213	-0-	-64581	-0-	108213	2			N	-0-					-0-
11	144810	X	101659	-0-	-43151	-0-	101659	2			N	-0-					-0-
12	128402	X	100161	-0-	-28241	-0-	100161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	28908	-0-	-4944	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	26362	-0-	-3430	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
03	31713	X	28346	-0-	-3367	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	26816	-0-	-1984	-0-	26816	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	21537	-0-	-7665	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	19597	-0-	-8663	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22106	-0-	-7096	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	21327	-0-	-7007	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	19235	-0-	-7585	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	19284	-0-	-2819	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	18460	-0-	-2930	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	15412	-0-	-6691	-0-	15412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28593	-0-	28593	320025	28593	2			N	-0-					-0-
02	0	W	50972	-0-	50972	370997	50972	2			N	-0-					-0-
03	424885	X	53888	-0-	-370997	-0-	53888	2			N	-0-					-0-
04	74490	X	46829	-0-	-27661	-0-	46829	2			N	-0-					-0-
05	65782	X	44909	-0-	-20873	-0-	44909	2			N	-0-					-0-
06	54600	X	40786	-0-	-13814	-0-	40786	2			N	-0-					-0-
07	56420	X	39009	-0-	-17411	-0-	39009	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	36749	-0-	-17129	-0-	36749	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	33670	-0-	-13160	-0-	33670	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	33338	-0-	-11581	-0-	33338	2			N	-0-					-0-
11	40800	X	30680	-0-	-10120	-0-	30680	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	30480	-0-	-8518	-0-	30480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11539	-0-	-1946	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9494	-0-	-2854	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	5191	-0-	-8480	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	580	-0-	-12650	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	470	-0-	-12953	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	451	-0-	-10709	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	345	-0-	-10164	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	392	-0-	-4785	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	465	X	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	450	X	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	34482	-0-	-11677	-0-	34482	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	30509	-0-	-8663	-0-	30509	2			N	-0-					-0-
03	41044	X	32211	-0-	-8833	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	29326	-0-	-8114	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	28514	-0-	-8128	-0-	28514	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	27137	-0-	-6223	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	27137	-0-	-6653	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	26000	-0-	-6209	-0-	26000	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	24014	-0-	-5326	-0-	24014	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	25037	-0-	-3483	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	23464	-0-	-3686	-0-	23464	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	24586	-0-	-2074	-0-	24586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51646	X	37401	-0-	-14245	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
02	43400	X	32846	-0-	-10554	-0-	32846	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	34772	-0-	-10209	-0-	34772	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	31931	-0-	-9319	-0-	31931	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	30598	-0-	-9547	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	29188	-0-	-6992	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29165	-0-	-7198	-0-	29165	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	28538	-0-	-6244	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
09	31920	X	26541	-0-	-5379	-0-	26541	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	26320	-0-	-4277	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	24622	-0-	-4568	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	23580	-0-	-5250	-0-	23580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42129	X	33959	-0-	-8170	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
02	38052	X	29120	-0-	-8932	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
03	40765	X	30656	-0-	-10109	-0-	30656	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	27969	-0-	-10401	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
05	36301	X	27801	-0-	-8500	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	26053	-0-	-6797	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	25701	-0-	-6539	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	25402	-0-	-5257	-0-	25402	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23704	-0-	-4256	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	23665	-0-	-4142	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	22052	-0-	-3988	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
12	25699	X	22376	-0-	-3323	-0-	22376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

01	150598	X	29202	-0-	-121396	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
02	84924	X	45449	-0-	-39475	-0-	45449	2			N	-0-					-0-
03	94023	X	57247	-0-	-36776	-0-	57247	2			N	-0-					-0-
04	74790	X	51988	-0-	-22802	-0-	51988	2			N	-0-					-0-
05	65348	X	48873	-0-	-16475	-0-	48873	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	44952	-0-	-10458	-0-	44952	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	43534	-0-	-13723	-0-	43534	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	40246	-0-	-17011	-0-	40246	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	36383	-0-	-15607	-0-	36383	2			N	-0-					-0-
10	48887	X	36859	-0-	-12028	-0-	36859	2			N	-0-					-0-
11	44940	X	34772	-0-	-10168	-0-	34772	2			N	-0-					-0-
12	43524	X	35338	-0-	-8186	-0-	35338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

01	44733	X	28114	-0-	-16619	-0-	28114	2			Y	-0-					-0-
02	35364	X	24726	-0-	-10638	-0-	24726	2			Y	-0-					-0-
03	35340	X	25277	-0-	-10063	-0-	25277	2			Y	-0-					-0-
04	31830	X	26692	-0-	-5138	-0-	26692	2			Y	-0-					-0-
05	29915	X	28285	-0-	-1630	-0-	28285	2			Y	-0-					-0-
06	27210	X	25813	-0-	-1397	-0-	25813	2			Y	-0-					-0-
07	27590	X	23666	-0-	-3924	-0-	23666	2			Y	-0-					-0-
08	28272	X	22927	-0-	-5345	-0-	22927	2			Y	-0-					-0-
09	27360	X	21115	-0-	-6245	-0-	21115	2			Y	-0-					-0-
10	28272	X	20723	-0-	-7549	-0-	20723	2			Y	-0-					-0-
11	25800	X	20059	-0-	-5741	-0-	20059	2			Y	-0-					-0-
*12	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48949	X	32809	-0-	-16140	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
02	40432	X	28054	-0-	-12378	-0-	28054	2			N	-0-					-0-
03	41354	X	27651	-0-	-13703	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	28976	-0-	-8494	-0-	28976	2			N	-0-					-0-
05	36704	X	28067	-0-	-8637	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
06	31740	X	27064	-0-	-4676	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	26744	-0-	-4318	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	26084	-0-	-3862	-0-	26084	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	24627	-0-	-4353	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	25086	-0-	-2969	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	23345	-0-	-3715	-0-	23345	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23833	-0-	-2672	-0-	23833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	28083	-0-	-11132	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	23820	-0-	-8156	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	24180	-0-	-8525	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	25148	-0-	-4222	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	24998	-0-	-4142	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	23297	-0-	-3883	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	23182	-0-	-3199	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	18905	-0-	-7073	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	18209	-0-	-6931	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	18585	-0-	-6401	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	18849	-0-	-4461	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	21473	-0-	-1715	-0-	21473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	34473	-0-	-7408	-0-	34473	2			N	-0-					-0-
02	37828	X	29460	-0-	-8368	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	29234	-0-	-12058	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	27869	-0-	-9391	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	26941	-0-	-9422	-0-	26941	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	27889	-0-	-5471	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
07	32612	X	27545	-0-	-5067	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26574	-0-	-2659	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	24333	-0-	-3567	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	24705	-0-	-4125	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	22814	-0-	-5086	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	22613	-0-	-4946	-0-	22613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52638	X	41898	-0-	-10740	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
02	45472	X	36220	-0-	-9252	-0-	36220	2			N	-0-					-0-
03	47864	X	38684	-0-	-9180	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
04	43530	X	36146	-0-	-7384	-0-	36146	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	35887	-0-	-7947	-0-	35887	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	33979	-0-	-6581	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
07	40114	X	34022	-0-	-6092	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	33014	-0-	-5674	-0-	33014	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	30677	-0-	-5473	-0-	30677	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	30976	-0-	-4922	-0-	30976	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	29122	-0-	-4868	-0-	29122	2			N	-0-					-0-
12	33914	X	29259	-0-	-4655	-0-	29259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51491	X	36895	-0-	-14596	-0-	36895	2			N	-0-					-0-
02	42364	X	31906	-0-	-10458	-0-	31906	2			N	-0-					-0-
03	43896	X	32859	-0-	-11037	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
04	41760	X	31792	-0-	-9968	-0-	31792	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	31274	-0-	-8871	-0-	31274	2			N	-0-					-0-
06	35700	X	29499	-0-	-6201	-0-	29499	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	29257	-0-	-6083	-0-	29257	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	28114	-0-	-4746	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	25591	-0-	-6209	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
10	31279	X	25653	-0-	-5626	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	23776	-0-	-5714	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	23742	-0-	-4468	-0-	23742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215698	X	90200	-0-	-125498	-0-	90200	2			N	-0-					-0-
02	194824	X	76899	-0-	-117925	-0-	76899	2			N	-0-					-0-
03	215698	X	80256	-0-	-135442	-0-	80256	2			N	-0-					-0-
04	208740	X	75139	-0-	-133601	-0-	75139	2			N	-0-					-0-
05	215698	X	67945	-0-	-147753	-0-	67945	2			N	-0-					-0-
06	208740	X	65205	-0-	-143535	-0-	65205	2			N	-0-					-0-
07	215698	X	62009	-0-	-153689	-0-	62009	2			N	-0-					-0-
08	215698	X	60525	-0-	-155173	-0-	60525	2			N	-0-					-0-
09	208740	X	58200	-0-	-150540	-0-	58200	2			N	-0-					-0-
10	215698	X	59356	-0-	-156342	-0-	59356	2			N	-0-					-0-
11	65220	X	55088	-0-	-10132	-0-	55088	2			N	-0-					-0-
12	61752	X	53949	-0-	-7803	-0-	53949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		59273	-0-	59273	59273	59273	2			Y	-0-					-0-
04	125723	X	66450	-0-	-59273	-0-	66450	2			Y	-0-					-0-
05	57448	X	57448	-0-	-0-	-0-	57448	2			Y	-0-					-0-
06	57360	X	47604	-0-	-9756	-0-	47604	2			Y	-0-					-0-
07	68665	X	46984	-0-	-21681	-0-	46984	2			Y	-0-					-0-
08	68665	X	43140	-0-	-25525	-0-	43140	2			Y	-0-					-0-
09	66450	X	38784	-0-	-27666	-0-	38784	2			Y	-0-					-0-
10	57443	X	38930	-0-	-18513	-0-	38930	2			Y	-0-					-0-
11	47610	X	35885	-0-	-11725	-0-	35885	2			Y	-0-					-0-
*12	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	35459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101959	X	-0-	-0-	-101959	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	78876	X	-0-	-0-	-78876	-0-					Y	-0-					-0-
03	76570	X	21126	-0-	-55444	-0-	21126	2			Y	-0-					-0-
04	64787	X	64787	-0-	-0-	-0-	64762	2	25	9	Y	23	21	1			2
05	52155	X	52155	-0-	-0-	-0-	52155	2			Y	-0-					2
06	47084	X	47084	-0-	-0-	-0-	47029	2	55	9	Y	50	44	1			8
07	66960	X	43728	-0-	-23232	-0-	43656	2	72	9	Y	65	68	1			5
08	66960	X	39752	-0-	-27208	-0-	39712	2	40	9	Y	36					41
09	64800	X	35983	-0-	-28817	-0-	35982	2	1	9	Y	1	33	1			9
10	52142	X	36324	-0-	-15818	-0-	36324	2			Y	-0-					9
11	47070	X	32023	-0-	-15047	-0-	31991	2	32	9	Y	29	33	1			5
*12	32293	X	32293	-0-	-0-	-0-	32280	2	13	9	Y	12					17

TOTAL GAS PROD: 405,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94736	X	76771	-0-	-17965	-0-	76771	2			N	-0-					-0-
02	85568	X	65188	-0-	-20380	-0-	65188	2			N	-0-					-0-
03	94736	X	70028	-0-	-24708	-0-	70028	2			N	-0-					-0-
04	86550	X	63173	-0-	-23377	-0-	63173	2			N	-0-					-0-
05	83266	X	62134	-0-	-21132	-0-	62134	2			N	-0-					-0-
06	74280	X	57944	-0-	-16336	-0-	57944	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	56977	-0-	-15191	-0-	56977	2			N	-0-					-0-
08	70029	X	54440	-0-	-15589	-0-	54440	2			N	-0-					-0-
09	63180	X	50970	-0-	-12210	-0-	50970	2			N	-0-					-0-
10	62124	X	48966	-0-	-13158	-0-	48966	2			N	-0-					-0-
11	57930	X	47616	-0-	-10314	-0-	47616	2			N	-0-					-0-
12	56978	X	47764	-0-	-9214	-0-	47764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		43767	-0-	43767	43767	43767	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		74342	-0-	74342	118109	74342	2			Y	-0-					-0-
06	179606	X	61497	-0-	-118109	-0-	61497	2			Y	-0-					-0-
07	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	52616	2			Y	-0-					-0-
08	74338	X	46637	-0-	-27701	-0-	46637	2			Y	-0-					-0-
09	71940	X	41041	-0-	-30899	-0-	41041	2			Y	-0-					-0-
10	74338	X	38658	-0-	-35680	-0-	38658	2			Y	-0-					-0-
11	61500	X	35234	-0-	-26266	-0-	35234	2			Y	-0-					-0-
*12	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	34801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
02	82600	X	-0-	-0-	-82600	-0-					Y	-0-					-0-
03	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-					-0-
04	43800	X	-0-	-0-	-43800	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		11697	-0-	11697	11697	11690	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	86658	X	74961	-0-	-11697	-0-	74913	2	48	9	Y	44	42	1			3
08	70638	X	70638	-0-	-0-	-0-	70612	2	26	9	Y	24					27
09	62186	X	62186	-0-	-0-	-0-	62186	2			Y	-0-	21	1			6
10	74958	X	56676	-0-	-18282	-0-	56676	2			Y	-0-					6
11	72540	X	50115	-0-	-22425	-0-	50094	2	21	9	Y	19	22	1			3
12	74958	X	48650	-0-	-26308	-0-	48641	2	9	9	Y	8					11

TOTAL GAS PROD: 374,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159278	X	95532	-0-	-63746	-0-	95532	2			N	-0-					-0-
02	143864	X	76910	-0-	-66954	-0-	76910	2			N	-0-					-0-
03	159278	X	80865	-0-	-78413	-0-	80865	2			N	-0-					-0-
04	123600	X	76664	-0-	-46936	-0-	76664	2			N	-0-					-0-
05	107663	X	73677	-0-	-33986	-0-	73677	2			N	-0-					-0-
06	92460	X	65522	-0-	-26938	-0-	65522	2			N	-0-					-0-
07	85157	X	64601	-0-	-20556	-0-	64601	2			N	-0-					-0-
08	80879	X	62823	-0-	-18056	-0-	62823	2			N	-0-					-0-
09	76650	X	59168	-0-	-17482	-0-	59168	2			N	-0-					-0-
10	73687	X	60315	-0-	-13372	-0-	60315	2			N	-0-					-0-
11	65520	X	55933	-0-	-9587	-0-	55933	2			N	-0-					-0-
12	64604	X	56592	-0-	-8012	-0-	56592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		34414	-0-	34414	34414	34377	2	37	9	Y	34	29	1			5
07	124900	X	90486	-0-	-34414	-0-	90357	2	129	9	Y	117	114	1			8
08	67666	X	67666	-0-	-0-	-0-	67594	2	72	9	Y	65					73
09	54733	X	54733	-0-	-0-	-0-	54733	2			Y	-0-	59	1			14
10	90489	X	49687	-0-	-40802	-0-	49687	2			Y	-0-					14
11	87570	X	43784	-0-	-43786	-0-	43727	2	57	9	Y	52	59	1			7
*12	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	42445	2	23	9	Y	21					28

TOTAL GAS PROD: 383,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104935	X	61534	-0-	-43401	-0-	61534	2			N	-0-					-0-
02	94612	X	51609	-0-	-43003	-0-	51609	2			N	-0-					-0-
03	93589	X	53556	-0-	-40033	-0-	53556	2			N	-0-					-0-
04	74580	X	48831	-0-	-25749	-0-	48831	2			N	-0-					-0-
05	68944	X	47502	-0-	-21442	-0-	47502	2			N	-0-					-0-
06	59550	X	43285	-0-	-16265	-0-	43285	2			N	-0-					-0-
07	57133	X	41439	-0-	-15694	-0-	41439	2			N	-0-					-0-
08	53568	X	39807	-0-	-13761	-0-	39807	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	35896	-0-	-12944	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
10	47492	X	34937	-0-	-12555	-0-	34937	2			N	-0-					-0-
11	43290	X	32416	-0-	-10874	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
12	41447	X	33957	-0-	-7490	-0-	33957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158534	X	96417	-0-	-62117	-0-	96417	2			N	-0-					-0-
02	143192	X	71534	-0-	-71658	-0-	71534	2			N	-0-					-0-
03	158534	X	85406	-0-	-73128	-0-	85406	2			N	-0-					-0-
04	153420	X	79566	-0-	-73854	-0-	79566	2			N	-0-					-0-
05	96410	X	76978	-0-	-19432	-0-	76978	2			N	-0-					-0-
06	93300	X	70531	-0-	-22769	-0-	70531	2			N	-0-					-0-
07	85405	X	69241	-0-	-16164	-0-	69241	2			N	-0-					-0-
08	85405	X	63666	-0-	-21739	-0-	63666	2			N	-0-					-0-
09	79560	X	61701	-0-	-17859	-0-	61701	2			N	-0-					-0-
10	76973	X	61810	-0-	-15163	-0-	61810	2			N	-0-					-0-
11	70530	X	57375	-0-	-13155	-0-	57375	2			N	-0-					-0-
*12	57443	X	57443	-0-	-0-	-0-	57443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	16813	-0-	-5693	-0-	16806	2	7	9	Y	6	67	1			19
02	17136	X	13936	-0-	-3200	-0-	13906	2	30	9	Y	27					46
03	18042	X	14924	-0-	-3118	-0-	14924	2			Y	-0-					46
04	17460	X	12754	-0-	-4706	-0-	12736	2	18	9	Y	16	54	1			8
05	18042	X	11067	-0-	-6975	-0-	11067	2			Y	-0-					8
06	16260	X	11328	-0-	-4932	-0-	11292	2	36	9	Y	33	34	1			7
07	15438	X	11092	-0-	-4346	-0-	11044	2	48	9	Y	44	47	1			4
08	14911	X	10754	-0-	-4157	-0-	10728	2	26	9	Y	24					28
09	12750	X	10381	-0-	-2369	-0-	10381	2			Y	-0-	22	1			6
10	11718	X	10722	-0-	-996	-0-	10722	2			Y	-0-					6
11	11340	X	10145	-0-	-1195	-0-	10124	2	21	9	Y	19	22	1			3
*12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11101	2	9	9	Y	8					11

TOTAL GAS PROD: 145,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164424	X	75331	-0-	-89093	-0-	75331	2			N	-0-					-0-
02	148512	X	58615	-0-	-89897	-0-	58615	2			N	-0-					-0-
03	164424	X	64073	-0-	-100351	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
04	159120	X	53017	-0-	-106103	-0-	53017	2			N	-0-					-0-
05	164424	X	31285	-0-	-133139	-0-	31285	2			N	-0-					-0-
06	159120	X	22019	-0-	-137101	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
07	164424	X	22752	-0-	-141672	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
08	64077	X	7525	-0-	-56552	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
09	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					N	-0-					-0-
10	31279	X	19692	-0-	-11587	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
11	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	15537	-0-	-7217	-0-	15537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44330	X	33248	-0-	-11082	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
02	36708	X	28609	-0-	-8099	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	30774	-0-	-7759	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	28679	-0-	-6781	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	29029	-0-	-5722	-0-	29029	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	28466	-0-	-3724	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	27798	-0-	-3884	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	27290	-0-	-3493	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	25303	-0-	-3377	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	24838	-0-	-4581	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	22912	-0-	-5558	-0-	22912	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	23084	-0-	-4723	-0-	23084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		43676	-0-	43676	43676	43676	2			N	-0-					-0-
02	109618	X	65942	-0-	-43676	-0-	65942	2			N	-0-					-0-
03	55897	X	55897	-0-	-0-	-0-	55897	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	19	-0-	-42251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	73005	X	46724	-0-	-26281	-0-	46724	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	46119	-0-	-24531	-0-	46119	2			N	-0-					-0-
07	73005	X	44229	-0-	-28776	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
08	55893	X	40552	-0-	-15341	-0-	40552	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	33998	-0-	-12112	-0-	33998	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	31303	-0-	-16344	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
11	46110	X	28805	-0-	-17305	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
*12	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42377	X	32687	-0-	-9690	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
02	35280	X	27894	-0-	-7386	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	30958	-0-	-6552	-0-	30958	2			N	-0-					-0-
04	34980	X	28833	-0-	-6147	-0-	28833	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	28176	-0-	-6327	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	29048	-0-	-2572	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	28687	-0-	-2282	-0-	28687	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	29150	-0-	-1819	-0-	29150	2			N	-0-					-0-
09	29040	X	26613	-0-	-2427	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	26372	-0-	-3636	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
11	29040	X	24647	-0-	-4393	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	24472	-0-	-4668	-0-	24472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181350	X	117921	-0-	-63429	-0-	117921	2		N	-0-			-0-
02	152964	X	99177	-0-	-53787	-0-	99177	2		N	-0-			-0-
03	168299	X	101217	-0-	-67082	-0-	101217	2		N	-0-			-0-
04	141450	X	93080	-0-	-48370	-0-	93080	2		N	-0-			-0-
05	127007	X	93125	-0-	-33882	-0-	93125	2		N	-0-			-0-
06	114120	X	87502	-0-	-26618	-0-	87502	2		N	-0-			-0-
07	109802	X	86213	-0-	-23589	-0-	86213	2		N	-0-			-0-
08	101215	X	85417	-0-	-15798	-0-	85417	2		N	-0-			-0-
09	93090	X	79215	-0-	-13875	-0-	79215	2		N	-0-			-0-
10	93124	X	78870	-0-	-14254	-0-	78870	2		N	-0-			-0-
11	87510	X	74451	-0-	-13059	-0-	74451	2		N	-0-			-0-
*12	79361	X	79361	-0-	-0-	-0-	79361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63488	X	44104	-0-	-19384	-0-	44104	2		N	-0-			-0-
02	48692	X	34789	-0-	-13903	-0-	34789	2		N	-0-			-0-
03	53909	X	32914	-0-	-20995	-0-	32914	2		N	-0-			-0-
04	51330	X	110	-0-	-51220	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	48825	X	-0-	-0-	-48825	-0-				N	-0-			-0-
06	42690	X	34737	-0-	-7953	-0-	34737	2		N	-0-			-0-
07	38502	X	25784	-0-	-12718	-0-	25784	2		N	-0-			-0-
08	32922	X	25409	-0-	-7513	-0-	25409	2		N	-0-			-0-
09	34740	X	26439	-0-	-8301	-0-	26439	2		N	-0-			-0-
10	35898	X	24494	-0-	-11404	-0-	24494	2		N	-0-			-0-
11	34740	X	21020	-0-	-13720	-0-	21020	2		N	-0-			-0-
*12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129766	X	79505	-0-	-50261	-0-	79505	2		N	-0-			-0-
02	117208	X	76230	-0-	-40978	-0-	76230	2		N	-0-			-0-
03	91853	X	79297	-0-	-12556	-0-	79297	2		N	-0-			-0-
04	88890	X	72761	-0-	-16129	-0-	72761	2		N	-0-			-0-
05	91853	X	68270	-0-	-23583	-0-	68270	2		N	-0-			-0-
06	81690	X	61426	-0-	-20264	-0-	61426	2		N	-0-			-0-
07	84413	X	64029	-0-	-20384	-0-	64029	2		N	-0-			-0-
08	79298	X	61615	-0-	-17683	-0-	61615	2		N	-0-			-0-
09	72750	X	57099	-0-	-15651	-0-	57099	2		N	-0-			-0-
10	68262	X	56222	-0-	-12040	-0-	56222	2		N	-0-			-0-
11	61950	X	52957	-0-	-8993	-0-	52957	2		N	-0-			-0-
*12	53356	X	53356	-0-	-0-	-0-	53356	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 782,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77779	X	51135	-0-	-26644	-0-	51135	2			N	-0-					-0-
02	70252	X	43454	-0-	-26798	-0-	43454	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	44856	-0-	-22290	-0-	44856	2			N	-0-					-0-
04	57600	X	38870	-0-	-18730	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
05	54095	X	38202	-0-	-15893	-0-	38202	2			N	-0-					-0-
06	49500	X	35607	-0-	-13893	-0-	35607	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	34427	-0-	-13685	-0-	34427	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	33724	-0-	-11133	-0-	33724	2			N	-0-					-0-
09	38880	X	32154	-0-	-6726	-0-	32154	2			N	-0-					-0-
10	38192	X	30538	-0-	-7654	-0-	30538	2			N	-0-					-0-
11	35610	X	31227	-0-	-4383	-0-	31227	2			N	-0-					-0-
*12	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85808	X	69199	-0-	-16609	-0-	69199	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	49790	-0-	-20490	-0-	49790	2			N	-0-					-0-
03	72540	X	35558	-0-	-36982	-0-	35558	2			N	-0-					-0-
04	69210	X	29576	-0-	-39634	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
05	69192	X	30318	-0-	-38874	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
06	66960	X	22007	-0-	-44953	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
07	55118	X	17967	-0-	-37151	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
08	35557	X	10963	-0-	-24594	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	25607	-0-	-3973	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
10	38078	X	38078	-0-	-0-	-0-	38078	2			N	-0-					-0-
11	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	9016	-0-	-17458	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	63121	-0-	-14286	-0-	63121	2			N	-0-					-0-
02	66248	X	55203	-0-	-11045	-0-	55203	2			N	-0-					-0-
03	70370	X	62561	-0-	-7809	-0-	62561	2			N	-0-					-0-
04	67950	X	61225	-0-	-6725	-0-	61225	2			N	-0-					-0-
05	65565	X	62487	-0-	-3078	-0-	62487	2			N	-0-					-0-
06	61080	X	59631	-0-	-1449	-0-	59631	2			N	-0-					-0-
07	63271	X	59096	-0-	-4175	-0-	59096	2			N	-0-					-0-
08	63271	X	59701	-0-	-3570	-0-	59701	2			N	-0-					-0-
09	61230	X	54596	-0-	-6634	-0-	54596	2			N	-0-					-0-
10	62496	X	54760	-0-	-7736	-0-	54760	2			N	-0-					-0-
11	59640	X	52671	-0-	-6969	-0-	52671	2			N	-0-					-0-
*12	57045	X	57045	-0-	-0-	-0-	57045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122884	X	81001	-0-	-41883	-0-	81001	2			N	-0-					-0-
02	110992	X	71113	-0-	-39879	-0-	71113	2			N	-0-					-0-
03	102269	X	72632	-0-	-29637	-0-	72632	2			N	-0-					-0-
04	98970	X	98898	-0-	-72	-0-	98898	2			N	-0-					-0-
05	97015	X	97015	-0-	-0-	-0-	97015	2			N	-0-					-0-
06	90019	X	90019	-0-	-0-	-0-	90019	2			N	-0-					-0-
07	102207	X	86742	-0-	-15465	-0-	86742	2			N	-0-					-0-
08	102207	X	83424	-0-	-18783	-0-	83424	2			N	-0-					-0-
09	98910	X	75996	-0-	-22914	-0-	75996	2			N	-0-					-0-
10	97030	X	76582	-0-	-20448	-0-	76582	2			N	-0-					-0-
11	90030	X	47325	-0-	-42705	-0-	47325	2			N	-0-					-0-
*12	53001	X	53001	-0-	-0-	-0-	53001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118172	X	65170	-0-	-53002	-0-	65170	2			N	-0-					-0-
02	106736	X	53623	-0-	-53113	-0-	53623	2			N	-0-					-0-
03	93992	X	53286	-0-	-40706	-0-	53286	2			N	-0-					-0-
04	78420	X	47699	-0-	-30721	-0-	47699	2			N	-0-					-0-
05	70866	X	44834	-0-	-26032	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
06	63060	X	41450	-0-	-21610	-0-	41450	2			N	-0-					-0-
07	59365	X	39772	-0-	-19593	-0-	39772	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	38323	-0-	-14966	-0-	38323	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	33988	-0-	-13712	-0-	33988	2			N	-0-					-0-
10	44826	X	32047	-0-	-12779	-0-	32047	2			N	-0-					-0-
11	41460	X	33026	-0-	-8434	-0-	33026	2			N	-0-					-0-
*12	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	34636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98394	X	81836	-0-	-16558	-0-	81836	2			N	-0-					-0-
02	88564	X	68144	-0-	-20420	-0-	68144	2			N	-0-					-0-
03	89497	X	66489	-0-	-23008	-0-	66489	2			N	-0-					-0-
04	84360	X	58977	-0-	-25383	-0-	58977	2			N	-0-					-0-
05	81840	X	59383	-0-	-22457	-0-	59383	2			N	-0-					-0-
06	79200	X	53686	-0-	-25514	-0-	53686	2			N	-0-					-0-
07	75454	X	51358	-0-	-24096	-0-	51358	2			N	-0-					-0-
08	66495	X	49260	-0-	-17235	-0-	49260	2			N	-0-					-0-
09	58980	X	45632	-0-	-13348	-0-	45632	2			N	-0-					-0-
10	59396	X	45028	-0-	-14368	-0-	45028	2			N	-0-					-0-
11	53700	X	44545	-0-	-9155	-0-	44545	2			N	-0-					-0-
*12	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	45262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65162	X	47934	-0-	-17228	-0-	47934	2		N	-0-			-0-
02	55356	X	41560	-0-	-13796	-0-	41560	2		N	-0-			-0-
03	57319	X	45051	-0-	-12268	-0-	45051	2		N	-0-			-0-
04	52380	X	42288	-0-	-10092	-0-	42288	2		N	-0-			-0-
05	51026	X	42359	-0-	-8667	-0-	42359	2		N	-0-			-0-
06	46380	X	40352	-0-	-6028	-0-	40352	2		N	-0-			-0-
07	46004	X	40450	-0-	-5554	-0-	40450	2		N	-0-			-0-
08	45043	X	38826	-0-	-6217	-0-	38826	2		N	-0-			-0-
09	42300	X	35674	-0-	-6626	-0-	35674	2		N	-0-			-0-
10	42346	X	35716	-0-	-6630	-0-	35716	2		N	-0-			-0-
11	40350	X	34453	-0-	-5897	-0-	34453	2		N	-0-			-0-
12	36394	X	35512	-0-	-882	-0-	35512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45849	X	35204	-0-	-10645	-0-	35204	2		N	-0-			-0-
02	38724	X	29793	-0-	-8931	-0-	29793	2		N	-0-			-0-
03	40486	X	35855	-0-	-4631	-0-	35855	2		N	-0-			-0-
04	37200	X	25608	-0-	-11592	-0-	25608	2		N	-0-			-0-
05	36704	X	10168	-0-	-26536	-0-	10168	2		N	-0-			-0-
06	34710	X	14685	-0-	-20025	-0-	14685	2		N	-0-			-0-
07	35867	X	7697	-0-	-28170	-0-	7697	2		N	-0-			-0-
08	35867	X	15326	-0-	-20541	-0-	15326	2		N	-0-			-0-
09	25620	X	10836	-0-	-14784	-0-	10836	2		N	-0-			-0-
10	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2		N	-0-			-0-
11	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2		N	-0-			-0-
*12	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56792	X	42513	-0-	-14279	-0-	42513	2		N	-0-			-0-
02	48888	X	34669	-0-	-14219	-0-	34669	2		N	-0-			-0-
03	50003	X	38364	-0-	-11639	-0-	38364	2		N	-0-			-0-
04	45780	X	37876	-0-	-7904	-0-	37876	2		N	-0-			-0-
05	44671	X	35115	-0-	-9556	-0-	35115	2		N	-0-			-0-
06	41130	X	33561	-0-	-7569	-0-	33561	2		N	-0-			-0-
07	39153	X	34731	-0-	-4422	-0-	34731	2		N	-0-			-0-
08	39153	X	34714	-0-	-4439	-0-	34714	2		N	-0-			-0-
09	37890	X	29615	-0-	-8275	-0-	29615	2		N	-0-			-0-
10	35123	X	31989	-0-	-3134	-0-	31989	2		N	-0-			-0-
11	33600	X	30426	-0-	-3174	-0-	30426	2		N	-0-			-0-
*12	31076	X	31076	-0-	-0-	-0-	31076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67891	X	67891	-0-	-0-	-0-	67891	2			N	-0-					-0-
02	91840	X	56213	-0-	-35627	-0-	56213	2			N	-0-					-0-
03	101680	X	57856	-0-	-43824	-0-	57856	2			N	-0-					-0-
04	77070	X	52387	-0-	-24683	-0-	52387	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	50523	-0-	-24745	-0-	50523	2			N	-0-					-0-
06	65700	X	47216	-0-	-18484	-0-	47216	2			N	-0-					-0-
07	62248	X	45368	-0-	-16880	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
08	57846	X	44344	-0-	-13502	-0-	44344	2			N	-0-					-0-
09	52380	X	41262	-0-	-11118	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
10	50530	X	39238	-0-	-11292	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
11	47220	X	39066	-0-	-8154	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
12	45353	X	38422	-0-	-6931	-0-	38422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146010	X	63395	-0-	-82615	-0-	63395	2			N	-0-					-0-
02	131880	X	53634	-0-	-78246	-0-	53634	2			N	-0-					-0-
03	87730	X	68564	-0-	-19166	-0-	68564	2			N	-0-					-0-
04	84900	X	56822	-0-	-28078	-0-	56822	2			N	-0-					-0-
05	87730	X	55319	-0-	-32411	-0-	55319	2			N	-0-					-0-
06	66360	X	49030	-0-	-17330	-0-	49030	2			N	-0-					-0-
07	68572	X	46233	-0-	-22339	-0-	46233	2			N	-0-					-0-
08	68572	X	42878	-0-	-25694	-0-	42878	2			N	-0-					-0-
09	56820	X	39989	-0-	-16831	-0-	39989	2			N	-0-					-0-
10	55304	X	39914	-0-	-15390	-0-	39914	2			N	-0-					-0-
11	49020	X	37491	-0-	-11529	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
12	44237	X	37293	-0-	-6944	-0-	37293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105362	X	105362	-0-	-0-	-0-	105362	2			N	-0-					-0-
02	78258	X	78258	-0-	-0-	-0-	78258	2			N	-0-					-0-
03	92244	X	92244	-0-	-0-	-0-	92244	2			N	-0-					-0-
04	84060	X	83916	-0-	-144	-0-	83916	2			N	-0-					-0-
05	86862	X	78380	-0-	-8482	-0-	78380	2			N	-0-					-0-
06	84060	X	70376	-0-	-13684	-0-	70376	2			N	-0-					-0-
07	86862	X	68755	-0-	-18107	-0-	68755	2			N	-0-					-0-
08	86862	X	66114	-0-	-20748	-0-	66114	2			N	-0-					-0-
09	83910	X	58188	-0-	-25722	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
10	78368	X	58557	-0-	-19811	-0-	58557	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	54303	-0-	-16077	-0-	54303	2			N	-0-					-0-
*12	54211	X	54211	-0-	-0-	-0-	54211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134508	X	134508	-0-	-0-	-0-	134508	2			N	-0-					-0-
02	120844	X	120844	-0-	-0-	-0-	120844	2			N	-0-					-0-
03	144579	X	144579	-0-	-0-	-0-	144579	2			N	-0-					-0-
04	132066	X	132066	-0-	-0-	-0-	132066	2			N	-0-					-0-
05	125923	X	125923	-0-	-0-	-0-	125923	2			N	-0-					-0-
06	107190	X	107190	-0-	-0-	-0-	107190	2			N	-0-					-0-
07	104586	X	104586	-0-	-0-	-0-	104586	2			N	-0-					-0-
08	103548	X	103548	-0-	-0-	-0-	103548	2			N	-0-					-0-
09	94512	X	94512	-0-	-0-	-0-	94512	2			N	-0-					-0-
10	93992	X	93297	-0-	-695	-0-	93297	2			N	-0-					-0-
11	90960	X	86963	-0-	-3997	-0-	86963	2			N	-0-					-0-
*12	87287	X	87287	-0-	-0-	-0-	87287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67363	X	3717	-0-	-63646	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	87763	2			N	-0-					-0-
03	121012	X	121012	-0-	-0-	-0-	121012	2			N	-0-					-0-
04	116332	X	116332	-0-	-0-	-0-	116332	2			N	-0-					-0-
05	108754	X	108754	-0-	-0-	-0-	108754	2			N	-0-					-0-
06	92707	X	92707	-0-	-0-	-0-	92707	2			N	-0-					-0-
07	98070	X	98070	-0-	-0-	-0-	98070	2			N	-0-					-0-
08	93114	X	93114	-0-	-0-	-0-	93114	2			N	-0-					-0-
09	85066	X	85066	-0-	-0-	-0-	85066	2			N	-0-					-0-
10	81914	X	81914	-0-	-0-	-0-	81914	2			N	-0-					-0-
11	76295	X	76295	-0-	-0-	-0-	76295	2			N	-0-					-0-
*12	74127	X	74127	-0-	-0-	-0-	74127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89590	X	6322	-0-	-83268	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	81143	X	81143	-0-	-0-	-0-	81143	2			N	-0-					-0-
03	71712	X	71712	-0-	-0-	-0-	71712	2			N	-0-					-0-
04	63940	X	63940	-0-	-0-	-0-	63940	2			N	-0-					-0-
05	89590	X	59518	-0-	-30072	-0-	59518	2			N	-0-					-0-
06	86700	X	49587	-0-	-37113	-0-	49587	2			N	-0-					-0-
07	89590	X	44836	-0-	-44754	-0-	44836	2			N	-0-					-0-
08	71300	X	41031	-0-	-30269	-0-	41031	2			N	-0-					-0-
09	63930	X	34528	-0-	-29402	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
10	59520	X	34098	-0-	-25422	-0-	34098	2			N	-0-					-0-
11	49590	X	9033	-0-	-40557	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
*12	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	30226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121117	X	95557	-0-	-25560	-0-	95557	2			N	-0-					-0-
02	103348	X	76433	-0-	-26915	-0-	76433	2			N	-0-					-0-
03	119660	X	70449	-0-	-49211	-0-	70449	2			N	-0-					-0-
04	115800	X	59639	-0-	-56161	-0-	59639	2			N	-0-					-0-
05	119660	X	53910	-0-	-65750	-0-	53910	2			N	-0-					-0-
06	92460	X	53183	-0-	-39277	-0-	53183	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	53283	-0-	-31099	-0-	53283	2			N	-0-					-0-
08	70029	X	48909	-0-	-21120	-0-	48909	2			N	-0-					-0-
09	59640	X	46090	-0-	-13550	-0-	46090	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	43929	-0-	-11034	-0-	43929	2			N	-0-					-0-
11	53190	X	41079	-0-	-12111	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
12	53289	X	41205	-0-	-12084	-0-	41205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156550	X	107837	-0-	-48713	-0-	107837	2			N	-0-					-0-
02	141400	X	80322	-0-	-61078	-0-	80322	2			N	-0-					-0-
03	138384	X	82622	-0-	-55762	-0-	82622	2			N	-0-					-0-
04	133920	X	72487	-0-	-61433	-0-	72487	2			N	-0-					-0-
05	138384	X	70452	-0-	-67932	-0-	70452	2			N	-0-					-0-
06	104370	X	68326	-0-	-36044	-0-	68326	2			N	-0-					-0-
07	88691	X	65246	-0-	-23445	-0-	65246	2			N	-0-					-0-
08	82212	X	62082	-0-	-20130	-0-	62082	2			N	-0-					-0-
09	72480	X	57356	-0-	-15124	-0-	57356	2			N	-0-					-0-
10	70618	X	55459	-0-	-15159	-0-	55459	2			N	-0-					-0-
11	68340	X	50783	-0-	-17557	-0-	50783	2			N	-0-					-0-
12	65255	X	52247	-0-	-13008	-0-	52247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135408	X	5049	-0-	-130359	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	122304	X	108612	-0-	-13692	-0-	108612	2			N	-0-					-0-
03	136710	X	136710	-0-	-0-	-0-	136710	2			N	-0-					-0-
04	127473	X	127473	-0-	-0-	-0-	127473	2			N	-0-					-0-
05	120249	X	118287	-0-	-1962	-0-	118287	2			N	-0-					-0-
06	131040	X	100133	-0-	-30907	-0-	100133	2			N	-0-					-0-
07	135408	X	100281	-0-	-35127	-0-	100281	2			N	-0-					-0-
08	135408	X	94280	-0-	-41128	-0-	94280	2			N	-0-					-0-
09	127470	X	79201	-0-	-48269	-0-	79201	2			N	-0-					-0-
10	118296	X	85599	-0-	-32697	-0-	85599	2			N	-0-					-0-
11	100140	X	77790	-0-	-22350	-0-	77790	2			N	-0-					-0-
*12	77446	X	77446	-0-	-0-	-0-	77446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115227	X	57899	-0-	-57328	-0-	57899	2			N	-0-					-0-
02	81844	X	58813	-0-	-23031	-0-	58813	2			N	-0-					-0-
03	90613	X	55110	-0-	-35503	-0-	55110	2			N	-0-					-0-
04	87690	X	53560	-0-	-34130	-0-	53560	2			N	-0-					-0-
05	78585	X	48707	-0-	-29878	-0-	48707	2			N	-0-					-0-
06	63000	X	43173	-0-	-19827	-0-	43173	2			N	-0-					-0-
07	65100	X	40477	-0-	-24623	-0-	40477	2			N	-0-					-0-
08	55335	X	37841	-0-	-17494	-0-	37841	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	33781	-0-	-19769	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
10	48701	X	33910	-0-	-14791	-0-	33910	2			N	-0-					-0-
11	43170	X	31422	-0-	-11748	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
12	39308	X	29968	-0-	-9340	-0-	29968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155155	X	81681	-0-	-73474	-0-	81681	2			N	-0-					-0-
02	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	72303	2			N	-0-					-0-
03	113150	X	76621	-0-	-36529	-0-	76621	2			N	-0-					-0-
04	109500	X	68699	-0-	-40801	-0-	68699	2			N	-0-					-0-
05	113150	X	63025	-0-	-50125	-0-	63025	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	56172	-0-	-22878	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
07	80042	X	54500	-0-	-25542	-0-	54500	2			N	-0-					-0-
08	76632	X	51452	-0-	-25180	-0-	51452	2			N	-0-					-0-
09	68700	X	45775	-0-	-22925	-0-	45775	2			N	-0-					-0-
10	63023	X	46912	-0-	-16111	-0-	46912	2			N	-0-					-0-
11	56160	X	44032	-0-	-12128	-0-	44032	2			N	-0-					-0-
12	54498	X	45429	-0-	-9069	-0-	45429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61332	X	61332	-0-	-0-	-0-	61332	2			N	-0-					-0-
02	75964	X	54288	-0-	-21676	-0-	54288	2			N	-0-					-0-
03	84103	X	60735	-0-	-23368	-0-	60735	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	54391	-0-	-26999	-0-	54391	2			N	-0-					-0-
05	73997	X	51947	-0-	-22050	-0-	51947	2			N	-0-					-0-
06	59340	X	47144	-0-	-12196	-0-	47144	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	46032	-0-	-14697	-0-	46032	2			N	-0-					-0-
08	60729	X	43744	-0-	-16985	-0-	43744	2			N	-0-					-0-
09	54390	X	40509	-0-	-13881	-0-	40509	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	39815	-0-	-12141	-0-	39815	2			N	-0-					-0-
11	47130	X	37086	-0-	-10044	-0-	37086	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	37420	-0-	-7716	-0-	37420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122543	X	75140	-0-	-47403	-0-	75140	2			N	-0-					-0-
02	110684	X	61509	-0-	-49175	-0-	61509	2			N	-0-					-0-
03	95511	X	59718	-0-	-35793	-0-	59718	2			N	-0-					-0-
04	92430	X	53516	-0-	-38914	-0-	53516	2			N	-0-					-0-
05	95511	X	50686	-0-	-44825	-0-	50686	2			N	-0-					-0-
06	72720	X	45659	-0-	-27061	-0-	45659	2			N	-0-					-0-
07	68107	X	47724	-0-	-20383	-0-	47724	2			N	-0-					-0-
08	59706	X	46380	-0-	-13326	-0-	46380	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	43645	-0-	-9875	-0-	43645	2			N	-0-					-0-
10	50685	X	42369	-0-	-8316	-0-	42369	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	38618	-0-	-7552	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	39299	-0-	-6581	-0-	39299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57505	X	42289	-0-	-15216	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
02	51940	X	30441	-0-	-21499	-0-	30441	2			N	-0-					-0-
03	57505	X	31859	-0-	-25646	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	28190	-0-	-22390	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
05	52266	X	10491	-0-	-41775	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	2112	-0-	-38808	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	33697	X	31409	-0-	-2288	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	28300	-0-	-3568	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	24363	-0-	-3837	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
10	31403	X	21269	-0-	-10134	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
11	30390	X	16909	-0-	-13481	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	12693	-0-	-14370	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139748	X	65460	-0-	-74288	-0-	65460	2			N	-0-					-0-
02	126224	X	52647	-0-	-73577	-0-	52647	2			N	-0-					-0-
03	109926	X	54674	-0-	-55252	-0-	54674	2			N	-0-					-0-
04	106380	X	48001	-0-	-58379	-0-	48001	2			N	-0-					-0-
05	78461	X	45081	-0-	-33380	-0-	45081	2			N	-0-					-0-
06	63360	X	42279	-0-	-21081	-0-	42279	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	41061	-0-	-17219	-0-	41061	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	38311	-0-	-16373	-0-	38311	2			N	-0-					-0-
09	48000	X	35223	-0-	-12777	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
10	45074	X	34688	-0-	-10386	-0-	34688	2			N	-0-					-0-
11	42270	X	32024	-0-	-10246	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
12	39029	X	32276	-0-	-6753	-0-	32276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171337	X	88538	-0-	-82799	-0-	88538	2			N	-0-					-0-
02	154756	X	67922	-0-	-86834	-0-	67922	2			N	-0-					-0-
03	122605	X	71983	-0-	-50622	-0-	71983	2			N	-0-					-0-
04	118650	X	64736	-0-	-53914	-0-	64736	2			N	-0-					-0-
05	122605	X	67897	-0-	-54708	-0-	67897	2			N	-0-					-0-
06	85680	X	59922	-0-	-25758	-0-	59922	2			N	-0-					-0-
07	75206	X	55114	-0-	-20092	-0-	55114	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	52585	-0-	-19397	-0-	52585	2			N	-0-					-0-
09	65700	X	46933	-0-	-18767	-0-	46933	2			N	-0-					-0-
10	67890	X	46459	-0-	-21431	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
11	59910	X	43093	-0-	-16817	-0-	43093	2			N	-0-					-0-
12	55118	X	44732	-0-	-10386	-0-	44732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188015	X	67494	-0-	-120521	-0-	67494	2			N	-0-					-0-
02	169820	X	52251	-0-	-117569	-0-	52251	2			N	-0-					-0-
03	132649	X	55861	-0-	-76788	-0-	55861	2			N	-0-					-0-
04	80460	X	48903	-0-	-31557	-0-	48903	2			N	-0-					-0-
05	77748	X	46052	-0-	-31696	-0-	46052	2			N	-0-					-0-
06	65310	X	41407	-0-	-23903	-0-	41407	2			N	-0-					-0-
07	57846	X	38938	-0-	-18908	-0-	38938	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	37087	-0-	-18775	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	34351	-0-	-14549	-0-	34351	2			N	-0-					-0-
10	46066	X	29418	-0-	-16648	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
11	41400	X	30305	-0-	-11095	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
12	38936	X	25653	-0-	-13283	-0-	25653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165368	X	143572	-0-	-21796	-0-	143572	2			N	-0-					-0-
03	183086	X	136871	-0-	-46215	-0-	136871	2			N	-0-					-0-
04	177180	X	104537	-0-	-72643	-0-	104537	2			N	-0-					-0-
05	183086	X	87368	-0-	-95718	-0-	87368	2			N	-0-					-0-
06	153840	X	82987	-0-	-70853	-0-	82987	2			N	-0-					-0-
07	158968	X	81068	-0-	-77900	-0-	81068	2			N	-0-					-0-
08	136865	X	75400	-0-	-61465	-0-	75400	2			N	-0-					-0-
09	104550	X	68695	-0-	-35855	-0-	68695	2			N	-0-					-0-
10	87358	X	68436	-0-	-18922	-0-	68436	2			N	-0-					-0-
11	82980	X	62696	-0-	-20284	-0-	62696	2			N	-0-					-0-
12	70680	X	62232	-0-	-8448	-0-	62232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	95452	X	46633	-0-	-48819	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
03	183476	X	183476	-0-	-0-	-0-	183476	2			N	-0-					-0-
04	119127	X	119127	-0-	-0-	-0-	119127	2			N	-0-					-0-
05	105679	X	103918	-0-	-1761	-0-	103918	2			N	-0-					-0-
06	102270	X	78376	-0-	-23894	-0-	78376	2			N	-0-					-0-
07	105679	X	66210	-0-	-39469	-0-	66210	2			N	-0-					-0-
08	105679	X	55708	-0-	-49971	-0-	55708	2			N	-0-					-0-
09	102270	X	46852	-0-	-55418	-0-	46852	2			N	-0-					-0-
10	103912	X	43087	-0-	-60825	-0-	43087	2			N	-0-					-0-
11	78390	X	38152	-0-	-40238	-0-	38152	2			N	-0-					-0-
12	59148	X	38485	-0-	-20663	-0-	38485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108965	X	19972	-0-	-88993	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
02	98420	X	10788	-0-	-87632	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
03	58249	X	25466	-0-	-32783	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
04	50853	X	50853	-0-	-0-	-0-	50853	2			N	-0-					-0-
05	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	44837	2			N	-0-					-0-
06	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
07	52545	X	37150	-0-	-15395	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
08	52545	X	35654	-0-	-16891	-0-	35654	2			N	-0-					-0-
09	50850	X	33490	-0-	-17360	-0-	33490	2			N	-0-					-0-
10	44826	X	32360	-0-	-12466	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	30051	-0-	-9459	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	30925	-0-	-4911	-0-	30925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118203	X	57780	-0-	-60423	-0-	57780	2			N	-0-					-0-
02	106764	X	63554	-0-	-43210	-0-	63554	2			N	-0-					-0-
03	118203	X	54332	-0-	-63871	-0-	54332	2			N	-0-					-0-
04	114390	X	61699	-0-	-52691	-0-	61699	2			N	-0-					-0-
05	93899	X	60629	-0-	-33270	-0-	60629	2			N	-0-					-0-
06	68100	X	53739	-0-	-14361	-0-	53739	2			N	-0-					-0-
07	70370	X	52179	-0-	-18191	-0-	52179	2			N	-0-					-0-
08	63767	X	49987	-0-	-13780	-0-	49987	2			N	-0-					-0-
09	61710	X	44683	-0-	-17027	-0-	44683	2			N	-0-					-0-
10	60636	X	43956	-0-	-16680	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	40371	-0-	-13359	-0-	40371	2			N	-0-					-0-
*12	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	180110	X	138614	-0-	-41496	-0-	138614	2			N	-0-					-0-
04	174300	X	89350	-0-	-84950	-0-	89350	2			N	-0-					-0-
05	180110	X	79903	-0-	-100207	-0-	79903	2			N	-0-					-0-
06	174300	X	65729	-0-	-108571	-0-	65729	2			N	-0-					-0-
07	138601	X	59574	-0-	-79027	-0-	59574	2			N	-0-					-0-
08	138601	X	53207	-0-	-85394	-0-	53207	2			N	-0-					-0-
09	89340	X	46391	-0-	-42949	-0-	46391	2			N	-0-					-0-
10	79918	X	44175	-0-	-35743	-0-	44175	2			N	-0-					-0-
11	65730	X	39585	-0-	-26145	-0-	39585	2			N	-0-					-0-
12	55707	X	38114	-0-	-17593	-0-	38114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		38180	-0-	38180	38180	38180	2			N	-0-					-0-
03	174517	X	136337	-0-	-38180	-0-	136337	2			N	-0-					-0-
04	89640	X	87851	-0-	-1789	-0-	87851	2			N	-0-					-0-
05	70139	X	70139	-0-	-0-	-0-	70139	2			N	-0-					-0-
06	89640	X	74300	-0-	-15340	-0-	74300	2			N	-0-					-0-
07	92628	X	66996	-0-	-25632	-0-	66996	2			N	-0-					-0-
08	92628	X	59737	-0-	-32891	-0-	59737	2			N	-0-					-0-
09	87840	X	52379	-0-	-35461	-0-	52379	2			N	-0-					-0-
10	76787	X	50106	-0-	-26681	-0-	50106	2			N	-0-					-0-
11	74310	X	44820	-0-	-29490	-0-	44820	2			N	-0-					-0-
12	62372	X	43648	-0-	-18724	-0-	43648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		3007	-0-	3007	3007	3007	2			N	-0-					-0-
04	186750	X	151387	-0-	-35363	-0-	151387	2			N	-0-					-0-
05	192975	X	125005	-0-	-67970	-0-	125005	2			N	-0-					-0-
06	186750	X	93320	-0-	-93430	-0-	93320	2			N	-0-					-0-
07	192975	X	83938	-0-	-109037	-0-	83938	2			N	-0-					-0-
08	156426	X	74813	-0-	-81613	-0-	74813	2			N	-0-					-0-
09	151380	X	62116	-0-	-89264	-0-	62116	2			N	-0-					-0-
10	124992	X	71072	-0-	-53920	-0-	71072	2			N	-0-					-0-
11	93330	X	63972	-0-	-29358	-0-	63972	2			N	-0-					-0-
*12	61952	X	61952	-0-	-0-	-0-	61952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		32046	-0-	32046	32046	32046	2			N	-0-					-0-
04	0	W	114010	-0-	114010	146056	114010	2			N	-0-					-0-
05	284218	X	138162	-0-	-146056	-0-	138162	2			N	-0-					-0-
06	168360	X	114473	-0-	-53887	-0-	114473	2			N	-0-					-0-
07	117800	X	96126	-0-	-21674	-0-	96126	2			N	-0-					-0-
08	138167	X	76857	-0-	-61310	-0-	76857	2			N	-0-					-0-
09	133710	X	71322	-0-	-62388	-0-	71322	2			N	-0-					-0-
10	138167	X	69628	-0-	-68539	-0-	69628	2			N	-0-					-0-
11	114480	X	59871	-0-	-54609	-0-	59871	2			N	-0-					-0-
12	82274	X	57732	-0-	-24542	-0-	57732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130975	X	87436	-0-	-43539	-0-	87436	2			N	-0-					-0-
02	118300	X	65448	-0-	-52852	-0-	65448	2			N	-0-					-0-
03	130975	X	67793	-0-	-63182	-0-	67793	2			N	-0-					-0-
04	126750	X	61658	-0-	-65092	-0-	61658	2			N	-0-					-0-
05	130975	X	58407	-0-	-72568	-0-	58407	2			N	-0-					-0-
06	126750	X	52885	-0-	-73865	-0-	52885	2			N	-0-					-0-
07	130975	X	54492	-0-	-76483	-0-	54492	2			N	-0-					-0-
08	67797	X	54464	-0-	-13333	-0-	54464	2			N	-0-					-0-
09	61650	X	45517	-0-	-16133	-0-	45517	2			N	-0-					-0-
10	58404	X	48083	-0-	-10321	-0-	48083	2			N	-0-					-0-
11	52890	X	45637	-0-	-7253	-0-	45637	2			N	-0-					-0-
12	54498	X	44238	-0-	-10260	-0-	44238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	1011	2	3	9	N	3					359
02	1148	N	911	-0-	-237	-0-	909	2	2	9	N	2					361
03	1054	N	406	-0-	-648	-0-	309	2	97	9	N	88	219	1			230
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	18	1			212
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					212
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	176	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9573	2	2	9	N	2					958
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7675	2	1	9	N	1					959
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	8457	2	993	9	N	903	1571	1			291
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8438	2	90	9	N	82	184	1			189
05	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9917	2	48	9	N	44					233
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9300	2	33	9	N	30					263
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9368	2	28	9	N	25					288
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9244	2	28	9	N	25	231	1			82
09	9090	X	8907	-0-	-183	-0-	8886	2	21	9	N	19					101
10	9393	X	9164	-0-	-229	-0-	9138	2	26	9	N	24					125
11	9090	X	8648	-0-	-442	-0-	8596	2	52	9	N	47					172
12	DLQ G-10		8415	-0-	8415	8415	8404	2	11	9	N	10					182

TOTAL GAS PROD: 108,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14322	X	14200	-0-	-122	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02		12936	X	12670	-0-	-266	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
03		14322	X	13713	-0-	-609	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04		13740	X	13327	-0-	-413	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
05		14198	X	13955	-0-	-243	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
06		13740	X	9678	-0-	-4062	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
07		14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
08		13950	X	12397	-0-	-1553	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
09		13500	X	11898	-0-	-1602	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
10		14322	X	12214	-0-	-2108	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
11		13860	X	12507	-0-	-1353	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
*12		13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

01	12307	X	10503	-0-	-1804	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9647	-0-	-1469	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10774	-0-	-975	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10680	-0-	-852	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9452	-0-	-2514	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11412	-0-	-554	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
09	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10956	-0-	-1413	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					26
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					26
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					26
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26
06	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					26
07	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	2			N	-0-					26
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					26
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					26
11	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1284	2	2	9	N	2					110
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					110
03	1395	N	957	-0-	-438	-0-	950	2	7	9	N	6					116
04	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			N	-0-					116
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5					121
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2					123
07	1147	N	833	-0-	-314	-0-	827	2	6	9	N	5					128
08	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					128
09	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	2			N	-0-					128
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					128
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					24
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					24
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					24
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					24
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					24
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					24
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					24
09	480	N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-					24
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					24
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					36
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					36
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					36
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					36
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					36
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					36
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					36
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					36
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					175
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					175
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					175
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					175
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					175
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					175
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					175
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					175
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					175
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					175
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					28
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					28
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					28
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					28
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					28
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					28
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					28
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					28
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					28
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					20
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					23
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					23
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	984	2	8	9	N	7					30
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					30
07	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					30
08	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	2			N	-0-					30
09	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	2			N	-0-					30
10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					30
11	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1809	2	2	9	N	2					61
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					61
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	5					66
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					66
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					66
06	1830	N	1168	-0-	-662	-0-	1168	2			N	-0-					66
07	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1800	2	1	9	N	1					67
08	1922	N	1294	-0-	-628	-0-	1294	2			N	-0-					67
09	1170	N	981	-0-	-189	-0-	978	2	3	9	N	3					70
10	1798	N	1000	-0-	-798	-0-	1000	2			N	-0-					70
11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	892	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2					61
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					61
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					66
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					66
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					66
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					66
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1					67
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					67
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					70
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					70
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					93
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					93
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					93
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					93
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					93
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					93
07	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					93
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					93
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					93
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					93
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 13,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					66
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					66
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					66
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					66
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					66
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					66
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					66
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					66
09	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-					66
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					66
11	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	1129	2			N	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	969	-0-	-116	-0-	965	2	4	9	N	4					33
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					33
03	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	997	2	7	9	N	6					39
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					39
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					39
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					43
07	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					43
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					43
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					43
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					43
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 11,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					48
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					48
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					48
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					48
05	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					48
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					48
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					48
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					53
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	2			N	-0-					53
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					53
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	860	-0-	-535	-0-	856	2	4	9	N	4					17
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	N	2					19
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	2	4	9	N	4					23
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					23
05	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1427	2	3	9	N	3					26
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					28
07	1581	N	690	-0-	-891	-0-	690	2			N	-0-					28
08	1426	N	986	-0-	-440	-0-	983	2	3	9	N	3					31
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					31
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1					32
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 13,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10					101
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					126
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					126
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					126
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					126
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					126
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					126
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					126
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					126
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					126
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					18
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					19
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					23
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					23
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	605	2	3	9	N	3					26
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	640	2	2	9	N	2					28
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					28
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	560	2	3	9	N	3					31
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					31
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	494	2	1	9	N	1					32
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	473	2	3	9	N	3					46
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					46
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					46
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					46
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					46
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	501	2	3	9	N	3					49
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					49
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					49
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	N	4					53
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					16
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					16
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					16
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					16
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					16
06	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	2			N	-0-					16
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					16
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					16
09	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			N	-0-					16
10	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	1051	2			N	-0-					16
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 15,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					126
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					131
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	840	2	3	9	N	3					134
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					137
05	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					137
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4					141
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					141
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					141
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					141
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	771	2	3	9	N	3					144
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 8,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					85
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					85
03	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					85
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5					90
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					90
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					93
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					93
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					93
09	1830	N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2			N	-0-	81	1			12
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					12
11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					86
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					88
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					90
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	276	2	3	9	N	3					93
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	N	7					100
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8					108
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8					116
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5					121
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	545	2	8	9	N	7					128
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					133
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	521	2	8	9	N	7					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					81
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					81
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					81
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					81
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	2			N	-0-					81
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					81
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					81
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					81
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					81
11	1230	N	618	-0-	-612	-0-	618	2			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					159
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9					168
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1056	2	4	9	N	4					172
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1033	2	8	9	N	7					179
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					179
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	929	2	3	9	N	3					182
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7					189
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	984	2	6	9	N	5					194
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3	166	1			31
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					31
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					78
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					78
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					81
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	682	2	8	9	N	7					88
05	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					88
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					88
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	2	14	9	N	13					101
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	730	2	2	9	N	2					103
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	691	2	3	9	N	3					106
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					106
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	689	2	2	9	N	2					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1187	2	19	9	N	17					175
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					180
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1141	2	8	9	N	7					187
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1105	2	20	9	N	18	168	1			37
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					37
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	N	3					40
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					40
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1100	2	3	9	N	3					43
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1056	2	6	9	N	5					48
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					48
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1112	2	3	9	N	3					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					23
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10					33
03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	950	2	3	9	N	3					36
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1034	2	2	9	N	2					38
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					38
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					41
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					41
08	1085	N	556	-0-	-529	-0-	554	2	2	9	N	2					43
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					43
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					46
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	993	2	21	9	N	19					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	540	2	2	9	N	2					95
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	464	2	1	9	N	1					96
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	455	2	6	9	N	5					101
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	546	2	6	9	N	5					106
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					106
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	N	14					120
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					120
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					120
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					120
11	1080	N	480	-0-	-600	-0-	480	2			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					104
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					104
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					104
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					104
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	86	2	8	9	N	7					111
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					111
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					111
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					111
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					111
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					111
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11	9	N	10					167
02	2688	X	2651	-0-	-37	-0-	2645	2	6	9	N	5					172
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2804	2	6	9	N	5					177
04	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2677	2	6	9	N	5					182
05	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					182
06	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	2575	2	6	9	N	5					187
07	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			N	-0-	171	1			16
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					16
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					16
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					16
11	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2839	2	3	9	N	3					19
*12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 31,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1040	2	7	9	N	6					87
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					91
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	N	8					99
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3					102
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5					107
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					107
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					107
08	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	1119	2			N	-0-					107
09	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2			N	-0-					107
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					107
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	N	8					122
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					127
03	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	1993	2	13	9	N	12					139
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	N	8					147
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					152
06	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	2			N	-0-					152
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1957	2	11	9	N	10					162
08	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			N	-0-					162
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	N	4					166
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	N	4					170
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4079	2	13	9	N	12					159
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4031	2	12	9	N	11					170
03	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3973	2	17	9	N	15					185
04	4410	X	4295	-0-	-115	-0-	4291	2	4	9	N	4					189
05	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	4221	2	9	9	N	8					197
06	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					197
07	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	2			N	-0-	174	1			23
08	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	4256	2	7	9	N	6					29
09	4290	X	3895	-0-	-395	-0-	3895	2			N	-0-					29
10	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	3996	2	6	9	N	5					34
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					34
*12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 45,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	5004	2	13	9	N	12					143
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	2	1	9	N	1					144
03	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	5024	2	15	9	N	14					158
04	5370	X	4523	-0-	-847	-0-	4523	2			N	-0-					158
05	5549	X	4903	-0-	-646	-0-	4894	2	9	9	N	8					166
06	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4481	2			N	-0-					166
07	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	4666	2			N	-0-					166
08	5053	X	4753	-0-	-300	-0-	4753	2			N	-0-					166
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-	107	1			59
10	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					59
11	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	4505	2			N	-0-					59
*12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 52,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1533	2	21	9	N	19					73
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	N	4					77
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					77
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1409	2	29	9	N	26					103
05	1488	N	1031	-0-	-457	-0-	1028	2	3	9	N	3					106
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1328	2	17	9	N	15					121
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					126
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					126
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					138
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13					151
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1435	2	4	9	N	4					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	3129	2	6	9	N	5					49
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3272	2	14	9	N	13					62
03	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3296	2	1	9	N	1					63
04	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	3244	2			N	-0-					63
05	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3197	2	10	9	N	9					72
06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	2			N	-0-					72
07	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3223	2	6	9	N	5					77
08	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	3204	2	11	9	N	10					87
09	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					87
10	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	2			N	-0-					87
11	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	3007	2			N	-0-					87
*12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 34,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3410	2	11	9	N	10					103
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					103
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3771	2	18	9	N	16					119
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3562	2	11	9	N	10					129
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					129
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3392	2	2	9	N	2					131
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4119	2	13	9	N	12					143
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					143
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	2	2	9	N	2	64	1			81
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					81
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4264	2	6	9	N	5					86
*12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 39,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5751	-0-	-15	-0-	5730	2	21	9	N	19					85
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5565	2	23	9	N	21					106
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5835	2	14	9	N	13					119
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5727	2	13	9	N	12					131
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6120	2	17	9	N	15					146
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6006	2	2	9	N	2					148
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6057	2	15	9	N	14					162
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6189	2	13	9	N	12					174
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-	152	1			22
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6055	2	19	9	N	17					39
*11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5851	2	15	9	N	14					53
*12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 65,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5415	-0-	-692	-0-	5396	2	19	9	N	17					86
02	5516	X	4952	-0-	-564	-0-	4937	2	15	9	N	14					100
03	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	5230	2	4	9	N	4					104
04	6000	X	5173	-0-	-827	-0-	5167	2	6	9	N	5					109
05	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5722	2			N	-0-					109
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5541	2	4	9	N	4					113
07	5487	X	4985	-0-	-502	-0-	4985	2			N	-0-					113
08	5735	X	4145	-0-	-1590	-0-	4145	2			N	-0-					113
09	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	4242	2			N	-0-	90	1			23
10	5735	X	4333	-0-	-1402	-0-	4326	2	7	9	N	6					29
11	5550	X	4219	-0-	-1331	-0-	4219	2			N	-0-					29
*12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 53,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4711	2	25	9	N	23					75
02	4732	X	4177	-0-	-555	-0-	4165	2	12	9	N	11					86
03	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4120	2	11	9	N	10					96
04	4620	X	3591	-0-	-1029	-0-	3591	2			N	-0-					96
05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	4572	2	28	9	N	25					121
06	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	4097	2	1	9	N	1					122
07	4619	X	2422	-0-	-2197	-0-	2422	2			N	-0-					122
08	4588	X	2517	-0-	-2071	-0-	2517	2			N	-0-					122
09	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	3961	2			N	-0-	47	1			75
10	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3812	2			N	-0-					75
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4119	2	2	9	N	2					77
*12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 42,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6826	-0-	-149	-0-	6808	2	18	9	N	16					175
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6388	2	13	9	N	12					187
03	6975	X	6952	-0-	-23	-0-	6932	2	20	9	N	18					205
04	6750	X	6066	-0-	-684	-0-	6066	2			N	-0-					205
05	6975	X	5854	-0-	-1121	-0-	5844	2	10	9	N	9					214
06	6750	X	5296	-0-	-1454	-0-	5296	2			N	-0-	178	1			36
07	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	6730	2			N	-0-					36
08	6944	X	6425	-0-	-519	-0-	6425	2			N	-0-					36
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					36
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6599	2	6	9	N	5					41
*11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6800	2	24	9	N	22					63
*12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 70,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	3340	2	8	9	N	7					209
02	3836	X	3439	-0-	-397	-0-	3439	2			N	-0-					209
03	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	3896	2			N	-0-					209
04	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3647	2			N	-0-					209
05	4278	X	3469	-0-	-809	-0-	3469	2			N	-0-					209
06	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	3317	2	7	9	N	6	176	1			39
07	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	2			N	-0-					39
08	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	3370	2			N	-0-					39
09	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	2			N	-0-					39
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					39
11	3660	X	3039	-0-	-621	-0-	3039	2			N	-0-					39
*12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 38,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	7740	2	9043	5	N	28					53
							31	9									
02	14168	X	12760	-0-	-1408	-0-	4228	2	8508	5	N	22					75
							24	9									
03	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	7150	2	10150	5	N	31					106
							34	9									
04	15180	X	14949	-0-	-231	-0-	5249	2	9700	5	N	-0-					106
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	6904	2	9987	5	N	12					118
							13	9									
06	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	6057	2	9501	5	N	15					133
							17	9									
07	15686	X	15655	-0-	-31	-0-	8673	2	6976	5	N	5					138
							6	9									
08	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	7211	2	10004	5	N	11					149
							12	9									
09	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	7147	2	9595	5	N	6	134	1			21
							7	9									
10	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	7643	2	9580	5	N	12					33
							13	9									
11	15180	X	15144	-0-	-36	-0-	5063	2	10070	5	N	10					43
							11	9									
*12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 176,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1317	2	116	9	N	105	177	1	2	8	53
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1040	2	35	9	N	32					85
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	986	2	53	9	N	48	2	8			131
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	932	2	39	9	N	35	3	8			163
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	923	2	39	9	N	35					198
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	845	2	56	9	N	51	190	1	1	8	58
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2	1	8			59
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			59
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					59
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					59
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	977	2	62	9	N	56	3	8			112

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	720	-0-	-737	-0-	687	2	33	9	N	30					148
02	1120	N	616	-0-	-504	-0-	587	2	29	9	N	26	1	8			173
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	558	2	21	9	N	19					192
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	503	2	33	9	N	30	190	1	2	8	30
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	508	2	14	9	N	13					43
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					43
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40	3	8			80
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	493	2	14	9	N	13	2	8			91
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	1	8			110
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	484	2	9	9	N	8					118
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					118
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	494	2	2	9	N	2	2	8			118

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	328	2	14	9	N	13					83
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	230	2	19	9	N	17					100
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	356	2	41	9	N	37					137
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	309	2	13	9	N	12					149
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					160
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	343	2	46	9	N	42	175	1			27
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	297	2	6	9	N	5					32
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	N	8					40
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	317	2	22	9	N	20					60
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	2	14	9	N	13					73
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	306	2	42	9	N	38	46	1			65
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	233	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1667	2	108	9	N	98	195	1	5	8	110
02	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	1379	2	59	9	N	54	1	8			163
03	1860	X	1394	-0-	-466	-0-	1330	2	64	9	N	58	3	8			218
04	1800	X	1244	-0-	-556	-0-	1219	2	25	9	N	23	4	8			237
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1182	2	66	9	N	60	190	1	1	8	106
06	1710	X	918	-0-	-792	-0-	916	2	2	9	N	2	1	8			107
07	1271	N	787	-0-	-484	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			107
08	1240	N	800	-0-	-440	-0-	797	2	3	9	N	3					110
09	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	2	2	9	N	2	1	8			111
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					111
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	603	2			N	-0-					111
12	837	N	560	-0-	-277	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			111

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1524	2	574	9	N	522	391	1			131
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1162	2	219	9	N	199	197	1			133
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1070	2	191	9	N	174	195	1			112
08	2108	N	1139	-0-	-969	-0-	987	2	152	9	N	138					250
09	1380	N	908	-0-	-472	-0-	820	2	88	9	N	80	195	1			135
10	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	906	2	116	9	N	105					240
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	790	2	50	9	N	45	189	1			96
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	852	2	106	9	N	96					192

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	1000	2	74	9	N	67	2	8			187
02	790	N	790	-0-		-0-	-0-	769	2	21	9	N	19	1	8			205
03	836	N	836	-0-		-0-	-0-	779	2	57	9	N	52	192	1	2	8	63
04	769	N	769	-0-		-0-	-0-	763	2	6	9	N	5	2	8			66
05	720	N	720	-0-		-0-	-0-	717	2	3	9	N	3	1	8			68
06	716	N	716	-0-		-0-	-0-	679	2	37	9	N	34	1	8			101
07	618	N	618	-0-		-0-	-0-	608	2	10	9	N	9	2	8			108
08	621	N	621	-0-		-0-	-0-	579	2	42	9	N	38	4	8			142
09	601	N	601	-0-		-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					143
10	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	2			N	-0-					143
11	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	2			N	-0-					143
*12	640	N	640	-0-		-0-	-0-	597	2	43	9	N	39	2	8			180

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	1317	2	101	9	N	92	2	8			220
02	812	N	645	-0-		-167	-0-	633	2	12	9	N	11	180	1	1	8	50
03	752	N	752	-0-		-0-	-0-	661	2	91	9	N	83	3	8			130
04	1380	N	666	-0-		-714	-0-	643	2	23	9	N	21	3	8			148
05	713	N	633	-0-		-80	-0-	589	2	44	9	N	40	1	8			187
06	752	N	752	-0-		-0-	-0-	688	2	64	9	N	58	194	1	1	8	50
07	718	N	718	-0-		-0-	-0-	654	2	64	9	N	58	3	8			105
08	737	N	737	-0-		-0-	-0-	687	2	50	9	N	45	5	8			145
09	750	N	750	-0-		-0-	-0-	699	2	51	9	N	46	1	8			190
10	755	N	755	-0-		-0-	-0-	698	2	57	9	N	52	193	1	1	8	48
11	738	N	738	-0-		-0-	-0-	665	2	73	9	N	66	1	8			113
12	775	N	660	-0-		-115	-0-	606	2	54	9	N	49	2	8			160

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2097	2	124	9	N	113	2	8			195
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1167	2	200	9	N	182	185	1	4	8	188
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1264	2	178	9	N	162	193	1	5	8	152
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1214	2	174	9	N	158	190	1	7	8	113
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1251	2	165	9	N	150	198	1	3	8	62
06	2160	X	1272	-0-	-888	-0-	1107	2	165	9	N	150	2	8			210
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	1806	2	264	9	N	240	194	1	11	8	245
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1579	2	144	9	N	131	195	1	16	8	165
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1326	2	125	9	N	114	195	1	4	8	80
10	2016	X	1797	-0-	-219	-0-	1613	2	184	9	N	167	195	1	6	8	46
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1439	2	123	9	N	112	5	8			153
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1465	2	160	9	N	145	190	1	5	8	103

TOTAL GAS PROD: 19,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					29
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	85	2			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					29
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					29
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					29
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					29
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					29
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					29
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2764	2	20	9	N	18					150
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	N	15					165
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2812	2	150	9	N	136	193	1	1	8	107
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2687	2	22	9	N	20					127
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2618	2	23	9	N	21					148
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2549	2	108	9	N	98	195	1	1	8	50
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13					63
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	N	7					70
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					70
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	2	3	9	N	3					73
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2020	2	68	9	N	62					135
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1963	2	22	9	N	20					155

TOTAL GAS PROD: 29,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5217	2	1103	9	N	1003	977	1	14	8	259
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	4303	2	870	9	N	791	775	1	6	8	269
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	4870	2	1111	9	N	1010	969	1	21	8	289
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	4872	2	1016	9	N	924	972	1	39	8	202
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	4287	2	958	9	N	871	777	1	9	8	287
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4028	2	949	9	N	863	785	1	13	8	352
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3893	2	997	9	N	906	979	1	36	8	243
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3727	2	987	9	N	897	784	1	57	8	299
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4054	2	975	9	N	886	975	1	15	8	195
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	4486	2	1001	9	N	910	780	1	20	8	305
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	4279	2	971	9	N	883	970	1	20	8	198
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	3894	2	893	9	N	812	572	1	21	8	417

TOTAL GAS PROD: 63,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,756

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	1669	2	12	9	N	11					53
02	1848	N	1573	-0-	-275	-0-	1527	2	46	9	N	42					95
03	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1540	2	29	9	N	26	1	8			120
04	1620	N	1001	-0-	-619	-0-	984	2	17	9	N	15					135
05	1736	N	694	-0-	-1042	-0-	680	2	14	9	N	13					148
06	1530	N	814	-0-	-716	-0-	794	2	20	9	N	18	23	1			143
07	1023	N	765	-0-	-258	-0-	755	2	10	9	N	9					152
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					162
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8			162
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					162
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	820	2	12	9	N	11	148	1			25
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	673	2	7	9	N	6	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	720	-0-	-582	-0-	695	2	25	9	N	23	1	8			77
02	1204	N	595	-0-	-609	-0-	573	2	22	9	N	20					97
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					115
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	551	2	19	9	N	17					132
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	559	2	20	9	N	18					150
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	389	2	29	9	N	26	110	1	1	8	65
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	439	2	7	9	N	6	1	8			70
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	467	2	8	9	N	7					77
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	496	2	36	9	N	33	75	1			35
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	6	1	8			40
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					40
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22					132
02	868	N	562	-0-	-306	-0-	538	2	24	9	N	22					154
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	586	2	41	9	N	37	1	8			190
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	603	2	28	9	N	25	177	1	2	8	36
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					40
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	590	2	15	9	N	14	1	8			53
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					53
08	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					53
09	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					53
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					53
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					53
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1351	2	147	9	N	134	195	1	1	8	80
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	139	1	8			218
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1309	2	189	9	N	172	197	1	3	8	190
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1318	2	160	9	N	145	195	1	3	8	137
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1347	2	153	9	N	139	193	1	1	8	82
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1307	2	169	9	N	154	2	8			234
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1345	2	106	9	N	96	195	1	5	8	130
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1342	2	160	9	N	145	195	1	5	8	75
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1327	2	140	9	N	127	2	8			200
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1337	2	122	9	N	111	192	1	1	8	118
11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1265	2	99	9	N	90	3	8			205
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1158	2	44	9	N	40	192	1	2	8	51

TOTAL GAS PROD: 15,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	451	2	55	9	N	50	194	1			73
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					73
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					73
04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					73
05	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					73
06	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					73
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	779	2	216	9	N	196	192	1	7	8	70
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	450	2	44	9	N	40	5	8			105
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	431	2	84	9	N	76	1	8			180
10	992	N	501	-0-	-491	-0-	412	2	89	9	N	81	195	1	1	8	65
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	420	2	32	9	N	29	1	8			93
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	435	2	73	9	N	66	2	8			157

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	708	2	45	9	N	41	1	8			148
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	717	2	39	9	N	35	1	8			182
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	737	2	63	9	N	57	183	1	2	8	54
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19	3	8			70
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	694	2	73	9	N	66	1	8			135
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	608	2	98	9	N	89	86	1	1	8	137
07	775	N	653	-0-	-122	-0-	633	2	20	9	N	18	2	8			153
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	663	2	33	9	N	30					183
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	752	2	31	9	N	28	118	1	1	8	92
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					92
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					92
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

01	14725	X	14066	-0-	-659	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12127	-0-	-1173	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12172	-0-	-2553	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12202	-0-	-2048	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12871	-0-	-1265	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12392	-0-	-1031	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11777	-0-	-1088	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11481	-0-	-1419	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
10	12415	X	11092	-0-	-1323	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11025	-0-	-915	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11682	-0-	-656	-0-	11682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	694	-0-	-4466	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	133	-0-	-5199	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	117	-0-	-5043	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	77	-0-	-4976	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	941	-0-	-2686	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	690	X	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	900	X	528	-0-	-372	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2463	-0-	-197	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2290	-0-	-530	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1011	-0-	-1748	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1082	-0-	-1863	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	944	-0-	-1336	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6462	-0-	-48	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5581	-0-	-243	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5777	-0-	-671	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5337	-0-	-903	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4455	-0-	-1931	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5286	-0-	-1193	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5302	-0-	-968	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3694	-0-	-1646	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3485	-0-	-239	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3906	-0-	-24	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3923	-0-	-7	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3650	-0-	-340	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1352	-0-	-418	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2110	-0-	-186	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2044	-0-	-326	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2017	-0-	-353	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*10	2139	X	2135	-0-	-4	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6343	-0-	3243	3243	56	1	5799	3	N	444	342	1			195
							488	9									
02	2800	N	3008	-0-	208	3451	56	1	2871	3	N	74	179	1			90
							81	9									
03	5916	X	2465	-0-	-3451	-0-	60	1	2319	3	N	78					168
							86	9									
04	6150	X	3228	-0-	-2922	-0-	60	1	3103	3	N	59	172	1			55
							65	9									
05	6355	X	2405	-0-	-3950	-0-	62	1	2322	3	N	19					74
							21	9									
06	6150	X	1997	-0-	-4153	-0-	60	1	1928	3	N	8					82
							9	9									
07	3317	X	1860	-0-	-1457	-0-	62	1	1792	3	N	5					87
							6	9									
08	3348	X	1656	-0-	-1692	-0-	62	1	1593	3	N	1					88
							1	9									
09	3240	X	1525	-0-	-1715	-0-	60	1	1448	3	N	15					103
							17	9									
10	2418	X	1445	-0-	-973	-0-	62	1	1376	3	N	6					109
							7	9									
*11	2010	X	1266	-0-	-744	-0-	60	1	1195	3	N	10					119
							11	9									
12	1736	X	1301	-0-	-435	-0-	62	1	1235	3	N	4					123
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					13
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					13
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					13
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7522	X	3540	-0-	-3982	-0-	725	1	2752	3	N	57	173	1			37
							63	9									
02	3276	X	3255	-0-	-21	-0-	700	1	2511	3	N	40					77
							44	9									
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	725	1	3030	3	N	45	59	1			63
							50	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	750	1	2966	3	N	30					93
							33	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	775	1	3131	3	N	42					135
							46	9									
06	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	750	1	2593	3	N	55	162	1			28
							61	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	775	1	3004	3	N	50					78
							55	9									
08	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	775	1	2624	3	N	38					116
							42	9									
09	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	750	1	2685	3	N	49					165
							54	9									
10	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	775	1	2503	3	N	39	163	1			41
							43	9									
11	3690	X	3019	-0-	-671	-0-	725	1	2247	3	N	43					84
							47	9									
12	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	775	1	2267	3	N	42					126
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 41,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

01	9579	X	7410	-0-	-2169	-0-	709	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7052	-0-	-956	-0-	1529	1	5523	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7830	-0-	-416	-0-	951	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6233	-0-	-1747	-0-	728	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	607	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6141	-0-	-1419	-0-	843	1	5298	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	2076	-0-	-5767	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4631	-0-	-1609	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
*11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	169	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4630	-0-	-886	-0-	153	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5031	-0-	-673	-0-	167	1	4864	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4743	-0-	-567	-0-	164	1	4579	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5018	-0-	-283	-0-	164	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	160	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4657	-0-	-458	-0-	156	1	4501	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	158	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	149	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	158	1	4444	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4412	-0-	-268	-0-	151	1	4261	2	N	-0-					-0-
*12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	157	1	4521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	223 31	1 9	6263	3	Y	28	1	1			38
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	204 22	1 9	5715	3	Y	20					58
03	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	227 21	1 9	6081	3	Y	19					77
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	205 15	1 9	5803	3	Y	14					91
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	225 12	1 9	6182	3	Y	11	77	1			25
06	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	203 2	1 9	5770	3	Y	2	2	1			25
07	6572	X	5919	-0-	-653	-0-	211 17	1 9	5691	3	Y	15	37	1			3
08	6417	X	5877	-0-	-540	-0-	215 2	1 9	5660	3	Y	2	2	1			3
09	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	202 15	1 9	5523	3	Y	14					17
10	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	210 6	1 9	5639	3	Y	5					22
11	5970	X	2819	-0-	-3151	-0-	108 17	1 9	2694	3	Y	15	37	1			-0-
12	5921	X	4869	-0-	-1052	-0-	184 4	1 9	4681	3	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2682	3	Y	-0-			-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2475	3	Y	-0-			-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	92	1	2681	3	Y	-0-			-0-
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	92	1	2632	3	Y	-0-			-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	92	1	2714	3	Y	-0-			-0-
06	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	89	1	2568	3	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	95	1	2648	3	Y	-0-			-0-
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	101	1	2689	3	Y	-0-			-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	3	Y	-0-			-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	Y	-0-			-0-
11	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	96	1	2515	3	Y	-0-			-0-
*12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	101	1	2696	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	3	Y	-0-			-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	112	1	3243	3	Y	-0-			-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	3	Y	-0-			-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	124	1	3519	3	Y	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	129	1	3700	3	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	103	1	3084	3	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	111	1	3178	3	Y	-0-			-0-
08	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	116	1	3129	3	Y	-0-			-0-
09	3630	X	3141	-0-	-489	-0-	109	1	3032	3	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	117	1	3136	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	111	1	2937	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	119	1	3134	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	181	1	5033	3	N	-0-			-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	138	1	4219	3	N	-0-			-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	151	1	4384	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	119	1	3740	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	125	1	3844	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	119	1	3685	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3645	-0-	-602	-0-	122	1	3523	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	126	1	3608	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	111	1	3430	3	N	-0-			-0-
10	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	128	1	3647	3	N	-0-			-0-
11	3810	X	3687	-0-	-123	-0-	130	1	3557	3	N	-0-			-0-
*12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	136	1	3742	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	82	1	2310	3	N	-0-					40
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	72	1	2127	3	N	-0-					40
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1459	3	N	-0-					40
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	3	N	-0-					40
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	91	1	2609	3	N	-0-					40
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	N	-0-					40
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	3	N	-0-					40
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	94	1	2568	3	N	-0-					40
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	95	1	2594	3	N	1					41
							1	9									
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	N	-0-					41
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	3	N	-0-					41
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	96	1	2472	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 29,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	40	1	1125	3	Y	-0-					2
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	33	1	951	3	Y	-0-					2
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	40	1	1063	3	Y	-0-					2
04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	38	1	1006	3	Y	-0-					2
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	31	1	955	3	Y	-0-					2
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					2
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	-0-					2
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	3	Y	-0-					2
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	-0-					2
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	-0-					2
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	Y	-0-					2
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	32	1	861	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	3	Y	-0-					20
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	55	1	1474	3	Y	-0-					20
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	49	1	1378	3	Y	-0-					20
04	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	46	1	1336	3	Y	1					21
							1	9									
05	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	152	1	1163	3	Y	6					27
							7	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	352	1	1724	3	Y	-0-					27
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	618	1	2109	3	Y	15					42
							17	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1936	3	Y	19					61
							21	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	337	1	1824	3	Y	14					75
							15	9									
10	2759	N	2428	-0-	-331	-0-	624	1	1783	3	Y	19					94
							21	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	247	1	1740	3	Y	2					96
							2	9									
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	567	1	1614	3	Y	-0-	77	1	7	6	12

TOTAL GAS PROD: 22,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	61	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	41	1	1727	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	45	1	1797	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	59	1	1700	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	54	1	1492	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	56	1	1536	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1268	-0-	-499	-0-	44	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1462	-0-	-134	-0-	47	1	1415	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	41	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1466	-0-	-124	-0-	47	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	37	1	1096	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	36	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	41	1	1162	3	N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1328	3	N	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	11					11
							12	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	7					18
							8	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					18
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					18
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					18
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					18
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					18
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	9	1	251	3	Y	2					41
							2	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	1					42
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					42
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					42
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					42
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	3					45
							3	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	2					47
							2	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	2					49
							2	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					49
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	1					50
							1	9									
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	3	Y	-0-					50
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	24					74
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

01	775	N	509	-0-	-266	-0-	18	1	491	3	N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	23	1	659	3	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	26	1	730	3	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	3	N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	29	1	759	3	N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	108	1 1 9	3020	3	Y	1	1	1			-0-
02	3080	X	2433	-0-	-647	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	81	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2023	-0-	-1277	-0-	70	1	1953	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1753	-0-	-1657	-0-	61	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1789	-0-	-1001	-0-	59	1	1730	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	87	1	2424	3	Y	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	99	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	95	1	2559	3	Y	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	94	1	2436	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	94	1	2381	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	99	1	2529	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	177	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	151	1	4433	3	Y	-0-					-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	181	1	5130	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	156	1	4654	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4930	-0-	-185	-0-	161	1	4769	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4670	-0-	-460	-0-	153	1	4517	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	167	1	4711	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	167	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	158	1	4456	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	170	1	4754	3	Y	-0-					-0-
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	171	1	4624	3	Y	-0-					-0-
*12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	174	1	4672	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3975	-0-	-1419	-0-	137	1	3838	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3387	-0-	-1485	-0-	112	1	3275	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	3684	-0-	-1338	-0-	131	1	3553	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3527	-0-	-1033	-0-	116	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	121	1	3366	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	102	1	2963	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	110	1	3014	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2829	-0-	-860	-0-	101	1	2728	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2438	-0-	-1102	-0-	83	1	2355	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2380	-0-	-1092	-0-	88	1	2292	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1347	-0-	-1713	-0-	52	1	1295	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	1547	-0-	-1398	-0-	59	1	1488	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2486	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2260	-0-	-8	-0-	78	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	90	1	2479	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2477	-0-	-13	-0-	84	1	2393	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	75	1	2125	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2144	-0-	-346	-0-	73	1	2071	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2185	-0-	-388	-0-	78	1	2107	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	79	1	2116	3	Y	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	3	Y	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	81	1	2194	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	75	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	99	1	2573	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	147	1	4117	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3844	-0-	-300	-0-	121	1	3723	3	Y	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	142	1	4139	3	Y	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	141	1	4342	3	Y	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	154	1	4595	3	Y	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	140	1	4228	3	Y	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	170	1	5023	3	Y	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	171	1	4923	3	Y	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	165	1	4867	3	Y	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	172	1	4982	3	Y	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	174	1	4880	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	178	1	4947	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	Y	-0-					2
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	62	1	1694	3	Y	-0-					2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	3	Y	3					5
							3	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1809	3	Y	8					13
							9	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	67	1	1854	3	Y	16	27	1			2
							18	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	64	1	1763	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	3	Y	-0-					2
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	3	Y	-0-					2
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	-0-					2
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	66	1	1726	3	Y	-0-					2
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	3	Y	-0-					2
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1872	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	51	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	47	1	1257	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	42	1	1218	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	992	-0-	-418	-0-	31	1	961	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	43	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	3	Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	45	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	50	1	1229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	74	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	79	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	104	1	2911	2	N	-0-					-0-
05	2936	N	2921	-0-	-15	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	93	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	98	1	2831	2	N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	102	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	99	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	98	1	2810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	3	Y	-0-					-0-
04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	100	1	2829	3	Y	-0-					-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	98	1	2883	3	Y	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	94	1	2746	3	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3275	-0-	175	175	116	1	3159	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3313	-0-	313	488	115	1	3198	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3489	-0-	389	877	125	1	3364	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1265	-0-	-1135	-0-	45	1	1220	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	3	N	-0-					7
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	65	1	1991	3	N	-0-					7
03	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	60	1	1801	3	N	-0-					7
04	2250	N	1844	-0-	-406	-0-	56	1	1788	3	N	-0-					7
05	2263	N	1730	-0-	-533	-0-	55	1	1675	3	N	-0-					7
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	52	1	1720	3	N	-0-					7
07	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	57	1	1707	3	N	-0-					7
08	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	53	1	1607	3	N	-0-					7
09	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	49	1	1532	3	N	-0-					7
10	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	54	1	1609	3	N	-0-					7
11	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	54	1	1501	3	N	-0-					7
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	40	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	49	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	40	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	43	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	34	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	44	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	38	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	N	9					66
							10	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	3	N	-0-					66
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	3	N	-0-					66
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	3	N	5					71
							6	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	123	1	3686	3	N	-0-					71
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	N	-0-					71
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	102	1	2873	3	N	-0-					71
08	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	88	1	2424	3	N	-0-					71
09	2640	X	1920	-0-	-720	-0-	62	1	1858	3	Y	-0-	69	1			2
10	2728	X	1863	-0-	-865	-0-	66	1	1795	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	75	1	2105	3	Y	-0-					2
12	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	97	1	2588	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	32	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	32	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	34	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	31	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	34	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	2	N	-0-					-0-
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	43	1	1839	2	N	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	230	1	6460	3	N	-0-					20
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	3	N	-0-					20
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	195	1	5412	3	N	-0-					20
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	170	1	5021	3	N	-0-					20
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	205	1	5856	3	N	-0-					20
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	248	1	7285	3	N	-0-					20
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	191	1	5399	3	N	-0-					20
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	231	1	6295	3	N	-0-					20
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	197	1	5600	3	N	-0-					20
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	211	1	5801	3	N	-0-					20
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	186	1	4977	3	N	-0-					20
12	6510	X	5199	-0-	-1311	-0-	188	1	5005	3	N	5	25	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 70,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1293	-0-	-219	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	42	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	48	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1420	2	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	67	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	61	1	1750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	82	1	2307	3	Y	15					42
							17	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	78	1	2201	3	Y	12					54
							13	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	3	Y	11					65
							12	9									
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	83	1	2332	3	Y	10					75
							11	9									
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	3	Y	6					81
							7	9									
06	2430	N	2074	-0-	-356	-0-	72	1	1993	3	Y	8					89
							9	9									
07	2511	N	1162	-0-	-1349	-0-	40	1	1122	3	Y	-0-					89
08	2449	N	337	-0-	-2112	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					89
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					89
10	1147	N	53	-0-	-1094	-0-	53	3			Y	-0-					89
11	T. A.		-0-	-0-	-187	-0-					Y	1					90
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	72	1	12	6	5

TOTAL GAS PROD: 15,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	102	1	2878	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2550	-0-	-110	-0-	87	1	2463	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2760	-0-	-216	-0-	98	1	2662	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2856	-0-	-24	-0-	100	1	2756	3	Y	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	94	1	2678	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	94	1	2500	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	93	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2612	-0-	-88	-0-	94	1	2518	3	Y	-0-					-0-
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	110	1	2896	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	101	1	2599	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	96	1	2477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	54	1	2159	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1788	-0-	-144	-0-	42	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2178	3	Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	53	1	2178	3	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	2026	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	43	1	1902	3	Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	54	1	2118	3	Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	2010	3	Y	-0-					-0-
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	54	1	2125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

01	6107	X	3200	-0-	-2907	-0-	110	1	3090	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	3630	-0-	-1242	-0-	114	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	93	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2600	-0-	-1600	-0-	85	1	2515	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	2712	-0-	-1318	-0-	91	1	2621	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	2103	-0-	-1797	-0-	67	1	2036	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	1785	-0-	-2245	-0-	57	1	1728	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	73	1	2019	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	55	1	1703	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	82	1	2283	3	N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	3	N	-0-					-0-
*12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	39	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	48	1	1202	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	43	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	46	1	1194	3	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	50	1	1254	3	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	44	1	1155	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	50	1	1199	3	N	-0-					-0-
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	128	1	3579	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	103	1	2988	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2274	-0-	-1539	-0-	74	1	2200	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1722	-0-	-1968	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	114	1	3231	3	Y	-0-					-0-
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	147	1	4382	3	Y	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3973	3	Y	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	131	1	3560	3	Y	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	124	1	3546	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	126	1	3481	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	127	1	3330	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	2626	-0-	-1497	-0-	96	1	2530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	154	1	4311	3	N	-0-					10
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	128	1	3835	3	N	-0-					10
03	4309	X	2201	-0-	-2108	-0-	74	1	2127	3	N	-0-					10
04	4170	X	2791	-0-	-1379	-0-	93	1	2698	3	N	-0-					10
05	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	106	1	3082	3	N	-0-					10
06	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	124	1	3660	3	N	-0-					10
07	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	136	1	3862	3	N	-0-					10
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	146	1	4004	3	N	-0-					10
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	137	1	3999	3	N	-0-					10
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	149	1	4128	3	N	-0-					10
11	4020	X	2806	-0-	-1214	-0-	98	1	2708	3	N	-0-					10
12	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	134	1	3595	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 43,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	28	1	787	3	N	-0-					109
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	23	1	641	3	N	-0-					109
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	3	N	-0-					109
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	3	N	-0-					109
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	N	-0-					109
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	N	-0-					109
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	31	1	851	3	N	-0-					109
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	30	1	839	3	N	-0-					109
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	21	1	611	3	N	-0-					109
10	868	N	377	-0-	-491	-0-	15	1	362	3	N	-0-					109
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	23	1	597	3	N	-0-					109
12	651	N	286	-0-	-365	-0-	10	1	276	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	145	1	4068	3	N	-0-					50
02	3388	X	3055	-0-	-333	-0-	103	1	2952	3	N	-0-					50
03	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	114	1	3101	3	N	-0-					50
04	3630	X	2867	-0-	-763	-0-	100	1	2767	3	N	-0-					50
05	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	92	1	2679	3	N	-0-					50
06	3630	X	3155	-0-	-475	-0-	108	1	3047	3	N	-0-					50
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	135	1	3816	3	N	-0-					50
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	166	1	4467	3	N	2					52
							2	9									
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	150	1	4279	3	N	-0-					52
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	160	1	4299	3	N	-0-					52
11	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	110	1	2843	3	N	-0-					52
12	4650	X	1644	-0-	-3006	-0-	59	1	1535	3	N	45	83	1			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 41,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	46	1	1287	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1281	-0-	-35	-0-	47	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1361	3	Y	7					7
							8	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1291	3	Y	1					8
							1	9									
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1354	3	Y	2					10
							2	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	43	1	1288	3	Y	2					12
							2	9									
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	46	1	1207	3	Y	-0-					12
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	50	1	1257	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	48	1	1262	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	36	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	52	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	170	1	4735	3	N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	145	1	4375	3	N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	166	1	4773	3	N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	150	1	4554	3	N	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	161	1	4806	3	N	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	147	1	4513	3	N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	3	N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	176	1	4913	3	N	-0-					-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	171	1	5005	3	N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	193	1	5500	3	N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	187	1	5087	3	N	-0-					-0-
*12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	186	1	5084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	34	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	31	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	385	-0-	-576	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	32	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	256	-0-	-734	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	3	Y	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	N	-0-					-0-
*02	812	N	735	-0-	-77	-0-	17	1	718	3	N	-0-					-0-
*03	806	N	799	-0-	-7	-0-	18	1	781	3	N	-0-					-0-
*04	840	N	767	-0-	-73	-0-	17	1	750	3	N	-0-					-0-
*05	806	N	801	-0-	-5	-0-	16	1	785	3	N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	3	N	-0-					-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	836	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	787	-0-	-19	-0-	16	1	771	3	N	-0-					-0-
*09	840	N	790	-0-	-50	-0-	15	1	775	3	N	-0-					-0-
*10	868	N	813	-0-	-55	-0-	16	1	797	3	N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	751	3	N	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	20	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	1					1
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	22	1	606	3	N	-0-					1
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	N	4					5
							4	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1185	3	N	-0-					5
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	3	N	-0-					5
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	N	-0-					5
09	1230	N	801	-0-	-429	-0-	27	1	772	3	N	2					7
							2	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	94	1	2488	3	N	11					18
							12	9									
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1808	3	Y	11	29	1			-0-
							12	9									
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	899	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	96	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	89	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	83	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	79	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	76	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	82	1	2301	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	77	1	2176	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	73	1	2092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	52	1	1468	3	N	-0-					13
02	1484	N	1303	-0-	-181	-0-	41	1	1262	3	N	-0-					13
03	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	49	1	1399	3	N	-0-					13
04	1470	N	970	-0-	-500	-0-	31	1	939	3	N	-0-					13
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	46	1	1386	3	N	-0-					13
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	43	1	1316	3	N	-0-					13
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	N	-0-					13
08	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	37	1	1027	3	N	11					24
							12	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	48	1	1377	3	Y	-0-	21	1			3
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1341	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1430	3	Y	-0-					3
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	59	1	1574	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	59	1	2377	3	Y	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	51	1	2265	3	Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2398	3	Y	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	57	1	2372	3	Y	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	51	1	2322	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	55	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2240	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	55	1	2307	3	Y	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	57	1	2233	3	Y	-0-					-0-
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	59	1	2324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	98	1	2737	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2036	-0-	-568	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	91	1	2526	3	Y	27					27
							30	9									
04	2730	N	2354	-0-	-376	-0-	77	1	2277	3	Y	-0-					27
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	84	1	2424	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									
06	2730	X	2207	-0-	-523	-0-	74	1	2132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	88	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	101	1	2705	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2381	-0-	-49	-0-	82	1	2299	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	81	1	2237	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1824	-0-	-906	-0-	67	1	1757	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2083	-0-	-366	-0-	77	1	2006	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	52	1	2093	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1741	-0-	-219	-0-	42	1	1699	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	42	1	1851	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	41	1	1872	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	39	1	1791	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	42	1	1748	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	46	1	1844	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	42	1	1783	3	N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	46	1	1832	3	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	48	1	1829	3	N	-0-					-0-
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	48	1	1870	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	111	1	3143	3	N	10					23
							11	9									
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2786	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	121	1	3163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	114	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	119	1	3234	3	Y	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3090	3	Y	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	118	1	3191	3	Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3148	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	115	1	3088	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	122	1	3085	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	117	1	2943	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	120	1	3013	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	17053	-0-	-555	-0-	589	1	16464	3	Y	-0-					-0-
02	15904	X	15195	-0-	-709	-0-	491	1	14704	3	Y	-0-					-0-
03	17391	X	16939	-0-	-452	-0-	571	1	16368	3	Y	-0-					-0-
04	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	676	1	20124	3	Y	-0-					-0-
05	17050	X	16829	-0-	-221	-0-	553	1	16276	3	Y	-0-					-0-
06	16320	X	15264	-0-	-1056	-0-	493	1	14771	3	Y	-0-					-0-
07	16864	X	15376	-0-	-1488	-0-	519	1	14857	3	Y	-0-					-0-
08	16864	X	15161	-0-	-1703	-0-	526	1	14635	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	14640	-0-	-1680	-0-	488	1	14152	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	15733	-0-	-1100	-0-	546	1	15187	3	Y	-0-					-0-
11	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	541	1	14762	3	Y	-0-					-0-
*12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	559	1	15197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	71	1	2860	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2991	-0-	191	191	67	1	2924	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3002	-0-	-98	93	71	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2951	N	2858	-0-	-93	-0-	65	1	2793	3	N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	65	1	2828	3	N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	54	1	2571	3	N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	68	1	2897	3	N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	70	1	2834	3	N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	57	1	2632	3	N	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	63	1	2609	3	N	-0-					-0-
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	72	1	2777	3	N	-0-					-0-
*12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	69	1	2841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	73	1	2038	3	Y	-0-					28
02	2184	N	1803	-0-	-381	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					28
03	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	66	1	1856	3	Y	-0-					28
04	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	61	1	1674	3	Y	10					38
							11	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	3	Y	4					42
							4	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2227	3	Y	-0-					42
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	88	1	2435	3	Y	1					43
							1	9									
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	108	1	2935	3	Y	3					46
							3	9									
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	108	1	2881	3	Y	1	40	1			7
							1	9									
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	110	1	2892	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	103	1	2690	3	Y	-0-					8
12	3069	N	2852	-0-	-217	-0-	109	1	2743	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	3950	-0-	-6032	-0-	96	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	4420	-0-	-3868	-0-	101	1	4319	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	4080	-0-	-4569	-0-	98	1	3982	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	3654	-0-	-3366	-0-	82	1	3572	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	3339	-0-	-2489	-0-	80	1	3259	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	2835	-0-	-1695	-0-	62	1	2773	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	2752	-0-	-1929	-0-	67	1	2685	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	62	1	2594	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2349	-0-	-1701	-0-	55	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	54	1	2212	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2303	-0-	-547	-0-	58	1	2245	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	80	1	2186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	119	1	4760	3	N	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	94	1	4114	3	N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	107	1	4530	3	N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	93	1	4530	3	N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	91	1	4092	3	N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	63	1	2789	3	N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	51	1	2361	3	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	71	1	3027	3	N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	87	1	3977	3	N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	103	1	4314	3	N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	145	1	4062	3	N	-0-					-0-
*12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	105	1	4274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	41	1	1852	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	37	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1960	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	46	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	48	1	1925	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	42	1	1723	3	N	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	33	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1184	3	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	3	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	51	1	1396	3	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	69	1	1887	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	351	-0-	-238	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	9	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	25	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1146	3	Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	44	1	1106	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	36	1	857	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	50	1	1289	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	26	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	25	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	23	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	81	1	2165	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3108	-0-	108	108	109	1	2999	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4453	-0-	1353	1461	160	1	4293	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4311	-0-	1311	2772	161	1	4128	3	Y	20					20
							22	9									
*12	7064	X	4292	-0-	-2772	-0-	159	1	4133	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5407	-0-	-1258	-0-	187	1	5220	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	4492	-0-	-1528	-0-	139	1	4353	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	4616	-0-	-1863	-0-	152	1	4464	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	166	1	5241	3	N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	187	1	5790	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4470	-0-	-750	-0-	141	1	4329	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5486	-0-	-94	-0-	179	1	5307	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5406	-0-	-577	-0-	178	1	5228	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5000	-0-	-790	-0-	161	1	4839	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5768	-0-	-215	-0-	188	1	5580	3	N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	192	1	5476	3	N	-0-					-0-
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	198	1	5639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	164	1	4598	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4047	-0-	-1105	-0-	136	1	3911	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4423	-0-	-940	-0-	155	1	4268	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	139	1	4099	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	144	1	4136	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	117	1	3311	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	134	1	3671	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	145	1	3965	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3868	-0-	-362	-0-	130	1	3738	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	147	1	3983	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	141	1	3768	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	147	1	3875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	85	1	2374	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2274	-0-	-218	-0-	73	1	2201	3	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	85	1	2562	3	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	3	N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	93	1	2775	3	N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	89	1	2717	3	N	-0-					-0-
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	97	1	2875	3	N	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	97	1	2907	3	N	-0-					-0-
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	92	1	2834	3	N	-0-					-0-
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	99	1	2898	3	N	-0-					-0-
11	2910	N	2810	-0-	-100	-0-	94	1	2716	3	N	-0-					-0-
12	3038	N	3021	-0-	-17	-0-	104	1	2917	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3674	-0-	-2867	-0-	126 2	1 9	3546	3	Y	2	2	1			-0-
02	5628	X	4651	-0-	-977	-0-	158	1	4493	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5203	-0-	-1028	-0-	186	1	5017	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4688	-0-	-862	-0-	160	1	4528	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4280	-0-	-866	-0-	149	1	4131	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	1854	-0-	-3186	-0-	64	1	1790	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	530	-0-	-4678	-0-	16	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	2447	-0-	-2761	-0-	91	1	2356	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2392	-0-	-2318	-0-	88	1	2304	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2478	-0-	-1800	-0-	93	1	2385	3	Y	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	117	1	3048	3	Y	-0-					-0-
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	130	1	3315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	37	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	907	-0-	-113	-0-	30	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	915	-0-	-139	-0-	31	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	30	1	821	3	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	870	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	33	1	827	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	3	Y	-0-					1
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	Y	-0-					1
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	3	Y	-0-					1
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	-0-					1
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	3	Y	-0-					1
*06	1050	N	668	-0-	-382	-0-	23	1	645	3	Y	-0-					1
*07	930	N	649	-0-	-281	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					1
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					1
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	54	1	1480	3	Y	-0-					1
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	-0-					1
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	46	1	1255	3	Y	-0-					1
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	46	1	1226	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	89	1	2493	3	N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	81	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	83	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2441	-0-	-79	-0-	78	1	2363	3	N	-0-					-0-
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	85	1	2535	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	74	1	2246	3	N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	88	1	2486	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	88	1	2457	3	N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	82	1	2327	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2054	-0-	-519	-0-	74	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2345	-0-	-115	-0-	83	1	2262	3	N	-0-					-0-
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	88	1	2396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	55	1	1547	3	Y	-0-					10
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-					10
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	50	1	1453	3	Y	-0-					10
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	3	Y	-0-					10
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	46	1	1394	3	Y	-0-					10
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					10
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	72	1	1979	3	Y	-0-					10
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	81	1	2169	3	Y	-0-					10
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	3	Y	-0-					10
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	88	1	2380	3	Y	-0-					10
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					10
12	2480	N	2121	-0-	-359	-0-	78	1	2043	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	84 11	1 9	2365	3	Y	10					28
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	2098	3	Y	9					37
03	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	89 6	1 9	2328	3	Y	5					42
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83 11	1 9	2344	3	Y	10					52
05	2418	N	1794	-0-	-624	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-					52
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	79 2	1 9	2177	3	Y	2	52	1			2
07	2449	N	1683	-0-	-766	-0-	62 2	1 9	1619	3	Y	2	2	1			2
08	1798	N	846	-0-	-952	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					2
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	3	Y	-0-					2
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	3	Y	-0-					2
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2096	3	Y	-0-					2
12	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	86	1	2228	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	340	-0-	-1396	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	571	-0-	-997	-0-	17	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	719	-0-	-273	-0-	25	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	54	1	1585	3	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	17	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	23	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	20	1	598	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	117	1	3292	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	110	1	3080	3	Y	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	129	1	3417	3	Y	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	115	1	3277	3	Y	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	127	1	3439	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	116	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	119	1	3285	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	122	1	3242	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	115	1	3171	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	131	1	3342	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	125	1	3177	3	Y	-0-					-0-
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	127	1	3272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	18	1	492	3	Y	-0-					25
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	3	Y	-0-					25
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	Y	-0-					25
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	-0-					25
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	-0-					25
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	21	1	571	3	Y	-0-					25
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					25
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					25
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	-0-					25
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					25
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	1076	3	Y	-0-					25
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	55	1	2192	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	43	1	1842	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	46	1	1915	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	43	1	2078	3	N	-0-			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	48	1	2068	3	N	-0-			-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	39	1	1996	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	44	1	2005	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	47	1	1891	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	44	1	1953	3	N	-0-			-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	49	1	2148	3	N	-0-			-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	50	1	2024	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	45	1	1810	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	32	1	930	2	N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	2	N	-0-			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	2	N	-0-			-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	61	1	1802	2	N	-0-			-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	52	1	1486	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	54	1	1563	2	N	-0-			-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1652	2	N	-0-			-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	61	1	1724	2	N	-0-			-0-
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4381	-0-	-1447	-0-	106	1	4275	3	Y	-0-			-0-
02	5264	X	3761	-0-	-1503	-0-	84	1	3677	3	Y	-0-			-0-
03	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	98	1	3916	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4155	-0-	-645	-0-	91	1	4064	3	Y	-0-			-0-
05	4774	X	3348	-0-	-1426	-0-	74	1	3274	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	2457	-0-	-1623	-0-	54	1	2403	3	Y	-0-			-0-
07	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	75	1	3145	3	Y	-0-			-0-
08	4154	X	3426	-0-	-728	-0-	79	1	3347	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	2829	-0-	-1191	-0-	63	1	2766	3	Y	-0-			-0-
10	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	70	1	2803	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3145	-0-	-185	-0-	80	1	3065	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	69	1	2777	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

01	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	463	1	2455	3	Y	18					22
							20	9									
02	2996	X	2793	-0-	-203	-0-	422	1	2362	3	Y	8					30
							9	9									
03	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	384	1	2257	3	Y	4					34
							4	9									
04	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	561	1	2039	3	Y	7					41
							8	9									
05	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	690	1	1680	3	Y	-0-					41
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	666	1	1366	3	Y	-0-	41	1			-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	700	1	2043	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	688	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	347	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	85	1	2561	3	Y	2					2
							2	9									
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	447	1	2533	3	Y	3					5
							3	9									
*12	3100	N	3308	-0-	208	208	472	1	2824	3	Y	11					16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	119	1	3313	3	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	97	1	3017	3	Y	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	115	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	108	1	3202	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	107	1	3160	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	97	1	2966	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	112	1	3197	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	110	1	3136	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	104	1	3005	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	112	1	3157	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	112	1	3053	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	116	1	3140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	509	-0-	-886	-0-	18	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	31	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	32	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	30	1	1094	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	42	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	44	1	1235	3	Y	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	46	1	1203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7108	-0-	-270	-0-	246	1	6862	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6588	-0-	-76	-0-	204	1	6384	3	Y	-0-					-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	261	1	7701	3	Y	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	236	1	7258	3	Y	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	241	1	7359	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7140	-0-	-570	-0-	223	1	6917	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7349	-0-	-618	-0-	242	1	7107	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7286	-0-	-681	-0-	245	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7003	-0-	-497	-0-	228	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7176	-0-	-419	-0-	239	1	6937	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6839	-0-	-301	-0-	236	1	6603	3	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7055	-0-	-261	-0-	244	1	6811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	33	1	962	3	Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1831	3	Y	17					17
							19	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	3	Y	-0-					17
05	1116	N	770	-0-	-346	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					17
06	1200	N	496	-0-	-704	-0-	15	1	481	3	Y	-0-					17
07	1240	N	868	-0-	-372	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					17
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	36	1	1001	3	Y	-0-					17
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1205	3	Y	-0-					17
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	66	1	1748	3	Y	-0-					17
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1826	3	Y	-0-					17
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	41	1	1012	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	126	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	110	1	4888	3	N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	116	1	4789	3	N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	113	1	4968	3	N	-0-					-0-
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	3	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	85	1	3686	3	N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	91	1	3600	3	N	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	111	1	3241	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	104	1	2906	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	97	1	2656	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	88	1	2423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	225	1	6257	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	187	1	5805	3	N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	200	1	5790	3	N	-0-					-0-
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	220	1	6795	3	N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	148	1	4475	3	N	-0-					-0-
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	370	1	11377	3	N	-0-					-0-
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	370	1	10920	3	N	-0-					-0-
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	346	1	9855	3	N	-0-					-0-
09	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	333	1	9971	3	N	-0-					-0-
10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	342	1	9743	3	N	-0-					-0-
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	326	1	9054	3	N	-0-					-0-
*12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	327	1	9038	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5801	-0-	-585	-0-	199	1	5602	3	Y	-0-					9
02	5768	X	4984	-0-	-784	-0-	173	1	4811	3	Y	-0-					9
03	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	211	1	5669	3	Y	-0-					9
04	5880	X	3860	-0-	-2020	-0-	129	1	3731	3	Y	-0-					9
05	5797	X	3823	-0-	-1974	-0-	135	1	3688	3	Y	-0-					9
06	5340	X	3436	-0-	-1904	-0-	116	1	3320	3	Y	-0-					9
07	5518	X	3970	-0-	-1548	-0-	141	1	3829	3	Y	-0-					9
08	5518	X	3775	-0-	-1743	-0-	137	1	3638	3	Y	-0-					9
09	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	122	1	3380	3	Y	-0-					9
10	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	131	1	3389	3	Y	-0-					9
11	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	131	1	3437	3	Y	-0-					9
*12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	188	1	4808	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 51,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4872	-0-	-956	-0-	328	1	4511	3	Y	30					66
							33	9									
02	5264	X	4568	-0-	-696	-0-	302	1	4247	3	Y	17					83
							19	9									
03	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	381	1	5039	3	Y	22					105
							24	9									
04	5610	X	5057	-0-	-553	-0-	321	1	4711	3	Y	23					128
							25	9									
05	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	316	1	4225	3	Y	-0-	115	1			13
06	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	351	1	4481	3	Y	7					20
							8	9									
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	453	1	4896	3	Y	7					27
							8	9									
08	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	491	1	4486	3	Y	8					35
							9	9									
09	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	520	1	4280	3	Y	10	45	1			-0-
							11	9									
10	5208	X	4923	-0-	-285	-0-	543	1	4379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	527	1	4268	3	Y	8					8
							9	9									
12	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	537	1	4198	3	Y	22					30
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 58,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	84	1	2365	3	Y	-0-					26
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	78	1	2224	3	Y	-0-					26
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	2000	3	Y	-0-					26
04	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	54	1	1534	3	Y	-0-					26
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	53	1	1598	3	Y	-0-					26
06	2010	N	1534	-0-	-476	-0-	51	1	1483	3	Y	-0-					26
07	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	47	1	1396	3	Y	-0-					26
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	58	1	1513	3	Y	-0-					26
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1	1502	3	Y	-0-					26
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	59	1	1578	3	Y	-0-					26
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	60	1	1653	3	Y	-0-					26
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	71	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	59	1	2562	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	70	1	2829	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	59	1	2635	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	64	1	2611	3	Y	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	3	Y	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	60	1	2612	3	Y	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	69	1	2716	3	Y	-0-					-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	Y	-0-					-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	70	1	2755	3	Y	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	65	1	2632	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	68	1	2687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3954	-0-	-1006	-0-	136	1	3818	3	Y	-0-					3
02	4480	X	3714	-0-	-766	-0-	127	1	3587	3	Y	-0-					3
03	4681	X	4082	-0-	-599	-0-	146	1	3936	3	Y	-0-					3
04	4050	X	3725	-0-	-325	-0-	129	1	3592	3	Y	4					7
							4	9									
05	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	114	1	3229	3	Y	-0-					7
06	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	115	1	3289	3	Y	-0-					7
07	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	134	1	3571	3	Y	-0-					7
08	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	129	1	3357	3	Y	-0-					7
09	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	122	1	3266	3	Y	-0-					7
10	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	102	1	2703	3	Y	-0-					7
*11	3600	X	2265	-0-	-1335	-0-	82	1	2183	3	Y	-0-					7
12	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	86	1	2264	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 40,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1605	3	N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	131	-0-	-1171	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	104	-0-	-1156	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	3	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	347	-0-	-913	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	280	1	7804	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5488	-0-	-196	-0-	171	1	5317	3	Y	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	218	1	6378	3	Y	-0-					-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	252	1	7683	3	Y	-0-					-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	247	1	7341	3	Y	-0-					-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	236	1	7212	3	Y	-0-					-0-
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	241	1	6990	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6055	-0-	-238	-0-	207	1	5848	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	180	1	5322	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	186	1	5362	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	183	1	5160	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5375	-0-	-763	-0-	188	1	5187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-					5
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					5
03	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	40	1	1149	3	Y	-0-					5
04	1410	N	908	-0-	-502	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					5
05	1457	N	351	-0-	-1106	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					5
06	1140	N	194	-0-	-946	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					5
07	930	N	201	-0-	-729	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					5
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					5
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					5
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					5
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					5
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2072	-0-	-718	-0-	71	1	2001	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2008	-0-	-568	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	90	1	2481	3	Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	92	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2748	3	Y	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2624	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	21	110	1	3011	3	Y	-0-					-0-
08	2805	N	2784	-0-	-21	-0-	101	1	2683	3	Y	-0-					-0-
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	95	1	2601	3	Y	-0-					-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	102	1	2743	3	Y	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	96	1	2502	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	87	1	2259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	22	1	623	3	Y	-0-					52
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					52
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					52
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					52
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					52
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					52
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	-0-					52
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	23	1	641	3	Y	-0-					52
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	19	1	487	3	Y	-0-	52	1			-0-
10	713	N	560	-0-	-153	-0-	21	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2306	3	N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1801	-0-	-479	-0-	42	1	1759	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1914	-0-	-597	-0-	41	1	1873	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	39	1	1705	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	35	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	46	1	1869	3	N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1885	3	N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	49	1	1930	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	45	1	1833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	648	-0-	-995	-0-	22	1	626	3	N	-0-					27
02	1540	N	1353	-0-	-187	-0-	47	1	1306	3	N	-0-					27
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	3	N	-0-					27
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	3	N	-0-					27
05	1488	N	343	-0-	-1145	-0-	13	1	330	3	N	-0-					27
06	1590	N	886	-0-	-704	-0-	29	1	857	3	N	-0-					27
07	1240	N	826	-0-	-414	-0-	30	1	796	3	N	-0-					27
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					27
09	900	N	176	-0-	-724	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	27	1			-0-
10	837	N	23	-0-	-814	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	40					40
							44	9									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	39	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	43	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	36	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	37	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	2	N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	42	1	1202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	133	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	119	1	3486	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	136	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	139	1	3879	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	128	1	3770	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	122	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	115	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	117	1	3335	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3612	-0-	-408	-0-	121	1	3491	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	128	1	3598	2	N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	121	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	301	1	8434	3	Y	-0-					-0-
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	264	1	7770	3	Y	-0-					-0-
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	298	1	8498	3	Y	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	195	1	8221	3	Y	-0-					-0-
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	289	1	8417	3	Y	-0-					-0-
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	184	1	8099	3	Y	-0-					-0-
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	201	1	8434	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7185	-0-	-1371	-0-	248	1	6937	3	Y	-0-					-0-
09	8280	X	6587	-0-	-1693	-0-	220	1	6367	3	Y	-0-					-0-
10	8556	X	7008	-0-	-1548	-0-	243	1	6765	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6471	-0-	-1809	-0-	232	1	6239	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	6581	-0-	-642	-0-	235	1	6346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	53	1	1485	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	47	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	57	1	1576	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	33	1	1484	3	Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	34	1	1536	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	936	-0-	-583	-0-	24	1	912	3	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1006	-0-	-524	-0-	34	1	972	3	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	38	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	59	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	125	1	5027	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4475	-0-	-229	-0-	101	1	4374	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	116	1	4793	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	113	1	4821	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5128	-0-	-18	-0-	120	1	5008	3	Y	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	117	1	4853	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	122	1	4868	3	Y	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	106	1	4727	3	Y	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	125	1	5027	3	Y	-0-					-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	122	1	4847	3	Y	-0-					-0-
*12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	127	1	4997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	134	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	169	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	2	N	-0-					-0-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	164	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	162	1	4657	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	156	1	4455	2	N	-0-					-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	153	1	4394	2	N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	164	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	151	1	4282	2	N	-0-					-0-
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	156	1	4490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36471	X	15845	-0-	-20626	-0-	545	1	15300	3	Y	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	214	1	6082	3	Y	-0-					-0-
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	580	1	15941	3	Y	-0-					-0-
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	512	1	14564	3	Y	-0-					-0-
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	513	1	14451	3	Y	5					5
							6	9									
06	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	456	1	13079	3	Y	5					10
							6	9									
07	16399	X	13462	-0-	-2937	-0-	473	1	12989	3	Y	-0-					10
08	16399	X	12825	-0-	-3574	-0-	461	1	12364	3	Y	-0-					10
09	15090	X	11843	-0-	-3247	-0-	413	1	11428	3	Y	2					12
							2	9									
10	14973	X	11876	-0-	-3097	-0-	430	1	11446	3	Y	-0-					12
11	13530	X	10697	-0-	-2833	-0-	397	1	10300	3	Y	-0-					12
12	12679	X	10908	-0-	-1771	-0-	407	1	10501	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 153,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	134	1	3733	3	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	129	1	3817	3	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	135	1	4020	3	N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	3	N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	116	1	3445	3	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	111	1	3342	3	N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	113	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	118	1	3329	3	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	104	1	3116	3	N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	119	1	3306	3	N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	120	1	3309	3	N	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	126	1	3484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	110	1	3072	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	95	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2541	-0-	-1148	-0-	83	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	1629	-0-	-1941	-0-	54	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2440	-0-	-753	-0-	83	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2455	-0-	-635	-0-	81	1	2374	3	Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	127	1	3534	3	Y	-0-					-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	116	1	3195	3	Y	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2692	-0-	-842	-0-	96	1	2596	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2438	-0-	-982	-0-	89	1	2349	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	83	1	2244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	260	1	7274	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	6576	-0-	-452	-0-	203	1	6373	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	242	1	7169	3	N	-0-			-0-
04	7500	X	7383	-0-	-117	-0-	229	1	7154	3	N	-0-			-0-
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	248	1	7572	3	N	-0-			-0-
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	229	1	7065	3	N	-0-			-0-
07	7626	X	7165	-0-	-461	-0-	234	1	6931	3	N	-0-			-0-
08	7781	X	7123	-0-	-658	-0-	237	1	6886	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	6894	-0-	-636	-0-	222	1	6672	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	6997	-0-	-784	-0-	231	1	6766	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	6870	-0-	-420	-0-	235	1	6635	3	N	-0-			-0-
*12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	267	1	7457	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4258	-0-	-578	-0-	147	1	4111	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3835	-0-	-393	-0-	122	1	3713	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	136	1	4031	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	132	1	4031	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	138	1	4105	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	127	1	3961	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	138	1	4031	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	142	1	4130	3	N	-0-			-0-
09	4170	X	4088	-0-	-82	-0-	132	1	3956	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	143	1	4044	3	N	-0-			-0-
*11	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	137	1	3837	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	149	1	4103	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	130	1	3628	3	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3216	-0-	-704	-0-	105	1	3111	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	3570	-0-	-646	-0-	124	1	3446	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	109	1	3338	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	107	1	3145	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	82	1	2532	3	Y	-0-			-0-
07	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	97	1	2799	3	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	118	1	3343	3	Y	-0-			-0-
09	3390	X	3031	-0-	-359	-0-	102	1	2929	3	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	111	1	3075	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-			-0-
*12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	106	1	2925	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6087	-0-	-1849	-0-	210	1	5877	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6231	-0-	-181	-0-	207	1	6024	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	2885	-0-	-3284	-0-	99	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	6	-0-	-5874	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	2	-0-	-6911	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	168	1	4542	3	Y	-0-					-0-
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	170	1	4501	3	Y	-0-					-0-
*12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	174	1	4682	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	93	1	2637	3	Y	-0-					2
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	66	1	1804	3	Y	-0-					2
04	2430	N	1900	-0-	-530	-0-	307	1	1593	3	Y	-0-					2
05	3100	N	3379	-0-	279	279	809	1	2564	3	Y	5					7
							6	9									
06	3000	N	4487	-0-	1487	1766	820	1	3646	3	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
07	3100	N	4281	-0-	1181	2947	838	1	3440	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	6401	X	3454	-0-	-2947	-0-	813	1	2638	3	Y	3					5
							3	9									
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	771	1	2197	3	Y	-0-					5
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	325	1	1822	3	Y	-0-					5
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-					5
12	2263	X	1820	-0-	-443	-0-	68	1	1752	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2531	-0-	-1034	-0-	88	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	115	1	3271	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	94	1	2770	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	85	1	2446	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2308	-0-	-1172	-0-	74	1	2234	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2441	-0-	-1155	-0-	81	1	2360	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2618	-0-	-761	-0-	94	1	2524	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	90	1	2560	3	Y	-0-					-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	89	1	2502	3	Y	-0-					-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	104	1	2743	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3223	-0-	123	123	115	1	3108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	87	1	3517	3	N	-0-			-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	78	1	3467	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	70	1	2744	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	49	1	2142	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	64	1	2626	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	53	1	2217	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2492	-0-	-546	-0-	58	1	2434	3	N	-0-			-0-
08	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	53	1	2091	3	N	-0-			-0-
09	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	49	1	2120	3	N	-0-			-0-
10	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	62	1	2420	3	N	-0-			-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	63	1	2404	3	N	-0-			-0-
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	63	1	2508	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	64	1	2539	3	N	-0-			-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	50	1	2080	3	N	-0-			-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	63	1	2765	3	N	-0-			-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	3	N	-0-			-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	64	1	2673	3	N	-0-			-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	54	1	2478	3	N	-0-			-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	N	-0-			-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	61	1	2447	3	N	-0-			-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	57	1	2546	3	N	-0-			-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	64	1	2633	3	N	-0-			-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	3	N	-0-			-0-
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	63	1	2469	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	85	1	3422	3	N	-0-			-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	77	1	3415	3	N	-0-			-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	N	-0-			-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	74	1	3323	3	N	-0-			-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	80	1	3464	3	N	-0-			-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	77	1	3374	3	N	-0-			-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	84	1	3416	3	N	-0-			-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	79	1	3291	3	N	-0-			-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	71	1	3216	3	N	-0-			-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	80	1	3342	3	N	-0-			-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	81	1	3253	3	N	-0-			-0-
*12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	84	1	3378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	106	1	2949	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2338	-0-	-406	-0-	72	1	2266	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	92	1	2718	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	79	1	2452	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	77	1	2411	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2372	-0-	-568	-0-	74	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	88	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	103	1	2958	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3423	-0-	423	423	116	1	3307	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4082	-0-	982	1405	141	1	3941	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3889	-0-	889	2294	135	1	3754	3	N	-0-					-0-
*12	6210	X	3916	-0-	-2294	-0-	138	1	3778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	46	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	61	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	91	1	2550	2	N	-0-					-0-
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2699	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3432	-0-	332	332	115	1	3317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	159	1	4490	3	Y	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	171	1	4654	3	Y	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	192	1	5038	3	Y	-0-					-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	166	1	4502	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	143	1	3946	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	3088	-0-	-2072	-0-	108	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	3682	-0-	-1650	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	142	1	3683	3	Y	84	76	1			8
							92	9									
09	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	160	1	4266	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	186	1	4853	3	Y	2					10
							2	9									
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	182	1	4681	3	Y	-0-					10
*12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	183	1	4663	3	Y	6					16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 53,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3458	-0-	-727	-0-	119	1	3339	3	Y	-0-			5
02	3500	X	2762	-0-	-738	-0-	89	1	2673	3	Y	-0-			5
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	115	1	3271	3	Y	-0-			5
04	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	94	1	3271	3	Y	-0-			5
05	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	92	1	2817	3	Y	-0-			5
06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	96	1	2928	3	Y	-0-			5
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	112	1	3167	3	Y	-0-			5
08	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	110	1	3096	3	Y	-0-			5
09	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	96	1	2902	3	Y	-0-			5
10	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	105	1	2948	3	Y	-0-			5
11	3180	X	2042	-0-	-1138	-0-	75	1	1967	3	Y	-0-			5
12	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	98	1	2669	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 36,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	3	N	-0-			8
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	3370	3	N	-0-			8
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	140	1	3893	3	N	-0-			8
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	3	N	-0-			8
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	146	1	4214	3	N	-0-			8
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	96	1	2847	3	N	-0-			8
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	135	1	3769	3	N	-0-			8
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2537	3	N	-0-			8
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2241	3	N	-0-			8
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	3	N	-0-			8
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	74	1	1929	3	N	-0-			8
*12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	88	1	2352	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 37,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	62	1	1711	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	57	1	1629	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	61	1	1766	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	61	1	1780	3	Y	-0-			-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	Y	-0-			-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	3	Y	-0-			-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1853	3	Y	-0-			-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	3	Y	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	65	1	1711	3	Y	-0-			-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	3	Y	-0-			-0-
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1776	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	8	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	9	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	369	-0-	-51	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	162	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	2	N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	179	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	177	1	5227	2	N	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	175	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	172	1	4947	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	172	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	165	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5128	-0-	-111	-0-	176	1	4952	2	N	-0-					-0-
*11	5070	X	4976	-0-	-94	-0-	169	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	169	1	4851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	45	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	34	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	32	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	42	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	2	N	-0-					-0-
*11	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	61	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1736	-0-	-527	-0-	39	1	1697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4431	-0-	-1893	-0-	153	1	4278	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	3719	-0-	-1993	-0-	120	1	3599	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	4822	-0-	-1378	-0-	159	1	4663	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	4568	-0-	-1132	-0-	148	1	4420	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4791	-0-	-1099	-0-	154	1	4637	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3955	-0-	-725	-0-	126	1	3829	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	3794	-0-	-1042	-0-	122	1	3672	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	161	1	4508	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	2189	-0-	-2461	-0-	70	1	2119	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	3524	-0-	-1281	-0-	120	1	3404	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	3992	-0-	-538	-0-	136	1	3856	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	149	1	4088	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	143	1	3997	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	119	1	3423	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	138	1	3820	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3832	-0-	-368	-0-	124	1	3708	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	106	1	3100	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	227	-0-	-3793	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	119	1	3239	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	137	1	3671	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	124	1	3451	3	N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3305	-0-	-385	-0-	119	1	3186	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3002	-0-	-811	-0-	110	1	2892	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6261	-0-	-1613	-0-	216	1	6045	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6062	-0-	-1050	-0-	200	1	5862	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	245	1	6724	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6643	-0-	-587	-0-	224	1	6419	3	Y	-0-					-0-
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	235	1	6637	3	Y	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	240	1	6818	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6666	-0-	-309	-0-	230	1	6436	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	233	1	6390	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6182	-0-	-598	-0-	212	1	5970	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5748	-0-	-1258	-0-	205	1	5543	3	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5574	-0-	-1206	-0-	202	1	5372	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5878	-0-	-601	-0-	214	1	5664	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	62	1	2868	3	N	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	73	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	67	1	3084	3	N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	66	1	3022	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	63	1	2899	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	69	1	2925	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	64	1	2783	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	57	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	71	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	66	1	2623	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	70	1	2828	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3087	-0-	-1160	-0-	107	1	2980	3	N	-0-					32
02	3836	X	3206	-0-	-630	-0-	104	1	3102	3	N	-0-					32
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	132	1	3695	3	N	-0-					32
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	131	1	3750	3	N	-0-					32
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	122	1	3477	3	N	-0-					32
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	146	1	4349	3	N	-0-					32
07	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	126	1	3481	3	N	-0-					32
08	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	122	1	3266	3	N	-0-					32
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	158	1	4389	3	Y	2	34	1			-0-
							2	9									
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	140	1	3882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	141	1	3841	3	Y	-0-					-0-
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	146	1	3885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	68	1	2735	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2518	-0-	-562	-0-	52	1	2466	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	64	1	2845	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	59	1	2845	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	65	1	2788	3	N	-0-			-0-
06	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	55	1	2630	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	60	1	2700	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	64	1	2775	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	57	1	2754	3	N	-0-			-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	65	1	2825	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	66	1	2663	3	N	-0-			-0-
12	2914	N	2650	-0-	-264	-0-	63	1	2587	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	54	1	2129	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1628	-0-	-248	-0-	34	1	1594	3	N	-0-			-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	3	N	-0-			-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	3	N	-0-			-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	49	1	2251	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	39	1	1939	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	51	1	2290	3	N	-0-			-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	36	1	1530	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	48	1	1978	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	51	1	2141	3	N	-0-			-0-
*12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	64	1	2676	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2439	-0-	-382	-0-	84	1	2355	3	N	-0-					13
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	80	1	2391	3	N	-0-					13
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	90	1	2495	3	N	-0-					13
04	2370	N	1938	-0-	-432	-0-	68	1	1870	3	N	-0-					13
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	92	1	2663	3	N	-0-					13
06	2490	N	1986	-0-	-504	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					13
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	102	1	2763	3	N	-0-					13
08	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	93	1	2451	3	N	-0-					13
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	89	1	2421	3	N	-0-					13
10	2852	N	2535	-0-	-317	-0-	89	1	2446	3	N	-0-					13
*11	2460	N	1732	-0-	-728	-0-	66	1	1666	3	N	-0-					13
*12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	96	1	2544	3	N	13	24	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	109	1	4376	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3998	-0-	-90	-0-	86	1	3912	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	100	1	4277	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	90	1	4046	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3178	-0-	-1317	-0-	72	1	3106	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	86	1	3916	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	101	1	4197	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	101	1	4309	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	94	1	4243	3	N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	111	1	4602	3	N	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	107	1	4355	3	N	-0-					-0-
*12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	132	1	5278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	87	1	3478	3	N	-0-			-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	76	1	3164	3	N	-0-			-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	N	-0-			-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	74	1	3270	3	N	-0-			-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	80	1	3319	3	N	-0-			-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	77	1	3165	3	N	-0-			-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	75	1	3175	3	N	-0-			-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	77	1	3106	3	N	-0-			-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	76	1	3143	3	N	-0-			-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	85	1	3291	3	N	-0-			-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	81	1	3188	3	N	-0-			-0-
*12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	82	1	3146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	189	1	5284	3	N	-0-			-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	183	1	5418	3	N	-0-			-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	183	1	5264	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	170	1	4899	3	N	-0-			-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	183	1	5349	3	N	-0-			-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	184	1	5383	3	N	-0-			-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	182	1	5117	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	182	1	5014	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	3558	-0-	-1512	-0-	123	1	3435	3	N	-0-			-0-
10	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	153	1	4237	3	N	-0-			-0-
11	5070	X	4517	-0-	-553	-0-	164	1	4353	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	170	1	4623	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	152	1	4223	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3075	-0-	-901	-0-	97	1	2978	3	Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150	1	4249	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3845	-0-	-385	-0-	125	1	3720	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3883	-0-	-488	-0-	124	1	3759	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	85	1	3709	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3779	-0-	-747	-0-	128	1	3651	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	140	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4007	-0-	-373	-0-	131	1	3876	3	Y	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	141	1	3926	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	135	1	3648	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	121	1	3336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	83	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	73	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	80	1	2334	2	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	82	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	79	1	2208	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	77	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	82	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2282	2	Y	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	79	1	2221	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	76	1	2157	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	79	1	2279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9056	-0-	-399	-0-	219	1	8837	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7839	-0-	-645	-0-	177	1	7662	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	8449	-0-	-789	-0-	195	1	8254	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8436	-0-	-504	-0-	182	1	8254	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8356	-0-	-696	-0-	186	1	8170	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	7895	-0-	-865	-0-	176	1	7719	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	178	1	7627	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	7601	-0-	-1110	-0-	177	1	7424	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7299	-0-	-1131	-0-	163	1	7136	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7492	-0-	-878	-0-	178	1	7314	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7252	-0-	-638	-0-	178	1	7074	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7386	-0-	-178	-0-	260	1	7126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	180	1	5029	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4350	-0-	-298	-0-	137	1	4213	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	166	1	4763	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	156	1	4617	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	161	1	4722	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4515	-0-	-315	-0-	147	1	4368	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	152	1	4443	3	Y	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	169	1	4766	3	Y	-0-					-0-
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	164	1	4730	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	161	1	4452	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4431	-0-	-339	-0-	158	1	4273	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	170	1	4600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					2
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	3	Y	-0-					2
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	3	Y	-0-					2
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	3	Y	-0-					2
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1587	3	Y	8					10
							9	9									
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	3	Y	-0-					10
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	70	1	1874	3	Y	-0-					10
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	66	1	1797	3	Y	-0-					10
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	54	1	1545	3	Y	-0-					10
10	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	51	1	1440	3	Y	-0-					10
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	67	1	1724	3	Y	20					30
							22	9									
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	69	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	74	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3845	-0-	845	845	132	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4250	-0-	1150	1995	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4029	-0-	929	2924	136	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	6337	X	3413	-0-	-2924	-0-	115	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	115	1	3232	2	N	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	123	1	3478	2	N	-0-					-0-
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	120	1	3452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	65	1	2619	3	Y	-0-			-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	51	1	2347	3	Y	-0-			-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	83	1	2485	3	Y	-0-			-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-			-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3808	-0-	808	808	85	1	3723	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2660	-0-	-440	368	60	1	2600	3	Y	-0-			-0-
08	2975	N	2607	-0-	-368	-0-	61	1	2546	3	Y	-0-			-0-
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	91	1	2688	3	Y	-0-			-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	104	1	2891	3	Y	-0-			-0-
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	98	1	2745	3	Y	-0-			-0-
*12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	113	1	3246	2	N	-0-			-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	117	1	3407	2	N	-0-			-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	124	1	3589	2	N	-0-			-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	133	1	3727	2	N	-0-			-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	112	1	3314	2	N	-0-			-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	105	1	2958	2	N	-0-			-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	N	-0-			-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	106	1	3038	2	N	-0-			-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	106	1	3054	2	N	-0-			-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	114	1	3208	2	N	-0-			-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	104	1	2939	2	N	-0-			-0-
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	105	1	3016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	105	1	4235	3	Y	-0-			-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	3	Y	-0-			-0-
03	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	98	1	3951	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	90	1	3739	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	89	1	3815	3	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	84	1	3660	3	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	91	1	3730	3	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	93	1	3667	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	84	1	3523	3	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	86	1	3582	3	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	89	1	3478	3	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	92	1	3540	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	89	1	3605	3	N	-0-			-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	76	1	3281	3	N	-0-			-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	88	1	3517	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3335	-0-	-235	-0-	74	1	3261	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	72	1	3093	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	2767	-0-	-833	-0-	62	1	2705	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	2813	-0-	-907	-0-	67	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	2687	-0-	-909	-0-	63	1	2624	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	57	1	2548	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	69	1	2691	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2624	-0-	-136	-0-	64	1	2560	3	N	-0-			-0-
12	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	63	1	2516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	68	1	1966	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1845	-0-	-31	-0-	61	1	1784	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	67	1	1947	2	N	-0-			-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	2	N	-0-			-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	72	1	2135	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	65	1	1839	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	60	1	1728	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	43	1	1235	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1260	-0-	-630	-0-	42	1	1218	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	44	1	1249	2	N	-0-			-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1297	2	N	-0-			-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	67	1	2676	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2847	-0-	-121	-0-	66	1	2781	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	61	1	2400	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	56	1	2345	3	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2568	-0-	-594	-0-	58	1	2510	3	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	-0-			-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	3	Y	-0-			-0-
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	61	1	2387	3	Y	-0-			-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	63	1	2597	3	Y	-0-			-0-
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	55	1	2281	3	Y	-0-			-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	64	1	2504	3	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2650	-0-	-109	-0-	67	1	2583	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	105	1	4216	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	3525	-0-	-1039	-0-	77	1	3448	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	89	1	3802	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	83	1	3702	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	89	1	3826	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3566	-0-	-604	-0-	77	1	3489	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	85	1	3589	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	86	1	3530	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	78	1	3349	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	86	1	3458	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	82	1	3314	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	84	1	3450	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	235	1	6545	3	N	-0-			-0-
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	179	1	5472	3	N	-0-			-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	195	1	5812	3	N	-0-			-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	180	1	5499	3	N	-0-			-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	180	1	5543	3	N	-0-			-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	171	1	5187	3	N	-0-			-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	162	1	4806	3	N	-0-			-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	171	1	4946	3	N	-0-			-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	167	1	5056	3	N	-0-			-0-
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	173	1	5081	3	N	-0-			-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	174	1	4837	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	178	1	4957	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	2	Y	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	45	1	1983	2	Y	-0-			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	2220	2	Y	-0-			-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	2	Y	-0-			-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	-0-			-0-
06	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	71	1	1987	2	Y	-0-			-0-
07	2418	X	2040	-0-	-378	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-			-0-
08	2418	X	1878	-0-	-540	-0-	64	1	1814	2	Y	-0-			-0-
09	2340	X	1712	-0-	-628	-0-	58	1	1654	2	Y	-0-			-0-
10	2325	X	1683	-0-	-642	-0-	58	1	1625	2	Y	-0-			-0-
*11	2070	X	1518	-0-	-552	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	50	1	1442	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	27	1	1049	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	799	-0-	-461	-0-	17	1	782	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	849	-0-	-546	-0-	18	1	831	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	18	1	831	3	N	-0-			-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	33	1	1320	3	N	-0-			-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	37	1	1568	3	N	-0-			-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	3	N	-0-			-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	47	1	2009	3	N	-0-			-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	44	1	2036	3	N	-0-			-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	48	1	1957	3	N	-0-			-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	42	1	1727	3	N	-0-			-0-
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	44	1	1691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	110	1	4417	3	Y	-0-			-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	85	1	3842	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	98	1	4149	3	Y	-0-			-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	99	1	4173	3	Y	-0-			-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	97	1	4219	3	Y	-0-			-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	92	1	4011	3	Y	-0-			-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	101	1	4116	3	Y	-0-			-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	100	1	4079	3	Y	-0-			-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	93	1	4012	3	Y	-0-			-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	102	1	4191	3	Y	-0-			-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	105	1	4053	3	Y	-0-			-0-
*12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	104	1	4183	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	96	1	2679	3	N	-0-					51
02	2576	X	2142	-0-	-434	-0-	72	1	2070	3	N	-0-					51
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	98	1	2758	3	N	-0-					51
04	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	77	1	2246	3	N	-0-					51
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	90	1	2451	3	N	-0-					51
06	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	87	1	2450	3	N	-0-					51
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	86	1	2348	3	N	-0-					51
08	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	87	1	2348	3	N	-0-					51
09	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	89	1	2353	3	Y	-0-	46	1			5
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	103	1	2671	3	Y	-0-					5
*12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	105	1	2768	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	141	1	3956	3	N	5					15
							6	9									
02	3528	X	3288	-0-	-240	-0-	112	1	3173	3	N	3					18
							3	9									
03	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	132	1	3614	3	N	-0-					18
04	4110	X	3104	-0-	-1006	-0-	107	1	2997	3	N	-0-					18
05	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	135	1	3783	3	N	-0-					18
06	3960	X	3254	-0-	-706	-0-	109	1	3145	3	N	-0-					18
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	134	1	3618	3	N	-0-					18
08	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	137	1	3580	3	N	-0-					18
09	3780	X	3337	-0-	-443	-0-	116	1	3217	3	N	4					22
							4	9									
10	3906	X	2736	-0-	-1170	-0-	101	1	2635	3	N	-0-					22
11	3630	X	2494	-0-	-1136	-0-	95	1	2399	3	N	-0-					22
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	158	1	4074	3	N	5	27	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	112	1	4447	3	N	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	85	1	3775	3	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	107	1	4513	3	N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	91	1	4115	3	N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	82	1	3627	3	N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	86	1	3993	3	N	-0-					-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	94	1	4218	3	N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	108	1	4384	3	N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	94	1	4222	3	N	-0-					-0-
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	111	1	4635	3	N	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	114	1	4421	3	N	-0-					-0-
*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	112	1	4564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	88	1	2471	3	N	1					54
							1	9									
02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	78	1	2207	3	N	-0-					54
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	90	1	2490	3	N	-0-					54
04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	84	1	2379	3	N	-0-					54
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	90	1	2408	3	N	-0-					54
06	2490	N	2270	-0-	-220	-0-	79	1	2191	3	N	-0-					54
07	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	86	1	2279	3	N	-0-					54
08	2511	N	2320	-0-	-191	-0-	87	1	2222	3	N	10					64
							11	9									
09	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	82	1	2158	3	Y	-0-	59	1			5
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	87	1	2268	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	81	1	2108	3	Y	-0-					5
12	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	81	1	2102	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1651	3	N	1					1
							1	9									
02	1792	N	1653	-0-	-139	-0-	56	1	1596	3	N	1					2
							1	9									
03	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	72	1	1855	3	N	-0-					2
04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	53	1	1449	3	N	-0-					2
05	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	29	1	772	3	N	-0-					2
06	1860	N	908	-0-	-952	-0-	29	1	879	3	N	-0-					2
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	63	1	1748	3	N	-0-					2
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	3	N	20					22
							22	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	3	Y	15	36	1			1
							17	9									
10	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	44	1	1124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1320	N	742	-0-	-578	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					1
12	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	46	1	1192	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	152	1	4278	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3746	-0-	-398	-0-	127	1	3619	3	Y	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	154	1	4163	3	Y	3					3
							3	9									
04	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	145	1	4111	3	Y	-0-					3
05	4433	X	2450	-0-	-1983	-0-	83	1	2367	3	Y	-0-					3
06	4200	X	3523	-0-	-677	-0-	122	1	3401	3	Y	-0-					3
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	164	1	4445	3	Y	-0-					3
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	165	1	4367	3	Y	2					5
							2	9									
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	3	Y	-0-					5
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	151	1	4003	3	Y	-0-					5
11	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	155	1	4014	3	Y	-0-					5
12	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	162	1	4132	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 48,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	111	1	3086	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	1956	-0-	-1460	-0-	64	1	1892	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	101	1	2992	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	95	1	2932	3	N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	124	1	3778	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	127	1	3983	3	N	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	138	1	4195	3	N	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	141	1	4077	3	N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	3	N	-0-					-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	128	1	3717	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	122	1	3409	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2682	-0-	-1038	-0-	93	1	2589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2280	-0-	-1564	-0-	79	1	2201	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	90	1	2757	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	103	1	3146	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	103	1	3222	3	N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	116	1	3525	3	N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	77	1	3449	3	N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	115	1	3518	3	N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	126	1	3641	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	111	1	3427	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	120	1	3472	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	123	1	3520	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	109	1	3108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	3	N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	155	1	4740	3	N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	169	1	5044	3	N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	150	1	4592	3	N	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	163	1	4943	3	N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	156	1	4908	3	N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	170	1	5136	3	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	178	1	5132	3	N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	166	1	5034	3	N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	179	1	5128	3	N	-0-					-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	175	1	4924	3	N	-0-					-0-
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	68	1	2725	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	93	67	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3061	-0-	-39	54	72	1	2989	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	102	59	1	2989	3	N	-0-					-0-
05	2959	X	2857	-0-	-102	-0-	65	1	2792	3	N	-0-					-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2592	3	N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	67	1	2688	3	N	-0-					-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	61	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	57	1	2562	3	N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	64	1	2718	3	N	-0-					-0-
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2644	3	N	-0-					-0-
*12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	69	1	2745	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	126	1	5059	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	102	1	4546	3	N	-0-					-0-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	122	1	4939	3	N	-0-					-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	113	1	4939	3	N	-0-					-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	113	1	4919	3	N	-0-					-0-
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	108	1	4705	3	N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	116	1	4814	3	N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	122	1	4904	3	N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	106	1	4749	3	N	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	118	1	4903	3	N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	120	1	4607	3	N	-0-					-0-
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	122	1	4929	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	117	1	3292	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	3037	-0-	-43	-0-	103	1	2934	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	112	1	2977	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	99	1	2722	3	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	97	1	2609	3	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	94	1	2605	3	Y	-0-			-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	133	1	3529	3	Y	-0-			-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	129	1	3351	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	121	1	3179	3	Y	-0-			-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-			-0-
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	117	1	2957	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	116	1	2903	3	Y	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 37,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	33	1	909	3	Y	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	981	3	Y	-0-			-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	3	Y	-0-			-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	3	Y	-0-			-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	Y	-0-			-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	50	1	1440	3	Y	-0-			-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	55	1	1425	3	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1188	-0-	-282	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	44	1	1102	3	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	37	1	990	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	32	1	818	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	116	1	3245	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2836	-0-	-272	-0-	95	1	2741	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	115	1	3141	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	100	1	2942	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	107	1	3171	3	Y	-0-			-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	109	1	3135	3	Y	-0-			-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	111	1	3178	3	Y	-0-			-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	116	1	3230	3	Y	-0-			-0-
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	110	1	3174	3	Y	-0-			-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	118	1	3265	3	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3212	-0-	-28	-0-	113	1	3099	3	Y	-0-			-0-
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	99	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	86	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	94	1	2725	2	N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	101	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	113	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	115	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	113	1	3251	2	N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	119	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	111	1	3155	2	N	-0-					-0-
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	107	1	3072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	115 15	1 9	3224	3	Y	14	1	1			37
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	101 1	1 9	2759	3	Y	1	36	1			2
03	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	121 10	1 9	3200	3	Y	9	1	1			10
04	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	114 33	1 9	3037	3	Y	30					40
05	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	112 9	1 9	2967	3	Y	8	46	1			2
06	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	115 3	1 9	3103	3	Y	3	1	1			4
07	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	124 8	1 9	3178	3	Y	7					11
08	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	122 10	1 9	3148	3	Y	9					20
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	115 17	1 9	3020	3	Y	15					35
10	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	123 33	1 9	3131	3	Y	30					65
11	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	123 7	1 9	3045	3	Y	6	71	1			-0-
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	125 8	1 9	3087	3	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	122	1	3506	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3289	-0-	489	489	109	1	3180	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3051	-0-	-49	440	102	1	2949	2	Y	-0-					-0-
04	3436	X	2996	-0-	-440	-0-	104	1	2892	2	Y	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	100	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	99	1	2773	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	98	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	105	1	3010	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	95	1	2745	2	Y	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	106	1	2974	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2663	-0-	-337	-0-	91	1	2572	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2735	-0-	-210	-0-	92	1	2643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	153	1	4281	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3614	-0-	-614	-0-	114	1	3500	3	Y	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	175	1	5065	3	Y	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	3	Y	-0-					-0-
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	154	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	147	1	4350	3	Y	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	153	1	4467	3	Y	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	161	1	4463	3	Y	-0-					-0-
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	145	1	4303	3	Y	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	162	1	4528	3	Y	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4412	3	Y	-0-					-0-
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	166	1	4535	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	115	1	3220	3	Y	10					13
							11	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	3	Y	7					20
							8	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	114	1	3146	3	Y	12					32
							13	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	107	1	3058	3	Y	1					33
							1	9									
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	113	1	3109	3	Y	22	55	1			-0-
							24	9									
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	117	1	3117	3	Y	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	122	1	3127	3	Y	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	108	1	2943	3	Y	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	3	Y	-0-					-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	117	1	2967	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	116	1	2974	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	32	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	26	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1007	-0-	-373	-0-	23	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	28	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	26	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	24	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	23	1	977	2	N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	231	1	6466	3	N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	192	1	5682	3	N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	191	1	5469	3	N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	148	1	4404	3	N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	191	1	5516	3	N	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	178	1	5332	3	N	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	168	1	4787	3	N	-0-					-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	161	1	4502	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	95	1	2664	3	N	-0-					-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	235	1	6448	3	N	-0-					-0-
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	225	1	6080	3	N	-0-					-0-
*12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	238	1	6364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2347	3	Y	-0-					20
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	3	Y	-0-					20
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					20
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	3	Y	-0-					20
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	3	Y	-0-					20
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	73	1	2059	3	Y	-0-					20
07	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	72	1	2090	3	Y	-0-					20
08	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	73	1	2074	3	Y	-0-					20
09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	74	1	2036	3	Y	-0-					20
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	80	1	2117	3	Y	-0-					20
11	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	73	1	1927	3	Y	-0-					20
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	3	Y	-0-	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	725	-0-	-825	-0-	25	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1079	-0-	-321	-0-	39	1	1040	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	40	1	1082	3	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	37	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	3	Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	36	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	45	1	1137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	237	1	6671	3	N	-0-					35
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	3	N	-0-					35
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	138	1	3796	3	N	-0-					35
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	130	1	3735	3	N	-0-					35
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	181	1	4972	3	N	-0-					35
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	3	N	-0-					35
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	3	N	-0-					35
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	107	1	2835	3	N	-0-					35
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	163	1	4635	3	Y	-0-	34	1			1
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	182	1	4950	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	3	Y	-0-					1
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	173	1	4472	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 51,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	111	1	3114	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	88	1	2644	3	Y	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	134	1	3913	3	Y	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	125	1	3755	3	Y	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	130	1	3872	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	127	1	3619	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	131	1	3646	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3748	-0-	-92	-0-	124	1	3624	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	118	1	3326	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	112	1	3069	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2503	-0-	-1186	-0-	88	1	2415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	3	Y	-0-					2
02	1204	N	923	-0-	-281	-0-	31	1	892	3	Y	-0-					2
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	38	1	1123	3	Y	-0-					2
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	31	1	921	3	Y	-0-					2
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					2
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	3	Y	-0-					2
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	-0-					2
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	812	3	Y	-0-					2
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	Y	-0-					2
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	-0-					2
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	1064	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	34	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	31	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	31	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	37	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	36	1	936	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	220	1	6223	3	Y	22	3	1			25
							24	9									
02	6104	X	6039	-0-	-65	-0-	212	1	5809	3	Y	16					41
							18	9									
03	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	225	1	5938	3	Y	24					65
							26	9									
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	610	1	6045	3	Y	9					74
							10	9									
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1101	1	10437	3	Y	-0-					74
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	933	1	6651	3	Y	21	75	1			20
							23	9									
07	6479	X	6402	-0-	-77	-0-	916	1	5472	3	Y	13	2	1			31
							14	9									
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	885	1	4448	3	Y	2					33
							2	9									
09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	865	1	4563	3	Y	2					35
							2	9									
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	486	1	6493	3	Y	14					49
							15	9									
11	6270	X	6139	-0-	-131	-0-	237	1	5898	3	Y	4					53
							4	9									
12	6417	X	5338	-0-	-1079	-0-	205	1	5113	3	Y	18					71
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 80,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	43	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	741	-0-	-849	-0-	23	1	718	3	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	57	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2735	3	N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	92	1	2716	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	85	1	2418	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2252	-0-	-507	-0-	77	1	2175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8739	-0-	-1336	-0-	301	1	8438	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6380	-0-	-2048	-0-	208	1	6172	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	6396	-0-	-2408	-0-	222	1	6174	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	5951	-0-	-2509	-0-	200	1	5751	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	6135	-0-	-2607	-0-	207	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	6054	-0-	-156	-0-	198	1	5856	3	Y	-0-					-0-
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	247	1	6978	3	Y	-0-					-0-
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	256	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	226	1	6379	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	220	1	6085	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5816	-0-	-394	-0-	209	1	5607	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6140	-0-	-680	-0-	221	1	5919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	362	-0-	-5993	-0-	290	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	252	-0-	-1174	-0-	252	1			Y	-0-					-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1039	1	4875	3	Y	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	868	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	6	-0-	-1734	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3134	-0-	34	34	108	1	3026	3	N	-0-					23
02	2800	N	3342	-0-	542	576	112	1	3230	3	N	-0-					23
03	3100	N	2788	-0-	-312	264	98	1	2690	3	N	-0-					23
04	3585	X	3321	-0-	-264	-0-	114	1	3207	3	N	-0-					23
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	122	1	3423	3	Y	16	39	1			-0-
							18	9									
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	166	1	4636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	181	1	4906	3	Y	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	144	1	3774	3	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1435	-0-	-455	-0-	48	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	72	1	1848	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1780	-0-	-110	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	1829	-0-	-2573	-0-	68	1	1761	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	59	1	2388	3	N	-0-			-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	51	1	2352	3	N	-0-			-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	3	N	-0-			-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2496	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	56	1	2360	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2352	-0-	-138	-0-	74	1	2278	3	N	-0-			-0-
07	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	58	1	2385	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	55	1	2321	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	76	1	2149	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	82	1	2327	3	N	-0-			-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2279	3	N	-0-			-0-
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	221	1	6200	3	Y	-0-			-0-
02	5908	X	5558	-0-	-350	-0-	177	1	5381	3	Y	-0-			-0-
03	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	216	1	6075	3	Y	-0-			-0-
04	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	186	1	5556	3	Y	-0-			-0-
05	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	207	1	6137	3	Y	-0-			-0-
06	6180	X	6043	-0-	-137	-0-	198	1	5845	3	Y	-0-			-0-
07	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	209	1	6063	3	Y	-0-			-0-
08	6355	X	6041	-0-	-314	-0-	213	1	5828	3	Y	-0-			-0-
09	6150	X	6130	-0-	-20	-0-	206	1	5924	3	Y	-0-			-0-
10	6355	X	6252	-0-	-103	-0-	214	1	6038	3	Y	-0-			-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	218	1	5910	3	Y	-0-			-0-
*12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	225	1	5962	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	364	X	2	-0-	-362	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-			-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	59	1	1811	3	N	-0-			-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	3	N	-0-			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	48	1	1377	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	53	1	1504	3	N	-0-			-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	N	-0-			-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1591	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	89	1	2462	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2029	-0-	-407	-0-	64	1	1965	3	Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	85	1	2788	3	Y	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	82	1	2481	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	88	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	89	1	2460	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2492	-0-	-388	-0-	83	1	2409	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	89	1	2497	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2469	-0-	-81	-0-	84	1	2385	3	Y	-0-					-0-
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	89	1	2452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7593	-0-	4493	15695	261	1	7326	3	Y	5					10
							6	9									
02	21760	X	6065	-0-	-15695	-0-	206	1	5859	3	Y	-0-					10
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	213	1	5861	3	Y	-0-					10
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	177	1	5120	3	Y	-0-					10
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	3	Y	-0-					10
06	6420	X	4426	-0-	-1994	-0-	151	1	4275	3	Y	-0-					10
07	6634	X	4583	-0-	-2051	-0-	158	1	4425	3	Y	-0-					10
08	6076	X	3997	-0-	-2079	-0-	145	1	3852	3	Y	-0-					10
09	5310	X	4106	-0-	-1204	-0-	143	1	3963	3	Y	-0-					10
10	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	146	1	3893	3	Y	-0-					10
11	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	140	1	3595	3	Y	-0-					10
12	4464	X	3554	-0-	-910	-0-	131	1	3422	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	120	1	3364	3	Y	-0-					2
02	3584	X	3048	-0-	-536	-0-	97	1	2951	3	Y	-0-					2
03	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	109	1	3160	3	Y	-0-					2
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	102	1	3002	3	Y	-0-					2
05	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	100	1	2989	3	Y	-0-					2
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	96	1	2866	3	Y	-0-					2
07	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	98	1	2974	3	Y	-0-					2
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	103	1	2896	3	Y	-0-					2
09	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	91	1	2752	3	Y	-0-					2
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	97	1	2781	3	Y	-0-					2
11	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	93	1	2651	3	Y	-0-					2
12	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	94	1	2632	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	62	1	1745	3	Y	-0-					5
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	3	Y	-0-					5
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	3	Y	5					10
							6	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	61	1	1793	3	Y	2					12
							2	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2067	3	Y	1					13
							1	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	86	1	2294	3	Y	5					18
							6	9									
08	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	66	1	1764	3	Y	9					27
							10	9									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	68	1	1900	3	Y	-0-					27
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	9					36
							10	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	Y	2	38	1			-0-
							2	9									
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	74	1	1884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1084	-0-	-708	-0-	33	1	1051	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	34	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	32	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	33	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	36	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	35	1	1005	3	N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	37	1	1034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1766	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	47	1	1434	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	57	1	1496	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	46	1	1322	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1294	-0-	-349	-0-	45	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	43	1	1150	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	47	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	58	1	1602	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	3	Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	52	1	1427	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	51	1	1349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	216	1	6029	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5224	-0-	-292	-0-	163	1	5061	3	N	-0-					-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	209	1	6034	3	N	-0-					-0-
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	188	1	5834	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	193	1	5861	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	178	1	5444	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	185	1	5534	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5608	-0-	-499	-0-	192	1	5416	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5211	-0-	-699	-0-	172	1	5039	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5266	-0-	-779	-0-	178	1	5088	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5035	-0-	-575	-0-	174	1	4861	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	186	1	5077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	110	1	3064	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2814	-0-	14	14	90	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	2788	N	2774	-0-	-14	-0-	93	1	2681	3	N	-0-					-0-
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	72	1	2200	3	N	-0-					-0-
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	63	1	1954	3	N	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	59	1	1809	3	N	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	66	1	2066	3	N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	98	1	2926	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	104	1	3136	3	N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3007	-0-	7	7	101	1	2906	3	N	-0-					-0-
*12	2962	X	2955	-0-	-7	-0-	100	1	2855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	240	1	6909	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6355	-0-	-449	-0-	210	1	6145	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	7033	-0-	-345	-0-	234	1	6799	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6981	-0-	-159	-0-	241	1	6740	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7007	-0-	-340	-0-	229	1	6778	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	229	1	6422	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	229	1	6608	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	235	1	6698	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6524	-0-	-466	-0-	219	1	6305	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6708	-0-	-298	-0-	230	1	6478	2	N	-0-			-0-
*11	6720	X	6487	-0-	-233	-0-	220	1	6267	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6747	-0-	-197	-0-	227	1	6520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	106	1	3060	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	97	1	2836	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	112	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	113	1	3143	2	N	-0-			-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	110	1	3239	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	111	1	3115	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	109	1	3135	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	110	1	3153	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	110	1	3152	2	N	-0-			-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	2	N	-0-			-0-
*11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	111	1	3158	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	112	1	3228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	69	1	2796	3	Y	-0-			-0-
02	2576	N	2561	-0-	-15	-0-	59	1	2502	3	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	70	1	2725	3	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	59	1	2567	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-			-0-
06	2700	N	2570	-0-	-130	-0-	61	1	2509	3	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	59	1	2473	3	Y	-0-			-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	69	1	2661	3	Y	-0-			-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	57	1	2560	3	Y	-0-			-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	64	1	2659	3	Y	-0-			-0-
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	65	1	2611	3	Y	-0-			-0-
12	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	63	1	2557	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	91	1	3664	3	N	-0-			-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	93	1	4100	3	N	-0-			-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	-0-			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	65	1	2930	3	N	-0-			-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2994	3	N	-0-			-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	N	-0-			-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	67	1	2663	3	N	-0-			-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	77	1	3079	3	N	-0-			-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	70	1	2913	3	N	-0-			-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	78	1	3166	3	N	-0-			-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	81	1	3197	3	N	-0-			-0-
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	73	1	2890	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	36	1	1405	3	N	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	27	1	1292	3	N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	3	N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-			-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1453	3	N	-0-			-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	34	1	1441	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	33	1	1407	3	N	-0-			-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	3	N	-0-			-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	32	1	1513	3	N	-0-			-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	35	1	1380	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	45	1	1812	3	Y	-0-			-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	3	Y	-0-			-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	45	1	1809	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	41	1	1739	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	31	1	1395	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	34	1	1545	3	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	38	1	1534	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	39	1	1458	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	35	1	1396	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	3	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	43	1	1892	3	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	53	1	2084	3	N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	49	1	2011	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	48	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	46	1	2073	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	41	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	39	1	1667	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	42	1	1745	3	N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	46	1	1791	3	N	-0-					-0-
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	47	1	1714	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	44	1	1729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	35	1	1400	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1285	-0-	-115	-0-	27	1	1258	3	N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1529	3	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	33	1	1420	3	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1525	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	31	1	1441	3	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	38	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	35	1	1424	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	38	1	1539	3	N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	39	1	1489	3	N	-0-					-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	39	1	1533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1652	3	N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	3	N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55	1	1650	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	39	1	1224	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	916	-0-	-734	-0-	30	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1034	-0-	-733	-0-	33	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	37	1	1188	3	N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	943	-0-	-257	-0-	31	1	912	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	38	1	1087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	75	1	2421	3	Y	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	101	1	3015	3	Y	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	80	1	3015	3	Y	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	86	1	2548	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	76	1	2432	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	82	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	89	1	2543	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	76	1	2324	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	82	1	2400	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	84	1	2332	3	Y	-0-					-0-
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2779	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	53	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	58	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	89	1	2616	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	87	1	2450	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	83	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	88	1	2525	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	84	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	92	1	2602	2	N	-0-					-0-
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	86	1	2450	2	N	-0-					-0-
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3828	-0-	728	1744	132	1	3696	3	Y	-0-					-0-
02	5347	X	3603	-0-	-1744	-0-	114	1	3489	3	Y	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	119	1	3600	3	Y	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	110	1	3456	3	Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	108	1	3334	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	97	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3169	-0-	-768	-0-	104	1	3065	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3213	-0-	-631	-0-	110	1	3103	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	96	1	2841	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3040	-0-	-401	-0-	105	1	2935	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	106	1	2998	3	Y	-0-					-0-
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	108	1	3037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	73	1	2933	3	Y	-0-					60
02	2604	X	2572	-0-	-32	-0-	59	1	2513	3	Y	-0-					60
03	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	70	1	2762	3	Y	-0-					60
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	65	1	2852	3	Y	-0-					60
05	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	64	1	2647	3	Y	-0-					60
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	3	Y	-0-					60
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	67	1	2835	3	Y	-0-					60
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	69	1	2755	3	Y	-0-					60
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	57	1	2584	3	Y	-0-					60
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	70	1	2733	3	Y	-0-					60
11	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	64	1	2496	3	Y	-0-					60
12	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	63	1	2534	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	146	1	4104	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3451	-0-	-385	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	149	1	4158	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3985	-0-	-125	-0-	132	1	3853	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	144	1	4055	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	124	1	3620	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	143	1	3992	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	145	1	3919	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	136	1	3769	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	140	1	3873	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3870	-0-	-120	-0-	140	1	3730	3	Y	-0-					-0-
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	147	1	3924	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	132	1	3689	3	N	-0-			-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	106	1	3326	3	N	-0-			-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	126	1	3659	3	N	-0-			-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	112	1	3544	3	N	-0-			-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	117	1	3622	3	N	-0-			-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	112	1	3448	3	N	-0-			-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	122	1	3539	3	N	-0-			-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	112	1	3332	3	N	-0-			-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	118	1	3495	3	N	-0-			-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	127	1	3589	3	N	-0-			-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	115	1	3295	3	N	-0-			-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	104	1	2918	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	171	1	4744	3	Y	-0-			-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	137	1	4149	3	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	167	1	4824	3	Y	-0-			-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	134	1	4824	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	140	1	4199	3	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	127	1	3888	3	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	101	1	4274	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4550	-0-	-472	-0-	154	1	4396	3	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4371	-0-	-489	-0-	145	1	4226	3	Y	-0-			-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	151	1	4357	3	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4351	-0-	-59	-0-	151	1	4200	3	Y	-0-			-0-
*12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	159	1	4323	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	155	1	6199	3	N	-0-			-0-
02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	137	1	6019	3	N	-0-			-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	135	1	5765	3	N	-0-			-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	127	1	5772	3	N	-0-			-0-
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	130	1	5774	3	N	-0-			-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	118	1	5450	3	N	-0-			-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	120	1	5334	3	N	-0-			-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	125	1	5146	3	N	-0-			-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	114	1	5087	3	N	-0-			-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	127	1	5374	3	N	-0-			-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	125	1	5148	3	N	-0-			-0-
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	124	1	5083	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	128	1	3585	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	2408	-0-	-1372	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-			-0-
03	3875	X	2464	-0-	-1411	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	100	1	2818	3	Y	-0-			-0-
05	3844	X	2847	-0-	-997	-0-	98	1	2749	3	Y	-0-			-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	3	Y	-0-			-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	120	1	3460	3	Y	-0-			-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3467	3	Y	-0-			-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	116	1	3286	3	Y	-0-			-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	111	1	3076	3	Y	-0-			-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	105	1	2863	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	101	1	2709	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	Y	-0-			-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	49	1	1507	3	Y	-0-			-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	57	1	1567	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	46	1	1414	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	47	1	1398	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	43	1	1231	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	47	1	1333	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-			-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	3	Y	-0-			-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	45	1	1221	3	Y	-0-			-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1	1634	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	127	1	3556	3	N	-0-			-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	112	1	3324	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	1415	-0-	-1437	-0-	49	1	1366	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	827	-0-	-1933	-0-	30	1	797	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	68	1	1883	3	N	-0-			-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	123	1	3455	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	80	1	2203	3	N	-0-			-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	180	1	4857	3	N	-0-			-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	177	1	4915	3	N	-0-			-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	197	1	5291	3	N	-0-			-0-
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	178	1	4689	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	59	1	1577	3	N	10			10
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 39,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	21	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	18	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	20	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	19	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	20	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	19	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	18	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	22	1	961	2	Y	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	80	1	2264	3	Y	33					48
							36	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	3	Y	-0-					48
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2670	3	Y	17					65
							19	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2424	3	Y	15					80
							17	9									
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	89	1	2341	3	Y	9					89
							10	9									
06	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	86	1	2334	3	Y	1	75	1			15
							1	9									
07	3100	N	3356	-0-	256	256	125	1	3227	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
08	2847	N	2591	-0-	-256	-0-	99	1	2482	3	Y	9					26
							10	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									
10	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	93	1	2367	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
11	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	87	1	2133	3	Y	9					15
							10	9									
12	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	93	1	2268	3	Y	17					32
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	257	1	7404	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2762	-0-	-794	-0-	91	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3070	-0-	-867	-0-	102	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3029	-0-	-781	-0-	105	1	2924	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	102	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	101	1	2837	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	102	1	2932	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	102	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	99	1	2852	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	104	1	2927	2	Y	-0-					-0-
*11	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	96	1	2743	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	94	1	2685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	130	1	3660	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3293	-0-	-11	-0-	105	1	3188	3	Y	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	157	1	4468	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	109	1	3270	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	115	1	3309	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3110	-0-	-700	-0-	102	1	3008	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	113	1	3288	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	117	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	116	1	3301	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	118	1	3260	3	Y	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	120	1	3281	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	124	1	3318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	130	1	3657	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	112	1	3315	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	126	1	3665	3	Y	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	118	1	3665	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	116	1	3513	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	111	1	3340	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	120	1	3443	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	125	1	3461	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3403	-0-	-257	-0-	111	1	3292	3	Y	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	134	1	3690	3	Y	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	135	1	3680	3	Y	-0-					-0-
*12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	138	1	3737	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	747	-0-	-431	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					10
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	919	3	Y	10					20
							11	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	3	Y	-0-					20
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	3	Y	-0-					20
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	3	Y	-0-					20
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1231	3	Y	2					22
							2	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	3	Y	1					23
							1	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	45	1	1743	3	Y	-0-					23
09	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	27	1	1094	3	Y	-0-					23
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	38	1	1553	3	Y	-0-					23
11	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	52	1	1432	3	Y	-0-					23
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	3	Y	-0-					12
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	49	1	1562	3	Y	-0-					12
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1583	3	Y	-0-					12
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	3	Y	-0-					12
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	54	1	1621	3	Y	-0-					12
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	-0-					12
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	3	Y	-0-					12
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	3	Y	-0-					12
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-					12
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	60	1	1738	3	Y	-0-					12
11	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					12
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 21,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	102	1	2883	3	Y	-0-					2
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	88	1	2626	3	Y	-0-					2
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	Y	-0-					2
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	100	1	2897	3	Y	-0-					2
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	3	Y	-0-					2
06	3000	N	3108	-0-	108	108	102	1	3006	3	Y	-0-					2
07	3100	N	3157	-0-	57	165	110	1	3047	3	Y	-0-					2
08	3100	N	3168	-0-	68	233	115	1	3053	3	Y	-0-					2
09	3238	X	3005	-0-	-233	-0-	102	1	2903	3	Y	-0-					2
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	3	Y	-0-					2
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	111	1	2909	3	Y	-0-					2
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	123	1	3254	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	154	1	4335	3	Y	4					4
							4	9									
02	4396	X	3427	-0-	-969	-0-	118	1	3298	3	Y	10					14
							11	9									
03	4743	X	3874	-0-	-869	-0-	138	1	3735	3	Y	1					15
							1	9									
04	4470	X	3552	-0-	-918	-0-	122	1	3427	3	Y	3					18
							3	9									
05	4495	X	3078	-0-	-1417	-0-	105	1	2973	3	Y	-0-					18
06	4350	X	2510	-0-	-1840	-0-	87	1	2423	3	Y	-0-					18
07	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	119	1	3252	3	Y	2					20
							2	9									
*08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	151	1	4003	3	Y	5					25
							6	9									
*09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	142	1	3824	3	Y	-0-					25
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	146	1	3896	3	Y	-0-					25
*11	4020	X	3821	-0-	-199	-0-	140	1	3681	3	Y	-0-	24	1			1
12	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	149	1	3794	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1226	3	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	116	1	3264	3	Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	134	1	3655	3	Y	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	144	1	3802	3	Y	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	121	1	3325	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	134	1	3667	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3706	-0-	-284	-0-	130	1	3576	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	141	1	3721	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	129	1	3316	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	134	1	3491	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	129	1	3234	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	108	1	2683	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	116	1	2927	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

01	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	29	1	1151	3	N	1					2
							1	9									
02	1456	N	1069	-0-	-387	-0-	26	1	1043	3	N	-0-					2
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	3	N	-0-					2
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	42	1	1940	3	N	-0-					2
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	N	-0-					2
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	45	1	1992	3	N	-0-					2
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	N	-0-					2
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	3	N	-0-					2
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	43	1	1916	3	N	-0-					2
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					2
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	N	-0-					2
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	49	1	1991	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	152	1	6112	3	Y	-0-			-0-
02	5712	X	5450	-0-	-262	-0-	120	1	5330	3	Y	-0-			-0-
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	143	1	6009	3	Y	-0-			-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	125	1	6009	3	Y	-0-			-0-
05	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	138	1	5985	3	Y	-0-			-0-
06	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	123	1	5555	3	Y	-0-			-0-
07	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	135	1	5721	3	Y	-0-			-0-
08	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	140	1	5881	3	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	128	1	5738	3	Y	-0-			-0-
10	6138	X	6041	-0-	-97	-0-	142	1	5899	3	Y	-0-			-0-
11	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	197	1	5516	3	Y	-0-			-0-
12	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	210	1	5773	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	109	1	4377	3	Y	-0-			-0-
02	4116	X	4060	-0-	-56	-0-	93	1	3967	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	Y	-0-			-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	99	1	4267	3	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	97	1	4354	3	Y	-0-			-0-
06	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-			-0-
07	4526	X	4180	-0-	-346	-0-	93	1	4087	3	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	100	1	3982	3	Y	-0-			-0-
09	4380	X	3901	-0-	-479	-0-	85	1	3816	3	Y	-0-			-0-
10	4464	X	3194	-0-	-1270	-0-	78	1	3116	3	Y	-0-			-0-
11	4320	X	3783	-0-	-537	-0-	97	1	3686	3	Y	-0-			-0-
12	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	94	1	3809	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	70	1	2825	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	2551	-0-	-1061	-0-	59	1	2492	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	2767	-0-	-1015	-0-	63	1	2704	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	2380	-0-	-1010	-0-	56	1	2324	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	2766	-0-	-737	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-			-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	69	1	3091	3	Y	-0-			-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	75	1	3263	3	Y	-0-			-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	85	1	3361	3	Y	-0-			-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	78	1	3350	3	Y	-0-			-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	78	1	3127	3	Y	-0-			-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	90	1	3563	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	87	1	3424	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	7					7
							8	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	3	Y	1					8
							1	9									
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	55	1	1138	3	Y	1					9
							1	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	1					10
							1	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	3	Y	-0-					10
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	3	Y	-0-					10
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	3	Y	-0-					10
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	3	Y	-0-					10
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1246	3	Y	-0-					10
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-					10
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	3	Y	-0-					10
12	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	45	1	1107	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	929	-0-	-838	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1464	-0-	-384	-0-	47	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3584	-0-	484	484	123	1	3461	3	Y	-0-					-0-
04	2823	N	2339	-0-	-484	-0-	78	1	2261	3	Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	83	1	2350	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1064	-0-	-2416	-0-	36	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	672	-0-	-2924	-0-	25	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	116	1	3159	3	Y	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	-0-					-0-
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	103	1	2822	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2784	-0-	-396	-0-	103	1	2681	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	115	1	3035	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	100	1	4024	3	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	3	N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	104	1	4151	3	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	90	1	3734	3	N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	89	1	3783	3	N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	85	1	3746	3	N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	3	N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	93	1	3810	3	N	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	124	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	141	1	3957	3	N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	142	1	3803	3	N	-0-					-0-
*12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	144	1	3853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	76	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	61	1	2678	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	71	1	2863	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	65	1	2845	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	65	1	2841	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	54	1	2540	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	60	1	2564	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	70	1	2768	3	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	63	1	2706	3	Y	-0-					-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	70	1	2812	3	Y	-0-					-0-
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	66	1	2711	3	Y	-0-					-0-
*12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	144	1	4024	3	Y	-0-					2
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	134	1	3869	3	Y	-0-					2
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	149	1	4127	3	Y	-0-					2
04	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	138	1	3969	3	Y	-0-					2
05	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	144	1	4042	3	Y	-0-					2
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	138	1	3885	3	Y	-0-					2
07	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	143	1	4002	3	Y	-0-					2
08	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	145	1	3956	3	Y	8					10
							9	9									
09	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	143	1	3893	3	Y	-0-					10
10	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	153	1	4028	3	Y	-0-					10
11	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	140	1	3716	3	Y	-0-					10
12	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	127	1	3270	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	97	1	3886	3	N	-0-					40
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	78	1	3518	3	N	-0-					40
03	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	88	1	3719	3	N	-0-					40
04	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	82	1	3613	3	N	-0-					40
05	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	80	1	3460	3	N	-0-					40
06	3840	X	2847	-0-	-993	-0-	63	1	2784	3	N	-0-					40
07	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	75	1	3227	3	N	-0-					40
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	79	1	3285	3	N	-0-					40
09	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	70	1	3040	3	N	-0-					40
10	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	78	1	3272	3	N	-0-					40
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	81	1	3237	3	N	-0-					40
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	83	1	3343	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 41,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	3	N	6					217
							7	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	3	N	6	172	1			51
							7	9									
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	76	1	1443	3	N	13					64
							14	9									
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	74	1	1546	3	N	16					80
							18	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	N	2					82
							2	9									
06	1470	N	21	-0-	-1449	-0-	21	3			N	-0-					82
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					82
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					82
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	53	1			29
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	65	1	2581	3	N	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	3	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	3	N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	56	1	2339	3	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2447	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	53	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	51	1	2292	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	61	1	2385	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	43	1	1887	3	N	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	62	1	2557	3	N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	83	1	2334	3	N	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1208	3	Y	2					2
							2	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	43	1	1504	3	Y	13					15
							14	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	245	1	1858	3	Y	2					17
							2	9									
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	272	1	2233	3	Y	4	21	1			-0-
							4	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	296	1	2306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	310	1	2463	3	Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	168	1	2498	3	Y	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1845	3	Y	-0-					-0-
12	2914	N	1782	-0-	-1132	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2645	3	Y	-0-					16
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	80	1	2366	3	Y	-0-					16
03	2976	X	2574	-0-	-402	-0-	90	1	2484	3	Y	-0-					16
04	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	93	1	2682	3	Y	-0-					16
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	98	1	2794	3	Y	1					17
							1	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	89	1	2609	3	Y	-0-					17
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	103	1	2857	3	Y	-0-					17
08	2852	N	2611	-0-	-241	-0-	94	1	2517	3	Y	-0-					17
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	Y	-0-					17
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	103	1	2838	3	Y	-0-					17
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	3	Y	-0-					17
12	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	102	1	2744	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 33,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	156	1	4352	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4040	-0-	-20	-0-	130	1	3910	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	149	1	4270	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	139	1	4163	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	146	1	4217	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	139	1	4074	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	144	1	4167	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	145	1	3975	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	137	1	4071	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	149	1	4126	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	143	1	3963	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	148	1	4003	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	106	1	3043	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2972	-0-	-220	-0-	98	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	105	1	3055	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	111	1	3095	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	108	1	3197	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	105	1	2952	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	105	1	3037	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	105	1	3009	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2642	-0-	-568	-0-	89	1	2553	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	107	1	3016	2	N	-0-			-0-
*11	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	100	1	2835	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	99	1	2840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	68	1	2720	3	Y	-0-			-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	58	1	2381	3	Y	-0-			-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	62	1	2586	3	Y	-0-			-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	57	1	2507	3	Y	-0-			-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	58	1	2554	3	Y	-0-			-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	61	1	2510	3	Y	-0-			-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	59	1	2493	3	Y	-0-			-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	61	1	2544	3	Y	-0-			-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	90	1	2565	3	Y	-0-			-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	89	1	2578	3	Y	-0-			-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	3	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2271	-0-	-488	-0-	80	1	2191	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6893	-0-	-2407	-0-	154	1	6739	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	6361	-0-	-1983	-0-	211	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	6705	-0-	-2347	-0-	223	1	6482	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	6461	-0-	-1729	-0-	223	1	6238	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6534	-0-	-503	-0-	214	1	6320	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5751	-0-	-1059	-0-	198	1	5553	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	5868	-0-	-1169	-0-	197	1	5671	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	5586	-0-	-1110	-0-	189	1	5397	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5056	-0-	-1394	-0-	170	1	4886	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	4080	-0-	-2461	-0-	140	1	3940	2	N	-0-			-0-
*11	5760	X	5426	-0-	-334	-0-	184	1	5242	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5496	-0-	-177	-0-	185	1	5311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1758	-0-	-1342	3756	60	1	1688	3	Y	9	31	1			-0-
							10	9									
02	2800	N	1773	-0-	-1027	2729	62	1	1709	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	N	1834	-0-	-1266	1463	66	1	1768	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1919	-0-	-1081	382	68	1	1851	3	Y	-0-					-0-
05	2309	N	1927	-0-	-382	-0-	67	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2106	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	72	1	1846	3	Y	-0-					2
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	81	1	2006	3	Y	5					7
							6	9									
12	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	73	1	1860	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1279	3	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1231	3	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	37	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1334	3	Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1354	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	38	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	714	-0-	-636	-0-	23	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6925	-0-	-1321	-0-	155	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	4118	-0-	-3218	-0-	91	1	4027	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7668	-0-	-454	-0-	170	1	7498	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6782	-0-	-1018	-0-	156	1	6626	2	N	-0-					-0-
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	176	1	7887	2	N	-0-					-0-
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	208	1	8885	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5504	-0-	-2153	-0-	123	1	5381	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	4335	-0-	-3725	-0-	147	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	4324	-0-	-3716	-0-	145	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	3631	-0-	-4677	-0-	125	1	3506	2	N	-0-					-0-
*11	8040	X	3741	-0-	-4299	-0-	127	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3788	-0-	-1203	-0-	85	1	3703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	126	1	3513	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3214	-0-	-34	-0-	105	1	3109	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	81	1	3444	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	108	1	3214	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	74	1	3259	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	110	1	3218	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	84	1	3352	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	85	1	3319	3	Y	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	111	1	3236	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	118	1	3278	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3235	-0-	-95	-0-	114	1	3121	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	117	1	3222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	102	1	4077	3	N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	76	1	3336	3	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	88	1	3731	3	N	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	82	1	3425	3	N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	87	1	3557	3	N	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	3	N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	83	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	85	1	3428	3	N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	84	1	3428	3	N	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	86	1	3529	3	N	-0-					-0-
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	89	1	3453	3	N	-0-					-0-
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	87	1	3393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	N	-0-					28
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	17	1	515	3	N	-0-					28
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	16	1	461	3	N	-0-					28
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	17	1	516	3	N	-0-					28
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	558	3	N	-0-					28
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	N	-0-					28
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	16	1	451	3	N	-0-					28
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	15	1	397	3	N	16					44
							18	9									
09	750	N	520	-0-	-230	-0-	19	1	501	3	Y	-0-	42	1			2
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	7	1	219	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					2
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

01	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	182	1	5104	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4948	-0-	-288	-0-	166	1	4782	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	4971	-0-	-795	-0-	177	1	4794	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4713	-0-	-657	-0-	160	1	4553	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	157	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4225	-0-	-575	-0-	145	1	4080	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	156	1	4211	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4175	-0-	-785	-0-	151	1	4024	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4215	-0-	-495	-0-	149	1	4066	3	Y	-0-					-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	173	1	4690	3	Y	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	161	1	4166	3	Y	-0-					-0-
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	189	1	4900	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	54	1	2269	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	49	1	2074	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	49	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	46	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	50	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	47	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	43	1	1997	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	48	1	2014	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	49	1	1916	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	50	1	2041	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	70	1	2815	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2991	-0-	191	191	67	1	2924	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	63	1	2722	3	Y	-0-					-0-
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	65	1	2908	3	Y	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	63	1	2778	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	67	1	2723	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	70	1	2847	3	Y	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	70	1	3071	3	Y	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	86	1	3389	3	Y	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	81	1	3236	3	Y	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	121	1	3314	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	87	1	3499	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3373	-0-	-267	-0-	76	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	81	1	3436	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	74	1	3281	3	N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	89	1	3691	3	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	78	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	85	1	3677	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	87	1	3642	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	78	1	3536	3	N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	94	1	3759	3	N	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	3	N	-0-					-0-
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	94	1	3764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4513	-0-	-664	-0-	156	1	4357	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3810	-0-	-950	-0-	121	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3871	-0-	-1399	-0-	132	1	3739	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	3684	-0-	-1416	-0-	118	1	3566	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	122	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	117	1	3504	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	128	1	3614	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	125	1	3481	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	111	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3449	-0-	-302	-0-	118	1	3331	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3254	-0-	-376	-0-	114	1	3140	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	117	1	3190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	108	1	3016	3	Y	2					5
							2	9									
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	88	1	2660	3	Y	2					7
							2	9									
03	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	107	1	2958	3	Y	3					10
							3	9									
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	94	1	2958	3	Y	4					14
							4	9									
05	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	91	1	2563	3	Y	-0-					14
06	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	81	1	2411	3	Y	2					16
							2	9									
07	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	95	1	2645	3	Y	1					17
							1	9									
08	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	87	1	2305	3	Y	1					18
							1	9									
09	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	95	1	2637	3	Y	1					19
							1	9									
10	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	89	1	2484	3	Y	1					20
							1	9									
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	3	Y	1					21
							1	9									
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	102	1	2742	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 33,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	83	1	3319	3	N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	76	1	3335	3	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	74	1	3231	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	74	1	3251	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	71	1	3229	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	77	1	3356	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	78	1	3224	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	70	1	3041	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	72	1	3013	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	81	1	3110	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	79	1	3123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	79	1	2209	3	N	-0-					12
02	2212	N	2033	-0-	-179	-0-	71	1	1962	3	N	-0-					12
03	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	81	1	2201	3	N	-0-					12
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	3	N	-0-					12
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	75	1	2110	3	N	-0-					12
06	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	73	1	2058	3	N	-0-					12
07	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	78	1	2072	3	N	8					20
							9	9									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	87	1	2207	3	N	20					40
							22	9									
09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	68	1	1924	3	Y	-0-	35	1			5
10	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	73	1	1947	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	73	1	1928	3	Y	-0-					5
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	77	1	1925	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9241	-0-	-2694	-0-	315	1	8891	3	Y	32	4	1			28
							35	9									
02	10780	X	8819	-0-	-1961	-0-	306	1	8484	3	Y	26					54
							29	9									
03	11935	X	9825	-0-	-2110	-0-	355	1	9448	3	Y	20					74
							22	9									
04	11550	X	8072	-0-	-3478	-0-	280	1	7792	3	Y	-0-					74
05	10819	X	8933	-0-	-1886	-0-	314	1	8619	3	Y	-0-					74
06	9510	X	8095	-0-	-1415	-0-	287	1	7808	3	Y	-0-	74	1			-0-
07	9827	X	8169	-0-	-1658	-0-	302	1	7865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	9827	X	8923	-0-	-904	-0-	334	1	8524	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
09	8670	X	7104	-0-	-1566	-0-	262	1	6836	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	8959	X	3419	-0-	-5540	-0-	129	1	3287	3	Y	3					3
							3	9									
11	8640	X	1394	-0-	-7246	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-					3
12	8928	X	2226	-0-	-6702	-0-	84	1	2135	3	Y	6					9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 84,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	149	1	4172	3	N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	114	1	3458	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	124	1	3537	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	139	1	4255	3	N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	139	1	4226	3	N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	144	1	4201	3	N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	141	1	4010	3	N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	130	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	135	1	3735	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	140	1	3855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	36	1	1600	2	N	1					1
							1	9									
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	39	1	1725	2	N	-0-					1
04	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	38	1	1629	2	N	-0-					1
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	55	1	1629	2	N	-0-					1
06	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	36	1	1530	2	N	-0-					1
07	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	36	1	1560	2	N	-0-					1
08	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	35	1	1524	2	N	-0-					1
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	34	1	1461	2	N	-0-					1
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	52	1	1454	2	N	-0-					1
*11	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					1
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	33	1	958	3	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	36	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	40	1	1056	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	51	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3340	-0-	340	340	130	1	3210	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3462	-0-	362	702	130	1	3332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7152	-0-	-1745	-0-	245	1	6900	3	Y	6	32	1			-0-
							7	9									
02	7924	X	6438	-0-	-1486	-0-	220	1	6216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8401	X	6849	-0-	-1552	-0-	243	1	6606	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6265	-0-	-1595	-0-	212	1	6053	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	6307	-0-	-1381	-0-	224	1	6083	3	Y	-0-					-0-
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	244	1	6740	3	Y	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	297	1	7938	3	Y	24					24
							26	9									
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	308	1	8075	3	Y	15					39
							17	9									
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	257	1	6963	3	Y	5					44
							6	9									
10	6448	X	6213	-0-	-235	-0-	230	1	5983	3	Y	-0-					44
11	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	220	1	5677	3	Y	1					45
							1	9									
12	8401	X	7015	-0-	-1386	-0-	265	1	6747	3	Y	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 83,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	94	1	2635	3	Y	-0-					7
02	2464	N	2439	-0-	-25	-0-	80	1	2359	3	Y	-0-					7
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	97	1	2621	3	Y	-0-					7
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	85	1	2497	3	Y	-0-					7
05	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	91	1	2587	3	Y	-0-					7
06	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	87	1	2469	3	Y	-0-					7
07	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	94	1	2535	3	Y	-0-					7
08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	93	1	2520	3	Y	-0-					7
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	89	1	2502	3	Y	-0-					7
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	3	Y	-0-					7
11	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	90	1	2405	3	Y	-0-					7
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	96	1	2555	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10538	-0-	-1273	-0-	360	1	10143	3	Y	32					32
							35	9									
02	10668	X	10360	-0-	-308	-0-	354	1	9985	3	Y	19					51
							21	9									
03	11811	X	10761	-0-	-1050	-0-	381	1	10370	3	Y	9					60
							10	9									
04	11430	X	8908	-0-	-2522	-0-	304	1	8592	3	Y	11					71
							12	9									
05	11811	X	7874	-0-	-3937	-0-	277	1	7571	3	Y	24	76	1			19
							26	9									
06	11100	X	7586	-0-	-3514	-0-	267	1	7313	3	Y	5	2	1			22
							6	9									
07	11470	X	9029	-0-	-2441	-0-	321	1	8708	3	Y	-0-					22
08	10757	X	9989	-0-	-768	-0-	371	1	9618	3	Y	-0-					22
09	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	344	1	9309	3	Y	-0-					22
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	374	1	9754	3	Y	-0-					22
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	365	1	9387	3	Y	-0-					22
12	9982	X	9821	-0-	-161	-0-	372	1	9449	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 114,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	74	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	75	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	70	1	1969	2	Y	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	68	1	1954	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	68	1	1932	2	Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	71	1	1989	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	66	1	1873	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	69	1	1990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	106	1	2984	3	Y	-0-					5
02	3192	X	2516	-0-	-676	-0-	87	1	2429	3	Y	-0-					5
03	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	112	1	3043	3	Y	-0-					5
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	114	1	3225	3	Y	-0-					5
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	104	1	2872	3	Y	-0-					5
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	87	1	2483	3	Y	-0-					5
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	102	1	2814	3	Y	-0-					5
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	122	1	3204	3	Y	-0-					5
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	95	1	2630	3	Y	-0-					5
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	117	1	3147	3	Y	-0-					5
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	102	1	2627	3	Y	-0-					5
12	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	100	1	2631	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	52	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	47	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	34					34
							37	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					34
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	51	1	1500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1922	N	1279	-0-	-643	-0-	46	1	1233	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	50	1	1295	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1202	-0-	-358	-0-	41	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	3	Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1343	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	42	1	1079	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	229	1	6398	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5134	-0-	-970	-0-	162	1	4972	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	152	1	6308	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6440	-0-	-100	-0-	132	1	6308	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5946	-0-	-688	-0-	136	1	5810	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5774	-0-	-646	-0-	129	1	5645	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5966	-0-	-699	-0-	135	1	5831	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	5954	-0-	-711	-0-	140	1	5814	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5511	-0-	-939	-0-	121	1	5390	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	140	1	5708	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5731	-0-	-29	-0-	198	1	5533	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5756	-0-	-10	-0-	201	1	5555	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	71	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2841	-0-	-15	-0-	63	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	70	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	107	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	101	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	97	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	65	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	96	1	2749	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2682	-0-	-408	-0-	90	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	100	1	2819	2	N	-0-					-0-
*11	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	94	1	2680	2	N	-0-					-0-
*12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	98	1	2821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	118	1	3304	3	N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	3	N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	94	1	2921	3	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	116	1	3594	3	N	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	133	1	4092	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	144	1	4165	3	N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	141	1	4016	3	N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	132	1	3963	3	N	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	135	1	3928	3	N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	137	1	3876	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	132	1	3629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	56	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	47	1	1391	3	N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	53	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	53	1	1500	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	50	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	55	1	1478	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	58	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	53	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	57	1	1436	3	N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	65	1	1677	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	54	1	1373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5780	-0-	-1815	-0-	200	1	5580	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	4891	-0-	-1829	-0-	161	1	4730	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	4640	-0-	-1994	-0-	157	1	4483	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	3758	-0-	-2362	-0-	124	1	3634	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	3672	-0-	-2125	-0-	122	1	3550	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3088	-0-	-1862	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3003	-0-	-2112	-0-	103	1	2900	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	153	1	4240	3	Y	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	3	Y	-0-					-0-
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	155	1	4388	3	Y	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	166	1	4516	3	Y	-0-					-0-
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	3	Y	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	145	1	4258	3	Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	158	1	4643	3	Y	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	148	1	4486	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	154	1	4534	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	100	1	4351	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	109	1	4548	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	168	1	4612	3	Y	-0-					-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	152	1	4500	3	Y	-0-					-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	163	1	4643	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	159	1	4370	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	167	1	4583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8244	-0-	-2	-0-	282	1	7954	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
02	7532	X	7402	-0-	-130	-0-	253	1	7147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8339	X	7886	-0-	-453	-0-	284	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7948	-0-	-152	-0-	274	1	7674	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	284	1	7821	3	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7767	-0-	-63	-0-	268	1	7499	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7312	-0-	-779	-0-	258	1	7035	3	Y	17					17
							19	9									
08	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	286	1	7402	3	Y	20					37
							22	9									
09	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	270	1	7324	3	Y	8					45
							9	9									
10	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	289	1	7506	3	Y	-0-					45
11	7770	X	7245	-0-	-525	-0-	271	1	6966	3	Y	7					52
							8	9									
12	7843	X	7677	-0-	-166	-0-	287	1	7390	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 92,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3205	-0-	-732	-0-	78	1	3127	3	N	-0-			-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	85	1	3757	3	N	-0-			-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	98	1	4104	3	N	-0-			-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	90	1	4104	3	N	-0-			-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	97	1	4165	3	N	-0-			-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	4009	3	N	-0-			-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	101	1	4094	3	N	-0-			-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	100	1	4095	3	N	-0-			-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	93	1	3971	3	N	-0-			-0-
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	102	1	4079	3	N	-0-			-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3899	3	N	-0-			-0-
*12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	149	1	4025	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	81	1	2271	3	Y	-0-			-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	3	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	58	1	1680	3	Y	-0-			-0-
04	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	71	1	2112	3	Y	-0-			-0-
05	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	70	1	2048	3	Y	-0-			-0-
06	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	69	1	2077	3	Y	-0-			-0-
07	2263	X	1981	-0-	-282	-0-	67	1	1914	3	Y	-0-			-0-
08	2263	X	2050	-0-	-213	-0-	72	1	1978	3	Y	-0-			-0-
09	2190	X	2021	-0-	-169	-0-	68	1	1953	3	Y	-0-			-0-
10	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-			-0-
11	2160	X	1442	-0-	-718	-0-	51	1	1391	3	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1298	-0-	-779	-0-	46	1	1252	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	163	1	4593	3	Y	-0-			-0-
02	5012	X	4620	-0-	-392	-0-	159	1	4461	3	Y	-0-			-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	172	1	4760	3	Y	6			6
							7	9							
04	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	115	1	3332	3	Y	-0-			6
05	5115	X	3318	-0-	-1797	-0-	119	1	3199	3	Y	-0-			6
06	4950	X	2958	-0-	-1992	-0-	101	1	2857	3	Y	-0-			6
07	5115	X	3248	-0-	-1867	-0-	117	1	3131	3	Y	-0-			6
08	4929	X	3039	-0-	-1890	-0-	114	1	2925	3	Y	-0-			6
09	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	108	1	2906	3	Y	-0-			6
10	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	94	1	2464	3	Y	-0-			6
11	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	109	1	2724	3	Y	-0-			6
12	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	109	1	2815	3	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 41,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1885	-0-	-1215	-0-	65	1	1820	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	1479	-0-	-1321	-0-	47	1	1432	3	N	-0-			-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	107	1	3043	3	N	-0-			-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	148	1	4438	3	N	-0-			-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	108	1	3315	3	N	-0-			-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	170	1	5092	3	N	-0-			-0-
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	169	1	4894	3	N	-0-			-0-
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	161	1	4517	3	N	-0-			-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	146	1	4345	3	N	-0-			-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	3	N	-0-			-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	150	1	4134	3	N	-0-			-0-
*12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	154	1	4222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	82	1	2298	3	Y	-0-			6
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	71	1	1983	3	Y	-0-			6
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	83	1	2263	3	Y	-0-			6
04	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	77	1	2208	3	Y	-0-			6
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	76	1	2176	3	Y	-0-			6
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2267	3	Y	-0-			6
07	2356	N	1489	-0-	-867	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-			6
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-			6
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	89	1	2493	3	Y	-0-			6
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	88	1	2315	3	Y	-0-			6
11	2700	N	2495	-0-	-205	-0-	91	1	2404	3	Y	-0-			6
12	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	91	1	2436	3	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 27,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5085	-0-	-743	-0-	175	1	4910	3	Y	-0-			-0-
02	5264	X	5034	-0-	-230	-0-	161	1	4873	3	Y	-0-			-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	207	1	5919	3	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	148	1	4441	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	169	1	4977	3	Y	-0-			-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	170	1	5023	3	Y	-0-			-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	184	1	5345	3	Y	-0-			-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	198	1	5441	3	Y	-0-			-0-
09	5010	X	1704	-0-	-3306	-0-	54	1	1650	3	Y	-0-			-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	347	1	9752	3	Y	-0-			-0-
11	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	337	1	9112	3	Y	-0-			-0-
*12	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	310	1	8381	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	88	1	2459	3	Y	-0-					15
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	72	1	2129	3	Y	-0-					15
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	3	Y	-0-					15
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	77	1	2268	3	Y	-0-					15
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	84	1	2410	3	Y	-0-					15
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	3	Y	-0-					15
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	80	1	2288	3	Y	-0-					15
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	81	1	2196	3	Y	-0-					15
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2163	3	Y	2					17
							2	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	3	Y	-0-					17
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	81	1	2145	3	Y	-0-					17
12	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	81	1	2120	3	Y	9	26	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	8					18
							9	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	15	33	1			-0-
							17	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	3	Y	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	83	1	2212	3	Y	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	78	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	72	1	1853	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	2400	X	1881	-0-	-519	-0-	67	1	1812	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2480	X	1707	-0-	-773	-0-	64	1	1643	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1367	-0-	-1033	-0-	52	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	50	1	1227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	97	1	2693	3	Y	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	89	1	2787	3	Y	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	116	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	120	102	1	3018	3	Y	-0-					-0-
05	3241	X	3121	-0-	-120	-0-	100	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	102	1	3025	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	112	1	3202	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	110	1	3143	3	Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	124	1	3518	3	Y	-0-					-0-
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	126	1	3554	3	Y	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	113	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	121	1	3303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2044	-0-	-436	-0-	71	1	1973	3	N	-0-			-0-
02	2604	N	909	-0-	-1695	-0-	26	1	883	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	1083	-0-	-1769	-0-	34	1	1049	3	N	-0-			-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2317	3	N	-0-			-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	87	1	2786	3	N	-0-			-0-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	83	1	2724	3	N	-0-			-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	82	1	2600	3	N	-0-			-0-
08	2883	N	2621	-0-	-262	-0-	89	1	2532	3	N	-0-			-0-
09	2820	N	2622	-0-	-198	-0-	83	1	2539	3	N	-0-			-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	92	1	2669	3	N	-0-			-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	86	1	2507	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	84	1	2435	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	Y	-0-			-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	80	1	2472	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	74	1	2198	3	Y	-0-			-0-
04	2820	N	2405	-0-	-415	-0-	78	1	2327	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	2481	-0-	-340	-0-	84	1	2397	3	Y	-0-			-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	81	1	2391	3	Y	-0-			-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	80	1	2334	3	Y	-0-			-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	87	1	2310	3	Y	-0-			-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	3	Y	-0-			-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	89	1	2423	3	Y	-0-			-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	83	1	2271	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	88	1	2311	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	71	1	1981	3	N	-0-			95
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	N	-0-			95
03	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	65	1	1728	3	N	-0-			95
04	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	60	1	1654	3	N	-0-			95
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	N	-0-			95
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	N	-0-			95
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	79	1	2160	3	N	-0-			95
08	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	79	1	2071	3	N	1			96
							1	9							
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	2033	3	N	-0-			96
10	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	73	1	1899	3	N	-0-			96
11	2070	N	1408	-0-	-662	-0-	52	1	1356	3	N	-0-			96
12	2170	N	1533	-0-	-637	-0-	59	1	1474	3	N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	96	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	98	1	2688	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	101	1	3007	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	106	1	3092	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	96	1	2850	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	103	1	2908	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	108	1	2977	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	102	1	2884	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	103	1	2890	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	103	1	2712	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8838	-0-	-1609	-0-	305	1	8533	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	7571	-0-	-969	-0-	229	1	7342	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	8539	-0-	-916	-0-	271	1	8268	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8353	-0-	-407	-0-	261	1	8092	3	Y	-0-					-0-
05	9052	X	8370	-0-	-682	-0-	264	1	8106	3	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7387	-0-	-1163	-0-	225	1	7162	3	Y	-0-					-0-
07	8618	X	7535	-0-	-1083	-0-	243	1	7292	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7577	-0-	-1041	-0-	253	1	7324	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	8231	-0-	-109	-0-	258	1	7973	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	272	1	8039	3	Y	-0-					-0-
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	284	1	8114	3	Y	-0-					-0-
*12	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	344	1	9736	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	70	1	1962	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	62	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1668	-0-	-312	-0-	60	1	1608	3	Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1993	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1840	-0-	-470	-0-	64	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	1764	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	65	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	61	1	1681	3	Y	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	Y	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	80	1	2015	3	Y	7					7
							8	9									
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	3	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

01	3596	X	2341	-0-	-1255	-0-	81	1	2260	3	Y	-0-					12
02	3220	X	1676	-0-	-1544	-0-	56	1	1620	3	Y	-0-					12
03	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	45	1	1954	3	Y	-0-					12
04	2280	X	2002	-0-	-278	-0-	48	1	1954	3	Y	-0-					12
05	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	76	1	2155	3	Y	-0-					12
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					12
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	72	1	2141	3	Y	-0-					12
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	74	1	2072	3	Y	-0-					12
09	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	69	1	2085	3	Y	-0-					12
10	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	74	1	2053	3	Y	-0-					12
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-					12
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	75	1	2063	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

01	7068	X	5139	-0-	-1929	-0-	125	1	5014	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4366	-0-	-1766	-0-	94	1	4272	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	4771	-0-	-1305	-0-	115	1	4656	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4453	-0-	-1037	-0-	99	1	4354	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4255	-0-	-1108	-0-	97	1	4158	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	92	1	3997	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	101	1	4103	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4185	-0-	-496	-0-	100	1	4085	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3809	-0-	-721	-0-	85	1	3724	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	94	1	3922	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	97	1	3645	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	135	1	3732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3137	-0-	337	337	104	1	3033	3	Y	-0-					-0-
03	2230	N	1893	-0-	-337	-0-	66	1	1827	3	Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	68	1	1894	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1212	-0-	-888	-0-	37	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1322	-0-	-848	-0-	47	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1407	-0-	-608	-0-	51	1	1356	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	959	-0-	-991	-0-	34	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1143	-0-	-810	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	38	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	91	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	64	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	73	1	2024	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	70	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	3	Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	67	1	1996	3	Y	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	79	1	2134	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	66	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	68	1	1902	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	69	1	1845	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2113	-0-	-1080	-0-	73	1	2040	3	Y	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	119	1	3388	3	Y	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	132	1	3751	3	Y	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	130	1	3688	3	Y	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3030	-0-	-720	-0-	102	1	2928	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3108	-0-	-829	-0-	104	1	3004	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	122	1	3290	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	116	1	3351	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3252	-0-	-623	-0-	117	1	3135	3	Y	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	120	1	3254	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	124	1	3321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	249	1	6958	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	6334	-0-	-722	-0-	202	1	6132	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	5768	-0-	-2044	-0-	192	1	5576	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7351	-0-	-209	-0-	234	1	7117	3	N	-0-					-0-
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	254	1	7497	3	N	-0-					-0-
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	228	1	6930	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	234	1	6900	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	237	1	6782	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	228	1	6706	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	247	1	7077	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	6975	-0-	-195	-0-	243	1	6732	3	N	-0-					-0-
*12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	248	1	6866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	174	1	4907	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
02	4984	X	4543	-0-	-441	-0-	157	1	4385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	543	1	4977	3	Y	-0-					-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	676	1	5032	3	Y	-0-					-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	646	1	4697	3	Y	-0-					-0-
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	660	1	4400	3	Y	-0-					-0-
*08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	690	1	5128	3	Y	38					38
							42	9									
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	655	1	4747	3	Y	-0-					38
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	333	1	4575	3	Y	-0-					38
11	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	162	1	4245	3	Y	2					40
							2	9									
12	5456	X	4317	-0-	-1139	-0-	162	1	4155	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 61,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	89	1	2489	3	Y	-0-					8
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	3	Y	-0-					8
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	Y	-0-					8
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	3	Y	-0-					8
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2777	3	Y	-0-					8
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	89	1	2584	3	Y	-0-					8
07	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	95	1	2625	3	Y	-0-					8
08	2883	N	2450	-0-	-433	-0-	87	1	2363	3	Y	-0-					8
09	2670	N	2287	-0-	-383	-0-	76	1	2211	3	Y	-0-					8
10	2728	N	2486	-0-	-242	-0-	88	1	2398	3	Y	-0-					8
11	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	82	1	2204	3	Y	-0-					8
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	55	1	2184	3	N	-0-			-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	2081	3	N	-0-			-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	N	-0-			-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	N	-0-			-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	42	1	1962	3	N	-0-			-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	N	-0-			-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	3	N	-0-			-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	39	1	1571	3	N	-0-			-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	3	N	-0-			-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	32	1	1371	3	N	-0-			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	33	1	1348	3	N	-0-			-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	20	1	792	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

01	1333	N	834	-0-	-499	-0-	29	1	805	3	Y	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	66	1	2038	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	59	1	1737	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	24	1	691	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	453	-0-	-1872	-0-	15	1	438	3	Y	-0-			-0-
06	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	23	1	628	3	Y	-0-			-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	25	1	751	3	Y	-0-			-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	3	Y	-0-			-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	56	1	1719	3	Y	-0-			-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	68	1	1998	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	54	1	1494	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1211	-0-	-494	-0-	42	1	1169	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	130	1	3644	3	Y	-0-			-0-
02	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	97	1	2913	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	116	1	3335	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	2842	-0-	-758	-0-	94	1	2748	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	76	1	2193	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	95	1	2788	3	Y	-0-			-0-
07	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	103	1	2863	3	Y	-0-			-0-
08	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	102	1	2853	3	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	95	1	2708	3	Y	-0-			-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	105	1	2977	3	Y	-0-			-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	113	1	3126	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3568	-0-	468	468	130	1	3438	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	343	-0-	-273	-0-	9	1	334	3	Y	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-			-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	28	1	847	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	358	-0-	-851	-0-	15	1	343	3	Y	-0-			-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1267	3	Y	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	35	1	1079	3	Y	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	37	1	972	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	37	1	962	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1859	-0-	-45	-0-	63	1	1796	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	73	1	2003	3	Y	-0-			-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	67	1	1860	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	50	1	1436	3	Y	-0-			-0-
07	2108	N	1215	-0-	-893	-0-	41	1	1174	3	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1312	-0-	-610	-0-	50	1	1262	3	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	41	1	1145	3	Y	-0-			-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	-0-			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1827	3	Y	-0-			-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1871	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	34	1	940	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	26	1	855	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	34	1	955	3	N	-0-			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	32	1	1124	3	N	-0-			-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	56	1	1790	3	N	-0-			-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	33	1	1007	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	923	-0-	-937	-0-	31	1	892	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	879	-0-	-381	-0-	28	1	851	3	N	-0-			-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	3	N	-0-			-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	3	N	-0-			-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	67	1	1867	3	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1752	-0-	-40	-0-	57	1	1695	3	Y	-0-			-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	67	1	1894	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	56	1	1758	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	61	1	1718	3	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	52	1	1613	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	56	1	1606	3	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	58	1	1600	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	54	1	1596	3	Y	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	3	Y	-0-			-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	3	Y	-0-			-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	65	1	1740	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	107	1	4325	3	Y	-0-			-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	93	1	4016	3	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	104	1	4192	3	Y	-0-			-0-
04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	90	1	3856	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	103	1	4299	3	Y	-0-			-0-
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-			-0-
07	4464	X	4418	-0-	-46	-0-	101	1	4317	3	Y	-0-			-0-
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	108	1	4328	3	Y	-0-			-0-
09	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	97	1	4117	3	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	102	1	4040	3	Y	-0-			-0-
11	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	97	1	3710	3	Y	-0-			-0-
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	110	1	4331	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	21	1	597	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	17	1	531	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	3	Y	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	22	1	587	3	Y	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	3	Y	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	23	1	571	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	161	1	4526	3	Y	-0-	18	1			5
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	143	1	4051	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	163	1	4487	3	Y	-0-					5
04	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	153	1	4311	3	Y	-0-					5
05	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	158	1	4410	3	Y	-0-					5
06	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	145	1	4185	3	Y	-0-					5
07	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	157	1	4310	3	Y	9					14
							10	9									
08	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	165	1	4327	3	Y	22					36
							24	9									
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	150	1	4148	3	Y	8					44
							9	9									
10	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	160	1	4317	3	Y	-0-					44
11	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	161	1	4168	3	Y	9					53
							10	9									
12	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	158	1	4053	3	Y	1					54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	N	-0-					8
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2479	3	N	-0-					8
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	97	1	2613	3	N	-0-					8
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	99	1	2717	3	N	-0-					8
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	98	1	2784	3	N	-0-					8
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	87	1	2398	3	N	-0-					8
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	3	N	-0-					8
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	101	1	2670	3	N	-0-					8
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	95	1	2650	3	N	-0-					8
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	108	1	2787	3	N	-0-					8
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	103	1	2658	3	N	-0-					8
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	104	1	2705	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					72
02	3752	X	3680	-0-	-72	-0-	132	1	3534	3	Y	13					85
							14	9									
03	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	152	1	3927	3	Y	14					99
							15	9									
04	4020	X	4010	-0-	-10	-0-	143	1	3839	3	Y	25					124
							28	9									
05	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	149	1	3998	3	Y	4	128	1			-0-
							4	9									
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	143	1	3813	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	147	1	3849	3	Y	-0-					-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	157	1	4021	3	Y	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	154	1	4037	3	Y	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	150	1	3913	3	Y	9					9
							10	9									
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	159	1	3931	3	Y	1					10
							1	9									
12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	156	1	3951	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	67	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1777	-0-	-155	-0-	59	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	67	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	65	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	63	1	1849	2	N	-0-					-0-
*06	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	55	1	1532	2	N	-0-					-0-
*07	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	62	1	1778	2	N	-0-					-0-
*08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	65	1	1843	2	N	-0-					-0-
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	60	1	1733	2	N	-0-					-0-
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	62	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	62	1	1792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	69	1	1928	3	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	66	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1588	-0-	-332	-0-	54	1	1534	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	61	1	1676	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	51	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	48	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	57	1	1458	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	48	1	1407	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	51	1	1394	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	52	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	42	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	40	1	1137	3	Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	38	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	755	-0-	-547	-0-	29	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	518	-0-	-652	-0-	15	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50	1	1276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	34	1	940	3	N	-0-					-0-
02	980	N	488	-0-	-492	-0-	16	1	472	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	34	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	76	1	2176	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3230	-0-	230	230	103	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	72	1	1992	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4355	-0-	1255	1255	148	1	4207	3	N	-0-					-0-
09	11752	X	10497	-0-	-1255	-0-	345	1	10152	3	N	-0-					-0-
10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	304	1	8641	3	N	-0-					-0-
11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	347	1	9585	3	N	-0-					-0-
*12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	363	1	9951	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 55,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	101	1	2844	3	N	-0-					26
02	3444	X	2098	-0-	-1346	-0-	72	1	2026	3	Y	-0-	26	1			-0-
03	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	66	1	1806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3630	X	1396	-0-	-2234	-0-	46	1	1350	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1465	-0-	-1480	-0-	53	1	1412	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1218	-0-	-1632	-0-	43	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1187	-0-	-1138	-0-	40	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	43	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	3	Y	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	-0-					-0-
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					7
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					7
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					7
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					7
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	15	1	469	3	Y	-0-					7
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					7
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	-0-					7
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	-0-					7
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					7
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	-0-					7
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					7
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	62	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	50	1	1586	3	N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	58	1	1710	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	47	1	1407	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	47	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	32	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	74	1	2366	3	N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2266	3	N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	63	1	2065	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2051	-0-	-398	-0-	68	1	1983	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	1932	-0-	-348	-0-	62	1	1870	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	58	1	1715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	168	1	4708	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	1167	-0-	-3201	-0-	40	1	1127	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	3774	-0-	-1062	-0-	126	1	3648	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4403	-0-	-277	-0-	140	1	4263	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	155	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	140	1	4257	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	141	1	4086	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	145	1	4250	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4116	-0-	-720	-0-	141	1	3975	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4118	-0-	-292	-0-	143	1	3975	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	149	1	4089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	147	1	4134	3	N	-0-					54
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	135	1	3906	3	N	-0-					54
03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	147	1	4085	3	N	-0-					54
04	4230	X	4171	-0-	-59	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					54
05	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	144	1	4085	3	N	-0-					54
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	3	N	-0-					54
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	175	1	4969	3	N	-0-					54
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	174	1	4720	3	N	-0-					54
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	162	1	4508	3	Y	-0-	34	1			20
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	168	1	4637	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	163	1	4232	3	Y	-0-					20
12	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	169	1	4499	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 53,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

01	2387	N	1616	-0-	-771	-0-	36	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1096	-0-	-1060	-0-	24	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1481	-0-	-844	-0-	33	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	38	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	30	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	32	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	32	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	46	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	990	-0-	-467	-0-	33	1	957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	94	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	89	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3169	-0-	69	69	105	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	106	105	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3089	-0-	-11	95	101	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	96	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1963	-0-	-1044	-0-	66	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	93	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	100	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	94	1	2658	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	97	1	2777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6258	-0-	-593	-0-	216	1	6042	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	5533	-0-	-655	-0-	177	1	5356	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	183	1	5213	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	172	1	5067	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5646	-0-	-616	-0-	185	1	5461	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	4528	-0-	-1532	-0-	147	1	4381	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	208	1	5929	3	N	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	219	1	6077	3	N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	213	1	6292	3	N	-0-					-0-
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	236	1	6566	3	N	-0-					-0-
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	226	1	6277	3	N	-0-					-0-
*12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	232	1	6352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	82	1	3295	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2975	-0-	-105	-0-	67	1	2908	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	79	1	3215	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	74	1	3190	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	74	1	3240	3	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	3	Y	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	75	1	3232	3	Y	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	77	1	3115	3	Y	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	70	1	3070	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	112	1	3143	3	Y	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	112	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	115	1	3133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	55	1	1557	3	N	-0-					3
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	47	1	1299	3	N	-0-					3
03	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	57	1	1559	3	N	-0-					3
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	3	N	-0-					3
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	3	N	-0-					3
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	65	1	1778	3	N	-0-					3
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	62	1	1654	3	N	-0-					3
08	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	64	1	1636	3	N	3					6
							3	9									
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	60	1	1586	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	3	Y	-0-					8
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	57	1	1436	3	Y	-0-					8
12	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	123	1	3424	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3791	-0-	-45	-0-	116	1	3675	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3344	-0-	-903	-0-	109	1	3235	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	94	1	2851	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	94	1	2904	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	1718	-0-	-2332	-0-	52	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	2569	-0-	-1616	-0-	82	1	2487	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2408	-0-	-940	-0-	81	1	2327	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	69	1	2108	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	77	1	2286	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2338	-0-	-152	-0-	77	1	2261	3	N	-0-					-0-
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	90	1	2550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	81	1	2273	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	64	1	2001	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	53	1	2174	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	76	1	2173	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	74	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	72	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	74	1	2119	3	Y	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	3	Y	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	82	1	2188	3	Y	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	83	1	2208	3	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	48	1	1936	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	42	1	1742	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	45	1	1827	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	42	1	1755	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	40	1	1732	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	31	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	34	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	39	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	46	1	1813	3	Y	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	49	1	1971	3	Y	-0-					-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	41	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	34	1	1492	3	N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1683	3	N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	34	1	1638	3	N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	42	1	1742	3	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	39	1	1758	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	36	1	1598	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	54	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	55	1	1596	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	56	1	1597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1498	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	40	1	1105	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	40	1	1124	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1122	-0-	-378	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-			-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	54	1	1575	3	Y	-0-			-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	51	1	1551	3	Y	-0-			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	3	Y	-0-			-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1551	3	Y	-0-			-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	54	1	1638	3	Y	-0-			-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	3	Y	-0-			-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	56	1	1502	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5637	-0-	2537	8428	193	1	5444	3	Y	-0-			-0-
02	13556	X	5128	-0-	-8428	-0-	173	1	4955	3	Y	-0-			-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	178	1	4912	3	Y	-0-			-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	159	1	4409	3	Y	-0-			-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	173	1	4715	3	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4389	-0-	-321	-0-	150	1	4239	3	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4361	-0-	-506	-0-	156	1	4205	3	Y	-0-			-0-
08	4867	X	3913	-0-	-954	-0-	144	1	3769	3	Y	-0-			-0-
09	4710	X	3816	-0-	-894	-0-	135	1	3681	3	Y	-0-			-0-
10	4867	X	3907	-0-	-960	-0-	145	1	3762	3	Y	-0-			-0-
11	4380	X	3758	-0-	-622	-0-	139	1	3619	3	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	139	1	3534	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	438	1	2009	2	N	-0-			-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-			-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	73	1	2142	2	N	-0-			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	2	N	-0-			-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	81	1	2347	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	92	1	2636	2	N	-0-			-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-			-0-
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	91	1	2553	2	N	-0-			-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	82	1	2323	2	N	-0-			-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	79	1	2281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	108	1	3099	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2878	-0-	-174	-0-	95	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	106	1	3091	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2659	-0-	-581	-0-	92	1	2567	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	93	1	2747	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	105	1	2941	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	98	1	2814	2	N	-0-			-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	145	1	4154	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	121	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	116	1	3252	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	107	1	3015	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3129	-0-	-994	-0-	105	1	3024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	103	1	4109	3	N	-0-			-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	93	1	3873	3	N	-0-			-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	98	1	4162	3	N	-0-			-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	99	1	4110	3	N	-0-			-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	95	1	3989	3	N	-0-			-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	85	1	3707	3	N	-0-			-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	92	1	3731	3	N	-0-			-0-
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	93	1	3676	3	N	-0-			-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	85	1	3581	3	N	-0-			-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	94	1	3715	3	N	-0-			-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	90	1	3571	3	N	-0-			-0-
*12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	185	1	5202	3	Y	-0-			-0-
02	5180	X	2863	-0-	-2317	-0-	95	1	2768	3	Y	-0-			-0-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	215	1	6060	3	Y	-0-			-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	185	1	5351	3	Y	-0-			-0-
05	5518	X	2930	-0-	-2588	-0-	98	1	2832	3	Y	-0-			-0-
06	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	630	1	18634	3	Y	-0-			-0-
07	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	607	1	17636	3	Y	-0-			-0-
08	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	564	1	15824	3	Y	-0-			-0-
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	508	1	14671	3	Y	-0-			-0-
10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	517	1	14446	3	Y	-0-			-0-
11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	487	1	13160	3	Y	-0-			-0-
12	15965	X	13468	-0-	-2497	-0-	481	1	12987	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	130	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	152	1	4422	2	N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	153	1	4272	2	N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	151	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	152	1	4266	2	N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	163	1	4643	2	N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	157	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	163	1	4588	2	N	-0-					-0-
*11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	159	1	4523	2	N	-0-					-0-
*12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	159	1	4580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	61	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	59	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	51	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	57	1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	46	1	2068	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	51	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	53	1	2173	3	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	48	1	2102	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-					-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	3	Y	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	103	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	106	1	2920	3	Y	13					13
							14	9									
04	3000	N	3079	-0-	79	79	101	1	2978	3	Y	-0-					13
05	3225	X	3146	-0-	-79	-0-	106	1	3038	3	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
06	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	102	1	2885	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	104	1	2980	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	108	1	2904	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	102	1	2875	3	Y	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	111	1	3021	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	111	1	2850	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	110	1	2915	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	103	1	4125	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3891	-0-	-1	-0-	85	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	106	1	4259	3	Y	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	99	1	4149	3	Y	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	104	1	4400	3	Y	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	107	1	4669	3	Y	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	107	1	4407	3	Y	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	114	1	4552	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4467	-0-	-63	-0-	99	1	4368	3	Y	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	116	1	4579	3	Y	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	114	1	4478	3	Y	-0-					-0-
*12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	122	1	4782	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	152	1	4252	3	Y	15					22
							17	9									
02	4312	X	4007	-0-	-305	-0-	134	1	3867	3	Y	5					27
							6	9									
03	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	154	1	4146	3	Y	15					42
							17	9									
04	4290	X	4216	-0-	-74	-0-	145	1	4071	3	Y	-0-					42
05	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	120	1	3244	3	Y	-0-					42
06	4200	X	2676	-0-	-1524	-0-	94	1	2582	3	Y	-0-					42
07	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	110	1	2968	3	Y	-0-					42
08	4340	X	2803	-0-	-1537	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-					42
09	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	115	1	3181	3	Y	-0-					42
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	138	1	3572	3	Y	2					44
							2	9									
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	127	1	3336	3	Y	-0-					44
*12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	135	1	3513	3	Y	2					46
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	55	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	46	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	41	1	1649	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	1703	-0-	-684	-0-	39	1	1664	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	45	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	2056	3	N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	50	1	2313	3	N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	3	N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	56	1	2150	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	54	1	2141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	112	1	4472	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	84	1	3680	3	N	-0-			-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	107	1	4422	3	N	-0-			-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	99	1	4116	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	89	1	3940	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	92	1	3959	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	92	1	3816	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	99	1	3930	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	85	1	3741	3	N	-0-			-0-
10	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	94	1	3927	3	N	-0-			-0-
11	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	97	1	3750	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	94	1	3790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2198	-0-	-995	-0-	75	1	2123	3	Y	-0-			5
02	2884	X	2345	-0-	-539	-0-	78	1	2267	3	Y	-0-			5
03	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	91	1	2571	3	Y	-0-			5
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	101	1	3037	3	Y	-0-			5
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	3	Y	-0-			5
06	2580	X	1550	-0-	-1030	-0-	51	1	1499	3	Y	-0-			5
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	88	1	2558	3	Y	-0-			5
08	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	116	1	3133	3	Y	-0-			5
09	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	109	1	3032	3	Y	-0-			5
10	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	110	1	2955	3	Y	-0-			5
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	105	1	2879	3	Y	-0-			5
12	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	105	1	2744	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 32,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	75	1	3009	3	Y	-0-			-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	95	1	2792	3	Y	-0-			-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	71	1	3002	3	Y	-0-			-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	65	1	3002	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	72	1	2943	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	63	1	2813	3	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	68	1	2928	3	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	69	1	2844	3	Y	-0-			-0-
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	95	1	2770	3	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	103	1	2840	3	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	97	1	2625	3	Y	-0-			-0-
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	102	1	2808	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	186	1	5223	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4827	-0-	-185	-0-	153	1	4674	3	Y	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	190	1	5441	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4731	-0-	-549	-0-	156	1	4575	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	161	1	4679	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4464	-0-	-996	-0-	147	1	4317	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	167	1	4715	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	160	1	4370	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	152	1	4464	3	Y	-0-					-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	170	1	4774	3	Y	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	166	1	4545	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	170	1	4619	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	67	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	90	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	85	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	83	1	2341	2	N	-0-					-0-
*11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	85	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	86	1	2476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	17	1	459	3	N	-0-					8
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	17	1	520	3	N	-0-					8
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-					8
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	N	-0-					8
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	N	-0-					8
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	N	-0-					8
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	23	1	570	3	N	-0-					8
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	N	37					45
							41	9									
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	20	1	544	3	Y	-0-	45	1			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	613	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	74	1	3008	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
02	3528	X	2982	-0-	-546	-0-	73	1	2897	3	Y	11					30
							12	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	96	1	3840	3	Y	15					45
							17	9									
04	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	81	1	3385	3	Y	9					54
							10	9									
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	79	1	3276	3	Y	10					64
							11	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	69	1	2853	3	Y	11	75	1			-0-
							12	9									
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	122	1	4799	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	89	1	3335	3	Y	7					8
							8	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	115	1	3135	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	129	1	3273	3	Y	3					3
							3	9									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	85	1	3138	3	Y	-0-					3
12	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	88	1	3223	3	Y	15					18
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 41,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	236	1	6608	3	Y	-0-					-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	200	1	5930	3	Y	-0-					-0-
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	233	1	6667	3	Y	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	210	1	6200	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	221	1	6351	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6209	-0-	-361	-0-	205	1	6004	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	215	1	6161	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	218	1	6016	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5378	-0-	-1042	-0-	184	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5929	-0-	-643	-0-	206	1	5723	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5525	-0-	-685	-0-	201	1	5324	3	Y	-0-					-0-
*12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	199	1	5336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	3	Y	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	78	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	90	1	2347	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	3	Y	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	79	1	2279	3	Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	86	1	2242	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	87	1	2217	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	87	1	2203	3	Y	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	81	1	2085	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
12	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	81	1	2130	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 27,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	205	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	142	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	176	1	4912	2	N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	181	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	184	1	5177	2	N	-0-					-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	190	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	195	1	5562	2	N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	198	1	5698	2	N	-0-					-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	139	1	3920	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2381	-0-	-619	-0-	81	1	2300	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	92	1	2634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	76	1	2164	3	Y	-0-					13
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2106	3	Y	3					16
							3	9									
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	81	1	2218	3	Y	-0-					16
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	76	1	2119	3	Y	-0-					16
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	81	1	2004	3	Y	8					24
							9	9									
06	3000	N	3290	-0-	290	290	123	1	3152	3	Y	14					38
							15	9									
07	2494	N	2204	-0-	-290	-0-	84	1	2120	3	Y	-0-					38
08	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	74	1	1859	3	Y	-0-					38
09	2280	X	2194	-0-	-86	-0-	80	1	2114	3	Y	-0-					38
10	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	121	1	1572	3	Y	-0-					38
11	2280	X	848	-0-	-1432	-0-	62	1	786	3	Y	-0-					38
12	1612	X	1127	-0-	-485	-0-	80	1	1047	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	55	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2227	-0-	-97	-0-	49	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	56	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	53	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	49	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1753	-0-	-677	-0-	40	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	42	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	50	1	2179	2	N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	49	1	2137	2	N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-
*11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	72	1	2045	2	N	-0-					-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	51	1	2236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4254	-0-	-737	-0-	146 1	1 9	4107	3	Y	1	1	1			9
02	4368	X	3891	-0-	-477	-0-	134	1	3757	3	Y	-0-					9
03	4526	X	3790	-0-	-736	-0-	138	1	3652	3	Y	-0-					9
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	129	1	3742	3	Y	-0-					9
05	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	143	1	4037	3	Y	-0-					9
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	123	1	3473	3	Y	-0-					9
07	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	134	1	3607	3	Y	-0-					9
08	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	137	1	3591	3	Y	-0-					9
09	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	129	1	3500	3	Y	-0-					9
10	4154	X	3705	-0-	-449	-0-	138	1	3567	3	Y	-0-					9
11	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	131	1	3389	3	Y	-0-					9
12	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	135	1	3459	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 45,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3223	3	Y	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	95	1	2760	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	71	1	2916	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	73	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	72	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	75	1	3151	3	Y	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	77	1	3058	3	Y	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	76	1	3159	3	Y	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	3359	3	Y	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	119	1	3135	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	102	1	2732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	202	1	8123	3	Y	-0-					-0-
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	161	1	7115	3	Y	-0-					-0-
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	179	1	7484	3	Y	-0-					-0-
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	158	1	6915	3	Y	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	161	1	6869	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6745	-0-	-515	-0-	146	1	6599	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7309	-0-	-193	-0-	167	1	7142	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7460	-0-	-42	-0-	178	1	7282	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	7160	-0-	-100	-0-	157	1	7003	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7203	-0-	-113	-0-	172	1	7031	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6831	-0-	-399	-0-	169	1	6662	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	6845	-0-	-626	-0-	166	1	6679	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	136	1	3829	3	Y	-0-					6
02	3836	X	3369	-0-	-467	-0-	112	1	3257	3	Y	-0-					6
03	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	130	1	3533	3	Y	-0-					6
04	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	129	1	3597	3	Y	-0-					6
05	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	122	1	3472	3	Y	-0-					6
06	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	130	1	3621	3	Y	-0-					6
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	134	1	3683	3	Y	-0-					6
08	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	137	1	3575	3	Y	13					19
							14	9									
09	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	128	1	3457	3	Y	-0-					19
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	138	1	3620	3	Y	-0-					19
11	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	139	1	3576	3	Y	-0-					19
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	141	1	3664	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 44,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	170	1	6831	3	Y	-0-					3
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	136	1	5919	3	Y	-0-					3
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	166	1	6785	3	Y	-0-					3
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	140	1	6785	3	Y	1					4
							1	9									
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	144	1	6142	3	Y	1					5
							1	9									
06	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	129	1	5728	3	Y	-0-					5
07	6448	X	5985	-0-	-463	-0-	142	1	5843	3	Y	-0-					5
08	6448	X	5973	-0-	-475	-0-	146	1	5827	3	Y	-0-					5
09	6240	X	5771	-0-	-469	-0-	133	1	5638	3	Y	-0-					5
*10	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	140	1	5716	3	Y	-0-					5
11	5850	X	5655	-0-	-195	-0-	143	1	5512	3	Y	-0-					5
12	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	208	1	5622	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 74,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6707	-0-	-516	-0-	231	1	6476	3	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5741	-0-	-783	-0-	185	1	5556	3	Y	-0-					-0-
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	243	1	7075	3	Y	-0-					-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	219	1	6675	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6201	-0-	-495	-0-	200	1	6001	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	206	1	6130	3	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6520	-0-	-517	-0-	216	1	6304	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6090	-0-	-947	-0-	207	1	5883	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5965	-0-	-845	-0-	199	1	5766	3	Y	-0-					-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	222	1	6325	3	Y	-0-					-0-
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	220	1	6112	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	219	1	6030	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	998	-0-	-458	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	28	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	28	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	2	N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	51	1	1430	2	N	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	124	1	4951	3	N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	102	1	4595	3	N	-0-					-0-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	117	1	4958	3	N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	107	1	4637	3	N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	106	1	4727	3	N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	100	1	4504	3	N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	109	1	4582	3	N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	110	1	4647	3	N	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	99	1	4368	3	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	119	1	4832	3	N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	115	1	4628	3	N	-0-					-0-
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	113	1	4609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	183	1	5124	3	Y	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	145	1	4433	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3933	-0-	-1027	-0-	133	1	3800	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4792	-0-	-8	-0-	156	1	4636	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	1953	-0-	-3007	-0-	62	1	1891	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	1249	-0-	-3851	-0-	37	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4607	-0-	-477	-0-	152	1	4455	3	Y	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	213	1	6017	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	1617	-0-	-3183	-0-	54	1	1563	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3573	-0-	-1046	-0-	656	1	2917	3	Y	-0-					-0-
11	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	1064	1	10167	3	Y	-0-					-0-
*12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	1074	1	9853	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8725	-0-	-1908	-0-	299	1	8415	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	9100	X	7514	-0-	-1586	-0-	260	1	7242	3	Y	11					18
							12	9									
03	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	307	1	8205	3	Y	9					27
							10	9									
04	9270	X	9147	-0-	-123	-0-	319	1	8822	3	Y	5					32
							6	9									
05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	344	1	9372	3	Y	4					36
							4	9									
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	307	1	8391	3	Y	4					40
							4	9									
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	365	1	9622	3	Y	7					47
							8	9									
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	362	1	9264	3	Y	2	49	1			-0-
							2	9									
09	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	342	1	9052	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	344	1	8852	3	Y	2					2
							2	9									
*11	0	W	7538	-0-	7538	7538	290	1	7245	3	Y	3					5
							3	9									
12	0	W	8360	-0-	8360	15898	317	1	8032	3	Y	10					15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 106,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	22	1	979	2	N	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	20	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1202	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	814	-0-	-426	-0-	18	1	796	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	753	-0-	-447	-0-	17	1	736	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	31	1	867	2	N	-0-					-0-
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	1219	2	N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	51	1	1414	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1216	-0-	-240	-0-	40	1	1176	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	34	1	1059	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	39	1	1116	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	39	1	1284	3	N	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1296	3	N	-0-			-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	45	1	1273	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	41	1	1204	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	38	1	1070	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	37	1	1009	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	42	1	1120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	137	1	3849	3	Y	-0-			-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	3	Y	-0-			-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	145	1	3838	3	Y	12			12
							13	9							
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	135	1	3708	3	Y	-0-			12
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	135	1	3754	3	Y	-0-			12
06	3930	X	3650	-0-	-280	-0-	129	1	3515	3	Y	5			17
							6	9							
07	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	133	1	3484	3	Y	-0-			17
08	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	136	1	3475	3	Y	2			19
							2	9							
09	3840	X	2954	-0-	-886	-0-	108	1	2846	3	Y	-0-			19
*10	3875	X	3046	-0-	-829	-0-	115	1	2911	3	Y	18			37
							20	9							
*11	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	109	1	2737	3	Y	-0-			37
12	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	116	1	2898	3	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 42,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	40	1	1626	3	Y	-0-			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	3	Y	-0-			-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	33	1	1575	3	Y	-0-			-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	39	1	1552	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	31	1	1458	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-			-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	38	1	1539	3	Y	-0-			-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	3	Y	-0-			-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	3	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	39	1	1458	3	Y	-0-			-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	38	1	1473	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	201	1	5664	3	Y	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	192	1	5411	3	Y	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	196	1	5425	3	Y	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	154	1	4410	3	Y	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	161	1	4555	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4337	-0-	-793	-0-	146	1	4191	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	5301	X	598	-0-	-4703	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	1617	-0-	-2943	-0-	56	1	1561	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	2762	-0-	-1950	-0-	100	1	2662	3	Y	-0-					-0-
*11	4350	X	2206	-0-	-2144	-0-	79	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	105	1	2814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2703	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2393	-0-	-155	-0-	86	1	2307	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	104	1	2686	3	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	98	1	2655	3	Y	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	96	1	2566	3	Y	-0-					-0-
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	3	Y	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	3	Y	27					27
							30	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2666	3	Y	25					52
							28	9									
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	95	1	2585	3	Y	-0-					52
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	102	1	2663	3	Y	18					70
							20	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	101	1	2584	3	Y	4	74	1			-0-
							4	9									
12	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	103	1	2626	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1350	-0-	-106	-0-	47	1	1303	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	64	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	3	Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	51	1	1426	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	44	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	69	1	1821	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4435	-0-	-157	-0-	147	1	4288	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	165	1	4789	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	166	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	160	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	159	1	4463	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	160	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	162	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4600	-0-	-200	-0-	155	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	163	1	4598	2	N	-0-					-0-
*11	4620	X	4586	-0-	-34	-0-	156	1	4430	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	149	1	4276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	107	1	3017	3	Y	6	2	1			12
							7	9									
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	94	1	2707	3	Y	23					35
							25	9									
03	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	112	1	2980	3	Y	6					41
							7	9									
04	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	100	1	2786	3	Y	-0-					41
05	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	104	1	2822	3	Y	-0-					41
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	94	1	2659	3	Y	-0-					41
07	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	102	1	2735	3	Y	-0-					41
08	3100	X	2277	-0-	-823	-0-	86	1	2191	3	Y	-0-					41
09	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	89	1	2387	3	Y	-0-					41
10	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	87	1	2291	3	Y	-0-					41
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	117	1	2937	3	Y	-0-					41
*12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2849	3	Y	9					50
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	72	1	1925	3	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	3	N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1617	3	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	66	1	1906	3	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	70	1	1915	3	N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	61	1	1686	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	72	1	1829	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	66	1	1680	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	64	1	1664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	115	1	3216	3	Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	3	Y	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	106	1	2913	3	Y	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	83	1	2272	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2353	-0-	-499	-0-	86	1	2267	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	79	1	2099	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	74	1	2050	3	Y	-0-					-0-
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	88	1	2294	3	Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	81	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3234	-0-	134	134	111	1	3122	3	Y	1					45
							1	9									
02	2642	N	2508	-0-	-134	-0-	87	1	2421	3	Y	-0-					45
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-					45
04	2190	X	2091	-0-	-99	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					45
05	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	75	1	2069	3	Y	-0-					45
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	81	1	2344	3	Y	-0-					45
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	3	Y	-0-					45
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	79	1	2107	3	Y	-0-					45
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	82	1	2227	3	Y	-0-					45
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	3	Y	-0-					45
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	3	Y	12					57
							13	9									
12	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	81	1	2100	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 28,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	133	1	3699	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3128	-0-	-568	-0-	103	1	3025	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	132	1	3767	3	N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	132	1	3845	3	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	146	1	4181	3	N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	139	1	4226	3	N	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	144	1	4230	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	147	1	4162	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	124	1	3645	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	141	1	3945	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3951	-0-	-9	-0-	142	1	3809	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	144	1	3917	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					20
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1243	3	Y	-0-					20
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	-0-					20
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	3	Y	-0-					20
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	-0-					20
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	-0-					20
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	3	Y	-0-					20
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	Y	-0-					20
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-					20
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	51	1	1371	3	Y	-0-					20
*11	1380	N	747	-0-	-633	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					20
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	7	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

01	651	N	371	-0-	-280	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	30	-0-	-621	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		135	-0-	135	241	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		199	-0-	199	440	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	644	X	204	-0-	-440	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	22	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	607	-0-	-143	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	16	1	443	3	Y	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	3	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	33	1	1028	3	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	38	1	1055	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					38
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					38
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					38
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					38
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	3	Y	-0-					38
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	1					39
							1	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					39
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					39
09	330	N	145	-0-	-185	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					39
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	3			Y	-0-					39
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					39
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	4					32
							4	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	3	Y	-0-					32
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	Y	5					37
							6	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					37
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	3	Y	1					38
							1	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	3	34	1			7
							3	9									
07	3100	N	3843	-0-	743	743	140	1	3702	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	2108	N	1365	-0-	-743	-0-	70	1	1295	3	Y	-0-					7
09	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	66	1	1257	3	Y	-0-					7
10	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	63	1	1264	3	Y	-0-					7
11	1440	X	1215	-0-	-225	-0-	63	1	1152	3	Y	-0-					7
*12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2783	-0-	-1340	-0-	97	1	2686	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	114	1	3445	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	126	1	3609	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3535	-0-	-515	-0-	117	1	3418	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	116	1	3482	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	110	1	3255	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	121	1	3472	3	Y	-0-			-0-
08	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	116	1	3213	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	110	1	3154	3	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	112	1	3193	3	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	120	1	3171	3	Y	-0-			-0-
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	125	1	3413	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1468	-0-	-352	-0-	47	1	1421	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	703	-0-	-1312	-0-	25	1	678	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	8183	-0-	5183	5183	265	1	7918	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	8538	-0-	5438	10621	278	1	8260	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	7436	-0-	4436	15057	242	1	7194	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	7080	-0-	3980	19037	234	1	6846	3	Y	-0-			-0-
08	25832	X	6795	-0-	-19037	-0-	235	1	6560	3	Y	-0-			-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	206	1	5932	3	Y	-0-			-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	214	1	5961	3	Y	-0-			-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	204	1	5544	3	Y	-0-			-0-
12	6324	X	5731	-0-	-593	-0-	203	1	5528	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7038	-0-	3938	3938	244	1	6794	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	13506	-0-	10706	14644	416	1	13090	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	12893	-0-	9793	24437	415	1	12478	3	N	-0-			-0-
04	36020	X	11583	-0-	-24437	-0-	363	1	11220	3	N	-0-			-0-
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	342	1	10441	3	N	-0-			-0-
06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	299	1	9339	3	N	-0-			-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	301	1	9092	3	N	-0-			-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	291	1	8691	3	N	-0-			-0-
09	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	258	1	8131	3	N	-0-			-0-
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	272	1	8085	3	N	-0-			-0-
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	262	1	7633	3	N	-0-			-0-
*12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	266	1	7716	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	4079	-0-	-373	-0-	124	1	3955	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	152	1	4497	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	134	1	4121	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	140	1	4406	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	1366	-0-	-3404	-0-	43	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	119	1	3375	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3184	-0-	-316	-0-	110	1	3074	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	129	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	121	1	3346	3	Y	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	128	1	3495	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2371	-0-	-1109	-0-	79	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	110	1	2992	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	129	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	108	1	2855	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	130	1	3329	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	117	1	2904	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	116	1	2893	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	162	1	4556	3	N	-0-					85
*02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	159	1	4576	3	N	-0-					85
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	178	1	4883	3	N	-0-					85
*04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	3	N	-0-					85
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	173	1	4768	3	N	-0-	73	1			12
*06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	160	1	4570	3	N	-0-					12
*07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	180	1	4842	3	N	-0-					12
*08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	180	1	4857	3	N	-0-					12
*09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	169	1	4695	3	N	-0-					12
*10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	174	1	4726	3	N	-0-					12
*11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	177	1	4687	3	N	-0-					12
*12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	181	1	4701	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 58,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	82	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3335	-0-	-305	-0-	74	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	83	1	3651	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	82	1	3460	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	84	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	83	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	83	1	3627	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	80	1	3482	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	79	1	3438	2	N	-0-					-0-
*10	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	125	1	3525	2	N	-0-					-0-
*11	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	117	1	3335	2	N	-0-					-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	11	1	487	2	N	-0-					-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	8	1	376	2	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	804	2	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
09	870	N	534	-0-	-336	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
10	837	N	457	-0-	-380	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
11	630	N	428	-0-	-202	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	18	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	50	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	85	-0-	-1589	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	671	-0-	-879	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	35	1	1005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	59	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	54	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	59	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	56	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	54	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	52	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	57	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	56	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	60	1	1690	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	56	1	1598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	25	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	43	1	1227	3	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1121	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	36	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	44	1	1151	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	42	1	1166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	38	1	1506	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	26	1	1212	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	35	1	1400	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	26	1	1249	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	33	1	1327	3	N	-0-			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	N	-0-			-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1427	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	24	1	1026	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	21	1	1038	3	N	-0-			-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	41	1	1743	3	N	-0-			-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	3	N	-0-			-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	39	1	1530	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	220	1	6346	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5836	-0-	-324	-0-	193	1	5643	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6508	-0-	-312	-0-	217	1	6291	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6120	-0-	-480	-0-	212	1	5908	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	210	1	6217	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6137	-0-	-223	-0-	211	1	5926	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	208	1	5988	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	211	1	6021	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5979	-0-	-231	-0-	201	1	5778	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6198	-0-	-219	-0-	213	1	5985	2	N	-0-			-0-
*11	6150	X	5907	-0-	-243	-0-	201	1	5706	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	203	1	5840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	263	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	503	1	221	3	Y	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	480	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	505	1	317	3	Y	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	511	1	456	3	Y	-0-			-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	500	1	529	3	Y	-0-			-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	198	1	603	3	Y	-0-			-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	Y	-0-			-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	3	Y	-0-			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	76	1	3150	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	88	1	3467	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	82	1	3368	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	80	1	3454	3	Y	-0-			-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	77	1	3317	3	Y	-0-			-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	84	1	3381	3	Y	-0-			-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	85	1	3378	3	Y	-0-			-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	77	1	3261	3	Y	-0-			-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	86	1	3363	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	81	1	3246	3	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	87	1	3365	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	41	1	1664	3	Y	-0-			-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	34	1	1543	3	Y	-0-			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	3	Y	-0-			-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	33	1	1680	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	39	1	1635	3	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	41	1	1612	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	39	1	1629	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-			-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	39	1	1518	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	39	1	1562	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	641	-0-	-196	-0-	16	1	625	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	16	1	578	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	18	1	608	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	17	1	608	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	16	1	579	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	8	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	9	1	476	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	14	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	8	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	554	3	Y	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-			-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1772	-0-	-1080	-0-	61	1	1709	3	N	2					2
							2	9									
02	2520	N	1153	-0-	-1367	-0-	40	1	1113	3	N	-0-					2
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	3	N	-0-					2
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	84	1	2383	3	N	-0-					2
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	3	N	-0-					2
06	2550	N	2417	-0-	-133	-0-	81	1	2336	3	N	-0-					2
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	95	1	2679	3	N	-0-					2
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	93	1	2499	3	N	-0-					2
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	3	N	-0-					2
10	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	95	1	2498	3	N	-0-					2
11	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	95	1	2405	3	N	-0-					2
12	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	96	1	2500	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	28	1	779	3	N	6					14
							7	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	24	1	695	3	N	3					17
							3	9									
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	25	1	752	3	N	5					22
							6	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	24	1	733	3	N	6					28
							7	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	23	1	656	3	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	22	1	658	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	28	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	295	1	8286	3	Y	-0-					-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	258	1	7888	3	Y	-0-					-0-
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	298	1	8660	3	Y	-0-					-0-
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	287	1	8441	3	Y	-0-					-0-
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	260	1	7501	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	4286	-0-	-4324	-0-	139	1	4147	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	4080	-0-	-4817	-0-	136	1	3944	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7470	-0-	-1427	-0-	263	1	7207	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	7292	-0-	-1318	-0-	247	1	7045	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7427	-0-	-323	-0-	258	1	7169	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6878	-0-	-352	-0-	246	1	6632	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7311	-0-	-160	-0-	263	1	7048	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	99	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	78	1	3567	3	N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	91	1	3838	3	N	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	84	1	3778	3	N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	89	1	3798	3	N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	79	1	3666	3	N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	86	1	3729	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	88	1	3725	3	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	79	1	3655	3	N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	88	1	3734	3	N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	91	1	3668	3	N	-0-					-0-
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	94	1	3763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	31	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	26	1	1138	3	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	25	1	1211	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	24	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	26	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	30	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	22	1	1048	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25	1	1125	3	N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4846	-0-	-138	-0-	160	1	4686	3	Y	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	190	1	5348	3	Y	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	195	1	5784	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	183	1	5323	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	163	1	4837	3	Y	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	177	1	5094	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5247	-0-	-23	-0-	183	1	5064	3	Y	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	171	1	4984	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	170	1	4849	3	Y	-0-					-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	180	1	4966	3	Y	-0-					-0-
*12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	181	1	4851	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	265	1	7392	3	N	-0-			-0-
02	7364	X	6554	-0-	-810	-0-	210	1	6344	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	235	1	6874	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	2411	-0-	-4999	-0-	78	1	2333	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	2673	-0-	-4984	-0-	86	1	2587	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	3269	-0-	-4141	-0-	71	1	3198	3	N	-0-			-0-
07	7254	X	3113	-0-	-4141	-0-	104	1	3009	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	2899	-0-	-4200	-0-	96	1	2803	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	90	1	2605	3	N	-0-			-0-
10	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	97	1	2694	3	N	-0-			-0-
11	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	98	1	2688	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	94	1	2653	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	88	1	3534	3	N	-0-			-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	76	1	3194	3	N	-0-			-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	88	1	3496	3	N	-0-			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	3	N	-0-			-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	80	1	3467	3	N	-0-			-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	77	1	3332	3	N	-0-			-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	84	1	3391	3	N	-0-			-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	85	1	3377	3	N	-0-			-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	78	1	3308	3	N	-0-			-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	86	1	3405	3	N	-0-			-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	88	1	3285	3	N	-0-			-0-
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	84	1	3332	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	6			23
							7	9							
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	39	1	1024	3	Y	-0-			23
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	33	1	924	3	Y	4			27
							4	9							
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-			27
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	3	Y	-0-			27
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	3	Y	-0-			27
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	3	Y	-0-			27
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	23			50
							25	9							
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1132	3	Y	-0-			50
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	36	1	991	3	Y	-0-			50
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	2			52
							2	9							
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	46	1	1230	3	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7459	-0-	-756	-0-	256	1	7203	3	Y	-0-					18
02	7280	X	6360	-0-	-920	-0-	220	1	6116	3	Y	22					40
							24	9									
03	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	266	1	7075	3	Y	22					62
							24	9									
04	7590	X	7345	-0-	-245	-0-	256	1	7086	3	Y	3					65
							3	9									
05	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	247	1	6860	3	Y	2					67
							2	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	215	1	5900	3	Y	-0-					67
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	258	1	6827	3	Y	1					68
							1	9									
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	277	1	7185	3	Y	1					69
							1	9									
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	249	1	6748	3	Y	-0-	65	1			-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	259	1	6843	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	247	1	6412	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6724	-0-	-623	-0-	251	1	6472	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 83,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	198	1	5535	3	N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	185	1	5663	3	N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	200	1	5795	3	N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	164	1	4963	3	N	-0-					-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	177	1	5236	3	N	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	154	1	4604	3	N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	152	1	4395	3	N	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	161	1	4573	3	N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	110	1	3205	3	N	-0-					-0-
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	184	1	5126	3	N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	128	1	3471	3	N	-0-					-0-
12	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	134	1	3622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	117	1	3276	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2830	-0-	-670	-0-	95	1	2735	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	132	1	3682	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2471	-0-	-919	-0-	84	1	2387	3	Y	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3429	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1244	-0-	-2446	-0-	43	1	1201	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	756	-0-	-3057	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	1448	-0-	-2365	-0-	51	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2545	-0-	-905	-0-	89	1	2456	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	102	1	2821	3	Y	-0-					-0-
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	96	1	2610	3	Y	-0-					-0-
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	104	1	2714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	3	Y	-0-			2
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	2004	3	Y	-0-			2
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	60	1	2283	3	Y	-0-			2
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	56	1	2178	3	Y	-0-			2
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-			2
06	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	52	1	2167	3	Y	-0-			2
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	57	1	2234	3	Y	-0-			2
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	59	1	2225	3	Y	-0-			2
09	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-			2
*10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	74	1	2047	3	Y	29			31
							32	9							
11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	81	1	2067	3	Y	-0-			31
12	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	74	1	1951	3	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 26,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	140	1	3945	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	2861	-0-	-1059	-0-	95	1	2766	3	N	-0-			-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	149	1	4268	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	94	1	2790	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	122	1	3622	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	124	1	3741	3	N	-0-			-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	184	1	5306	3	N	-0-			-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	167	1	4654	3	N	-0-			-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	152	1	4366	3	N	-0-			-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	161	1	4443	3	N	-0-			-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	150	1	4106	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	159	1	4238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	102	1	2870	3	Y	-0-			-0-
02	2184	X	1937	-0-	-247	-0-	63	1	1874	3	Y	-0-			-0-
03	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	50	1	1403	3	Y	-0-			-0-
04	2340	X	997	-0-	-1343	-0-	31	1	966	3	Y	-0-			-0-
05	2418	X	1011	-0-	-1407	-0-	37	1	974	3	Y	-0-			-0-
06	2790	X	1102	-0-	-1688	-0-	36	1	1066	3	Y	-0-			-0-
07	2139	X	1280	-0-	-859	-0-	46	1	1234	3	Y	-0-			-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1444	3	Y	-0-			-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	74	1	2083	3	Y	-0-			-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	88	1	2329	3	Y	-0-			-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	67	1	1780	3	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	77	1	2000	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3899	-0-	-999	-0-	131	1	3768	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3274	-0-	-1150	-0-	108	1	3166	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	159	1	4607	2	N	-0-			-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	174	1	4854	2	N	-0-			-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	175	1	5169	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	150	1	4208	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	1264	-0-	-3634	-0-	42	1	1222	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	3891	-0-	-1007	-0-	132	1	3759	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3905	-0-	-835	-0-	131	1	3774	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4161	-0-	-737	-0-	143	1	4018	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	142	1	4010	2	N	-0-			-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	141	1	4055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	3	N	-0-			-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	3	N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	27	1	1264	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	25	1	1117	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1235	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	23	1	1113	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	26	1	1104	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	24	1	1046	3	N	-0-			-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	24	1	997	3	N	-0-			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	28	1	1119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

01	4030	X	2644	-0-	-1386	-0-	91	1	2553	3	Y	-0-			-0-
02	3416	X	2308	-0-	-1108	-0-	73	1	2235	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	83	1	2338	3	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2408	-0-	-562	-0-	70	1	2338	3	Y	-0-			-0-
05	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	76	1	2158	3	Y	-0-			-0-
06	2550	X	2040	-0-	-510	-0-	67	1	1973	3	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	72	1	1997	3	Y	-0-			-0-
08	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	66	1	1856	3	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	62	1	1765	3	Y	-0-			-0-
10	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	67	1	1805	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	61	1	1731	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	66	1	1770	3	Y	1			1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	103	1	2899	3	Y	16					16
							18	9									
02	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	102	1	2812	3	Y	15					31
							17	9									
03	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	106	1	2848	3	Y	6					37
							7	9									
04	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	100	1	2802	3	Y	1					38
							1	9									
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	113	1	3110	3	Y	20	58	1			-0-
							22	9									
06	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	101	1	2824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	110	1	3027	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	114	1	2996	3	Y	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	115	1	3036	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	116	1	3039	3	Y	-0-					-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	117	1	2935	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	117	1	2983	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	28	1	794	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	587	-0-	-785	-0-	23	1	561	3	Y	3					7
							3	9									
03	868	N	613	-0-	-255	-0-	24	1	588	3	Y	1					8
							1	9									
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	22	1	588	3	Y	-0-					8
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					8
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	50	1	1415	3	Y	3					11
							3	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1822	3	Y	7					18
							8	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	72	1	1839	3	Y	-0-					18
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	67	1	1717	3	Y	6					24
							7	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	66	1	1747	3	Y	1					25
							1	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	3	Y	10	35	1			-0-
							11	9									
12	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	67	1	1695	3	Y	8	3	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4957	-0-	-530	-0-	170	1	4784	3	Y	3					3
							3	9									
02	4788	X	4448	-0-	-340	-0-	150	1	4283	3	Y	14					17
							15	9									
03	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	163	1	4465	3	Y	6					23
							7	9									
04	4890	X	4270	-0-	-620	-0-	145	1	4112	3	Y	12					35
							13	9									
05	4960	X	4207	-0-	-753	-0-	149	1	4052	3	Y	5					40
							6	9									
06	4800	X	3865	-0-	-935	-0-	130	1	3735	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	141	1	3923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	137	1	3640	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	141	1	3845	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	152	1	4060	3	Y	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	153	1	3894	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	135	1	3506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	129	1	3721	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3402	-0-	-154	-0-	113	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	118	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	134	1	3731	2	N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	134	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	125	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	95	1	2744	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2530	-0-	-1438	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2470	-0-	-1370	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2686	-0-	-1282	-0-	92	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2412	-0-	-1248	-0-	82	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	84	1	2413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	149	1	4288	2	N	-0-			-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	125	1	3656	2	N	-0-			-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	143	1	4156	2	N	-0-			-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-			-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	163	1	4811	2	N	-0-			-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	154	1	4319	2	N	-0-			-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	151	1	4351	2	N	-0-			-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	153	1	4358	2	N	-0-			-0-
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	144	1	4145	2	N	-0-			-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	148	1	4166	2	N	-0-			-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	138	1	3917	2	N	-0-			-0-
*12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	143	1	4099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5976	-0-	-1092	-0-	201	1	5775	2	Y	-0-			-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	191	1	5574	2	Y	-0-			-0-
03	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	206	1	5978	2	Y	-0-			-0-
04	6450	X	3569	-0-	-2881	-0-	123	1	3446	2	Y	-0-			-0-
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	185	1	5455	2	Y	-0-			-0-
06	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	184	1	5180	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	5416	-0-	-691	-0-	182	1	5234	2	Y	-0-			-0-
08	6107	X	5313	-0-	-794	-0-	180	1	5133	2	Y	-0-			-0-
09	5460	X	5170	-0-	-290	-0-	174	1	4996	2	Y	-0-			-0-
10	5642	X	5229	-0-	-413	-0-	179	1	5050	2	Y	-0-			-0-
11	5370	X	5063	-0-	-307	-0-	173	1	4890	2	Y	-0-			-0-
12	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	176	1	5042	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5695	-0-	-226	-0-	191	1	5504	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4769	-0-	-579	-0-	158	1	4611	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	182	1	5291	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	3330	-0-	-2400	-0-	115	1	3215	2	N	-0-			-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	236	1	6971	2	N	-0-			-0-
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	240	1	6736	2	N	-0-			-0-
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	262	1	7566	2	N	-0-			-0-
08	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	256	1	7318	2	N	-0-			-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	213	1	6123	2	N	-0-			-0-
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	259	1	7297	2	N	-0-			-0-
11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	241	1	6818	2	N	-0-			-0-
*12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	246	1	7060	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	156	1	4492	2	N	-0-			-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	137	1	4013	2	N	-0-			-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	153	1	4457	2	N	-0-			-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	165	1	4612	2	N	-0-			-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	151	1	4466	2	N	-0-			-0-
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	148	1	4158	2	N	-0-			-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	151	1	4357	2	N	-0-			-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	150	1	4277	2	N	-0-			-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	143	1	4100	2	N	-0-			-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	149	1	4186	2	N	-0-			-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	144	1	4085	2	N	-0-			-0-
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	149	1	4292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	3	N	-0-			-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	106	1	3313	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	111	1	3416	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3158	-0-	-682	-0-	96	1	3062	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	94	1	2926	3	N	-0-			-0-
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	97	1	3032	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	98	1	3050	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	112	1	3324	3	N	-0-			-0-
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	3	N	-0-			-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	113	1	3293	3	N	-0-			-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	116	1	3352	3	N	-0-			-0-
*12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	39	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	899	-0-	-186	-0-	35	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	397	-0-	-623	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	241	-0-	-813	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	476	-0-	-394	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	3	N	-0-					46
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	3	N	-0-					46
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	3	N	-0-					46
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	N	-0-					46
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	3	N	-0-					46
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	N	-0-					46
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	N	-0-					46
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	N	-0-					46
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	N	-0-					46
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	N	-0-					46
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	3	N	-0-					46
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	714	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	41	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1209	-0-	-341	-0-	41	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	45	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	68	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	67	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	47	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	41	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	43	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-			-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	50	1	1445	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	49	1	1410	2	N	-0-			-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	50	1	1397	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	46	1	1314	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	45	1	1293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	35	1	1517	2	N	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	33	1	1454	2	N	-0-			-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	2	N	-0-			-0-
*04	1470	N	1082	-0-	-388	-0-	37	1	1045	2	N	-0-			-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	57	1	1682	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3054	-0-	54	54	105	1	2949	2	N	-0-			-0-
*07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	34	1	991	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	1675	-0-	-867	-0-	57	1	1618	2	N	-0-			-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	127	1	3663	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	66	1	1846	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1640	-0-	-820	-0-	56	1	1584	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	82	1	2358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2333	-0-	-984	-0-	52	1	2281	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2273	-0-	-555	-0-	50	1	2223	2	N	-0-			-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	66	1	2918	2	N	-0-			-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	72	1	3031	2	N	-0-			-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	184	1	3526	2	N	-0-			-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	76	1	3256	2	N	-0-			-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	71	1	3123	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	70	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	66	1	2900	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	72	1	3069	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	55	1	2360	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	64	1	2776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	63	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	17	104	1	2913	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3312	-0-	212	229	108	1	3204	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	1066	132	1	3705	2	N	-0-					-0-
07	4699	X	3633	-0-	-1066	-0-	122	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	105	1	2995	2	N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	125	1	3585	2	N	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	126	1	3560	2	N	-0-					-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	121	1	3437	2	N	-0-					-0-
*12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	260	1	7265	3	N	-0-					-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	203	1	6336	3	N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	219	1	6437	3	N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	204	1	6251	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	4456	-0-	-1744	-0-	140	1	4316	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5290	-0-	-710	-0-	164	1	5126	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	179	1	5329	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	193	1	5571	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	180	1	5391	3	N	-0-					-0-
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	188	1	5474	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	190	1	5302	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5587	-0-	-179	-0-	192	1	5395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7474	-0-	-834	-0-	182	1	7292	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	5988	-0-	-1516	-0-	135	1	5853	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	167	1	6905	3	N	-0-					-0-
04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	229	1	9993	3	N	-0-					-0-
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	211	1	9227	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	193	1	8717	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8678	-0-	-157	-0-	202	1	8476	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	7697	-0-	-1138	-0-	185	1	7512	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	6773	-0-	-1777	-0-	149	1	6624	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	7260	-0-	-1575	-0-	172	1	7088	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7854	-0-	-696	-0-	273	1	7581	3	N	-0-					-0-
*12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	268	1	7403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1434	-0-	-78	-0-	42	1	1392	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	52	1	1525	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	48	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	46	1	1376	3	N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	52	1	1657	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	41	1	1249	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	893	-0-	-533	-0-	31	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	644	-0-	-976	-0-	21	1	623	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	527	-0-	-775	-0-	16	1	511	3	N	-0-					-0-
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	23	1	741	3	N	-0-					-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	59	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1453	-0-	-199	-0-	48	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	52	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	50	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	51	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	49	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	71	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	47	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1379	-0-	-631	-0-	47	1	1332	2	N	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	100	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	100	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	111	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	111	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	115	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	110	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	108	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	103	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	105	1	2965	2	N	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	106	1	3058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	48	1	1342	3	Y	-0-					17
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	41	1	1206	3	Y	-0-					17
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1359	3	Y	-0-					17
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1359	3	Y	-0-					17
05	1395	N	986	-0-	-409	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					17
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	3	Y	-0-					17
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	46	1	1231	3	Y	-0-					17
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	66	1	1768	3	Y	62					79
							68	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	3	Y	-0-					79
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	64	1	1636	3	Y	-0-					79
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	66	1	1657	3	Y	-0-					79
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 17,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	268	1	7478	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6147	-0-	3347	3347	194	1	5953	3	N	-0-					-0-
03	10189	X	6842	-0-	-3347	-0-	226	1	6616	3	N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	197	1	6006	3	N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	194	1	5901	3	N	-0-					-0-
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	171	1	5272	3	N	-0-					-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	179	1	5293	3	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	178	1	5132	3	N	-0-					-0-
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	165	1	4933	3	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	165	1	4775	3	N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	169	1	4756	3	N	-0-					-0-
*12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	174	1	4860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	31	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	646	-0-	-278	-0-	23	1	620	3	Y	3					3
							3	9									
03	1023	N	463	-0-	-560	-0-	17	1	446	3	Y	-0-					3
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	38	1	1041	3	Y	-0-					3
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	37	1	1105	3	Y	-0-					3
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	923	3	Y	-0-					3
07	1116	N	818	-0-	-298	-0-	31	1	787	3	Y	-0-					3
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					3
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	27	1	792	3	Y	-0-					3
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	29	1	732	3	Y	-0-					3
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					3
12	837	N	677	-0-	-160	-0-	24	1	653	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1609	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	48	1	1392	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	36	1	1564	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	53	1	1472	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	49	1	1450	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	46	1	1289	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	43	1	1228	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	43	1	1213	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	37	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-			-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	N	-0-			-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-			-0-
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	26	1	757	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	811	-0-	-212	-0-	27	1	784	2	N	-0-			-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	39	1	1077	2	N	-0-			-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	2	N	-0-			-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	2	N	-0-			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1445	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	45	1	1290	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	40	1	1136	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	601	-0-	-839	-0-	21	1	580	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	614	-0-	-781	-0-	21	1	593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	62	1	2728	2	N	-0-			-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	52	1	2303	2	N	-0-			-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	58	1	2543	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	83	1	2315	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	84	1	2475	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	86	1	2424	2	N	-0-			-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	84	1	2418	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	84	1	2390	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	75	1	2167	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	81	1	2292	2	N	-0-			-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	74	1	2119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	2	N	-0-			-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	55	1	2441	2	N	-0-			-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3115	2	N	-0-			-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	71	1	3023	2	N	-0-			-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	71	1	3194	2	N	-0-			-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	73	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	74	1	3218	2	N	-0-			-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	123	1	3505	2	N	-0-			-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	78	1	3403	2	N	-0-			-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	88	1	3740	2	N	-0-			-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	83	1	3553	2	N	-0-			-0-
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	87	1	3795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	55	1	2382	2	N	-0-			-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	2	N	-0-			-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2360	2	N	-0-			-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2295	2	N	-0-			-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	N	-0-			-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	68	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	77	1	2185	2	N	-0-			-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	76	1	2184	2	N	-0-			-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	2	N	-0-			-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	76	1	2185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	53	1	2308	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	46	1	2033	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	44	1	1949	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	51	1	2145	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	48	1	2163	2	N	-0-			-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	47	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	41	1	1798	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	43	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	40	1	1730	2	N	-0-			-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	44	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	43	1	1824	2	N	-0-			-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	45	1	1938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
02	924	N	775	-0-	-149	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	691	-0-	-332	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
04	900	N	408	-0-	-492	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	2	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	40	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	39	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	55	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	2	N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	806	N	17	-0-	-789	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	780	N	329	-0-	-451	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
10	806	N	615	-0-	-191	-0-	21	1	594	2	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	52	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	49	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	49	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	43	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	78	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	63	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	71	1	2032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	287	1	8021	3	Y	-0-			-0-
02	7840	X	7436	-0-	-404	-0-	235	1	7201	3	Y	-0-			-0-
03	8556	X	8118	-0-	-438	-0-	267	1	7851	3	Y	-0-			-0-
04	8130	X	8055	-0-	-75	-0-	258	1	7797	3	Y	-0-			-0-
05	8308	X	7539	-0-	-769	-0-	246	1	7293	3	Y	-0-			-0-
06	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	236	1	7086	3	Y	-0-			-0-
07	7936	X	7538	-0-	-398	-0-	249	1	7289	3	Y	-0-			-0-
08	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	264	1	7356	3	Y	-0-			-0-
09	7680	X	7378	-0-	-302	-0-	241	1	7137	3	Y	-0-			-0-
10	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	245	1	6884	3	Y	-0-			-0-
11	7380	X	7190	-0-	-190	-0-	249	1	6941	3	Y	-0-			-0-
12	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	259	1	7064	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	104	1	2905	3	N	-0-			-0-
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	145	1	4437	3	N	-0-			-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	175	1	5036	3	N	-0-			-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	141	1	4334	3	N	-0-			-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	154	1	4509	3	N	-0-			-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	132	1	4027	3	N	-0-			-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	129	1	3822	3	N	-0-			-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	126	1	3575	3	N	-0-			-0-
09	3390	X	2815	-0-	-575	-0-	95	1	2720	3	N	-0-			-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	133	1	3668	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	130	1	3620	3	N	-0-			-0-
*12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	149	1	4048	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8900	-0-	-90	-0-	308	1	8592	3	Y	-0-			-0-
02	8120	X	7379	-0-	-741	-0-	235	1	7144	3	Y	-0-			-0-
03	8990	X	8855	-0-	-135	-0-	299	1	8556	3	Y	-0-			-0-
04	8700	X	8076	-0-	-624	-0-	258	1	7818	3	Y	-0-			-0-
05	8897	X	8814	-0-	-83	-0-	285	1	8529	3	Y	-0-			-0-
06	8610	X	7913	-0-	-697	-0-	257	1	7656	3	Y	-0-			-0-
07	8866	X	8309	-0-	-557	-0-	273	1	8036	3	Y	-0-			-0-
08	8866	X	8336	-0-	-530	-0-	286	1	8050	3	Y	-0-			-0-
09	8520	X	4161	-0-	-4359	-0-	137	1	4024	3	Y	-0-			-0-
10	8804	X	3081	-0-	-5723	-0-	105	1	2976	3	Y	-0-			-0-
11	8070	X	5595	-0-	-2475	-0-	196	1	5399	3	Y	-0-			-0-
12	8339	X	5542	-0-	-2797	-0-	195	1	5347	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	27	1	1062	3	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	946	3	N	-0-			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	25	1	974	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	25	1	1011	3	N	-0-			-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	N	-0-			-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	26	1	1080	3	N	-0-			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	30	1	1162	3	N	-0-			-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	27	1	1155	3	N	-0-			-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	3	N	-0-			-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	3	N	-0-			-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	484	1	13532	3	Y	-0-			-0-
02	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	378	1	11407	3	Y	-0-			-0-
03	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	408	1	11809	3	Y	-0-			-0-
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	335	1	10016	3	Y	-0-			-0-
05	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	361	1	10638	3	Y	-0-			-0-
06	11790	X	10054	-0-	-1736	-0-	324	1	9730	3	Y	-0-			-0-
07	12183	X	9803	-0-	-2380	-0-	322	1	9481	3	Y	-0-			-0-
08	12183	X	9555	-0-	-2628	-0-	324	1	9231	3	Y	-0-			-0-
09	10650	X	9007	-0-	-1643	-0-	296	1	8711	3	Y	-0-			-0-
10	11005	X	9423	-0-	-1582	-0-	319	1	9104	3	Y	-0-			-0-
11	10050	X	8953	-0-	-1097	-0-	317	1	8636	3	Y	-0-			-0-
12	9424	X	8870	-0-	-554	-0-	312	1	8558	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4061	-0-	-372	-0-	140	1	3921	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3473	-0-	-531	-0-	113	1	3360	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	2424	-0-	-2009	-0-	83	1	2341	3	N	-0-			-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	126	1	3848	3	N	-0-			-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	153	1	4498	3	N	-0-			-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	147	1	4529	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	152	1	4467	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4405	-0-	-28	-0-	154	1	4251	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	137	1	4017	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	149	1	4081	3	N	-0-			-0-
11	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	142	1	3867	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	145	1	3985	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	113	1	4929	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3638	-0-	-394	-0-	80	1	3558	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	3363	-0-	-1101	-0-	75	1	3288	2	Y	-0-			-0-
04	4320	X	3191	-0-	-1129	-0-	74	1	3117	2	Y	-0-			-0-
05	4464	X	3224	-0-	-1240	-0-	70	1	3154	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	68	1	2891	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	64	1	2793	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	67	1	2914	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	64	1	2770	2	Y	-0-			-0-
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	70	1	2976	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	65	1	2779	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	58	1	2523	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	658	-0-	-582	-0-	22	1	636	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	605	-0-	-403	-0-	17	1	588	3	N	-0-			-0-
03	961	N	148	-0-	-813	-0-	9	1	139	3	N	-0-			-0-
04	630	N	125	-0-	-505	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
05	682	N	60	-0-	-622	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-			-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	6208	-0-	3208	3208	1024	1	5184	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	8086	-0-	4986	8194	1124	1	6962	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	7455	-0-	4455	12649	1079	1	6376	3	N	-0-			-0-
*12	19598	X	6949	-0-	-12649	-0-	252	1	6697	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	17	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	18	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	17	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	16	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	15	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	3	Y	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	21	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	176	1	4950	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3872	-0-	-384	-0-	128	1	3744	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	140	1	3992	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3597	-0-	-963	-0-	117	1	3480	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	115	1	3379	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	3452	-0-	-826	-0-	119	1	3333	3	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	151	1	4094	3	N	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	150	1	4202	3	N	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	153	1	4151	3	N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	150	1	4059	3	N	-0-					-0-
*12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	165	1	4392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	117	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	145	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	2	N	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	132	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	131	1	3769	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	123	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	117	1	3379	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	122	1	3434	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	117	1	3311	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	120	1	3454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	81	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	80	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	77	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1410	-0-	-960	-0-	33	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	45	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1841	-0-	-529	-0-	42	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	37	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1692	-0-	-757	-0-	38	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1499	-0-	-511	-0-	34	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	39	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	39	1	1658	2	N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8065	-0-	4965	27095	277	1	7777	3	Y	10					10
							11	9									
02	35949	X	8854	-0-	-27095	-0-	300	1	8546	3	Y	7					17
							8	9									
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	294	1	8030	3	Y	7					24
							8	9									
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	246	1	7014	3	Y	7					31
							8	9									
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6548	3	Y	1					32
							1	9									
06	8220	X	6417	-0-	-1803	-0-	217	1	6200	3	Y	-0-					32
07	8494	X	6246	-0-	-2248	-0-	220	1	6026	3	Y	-0-					32
08	8339	X	5881	-0-	-2458	-0-	210	1	5671	3	Y	-0-					32
09	7260	X	5358	-0-	-1902	-0-	184	1	5174	3	Y	-0-					32
10	6789	X	5334	-0-	-1455	-0-	189	1	5145	3	Y	-0-					32
11	6420	X	4631	-0-	-1789	-0-	170	1	4452	3	Y	8					40
							9	9									
12	5673	X	3952	-0-	-1721	-0-	145	1	3807	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 77,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	2	N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	184	1	5383	2	N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	222	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	227	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	219	1	6484	2	N	-0-					-0-
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	239	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	177	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	750	-0-	-1885	-0-	181	1	569	2	N	-0-					-0-
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	599	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	489	1	6640	2	N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	228	1	6453	2	N	-0-					-0-
*12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	227	1	6518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	189	1	5291	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4020	-0-	-1160	-0-	129	1	3891	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4105	-0-	-1599	-0-	140	1	3965	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3709	-0-	-1811	-0-	124	1	3585	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	137	1	3952	3	Y	-0-					-0-
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	168	1	4990	3	Y	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	183	1	5259	3	Y	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	211	1	5785	3	Y	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	206	1	5939	3	Y	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	176	1	4794	3	Y	-0-					-0-
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	156	1	4206	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4597	-0-	-1045	-0-	166	1	4431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	94	1	2643	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2532	-0-	-296	-0-	87	1	2445	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	106	1	2826	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	100	1	2788	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	105	1	2964	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	8	102	1	2906	3	Y	-0-					-0-
07	2937	N	2929	-0-	-8	-0-	102	1	2827	3	Y	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	108	1	2866	3	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	95	1	2652	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	102	1	2723	3	Y	12					12
							13	9									
11	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	102	1	2631	3	Y	-0-					12
12	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	103	1	2652	3	Y	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	32	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	26	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	27	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	24	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	25	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	23	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	21	1	884	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	24	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	24	1	964	3	N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	121	1	4860	3	N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	101	1	4430	3	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	115	1	4715	3	N	-0-					-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	107	1	4523	3	N	-0-					-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	105	1	4480	3	N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	100	1	4444	3	N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	109	1	4511	3	N	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	108	1	4461	3	N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	99	1	4338	3	N	-0-					-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	110	1	4510	3	N	-0-					-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	113	1	4336	3	N	-0-					-0-
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	112	1	4385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5064	-0-	-1880	-0-	123	1	4941	3	Y	-0-					10
02	5824	X	4415	-0-	-1409	-0-	101	1	4314	3	Y	-0-					10
03	5921	X	4701	-0-	-1220	-0-	114	1	4587	3	Y	-0-					10
04	5430	X	4686	-0-	-744	-0-	99	1	4587	3	Y	-0-					10
05	5270	X	4316	-0-	-954	-0-	97	1	4219	3	Y	-0-					10
06	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	92	1	4079	3	Y	-0-					10
07	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	100	1	4074	3	Y	-0-					10
08	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	93	1	3894	3	Y	-0-					10
09	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	93	1	4026	3	Y	-0-					10
10	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	100	1	3971	3	Y	-0-					10
11	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	90	1	3612	3	Y	-0-					10
*12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	144	1	3933	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 51,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	161	-0-	-1296	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	36	-0-	-1308	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	771	-0-	-438	-0-	26	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	48	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	880	-0-	-620	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	45	1	1278	2	N	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	206	1	5764	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	4892	-0-	-1604	-0-	161	1	4731	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	216	1	6177	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6524	-0-	-226	-0-	210	1	6314	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	222	1	6471	3	Y	-0-					-0-
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	199	1	6040	3	Y	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	209	1	6076	3	Y	-0-					-0-
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	220	1	6235	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	1813	-0-	-3887	-0-	62	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	260	1	7347	3	Y	-0-					-0-
11	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	622	1	17033	3	Y	-0-					-0-
*12	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	565	1	15420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4584	-0-	-1089	-0-	158	1	4426	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4047	-0-	-965	-0-	130	1	3917	3	N	-0-			-0-
03	5735	X	5089	-0-	-646	-0-	167	1	4922	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4829	-0-	-721	-0-	156	1	4673	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	5306	-0-	-429	-0-	176	1	5130	3	N	-0-			-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	191	1	5656	3	N	-0-			-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	3	N	-0-			-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	190	1	5259	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	3477	-0-	-2073	-0-	117	1	3360	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	4112	-0-	-1623	-0-	141	1	3971	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	4271	-0-	-1279	-0-	150	1	4121	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	4462	-0-	-963	-0-	158	1	4304	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	83	1	2303	3	N	-0-			-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	66	1	2057	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	75	1	2207	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	70	1	2102	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	69	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	61	1	1936	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	66	1	2033	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	68	1	2013	3	N	-0-			-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	63	1	1980	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	68	1	2013	3	N	-0-			-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1952	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	70	1	1955	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	25	1	1103	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	999	-0-	-233	-0-	22	1	977	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	22	1	989	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	2	Y	-0-			-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	687	-0-	-303	-0-	24	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	35	1	995	2	Y	-0-			-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	42	1	1195	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	38	1	1058	2	Y	-0-			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	35	1	1015	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	107	1	3009	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	916	-0-	-2024	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	535	-0-	-2720	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	344	-0-	-2806	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	693	-0-	-2562	-0-	23	1	668	3	Y	2					2
							2	9									
06	660	X	287	-0-	-373	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					2
07	682	X	345	-0-	-337	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					2
08	682	X	422	-0-	-260	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					2
09	660	X	556	-0-	-104	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					2
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	-0-					2
11	420	N	209	-0-	-211	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					2
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	50	1	1234	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	154	1	4350	3	Y	3					6
							3	9									
02	4368	X	4077	-0-	-291	-0-	142	1	3927	3	Y	7					13
							8	9									
03	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	154	1	4272	3	Y	3					16
							3	9									
04	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	151	1	4176	3	Y	2					18
							2	9									
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	158	1	4436	3	Y	-0-					18
06	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	150	1	4137	3	Y	3					21
							3	9									
07	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	157	1	4309	3	Y	3	24	1			-0-
							3	9									
08	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	164	1	4274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	156	1	4265	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	158	1	4124	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	147	1	3769	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	157	1	3987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	81	1	2275	3	Y	-0-			-0-
02	2268	N	2099	-0-	-169	-0-	72	1	2027	3	Y	-0-			-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	3	Y	2			2
							2	9							
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2218	3	Y	-0-			2
05	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	74	1	2029	3	Y	-0-			2
06	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	59	1	1650	3	Y	1			3
							1	9							
07	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	70	1	1863	3	Y	7			10
							8	9							
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	79	1	2056	3	Y	-0-			10
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-			10
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	87	1	2278	3	Y	-0-			10
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	80	1	1993	3	Y	-0-			10
12	2356	X	1598	-0-	-758	-0-	59	1	1539	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 25,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	148	1	4152	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3799	-0-	-93	-0-	121	1	3678	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	98	1	4115	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	90	1	3987	3	Y	-0-			-0-
05	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	97	1	4073	3	Y	-0-			-0-
06	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	132	1	3903	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	100	1	4044	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	100	1	4030	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	130	1	3868	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	141	1	3995	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	142	1	3855	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	145	1	3978	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	12964	-0-	-2257	-0-	435	1	12529	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	8508	-0-	-5240	-0-	282	1	8226	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	12162	-0-	-3059	-0-	405	1	11757	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11610	-0-	-2130	-0-	401	1	11209	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	10602	-0-	-3100	-0-	347	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	10537	-0-	-2003	-0-	362	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10448	-0-	-1704	-0-	350	1	10098	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	9617	-0-	-2535	-0-	325	1	9292	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9322	-0-	-2288	-0-	313	1	9009	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9486	-0-	-1395	-0-	325	1	9161	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	8663	-0-	-1867	-0-	296	1	8367	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8799	-0-	-563	-0-	296	1	8503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	61	1	2646	2	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	56	1	2489	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	45	1	1999	2	Y	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	59	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	52	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	53	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	49	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	50	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	Y	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	54	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	50	1	2196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	948	3	Y	2					7
							2	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	3	Y	-0-					7
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					7
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	24	1	748	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	557	-0-	-249	-0-	23	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	1					1
							1	9									
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	900	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	254	1	7311	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6445	-0-	-975	-0-	213	1	6232	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	6877	-0-	-1338	-0-	229	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7234	-0-	-716	-0-	250	1	6984	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	250	1	7402	2	Y	-0-					-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	245	1	6894	2	Y	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	246	1	7084	2	Y	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	247	1	7057	2	Y	-0-					-0-
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	239	1	6889	2	Y	-0-					-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	251	1	7066	2	Y	-0-					-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	234	1	6622	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	7145	-0-	-233	-0-	240	1	6905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14447	-0-	-743	-0-	485	1	13962	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12996	-0-	-472	-0-	430	1	12566	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	13640	-0-	-837	-0-	454	1	13186	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13047	-0-	-933	-0-	451	1	12596	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13368	-0-	-1078	-0-	438	1	12930	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12755	-0-	-1225	-0-	438	1	12317	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13836	-0-	-548	-0-	464	1	13372	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	13106	-0-	-534	-0-	443	1	12663	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12825	-0-	-225	-0-	431	1	12394	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13337	-0-	-489	-0-	457	1	12880	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	11697	-0-	-1683	-0-	399	1	11298	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12963	-0-	-398	-0-	436	1	12527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	3	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	3	Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	3	Y	1					1
							1	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1470	3	Y	1					2
							1	9									
06	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					2
07	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	47	1	1323	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	50	1	1351	3	Y	-0-					2
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	-0-					2
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	51	1	1297	3	Y	-0-					2
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	44	1	1203	3	Y	-0-					2
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	50	1	1273	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	143	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	132	1	3859	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	144	1	4189	2	N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	139	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	137	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	140	1	4028	2	N	-0-					-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	140	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	133	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-					-0-
*11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	135	1	3838	2	N	-0-					-0-
*12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	135	1	3884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	268	1	7514	3	N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	217	1	6473	3	N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	307	1	8839	3	N	-0-					-0-
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	265	1	7958	3	N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	245	1	7121	3	N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	221	1	6678	3	N	-0-					-0-
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	224	1	6496	3	N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	234	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	213	1	6273	3	N	-0-					-0-
10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	223	1	6347	3	N	-0-					-0-
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	218	1	6019	3	N	-0-					-0-
*12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	222	1	6077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	3					29
							1029	3	3	9							
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					29
							814	3									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					29
							933	3									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	4	16	1			17
							859	3	4	9							
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					17
							884	3									
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					17
							852	3									
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					17
							872	3									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	23	1	285	2	Y	-0-	10	1			7
							858	3									
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	21	1	277	2	Y	1	1	1			7
							833	3	1	9							
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	5					12
							862	3	6	9							
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	29	1	252	2	Y	13					25
							757	3	14	9							
12	1178	N	949	-0-	-229	-0-	27	1	228	2	Y	5	30	1			-0-
							688	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 13,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1800	3	28	9	N	25					102
02	1624	N	1611	-0-	-13	-0-	1591	3	20	9	N	18					120
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1767	3	21	9	N	19	121	1			18
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1703	3	15	9	N	14					32
05	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1752	3	15	9	Y	14	46	1			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26	1	1			25
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1821	3	26	9	Y	24					49
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1797	3	25	9	Y	23	65	1			7
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1751	3	13	9	Y	12	6	1			13
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1748	3	48	9	Y	44					57
11	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	1633	3			Y	-0-					57
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1739	3	14	9	Y	13	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	184	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	171	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	173	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4817	-0-	-732	-0-	158	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4739	-0-	-571	-0-	163	1	4576	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	172	1	4951	2	N	-0-					-0-
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	175	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	172	1	4951	2	N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	185	1	5205	2	N	-0-					-0-
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	174	1	4923	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	170	1	4889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5781	-0-	2681	3372	196	1	5527	3	Y	53					132
							58	9									
02	2800	N	5354	-0-	2554	5926	193	1	5118	3	Y	39					171
							43	9									
03	12296	X	6370	-0-	-5926	-0-	238	1	6076	3	Y	51					222
							56	9									
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	210	1	5573	3	Y	63					285
							69	9									
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	215	1	5645	3	Y	20	186	1			119
							22	9									
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	228	1	6047	3	Y	31					150
							34	9									
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	239	1	6170	3	Y	40					190
							44	9									
08	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	225	1	5557	3	Y	62					252
							68	9									
09	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	213	1	5360	3	Y	2	175	1			79
							2	9									
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	299	1	5561	3	Y	35					114
							39	9									
11	5670	X	5486	-0-	-184	-0-	279	1	5177	3	Y	27					141
							30	9									
12	6448	X	5548	-0-	-900	-0-	286	1	5225	3	Y	34	147	1			28
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 70,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	74	1	2075	3	N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	131	1	4095	3	N	-0-					-0-
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	542	1	16272	3	N	-0-					-0-
04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	475	1	14780	3	N	-0-					-0-
05	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	420	1	12934	3	N	-0-					-0-
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	321	1	10151	3	N	-0-					-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	293	1	8710	3	N	-0-					-0-
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	327	1	9456	3	N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	272	1	8263	3	N	-0-					-0-
10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	308	1	9022	3	N	-0-					-0-
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	291	1	8303	3	N	-0-					-0-
*12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	274	1	7781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	18	1	517	2	N	-0-					-0-
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
08	434	N	261	-0-	-173	-0-	9	1	252	2	N	-0-					-0-
09	330	N	90	-0-	-240	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	11	1	298	2	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	46	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1281	-0-	-259	-0-	41	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	50	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	3	N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	3	N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1605	3	N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	60	1	1671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	286	-0-	-675	-0-	10	1	276	3	N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	74	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	61	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	89	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	87	1	2444	2	N	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	92	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	101	1	2870	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3009	-0-	9	9	101	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	2704	N	2695	-0-	-9	-0-	92	1	2603	2	N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	2228	2	N	-0-					-0-
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	81	1	2339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

01	5115	X	3912	-0-	-1203	-0-	134	1	3775	3	Y	3					23
							3	9									
02	4592	X	3366	-0-	-1226	-0-	112	1	3253	3	Y	1					24
							1	9									
03	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	154	1	4281	3	Y	6					30
							7	9									
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	153	1	4279	3	Y	-0-					30
05	4247	X	3703	-0-	-544	-0-	128	1	3573	3	Y	2					32
							2	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	Y	-0-					32
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	157	1	4388	3	Y	-0-					32
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	158	1	4209	3	Y	-0-					32
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	162	1	4475	3	Y	-0-					32
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	160	1	4345	3	Y	-0-					32
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	162	1	4250	3	Y	-0-					32
*12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	155	1	4039	3	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	804	-0-	-529	-0-	28	1	776	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3235	-0-	435	435	105	1	3130	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	7132	-0-	4032	4467	235	1	6897	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	5936	-0-	2936	7403	188	1	5748	3	N	-0-			-0-
05	14717	X	7314	-0-	-7403	-0-	232	1	7082	3	N	-0-			-0-
06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	223	1	6780	3	N	-0-			-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	210	1	6291	3	N	-0-			-0-
08	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	221	1	6278	3	N	-0-			-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	187	1	5613	3	N	-0-			-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	187	1	5484	3	N	-0-			-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	174	1	4870	3	N	-0-			-0-
*12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	189	1	5265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6096	-0-	-352	-0-	211	1	5885	3	Y	-0-			-0-
02	5824	X	5313	-0-	-511	-0-	170	1	5143	3	Y	-0-			-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	150	1	6202	3	Y	-0-			-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	187	1	6202	3	Y	-0-			-0-
05	6200	X	6074	-0-	-126	-0-	137	1	5937	3	Y	-0-			-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	185	1	5665	3	Y	-0-			-0-
07	6324	X	5891	-0-	-433	-0-	135	1	5756	3	Y	-0-			-0-
08	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	140	1	5729	3	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5706	-0-	-414	-0-	187	1	5519	3	Y	-0-			-0-
10	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	200	1	5658	3	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5646	-0-	-204	-0-	197	1	5449	3	Y	-0-			-0-
12	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	201	1	5549	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2890	-0-	-55	-0-	100	1	2790	3	N	-0-			-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	82	1	2570	3	N	-0-			-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2807	3	N	-0-			-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	88	1	2807	3	N	-0-			-0-
05	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	93	1	2800	3	N	-0-			-0-
06	2820	N	2791	-0-	-29	-0-	89	1	2702	3	N	-0-			-0-
07	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	97	1	2764	3	N	-0-			-0-
08	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	95	1	2726	3	N	-0-			-0-
09	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	91	1	2655	3	N	-0-			-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	97	1	2770	3	N	-0-			-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	98	1	2654	3	N	-0-			-0-
12	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	99	1	2731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	58	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	55	1	1591	2	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	59	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	56	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	50	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	50	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	184	1	5303	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	167	1	4871	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	180	1	5234	2	Y	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	191	1	5328	2	Y	-0-					-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	185	1	5478	2	Y	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	186	1	5221	2	Y	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	191	1	5499	2	Y	-0-					-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	192	1	5479	2	Y	-0-					-0-
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	184	1	5289	2	Y	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	196	1	5514	2	Y	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	187	1	5298	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	190	1	5452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	47	1	1324	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	40	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	49	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	31	1	1032	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	45	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	875	-0-	-445	-0-	28	1	847	3	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1200	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	43	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	41	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	37	1	1041	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	534	-0-	-636	-0-	21	1	513	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	37	1	1019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	84	1	3682	2	N	-0-			-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	78	1	3435	2	N	-0-			-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3904	2	N	-0-			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	91	1	3860	2	N	-0-			-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	85	1	3823	2	N	-0-			-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	74	1	3173	2	N	-0-			-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	86	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3722	2	N	-0-			-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	77	1	3363	2	N	-0-			-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	82	1	3488	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	76	1	3284	2	N	-0-			-0-
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	79	1	3454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	67	1	2670	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2574	-0-	-226	-0-	59	1	2515	3	N	-0-			-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	73	1	3035	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	65	1	2817	3	N	-0-			-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	72	1	2965	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	63	1	2876	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	67	1	2850	3	N	-0-			-0-
08	3038	N	2984	-0-	-54	-0-	70	1	2914	3	N	-0-			-0-
09	2940	N	2807	-0-	-133	-0-	63	1	2744	3	N	-0-			-0-
10	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	70	1	2818	3	N	-0-			-0-
11	2880	N	2856	-0-	-24	-0-	72	1	2784	3	N	-0-			-0-
*12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	73	1	2926	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	107	1	3136	2	N	-0-			-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	138	1	4010	2	N	-0-			-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	128	1	3570	2	N	-0-			-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	121	1	3569	2	N	-0-			-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	169	1	4742	2	N	-0-			-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	160	1	4620	2	N	-0-			-0-
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	171	1	4869	2	N	-0-			-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	141	1	4060	2	N	-0-			-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	142	1	3989	2	N	-0-			-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	133	1	3759	2	N	-0-			-0-
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	125	1	3599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	33	1	946	2	N	-0-			-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	29	1	849	2	N	-0-			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	N	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-			-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	N	-0-			-0-
07	992	N	301	-0-	-691	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	12248	-0-	9148	9148	414	1	11834	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9727	-0-	6727	15875	327	1	9400	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	8438	-0-	5338	21213	289	1	8149	2	N	-0-			-0-
11	28399	X	7186	-0-	-21213	-0-	245	1	6941	2	N	-0-			-0-
*12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	231	1	6643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12879	-0-	9779	15099	447	1	12432	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	9687	-0-	6887	21986	302	1	9385	3	Y	-0-			-0-
03	31480	X	9494	-0-	-21986	-0-	305	1	9189	3	Y	-0-			-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	260	1	7993	3	Y	-0-			-0-
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	249	1	7636	3	Y	-0-			-0-
06	9690	X	7191	-0-	-2499	-0-	223	1	6968	3	Y	-0-			-0-
07	10013	X	7039	-0-	-2974	-0-	227	1	6812	3	Y	-0-			-0-
08	9765	X	6636	-0-	-3129	-0-	222	1	6414	3	Y	-0-			-0-
09	9450	X	6417	-0-	-3033	-0-	202	1	6215	3	Y	-0-			-0-
10	7874	X	6419	-0-	-1455	-0-	211	1	6208	3	Y	-0-			-0-
11	7200	X	6017	-0-	-1183	-0-	207	1	5810	3	Y	-0-			-0-
12	6665	X	5904	-0-	-761	-0-	206	1	5698	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	73	1	2036	3	Y	-0-			-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1714	3	Y	-0-			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	66	1	1903	3	Y	-0-			-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	Y	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1884	3	Y	-0-			-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	3	Y	-0-			-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	51	1	1387	3	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1673	-0-	-337	-0-	54	1	1619	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	59	1	1688	3	Y	-0-			-0-
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	-0-			-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	64	1	1729	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	88	1	2444	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	1888	-0-	-1304	-0-	63	1	1825	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	1137	-0-	-2397	-0-	40	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	343	-0-	-3077	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	393	-0-	-1557	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	61	-0-	-1954	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	2015	X	531	-0-	-1484	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	103	1	2811	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3093	-0-	93	93	111	1	2982	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3314	-0-	214	307	123	1	3191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	172	1	6947	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5828	-0-	-360	-0-	134	1	5694	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	159	1	6597	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	5753	-0-	-877	-0-	130	1	5623	3	Y	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	160	1	6798	3	Y	-0-					-0-
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	152	1	6700	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6561	-0-	-42	-0-	157	1	6404	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6422	-0-	-181	-0-	159	1	6263	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6027	-0-	-363	-0-	140	1	5887	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6216	-0-	-387	-0-	154	1	6062	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	152	1	5906	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6190	-0-	-382	-0-	153	1	6037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	819	1	22785	3	N	-0-					-0-
02	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	567	1	18149	3	N	-0-					-0-
03	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	597	1	18303	3	N	-0-					-0-
04	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	518	1	16443	3	N	-0-					-0-
05	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	502	1	15639	3	N	-0-					-0-
06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	414	1	13271	3	N	-0-					-0-
07	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	433	1	13265	3	N	-0-					-0-
08	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	429	1	12788	3	N	-0-					-0-
09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	385	1	12011	3	N	-0-					-0-
10	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	402	1	11940	3	N	-0-					-0-
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	387	1	11149	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	11590	-0-	-1833	-0-	391	1	11199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11972	-0-	8872	8872	415	1	11557	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	9975	-0-	7175	16047	310	1	9665	3	Y	-0-					-0-
03	26468	X	10421	-0-	-16047	-0-	338	1	10083	3	Y	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	299	1	9123	3	Y	-0-					-0-
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	294	1	8949	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	8733	-0-	-1557	-0-	275	1	8458	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	8860	-0-	-1773	-0-	291	1	8569	3	Y	-0-					-0-
08	10633	X	8659	-0-	-1974	-0-	290	1	8369	3	Y	-0-					-0-
09	10290	X	8124	-0-	-2166	-0-	263	1	7861	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8255	-0-	-983	-0-	278	1	7977	3	Y	-0-					-0-
11	8730	X	7826	-0-	-904	-0-	268	1	7558	3	Y	-0-					-0-
12	8866	X	7958	-0-	-908	-0-	273	1	7685	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	146	1	4072	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	107	1	3439	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	119	1	3608	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	118	1	3613	3	N	-0-					-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	148	1	4418	3	N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	141	1	4408	3	N	-0-					-0-
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	146	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	149	1	4306	3	N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	137	1	4113	3	N	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	143	1	4160	3	N	-0-					-0-
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	138	1	3995	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	146	1	4099	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5396	-0-	-1145	-0-	186	1	5210	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5036	-0-	-872	-0-	155	1	4881	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5345	-0-	-917	-0-	176	1	5169	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5182	-0-	-458	-0-	158	1	5024	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	163	1	4942	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5026	-0-	-374	-0-	156	1	4870	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	179	1	5336	3	N	-0-					-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	186	1	5382	3	N	-0-					-0-
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	173	1	5179	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	180	1	5304	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5284	-0-	-116	-0-	182	1	5102	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	189	1	5277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4669	3	N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	90	1	4062	3	N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	105	1	4437	3	N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4099	3	N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	92	1	4048	3	N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	85	1	3890	3	N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	92	1	4026	3	N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	97	1	4058	3	N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	86	1	3861	3	N	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	93	1	3925	3	N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	93	1	3720	3	N	-0-					-0-
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	78	1	3170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	68	1	2722	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2465	-0-	-251	-0-	52	1	2413	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	63	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2897	-0-	-13	-0-	65	1	2832	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	66	1	2894	3	Y	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	62	1	2760	3	Y	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	67	1	2793	3	Y	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	70	1	2771	3	Y	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	63	1	2725	3	Y	-0-					-0-
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	64	1	2756	3	Y	-0-					-0-
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	66	1	2660	3	Y	-0-					-0-
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	69	1	2697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	128	1	5147	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4434	-0-	-522	-0-	95	1	4339	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	117	1	5008	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4861	-0-	-449	-0-	108	1	4753	3	Y	-0-					-0-
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	130	1	5705	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	101	1	4618	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	109	1	4590	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	4625	-0-	-1203	-0-	109	1	4516	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	4405	-0-	-1235	-0-	99	1	4306	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4460	-0-	-1368	-0-	103	1	4357	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	105	1	4111	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	108	1	4305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	5929	-0-	-3433	-0-	144	1	5785	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	4678	-0-	-2602	-0-	102	1	4576	3	N	-0-			-0-
03	7285	X	5467	-0-	-1818	-0-	132	1	5335	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	5180	-0-	-1390	-0-	116	1	5064	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	120	1	5048	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	4835	-0-	-895	-0-	108	1	4727	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	110	1	4831	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	116	1	4690	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	106	1	4611	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	4768	-0-	-409	-0-	116	1	4652	3	N	-0-			-0-
11	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	114	1	4444	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	112	1	4513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	45	1	1765	3	N	-0-			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1836	3	N	-0-			-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	37	1	1736	3	N	-0-			-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	34	1	1606	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	31	1	1582	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	35	1	1651	3	N	-0-			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	39	1	1612	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	29	1	1402	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	38	1	1508	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1028	-0-	-562	-0-	25	1	1003	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	888	-0-	-600	-0-	20	1	868	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	6503	-0-	-9989	-0-	225	1	6278	3	Y	-0-			-0-
02	14896	X	8477	-0-	-6419	-0-	267	1	8210	3	Y	-0-			-0-
03	13857	X	10878	-0-	-2979	-0-	360	1	10518	3	Y	-0-			-0-
04	12030	X	10750	-0-	-1280	-0-	344	1	10406	3	Y	-0-			-0-
05	11377	X	5796	-0-	-5581	-0-	185	1	5611	3	Y	-0-			-0-
06	10170	X	9621	-0-	-549	-0-	304	1	9317	3	Y	-0-			-0-
07	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	314	1	9231	3	Y	-0-			-0-
08	10509	X	9433	-0-	-1076	-0-	318	1	9115	3	Y	-0-			-0-
09	10170	X	8634	-0-	-1536	-0-	282	1	8352	3	Y	-0-			-0-
10	9951	X	8834	-0-	-1117	-0-	298	1	8536	3	Y	-0-			-0-
11	9630	X	8403	-0-	-1227	-0-	288	1	8115	3	Y	-0-			-0-
12	9052	X	8524	-0-	-528	-0-	296	1	8228	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	25	1	698	3	N	-0-					-0-
02	812	N	385	-0-	-427	-0-	9	1	376	3	N	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	26	1	869	3	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	3	N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	23	1	782	3	N	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	25	1	697	3	N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	31	1	900	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	3	N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	3	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	3	N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	32	1	887	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13290	-0-	10190	25643	460	1	12830	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	10226	-0-	7426	33069	318	1	9908	3	N	-0-					-0-
03	45755	X	12686	-0-	-33069	-0-	407	1	12279	3	N	-0-					-0-
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	340	1	10569	3	N	-0-					-0-
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	327	1	10005	3	N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	276	1	8614	3	N	-0-					-0-
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	275	1	8332	3	N	-0-					-0-
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	290	1	8409	3	N	-0-					-0-
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	250	1	7617	3	N	-0-					-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	256	1	7559	3	N	-0-					-0-
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	252	1	7114	3	N	-0-					-0-
*12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	259	1	7270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	264	1	7451	3	Y	12	70	1			-0-
							13	9									
02	6860	X	6274	-0-	-586	-0-	214	1	6056	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7471	X	7221	-0-	-250	-0-	258	1	6963	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	258	1	7126	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	1895	-0-	-5824	-0-	389	1	1506	3	Y	-0-					-0-
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	696	1	8980	3	Y	-0-					-0-
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	699	1	7988	3	Y	49					49
							54	9									
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	705	1	7938	3	Y	65	73	1			41
							72	9									
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	673	1	7831	3	Y	10	6	1			45
							11	9									
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	472	1	7809	3	Y	1					46
							1	9									
11	6960	X	6823	-0-	-137	-0-	256	1	6538	3	Y	26					72
							29	9									
12	7936	X	6831	-0-	-1105	-0-	257	1	6560	3	Y	13					85
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 88,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	462	1	12870	3	N	-0-			-0-
02	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	600	1	19221	3	N	-0-			-0-
03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	535	1	16241	3	N	-0-			-0-
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	415	1	13207	3	N	-0-			-0-
05	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	408	1	12774	3	N	-0-			-0-
06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	344	1	10843	3	N	-0-			-0-
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	335	1	10370	3	N	-0-			-0-
08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	323	1	9564	3	N	-0-			-0-
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	313	1	9618	3	N	-0-			-0-
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	188	1	5606	3	N	-0-			-0-
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	146	1	4188	3	N	-0-			-0-
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	757	1	2866	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	118	1	3411	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	103	1	2998	2	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	111	1	3234	2	Y	-0-			-0-
04	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	110	1	3075	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	115	1	3392	2	Y	-0-			-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	2	Y	-0-			-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	117	1	3384	2	Y	-0-			-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	116	1	3298	2	Y	-0-			-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	109	1	3147	2	Y	-0-			-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	116	1	3255	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	109	1	3097	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	113	1	3239	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	153	1	4401	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4019	-0-	-293	-0-	133	1	3886	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	143	1	4155	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	154	1	4311	2	N	-0-			-0-
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	205	1	6066	2	N	-0-			-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	182	1	5121	2	N	-0-			-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	175	1	5058	2	N	-0-			-0-
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	173	1	4945	2	N	-0-			-0-
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	163	1	4688	2	N	-0-			-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	168	1	4723	2	N	-0-			-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	174	1	4937	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4098	-0-	-1017	-0-	138	1	3960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					5
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					5
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	17	1	514	3	Y	-0-					5
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	87	1	650	3	Y	-0-					5
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	511	1	369	3	Y	-0-					5
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	494	1	402	3	Y	-0-					5
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	511	1	370	3	Y	-0-					5
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	524	1	685	3	Y	-0-					5
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	501	1	626	3	Y	-0-					5
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	197	1	551	3	Y	-0-					5
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					5
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	32	1	791	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	Y	3					15
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	547	3	2	9	Y	2					17
03	899	N	700	-0-	-199	-0-	697	3	3	9	Y	3					20
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	743	3	14	9	Y	13	30	1			3
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	Y	6	1	1			8
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	Y	7					15
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	Y	5					20
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	760	3	14	9	Y	13	33	1			-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	563	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1183	-0-	-413	-0-	39	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	49	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	51	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	49	1	1364	2	N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	91	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3044	-0-	44	44	102	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	2694	N	2650	-0-	-44	-0-	91	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	77	1	2221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	175	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	178	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5120	-0-	-130	-0-	177	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	157	1	4650	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	173	1	4862	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	164	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	166	1	4754	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4893	-0-	-237	-0-	164	1	4729	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4703	-0-	-505	-0-	161	1	4542	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	161	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3711	-0-	-1342	-0-	125	1	3586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8553	-0-	-685	-0-	287	1	8266	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6997	-0-	-1067	-0-	232	1	6765	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8050	-0-	-413	-0-	268	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7481	-0-	-799	-0-	259	1	7222	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7516	-0-	-1040	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8030	-0-	-250	-0-	276	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7980	-0-	-80	-0-	267	1	7713	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7925	-0-	-135	-0-	268	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7542	-0-	-498	-0-	253	1	7289	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	267	1	7525	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7441	-0-	-599	-0-	254	1	7187	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	1510	-0-	-2985	-0-	51	1	1459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	285	1	8217	2	N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	253	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	278	1	8090	2	N	-0-					-0-
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	281	1	7845	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	263	1	7770	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7465	-0-	-605	-0-	257	1	7208	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	253	1	7282	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7261	-0-	-1078	-0-	246	1	7015	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6667	-0-	-1403	-0-	224	1	6443	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	248	1	6987	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6834	-0-	-636	-0-	233	1	6601	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	239	1	6875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	146	1	5848	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	4966	-0-	-326	-0-	111	1	4855	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	133	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5342	-0-	-328	-0-	116	1	5226	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	122	1	5327	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5413	-0-	-257	-0-	116	1	5297	3	N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	135	1	5664	3	N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	133	1	5520	3	N	-0-					-0-
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	122	1	5370	3	N	-0-					-0-
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	135	1	5704	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	139	1	5463	3	N	-0-					-0-
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	138	1	5586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	142	1	4083	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3421	-0-	-947	-0-	113	1	3308	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4274	-0-	-562	-0-	142	1	4132	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	2296	-0-	-2384	-0-	79	1	2217	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	120	1	3542	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3692	-0-	-448	-0-	127	1	3565	2	N	-0-			-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	151	1	4364	2	N	-0-			-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	150	1	4294	2	N	-0-			-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	141	1	4048	2	N	-0-			-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	161	1	4545	2	N	-0-			-0-
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	151	1	4260	2	N	-0-			-0-
*12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	152	1	4379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4865	-0-	-467	-0-	158	1	4707	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4204	-0-	-584	-0-	131	1	4073	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	155	1	4566	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4562	-0-	-208	-0-	151	1	4411	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4305	-0-	-624	-0-	144	1	4161	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4530	-0-	-180	-0-	154	1	4376	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	150	1	4355	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	150	1	4241	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	154	1	4122	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4589	-0-	-92	-0-	158	1	4431	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	171	1	4132	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	142	1	4221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	3	N	-0-			-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	N	-0-			-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	18	1	816	3	N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	N	-0-			-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	16	1	803	3	N	-0-			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	3	N	-0-			-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	17	1	859	3	N	-0-			-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	16	1	756	3	N	-0-			-0-
09	930	N	550	-0-	-380	-0-	15	1	535	3	N	-0-			-0-
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	16	1	781	3	N	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	N	-0-			-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	137	1	5484	3	N	-0-			-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	104	1	4877	3	N	-0-			-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	127	1	5513	3	N	-0-			-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	117	1	5513	3	N	-0-			-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	123	1	5475	3	N	-0-			-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	117	1	5288	3	N	-0-			-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	121	1	5473	3	N	-0-			-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	128	1	5537	3	N	-0-			-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	122	1	5510	3	N	-0-			-0-
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	128	1	5441	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	132	1	5268	3	N	-0-			-0-
*12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	130	1	5410	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	138	1	3982	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3616	-0-	-500	-0-	120	1	3496	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	130	1	3769	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3631	-0-	-659	-0-	126	1	3505	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	115	1	3401	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	2748	-0-	-1242	-0-	94	1	2654	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	2900	-0-	-1099	-0-	97	1	2803	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	111	1	3168	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3024	-0-	-606	-0-	102	1	2922	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	108	1	3029	2	N	-0-			-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	109	1	3086	2	N	-0-			-0-
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	132	1	3786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	58	1	2304	3	N	-0-			-0-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	44	1	1939	3	N	-0-			-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	56	1	2369	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	51	1	2213	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	49	1	2143	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	47	1	2153	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	51	1	2229	3	N	-0-			-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	48	1	2206	3	N	-0-			-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	45	1	2193	3	N	-0-			-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2254	3	N	-0-			-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	51	1	2185	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	51	1	2220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6364	-0-	3264	3264	219	1	6145	3	N	-0-					53
02	2800	N	5782	-0-	2982	6246	192	1	5590	3	Y	-0-	53	1			-0-
03	3100	N	7203	-0-	4103	10349	254	1	6947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	15527	X	5178	-0-	-10349	-0-	176	1	5002	3	Y	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	106	1	2946	3	Y	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	3	Y	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	174	1	4785	3	Y	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	174	1	4704	3	Y	-0-					-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	178	1	5002	3	Y	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	190	1	5147	3	Y	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	186	1	4963	3	Y	-0-					-0-
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	191	1	5024	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1942	3	22	9	Y	20					48
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	1499	3	13	9	Y	12					60
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1631	3	28	9	Y	25					85
04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	1573	3	9	9	Y	8	93	1			-0-
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1617	3	15	9	Y	14	3	1			11
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1447	3	12	9	Y	11					22
07	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1471	3	12	9	Y	11					33
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1427	3	7	9	Y	6	39	1			-0-
09	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1488	N	947	-0-	-541	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	792	-0-	-588	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	372	-0-	-899	-0-	353	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	106	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	107	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	109	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	116	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	98	1	2832	2	N	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	101	1	3001	2	N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	108	1	2760	2	N	-0-					-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	113	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	94	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1276	-0-	-1824	-0-	39	1	1237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

01	3875	X	2779	-0-	-1096	-0-	85	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1768	-0-	-1172	-0-	55	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	76	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	97	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	96	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	105	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	153	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	105	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	90	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2722	-0-	-1028	-0-	107	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	89	1	2634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	352	1	5470	2	Y	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	303	1	5059	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	247	1	5495	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	288	1	4842	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4692	-0-	-1074	-0-	224	1	4468	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4524	-0-	-1176	-0-	197	1	4327	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5419	-0-	-471	-0-	193	1	5226	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	196	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	185	1	5003	2	Y	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	199	1	5298	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5277	-0-	-3	-0-	191	1	5086	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5418	-0-	-38	-0-	213	1	5205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	126	1	3726	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	142	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	144	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	132	1	3800	2	N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	140	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	133	1	3770	2	N	-0-					-0-
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	27	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	18	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	17	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	16	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	17	1	883	3	N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	24	1	986	3	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	3	N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	151	1	4335	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3936	-0-	-376	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	150	1	4198	2	N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	152	1	4500	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4270	-0-	-80	-0-	147	1	4123	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	147	1	4241	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	149	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	143	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	150	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4160	-0-	-100	-0-	142	1	4018	2	N	-0-					-0-
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	150	1	4317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	45	1	1270	3	Y	-0-			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	3	Y	-0-			-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	37	1	1119	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	36	1	1033	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	40	1	1125	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	37	1	1070	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	34	1	905	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	43	1	1083	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	37	1	917	3	Y	-0-			-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	3	Y	22			22
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-			-0-
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	24	1	692	2	N	-0-			-0-
04	840	N	684	-0-	-156	-0-	24	1	660	2	N	-0-			-0-
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	27	1	800	2	N	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	789	2	N	-0-			-0-
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	26	1	739	2	N	-0-			-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	25	1	721	2	N	-0-			-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	-0-			-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	24	1	676	2	N	-0-			-0-
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	22	1	628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

01	3100	N	48866	-0-	45766	58290	1640	1	47226	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	18176	-0-	15376	73666	602	1	17574	2	N	-0-			-0-
03	90232	X	16566	-0-	-73666	-0-	551	1	16015	2	N	-0-			-0-
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	479	1	13365	2	N	-0-			-0-
05	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	404	1	11945	2	N	-0-			-0-
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	388	1	10907	2	N	-0-			-0-
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	364	1	10506	2	N	-0-			-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	340	1	9701	2	N	-0-			-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	310	1	8915	2	N	-0-			-0-
10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	302	1	8498	2	N	-0-			-0-
11	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	298	1	8429	2	N	-0-			-0-
*12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	317	1	9113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	126	1	3519	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3321	-0-	-123	-0-	112	1	3186	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3813	X	2832	-0-	-981	-0-	98	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	2993	-0-	-697	-0-	260	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	468	1	13128	3	Y	-0-					-0-
06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	413	1	11710	3	Y	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	411	1	11240	3	Y	-0-					-0-
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	396	1	10502	3	Y	-0-					-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	360	1	9897	3	Y	-0-					-0-
10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	372	1	9985	3	Y	-0-					-0-
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	355	1	9365	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	9832	-0-	-1049	-0-	361	1	9471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	50	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1261	-0-	-139	-0-	42	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	50	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	77	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	77	1	2215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	453	1	12597	3	N	-0-			-0-
02	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	470	1	15002	3	N	-0-			-0-
03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	444	1	13589	3	N	-0-			-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	367	1	11719	3	N	-0-			-0-
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	346	1	10931	3	N	-0-			-0-
06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	308	1	9752	3	N	-0-			-0-
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	311	1	9543	3	N	-0-			-0-
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	300	1	9009	3	N	-0-			-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	274	1	8551	3	N	-0-			-0-
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	282	1	8473	3	N	-0-			-0-
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	272	1	7973	3	N	-0-			-0-
12	9145	X	8159	-0-	-986	-0-	273	1	7886	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	68	1	2951	2	N	-0-			-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	61	1	2690	2	N	-0-			-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	68	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	72	1	3066	2	N	-0-			-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	68	1	3040	2	N	-0-			-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	69	1	2958	2	N	-0-			-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	71	1	3114	2	N	-0-			-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	71	1	3067	2	N	-0-			-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	2	N	-0-			-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	72	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	66	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	66	1	2864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	52	1	2105	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1611	-0-	-377	-0-	34	1	1577	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	54	1	2240	3	N	-0-			-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	51	1	2241	3	N	-0-			-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	49	1	2325	3	N	-0-			-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	53	1	2385	3	N	-0-			-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	59	1	2442	3	N	-0-			-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	61	1	2473	3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	51	1	2295	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	56	1	2404	3	N	-0-			-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	N	-0-			-0-
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	63	1	2573	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

01	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	156	1	4347	3	N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	155	1	4863	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	152	1	4419	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4022	-0-	-808	-0-	127	1	3895	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	3317	-0-	-1674	-0-	108	1	3209	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	3576	-0-	-1254	-0-	77	1	3499	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	154	1	4526	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	149	1	4369	3	N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	139	1	4261	3	N	-0-					-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	157	1	4567	3	N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	159	1	4446	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3442	-0-	-991	-0-	118	1	3324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

01	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	165	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4379	-0-	-241	-0-	145	1	4234	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	160	1	4652	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4719	-0-	-201	-0-	163	1	4556	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	152	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	152	1	4384	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	154	1	4407	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	144	1	4140	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	156	1	4396	2	N	-0-					-0-
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	336	1	9501	2	N	-0-					-0-
*12	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	644	1	18517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	2	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	20	1	848	2	N	-0-					-0-
12	0	W	779	-0-	779	779	18	1	761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4915	-0-	-324	-0-	165	1	4750	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4321	-0-	-411	-0-	143	1	4178	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4589	-0-	-526	-0-	153	1	4436	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4282	-0-	-668	-0-	148	1	4134	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	147	1	4336	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	145	1	4079	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	143	1	4134	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	145	1	4136	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4084	-0-	-266	-0-	137	1	3947	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	144	1	4064	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	136	1	3861	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	138	1	3964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	3	N	-0-					18
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	25	1	730	3	N	-0-					18
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	31	1	797	3	N	-0-					18
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	30	1	765	3	N	-0-					18
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	3	N	-0-					18
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	28	1	755	3	N	-0-					18
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	30	1	777	3	N	-0-					18
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	29	1	763	3	N	-0-					18
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	3	Y	-0-	11	1			7
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	29	1	744	3	Y	-0-					7
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	29	1	726	3	Y	-0-					7
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	758	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	43	1	1209	3	N	-0-			117
02	1484	N	205	-0-	-1279	-0-	8	1	197	3	N	-0-			117
03	1674	N	845	-0-	-829	-0-	31	1	814	3	N	-0-			117
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	3	N	-0-			117
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	N	-0-			117
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	3	N	-0-			117
07	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	56	1	1498	3	N	-0-			117
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	58	1	1507	3	N	-0-			117
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	54	1	1517	3	N	-0-			117
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	59	1	1542	3	N	-0-			117
11	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	52	1	1376	3	N	-0-			117
12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	55	1	1453	3	N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 16,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	74	1	2969	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3056	-0-	256	256	68	1	2988	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3008	-0-	-92	164	71	1	2937	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2964	-0-	-36	128	65	1	2899	3	N	-0-			-0-
05	3122	X	2994	-0-	-128	-0-	66	1	2928	3	N	-0-			-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	3	N	-0-			-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	68	1	2907	3	N	-0-			-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	77	1	3061	3	N	-0-			-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	64	1	2917	3	N	-0-			-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	71	1	2951	3	N	-0-			-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	72	1	2823	3	N	-0-			-0-
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	73	1	2927	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	108	1	4735	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4277	-0-	-595	-0-	94	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	99	1	4349	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	3852	-0-	-1338	-0-	89	1	3763	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3504	-0-	-1828	-0-	77	1	3427	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	90	1	3849	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	90	1	3955	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	89	1	3852	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	83	1	3616	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	88	1	3763	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	82	1	3505	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	84	1	3658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	141	1	4047	2	N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	123	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	118	1	3492	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2888	-0-	-652	-0-	99	1	2789	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2873	-0-	-785	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	115	1	3308	2	N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	129	1	3638	2	N	-0-					-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	152	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	83	1	2375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	53	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	123	-0-	-1417	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	14816	-0-	11716	11716	493	1	14323	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12497	-0-	9497	21213	432	1	12065	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	11241	-0-	8141	29354	368	1	10873	2	N	-0-					-0-
06	38879	X	9525	-0-	-29354	-0-	327	1	9198	2	N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	302	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	281	1	8015	2	N	-0-					-0-
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	257	1	7387	2	N	-0-					-0-
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	258	1	7260	2	N	-0-					-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	236	1	6671	2	N	-0-					-0-
*12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	230	1	6606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	458	1	12851	3	N	-0-					42
02	2800	N	9233	-0-	6433	6433	309	1	8924	3	N	-0-					42
03	16077	X	9644	-0-	-6433	-0-	336	1	9308	3	N	-0-					42
04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	353	1	10123	3	N	-0-					42
05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	358	1	10221	3	N	-0-					42
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	328	1	9543	3	N	-0-					42
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	340	1	9508	3	N	-0-					42
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	333	1	8981	3	N	-0-					42
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	307	1	8640	3	N	-0-					42
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	343	1	9271	3	N	-0-					42
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	267	1	7101	3	N	6					48
							7	9									
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	252	1	6686	3	N	28	51	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 115,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	36	1	1455	3	N	-0-			-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1354	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	34	1	1325	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	33	1	1402	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	33	1	1435	3	N	-0-			-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	34	1	1408	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	32	1	1365	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	28	1	1330	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	32	1	1400	3	N	-0-			-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1326	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	34	1	1327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6292	-0-	-311	-0-	217	1	6075	3	Y	-0-			-0-
02	5964	X	5843	-0-	-121	-0-	192	1	5651	3	Y	-0-			-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	223	1	6385	3	Y	-0-			-0-
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	215	1	6310	3	Y	-0-			-0-
05	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	215	1	6277	3	Y	-0-			-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	228	1	6821	3	Y	-0-			-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	239	1	6809	3	Y	-0-			-0-
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	248	1	6818	3	Y	-0-			-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	232	1	6702	3	Y	-0-			-0-
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	250	1	6925	3	Y	-0-			-0-
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	241	1	6552	3	Y	-0-			-0-
*12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	254	1	6795	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	982	-0-	-630	-0-	33	1	949	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	880	-0-	-604	-0-	29	1	851	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	34	1	982	2	N	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	42	1	1169	2	N	-0-			-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-			-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	2	N	-0-			-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-			-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	52	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	43	1	1211	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	42	1	1192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	130	1	3638	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1000	-0-	-596	-0-	33	1	967	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	221	-0-	-1546	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	873	-0-	-837	-0-	25	1	848	3	N	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	101	1	2965	3	N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	149	1	4692	3	N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	170	1	5037	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	170	1	4883	3	N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	159	1	4699	3	N	-0-					-0-
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	82	1	2377	3	N	-0-					-0-
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	137	1	3866	3	N	-0-					-0-
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	179	1	5073	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	95	1	2646	3	N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	90	1	2813	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	94	1	2886	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2640	-0-	-270	-0-	80	1	2560	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	1196	-0-	-2028	-0-	39	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	1740	-0-	-1380	-0-	52	1	1688	3	N	-0-					-0-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	113	1	3358	3	N	-0-					-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	126	1	3607	3	N	-0-					-0-
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	118	1	3531	3	N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	120	1	3515	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	122	1	3369	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	127	1	3568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4301	-0-	-659	-0-	148	1	4153	3	N	-0-					34
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	151	1	4370	3	N	-0-					34
03	4867	X	4102	-0-	-765	-0-	147	1	3955	3	N	-0-					34
04	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	138	1	3995	3	N	-0-					34
05	4960	X	2107	-0-	-2853	-0-	74	1	2033	3	N	-0-					34
06	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	551	1	15720	3	N	-0-					34
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	489	1	13447	3	N	-0-					34
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	441	1	11848	3	N	-0-					34
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	388	1	10975	3	Y	-0-	29	1			5
10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	387	1	10475	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	342	1	9123	3	Y	-0-					5
12	13020	X	9181	-0-	-3839	-0-	333	1	8848	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 102,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	3	N	-0-			-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	N	-0-			-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	3	N	-0-			-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	25	1	1248	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	25	1	1158	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	23	1	1083	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	26	1	1128	3	N	-0-			-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1196	3	N	-0-			-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	29	1	1222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	206	1	5757	3	Y	-0-			-0-
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	176	1	5236	3	Y	-0-			-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	207	1	5904	3	Y	-0-			-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	192	1	5561	3	Y	-0-			-0-
05	5921	X	5135	-0-	-786	-0-	175	1	4960	3	Y	-0-			-0-
06	5910	X	2228	-0-	-3682	-0-	74	1	2154	3	Y	-0-			-0-
07	6107	X	4084	-0-	-2023	-0-	142	1	3942	3	Y	-0-			-0-
08	6107	X	4996	-0-	-1111	-0-	175	1	4821	3	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5349	-0-	-411	-0-	184	1	5165	3	Y	-0-			-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	197	1	5316	3	Y	-0-			-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	194	1	5150	3	Y	-0-			-0-
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	205	1	5350	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3207	-0-	-1195	-0-	110	1	3097	3	Y	-0-			-0-
02	3976	X	2797	-0-	-1179	-0-	94	1	2703	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	2790	-0-	-1457	-0-	98	1	2692	3	Y	-0-			-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	131	1	3758	3	Y	-0-			-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	159	1	4595	3	Y	-0-			-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	153	1	4509	3	Y	-0-			-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	167	1	4778	3	Y	-0-			-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	174	1	4682	3	Y	-0-			-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	158	1	4446	3	Y	-0-			-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	146	1	3996	3	Y	-0-			-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	148	1	3974	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	174	1	4559	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	185	1	5322	2	N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	220	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	200	1	5799	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	199	1	5561	2	N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	183	1	5395	2	N	-0-					-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	155	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	146	1	4205	2	N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	149	1	4260	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	112	1	3213	2	N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	232	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	570	1	5950	2	N	-0-					-0-
*12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	527	1	4453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	35	1	1395	3	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	35	1	1626	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	38	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	27	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	32	1	1225	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1000	-0-	-500	-0-	25	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	25	1	967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5603	-0-	-690	-0-	188	1	5415	2	Y	-0-			-0-
02	5712	X	4351	-0-	-1361	-0-	144	1	4207	2	Y	-0-			-0-
03	6324	X	5282	-0-	-1042	-0-	176	1	5106	2	Y	-0-			-0-
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	214	1	5980	2	Y	-0-			-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	203	1	6007	2	Y	-0-			-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	194	1	5458	2	Y	-0-			-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	190	1	5484	2	Y	-0-			-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	190	1	5433	2	Y	-0-			-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	181	1	5201	2	Y	-0-			-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	193	1	5439	2	Y	-0-			-0-
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	186	1	5276	2	Y	-0-			-0-
12	5673	X	5493	-0-	-180	-0-	185	1	5308	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	23	1	985	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	704	-0-	-388	-0-	23	1	681	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4705	-0-	1705	1705	583	1	4122	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	6707	-0-	3607	5312	669	1	6038	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5158	-0-	2158	7470	612	1	4546	2	N	-0-			-0-
07	12067	X	4597	-0-	-7470	-0-	604	1	3993	2	N	-0-			-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	555	1	3419	2	N	-0-			-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	414	1	4214	2	N	-0-			-0-
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	423	1	6163	2	N	-0-			-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	539	1	5066	2	N	-0-			-0-
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	519	1	4216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	109	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	88	1	1473	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	74	1	1639	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	93	1	1556	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	77	1	1523	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	67	1	1473	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	58	1	1560	2	N	-0-			-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	62	1	1651	2	N	-0-			-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1602	2	N	-0-			-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	58	1	1549	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	66	1	1618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	162	1	4526	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4119	-0-	-977	-0-	136	1	3983	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4367	-0-	-965	-0-	155	1	4212	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4086	-0-	-834	-0-	138	1	3948	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	137	1	3960	3	Y	1					1
							1	9									
06	4530	X	3864	-0-	-666	-0-	130	1	3734	3	Y	-0-	1	6			-0-
07	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	135	1	3822	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3703	-0-	-668	-0-	131	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3487	-0-	-593	-0-	122	1	3365	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	131	1	3456	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	126	1	3231	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	128	1	3357	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	980	N	381	-0-	-599	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	19	-0-	-1841	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1113	-0-	-477	-0-	38	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	48	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	964	-0-	-586	-0-	32	1	932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	70	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	84	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	69	1	1974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	256	1	7381	2	Y	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	162	1	4717	2	Y	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	169	1	4903	2	Y	-0-					-0-
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	220	1	6134	2	Y	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	260	1	7685	2	Y	-0-					-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	198	1	5572	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	173	1	4989	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	163	1	4649	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4443	-0-	-807	-0-	149	1	4294	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	151	1	4249	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	160	1	4523	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	163	1	4687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	107	1	2984	3	Y	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	112	1	3147	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3345	-0-	245	245	115	1	3230	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3187	-0-	187	432	108	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	136	1	3812	3	Y	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	Y	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	135	1	3854	3	Y	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	145	1	3847	3	Y	-0-					-0-
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	130	1	3669	3	Y	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	133	1	3676	3	Y	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	127	1	3366	3	Y	-0-					-0-
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	137	1	3674	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2324	3	Y	2					27
							2	9									
02	2044	N	1894	-0-	-150	-0-	70	1	1824	3	Y	-0-					27
03	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	73	1	1994	3	Y	-0-					27
04	2220	N	1970	-0-	-250	-0-	72	1	1898	3	Y	-0-					27
05	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	731	1	1235	3	Y	-0-					27
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	65	1	1949	3	Y	3					30
							3	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	317	1	1842	3	Y	17					47
							19	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	150	1	2270	3	Y	8					55
							9	9									
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	179	1	2117	3	Y	-0-					55
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	128	1	2200	3	Y	3					58
							3	9									
*11	2100	N	1431	-0-	-669	-0-	57	1	1374	3	Y	-0-					58
12	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	78	1	1877	3	Y	14					72
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	36	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	34	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	31	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	36	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	37	1	1039	2	N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	993	-0-	-92	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	61	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	70	1	2022	2	N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	70	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	70	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	71	1	2011	2	N	-0-					-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	70	1	1983	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	131	1	5238	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4755	-0-	-117	-0-	102	1	4653	3	Y	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	125	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	116	1	5006	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	114	1	5068	3	Y	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	108	1	4881	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	118	1	4944	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	116	1	4881	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4874	-0-	-76	-0-	106	1	4768	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	118	1	4921	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	122	1	4749	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	122	1	4840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	172	1	4946	2	Y	-0-			-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	151	1	4397	2	Y	-0-			-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	176	1	5106	2	Y	-0-			-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	180	1	5032	2	Y	-0-			-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	172	1	5085	2	Y	-0-			-0-
06	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	161	1	4521	2	Y	-0-			-0-
07	4960	X	4513	-0-	-447	-0-	151	1	4362	2	Y	-0-			-0-
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	148	1	4234	2	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	141	1	4067	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4331	-0-	-629	-0-	149	1	4182	2	Y	-0-			-0-
11	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	141	1	3983	2	Y	-0-			-0-
12	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	146	1	4184	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3628	-0-	-495	-0-	122	1	3506	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3022	-0-	-562	-0-	100	1	2922	2	N	-0-			-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	123	1	3587	2	N	-0-			-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	126	1	3506	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	94	1	2767	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3148	-0-	-452	-0-	108	1	3040	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	2892	-0-	-859	-0-	97	1	2795	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	2800	-0-	-951	-0-	95	1	2705	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2741	-0-	-889	-0-	92	1	2649	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	97	1	2736	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	89	1	2531	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	92	1	2640	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	161	1	6420	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	5798	-0-	-334	-0-	123	1	5675	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6241	-0-	-548	-0-	145	1	6096	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6084	-0-	-486	-0-	134	1	5950	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	6165	-0-	-438	-0-	133	1	6032	3	N	-0-			-0-
06	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	126	1	5808	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	6041	-0-	-376	-0-	136	1	5905	3	N	-0-			-0-
08	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	142	1	5998	3	N	-0-			-0-
09	6090	X	5774	-0-	-316	-0-	123	1	5651	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	137	1	5962	3	N	-0-			-0-
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	142	1	5836	3	N	-0-			-0-
*12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	141	1	5880	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	54	1	1500	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	42	1	1320	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	50	1	1434	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	46	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	47	1	1464	3	N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	51	1	1432	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	48	1	1327	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	51	1	1400	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	52	1	1328	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	52	1	1372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2323	-0-	-2978	-0-	80	1	2243	3	N	-0-					20
02	4648	X	2062	-0-	-2586	-0-	71	1	1991	3	N	-0-					20
03	4433	X	2386	-0-	-2047	-0-	89	1	2297	3	N	-0-					20
04	4290	X	2294	-0-	-1996	-0-	83	1	2211	3	N	-0-					20
05	3906	X	2265	-0-	-1641	-0-	83	1	2182	3	N	-0-					20
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	85	1	2297	3	N	-0-					20
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	109	1	2794	3	N	-0-					20
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	122	1	3143	3	N	-0-					20
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	122	1	3297	3	N	-0-					20
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	131	1	3423	3	N	-0-					20
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	131	1	3321	3	N	-0-					20
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	130	1	3344	3	N	1	21	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	192	1	5515	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5234	-0-	-590	-0-	173	1	5061	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5110	-0-	-997	-0-	170	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5479	-0-	-431	-0-	189	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5280	-0-	-579	-0-	173	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	216	1	6063	2	N	-0-					-0-
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	198	1	5696	2	N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	240	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	215	1	6188	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	218	1	6125	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5587	-0-	-653	-0-	191	1	5396	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6343	-0-	-725	-0-	213	1	6130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	75	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	992	-0-	-128	-0-	56	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	47	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7917	-0-	4817	4817	379	1	7538	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6062	-0-	3062	7879	264	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5480	-0-	2380	10259	196	1	5284	2	N	-0-					-0-
08	14982	X	4723	-0-	-10259	-0-	170	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	159	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	152	1	4033	2	N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	137	1	3640	2	N	-0-					-0-
*12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	140	1	3421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	62	1	2496	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	1532	-0-	-876	-0-	34	1	1498	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	1840	-0-	-733	-0-	44	1	1796	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	1822	-0-	-668	-0-	26	1	1796	3	N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	49	1	2147	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	31	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2572	3	N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	53	1	2166	3	N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	57	1	2575	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	56	1	2352	3	N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	64	1	2457	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	59	1	2398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1773	-0-	1773	4072	889	1	884	3	Y	-0-					28
02	5780	X	1708	-0-	-4072	-0-	808	1	891	3	Y	8					36
							9	9									
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	893	1	980	3	Y	2					38
							2	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	870	1	752	3	Y	5					43
							6	9									
05	1023	N	210	-0-	-813	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	34	1			9
06	1260	N	44	-0-	-1216	-0-	42	3	2	9	Y	2	1	1			10
07	1302	N	233	-0-	-1069	-0-	9	1	223	3	Y	1					11
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					11
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					11
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					11
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					11
12	248	N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	275	1	7694	3	Y	-0-			-0-
02	7056	X	6830	-0-	-226	-0-	225	1	6605	3	Y	-0-			-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	281	1	7929	3	Y	-0-			-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	256	1	7625	3	Y	-0-			-0-
05	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	252	1	7343	3	Y	-0-			-0-
06	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	249	1	7241	3	Y	-0-			-0-
07	8215	X	7339	-0-	-876	-0-	248	1	7091	3	Y	-0-			-0-
08	8215	X	7207	-0-	-1008	-0-	255	1	6952	3	Y	-0-			-0-
09	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	240	1	6895	3	Y	-0-			-0-
10	7750	X	7264	-0-	-486	-0-	250	1	7014	3	Y	-0-			-0-
11	7500	X	6989	-0-	-511	-0-	247	1	6742	3	Y	-0-			-0-
12	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	253	1	6784	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	30	1	863	2	N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	-0-			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	2	N	-0-			-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	39	1	1131	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	45	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1201	-0-	-359	-0-	40	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	39	1	1108	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	40	1	1124	2	N	-0-			-0-
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	167	1	4815	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4542	-0-	-22	-0-	150	1	4392	2	N	-0-			-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	170	1	4933	2	N	-0-			-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	173	1	4825	2	N	-0-			-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	177	1	5240	2	N	-0-			-0-
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	174	1	4876	2	N	-0-			-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	170	1	4909	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	170	1	4853	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	160	1	4612	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4613	-0-	-440	-0-	158	1	4455	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	166	1	4692	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	162	1	4644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1742	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1546	-0-	-78	-0-	55	1	1491	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	57	1	1640	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	54	1	1615	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-			-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-			-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	3	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	64	1	1635	3	Y	2			2
							2	9							
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	60	1	1579	3	Y	-0-			2
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	59	1	1506	3	Y	-0-			2
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	59	1	1544	3	Y	1			3
							1	9							
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	63	1	1609	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 20,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	131	1	3781	2	N	-0-			-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	133	1	3880	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	143	1	4144	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4170	-0-	-150	-0-	144	1	4026	2	N	-0-			-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	147	1	4334	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	140	1	3927	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	140	1	4043	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	136	1	3891	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	132	1	3810	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	147	1	4147	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	88	1	3776	2	N	-0-			-0-
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	148	1	4245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-			3
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	180	1	295	3	Y	-0-			3
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-			3
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-			3
09	330	X	306	-0-	-24	-0-	22	1	284	3	Y	-0-			3
10	341	X	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	3	Y	-0-			3
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	Y	-0-			3
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	Y	-0-			13
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-			13
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-			13
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	3	Y	-0-			13
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	Y	-0-			13
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	51	1	1505	3	Y	-0-			13
07	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-			13
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	52	1	1485	3	Y	-0-			13
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	48	1	1434	3	Y	7			20
							8	9							
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	53	1	1504	3	Y	-0-			20
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	52	1	1423	3	Y	-0-			20
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 18,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	24	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	22	1	546	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	15	1	509	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	16	1	532	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	21	1	500	3	Y	-0-			-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6820	-0-	-124	-0-	236	1	6584	3	Y	-0-			3
02	6272	X	6185	-0-	-87	-0-	200	1	5985	3	Y	-0-			3
03	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	224	1	6491	3	Y	-0-			3
04	6630	X	6393	-0-	-237	-0-	210	1	6183	3	Y	-0-			3
05	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	215	1	6264	3	Y	-0-			3
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	206	1	6181	3	Y	-0-			3
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	150	1	6367	3	Y	-0-			3
08	6572	X	6480	-0-	-92	-0-	226	1	6254	3	Y	-0-			3
09	6360	X	6285	-0-	-75	-0-	206	1	6079	3	Y	-0-			3
10	6572	X	6485	-0-	-87	-0-	228	1	6255	3	Y	2			5
							2	9							
11	6360	X	6237	-0-	-123	-0-	224	1	6011	3	Y	2			7
							2	9							
*12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	231	1	6146	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 77,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	153	1	6089	3	N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	113	1	5302	3	N	-0-					-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	135	1	5772	3	N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	127	1	5698	3	N	-0-					-0-
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	131	1	5722	3	N	-0-					-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	124	1	5584	3	N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	129	1	5666	3	N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	133	1	5558	3	N	-0-					-0-
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	122	1	5472	3	N	-0-					-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	135	1	5664	3	N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	132	1	5345	3	N	-0-					-0-
*12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	130	1	5323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3756	2	N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	98	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	131	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	137	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	143	1	4230	2	N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	148	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	122	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	141	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	132	1	3807	2	N	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	145	1	4092	2	N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	138	1	3902	2	N	-0-					-0-
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	137	1	3936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					-0-
							639	3									
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
							574	3									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
							667	3									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
							633	3									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	25					25
							774	3	28	9							
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	5					30
							631	3	6	9							
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					30
							730	3									

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	180	1	5175	2	N	-0-			-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	151	1	4421	2	N	-0-			-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	171	1	4977	2	N	-0-			-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	98	1	2742	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	61	1	1809	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	83	1	2342	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	71	1	2034	2	N	-0-			-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	124	1	3542	2	N	-0-			-0-
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	137	1	3950	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	164	1	4610	2	N	-0-			-0-
*11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	148	1	4216	2	N	-0-			-0-
*12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	129	1	3712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6050	-0-	-274	-0-	209	1	5841	3	N	-0-			-0-
02	5712	X	5250	-0-	-462	-0-	163	1	5087	3	N	-0-			-0-
03	6231	X	5247	-0-	-984	-0-	175	1	5072	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	4801	-0-	-1229	-0-	150	1	4651	3	N	-0-			-0-
05	6045	X	5282	-0-	-763	-0-	169	1	5113	3	N	-0-			-0-
06	5850	X	4990	-0-	-860	-0-	156	1	4834	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5125	-0-	-703	-0-	169	1	4956	3	N	-0-			-0-
08	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	177	1	4961	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	4980	-0-	-120	-0-	161	1	4819	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	4996	-0-	-274	-0-	171	1	4825	3	N	-0-			-0-
11	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	168	1	4728	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	173	1	4793	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	3	Y	-0-			-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	1350	3	Y	-0-			-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1365	3	Y	-0-			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	3	Y	-0-			-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	Y	-0-			-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-			-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	38	1	1461	3	Y	-0-			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-			-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	3	Y	-0-			-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	-0-			-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	35	1	1409	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	6778	-0-	-3452	-0-	235	1	6543	3	N	-0-			-0-
02	9240	X	6945	-0-	-2295	-0-	213	1	6732	3	N	-0-			-0-
03	10230	X	9394	-0-	-836	-0-	303	1	9091	3	N	-0-			-0-
04	9600	X	7901	-0-	-1699	-0-	244	1	7657	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	226	1	7021	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	335	1	10495	3	N	-0-			-0-
07	9393	X	7234	-0-	-2159	-0-	234	1	7000	3	N	-0-			-0-
08	9393	X	6749	-0-	-2644	-0-	223	1	6526	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	4807	-0-	-5093	-0-	153	1	4654	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	4094	-0-	-6136	-0-	135	1	3959	3	N	-0-			-0-
11	9900	X	1801	-0-	-8099	-0-	61	1	1740	3	N	-0-			-0-
12	7223	X	59	-0-	-7164	-0-	59	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	40	1	1106	3	Y	-0-			-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	42	1	1278	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	40	1	1193	3	Y	-0-			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	3	Y	-0-			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	3	Y	-0-			-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	3	Y	-0-			-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	3	Y	-0-			-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	3	Y	-0-			-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	3	Y	-0-			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	3	Y	-0-			-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	3	Y	-0-			-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	3	Y	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	54	1	1467	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	53	1	1513	3	Y	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	44	1	1390	3	Y	-0-			-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	3	Y	-0-			-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	37	1	1435	3	Y	-0-			-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	Y	-0-			-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	3	Y	3			3
							3	9							
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	2			5
							2	9							
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	55	1	1458	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 18,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	49	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1341	-0-	-143	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	38	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	46	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	37	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	33	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	34	1	979	2	N	-0-					-0-
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	884	-0-	-376	-0-	30	1	854	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	496	-0-	-558	-0-	17	1	479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	315	-0-	-398	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7072	-0-	4272	4272	234	1	6838	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8893	-0-	5793	10065	296	1	8597	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6754	-0-	3754	13819	233	1	6521	2	N	-0-					-0-
05	19832	X	6013	-0-	-13819	-0-	197	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	164	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	162	1	4672	2	N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	144	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	137	1	3936	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	117	1	3293	2	N	-0-					-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	105	1	2961	2	N	-0-					-0-
*12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	87	1	2495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	59	1	2341	3	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	56	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2328	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	50	1	2321	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	47	1	2312	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	52	1	2389	3	N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	51	1	2273	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	56	1	2368	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	57	1	2225	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	56	1	2276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1055	3	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	25	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	25	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	22	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	17	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	681	-0-	-311	-0-	16	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	457	-0-	-443	-0-	8	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	23	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	Y	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	829	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1208	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	36	1	1514	3	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	33	1	1536	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	39	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	37	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	34	1	1580	3	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	39	1	1562	3	Y	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	1573	3	Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	54	1	1491	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	56	1	1533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4214	-0-	-266	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	148	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	152	1	4238	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	147	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	144	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	142	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	143	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3946	-0-	-434	-0-	133	1	3813	2	N	-0-					-0-
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	158	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	155	1	4390	2	N	-0-					-0-
*12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	159	1	4554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	40	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	49	1	1520	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	43	1	1631	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	40	1	1542	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	39	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	31	1	1358	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	38	1	1476	3	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	35	1	1491	3	Y	9					9
							10	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	3	Y	4					13
							4	9									
11	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	44	1	1144	3	Y	2					15
							2	9									
12	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	37	1	970	3	Y	4					19
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	172	1	4949	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	155	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	197	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	153	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	139	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	91	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	110	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	108	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	128	1	3610	2	N	-0-					-0-
*11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	162	1	4574	2	N	-0-					-0-
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	145	1	4168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	919	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	403	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	180	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	215	1	5992	2	N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	2	N	-0-					-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	254	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	193	1	5557	2	N	-0-					-0-
*08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	191	1	5447	2	N	-0-					-0-
*09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	164	1	4707	2	N	-0-					-0-
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	164	1	4606	2	N	-0-					-0-
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	124	1	3512	2	N	-0-					-0-
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	100	1	2869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5803	-0-	-645	-0-	195	1	5608	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	1561	-0-	-3703	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	196	1	5694	2	N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	215	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	167	1	4928	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	200	1	5620	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6244	-0-	-173	-0-	209	1	6035	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6052	-0-	-365	-0-	205	1	5847	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	194	1	5585	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	209	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	187	1	5291	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5905	-0-	-326	-0-	199	1	5706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-	25	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	681	-0-	-489	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	22	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	21	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	479	-0-	-234	-0-	16	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	22	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	2238	3	Y	-0-					-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	101	1	2519	3	Y	-0-					-0-
*12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	116	1	2901	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	56	1	1222	3	N	6					47
							7	9									
*02	1708	N	1163	-0-	-545	-0-	54	1	1109	3	N	-0-					47
*03	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	70	1	1413	3	N	7					54
							8	9									
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	774	1	1433	3	N	-0-					54
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	941	1	1534	3	N	1					55
							1	9									
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	896	1	1165	3	N	5					60
							6	9									
*07	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	412	1	1547	3	N	4					64
							4	9									
*08	2480	N	1708	-0-	-772	-0-	84	1	1607	3	N	15					79
							17	9									
*09	3000	N	3053	-0-	53	53	152	1	2901	3	N	-0-					79
10	3100	N	3075	-0-	-25	28	153	1	2922	3	N	-0-					79
11	2921	N	2893	-0-	-28	-0-	146	1	2747	3	N	-0-					79
*12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	153	1	2859	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 26,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	Y	20					86
							22	9									
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	47	1	1368	3	Y	26					112
							29	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	66	1	1834	3	Y	33	132	1			13
							36	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	3	Y	-0-					13
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	42					55
							46	9									
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	64	1	1707	3	Y	20					75
							22	9									
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	64	1	1761	3	Y	16	56	1			35
							18	9									
08	1891	N	1179	-0-	-712	-0-	43	1	1103	3	Y	30					65
							33	9									
09	1800	N	1032	-0-	-768	-0-	34	1	979	3	Y	17					82
							19	9									
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	66	1	1734	3	Y	7					89
							8	9									
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	65	1	1626	3	Y	5					94
							6	9									
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	6	63	1			37
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	140	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3748	-0-	-144	-0-	124	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	133	1	3853	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3807	-0-	-333	-0-	132	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	132	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	134	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	134	1	3872	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	136	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	127	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	126	1	3541	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3287	-0-	-613	-0-	112	1	3175	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	131	1	3777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1645	-0-	-343	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	54	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	72	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	68	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	63	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	74	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	84	1	2361	2	N	-0-					-0-
*11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	86	1	2454	2	N	-0-					-0-
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	33	1	902	3	N	-0-					-0-
02	868	N	606	-0-	-262	-0-	17	1	589	3	N	-0-					-0-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	26	1	886	3	N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	24	1	821	3	N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	22	1	606	3	N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	15	1	594	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	873	-0-	-150	-0-	31	1	842	3	N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	28	1	1113	3	Y	-0-					10
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	3	Y	-0-					10
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	3	Y	-0-					10
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1340	3	Y	2					12
							2	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					12
06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	23	1	1020	3	Y	-0-					12
07	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	26	1	1004	3	Y	-0-					12
08	1271	N	537	-0-	-734	-0-	16	1	521	3	Y	-0-					12
09	1050	N	662	-0-	-388	-0-	15	1	643	3	Y	4					16
							4	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	3	Y	11					27
							12	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	3	Y	-0-					27
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10611	-0-	-1293	-0-	366	1	10245	3	Y	-0-					-0-
02	10752	X	9670	-0-	-1082	-0-	307	1	9363	3	Y	-0-					-0-
03	11656	X	10787	-0-	-869	-0-	359	1	10428	3	Y	-0-					-0-
04	11070	X	10323	-0-	-747	-0-	335	1	9988	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10450	-0-	-865	-0-	339	1	10111	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9835	-0-	-605	-0-	317	1	9518	3	Y	-0-					-0-
07	10788	X	10188	-0-	-600	-0-	337	1	9851	3	Y	-0-					-0-
08	10788	X	9963	-0-	-825	-0-	344	1	9619	3	Y	-0-					-0-
09	10320	X	9720	-0-	-600	-0-	323	1	9397	3	Y	-0-					-0-
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	334	1	9454	3	Y	-0-					-0-
11	9870	X	9423	-0-	-447	-0-	332	1	9091	3	Y	-0-					-0-
12	10075	X	9803	-0-	-272	-0-	345	1	9458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2249	3	N	-0-			-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1967	3	N	-0-			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	46	1	2014	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2014	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	1868	-0-	-364	-0-	41	1	1827	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	39	1	1810	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	43	1	1818	3	N	-0-			-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	46	1	1830	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	36	1	1699	3	N	-0-			-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	42	1	1703	3	N	-0-			-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	44	1	1779	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	33	1	1451	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	29	1	1304	2	N	-0-			-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	2	N	-0-			-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	36	1	1578	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	36	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	32	1	1383	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	34	1	1448	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	32	1	1363	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	32	1	1377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	81	1	3242	3	N	-0-			-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	86	1	3901	3	N	-0-			-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	110	1	4817	3	N	-0-			-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	91	1	4817	3	N	-0-			-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	100	1	4510	3	N	-0-			-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	101	1	4530	3	N	-0-			-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	102	1	4360	3	N	-0-			-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	103	1	4426	3	N	-0-			-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	94	1	4214	3	N	-0-			-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	102	1	4211	3	N	-0-			-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	100	1	4052	3	N	-0-			-0-
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	95	1	3858	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1367	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	26	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	26	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	31	1	1273	3	N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	32	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	32	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	3	N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	33	1	1266	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	34	1	1311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	55	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	53	1	1487	3	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	51	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	56	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	59	1	1588	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	59	1	1487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	24	1	665	3	Y	-0-					5
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	23	1	628	3	Y	2					7
							2	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	8					15
							9	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	Y	15					30
							17	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	790	3	Y	16	46	1			-0-
							18	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	274	1	7647	3	N	-0-			-0-
02	7112	X	6908	-0-	-204	-0-	219	1	6689	3	N	-0-			-0-
03	7874	X	7856	-0-	-18	-0-	259	1	7597	3	N	-0-			-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	266	1	8116	3	N	-0-			-0-
05	7874	X	7402	-0-	-472	-0-	239	1	7163	3	N	-0-			-0-
06	7620	X	6856	-0-	-764	-0-	221	1	6635	3	N	-0-			-0-
07	7874	X	6976	-0-	-898	-0-	233	1	6743	3	N	-0-			-0-
08	7874	X	6979	-0-	-895	-0-	237	1	6742	3	N	-0-			-0-
09	7620	X	6758	-0-	-862	-0-	221	1	6537	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	7180	-0-	-229	-0-	245	1	6935	3	N	-0-			-0-
11	6870	X	6867	-0-	-3	-0-	235	1	6632	3	N	-0-			-0-
*12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	242	1	6723	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	116	1	3236	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	3272	-0-	-4	-0-	105	1	3167	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	1037	-0-	-2590	-0-	27	1	1010	3	N	-0-			-0-
04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	423	1	12864	3	N	-0-			-0-
05	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	495	1	14934	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	408	1	12582	3	N	-0-			-0-
07	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	395	1	11680	3	N	-0-			-0-
08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	369	1	10601	3	N	-0-			-0-
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	319	1	9583	3	N	-0-			-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	329	1	9452	3	N	-0-			-0-
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	313	1	8832	3	N	-0-			-0-
12	10478	X	9155	-0-	-1323	-0-	318	1	8837	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	159	1	4444	3	N	-0-			-0-
02	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	114	1	3529	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	143	1	4243	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	134	1	4190	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	138	1	4152	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	3471	-0-	-969	-0-	111	1	3360	3	N	-0-			-0-
07	4464	X	3354	-0-	-1110	-0-	113	1	3241	3	N	-0-			-0-
08	4464	X	3313	-0-	-1151	-0-	111	1	3202	3	N	-0-			-0-
09	4320	X	3616	-0-	-704	-0-	118	1	3498	3	N	-0-			-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	156	1	4471	3	N	-0-			-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	130	1	3616	3	N	-0-			-0-
*12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	123	1	3441	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	48	1	1897	3	N	-0-			-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	35	1	1730	3	N	-0-			-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	45	1	1805	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	42	1	1805	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	41	1	1886	3	N	-0-			-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	43	1	1789	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	40	1	1806	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	42	1	1778	3	N	-0-			-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	46	1	1846	3	N	-0-			-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	42	1	1800	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	45	1	1824	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	135	1	5428	3	Y	-0-			-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	110	1	4692	3	Y	-0-			-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	124	1	5118	3	Y	-0-			-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	124	1	5118	3	Y	-0-			-0-
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	130	1	5583	3	Y	-0-			-0-
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	123	1	5450	3	Y	-0-			-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	119	1	5107	3	Y	-0-			-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	132	1	5445	3	Y	-0-			-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	120	1	5216	3	Y	-0-			-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	126	1	5232	3	Y	-0-			-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5217	3	Y	-0-			-0-
*12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	132	1	5249	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6194	-0-	-223	-0-	214	1	5980	3	N	-0-			-0-
02	5796	X	5512	-0-	-284	-0-	178	1	5334	3	N	-0-			-0-
03	6417	X	5199	-0-	-1218	-0-	175	1	5024	3	N	-0-			-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	204	1	6108	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	200	1	5934	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5286	-0-	-714	-0-	170	1	5116	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	193	1	5589	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	5729	-0-	-688	-0-	198	1	5531	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	5576	-0-	-634	-0-	185	1	5391	3	N	-0-			-0-
10	6138	X	5688	-0-	-450	-0-	193	1	5495	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	189	1	5240	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	192	1	5317	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	15	-0-	-822	-0-	4	2	11	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	12	-0-	-520	-0-	3	2	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	3	19	9	Y	17					69
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	3	13	9	Y	12					81
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	3	14	9	Y	13					94
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	3	2	9	Y	2	96	1			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1352	3	15	9	Y	14	3	1			11
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1258	3	14	9	Y	13					24
07	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1334	3	12	9	Y	11					35
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1322	3	14	9	Y	13	40	1			8
09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1158	3	3	9	Y	3	3	1			8
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1242	3	11	9	Y	10					18
11	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			Y	-0-					18
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	3	32	9	Y	29	47	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	37	1	1053	3	Y	-0-					7
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					7
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	34	1	1041	3	Y	-0-					7
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	3	Y	1					8
							1	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	3	Y	-0-					8
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	37	1	1116	3	Y	-0-					8
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	1000	3	Y	-0-					8
08	1023	N	482	-0-	-541	-0-	15	1	467	3	Y	-0-					8
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	1061	3	Y	-0-					8
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	44	1	1210	3	Y	-0-					8
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	3	Y	-0-					8
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	-0-					32
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	Y	3					35
							3	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	3	Y	24					59
							26	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	3	Y	12	44	1			27
							13	9									
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	23	1	889	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
*06	1170	N	858	-0-	-312	-0-	22	1	836	3	Y	-0-					27
*07	1085	N	999	-0-	-86	-0-	25	1	974	3	Y	-0-					27
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	22	1	816	3	Y	-0-					27
*09	870	N	835	-0-	-35	-0-	20	1	815	3	Y	-0-					27
*10	992	N	894	-0-	-98	-0-	30	1	864	3	Y	-0-					27
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	-0-					27
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	109	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	117	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	117	1	3297	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	125	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	111	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	114	1	3210	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	103	1	2921	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	100	1	2879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	54	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1437	-0-	-103	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	54	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	55	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	52	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	39	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1061	-0-	-649	-0-	36	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	44	1	1272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	65	1	1826	3	Y	-0-					3
02	1792	N	1668	-0-	-124	-0-	56	1	1612	3	Y	-0-					3
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	44	1	1816	3	Y	-0-					3
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1824	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	47	1	1880	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	48	1	1869	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	45	1	1867	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	42	1	1806	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	67	1	1837	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	67	1	1732	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	69	1	1824	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	76	1	3032	3	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2771	-0-	-113	-0-	61	1	2710	3	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	66	1	2877	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	66	1	2933	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	63	1	2833	3	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	61	1	2807	3	Y	-0-			-0-
08	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	71	1	2934	3	Y	-0-			-0-
09	2910	N	2867	-0-	-43	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-			-0-
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	71	1	2913	3	Y	-0-			-0-
11	2910	N	2842	-0-	-68	-0-	67	1	2775	3	Y	-0-			-0-
12	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	70	1	2850	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8641	-0-	-628	-0-	299	1	8342	3	N	-0-			-0-
02	8372	X	8102	-0-	-270	-0-	258	1	7844	3	N	-0-			-0-
03	9269	X	8853	-0-	-416	-0-	299	1	8554	3	N	-0-			-0-
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	3	N	-0-			-0-
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	308	1	9103	3	N	-0-			-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	295	1	8840	3	N	-0-			-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	312	1	9007	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	9112	-0-	-157	-0-	316	1	8796	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	8884	-0-	-86	-0-	296	1	8588	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	9135	-0-	-134	-0-	312	1	8823	3	N	-0-			-0-
11	8970	X	8706	-0-	-264	-0-	308	1	8398	3	N	-0-			-0-
12	8835	X	8706	-0-	-129	-0-	306	1	8400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	3	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	3	N	-0-			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1054	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	25	1	1054	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	25	1	1012	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	23	1	979	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	26	1	1085	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	24	1	991	3	N	-0-			-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	21	1	922	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	24	1	977	3	N	-0-			-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	24	1	920	3	N	-0-			-0-
12	961	N	770	-0-	-191	-0-	20	1	750	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	3	N	-0-			-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1866	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	44	1	1778	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	43	1	1778	3	N	-0-			-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	49	1	2163	3	N	-0-			-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	46	1	2047	3	N	-0-			-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	2175	3	N	-0-			-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	76	1	2212	3	N	-0-			-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	70	1	2202	3	N	-0-			-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	76	1	2261	3	N	-0-			-0-
11	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	76	1	2082	3	N	-0-			-0-
12	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	71	1	2064	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	689	1	19228	3	N	-0-			-0-
02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	455	1	14161	3	N	-0-			-0-
03	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	505	1	14928	3	N	-0-			-0-
04	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	418	1	13010	3	N	-0-			-0-
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	405	1	12387	3	N	-0-			-0-
06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	364	1	11308	3	N	-0-			-0-
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	364	1	10913	3	N	-0-			-0-
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	356	1	10231	3	N	-0-			-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	319	1	9580	3	N	-0-			-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	330	1	9645	3	N	-0-			-0-
11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	320	1	8963	3	N	-0-			-0-
*12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	334	1	9429	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	279	1	7783	3	N	-0-			-0-
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	211	1	6537	3	N	-0-			-0-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	244	1	7301	3	N	-0-			-0-
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	228	1	6936	3	N	-0-			-0-
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	240	1	7209	3	N	-0-			-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	215	1	6583	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	6780	-0-	-226	-0-	218	1	6562	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	6659	-0-	-347	-0-	222	1	6437	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	6284	-0-	-496	-0-	201	1	6083	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	216	1	6177	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	6104	-0-	-676	-0-	213	1	5891	3	N	-0-			-0-
12	6386	X	5955	-0-	-431	-0-	206	1	5749	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	X	69	-0-	-62	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					77
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					77
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					77
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					77
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					77
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	29	1			48
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	1	1	1			48
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					48
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					48
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7516	-0-	-48	-0-	183	1	7333	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6269	-0-	-535	-0-	138	1	6131	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	162	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6703	-0-	-557	-0-	149	1	6554	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	6607	-0-	-895	-0-	147	1	6460	3	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6587	-0-	-253	-0-	140	1	6447	3	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	153	1	6724	3	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6819	-0-	-249	-0-	157	1	6662	3	Y	-0-					-0-
09	6690	X	6579	-0-	-111	-0-	143	1	6436	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	159	1	6619	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	6536	-0-	-124	-0-	157	1	6379	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6649	-0-	-109	-0-	159	1	6490	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	33	1	1347	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	27	1	1225	3	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	33	1	1395	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	3	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	3	N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	35	1	1695	3	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	39	1	1650	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	36	1	1538	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	32	1	1526	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	36	1	1476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

01	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	450	1	12573	3	N	-0-			-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	258	1	7896	3	N	-0-			-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	209	1	6068	3	N	-0-			-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	164	1	4896	3	N	-0-			-0-
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	331	1	9803	3	N	-0-			-0-
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	304	1	9312	3	N	-0-			-0-
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	314	1	9302	3	N	-0-			-0-
08	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	302	1	8565	3	N	-0-			-0-
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	263	1	7825	3	N	-0-			-0-
10	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	275	1	7790	3	N	-0-			-0-
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	264	1	7258	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	7598	-0-	-1175	-0-	266	1	7332	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	57	1	1604	3	N	-0-			-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1477	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	942	-0-	-639	-0-	32	1	910	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	12058	-0-	9058	9058	390	1	11668	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	8360	-0-	5260	14318	276	1	8084	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	6669	-0-	3669	17987	213	1	6456	3	N	-0-			-0-
07	24109	X	6122	-0-	-17987	-0-	201	1	5921	3	N	-0-			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	177	1	5029	3	N	-0-			-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	152	1	4425	3	N	-0-			-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	155	1	4399	3	N	-0-			-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	106	1	2975	3	N	-0-			-0-
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	139	1	3756	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	100	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	99	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	106	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	102	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	102	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	114	1	2691	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	112	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	115	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	122	1	2569	2	N	-0-					-0-
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	131	1	2598	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	106	1	2343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	62	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	69	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	63	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	68	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	64	1	1832	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	67	1	1884	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	64	1	1816	2	N	-0-					-0-
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	67	1	1923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	35	1	1424	3	Y	-0-					10
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	Y	15					25
							17	9									
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	27	1	1145	3	Y	15					40
							17	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1367	3	Y	32	72	1			-0-
							35	9									
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	31	1	1147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1136	3	Y	29	1	1			28
							32	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	3	Y	-0-					28
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	36	1	998	3	Y	-0-					28
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	30	1	825	3	Y	1					29
							1	9									
12	1333	N	888	-0-	-445	-0-	32	1	856	3	Y	-0-	23	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4987	-0-	-500	-0-	173	1	4814	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4262	-0-	-694	-0-	131	1	4131	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	143	1	4276	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	150	1	4575	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	170	1	5176	3	N	-0-					-0-
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	186	1	5683	3	N	-0-					-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	203	1	6067	3	N	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	202	1	5856	3	N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	174	1	5296	3	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	188	1	5479	3	N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	184	1	5215	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	189	1	5368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	121	1	3428	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
02	3500	X	3266	-0-	-234	-0-	117	1	3149	3	Y	-0-					12
03	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	129	1	3386	3	Y	-0-					12
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	394	1	3440	3	Y	-0-					12
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	676	1	4140	3	Y	-0-					12
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	613	1	4088	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	631	1	4077	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	637	1	4057	3	Y	9					9
							10	9									
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	651	1	3810	3	Y	4					13
							4	9									
10	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	295	1	2854	3	Y	2					15
							2	9									
11	3420	X	1190	-0-	-2230	-0-	44	1	1146	3	Y	-0-					15
12	4247	X	2993	-0-	-1254	-0-	110	1	2876	3	Y	6					21
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	19	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	17	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	909	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	776	-0-	-334	-0-	16	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	761	-0-	-231	-0-	17	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	24	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	989	3	Y	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	193	1	7728	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7070	-0-	-350	-0-	155	1	6915	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7564	-0-	-558	-0-	178	1	7386	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7344	-0-	-486	-0-	164	1	7180	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	171	1	7442	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7237	-0-	-443	-0-	161	1	7076	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	168	1	7140	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7358	-0-	-268	-0-	172	1	7186	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7099	-0-	-281	-0-	157	1	6942	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7389	-0-	-237	-0-	174	1	7215	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	179	1	6921	3	N	-0-					-0-
*12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	181	1	7256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	52	1	2104	3	N	-0-					-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	45	1	2160	3	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	72	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2986	3	N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	63	1	2887	3	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1	3105	3	N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	71	1	2990	3	N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	65	1	3048	3	N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	72	1	2984	3	N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	66	1	2651	3	N	-0-					-0-
*12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	69	1	2813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	202	1	5629	3	N	-0-					-0-
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	164	1	5071	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	1443	-0-	-1440	-0-	43	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	572	1	17839	3	N	-0-					-0-
05	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	663	1	20385	3	N	-0-					-0-
06	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	485	1	15253	3	N	-0-					-0-
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	488	1	14801	3	N	-0-					-0-
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	255	1	7501	3	N	-0-					-0-
09	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	354	1	10817	3	N	-0-					-0-
10	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	438	1	12842	3	N	-0-					-0-
11	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	561	1	16007	3	N	-0-					-0-
*12	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	549	1	15557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6039	-0-	-261	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	240	1	6712	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6331	-0-	-396	-0-	207	1	6124	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	214	1	6025	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6444	-0-	-531	-0-	216	1	6228	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6363	-0-	-612	-0-	215	1	6148	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	216	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	228	1	6424	2	N	-0-					-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	216	1	6115	2	N	-0-					-0-
*12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	218	1	6258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	25	1	994	3	Y	-0-					13
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	24	1	676	3	Y	-0-					13
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	3	Y	2					15
							2	9									
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	24	1	925	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	16	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	17	1	851	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	22	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	3	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	3	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	164	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4439	-0-	-265	-0-	147	1	4292	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	159	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4444	-0-	-656	-0-	102	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	164	1	4831	2	N	-0-					-0-
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	167	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	169	1	4863	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	187	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	172	1	4944	2	N	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	183	1	5165	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	159	1	4497	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	174	1	4985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	79	1	3155	3	Y	-0-			-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	68	1	3023	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	67	1	3032	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	72	1	2991	3	Y	-0-			-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	63	1	2878	3	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	68	1	2846	3	Y	-0-			-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	71	1	2957	3	Y	-0-			-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	65	1	2879	3	Y	-0-			-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2983	3	Y	-0-			-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	73	1	2888	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	74	1	2938	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	41	-0-	-1354	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	Y	-0-			-0-
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	72	1	2973	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3278	-0-	278	278	74	1	3204	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	365	72	1	3115	3	Y	-0-			-0-
06	3663	X	3298	-0-	-365	-0-	71	1	3227	3	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	77	1	3395	3	Y	-0-			-0-
08	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	78	1	3257	3	Y	-0-			-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	78	1	3389	3	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	79	1	3276	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	81	1	3189	3	Y	-0-			-0-
*12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	79	1	3202	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	20	1	1761	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	1482	-0-	-226	-0-	33	1	1449	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1181	-0-	-710	-0-	13	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1473	-0-	-357	-0-	34	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1671	-0-	-220	-0-	37	1	1634	2	N	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	2	N	-0-			-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	42	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	39	1	1681	2	N	-0-			-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	114	1	2799	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	6348	-0-	3348	3348	496	1	5852	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	6705	-0-	3605	6953	514	1	6191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	215	1	3347	3	Y	-0-			-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	176	1	2935	3	Y	-0-			-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	149	1	3313	3	Y	-0-			-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	192	1	3234	3	Y	-0-			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	166	1	3315	3	Y	-0-			-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	3	Y	-0-			-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3296	3	Y	-0-			-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	114	1	3050	3	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	102	1	2770	3	Y	-0-			-0-
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	3	Y	-0-			-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	119	1	3158	3	Y	-0-			-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	140	1	3420	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5264	-0-	-68	-0-	318	1	4946	3	N	-0-			-0-
02	4816	X	4656	-0-	-160	-0-	263	1	4393	3	N	-0-			-0-
03	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	218	1	4843	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	4826	-0-	-304	-0-	271	1	4555	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	234	1	4650	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	207	1	4548	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	177	1	4778	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	178	1	4778	3	N	-0-			-0-
09	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	170	1	4596	3	N	-0-			-0-
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	187	1	4973	3	N	-0-			-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	179	1	4744	3	N	-0-			-0-
*12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	198	1	4844	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	75	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2125	-0-	-255	-0-	66	1	2059	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	591	-0-	-1765	-0-	17	1	574	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	148	-0-	-2222	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	64	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	64	1	1883	2	N	-0-			-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	2	N	-0-			-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2182	2	N	-0-			-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	2076	2	N	-0-			-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	82	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	88	1	2173	2	N	-0-			-0-
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	139	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3838	-0-	-250	-0-	118	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	142	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4294	-0-	-86	-0-	142	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	146	1	4251	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	140	1	4114	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4234	-0-	-56	-0-	149	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	161	1	4498	2	N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	170	1	4152	2	N	-0-					-0-
*12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	148	1	4348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	63	1	1748	3	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	26	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	3	Y	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	838	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	157	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	128	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	105	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	140	1	2352	2	N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	120	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	89	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	90	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	87	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	87	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	81	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	94	1	2303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	211	1	3287	2	N	-0-			-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	186	1	3113	2	N	-0-			-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	148	1	3291	2	N	-0-			-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	183	1	3070	2	N	-0-			-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	160	1	3182	2	N	-0-			-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	139	1	3046	2	N	-0-			-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	118	1	3201	2	N	-0-			-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	123	1	3286	2	N	-0-			-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	114	1	3098	2	N	-0-			-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	122	1	3234	2	N	-0-			-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	113	1	2999	2	N	-0-			-0-
*12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	131	1	3195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	33	1	1315	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	34	1	1393	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	32	1	1348	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	25	1	1136	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	30	1	1215	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	32	1	1260	3	N	-0-			-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	28	1	1177	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	32	1	1231	3	N	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	3	N	-0-			-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	51	1	2214	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1917	-0-	-295	-0-	42	1	1875	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	47	1	2054	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	48	1	2030	2	N	-0-			-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	46	1	1964	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	47	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	41	1	1779	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	43	1	1857	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	48	1	2059	2	N	-0-			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	2	N	-0-			-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1261	-0-	-671	-0-	41	1	1220	3	N	-0-			-0-
03	2759	N	725	-0-	-2034	-0-	25	1	700	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1075	-0-	-695	-0-	32	1	1043	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	37	1	1076	3	N	-0-			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	3	N	-0-			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	3	N	-0-			-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	3	N	-0-			-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	3	N	-0-			-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1791	3	N	-0-			-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	N	-0-			-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	123	1	3873	2	N	-0-			-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	119	1	3692	2	N	-0-			-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	120	1	3747	2	N	-0-			-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	117	1	3443	2	N	-0-			-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-			-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	2	N	-0-			-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	129	1	3743	2	N	-0-			-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	128	1	3604	2	N	-0-			-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	130	1	3484	2	N	-0-			-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	134	1	3663	2	N	-0-			-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	139	1	3488	2	N	-0-			-0-
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	122	1	3606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	197	1	3072	2	N	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	163	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	135	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	191	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	157	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	131	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	130	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	130	1	3459	2	N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	121	1	3226	2	N	-0-					-0-
*12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	135	1	3304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	50	1	2115	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	55	1	2363	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	51	1	2309	3	Y	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	57	1	2371	3	Y	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	53	1	2303	3	Y	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	58	1	2335	3	Y	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	55	1	2284	3	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2209	3	Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	55	1	2295	3	Y	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	2186	3	Y	-0-					-0-
*12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	83	1	2256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	34	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	43	1	1659	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	33	1	1419	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	39	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	31	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	34	1	1455	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	37	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	38	1	1547	3	Y	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	46	1	1222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	47	1	1870	3	Y	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1802	3	Y	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	46	1	1980	3	Y	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	43	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	39	1	1709	3	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	2072	3	Y	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	Y	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	44	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	49	1	2132	3	Y	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	49	1	1934	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	46	1	1908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	110	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	93	1	4106	2	N	-0-					-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	101	1	4462	2	N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	108	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	91	1	4074	2	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	2	N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	94	1	4125	2	N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	96	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	82	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	93	1	3992	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3491	-0-	-589	-0-	79	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3713	-0-	-565	-0-	83	1	3630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	242	1	6955	2	N	-0-			-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	220	1	6429	2	N	-0-			-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	233	1	6768	2	N	-0-			-0-
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	229	1	6407	2	N	-0-			-0-
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	237	1	6995	2	N	-0-			-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	246	1	6922	2	N	-0-			-0-
07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	232	1	6692	2	N	-0-			-0-
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	232	1	6620	2	N	-0-			-0-
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	227	1	6522	2	N	-0-			-0-
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	239	1	6737	2	N	-0-			-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	227	1	6420	2	N	-0-			-0-
*12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	229	1	6583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

01	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	127	1	3520	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3234	-0-	-98	-0-	99	1	3135	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	103	1	3151	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	2766	-0-	-804	-0-	87	1	2679	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	102	1	3182	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	97	1	2976	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	105	1	3106	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	105	1	3113	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	97	1	2902	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	90	1	2614	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2473	-0-	-647	-0-	84	1	2389	3	N	-0-			-0-
12	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	85	1	2449	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

01	8587	X	8478	-0-	-109	-0-	285	1	8193	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7514	-0-	-270	-0-	249	1	7265	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	273	1	7926	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7926	-0-	-414	-0-	274	1	7652	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	267	1	7900	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	263	1	7382	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7882	-0-	-426	-0-	264	1	7618	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7713	-0-	-471	-0-	261	1	7452	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7405	-0-	-515	-0-	249	1	7156	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7605	-0-	-548	-0-	261	1	7344	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7378	-0-	-272	-0-	252	1	7126	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7577	-0-	-266	-0-	255	1	7322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1933	-0-	-733	-0-	47	1	1886	3	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1607	-0-	-353	-0-	34	1	1573	3	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	32	1	1342	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	25	1	980	3	Y	-0-			-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	46	1	2048	3	Y	-0-			-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	49	1	1911	3	Y	-0-			-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	45	1	1776	3	Y	-0-			-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	42	1	1726	3	Y	-0-			-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	46	1	1805	3	Y	-0-			-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1731	3	Y	-0-			-0-
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	44	1	1727	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	47	1	1905	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	42	1	1735	3	Y	-0-			-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	3	Y	-0-			-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2084	3	Y	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	50	1	2099	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	53	1	2075	3	Y	-0-			-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-			-0-
*10	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	53	1	1980	3	Y	17			17
							19	9							
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	3	Y	-0-			17
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	78	1	2035	3	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 24,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2905	-0-	-753	-0-	85	1	2820	2	N	-0-			-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	113	1	3617	2	N	-0-			-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	109	1	3576	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	107	1	3295	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	108	1	3327	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	104	1	3153	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	87	1	2647	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	109	1	3257	2	N	-0-			-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	127	1	3357	2	N	-0-			-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	126	1	3459	2	N	-0-			-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	131	1	3220	2	N	-0-			-0-
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	110	1	3323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	373	1	903	3	Y	10					42
							11	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	347	1	798	3	Y	-0-					42
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	389	1	895	3	Y	18					60
							20	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	360	1	866	3	Y	9					69
							10	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	377	1	801	3	Y	6					75
							7	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	372	1	859	3	Y	1	63	1			13
							1	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	387	1	879	3	Y	3					16
							3	9									
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	376	1	877	3	Y	14					30
							15	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	848	3	Y	1					31
							1	9									
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	371	1	798	3	Y	1					32
							1	9									
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	346	1	427	3	Y	17	49	1			-0-
							19	9									
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	351	1	169	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	179	1	4978	3	N	-0-					-0-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	140	1	4506	3	N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	144	1	4368	3	N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	128	1	4054	3	N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	108	1	3295	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	83	1	2594	3	N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	105	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	149	1	4312	3	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	139	1	4275	3	N	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	151	1	4483	3	N	-0-					-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	169	1	4810	3	N	-0-					-0-
*12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	174	1	4925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	47	1	1329	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	42	1	1267	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	33	1	1384	3	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	31	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	28	1	1215	3	Y	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1737	3	Y	6					6
							7	9									
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	3	Y	1					7
							1	9									
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	65	1	2614	3	Y	-0-					17
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					17
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61	1	2520	3	Y	-0-					17
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	57	1	2411	3	Y	-0-					17
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	58	1	2470	3	Y	-0-					17
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	1					18
							1	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2505	3	Y	-0-					18
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	61	1	2511	3	Y	-0-					18
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	56	1	2422	3	Y	-0-					18
10	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	62	1	2465	3	Y	-0-					18
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	63	1	2460	3	Y	-0-					18
*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 30,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	127	1	5108	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4503	-0-	-89	-0-	101	1	4402	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	116	1	4839	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4766	-0-	-154	-0-	107	1	4659	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	111	1	4734	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	100	1	4441	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	109	1	4600	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	115	1	4615	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4588	-0-	-2	-0-	105	1	4483	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	116	1	4562	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4552	-0-	-38	-0-	119	1	4433	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	115	1	4552	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

01	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4057	-0-	-59	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	2771	-0-	-1519	-0-	96	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2399	-0-	-2096	-0-	79	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3454	-0-	-896	-0-	119	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	147	1	4229	2	N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	151	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	149	1	4199	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	140	1	3960	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

01	744	N	621	-0-	-123	-0-	15	1	604	3	Y	2					39
							2	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	628	3	Y	4					43
							4	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	701	3	Y	17					60
							19	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	798	3	Y	2					62
							2	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	807	3	Y	3					65
							3	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	2	67	1			-0-
							2	9									
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	24	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	422	-0-	-291	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	150	-0-	-540	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	125	-0-	-295	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	22	-0-	-1238	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
09	330	N	38	-0-	-292	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
10	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3303	-0-	503	503	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7537	-0-	4437	4940	251	1	7286	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5967	-0-	2967	7907	206	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	12702	X	4795	-0-	-7907	-0-	157	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	119	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	135	1	3863	2	N	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	122	1	3517	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	112	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	111	1	3131	2	N	-0-					-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	108	1	3108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	48	1	1918	3	N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	48	1	1971	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	39	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	43	1	1982	3	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	N	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	44	1	2025	3	N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	49	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	49	1	1964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	342	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7					7
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6					13
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					13
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					13
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	42					42
							187	3	46	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	34					76
							224	3	37	9							
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-	64	1			9
							732	3									

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					5
							990	3									
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					5
							920	3									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-	7	1			-0-
							988	3									
05	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
							809	3									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
							977	3									
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					-0-
							982	3									
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	22	1	264	2	Y	3					3
							793	3	3	9							
09	1320	N	874	-0-	-446	-0-	15	1	213	2	Y	4					7
							642	3	4	9							
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1					8
							1053	3	1	9							
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	Y	10					18
							1025	3	11	9							
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	16	34	1			-0-
							1056	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	176	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4346	-0-	-134	-0-	150	1	4188	3	Y	7					7
							8	9									
03	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	170	1	4523	3	Y	8					15
							9	9									
04	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	153	1	4298	3	Y	4					19
							4	9									
05	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	157	1	4330	3	Y	1					20
							1	9									
06	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	145	1	4086	3	Y	3					23
							3	9									
07	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	148	1	3950	3	Y	4					27
							4	9									
08	4712	X	3776	-0-	-936	-0-	137	1	3637	3	Y	2					29
							2	9									
09	4470	X	4389	-0-	-81	-0-	156	1	4232	3	Y	1					30
							1	9									
10	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	159	1	4150	3	Y	-0-					30
11	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	147	1	3820	3	Y	1					31
							1	9									
12	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	140	1	3589	3	Y	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

01	3100	N	19013	-0-	15913	40803	426	1	18587	2	N	-0-					-0-
02	55295	X	14492	-0-	-40803	-0-	320	1	14172	2	N	-0-					-0-
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	324	1	14261	2	N	-0-					-0-
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	312	1	13229	2	N	-0-					-0-
05	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	294	1	13186	2	N	-0-					-0-
06	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	275	1	11732	2	N	-0-					-0-
07	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	262	1	11443	2	N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	248	1	10750	2	N	-0-					-0-
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	227	1	9893	2	N	-0-					-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	236	1	10103	2	N	-0-					-0-
11	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	210	1	9007	2	N	-0-					-0-
12	0	W	8895	-0-	8895	8895	200	1	8695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	786	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	663	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	464	1	2483	2	N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	69	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	55	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	68	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	72	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	69	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	62	1	2695	2	N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	66	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	53	1	2317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	37	1	1040	3	Y	19					83
							21	9									
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	45	1	877	3	Y	-0-					83
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	33	1	927	3	Y	-0-					83
04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	45	1	857	3	Y	-0-					83
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	37	1	939	3	Y	-0-					83
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	-0-	80	1			3
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	998	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	50	1	977	3	Y	5					5
							6	9									
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	49	1	918	3	Y	-0-					5
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	52	1	948	3	Y	9					14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	Y	-0-					5
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	-0-					5
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	3	Y	-0-					5
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					5
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	3	Y	-0-					5
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	29	1	1152	3	Y	-0-					5
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	26	1	1139	3	Y	-0-					5
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	30	1	1151	3	Y	-0-					5
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	27	1	1117	3	Y	-0-					5
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	3	Y	15					20
							17	9									
11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	37	1	977	3	Y	1					21
							1	9									
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	42	1	1104	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	116	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	99	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	45	1	3969	2	N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	103	1	4344	2	N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	111	1	4958	2	N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	87	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	81	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	67	1	2883	2	N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	74	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	125	1	5355	2	N	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	95	1	4095	2	N	-0-					-0-
12	0	W	3061	-0-	3061	3061	69	1	2992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	61	1	1696	3	Y	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1873	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	40	1	1543	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2046	N	1467	-0-	-579	-0-	33	1	1434	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	31	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	32	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	31	1	1198	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	27	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	44	1	1150	3	Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	76	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	88	1	2310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8843	-0-	-302	-0-	303	1	8536	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
02	8260	X	8137	-0-	-123	-0-	282	1	7854	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9145	X	8959	-0-	-186	-0-	322	1	8637	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	297	1	8247	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8843	-0-	-178	-0-	314	1	8529	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8338	-0-	-392	-0-	294	1	8044	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	312	1	8314	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8500	-0-	-459	-0-	315	1	8164	3	Y	19					19
							21	9									
09	8550	X	7801	-0-	-749	-0-	283	1	7518	3	Y	-0-					19
10	8835	X	7933	-0-	-902	-0-	294	1	7639	3	Y	-0-					19
11	8340	X	7507	-0-	-833	-0-	284	1	7223	3	Y	-0-					19
12	8618	X	8371	-0-	-247	-0-	318	1	8052	3	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 100,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	43	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	726	-0-	-328	-0-	25	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	504	-0-	-666	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	39	1	1207	3	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	5	-0-	-1235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	39	1	1583	3	Y	-0-					3
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	34	1	1508	3	Y	-0-					3
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	3	Y	-0-					3
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1631	3	Y	-0-					3
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					3
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	37	1	1528	3	Y	-0-					3
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	41	1	1589	3	Y	-0-					3
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	45	1	1815	3	Y	1					4
							1	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1677	3	Y	1					5
							1	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	46	1	1734	3	Y	1					6
							1	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1659	3	Y	1					7
							1	9									
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2451	-0-	-97	-0-	80	1	2371	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	63	1	2654	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2356	-0-	-344	-0-	56	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	56	1	2360	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2274	-0-	-366	-0-	53	1	2221	3	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1831	-0-	-587	-0-	45	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	43	1	1873	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2106	-0-	-467	-0-	54	1	2052	3	Y	-0-					-0-
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	98	1	2666	3	Y	-0-					-0-
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3937	-0-	837	837	135	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6166	-0-	3366	4203	206	1	5960	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6759	-0-	3659	7862	231	1	6528	3	N	-0-					-0-
04	14086	X	6224	-0-	-7862	-0-	207	1	6017	3	N	-0-					-0-
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	219	1	6212	3	N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	196	1	5677	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	205	1	5716	3	N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	202	1	5435	3	N	-0-					-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	191	1	5336	3	N	-0-					-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	219	1	5918	3	N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	140	1	3754	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	74	1	1987	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	504	-0-	-364	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	33	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	416	-0-	-784	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	351	-0-	-579	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	843	3	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	426	-0-	-294	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	364	-0-	-442	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

01	930	N	905	-0-	-25	-0-	17	1	221	2	Y	15					32
							650	3	17	9							
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					32
							584	3									
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	17	1	204	2	Y	8					40
							612	3	9	9							
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	17	1	207	2	Y	-0-	40	1			-0-
							625	3									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	4	1	1			3
							641	3	4	9							
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					3
							623	3									
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	17	1	211	2	Y	4					7
							634	3	4	9							
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	16	1	201	2	Y	16	23	1			-0-
							606	3	18	9							
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	2	2	1			-0-
							619	3	2	9							
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	1					1
							604	3	1	9							
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	23	1	204	2	Y	21	22	1			-0-
							613	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	106	1	4277	3	Y	-0-					-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	93	1	3878	3	Y	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	106	1	4239	3	Y	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	4125	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	97	1	4201	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	92	1	4013	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	100	1	4080	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	100	1	4041	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	93	1	3907	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	102	1	4056	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	97	1	3778	3	Y	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	102	1	4029	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	89	1	2498	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2666	-0-	-78	-0-	88	1	2578	3	Y	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	92	1	2711	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	63	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	1884	-0-	-966	-0-	65	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	1974	-0-	-909	-0-	70	1	1904	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	87	1	2378	3	Y	12					12
							13	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2051	3	Y	-0-					12
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	74	1	2010	3	Y	-0-					12
11	2400	N	2080	-0-	-320	-0-	74	1	1997	3	Y	8					20
							9	9									
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	105	1	2740	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	138	1	1846	2	N	81					197
							5431	3	89	9							
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	2	N	67					264
							5059	3	74	9							
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	55	194	1			125
							5330	3	61	9							
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	127	1	1716	2	N	41					166
							5163	3	45	9							
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132	1	1760	2	N	58					224
							5285	3	64	9							
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	126	1	1701	2	N	47	188	1			83
							5108	3	52	9							
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	137	1	1731	2	N	51					134
							5200	3	56	9							
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	N	48					182
							5127	3	53	9							
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	130	1	1676	2	N	34	176	1			40
							5040	3	37	9							
*10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	30					70
							5132	3	33	9							
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	2	N	39					109
							4914	3	43	9							
*12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	204	1	1689	2	N	12					121
							5083	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 84,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4331	-0-	-660	-0-	148	1	4175	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
02	4508	X	4333	-0-	-175	-0-	149	1	4183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	154	1	4166	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	159	1	4273	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	157	1	4263	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	164	1	4235	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	163	1	4172	3	Y	5					5
							6	9									
09	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	149	1	4019	3	Y	-0-					5
10	4495	X	3663	-0-	-832	-0-	136	1	3527	3	Y	-0-					5
11	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	152	1	3827	3	Y	5					10
							6	9									
12	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	169	1	4219	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 51,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	89	1	2463	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2063	-0-	-765	-0-	65	1	1998	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	84	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	88	1	2781	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	86	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	82	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2480	-0-	-496	-0-	81	1	2399	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2478	-0-	-498	-0-	83	1	2395	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2540	-0-	-340	-0-	77	1	2463	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	1930	-0-	-798	-0-	61	1	1869	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	1728	-0-	-882	-0-	56	1	1672	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	77	1	2236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	36	1	1447	3	Y	16					41
							18	9									
02	1456	N	1413	-0-	-43	-0-	33	1	1367	3	Y	12					53
							13	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	Y	4					57
							4	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1488	3	Y	6					63
							7	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	39	1	1497	3	Y	2	64	1			1
							2	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	36	1	1464	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1489	3	Y	7					18
							8	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	37	1	1483	3	Y	7	25	1			-0-
							8	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	53	1	1421	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	Y	6					6
							7	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	3	Y	2					8
							2	9									
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	26	34	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	58	1	1656	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	63	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	62	1	1762	2	N	-0-					-0-
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5881	-0-	-381	-0-	142	1	5739	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5493	-0-	-163	-0-	125	1	5365	3	Y	3					3
							3	9									
03	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	140	1	5608	3	Y	2					5
							2	9									
04	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	130	1	5568	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
05	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	135	1	5540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5527	-0-	-394	-0-	132	1	5392	3	Y	3					3
							3	9									
08	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	136	1	5337	3	Y	-0-					3
09	5730	X	5217	-0-	-513	-0-	125	1	5082	3	Y	9					12
							10	9									
10	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	197	1	5251	3	Y	1					13
							1	9									
11	5490	X	5251	-0-	-239	-0-	193	1	5054	3	Y	4					17
							4	9									
12	5518	X	5364	-0-	-154	-0-	200	1	5163	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	124	1	4981	3	Y	-0-					2
02	4704	X	4352	-0-	-352	-0-	100	1	4249	3	Y	3					5
							3	9									
03	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	121	1	4810	3	Y	2					7
							2	9									
04	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	113	1	4658	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
05	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	111	1	4738	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4950	X	4655	-0-	-295	-0-	106	1	4549	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	116	1	4671	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	115	1	4644	3	Y	3					3
							3	9									
09	4800	X	4582	-0-	-218	-0-	105	1	4469	3	Y	7					10
							8	9									
10	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	168	1	4555	3	Y	16					26
							18	9									
11	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	165	1	4376	3	Y	6					32
							7	9									
12	4712	X	4666	-0-	-46	-0-	169	1	4494	3	Y	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 56,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	17	1	662	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	16	1	657	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	15	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	16	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	23	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	24	1	638	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	3	Y	-0-					5
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	17	1	777	3	Y	-0-					5
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	-0-					5
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	3	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	23	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	32	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	3	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	44	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	22	1	906	3	N	-0-	100	1			23
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	977	3	N	-0-					23
03	0	W	944	-0-	944	944	23	1	897	3	N	22					45
							24	9									
04	0	W	841	-0-	841	1785	22	1	807	3	Y	11	56	1			-0-
							12	9									
05	0	W	855	-0-	855	2640	22	1	831	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	0	W	777	-0-	777	3417	18	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	806	-0-	806	4223	18	1	787	3	Y	1					1
							1	9									
08	3100	N	892	-0-	-2208	2015	24	1	811	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
09	2783	N	768	-0-	-2015	-0-	27	1	735	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	28	1	738	3	Y	1					1
							1	9									
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	773	3	Y	57	28	1			30
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 10,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
03	403	N	114	-0-	-289	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-			-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

01	3100	N	8959	-0-	5859	10183	201	1	8758	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	8185	-0-	5385	15568	181	1	8004	2	N	-0-			-0-
03	23704	X	8136	-0-	-15568	-0-	181	1	7955	2	N	-0-			-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	176	1	7459	2	N	-0-			-0-
05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	164	1	7365	2	N	-0-			-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	150	1	6405	2	N	-0-			-0-
07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	139	1	6060	2	N	-0-			-0-
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	139	1	6015	2	N	-0-			-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	457	1	8422	2	N	-0-			-0-
10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	567	1	9064	2	N	-0-			-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	550	1	9429	2	N	-0-			-0-
*12	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	570	1	9981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	30	1	887	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	34	1	980	2	Y	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	981	2	Y	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	Y	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	35	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	35	1	992	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	33	1	942	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	34	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	33	1	941	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	2	1	126	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	73	1	2041	3	Y	-0-					43
02	2044	N	1931	-0-	-113	-0-	63	1	1868	3	Y	-0-					43
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	3	Y	-0-					43
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	61	1	1814	3	Y	-0-					43
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	47	1	1897	3	Y	-0-					43
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	72	1	1966	3	Y	-0-					43
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	72	1	1955	3	Y	-0-					43
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	73	1	2002	3	Y	-0-					43
09	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	67	1	1876	3	Y	-0-					43
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	73	1	1909	3	Y	-0-					43
11	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	67	1	1724	3	Y	-0-					43
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	74	1	1886	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 23,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	107	1	4331	3	Y	1					3
							1	9									
02	4116	X	3642	-0-	-474	-0-	127	1	3513	3	Y	2					5
							2	9									
03	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	103	1	4112	3	Y	-0-					5
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	113	1	4679	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	125	1	5032	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	120	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	106	1	4343	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	105	1	4055	3	Y	3					3
							3	9									
09	5130	X	4012	-0-	-1118	-0-	97	1	3902	3	Y	12					15
							13	9									
10	5301	X	3748	-0-	-1553	-0-	138	1	3593	3	Y	15					30
							17	9									
11	5130	X	4267	-0-	-863	-0-	156	1	4105	3	Y	5					35
							6	9									
*12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	167	1	4306	3	Y	3					38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 52,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	703	3	N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	17	1	616	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	3	N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	17	1	760	3	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	16	1	752	3	N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	15	1	729	3	N	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	16	1	742	3	N	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	17	1	703	3	N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	19	1	720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	19	1	743	3	N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	17	1	677	3	N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	17	1	579	3	N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	17	1	665	3	N	-0-					-0-
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	16	1	644	3	N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	16	1	611	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	821	3	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	798	3	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	17	1	782	3	N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	72	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1858	-0-	-46	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	63	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1496	-0-	-484	-0-	51	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	51	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	2	N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	57	1	1628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	165 15	1 9	4642	3	Y	14	20	1			-0-
02	4480	X	4003	-0-	-477	-0-	141 1	1 9	3861	3	Y	1	1	1			-0-
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	170	1	4576	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4629	-0-	-171	-0-	159	1	4470	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4151	-0-	-809	-0-	149	1	4002	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	136	1	3736	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	173	1	4557	3	Y	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	186 28	1 9	4732	3	Y	25					25
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	3	Y	-0-					25
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	181	1	4751	3	Y	-0-					25
11	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	181	1	4559	3	Y	-0-					25
12	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	180	1	4593	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 55,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	109	1	4378	3	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3963	-0-	-69	-0-	86	1	3877	3	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	101	1	4297	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	92	1	4139	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	97	1	4166	3	Y	-0-			-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	92	1	4079	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	93	1	4088	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	101	1	4077	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	4050	-0-	-30	-0-	93	1	3957	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	102	1	4145	3	Y	-0-			-0-
11	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	137	1	3883	3	Y	-0-			-0-
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	146	1	4054	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	330	1	9502	2	N	-0-			-0-
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	290	1	8458	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	9231	-0-	-7	-0-	307	1	8924	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8066	-0-	-874	-0-	279	1	7787	2	N	-0-			-0-
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	309	1	9137	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8737	-0-	-203	-0-	300	1	8437	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	284	1	8203	2	N	-0-			-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	372	1	10626	2	N	-0-			-0-
09	20920	X	20920	-0-	-0-	-0-	703	1	20217	2	N	-0-			-0-
10	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	586	1	16514	2	N	-0-			-0-
11	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	554	1	15695	2	N	-0-			-0-
12	21607	X	16335	-0-	-5272	-0-	549	1	15786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	81	1	3256	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2525	-0-	-667	-0-	56	1	2469	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	67	1	2792	3	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2697	-0-	-543	-0-	60	1	2637	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	2562	-0-	-786	-0-	58	1	2504	3	Y	-0-			-0-
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	57	1	2514	3	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	63	1	2654	3	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2550	-0-	-302	-0-	61	1	2489	3	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	56	1	2457	3	Y	-0-			-0-
10	2728	N	2490	-0-	-238	-0-	60	1	2430	3	Y	-0-			-0-
11	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	59	1	2288	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	60	1	2374	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	68	1	2742	3	Y	-0-			-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	-0-			-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	3	Y	-0-			-0-
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	3	Y	-0-			-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	56	1	2265	3	Y	-0-			-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	-0-			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	58	1	2386	3	Y	-0-			-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	-0-			-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	50	1	2308	3	Y	-0-			-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	55	1	2276	3	Y	-0-			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	50	1	2073	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	54	1	2200	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	83	1	3616	2	N	-0-			-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	74	1	3263	2	N	-0-			-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	83	1	3656	2	N	-0-			-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	83	1	3519	2	N	-0-			-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	75	1	3381	2	N	-0-			-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2225	-0-	-503	-0-	50	1	2175	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1946	-0-	-782	-0-	66	1	1880	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	52	1	2248	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	62	1	2663	2	N	-0-			-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	73	1	3135	2	N	-0-			-0-
*12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	73	1	3198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	84	1	3668	2	N	-0-			-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	76	1	3347	2	N	-0-			-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	2	N	-0-			-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	86	1	3646	2	N	-0-			-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	88	1	3950	2	N	-0-			-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	93	1	3981	2	N	-0-			-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	88	1	3860	2	N	-0-			-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	2	N	-0-			-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	82	1	3564	2	N	-0-			-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	88	1	3757	2	N	-0-			-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	83	1	3570	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	83	1	3597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	91	1	3669	3	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	90	1	3755	3	N	-0-					-0-
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	76	1	3389	3	N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	82	1	3671	3	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	79	1	3574	3	N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	78	1	3481	3	N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	78	1	3498	3	N	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	87	1	3628	3	N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	90	1	3461	3	N	-0-					-0-
*12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	88	1	3549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	22	1	293	2	Y	12					36
							863	3	13	9							
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	17	1	268	2	Y	22					58
							800	3	24	9							
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	15					73
							912	3	17	9							
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-	73	1			-0-
							890	3									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	11	2	1			9
							908	3	12	9							
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	Y	17					26
							894	3	19	9							
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	15					41
							909	3	17	9							
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	12	48	1			5
							895	3	13	9							
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	21	1	283	2	Y	4	4	1			5
							850	3	4	9							
10	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	22	1	255	2	Y	7					12
							766	3	8	9							
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					12
							804	3									
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	32	1	264	2	Y	25	37	1			-0-
							795	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	3					40
							271	3	3	9							
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					40
							214	3									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					40
							221	3									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	10	35	1			15
							261	3	11	9							
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			15
							255	3	1	9							
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					15
							228	3									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	7					22
							234	3	8	9							
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	10	17	1			15
							265	3	11	9							
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	2	2	1			15
							251	3	2	9							
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					15
							236	3									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					15
							257	3									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	27	27	1			15
							271	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	246	1	6862	3	Y	-0-					-0-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	143	1	6119	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	161	1	6673	3	Y	-0-					-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	148	1	6673	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	153	1	6620	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6186	-0-	-294	-0-	137	1	6049	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6650	-0-	-46	-0-	152	1	6498	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	156	1	6403	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6337	-0-	-143	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	156	1	6370	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6325	-0-	-125	-0-	219	1	6106	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6246	-0-	-233	-0-	219	1	6027	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	102	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2426	-0-	-10	-0-	80	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	69	1	2723	3	Y	2					2
							2	9									
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	3	Y	-0-					2
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	64	1	2779	3	Y	-0-					2
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	94	1	2667	3	Y	-0-					2
07	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	95	1	2592	3	Y	-0-					2
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	68	1	2685	3	Y	-0-					2
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	63	1	2638	3	Y	4					6
							4	9									
10	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	95	1	2505	3	Y	2					8
							2	9									
11	2640	N	2494	-0-	-146	-0-	90	1	2404	3	Y	-0-					8
*12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	101	1	2623	3	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					13
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	49	1	1551	3	Y	-0-					13
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	59	1	1745	3	Y	-0-					13
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	3	Y	-0-					13
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	40	1	1705	3	Y	-0-					13
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	52	1	1630	3	Y	-0-					13
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	41	1	1701	3	Y	-0-					13
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1707	3	Y	-0-					13
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	54	1	1641	3	Y	-0-					13
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-					13
11	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	60	1	1648	3	Y	-0-					13
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	64	1	1701	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	47	1	1886	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	35	1	1658	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	45	1	1842	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	17	1	778	3	Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	48	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	39	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	47	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	42	1	1833	3	Y	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	47	1	1899	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1448	-0-	-472	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	45	1	1833	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	171	1	4931	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4525	-0-	-375	-0-	150	1	4375	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	173	1	5017	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4139	-0-	-1111	-0-	143	1	3996	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	3208	-0-	-1938	-0-	105	1	3103	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	3187	-0-	-1823	-0-	110	1	3077	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	2503	-0-	-2674	-0-	84	1	2419	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	2494	-0-	-2683	-0-	84	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	1479	-0-	-2661	-0-	50	1	1429	2	N	-0-			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	118	1	3324	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	106	1	2988	2	N	-0-			-0-
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	134	1	3839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	56	1	2220	3	N	-0-			-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	43	1	1984	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	46	1	2046	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	2021	-0-	-169	-0-	43	1	1978	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	48	1	1988	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	45	1	1905	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	43	1	1943	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	47	1	1930	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	43	1	1894	3	N	-0-			-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1987	3	N	-0-			-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1940	3	N	-0-			-0-
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	57	1	2273	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1582	-0-	-378	-0-	34	1	1548	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	1860	-0-	-930	-0-	45	1	1815	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	1619	-0-	-631	-0-	33	1	1586	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	39	1	1650	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	37	1	1523	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	34	1	1433	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	32	1	1326	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	28	1	1350	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	32	1	1264	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	32	1	1206	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	29	1	1194	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1260	-0-	-84	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	41	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	46	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	54	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	49	1	1398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	47	1	1895	3	N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	44	1	2049	3	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	53	1	2172	3	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	42	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	41	1	1863	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1861	-0-	-299	-0-	39	1	1822	3	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	50	1	2073	3	N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	3	N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1980	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	46	1	1802	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	48	1	1874	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	45	1	1819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6935	-0-	-133	-0-	169	1	6766	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	6101	-0-	-283	-0-	130	1	5971	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	153	1	6563	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6454	-0-	-266	-0-	141	1	6313	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6530	-0-	-414	-0-	147	1	6383	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6314	-0-	-406	-0-	139	1	6175	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	144	1	6237	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	148	1	6245	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	135	1	6054	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6333	-0-	-208	-0-	144	1	6189	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	147	1	5951	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6324	-0-	-62	-0-	153	1	6171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	52	1	2095	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	42	1	1777	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	53	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1941	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	45	1	1916	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	50	1	2018	3	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	44	1	2021	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	46	1	1902	3	N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	50	1	2013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	41	1	1639	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1525	-0-	-43	-0-	34	1	1491	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	37	1	1650	3	N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	34	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	32	1	1596	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	35	1	1636	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	39	1	1631	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	36	1	1557	3	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	40	1	1677	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	39	1	1500	3	N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	49	1	1381	3	Y	-0-					2
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					2
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-					2
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	3	Y	-0-					2
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	3	Y	-0-					2
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	Y	-0-					2
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	26	1	1080	3	Y	-0-					2
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	659	3	Y	-0-					2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	35	1	1415	3	Y	-0-					2
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	59	1	1490	3	Y	-0-					2
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1432	3	Y	-0-					2
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	55	1	1420	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	85	1	3412	3	N	-0-			-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	69	1	3149	3	N	-0-			-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	80	1	3383	3	N	-0-			-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	74	1	3261	3	N	-0-			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	74	1	3298	3	N	-0-			-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	71	1	3185	3	N	-0-			-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	75	1	3230	3	N	-0-			-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	3	N	-0-			-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	70	1	3145	3	N	-0-			-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	78	1	3262	3	N	-0-			-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	81	1	3119	3	N	-0-			-0-
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	79	1	3183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	166	1	6659	3	N	-0-			-0-
02	6272	X	6048	-0-	-224	-0-	130	1	5918	3	N	-0-			-0-
03	6944	X	6703	-0-	-241	-0-	153	1	6550	3	N	-0-			-0-
04	6660	X	6467	-0-	-193	-0-	141	1	6326	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	147	1	6379	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	132	1	6126	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6268	-0-	-428	-0-	144	1	6124	3	N	-0-			-0-
08	6696	X	6222	-0-	-474	-0-	148	1	6074	3	N	-0-			-0-
09	6480	X	6020	-0-	-460	-0-	129	1	5891	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6191	-0-	-350	-0-	143	1	6048	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5921	-0-	-349	-0-	147	1	5774	3	N	-0-			-0-
12	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	145	1	5971	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	2	N	-0-			-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	727	-0-	-893	-0-	25	1	702	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	18986	-0-	15886	15886	621	1	18365	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	18325	-0-	15325	31211	630	1	17695	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	15227	-0-	12127	43338	510	1	14717	2	N	-0-			-0-
08	56455	X	13117	-0-	-43338	-0-	444	1	12673	2	N	-0-			-0-
09	0	W	12303	-0-	12303	12303	413	1	11890	2	N	-0-			-0-
10	0	W	11891	-0-	11891	24194	408	1	11483	2	N	-0-			-0-
11	34770	X	10576	-0-	-24194	-0-	361	1	10215	2	N	-0-			-0-
*12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	340	1	9756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	181	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4382	-0-	-490	-0-	145	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	170	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4426	-0-	-794	-0-	153	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4745	-0-	-649	-0-	155	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4563	-0-	-657	-0-	157	1	4406	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	155	1	4482	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	150	1	4296	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	149	1	4288	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4634	-0-	-109	-0-	159	1	4475	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	153	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	150	1	4308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	83	1	3331	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3062	-0-	-46	-0-	68	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	79	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	74	1	3158	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	80	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	69	1	3130	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	75	1	3165	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	77	1	3156	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	70	1	3066	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	78	1	3164	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	81	1	3077	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	79	1	3133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	148	1	4271	2	N	-0-			-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	146	1	4264	2	N	-0-			-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	181	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	164	1	4591	2	N	-0-			-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	155	1	4570	2	N	-0-			-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	148	1	4166	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4317	-0-	-116	-0-	145	1	4172	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	145	1	4140	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4055	-0-	-235	-0-	136	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	140	1	3934	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3836	-0-	-454	-0-	131	1	3705	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	134	1	3853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2261	-0-	-1118	-0-	79	1	2182	3	N	-0-			-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	91	1	2994	3	N	-0-			-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	112	1	3463	3	N	-0-			-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	128	1	4052	3	N	-0-			-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	126	1	3967	3	N	-0-			-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	119	1	3695	3	N	-0-			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	3	N	-0-			-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	127	1	3711	3	N	-0-			-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	118	1	3595	3	N	-0-			-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	120	1	3509	3	N	-0-			-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	124	1	3565	3	N	-0-			-0-
*12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	142	1	4029	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	176	1	4917	3	Y	-0-			-0-
02	4592	X	4480	-0-	-112	-0-	145	1	4335	3	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	116	1	4848	3	Y	-0-			-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	107	1	4848	3	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	112	1	4801	3	Y	-0-			-0-
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	100	1	4533	3	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	109	1	4697	3	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	116	1	4758	3	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4671	-0-	-99	-0-	106	1	4565	3	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	163	1	4631	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	165	1	4450	3	Y	-0-			-0-
12	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	166	1	4498	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2208	-0-	-32	-0-	50	1	2158	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	55	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	57	1	2363	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2028	-0-	-252	-0-	45	1	1983	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	51	1	2197	3	N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	63	1	2589	3	N	-0-					-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	64	1	2685	3	N	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	66	1	2640	3	N	-0-					-0-
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	69	1	2837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	47	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	57	1	1496	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	53	1	1478	3	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	50	1	1427	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	56	1	1495	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	58	1	1504	3	N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	3	N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	3	N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	55	1	1426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	3	Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	75	1	2249	3	Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	78	1	2234	3	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	3	Y	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2294	3	Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	81	1	2373	3	Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	88	1	2395	3	Y	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2395	3	Y	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	82	1	2365	3	Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	82	1	2172	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2166	-0-	-345	-0-	75	1	2091	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-			-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-			-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	92	1	2664	3	Y	-0-			-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	85	1	2563	3	Y	-0-			-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	87	1	2648	3	Y	-0-			-0-
06	2670	N	2519	-0-	-151	-0-	82	1	2437	3	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	81	1	2421	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	81	1	2370	3	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2347	-0-	-173	-0-	76	1	2271	3	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	82	1	2394	3	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	77	1	2197	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	84	1	2322	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	88	1	3856	2	N	-0-			-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	77	1	3406	2	N	-0-			-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	82	1	3598	2	N	-0-			-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	88	1	3742	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	79	1	3517	2	N	-0-			-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	78	1	3340	2	N	-0-			-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	70	1	3074	2	N	-0-			-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	108	1	3083	2	N	-0-			-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	68	1	2979	2	N	-0-			-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	76	1	3239	2	N	-0-			-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	73	1	3145	2	N	-0-			-0-
*12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	72	1	3121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	3	Y	1					4
							1	9									
02	2800	N	3219	-0-	419	419	76	1	3142	3	Y	1					5
							1	9									
03	2771	N	2352	-0-	-419	-0-	60	1	2290	3	Y	2					7
							2	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	56	1	2187	3	Y	37	44	1			-0-
							41	9									
05	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	46	1	1801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2157	3	Y	-0-					-0-
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	60	1	2232	3	Y	-0-					-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					-0-
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	3	Y	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	82	1	2166	3	Y	-0-					-0-
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	91	1	2361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

01	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	60	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	52	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	60	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	64	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	64	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-					-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	68	1	2971	2	N	-0-					-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	69	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2898	2	N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	63	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	61	1	2647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

01	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	680	1	5336	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5322	-0-	-474	-0-	607	1	4715	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5812	-0-	-605	-0-	671	1	5141	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5658	-0-	-162	-0-	631	1	5027	2	Y	-0-					-0-
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	458	1	7179	2	Y	-0-					-0-
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	494	1	6988	2	Y	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	495	1	6750	2	Y	-0-					-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	480	1	6037	2	Y	-0-					-0-
09	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	469	1	6070	2	Y	-0-					-0-
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	487	1	6235	2	Y	-0-					-0-
11	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	465	1	5787	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	459	1	5636	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3935	2	Y	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	82	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	77	1	3392	2	Y	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	99	1	4199	2	Y	-0-					-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	100	1	4477	2	Y	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	93	1	3966	2	Y	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	87	1	3796	2	Y	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	96	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	87	1	3800	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	86	1	3665	2	Y	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	79	1	3395	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3603	-0-	-644	-0-	81	1	3522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	266	1	7453	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6610	-0-	-810	-0-	210	1	6400	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7912	-0-	-210	-0-	266	1	7646	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7759	-0-	-41	-0-	250	1	7509	3	Y	-0-					-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6781	-0-	-869	-0-	152	1	6629	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7132	-0-	-835	-0-	240	1	6892	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7034	-0-	-933	-0-	243	1	6791	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6765	-0-	-945	-0-	227	1	6538	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6826	-0-	-893	-0-	237	1	6589	3	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	232	1	6279	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	241	1	6544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	93	1	3718	3	Y	-0-					2
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	101	1	4276	3	Y	-0-					2
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	97	1	3869	3	Y	-0-					2
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	82	1	3650	3	Y	-0-					2
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	89	1	3767	3	Y	-0-					2
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					2
07	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	84	1	3526	3	Y	-0-					2
08	3968	X	3689	-0-	-279	-0-	92	1	3597	3	Y	-0-					2
09	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	78	1	3342	3	Y	-0-					2
10	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	86	1	3543	3	Y	-0-					2
11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	128	1	3392	3	Y	-0-					2
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	125	1	3393	3	Y	1					-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10826	-0-	7726	18401	363	1	10463	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8808	-0-	6008	24409	292	1	8516	2	N	-0-					-0-
03	34656	X	10247	-0-	-24409	-0-	341	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	308	1	8598	2	N	-0-					-0-
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	292	1	8635	2	N	-0-					-0-
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	272	1	7653	2	N	-0-					-0-
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	256	1	7391	2	N	-0-					-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	250	1	7136	2	N	-0-					-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	229	1	6595	2	N	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	233	1	6566	2	N	-0-					-0-
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	218	1	6176	2	N	-0-					-0-
*12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	211	1	6067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	-0-					3
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					3
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	-0-					3
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	17	1	627	3	Y	-0-					3
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					3
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-					3
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	Y	-0-					3
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	3	Y	-0-					3
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	Y	2					5
							2	9									
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	Y	13					18
							14	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					18
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	32	1	804	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	804	-0-	-219	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					3
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	17	1	648	3	Y	-0-					3
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	3	Y	-0-					3
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	3	Y	-0-					3
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	854	3	Y	-0-					3
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	15	1	555	3	Y	2					5
							2	9									
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					5
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	22	1	779	3	Y	-0-					5
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	21	1	966	3	Y	2					7
							2	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	845	3	Y	10					17
							11	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	3	Y	-0-					17
12	1023	X	861	-0-	-162	-0-	32	1	827	3	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	27	1	661	2	N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	364	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4197	-0-	1097	1097	467	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4933	-0-	1933	3030	478	1	4455	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	3960	462	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	7502	X	3542	-0-	-3960	-0-	440	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	206	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	433	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2695	-0-	-35	-0-	203	1	2492	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1932	-0-	-889	-0-	66	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2295	-0-	-435	-0-	91	1	2204	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	68	1	2320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4618	-0-	-1	-0-	113	1	4505	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3983	-0-	-245	-0-	86	1	3897	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	101	1	4260	3	N	-0-			-0-
04	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	91	1	4097	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	92	1	4152	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	86	1	3968	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	93	1	4060	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	96	1	3996	3	N	-0-			-0-
09	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	87	1	3946	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	97	1	4110	3	N	-0-			-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	99	1	3974	3	N	-0-			-0-
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	96	1	3960	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	56	1	2221	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	44	1	2000	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	46	1	2178	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	50	1	2121	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	49	1	2119	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	47	1	2081	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	51	1	2139	3	N	-0-			-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	48	1	2130	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	44	1	2043	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	49	1	2116	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	50	1	2012	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	46	1	1988	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	110	1	4429	3	N	-0-			-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	87	1	4075	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	101	1	4289	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4272	-0-	-108	-0-	93	1	4179	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	97	1	4239	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	86	1	3976	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	93	1	4052	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	101	1	4152	3	N	-0-			-0-
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	87	1	4005	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	4286	-0-	-54	-0-	97	1	4189	3	N	-0-			-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	100	1	4018	3	N	-0-			-0-
*12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	99	1	4029	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	60	1	2385	3	N	-0-			-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	44	1	2106	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	55	1	2272	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	51	1	2233	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	49	1	2240	3	N	-0-			-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	47	1	2272	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	51	1	2263	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	54	1	2217	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	50	1	2211	3	N	-0-			-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	56	1	2303	3	N	-0-			-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	54	1	2199	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	117	1	4675	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	95	1	4296	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	117	1	4902	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	108	1	4812	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	106	1	4687	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4631	-0-	-229	-0-	100	1	4531	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	104	1	4686	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	111	1	4702	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4496	-0-	-424	-0-	95	1	4401	3	N	-0-			-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	112	1	4719	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	108	1	4407	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	106	1	4413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	39	1	1544	3	N	-0-			-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	37	1	1595	3	N	-0-			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	34	1	1564	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	34	1	1598	3	N	-0-			-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	32	1	1592	3	N	-0-			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	35	1	1633	3	N	-0-			-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	39	1	1608	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	36	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	40	1	1632	3	N	-0-			-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	41	1	1568	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	39	1	1572	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	114	1	4559	3	N	-0-			-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	86	1	3983	3	N	-0-			-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	99	1	4189	3	N	-0-			-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	93	1	4272	3	N	-0-			-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	3	N	-0-			-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	87	1	4127	3	N	-0-			-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	94	1	4178	3	N	-0-			-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	96	1	4149	3	N	-0-			-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	87	1	4047	3	N	-0-			-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	97	1	4250	3	N	-0-			-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	100	1	4053	3	N	-0-			-0-
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	96	1	4052	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	107	1	4292	3	N	-0-			-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	79	1	3687	3	N	-0-			-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	3	N	-0-			-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-			-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	82	1	3685	3	N	-0-			-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	79	1	3736	3	N	-0-			-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	86	1	3835	3	N	-0-			-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	88	1	3804	3	N	-0-			-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	79	1	3699	3	N	-0-			-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	3	N	-0-			-0-
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	91	1	3701	3	N	-0-			-0-
*12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	85	1	3620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5864	-0-	-57	-0-	143	1	5721	3	N	-0-			-0-
02	5320	X	5145	-0-	-175	-0-	111	1	5034	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	134	1	5564	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	123	1	5281	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	122	1	5386	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	116	1	5291	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	128	1	5411	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5425	-0-	-279	-0-	131	1	5294	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	121	1	5253	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	133	1	5350	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	131	1	5147	3	N	-0-			-0-
*12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	132	1	5257	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	130	1	5215	3	N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	120	1	5320	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	124	1	5073	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	5130	-0-	-210	-0-	116	1	5014	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	114	1	5083	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	108	1	4879	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	118	1	4965	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	117	1	4928	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4848	-0-	-282	-0-	106	1	4742	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4987	-0-	-221	-0-	118	1	4869	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4805	-0-	-175	-0-	122	1	4683	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	119	1	4791	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	3	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	24	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	25	1	952	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	22	1	910	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	17	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	789	-0-	-203	-0-	16	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	766	-0-	-164	-0-	15	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	917	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	134	1	5400	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4734	-0-	-418	-0-	109	1	4625	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	124	1	5145	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	115	1	4980	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	120	1	5094	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5066	-0-	-34	-0-	114	1	4952	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5161	-0-	-109	-0-	118	1	5043	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	124	1	5001	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	112	1	4809	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5128	-0-	-111	-0-	125	1	5003	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4945	-0-	-125	-0-	122	1	4823	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	126	1	4932	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	138	1	5593	3	Y	-0-			-0-
02	5180	X	5121	-0-	-59	-0-	118	1	5003	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	140	1	5582	3	Y	-0-			-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	122	1	5582	3	Y	-0-			-0-
05	5735	X	4959	-0-	-776	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-			-0-
06	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	122	1	5321	3	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	133	1	5346	3	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	130	1	5310	3	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	120	1	5087	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5439	-0-	-172	-0-	191	1	5248	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5238	-0-	-192	-0-	187	1	5051	3	Y	-0-			-0-
*12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	193	1	5203	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	147	1	5919	3	Y	-0-			-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	120	1	5458	3	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	134	1	5613	3	Y	-0-			-0-
04	5940	X	5745	-0-	-195	-0-	132	1	5613	3	Y	-0-			-0-
05	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	130	1	5775	3	Y	-0-			-0-
*06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	123	1	5491	3	Y	-0-			-0-
*07	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	135	1	5664	3	Y	-0-			-0-
*08	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	139	1	5679	3	Y	-0-			-0-
*09	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	127	1	5502	3	Y	-0-			-0-
*10	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	141	1	5642	3	Y	-0-			-0-
*11	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	197	1	5378	3	Y	-0-			-0-
12	5766	X	5729	-0-	-37	-0-	201	1	5528	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	167	1	6726	3	Y	-0-			-0-
02	6412	X	6156	-0-	-256	-0-	137	1	6019	3	Y	-0-			-0-
03	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	159	1	6499	3	Y	-0-			-0-
04	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	147	1	6363	3	Y	-0-			-0-
05	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	147	1	6452	3	Y	-0-			-0-
06	6600	X	6242	-0-	-358	-0-	137	1	6105	3	Y	-0-			-0-
07	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	150	1	6222	3	Y	-0-			-0-
08	6727	X	6412	-0-	-315	-0-	155	1	6257	3	Y	-0-			-0-
09	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	141	1	6046	3	Y	-0-			-0-
10	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	156	1	6274	3	Y	-0-			-0-
11	6240	X	6174	-0-	-66	-0-	218	1	5956	3	Y	-0-			-0-
12	6386	X	6317	-0-	-69	-0-	223	1	6094	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	98	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3627	-0-	-293	-0-	78	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	107	1	4447	3	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	99	1	4359	3	Y	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	97	1	4357	3	Y	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	93	1	4239	3	Y	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	101	1	4277	3	Y	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	101	1	4272	3	Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	93	1	4152	3	Y	-0-					-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-					-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	105	1	4097	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	104	1	4171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	157	1	6287	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5792	-0-	-172	-0-	128	1	5664	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6321	-0-	-220	-0-	150	1	6171	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	6120	-0-	-180	-0-	139	1	5981	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	138	1	6089	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5989	-0-	-251	-0-	131	1	5858	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	143	1	5987	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	147	1	5964	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5925	-0-	-195	-0-	134	1	5791	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6075	-0-	-156	-0-	142	1	5933	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	146	1	5717	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	6012	-0-	-126	-0-	147	1	5865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

01	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	194	1	5440	3	Y	3					18
							3	9									
02	5376	X	4922	-0-	-454	-0-	167	1	4749	3	Y	5					23
							6	9									
03	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	137	1	5297	3	Y	16					39
							18	9									
04	5790	X	4979	-0-	-811	-0-	120	1	4855	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
05	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	133	1	5439	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	127	1	5282	3	Y	3					8
							3	9									
07	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	131	1	5100	3	Y	5					13
							6	9									
08	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	136	1	5332	3	Y	7					20
							8	9									
09	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	125	1	5117	3	Y	28					48
							31	9									
10	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	188	1	4949	3	Y	22					70
							24	9									
11	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	182	1	4651	3	Y	9					79
							10	9									
12	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	197	1	5047	3	Y	8					87
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 63,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	48	1	1946	3	Y	-0-					12
02	2016	N	1948	-0-	-68	-0-	43	1	1905	3	Y	-0-					12
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	2136	3	Y	-0-					12
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	49	1	2022	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
05	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	48	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	45	1	1961	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	50	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	53	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	49	1	1979	3	Y	3					3
							3	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	54	1	2101	3	Y	9					12
							10	9									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	75	1	1937	3	Y	-0-					12
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	3	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

01	3255	X	1265	-0-	-1990	-0-	42	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	370	1	16371	2	N	-0-					-0-
03	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	752	1	21854	2	N	-0-					-0-
04	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	623	1	17400	2	N	-0-					-0-
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	534	1	15776	2	N	-0-					-0-
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	485	1	13632	2	N	-0-					-0-
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	449	1	12945	2	N	-0-					-0-
08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	428	1	12229	2	N	-0-					-0-
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	374	1	10751	2	N	-0-					-0-
10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	395	1	11121	2	N	-0-					-0-
11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	359	1	10163	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	10462	-0-	-2434	-0-	352	1	10110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	234	1	6752	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	197	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	218	1	6338	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	209	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	219	1	6476	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6205	-0-	-545	-0-	213	1	5992	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6506	-0-	-97	-0-	218	1	6288	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6433	-0-	-263	-0-	218	1	6215	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6140	-0-	-340	-0-	206	1	5934	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	215	1	6049	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5814	-0-	-486	-0-	198	1	5616	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	203	1	5828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	2256	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	44	1	2013	3	Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	50	1	2161	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	49	1	2203	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	46	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	49	1	2134	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	55	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	83	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

01	3100	N	3411	-0-	311	1446	116	1	3255	3	Y	36					186
							40	9									
02	4286	X	2840	-0-	-1446	-0-	94	1	2735	3	Y	10					196
							11	9									
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	105	1	2719	3	Y	10					206
							11	9									
04	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	92	1	2448	3	Y	28	192	1			42
							31	9									
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	98	1	2672	3	Y	10					52
							11	9									
06	2760	X	2682	-0-	-78	-0-	93	1	2536	3	Y	48					100
							53	9									
07	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	94	1	2518	3	Y	54	98	1			56
							59	9									
08	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	93	1	2447	3	Y	25					81
							28	9									
09	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	88	1	2295	3	Y	22					103
							24	9									
10	2790	X	1416	-0-	-1374	-0-	51	1	1347	3	Y	16	85	1			34
							18	9									
11	2490	N	556	-0-	-1934	-0-	21	1	535	3	Y	-0-					34
12	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	77	1	1931	3	Y	10					44
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

01	3100	N	17417	-0-	14317	14317	390	1	17027	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	11857	-0-	9057	23374	393	1	11464	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11252	-0-	8152	31526	374	1	10878	2	N	-0-					-0-
04	41435	X	9909	-0-	-31526	-0-	343	1	9566	2	N	-0-					-0-
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	298	1	8805	2	N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	273	1	7667	2	N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	258	1	7446	2	N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	232	1	6624	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	229	1	6575	2	N	-0-					-0-
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	230	1	6472	2	N	-0-					-0-
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	208	1	5886	2	N	-0-					-0-
*12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	96	1	2681	3	Y	7					15
							8	9									
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	87	1	2493	3	Y	10					25
							11	9									
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2772	3	Y	9					34
							10	9									
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	98	1	2694	3	Y	-0-					34
05	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	98	1	2753	3	Y	3	35	1			2
							3	9									
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	94	1	2664	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	102	1	2716	3	Y	-0-					2
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	106	1	2744	3	Y	-0-					2
09	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	95	1	2628	3	Y	1					3
							1	9									
10	2821	N	2732	-0-	-89	-0-	101	1	2612	3	Y	17					20
							19	9									
11	2730	N	2686	-0-	-44	-0-	101	1	2582	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
*12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	112	1	2854	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	50	1	2000	3	Y	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	43	1	1781	3	Y	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	49	1	2089	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	47	1	1930	3	Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	49	1	2041	3	Y	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	3	Y	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	43	1	1939	3	Y	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	48	1	1983	3	Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	48	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	48	1	1883	3	Y	15	13	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	159	1	4578	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	137	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	154	1	4482	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	151	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4407	-0-	-93	-0-	151	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	160	1	4620	2	N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	165	1	4713	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	159	1	4564	2	N	-0-					-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	160	1	4507	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4447	-0-	-53	-0-	152	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	153	1	4383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	22	1	910	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	17	1	848	3	Y	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	888	3	Y	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	22	1	876	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	24	1	885	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	24	1	894	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	20	1	803	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	24	1	868	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	3	Y	-0-			-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	95	1	3830	3	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3455	-0-	-73	-0-	77	1	3378	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	89	1	3779	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	82	1	3504	3	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	89	1	3634	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3601	-0-	-59	-0-	78	1	3523	3	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	85	1	3594	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	86	1	3589	3	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3555	-0-	-45	-0-	78	1	3477	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	86	1	3592	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	89	1	3479	3	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	92	1	3584	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	93	1	3702	3	N	-0-			-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	76	1	3284	3	N	-0-			-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	88	1	3617	3	N	-0-			-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	82	1	3471	3	N	-0-			-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	80	1	3542	3	N	-0-			-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3328	3	N	-0-			-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1	3184	3	N	-0-			-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	77	1	3041	3	N	-0-			-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	N	-0-			-0-
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	87	1	3656	3	N	-0-			-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	89	1	3424	3	N	-0-			-0-
*12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	84	1	3368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	199	1	5721	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5309	-0-	-487	-0-	176	1	5133	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	189	1	5501	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5614	-0-	-506	-0-	194	1	5420	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5944	-0-	-194	-0-	195	1	5749	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	194	1	5446	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5686	-0-	-49	-0-	191	1	5495	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	194	1	5528	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5396	-0-	-154	-0-	181	1	5215	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	190	1	5359	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5256	-0-	-294	-0-	179	1	5077	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	185	1	5314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5381	-0-	-1532	-0-	181	1	5200	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4904	-0-	-1340	-0-	162	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5673	-0-	-651	-0-	189	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4621	-0-	-599	-0-	160	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	14	-0-	-5411	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	1	-0-	-5489	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2122	-0-	-3551	-0-	311	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	829	-0-	-4844	-0-	374	1	455	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	537	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	809	1	3627	2	N	-0-					-0-
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	784	1	3489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	101	1	2829	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2470	-0-	-414	-0-	80	1	2390	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	93	1	2729	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	86	1	2604	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	85	1	2562	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2433	-0-	-237	-0-	53	1	2380	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	88	1	2586	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	89	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	90	1	2558	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	83	1	2325	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	88	1	2410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	62	1	2482	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	44	1	2044	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	55	1	2358	3	N	-0-			-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	51	1	2343	3	N	-0-			-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	50	1	2383	3	N	-0-			-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	51	1	2346	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	56	1	2325	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	51	1	2254	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	56	1	2295	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2306	-0-	-4	-0-	58	1	2248	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	54	1	2205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	111	1	4848	2	N	-0-			-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	96	1	4229	2	N	-0-			-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	109	1	4809	2	N	-0-			-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	112	1	4742	2	N	-0-			-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	106	1	4729	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4327	-0-	-53	-0-	99	1	4228	2	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	102	1	4473	2	N	-0-			-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	106	1	4573	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4320	-0-	-60	-0-	97	1	4223	2	N	-0-			-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	104	1	4454	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	98	1	4189	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4221	-0-	-460	-0-	95	1	4126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	298	1	8339	3	N	-0-			-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	2244	-0-	-3584	-0-	74	1	2170	3	N	-0-			-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	179	1	5406	3	N	-0-			-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	320	1	9351	3	N	-0-			-0-
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	241	1	7168	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	182	1	5148	3	N	-0-			-0-
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	350	1	9706	3	N	-0-			-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	382	1	11013	3	N	-0-			-0-
10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	419	1	11597	3	N	-0-			-0-
*11	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	381	1	10313	3	N	-0-			-0-
12	10695	X	4003	-0-	-6692	-0-	143	1	3860	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	120	1	4819	3	N	-0-					-0-
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	110	1	4819	3	N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	116	1	4904	3	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	106	1	4498	3	N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	105	1	4624	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	100	1	4340	3	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	108	1	4458	3	N	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	108	1	4338	3	N	-0-					-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	97	1	4096	3	N	-0-					-0-
*10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	110	1	4557	3	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	119	1	4522	3	N	-0-					-0-
*12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	112	1	4358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14					78
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	Y	10					88
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	3	17	9	Y	15					103
04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1248	3	15	9	Y	14					117
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	Y	7	96	1			28
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	Y	17	2	1			43
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1504	3	14	9	Y	13					56
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	3	11	9	Y	10	33	1			33
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	Y	5	3	1			35
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1532	3	35	9	Y	32					67
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					67
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1426	3	22	9	Y	20	66	1			21

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

01	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	123	1	3449	3	Y	1					111
							1	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	119	1	3451	3	Y	108	159	1			60
							119	9									
03	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	122	1	3355	3	Y	37					97
							41	9									
04	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	115	1	3281	3	Y	1					98
							1	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	128	1	3620	3	Y	106	152	1			52
							117	9									
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	123	1	3489	3	Y	2					54
							2	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	134	1	3691	3	Y	37					91
							41	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	145	1	3846	3	Y	64	53	1			102
							70	9									
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	135	1	3686	3	Y	44	89	1			57
							48	9									
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	146	1	3796	3	Y	42					99
							46	9									
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	132	1	3475	3	Y	59	66	1			92
							65	9									
12	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	141	1	3616	3	Y	41	78	1			55
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 44,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					3
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	25	1	769	3	Y	-0-					3
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	4					7
							4	9									
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	789	3	Y	3					10
							3	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	Y	16	24	1			2
							18	9									
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	28	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					2
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	30	1	821	3	Y	3					5
							3	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	-0-					5
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					5
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	29	1	739	3	Y	-0-					5
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	27	1	716	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	36	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	36	1	977	2	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	36	1	954	2	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	783	-0-	-333	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

01	2015	N	1571	-0-	-444	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	120	1	2013	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	118	1	1992	2	Y	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	103	1	2046	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	89	1	1959	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	74	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	74	1	1996	2	Y	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	82	1	2183	2	Y	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	79	1	1925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	64	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	57	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	49	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1194	-0-	-846	-0-	40	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1224	-0-	-791	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	49	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	67	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	N	-0-					-0-
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7319	-0-	-1857	-0-	224	1	7095	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6382	-0-	-1598	-0-	197	1	6185	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7318	-0-	-1238	-0-	229	1	7089	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	7782	-0-	-318	-0-	255	1	7527	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7176	-0-	-1194	-0-	238	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	237	1	6906	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7928	-0-	-101	-0-	262	1	7666	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7430	-0-	-599	-0-	249	1	7181	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7077	-0-	-693	-0-	249	1	6828	2	N	-0-			-0-
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	277	1	7760	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	278	1	6808	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6866	-0-	-16	-0-	223	1	6643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	175	1	5517	2	N	-0-			-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	168	1	5274	2	N	-0-			-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	180	1	5558	2	N	-0-			-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	182	1	5372	2	N	-0-			-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	189	1	5407	2	N	-0-			-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	184	1	5057	2	N	-0-			-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	179	1	5109	2	N	-0-			-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	167	1	4950	2	N	-0-			-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	190	1	4968	2	N	-0-			-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	177	1	4954	2	N	-0-			-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	174	1	4172	2	N	-0-			-0-
*12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	158	1	4559	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	98	1	3108	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3100	-0-	-64	-0-	98	1	3002	2	N	-0-			-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	111	1	3411	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2566	-0-	-644	-0-	91	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	105	1	2986	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	110	1	3196	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	111	1	3296	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	110	1	3172	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	116	1	3131	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	115	1	3196	2	N	-0-			-0-
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	136	1	3359	2	N	-0-			-0-
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	122	1	3634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	130	1	3619	3	N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	3	N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	125	1	3559	3	N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	110	1	3559	3	N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	111	1	3373	3	N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	84	1	3495	3	N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	3	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	111	1	3355	3	N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	120	1	3428	3	N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	121	1	3323	3	N	-0-					-0-
*12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	125	1	3416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1036	3	2	9	Y	2					22
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	3	3	9	Y	3					25
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			Y	-0-					25
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	3	10	9	Y	9	34	1			-0-
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	943	3	7	9	Y	6	1	1			5
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8					13
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	3	11	9	Y	10					23
08	961	N	860	-0-	-101	-0-	847	3	13	9	Y	12	35	1			-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1928	3	22	9	Y	20					32
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	3	1	9	Y	1					33
03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1489	3	56	9	Y	51					84
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1488	3	14	9	Y	13	90	1			7
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1465	3	12	9	Y	11	2	1			16
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1361	3	15	9	Y	14					30
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1433	3	11	9	Y	10					40
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1400	3	8	9	Y	7	45	1			2
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1337	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18					20
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					20
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1528	3	34	9	Y	31	51	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	163	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3187	-0-	-1293	-0-	70	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	173	1	5014	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4698	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	154	1	4330	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	158	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	137	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4505	-0-	-295	-0-	151	1	4354	2	N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	175	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4505	-0-	-55	-0-	154	1	4351	2	N	-0-					-0-
*12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	153	1	4389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	120	1	3443	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3201	-0-	-19	-0-	106	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	115	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	121	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	118	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	116	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	118	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	113	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	119	1	3351	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	113	1	3199	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	116	1	3345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	223	1	6270	3	Y	8					8
							9	9									
02	6160	X	5423	-0-	-737	-0-	181	1	5231	3	Y	10					18
							11	9									
03	6696	X	6461	-0-	-235	-0-	227	1	6226	3	Y	7					25
							8	9									
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	214	1	6144	3	Y	11					36
							12	9									
05	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	225	1	6250	3	Y	8					44
							9	9									
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	209	1	5924	3	Y	-0-	44	1			-0-
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	229	1	6336	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	258	1	6859	3	Y	2					2
							2	9									
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	236	1	6464	3	Y	-0-					2
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	245	1	6488	3	Y	-0-					2
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	235	1	6129	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
12	7130	X	6487	-0-	-643	-0-	243	1	6242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 77,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1540	-0-	-878	-0-	54	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1579	-0-	-605	-0-	49	1	1530	3	N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	85	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	512	-0-	-988	-0-	9	1	503	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1061	-0-	-675	-0-	25	1	1036	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	1026	-0-	-1554	-0-	23	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	637	-0-	-417	-0-	23	1	614	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	653	-0-	-367	-0-	21	1	632	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	909	-0-	-269	-0-	31	1	878	3	N	-0-					-0-
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	29	1	882	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	94	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	104	1	3020	2	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	104	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	97	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	92	1	2585	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2718	-0-	-320	-0-	92	1	2626	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	86	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	90	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	87	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	87	1	2499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	164	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4595	-0-	-305	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	165	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	169	1	4729	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	156	1	4600	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	157	1	4413	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	157	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	159	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	149	1	4296	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	158	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4180	-0-	-380	-0-	143	1	4037	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4625	-0-	-56	-0-	156	1	4469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	47	1	1869	3	Y	-0-			8
02	1820	N	1620	-0-	-200	-0-	34	1	1586	3	Y	-0-			8
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	53	1	2083	3	Y	-0-			8
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	48	1	1892	3	Y	-0-			8
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	47	1	1917	3	Y	-0-			8
06	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	45	1	1880	3	Y	-0-			8
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	49	1	1929	3	Y	-0-			8
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-			8
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-			8
*10	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	46	1	1806	3	Y	14			22
							15	9							
11	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-			22
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	3	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	42	1	1687	3	Y	-0-			-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42	1	1725	3	Y	-0-			-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	3	Y	-0-			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1777	3	Y	-0-			-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1092	-0-	-708	-0-	23	1	1069	3	Y	-0-			-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1973	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	32	1	1302	3	Y	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	40	1	1697	3	Y	-0-			-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	40	1	1549	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	40	1	1673	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	76	1	3033	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2791	-0-	-65	-0-	61	1	2730	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	72	1	2978	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	59	1	2829	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	59	1	2699	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	63	1	2803	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	60	1	2753	3	N	-0-			-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	72	1	3142	3	N	-0-			-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	65	1	3060	3	N	-0-			-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	75	1	2965	3	N	-0-			-0-
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	75	1	3122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8778	-0-	-1266	-0-	295	1	8483	2	N	-0-			-0-
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	298	1	8688	2	N	-0-			-0-
03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	325	1	9455	2	N	-0-			-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	327	1	9131	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	8834	-0-	-1117	-0-	289	1	8545	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	7828	-0-	-1802	-0-	269	1	7559	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	7423	-0-	-2528	-0-	249	1	7174	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	293	1	8373	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7606	-0-	-1844	-0-	256	1	7350	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	271	1	7631	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7725	-0-	-675	-0-	264	1	7461	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	272	1	7801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	43	1	1727	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	34	1	1582	3	N	-0-			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	3	N	-0-			-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	39	1	1683	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	38	1	1636	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	41	1	1673	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	39	1	1660	3	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	36	1	1653	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	40	1	1639	3	N	-0-			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1636	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	40	1	1651	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	48	1	1374	2	N	-0-			-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	52	1	1512	2	N	-0-			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	N	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1502	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	51	1	1418	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	45	1	1309	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	6501	-0-	3401	3401	220	1	6281	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	18201	-0-	15201	18602	611	1	17590	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	14286	-0-	11186	29788	490	1	13796	2	N	-0-			-0-
11	41866	X	12078	-0-	-29788	-0-	412	1	11666	2	N	-0-			-0-
*12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	376	1	10801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2572	-0-	-116	-0-	59	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2634	-0-	-6	-0-	59	1	2575	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	64	1	2660	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	61	1	2542	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	60	1	2605	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	62	1	2582	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	56	1	2509	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	63	1	2541	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2260	-0-	-290	-0-	83	1	2177	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	93	1	2538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	135	1	3751	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4229	-0-	-195	-0-	136	1	4093	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	152	1	4490	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4483	-0-	-107	-0-	141	1	4342	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	139	1	4217	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	140	1	4244	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	145	1	4345	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	154	1	4412	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4237	-0-	-233	-0-	137	1	4100	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	149	1	4195	3	N	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	159	1	4398	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	154	1	4155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	28	1	1138	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	25	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-	25	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	207	-0-	-933	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	32	1	1335	3	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1138	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	27	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	3	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	25	1	955	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	34	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7197	-0-	4397	4397	159	1	7038	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	18538	-0-	15438	19835	411	1	18127	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	14535	-0-	11535	31370	335	1	14200	2	N	-0-					-0-
05	44332	X	12962	-0-	-31370	-0-	283	1	12679	2	N	-0-					-0-
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	169	1	7205	2	N	-0-					-0-
07	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	195	1	8541	2	N	-0-					-0-
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	202	1	8742	2	N	-0-					-0-
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	184	1	8048	2	N	-0-					-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	286	1	8049	2	N	-0-					-0-
11	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	258	1	7292	2	N	-0-					-0-
*12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	175	1	7605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	53	1	2131	3	Y	-0-					10
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	43	1	1836	3	Y	-0-					10
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	52	1	1991	3	Y	-0-					10
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	48	1	1957	3	Y	-0-					10
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	41	1	1855	3	Y	-0-					10
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	10	19	1			1
							11	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	49	1	2014	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	53	1	2000	3	Y	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	43	1	1936	3	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	Y	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	48	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	91	1	2559	3	Y	15	3	1			13
							17	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2192	3	Y	9					22
							10	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	82	1	2266	3	Y	10					32
							11	9									
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	76	1	2184	3	Y	5					37
							6	9									
05	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	83	1	2241	3	Y	5					42
							6	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	79	1	2123	3	Y	5					47
							6	9									
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	78	1	2155	3	Y	2					49
							2	9									
08	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	79	1	2120	3	Y	-0-					49
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	9					58
							10	9									
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	86	1	2150	3	Y	2					60
							2	9									
11	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	80	1	2016	3	Y	3					63
							3	9									
*12	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	72	1	1827	3	Y	1	56	1	2	6	6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	2	N	-0-			-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	24	1	698	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	492	-0-	-618	-0-	17	1	475	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	12176	-0-	9076	9076	399	1	11777	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	12534	-0-	9534	18610	431	1	12103	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	10691	-0-	7591	26201	358	1	10333	2	N	-0-			-0-
08	35993	X	9792	-0-	-26201	-0-	331	1	9461	2	N	-0-			-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	292	1	8411	2	N	-0-			-0-
10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	282	1	7952	2	N	-0-			-0-
11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	256	1	7237	2	N	-0-			-0-
*12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	238	1	6839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	143	1	4110	2	N	-0-			-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	141	1	4118	2	N	-0-			-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	160	1	4649	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4051	-0-	-419	-0-	140	1	3911	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	135	1	3975	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3834	-0-	-636	-0-	132	1	3702	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	140	1	4042	2	N	-0-			-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	158	1	4509	2	N	-0-			-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	153	1	4387	2	N	-0-			-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	163	1	4578	2	N	-0-			-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	154	1	4373	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	155	1	4461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	135	1	3880	2	N	-0-			-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	140	1	4060	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3691	-0-	-539	-0-	128	1	3563	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3424	-0-	-947	-0-	112	1	3312	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	2659	-0-	-1571	-0-	91	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	2386	-0-	-1985	-0-	80	1	2306	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	2090	-0-	-2095	-0-	71	1	2019	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	2241	-0-	-1449	-0-	75	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	95	1	2672	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2005	-0-	-665	-0-	68	1	1937	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	63	1	1813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	128	1	5593	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3967	-0-	-1745	-0-	88	1	3879	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	134	1	5895	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	146	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	125	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	122	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5376	-0-	-948	-0-	120	1	5256	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5262	-0-	-1062	-0-	119	1	5143	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5019	-0-	-1101	-0-	112	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	111	1	4743	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5041	-0-	-299	-0-	115	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	112	1	4864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	123	1	3577	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	134	1	3884	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	134	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	138	1	4090	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	140	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	150	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	149	1	4244	2	N	-0-					-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	141	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	144	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4106	-0-	-244	-0-	140	1	3966	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3783	-0-	-619	-0-	127	1	3656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	118	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1776	-0-	-1528	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	652	-0-	-3006	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2679	-0-	-861	-0-	93	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	120	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	113	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2908	-0-	-750	-0-	221	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2537	-0-	-1003	-0-	190	1	2347	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2068	-0-	-1590	-0-	71	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2171	-0-	-1099	-0-	74	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	85	1	2450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	3	Y	-0-					20
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					20
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	Y	-0-					20
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					20
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					20
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	-0-					20
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	461	3	Y	-0-					20
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	8	1	374	3	Y	1	6	1			15
							1	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	426	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					15
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					15
12	434	N	101	-0-	-333	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	115	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	93	1	4035	3	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	107	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	100	1	4398	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	99	1	4427	3	N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	94	1	4279	3	N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	102	1	4336	3	N	-0-					-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	102	1	4341	3	N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	94	1	4222	3	N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	103	1	4325	3	N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	105	1	4186	3	N	-0-					-0-
*12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	105	1	4308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	47	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	241	-0-	-1607	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1650	-0-	-396	-0-	36	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	49	1	2120	3	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	45	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	43	1	1904	3	Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	37	1	1419	3	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1427	3	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	1					1
							1	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	49	1	1987	3	Y	1					2
							1	9									
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	93	1	3741	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2881	-0-	-339	-0-	67	1	2814	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	79	1	3386	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	73	1	3030	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	69	1	3011	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	75	1	2956	3	Y	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	98	1	3942	3	Y	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	78	1	3314	3	Y	-0-					-0-
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	78	1	3204	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2917	-0-	-233	-0-	105	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*12	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	125	1	3353	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1622	-0-	-394	-0-	34	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	53	1	2132	3	Y	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	3	Y	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2218	3	Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	58	1	2412	3	Y	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	61	1	2417	3	Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2123	3	Y	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	62	1	2379	3	Y	3					3
							3	9									
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	56	1	2148	3	Y	9					12
							10	9									
12	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	54	1	2028	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6770	-0-	-50	-0-	164	1	6606	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5704	-0-	-456	-0-	128	1	5576	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	158	1	6433	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6477	-0-	-123	-0-	147	1	6330	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	153	1	6403	3	Y	-0-					-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	145	1	6239	3	Y	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	142	1	5825	3	Y	-0-					-0-
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	161	1	6513	3	Y	-0-					-0-
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	141	1	6221	3	Y	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	156	1	6340	3	Y	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	218	1	6050	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6393	-0-	-272	-0-	227	1	6166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	116	1	4676	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	3976	-0-	-532	-0-	86	1	3890	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	108	1	4679	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	100	1	4464	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	97	1	4200	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	100	1	4500	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	101	1	4230	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	115	1	4650	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4332	-0-	-258	-0-	99	1	4233	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	109	1	4350	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	151	1	4117	3	N	-0-					-0-
12	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	154	1	4260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	N	-0-					-0-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	354	1	11384	3	N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	376	1	11577	3	N	-0-					-0-
04	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	311	1	9861	3	N	-0-					-0-
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	298	1	9292	3	N	-0-					-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	240	1	7578	3	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	229	1	6976	3	N	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	232	1	6797	3	N	-0-					-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	209	1	6438	3	N	-0-					-0-
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	219	1	6442	3	N	-0-					-0-
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	217	1	6352	3	N	-0-					-0-
*12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	238	1	6790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	387	1	10861	3	Y	59					144
							65	9									
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	315	1	8929	3	Y	33					177
							36	9									
03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	342	1	9372	3	Y	26					203
							29	9									
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	305	1	8551	3	Y	26	183	1			46
							29	9									
05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	308	1	8577	3	Y	32					78
							35	9									
06	9750	X	8025	-0-	-1725	-0-	276	1	7730	3	Y	17					95
							19	9									
07	10075	X	8678	-0-	-1397	-0-	306	1	8359	3	Y	12					107
							13	9									
08	9734	X	8855	-0-	-879	-0-	323	1	8493	3	Y	35					142
							39	9									
09	8880	X	8504	-0-	-376	-0-	299	1	8197	3	Y	7					149
							8	9									
*10	8928	X	8671	-0-	-257	-0-	323	1	8328	3	Y	18					167
							20	9									
11	8580	X	7887	-0-	-693	-0-	305	1	7559	3	Y	21					188
							23	9									
12	8680	X	8599	-0-	-81	-0-	331	1	8240	3	Y	25	167	1			46
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 107,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	43	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	940	-0-	-432	-0-	31	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	421	-0-	-943	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	12475	-0-	9375	9375	408	1	12067	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	18273	-0-	15273	24648	628	1	17645	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	15182	-0-	12082	36730	509	1	14673	2	N	-0-					-0-
08	50050	X	13320	-0-	-36730	-0-	451	1	12869	2	N	-0-					-0-
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	426	1	12249	2	N	-0-					-0-
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	405	1	11392	2	N	-0-					-0-
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	343	1	9719	2	N	-0-					-0-
*12	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	350	1	10063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	59	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2100	-0-	-84	-0-	50	1	2050	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	54	1	2272	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	51	1	2192	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	49	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	46	1	2124	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	51	1	2181	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	53	1	2162	3	Y	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	54	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	76	1	2092	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	79	1	2144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	131	1	5239	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4567	-0-	-193	-0-	101	1	4466	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	133	1	5447	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	107	1	4790	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	111	1	4755	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4703	-0-	-697	-0-	106	1	4597	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	115	1	4590	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4658	-0-	-232	-0-	106	1	4552	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	117	1	4722	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4708	-0-	-2	-0-	119	1	4589	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	117	1	4639	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	83	1	3308	3	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	68	1	2939	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	73	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	67	1	3113	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	73	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	69	1	3077	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	75	1	3137	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	78	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	70	1	3086	3	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	79	1	3230	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	75	1	3051	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	75	1	3094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	171	1	4919	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4590	-0-	-422	-0-	152	1	4438	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	167	1	4849	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	175	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5179	-0-	-29	-0-	170	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	167	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	160	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4313	-0-	-926	-0-	146	1	4167	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4297	-0-	-773	-0-	144	1	4153	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	164	1	4617	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	156	1	4425	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	156	1	4491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	47	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1074	-0-	-774	-0-	33	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	37	-0-	-1885	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	136	-0-	-1184	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	3	Y	-0-					-0-
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	913	1	2055	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3362	-0-	262	262	955	1	2407	3	Y	-0-					-0-
08	1805	N	1543	-0-	-262	-0-	351	1	1192	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	X	630	-0-	-420	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		772	-0-	772	772	27	1	745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	86	1	3430	3	N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	68	1	3007	3	N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	80	1	3333	3	N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	74	1	3227	3	N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	74	1	3244	3	N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	70	1	3124	3	N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	70	1	3182	3	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	78	1	3179	3	N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	70	1	3092	3	N	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	72	1	3174	3	N	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	75	1	3043	3	N	-0-					-0-
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	79	1	3199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	28	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	18	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	872	-0-	-238	-0-	18	1	854	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	24	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	24	1	1153	3	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	25	1	1109	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	22	1	1077	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	24	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	25	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	25	1	1087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	69	1	2775	3	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	68	1	3019	3	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	71	1	2835	3	N	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2873	3	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	72	1	3164	3	N	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	3	N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3243	3	N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	77	1	3070	3	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	70	1	3185	3	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	80	1	3377	3	N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	81	1	3091	3	N	-0-					-0-
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	74	1	2969	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	92	1	3695	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3439	-0-	-117	-0-	76	1	3363	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	89	1	3711	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	82	1	3565	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	80	1	3606	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	77	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	84	1	3522	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	86	1	3594	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	79	1	3541	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	94	1	3719	3	Y	-0-					-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	89	1	3527	3	Y	-0-					-0-
*12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	92	1	3625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	108	1	4359	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	85	1	3766	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	106	1	4258	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	83	1	3714	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1580	-0-	-2884	-0-	33	1	1547	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	93	1	4029	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	100	1	4021	3	Y	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	92	1	3878	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4105	-0-	-18	-0-	100	1	4005	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	98	1	3852	3	Y	-0-					-0-
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	102	1	3977	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	87	1	3509	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3167	-0-	-137	-0-	69	1	3098	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	79	1	3409	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	74	1	3249	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	80	1	3366	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	77	1	3262	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	76	1	3378	3	Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	85	1	3423	3	Y	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	78	1	3321	3	Y	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	86	1	3495	3	Y	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	88	1	3344	3	Y	-0-					-0-
*12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	87	1	3438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	22	1	891	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	3	N	-0-					-0-
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	16	1	632	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	3	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	24	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	25	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	25	1	1035	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

01	1953	N	721	-0-	-1232	-0-	18	1	703	3	N	-0-					85
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-					85
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	819	3	N	-0-					85
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	696	3	N	38	92	1			31
							42	9									
05	1054	N	756	-0-	-298	-0-	16	1	737	3	Y	3	12	1			22
							3	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	4					26
							4	9									
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	25	1	994	3	Y	7					33
							8	9									
*08	744	N	626	-0-	-118	-0-	16	1	610	3	Y	-0-					33
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	20	1	785	3	Y	-0-	27	1			6
*10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	36	1	944	3	Y	6					12
							7	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	6					18
							7	9									
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	Y	8					26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1188	-0-	-52	-0-	609	1	579	3	Y	-0-					36
02	1120	X	1075	-0-	-45	-0-	555	1	520	3	Y	-0-					36
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	613	1	607	3	Y	-0-					36
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	592	1	626	3	Y	22					58
							24	9									
05	1178	X	578	-0-	-600	-0-	241	1	337	3	Y	-0-	58	1			-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	334	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4294	-0-	-466	-0-	296	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3791	-0-	-1479	-0-	301	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3766	-0-	-1334	-0-	130	1	3636	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2876	-0-	-1898	-0-	229	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3831	-0-	-789	-0-	268	1	3563	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3531	-0-	-1212	-0-	271	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	293	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	268	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2849	-0-	-1119	-0-	261	1	2588	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2665	-0-	-1175	-0-	310	1	2355	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3474	-0-	-339	-0-	300	1	3174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	26	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	26	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	27	1	1182	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	25	1	972	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	25	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	24	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	30	1	1130	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	21	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	24	1	1091	3	N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	38	1	1075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	57	1	2271	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	50	1	2022	3	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	54	1	2244	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	50	1	2149	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	49	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	46	1	2110	3	Y	-0-					-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	50	1	2122	3	Y	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	53	1	2144	3	Y	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	49	1	2100	3	Y	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	54	1	2135	3	Y	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	76	1	2030	3	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	56	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	43	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	46	1	1970	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	42	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	42	1	1914	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	39	1	1781	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	42	1	1754	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	46	1	1848	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	42	1	1763	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	40	1	1617	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	41	1	1585	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	44	1	1751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	40	1	1629	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1390	-0-	-150	-0-	33	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	35	1	1452	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	979	-0-	-641	-0-	24	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	959	-0-	-591	-0-	24	1	935	3	Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	3	Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	36	1	1661	3	Y	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	46	1	1790	3	Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	48	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	64	1	1697	3	Y	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3521	-0-	421	1184	962	1	2559	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2672	-0-	-128	1056	854	1	1818	3	Y	-0-					-0-
03	4271	X	3215	-0-	-1056	-0-	958	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	910	1	1701	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	46	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	51	1	2037	3	Y	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2156	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	53	1	2081	3	Y	60	6	1			54
							66	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	49	1	2022	3	Y	1					55
							1	9									
*10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	-0-					55
*11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	1970	3	Y	62	105	1			12
							68	9									
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	80	1	2049	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	84	1	3660	2	N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	74	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	81	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	81	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	80	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	82	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	78	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	67	1	2855	2	N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	100	1	4273	2	N	-0-					-0-
*12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	94	1	4074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	148	1	5955	3	Y	-0-					8
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	126	1	5406	3	Y	-0-					8
03	6262	X	5889	-0-	-373	-0-	141	1	5748	3	Y	-0-					8
04	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	130	1	5570	3	Y	-0-					8
05	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	130	1	5696	3	Y	-0-					8
06	5700	X	5522	-0-	-178	-0-	123	1	5399	3	Y	-0-					8
07	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	134	1	5608	3	Y	-0-					8
08	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	138	1	5526	3	Y	-0-					8
09	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	127	1	5393	3	Y	-0-					8
10	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	134	1	5494	3	Y	-0-					8
11	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	137	1	5300	3	Y	-0-					8
12	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	140	1	5433	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 68,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	110	1	4439	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	4041	-0-	-131	-0-	93	1	3948	3	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	106	1	4322	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	99	1	4213	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	103	1	4303	3	Y	-0-			-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	98	1	4185	3	Y	-0-			-0-
07	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	101	1	4242	3	Y	-0-			-0-
08	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	107	1	4227	3	Y	-0-			-0-
09	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	97	1	4129	3	Y	-0-			-0-
10	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	108	1	4250	3	Y	-0-			-0-
11	4230	X	4206	-0-	-24	-0-	105	1	4101	3	Y	-0-			-0-
12	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	107	1	4195	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			18
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			18
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			18
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			18
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-			18
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			18
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			18
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			18
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-			18
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			18
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-			18
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	21	1	854	3	N	-0-			-0-
02	868	N	523	-0-	-345	-0-	10	1	513	3	N	-0-			-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	3	N	-0-			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	3	N	-0-			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	16	1	854	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	674	-0-	-349	-0-	17	1	657	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	24	1	848	3	N	-0-			-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	15	1	751	3	N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	N	-0-			-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	18	1	804	3	N	-0-			-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	25	1	961	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	108	1	3021	3	Y	-0-			-0-
02	2576	N	2286	-0-	-290	-0-	72	1	2214	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	5810	-0-	2710	2710	197	1	5613	3	Y	-0-			-0-
04	13181	X	10471	-0-	-2710	-0-	341	1	10130	3	Y	-0-			-0-
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	336	1	9745	3	Y	-0-			-0-
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	300	1	8824	3	Y	-0-			-0-
07	10819	X	7753	-0-	-3066	-0-	262	1	7491	3	Y	-0-			-0-
08	10819	X	8039	-0-	-2780	-0-	283	1	7756	3	Y	-0-			-0-
09	10470	X	7086	-0-	-3384	-0-	239	1	6847	3	Y	-0-			-0-
10	10075	X	7042	-0-	-3033	-0-	248	1	6794	3	Y	-0-			-0-
11	9120	X	6589	-0-	-2531	-0-	239	1	6350	3	Y	-0-			-0-
12	7905	X	6673	-0-	-1232	-0-	239	1	6434	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	56	1	1614	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	53	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	56	1	1622	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	55	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	19976	-0-	16876	16876	654	1	19322	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	13687	-0-	10687	27563	470	1	13217	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	12161	-0-	9061	36624	408	1	11753	2	N	-0-			-0-
08	48041	X	11417	-0-	-36624	-0-	386	1	11031	2	N	-0-			-0-
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	354	1	10175	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	355	1	9999	2	N	-0-			-0-
11	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	323	1	9141	2	N	-0-			-0-
*12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	308	1	8843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	36	1	1041	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	31	1	912	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	35	1	1011	2	N	-0-			-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	N	-0-			-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	939	-0-	-270	-0-	32	1	907	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	989	-0-	-151	-0-	33	1	956	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	35	1	997	2	N	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	967	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	33	1	937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-			-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	21	1	611	2	N	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-			-0-
04	690	N	299	-0-	-391	-0-	10	1	289	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	10672	-0-	7572	7572	349	1	10323	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7969	-0-	4969	12541	274	1	7695	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6721	-0-	3621	16162	225	1	6496	2	N	-0-			-0-
08	22026	X	5864	-0-	-16162	-0-	198	1	5666	2	N	-0-			-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	176	1	5075	2	N	-0-			-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	173	1	4874	2	N	-0-			-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	154	1	4356	2	N	-0-			-0-
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	106	1	3053	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	3029	-0-	-23	-0-	100	1	2929	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	112	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	114	1	3193	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	101	1	2997	2	N	-0-			-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	114	1	3209	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	112	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	109	1	3119	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	104	1	2990	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	110	1	3096	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1617	-0-	-1713	-0-	55	1	1562	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	88	1	2533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-			-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	152	1	4435	2	N	-0-			-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	167	1	4848	2	N	-0-			-0-
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	166	1	4631	2	N	-0-			-0-
05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	492	1	7089	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	637	1	7793	2	N	-0-			-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	576	1	6237	2	N	-0-			-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	549	1	5276	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	160	1	3921	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4168	-0-	-575	-0-	143	1	4025	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3848	-0-	-742	-0-	131	1	3717	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	131	1	3767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6030	-0-	-15	-0-	146	1	5884	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5124	-0-	-336	-0-	111	1	5013	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	142	1	5802	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5791	-0-	-59	-0-	131	1	5660	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	136	1	5754	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	123	1	5582	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5840	-0-	-81	-0-	135	1	5705	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	139	1	5652	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5602	-0-	-128	-0-	127	1	5475	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	140	1	5665	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	138	1	5448	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	141	1	5613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	108	1	3492	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3038	-0-	-98	-0-	89	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	102	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	93	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	96	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	92	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	149	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	124	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3347	-0-	-13	-0-	126	1	3221	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3513	-0-	-641	-0-	118	1	3395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
02	532	N	223	-0-	-309	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
03	620	N	228	-0-	-392	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	154	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	135	1	3931	2	N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	147	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	137	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	148	1	4381	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4189	-0-	-11	-0-	144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	159	1	4594	2	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	158	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	149	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	154	1	4348	2	N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	149	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2367	-0-	-2376	-0-	80	1	2287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	3	Y	4					36
							4	9									
02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	32	1	904	3	Y	3					39
							3	9									
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	27	1	1022	3	Y	4					43
							4	9									
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	25	1	965	3	Y	2	35	1			10
							2	9									
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	25	1	1005	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	3	Y	-0-					10
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1177	3	Y	1					11
							1	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1072	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	30	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	23	1	618	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1546	3	Y	2					42
							2	9									
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	47	1	1261	3	Y	-0-					42
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	50	1	1376	3	Y	-0-					42
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1721	3	Y	1					43
							1	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	3	Y	-0-					43
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	3	Y	-0-					43
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	3	Y	-0-					43
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	64	1	1628	3	Y	-0-					43
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	53	1	1434	3	Y	1					44
							1	9									
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	51	1	1409	3	Y	-0-					44
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	52	1	1366	3	Y	-0-					44
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	3	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					3
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	2					5
							2	9									
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					5
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	124	3	Y	3					8
							3	9									
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	7	1	124	3	Y	2					10
							2	9									
06	T. A.		132	-0-	132	132	7	1	125	3	Y	-0-					10
07	284	X	152	-0-	-132	-0-	9	1	123	3	Y	18					28
							20	9									
08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	18	46	1			-0-
							20	9									
09	120	X	56	-0-	-64	-0-	44	3	12	9	Y	11	4	1			7
*10	155	X	141	-0-	-14	-0-	7	1	131	3	Y	3					10
							3	9									
*11	150	X	146	-0-	-4	-0-	8	1	121	3	Y	15					25
							17	9									
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	4					29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	8	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	9	1	331	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	3	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	7	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	8	1	317	3	N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

01	7688	X	7657	-0-	-31	-0-	185	1	7472	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	152	1	6435	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7089	-0-	-568	-0-	167	1	6922	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6904	-0-	-506	-0-	156	1	6748	3	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	161	1	6894	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6793	-0-	-107	-0-	152	1	6641	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	166	1	6819	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	167	1	6618	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6706	-0-	-194	-0-	154	1	6552	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6870	-0-	-198	-0-	169	1	6701	3	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6626	-0-	-154	-0-	168	1	6458	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	168	1	6552	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	237	1	6624	3	N	-0-			-0-
02	6328	X	5827	-0-	-501	-0-	185	1	5642	3	N	-0-			-0-
03	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	200	1	5884	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	204	1	6253	3	N	-0-			-0-
05	6913	X	6543	-0-	-370	-0-	209	1	6334	3	N	-0-			-0-
06	6630	X	6019	-0-	-611	-0-	193	1	5826	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6291	-0-	-374	-0-	209	1	6082	3	N	-0-			-0-
08	6665	X	6123	-0-	-542	-0-	207	1	5916	3	N	-0-			-0-
09	6450	X	4571	-0-	-1879	-0-	152	1	4419	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	212	1	5845	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	208	1	5596	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	208	1	5629	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	116	1	3342	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	103	1	2993	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	98	1	2861	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	2403	-0-	-1077	-0-	83	1	2320	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	82	1	2433	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	79	1	2228	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2481	-0-	-929	-0-	83	1	2398	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	82	1	2354	2	Y	-0-			-0-
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	82	1	2359	2	Y	-0-			-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2442	2	Y	-0-			-0-
11	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	78	1	2220	2	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	77	1	2198	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2419	-0-	-929	-0-	83	1	2333	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	3024	X	2967	-0-	-57	-0-	103	1	2858	3	Y	5					7
							6	9									
03	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	112	1	3028	3	Y	8					15
							9	9									
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	107	1	2983	3	Y	3					18
							3	9									
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	112	1	3003	3	Y	2					20
							2	9									
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	101	1	2813	3	Y	2					22
							2	9									
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	109	1	2904	3	Y	1					23
							1	9									
08	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	106	1	2771	3	Y	2					25
							2	9									
09	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	101	1	2709	3	Y	2					27
							2	9									
10	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	108	1	2718	3	Y	1					28
							1	9									
11	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	101	1	2591	3	Y	4					32
							4	9									
12	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	103	1	2632	3	Y	7					39
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

01	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	807	-0-	-1545	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	23312	-0-	20212	20212	776	1	22536	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	19176	-0-	16176	36388	663	1	18513	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	16678	-0-	13578	49966	546	1	16132	2	N	-0-					-0-
06	63553	X	13587	-0-	-49966	-0-	467	1	13120	2	N	-0-					-0-
07	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	439	1	12672	2	N	-0-					-0-
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	436	1	12461	2	N	-0-					-0-
09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	393	1	11310	2	N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	393	1	11069	2	N	-0-					-0-
11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	359	1	10149	2	N	-0-					-0-
*12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	348	1	10007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	3	N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	97	1	3077	3	N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	109	1	3118	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	79	1	2387	3	N	-0-					-0-
05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	302	1	9120	3	N	-0-					-0-
06	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	453	1	14020	3	N	-0-					-0-
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	411	1	12229	3	N	-0-					-0-
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	384	1	10963	3	N	-0-					-0-
09	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	319	1	9632	3	N	-0-					-0-
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	329	1	9587	3	N	-0-					-0-
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	313	1	8853	3	N	-0-					-0-
*12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	315	1	8769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	83	1	2345	3	N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	98	1	2681	3	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	3	N	-0-					-0-
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	98	1	2852	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2573	-0-	-127	-0-	87	1	2486	3	N	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	94	1	2569	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3716	-0-	616	616	131	1	3562	3	N	21					21
							23	9									
09	3000	N	2907	-0-	-93	523	108	1	2799	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	3100	N	2868	-0-	-232	291	108	1	2759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3072	X	2781	-0-	-291	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2375	-0-	-632	-0-	89	1	2286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	749	-0-	-601	-0-	26	1	723	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	43	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	85	1	2441	2	N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	88	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	86	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	87	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	84	1	2368	2	N	-0-					-0-
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	85	1	2450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	57	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	55	1	1512	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	57	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	54	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	60	1	1651	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	50	1	1454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	62	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	58	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	68	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	53	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	37	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	61	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	47	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	48	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	50	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3143	-0-	43	43	72	1	3071	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3121	-0-	121	164	71	1	3050	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3207	-0-	107	271	72	1	3135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2517	-0-	-171	-0-	83	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	92	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	99	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	97	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	92	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	84	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	83	1	2361	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2117	-0-	-553	-0-	71	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	74	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	71	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1453	-0-	-748	-0-	49	1	1404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	125	1	5054	3	Y	-0-					24
02	4816	X	4735	-0-	-81	-0-	109	1	4626	3	Y	-0-					24
03	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	113	1	4604	3	Y	-0-					24
04	5040	X	5002	-0-	-38	-0-	113	1	4889	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	112	1	4901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	114	1	4802	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	117	1	4870	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	122	1	4831	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	112	1	4700	3	Y	20					20
							22	9									
*10	5084	X	4970	-0-	-114	-0-	123	1	4847	3	Y	-0-					20
11	4920	X	4281	-0-	-639	-0-	156	1	4125	3	Y	-0-					20
12	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	160	1	4241	3	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

01	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	102	1	2851	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2502	-0-	-354	-0-	81	1	2421	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1963	-0-	-1106	-0-	45	1	1918	3	Y	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	238	1	10369	3	Y	-0-					-0-
05	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	409	1	17344	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	13763	-0-	10763	10763	306	1	13457	3	Y	-0-					-0-
07	22820	X	12057	-0-	-10763	-0-	284	1	11773	3	Y	-0-					-0-
08	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	262	1	10560	3	Y	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	219	1	9487	3	Y	-0-					-0-
10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	326	1	9162	3	Y	-0-					-0-
11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	302	1	8275	3	Y	-0-					-0-
12	11315	X	8541	-0-	-2774	-0-	302	1	8239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	210	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	183	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	206	1	5996	2	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	205	1	5718	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	227	1	6717	2	N	-0-					-0-
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	225	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	221	1	6372	2	N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	209	1	5968	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	202	1	5815	2	N	-0-					-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	208	1	5844	2	N	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	195	1	5530	2	N	-0-					-0-
*12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	196	1	5643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5661	-0-	-2058	-0-	190	1	5471	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	4460	-0-	-2512	-0-	148	1	4312	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	4693	-0-	-2747	-0-	156	1	4537	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5307	-0-	-1443	-0-	183	1	5124	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5344	-0-	-1042	-0-	175	1	5169	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	176	1	4937	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4640	-0-	-847	-0-	156	1	4484	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5207	-0-	-280	-0-	176	1	5031	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	165	1	4743	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	170	1	4795	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	160	1	4539	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	159	1	4575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	32	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	N	-0-			-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-			-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1271	2	N	-0-			-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	N	-0-			-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	45	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1355	2	N	-0-			-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	N	-0-			-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	Y	1					40
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4					44
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	993	3	1	9	Y	1					45
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	37	1			20
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	985	3	4	9	Y	4	1	1			23
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2	9	Y	2					25
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					25
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	3	15	9	Y	14	19	1			20
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	Y	2	2	1			20
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					20
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			Y	-0-					20
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1100	3	19	9	Y	17	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			Y	-0-					50
*02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1359	3			Y	-0-					50
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1501	3	90	9	Y	82	57	1			75
*04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1388	3	7	9	Y	6					81
*05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1441	3	11	9	Y	10	75	1			16
*06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1375	3	30	9	Y	27	2	1			41
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1444	3	25	9	Y	23					64
*08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1427	3	19	9	Y	17	65	1			16
*09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			Y	-0-	6	1			10
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					10
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			Y	-0-					10
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1423	3	56	9	Y	51	61	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	Y	8					22
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					22
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					22
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					22
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	936	3	12	9	Y	11	1	1			10
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					16
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	923	3	19	9	Y	17	33	1			-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	945	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	132	1	5289	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	110	1	4781	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	132	1	5371	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	122	1	5190	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	122	1	5246	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	115	1	5095	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	125	1	5190	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5319	-0-	-199	-0-	130	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5118	-0-	-192	-0-	120	1	4998	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	126	1	5159	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	128	1	4883	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	126	1	4904	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	120	1	1874	2	Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	106	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	96	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	70	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	62	1	1664	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	81	1	2185	2	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	64	1	1712	2	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	69	1	1827	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	76	1	1866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	86	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	97	1	3022	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	95	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	92	1	2740	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	98	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	103	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	117	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	103	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	88	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2758	-0-	-662	-0-	107	1	2651	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	112	1	2584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	42	1	1934	3	Y	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	41	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	39	1	1828	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	43	1	1872	3	Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	47	1	1997	3	Y	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	Y	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	49	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	49	1	2005	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

01	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	46	1	1837	3	N	-0-					5
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	35	1	1638	3	N	-0-					5
03	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	37	1	1639	3	N	-0-					5
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	42	1	1757	3	N	-0-					5
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	41	1	1830	3	N	-0-					5
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	3	N	-0-					5
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	43	1	1840	3	N	-0-					5
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1861	3	N	-0-					5
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	3	N	-0-					5
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	46	1	1778	3	N	-0-					5
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	42	1	1751	3	N	-0-					5
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	45	1	1809	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	74	1	2076	3	N	-0-					3
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	64	1	1884	3	N	-0-					3
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	53	1	2046	3	N	-0-					3
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	49	1	2006	3	N	-0-					3
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	48	1	2046	3	N	-0-					3
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					3
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	49	1	1968	3	N	-0-					3
08	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	47	1	1965	3	N	-0-					3
09	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	43	1	1924	3	N	-0-					3
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	3	N	-0-					3
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	3	N	-0-					3
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	74	1	1992	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	3	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	34	1	1482	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	37	1	1650	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	34	1	1611	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	39	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	37	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	34	1	1539	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	39	1	1550	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	35	1	1504	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	38	1	1447	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	53	1	1472	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	39	1	1522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	56	1	2259	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	43	1	2000	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	54	1	2279	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	47	1	2161	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	50	1	2119	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	55	1	2260	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	49	1	2152	3	N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	54	1	2234	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	56	1	2153	3	N	-0-					-0-
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	54	1	2217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
02	280	N	79	-0-	-201	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	208	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	182	1	5303	2	N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	199	1	5791	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	171	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	1007	-0-	-4728	-0-	33	1	974	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	778	-0-	-4772	-0-	27	1	751	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	1007	-0-	-4728	-0-	34	1	973	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	980	-0-	-4755	-0-	33	1	947	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	289	-0-	-4661	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
10	992	X	228	-0-	-764	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	59	1	1671	2	N	-0-					-0-
*12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	238	1	6865	2	N	-0-					-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	210	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	195	1	5663	2	N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	145	1	4049	2	N	-0-					-0-
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	190	1	5600	2	N	-0-					-0-
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	187	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	197	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	187	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	201	1	5658	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	206	1	5843	2	N	-0-					-0-
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	79	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	70	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	2	N	-0-			-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	2	N	-0-			-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	80	1	3588	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	56	1	2396	2	N	-0-			-0-
07	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	384	1	16807	2	N	-0-			-0-
08	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	517	1	22421	2	N	-0-			-0-
09	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	403	1	17595	2	N	-0-			-0-
10	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	389	1	16625	2	N	-0-			-0-
11	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	349	1	14991	2	N	-0-			-0-
*12	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	326	1	14202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3275	-0-	-1158	-0-	97	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2815	-0-	-1105	-0-	88	1	2727	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2764	-0-	-1452	-0-	93	1	2671	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	2475	-0-	-1305	-0-	93	1	2382	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2478	-0-	-1025	-0-	84	1	2394	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2200	-0-	-980	-0-	73	1	2127	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2187	-0-	-944	-0-	72	1	2115	2	N	-0-			-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	2	N	-0-			-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	93	1	2571	2	N	-0-			-0-
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	91	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2172	-0-	-587	-0-	70	1	2102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	166	1	3957	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2020	-0-	-2404	-0-	83	1	1937	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	121	1	2807	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	2827	-0-	-1223	-0-	121	1	2706	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	133	1	2896	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	2089	-0-	-1901	-0-	94	1	1995	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	120	1	2783	2	N	-0-			-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	131	1	3061	2	N	-0-			-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	141	1	3041	2	N	-0-			-0-
*10	2914	X	878	-0-	-2036	-0-	34	1	844	2	N	-0-			-0-
*11	3090	X	2049	-0-	-1041	-0-	103	1	1946	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	92	1	2010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	170	1	5368	2	N	-0-			-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	155	1	4839	2	N	-0-			-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	166	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	176	1	5196	2	N	-0-			-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	179	1	5230	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	159	1	4661	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	152	1	4444	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	158	1	4589	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	159	1	4365	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4458	-0-	-688	-0-	153	1	4305	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4133	-0-	-697	-0-	162	1	3971	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	136	1	4047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	38	1	1222	2	N	-0-			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	2	N	-0-			-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	2	N	-0-			-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	424	1	1885	2	N	-0-			-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	241	1	2123	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	846	-0-	-414	-0-	28	1	818	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	601	-0-	-1786	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2611	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4205	-0-	1205	1205	147	1	4058	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4458	-0-	1358	2563	154	1	4304	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4225	-0-	1225	3788	166	1	4059	2	N	-0-			-0-
*12	8091	X	4303	-0-	-3788	-0-	140	1	4163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	100	1	3154	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2952	-0-	-716	-0-	91	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3561	-0-	-500	-0-	112	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	106	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	103	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	94	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1799	-0-	-1766	-0-	59	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1776	-0-	-1789	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2589	-0-	-651	-0-	91	1	2498	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	97	1	2714	2	N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	112	1	2741	2	N	-0-					-0-
*12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	95	1	2830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	908	-0-	-1014	-0-	21	1	864	3	Y	21					48
							23	9									
02	1596	N	1107	-0-	-489	-0-	26	1	1073	3	Y	7					55
							8	9									
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	43	1	1684	3	Y	10					65
							11	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	48	1	1996	3	Y	12					77
							13	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	3	Y	5	69	1			13
							6	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	51	1	2037	3	Y	11	2	1			22
							12	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	56	1	2037	3	Y	11					33
							12	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	3	Y	7					40
							8	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	7					47
							8	9									
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	72	1	1872	3	Y	11					58
							12	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1924	3	Y	12					70
							13	9									
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	95	1	2345	3	Y	13					83
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	61	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	64	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	502	1	14032	3	N	-0-			-0-
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	345	1	10309	3	N	-0-			-0-
03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	373	1	10675	3	N	-0-			-0-
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	312	1	9358	3	N	-0-			-0-
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	291	1	8494	3	N	-0-			-0-
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	304	1	9419	3	N	-0-			-0-
07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	290	1	8539	3	N	-0-			-0-
08	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	333	1	9558	3	N	-0-			-0-
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	283	1	8534	3	N	-0-			-0-
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	291	1	8395	3	N	-0-			-0-
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	281	1	7854	3	N	-0-			-0-
12	9889	X	7667	-0-	-2222	-0-	267	1	7400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	16202	-0-	13102	16461	559	1	15643	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	11826	-0-	9026	25487	378	1	11448	3	N	-0-			-0-
03	36943	X	11456	-0-	-25487	-0-	384	1	11072	3	N	-0-			-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	342	1	10168	3	N	-0-			-0-
05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	321	1	9445	3	N	-0-			-0-
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	281	1	8471	3	N	-0-			-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	288	1	8311	3	N	-0-			-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	273	1	7687	3	N	-0-			-0-
09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	240	1	6956	3	N	-0-			-0-
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	251	1	7018	3	N	-0-			-0-
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	242	1	6664	3	N	-0-			-0-
*12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	241	1	6609	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	172	1	4803	3	Y	-0-			-0-
02	4592	X	4358	-0-	-234	-0-	138	1	4220	3	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	113	1	4567	3	Y	-0-			-0-
04	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	105	1	4502	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	104	1	4457	3	Y	-0-			-0-
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	100	1	4453	3	Y	-0-			-0-
07	4619	X	2629	-0-	-1990	-0-	60	1	2569	3	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4184	-0-	-435	-0-	100	1	4084	3	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	93	1	4020	3	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4395	-0-	-224	-0-	153	1	4242	3	Y	-0-			-0-
11	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	143	1	3992	3	Y	-0-			-0-
*12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	152	1	4105	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	81	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	53	1	2170	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	49	1	2122	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	48	1	2084	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1556	-0-	-574	-0-	37	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	11735	-0-	8635	8635	275	1	11460	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	14114	-0-	11014	19649	345	1	13769	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	10966	-0-	7966	27615	253	1	10713	3	Y	-0-					-0-
10	37445	X	9830	-0-	-27615	-0-	333	1	9497	3	Y	-0-					-0-
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	286	1	7921	3	Y	-0-					-0-
12	12989	X	7895	-0-	-5094	-0-	274	1	7621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1709	3	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	3	Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	41	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	36	1	1587	3	Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	60	1	1669	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	202	1	5637	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5475	-0-	-97	-0-	177	1	5298	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	141	1	5747	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	130	1	5518	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	136	1	5900	3	Y	-0-					-0-
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	131	1	5797	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	126	1	5291	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5681	-0-	-364	-0-	138	1	5543	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5444	-0-	-496	-0-	127	1	5317	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5626	-0-	-512	-0-	192	1	5434	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	189	1	5216	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	195	1	5324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1546	-0-	-1337	-0-	54	1	1492	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1456	-0-	-868	-0-	48	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3042	-0-	42	42	101	1	2941	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3960	-0-	860	902	129	1	3831	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3903	-0-	903	1805	125	1	3778	2	N	-0-			-0-
07	4665	X	2860	-0-	-1805	-0-	92	1	2768	2	N	-0-			-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	127	1	3792	2	N	-0-			-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	127	1	3717	2	N	-0-			-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	120	1	3450	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	101	1	2467	2	N	-0-			-0-
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	100	1	2964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	247	1	6922	3	Y	-0-			-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	198	1	5709	3	Y	-0-			-0-
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	164	1	6576	3	Y	-0-			-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	153	1	6387	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	159	1	6551	3	Y	-0-			-0-
06	6480	X	6358	-0-	-122	-0-	150	1	6208	3	Y	-0-			-0-
07	6696	X	6662	-0-	-34	-0-	164	1	6495	3	Y	3			3
							3	9							
08	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	166	1	6413	3	Y	4			7
							4	9							
09	6480	X	6171	-0-	-309	-0-	146	1	6005	3	Y	18			25
							20	9							
10	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	211	1	5701	3	Y	10			35
							11	9							
11	6450	X	5780	-0-	-670	-0-	214	1	5562	3	Y	4			39
							4	9							
12	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	223	1	5828	3	Y	4			43
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 76,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1510	-0-	-58	-0-	47	1	1463	3	Y	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	52	1	1976	3	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	3	Y	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	45	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	48	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	45	1	1836	3	Y	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	66	1	1837	3	Y	15					15
							17	9									
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	-0-					15
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					7
02	1932	N	1620	-0-	-312	-0-	56	1	1564	3	N	-0-					7
03	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	40	1	1067	3	N	-0-					7
04	1650	N	212	-0-	-1438	-0-	7	1	205	3	N	-0-					7
05	3100	N	5115	-0-	2015	2015	601	1	4514	3	N	-0-					7
06	3000	N	6303	-0-	3303	5318	873	1	5430	3	N	-0-					7
07	3100	N	5442	-0-	2342	7660	879	1	4552	3	N	10					17
							11	9									
08	12972	X	5312	-0-	-7660	-0-	884	1	4411	3	N	15					32
							17	9									
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	839	1	3998	3	Y	4	34	1			2
							4	9									
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	721	1	3245	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	852	1	4229	3	Y	-0-					2
*12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	874	1	4118	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 45,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	718	1	6239	2	N	-0-					-0-
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	598	1	5316	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	133	1	5873	2	N	-0-					-0-
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	835	1	6127	2	N	-0-					-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	705	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	802	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	847	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	830	1	5764	2	N	-0-					-0-
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	809	1	5653	2	N	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	850	1	5835	2	N	-0-					-0-
*11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	736	1	5266	2	N	-0-					-0-
*12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	764	1	5501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

01	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	117	1	3285	3	Y	7					18
							8	9									
02	3444	X	3053	-0-	-391	-0-	103	1	2944	3	Y	5					23
							6	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	130	1	3446	3	Y	7					30
							8	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	122	1	3385	3	Y	6					36
							7	9									
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3427	3	Y	2					38
							2	9									
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3341	3	Y	4					42
							4	9									
07	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	119	1	3258	3	Y	3					45
							3	9									
08	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	122	1	3284	3	Y	3					48
							3	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	134	1	3619	3	Y	5					53
							6	9									
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	173	1	4538	3	Y	3					56
							3	9									
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	139	1	3590	3	Y	2					58
							2	9									
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	150	1	3912	3	Y	8					66
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 43,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	704	-0-	-660	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					2
02	1120	N	408	-0-	-712	-0-	16	1	390	3	Y	2					4
							2	9									
03	1178	N	617	-0-	-561	-0-	24	1	592	3	Y	1					5
							1	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	53	1	1439	3	Y	2					7
							2	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	3	Y	2					9
							2	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	3					12
							3	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	6					18
							7	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	3	Y	-0-					18
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	-0-					18
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	59	1	1618	3	Y	3					21
							3	9									
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1527	3	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	59	1	1554	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	47	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	46	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	51	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	53	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	58	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	58	1	1667	2	Y	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	57	1	1631	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	56	1	1619	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1533	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	3	N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	843	3	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	25	1	801	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	3	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	28	1	829	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	N	-0-					-0-
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	23	1	748	3	N	-0-					-0-
12	899	N	542	-0-	-357	-0-	20	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	462	-0-	-2545	-0-	462	1			N	-0-					-0-
02	2072	X	1714	-0-	-358	-0-	615	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1038	-0-	-1070	-0-	584	1	454	2	N	-0-					-0-
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	754	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1039	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	884	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	1318	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1700	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	876	1	1385	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2023	-0-	-1604	-0-	879	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1338	1	3806	2	N	-0-					-0-
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1112	1	4135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	20	1	511	2	N	-0-					-0-
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1532	-0-	-456	-0-	51	1	1481	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	52	1	2301	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	14031	-0-	11031	11031	485	1	13546	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	11421	-0-	8321	19352	374	1	11047	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	9403	-0-	6403	25755	323	1	9080	2	Y	-0-					-0-
07	34397	X	8642	-0-	-25755	-0-	290	1	8352	2	Y	-0-					-0-
08	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	267	1	7633	2	Y	-0-					-0-
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	237	1	6807	2	Y	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	234	1	6575	2	Y	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	212	1	5992	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	5996	-0-	-1971	-0-	202	1	5794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	Y	8					20
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					20
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	Y	2					22
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6	9	Y	5					27
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	3	12	9	Y	11	31	1			7
06	840	N	653	-0-	-187	-0-	652	3	1	9	Y	1	1	1			7
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3					10
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	Y	5	13	1			2
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			Y	-0-					2
11	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			Y	-0-					2
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	970	-0-	-262	-0-	33	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	42	1	1252	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	41	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	23	1	673	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	725	-0-	-535	-0-	23	1	702	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	40	1	1125	3	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	410	-0-	-768	-0-	15	1	395	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	331	-0-	-779	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
12	992	N	272	-0-	-720	-0-	10	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	3	N	-0-					17
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	3	N	-0-					17
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	3	N	4					21
							4	9									
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	46	1	1354	3	N	9					30
							10	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	53	1	1391	3	N	-0-					30
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	43	1	1309	3	N	1					31
							1	9									
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	47	1	1314	3	N	-0-					31
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	50	1	1287	3	N	-0-					31
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-	29	1			2
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	44	1	1196	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	44	1	1056	3	Y	-0-					2
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	46	1	1213	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	201	1	5782	2	N	-0-			-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	164	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	184	1	5354	2	N	-0-			-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	195	1	5459	2	N	-0-			-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	167	1	4934	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	137	1	3853	2	N	-0-			-0-
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	194	1	5585	2	N	-0-			-0-
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	189	1	5392	2	N	-0-			-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	178	1	5112	2	N	-0-			-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	185	1	5196	2	N	-0-			-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	174	1	4925	2	N	-0-			-0-
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	127	1	3635	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	162	1	4654	2	N	-0-			-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	149	1	4351	2	N	-0-			-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	166	1	4831	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4785	-0-	-15	-0-	165	1	4620	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	159	1	4712	2	N	-0-			-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	165	1	4637	2	N	-0-			-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	169	1	4865	2	N	-0-			-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	168	1	4793	2	N	-0-			-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	169	1	4874	2	N	-0-			-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	179	1	5030	2	N	-0-			-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	169	1	4776	2	N	-0-			-0-
*12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	169	1	4849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	82	1	2367	2	N	-0-			-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	94	1	2728	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3029	-0-	29	29	105	1	2924	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3218	-0-	118	147	105	1	3113	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3565	-0-	565	712	123	1	3442	2	N	-0-			-0-
07	4412	X	3700	-0-	-712	-0-	124	1	3576	2	N	-0-			-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	136	1	3877	2	N	-0-			-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	141	1	4058	2	N	-0-			-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	146	1	4107	2	N	-0-			-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	138	1	3903	2	N	-0-			-0-
*12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	142	1	4068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12 1		362	3	Y	-0-					21
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	8 1 1 9		292	3	Y	1	22	1			-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	9 1 1 9		322	3	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15 1		336	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	13 1		326	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	8 1		301	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	9 1		300	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	8 1		275	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	7 1		269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	7 1		289	3	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14 1		303	3	Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13 1		303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	81 1		2271	3	N	-0-					20
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	78 1		2161	3	N	-0-					20
03	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	82 1		2274	3	N	-0-					20
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	76 1		2162	3	N	-0-					20
05	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	74 1 22 9		2058	3	Y	20	40	1			-0-
06	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	79 1 1 9		2153	3	Y	1	1	1			-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	86 1		2249	3	Y	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	87 1		2183	3	Y	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82 1		2182	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	87 1		2228	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	81 1		2087	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	81 1		2074	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	33	1	1475	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	33	1	1433	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	31	1	1418	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	34	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1483	3	N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	35	1	1433	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	32	1	1458	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	33	1	1372	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	35	1	1395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	84	1	3361	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3013	-0-	-403	-0-	68	1	2945	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	75	1	3257	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	74	1	3291	3	Y	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	71	1	3236	3	Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	76	1	3256	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	71	1	3050	3	Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	70	1	3169	3	Y	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	79	1	3235	3	Y	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	81	1	3153	3	Y	-0-					-0-
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	79	1	3218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	55	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	42	1	1856	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	41	1	1858	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	39	1	1784	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	46	1	1823	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	36	1	1735	3	Y	8					8
							9	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	-0-					8
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	42	1	1713	3	Y	-0-					8
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	9	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	147	-0-	-357	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	16	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	17	1	616	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	3	N	-0-					-0-
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	8	1	451	3	N	-0-					-0-
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	8	1	491	3	N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	8	1	478	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	8	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	8	1	469	3	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	9	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	10	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	49	1	1939	3	Y	-0-					-0-
02	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	421	1	18775	3	Y	-0-					-0-
03	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	487	1	20769	3	Y	-0-					-0-
04	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	309	1	13754	3	Y	-0-					-0-
05	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	302	1	13239	3	Y	-0-					-0-
06	20580	X	12203	-0-	-8377	-0-	264	1	11939	3	Y	-0-					-0-
07	21266	X	11686	-0-	-9580	-0-	264	1	11422	3	Y	-0-					-0-
08	21266	X	10766	-0-	-10500	-0-	250	1	10516	3	Y	-0-					-0-
09	14070	X	10085	-0-	-3985	-0-	221	1	9864	3	Y	-0-					-0-
10	13547	X	9795	-0-	-3752	-0-	223	1	9572	3	Y	-0-					-0-
11	12210	X	9259	-0-	-2951	-0-	224	1	9035	3	Y	-0-					-0-
12	10726	X	9404	-0-	-1322	-0-	224	1	9180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	246	1	7080	2	N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	230	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	256	1	7429	2	N	-0-					-0-
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	250	1	6987	2	N	-0-					-0-
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	250	1	7373	2	N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	242	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	239	1	6890	2	N	-0-					-0-
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	253	1	7236	2	N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	254	1	7311	2	N	-0-					-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	259	1	7296	2	N	-0-					-0-
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	240	1	6805	2	N	-0-					-0-
*12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	246	1	7074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3140	-0-	40	40	109	1	3031	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3078	-0-	278	318	97	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	4179	X	3861	-0-	-318	-0-	96	1	3765	3	Y	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	84	1	2432	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	39	1	1541	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1535	-0-	-1825	-0-	37	1	1498	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	1725	-0-	-1747	-0-	41	1	1684	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1824	-0-	-1648	-0-	45	1	1779	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	43	1	1908	3	Y	-0-					-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	89	1	2456	3	Y	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	104	1	2679	3	Y	-0-					-0-
*12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	170	1	6771	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5389	-0-	-295	-0-	120	1	5269	3	Y	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	154	1	6595	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5962	-0-	-128	-0-	133	1	5829	3	Y	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	141	1	6364	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	133	1	6141	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	145	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6407	-0-	-351	-0-	150	1	6257	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6207	-0-	-93	-0-	135	1	6072	3	Y	-0-					-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	152	1	6373	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	6261	-0-	-9	-0-	150	1	6111	3	Y	-0-					-0-
*12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	149	1	6212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	36	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12452	-0-	9352	9352	421	1	12031	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	21429	-0-	18429	27781	720	1	20709	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	17976	-0-	14876	42657	616	1	17360	2	N	-0-					-0-
11	57481	X	14824	-0-	-42657	-0-	506	1	14318	2	N	-0-					-0-
*12	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	463	1	13292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	17					55
							19	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2339	3	Y	4					59
							4	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	106	1	2835	3	Y	13					72
							14	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	132	1	2735	3	Y	14					86
							15	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	96	1	2512	3	Y	6					92
							7	9									
06	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	93	1	2444	3	Y	8	75	1			25
							9	9									
07	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	93	1	2408	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
08	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	113	1	2842	3	Y	-0-					25
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2902	3	Y	1					26
							1	9									
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	3	Y	7					33
							8	9									
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	146	1	2773	3	Y	6					39
							7	9									
12	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	139	1	2598	3	Y	29					68
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 33,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

01	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	221	1	6352	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5413	-0-	-607	-0-	179	1	5234	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6358	-0-	-307	-0-	212	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6233	-0-	-217	-0-	215	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	208	1	6151	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6040	-0-	-320	-0-	208	1	5832	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6414	-0-	-34	-0-	215	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	221	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5967	-0-	-273	-0-	200	1	5767	2	N	-0-					-0-
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	221	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6134	-0-	-196	-0-	209	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	210	1	6039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	134	1	5868	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5408	-0-	-332	-0-	119	1	5289	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	131	1	5759	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	126	1	5349	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5366	-0-	-834	-0-	117	1	5249	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	121	1	5153	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	122	1	5357	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	124	1	5374	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5088	-0-	-402	-0-	114	1	4974	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5304	-0-	-183	-0-	121	1	5183	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4965	-0-	-345	-0-	113	1	4852	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	113	1	4936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7022	-0-	-2464	-0-	243	1	6779	3	Y	-0-			-0-
02	7952	X	6108	-0-	-1844	-0-	194	1	5914	3	Y	-0-			-0-
03	7812	X	6625	-0-	-1187	-0-	218	1	6407	3	Y	-0-			-0-
04	7200	X	6408	-0-	-792	-0-	198	1	6210	3	Y	-0-			-0-
05	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	224	1	6844	3	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6432	-0-	-198	-0-	201	1	6231	3	Y	-0-			-0-
07	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	210	1	6230	3	Y	-0-			-0-
08	6851	X	6453	-0-	-398	-0-	215	1	6238	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	6402	-0-	-228	-0-	207	1	6195	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	6291	-0-	-560	-0-	209	1	6082	3	Y	-0-			-0-
11	6420	X	6134	-0-	-286	-0-	212	1	5922	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6198	-0-	-405	-0-	216	1	5982	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	133	1	5792	2	N	-0-			-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	117	1	5186	2	N	-0-			-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	128	1	5628	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5097	-0-	-393	-0-	118	1	4979	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4592	-0-	-1081	-0-	100	1	4492	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4755	-0-	-735	-0-	109	1	4646	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	113	1	4958	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	121	1	5250	2	N	-0-			-0-
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	116	1	5069	2	N	-0-			-0-
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	135	1	5753	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	5152	-0-	-38	-0-	117	1	5035	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	113	1	4922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4773	-0-	-1117	-0-	165	1	4608	3	N	-0-					-0-
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	234	1	7110	3	N	-0-					-0-
03	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	780	1	22996	3	N	-0-					-0-
04	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	572	1	17371	3	N	-0-					-0-
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	471	1	14195	3	N	-0-					-0-
06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	362	1	11016	3	N	-0-					-0-
07	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	492	1	14538	3	N	-0-					-0-
08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	458	1	13042	3	N	-0-					-0-
09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	407	1	12073	3	N	-0-					-0-
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	403	1	11472	3	N	-0-					-0-
11	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	410	1	11417	3	N	-0-					-0-
12	13299	X	12296	-0-	-1003	-0-	431	1	11865	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	3	Y	4					10
							4	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	3	Y	2					12
							2	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	51	1	1819	3	Y	8					20
							9	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1589	3	Y	39	57	1			2
							43	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	39	1	1601	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	41	1	1550	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	831	-0-	-812	-0-	22	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	42	1	1517	3	Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59	1	1569	3	Y	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1489	3	Y	11					11
							12	9									
12	1612	X	1601	-0-	-11	-0-	62	1	1538	3	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	91	-0-	-281	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	3	Y	3					12
							3	9									
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	47	1	1410	3	Y	-0-					12
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	43	1	1592	3	Y	8					20
							9	9									
04	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	40	1	1519	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	39	1	1537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	36	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	33	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	Y	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	36	1	1515	3	Y	5					5
							6	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1504	3	Y	28					33
							31	9									
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	57	1	1453	3	Y	10					43
							11	9									
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	59	1	1472	3	Y	2					45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					2
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					2
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					2
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					2
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					2
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					2
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	Y	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	43	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	70	1	2062	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	47	1	1993	3	Y	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	49	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	53	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	49	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	73	1	1893	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	67	1	1809	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	73	1	1847	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1968	-0-	-104	-0-	70	1	1898	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	80	1	2079	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	76	1	2070	3	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2100	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	78	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	78	1	1986	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	74	1	1953	3	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	72	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	73	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	77	1	1960	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	45	1	1279	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	49	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	437	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	758	1	1269	3	Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	733	1	1317	3	Y	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	760	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	763	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	731	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	289	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	869	-0-	-361	-0-	30	1	838	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	114	1	3204	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
02	3220	X	2842	-0-	-378	-0-	101	1	2731	3	Y	9					13
							10	9									
03	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	112	1	3031	3	Y	5					18
							6	9									
04	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	105	1	2959	3	Y	5					23
							6	9									
05	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	119	1	3173	3	Y	4					27
							4	9									
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	115	1	3093	3	Y	1					28
							1	9									
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	125	1	3249	3	Y	-0-					28
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	127	1	3222	3	Y	2					30
							2	9									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	115	1	3073	3	Y	3					33
							3	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	122	1	3074	3	Y	2					35
							2	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	117	1	2982	3	Y	5					40
							6	9									
12	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	128	1	3115	3	Y	11					51
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 38,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4351	-0-	-1694	-0-	150	1	4201	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3791	-0-	-1669	-0-	121	1	3670	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	117	1	3520	3	N	-0-					-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	259	1	7902	3	N	-0-					-0-
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	256	1	7789	3	N	-0-					-0-
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	223	1	6795	3	N	-0-					-0-
07	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	226	1	6697	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	208	1	5897	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5764	-0-	-236	-0-	187	1	5577	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	194	1	5577	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5521	-0-	-479	-0-	190	1	5331	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	5849	-0-	-971	-0-	205	1	5644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	67	1	2658	3	N	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	52	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	63	1	2703	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	59	1	2611	3	N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	57	1	2332	3	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	47	1	2241	3	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2273	3	N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	3	N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	50	1	2239	3	N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	54	1	2155	3	N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	48	1	1818	3	N	-0-					-0-
*12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	63	1	2580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	96 11	1 9	2682	3	Y	10	42	1			-0-
02	2688	X	2621	-0-	-67	-0-	87 2	1 9	2532	3	Y	2	2	1			-0-
03	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	98	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	92	1	2553	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1864	-0-	-1050	-0-	61	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1598	-0-	-982	-0-	51	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1726	-0-	-940	-0-	63	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	58	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	54	1	1449	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*12	3029	N	2978	-0-	-51	-0-	110	1	2868	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	3	Y	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	162	1	4930	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	122	1	5018	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	114	1	5018	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	113	1	4975	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	108	1	4751	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	118	1	4910	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	116	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4917	-0-	-93	-0-	107	1	4810	3	Y	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	171	1	4923	3	Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	168	1	4732	3	Y	-0-					-0-
*12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	178	1	4865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	92	1	2579	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2347	-0-	-61	-0-	78	1	2266	3	Y	3					3
							3	9									
03	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	97	1	2524	3	Y	4					7
							4	9									
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	92	1	2505	3	Y	-0-					7
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	97	1	2569	3	Y	-0-					7
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	87	1	2433	3	Y	-0-					7
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	94	1	2552	3	Y	-0-					7
08	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	85	1	2139	3	Y	-0-					7
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	Y	-0-					7
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	94	1	2413	3	Y	-0-					7
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	3	Y	-0-					7
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	98	1	2459	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	69	-0-	-4054	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	286	-0-	-3270	-0-	9	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1617	-0-	-2320	-0-	97	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	123	1	3428	2	Y	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	141	1	4153	2	Y	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	2	Y	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	147	1	4227	2	Y	-0-					-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	161	1	4603	2	Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	Y	-0-					-0-
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	401	1	11304	2	Y	-0-					-0-
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	313	1	8848	2	Y	-0-					-0-
*12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	249	1	7159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	64	1	1822	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	3	Y	42					62
							46	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2098	3	Y	41					103
							45	9									
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	3	Y	29					132
							32	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	96	1	2613	3	Y	27	144	1			15
							30	9									
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2729	3	Y	39	41	1			13
							43	9									
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2609	3	Y	28	1	1			40
							31	9									
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	Y	31					71
							34	9									
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	101	1	2720	3	Y	63					134
							69	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	100	1	2509	3	Y	54					188
							59	9									
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	101	1	2487	3	Y	12	174	1			26
							13	9									
12	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	107	1	2648	3	Y	48					74
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 31,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	35	1	995	3	Y	6					6
							7	9									
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	31	1	920	3	Y	5					11
							6	9									
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	40	1	994	3	Y	6					17
							7	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	38	1	955	3	Y	10					27
							11	9									
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	37	1	969	3	Y	1					28
							1	9									
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	35	1	957	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	34	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	36	1	889	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	745	-0-	-247	-0-	27	1	718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	65	1	1855	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	54	1	1394	3	Y	5					13
							6	9									
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	57	1	1473	3	Y	15					28
							17	9									
04	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	52	1	1388	3	Y	9					37
							10	9									
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	53	1	1377	3	Y	-0-					37
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	50	1	1353	3	Y	33	70	1			-0-
							36	9									
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	46	1	1310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	49	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	766	-0-	-674	-0-	26	1	731	3	Y	8					8
							9	9									
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	51	1	1311	3	Y	-0-					8
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	3	Y	-0-					8
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	49	1	1199	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					3
							1521	3									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					3
							1485	3									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					3
							1616	3									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					3
							1503	3									
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					3
							1524	3									
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					3
							1411	3									
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	34	1	503	2	Y	30	33	1			-0-
							1511	3	33	9							
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	38	1	502	2	Y	2	2	1			-0-
							1509	3	2	9							
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					-0-
							1454	3									
10	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	38	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1451	3									
11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	56	1	495	2	Y	-0-					-0-
							1491	3									

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	N	-0-					34
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	3	N	-0-					34
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	3	N	-0-					34
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					34
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					34
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					34
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					34
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	75	1	2115	3	Y	-0-					7
02	1988	N	1940	-0-	-48	-0-	70	1	1870	3	Y	-0-					7
03	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	73	1	2020	3	Y	-0-					7
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	70	1	1993	3	Y	-0-					7
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	74	1	2028	3	Y	-0-					7
06	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-					7
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	70	1	1809	3	Y	2					9
							2	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	79	1	2041	3	Y	2					11
							2	9									
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	3	Y	1					12
							1	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	79	1	2037	3	Y	-0-					12
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1980	3	Y	-0-					12
12	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	68	1	1751	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	42	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	52	1	1467	3	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	47	1	1478	3	N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	49	1	1485	3	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	52	1	1557	3	N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1460	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	52	1	1416	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	53	1	1446	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	52	1	1381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	62	1	2505	3	Y	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	59	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	61	1	2484	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	51	1	2302	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	56	1	2337	3	Y	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	53	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2365	3	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	61	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	56	1	2346	3	Y	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	62	1	2411	3	Y	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	58	1	2353	3	Y	-0-					-0-
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	62	1	2424	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	76	1	2134	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	67	1	1987	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	56	1	1854	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	63	1	1948	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	52	1	1667	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	57	1	1698	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	59	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	56	1	1696	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	53	1	1536	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	39	1	1201	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	48	1	1376	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	46	1	1832	3	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1615	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	42	1	1756	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	3	Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	3	Y	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	46	1	1762	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	47	1	1682	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	44	1	1706	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	117	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	93	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	99	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	122	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	627	X	-0-	-0-	-627	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-			-0-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	1			N	-0-			-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	1289	1	1633	2	N	-0-			-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	1			N	-0-			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	1			N	-0-			-0-
06	3000	N	4834	-0-	1834	1834	1593	1	3241	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	1992	1182	1	2076	2	N	-0-			-0-
08	2689	N	697	-0-	-1992	-0-	697	1			N	-0-			-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	1066	1	1966	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	314	-0-	-1949	-0-	314	1			N	-0-			-0-
11	2190	X	419	-0-	-1771	-0-	419	1			N	-0-			-0-
12	2263	X	1895	-0-	-368	-0-	1004	1	891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	110	1	599	2	N	-0-			-0-
02	364	N	53	-0-	-311	-0-	8	1	45	2	N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1712	-0-	-861	-0-	52	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1327	-0-	-381	-0-	41	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	34	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	75	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	86	1	2480	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	65	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	644	-0-	-1619	-0-	22	1	622	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	1482	-0-	-1008	-0-	58	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	48	1	1419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	157	1	4814	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	128	1	4086	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	139	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3954	-0-	-606	-0-	128	1	3826	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2602	-0-	-2110	-0-	83	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	1551	-0-	-3009	-0-	55	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1715	-0-	-2966	-0-	63	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	1959	-0-	-2350	-0-	64	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	1636	-0-	-2324	-0-	62	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	59	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	758	-0-	-1132	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	35	-0-	-1856	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	64	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1902	-0-	-1010	-0-	58	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	1952	-0-	-1272	-0-	64	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1804	-0-	-1076	-0-	62	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	65	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	75	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2634	2	N	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	93	1	2374	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3301	-0-	201	201	107	1	3194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	173	1	5570	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5692	-0-	-104	-0-	182	1	5510	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	185	1	5716	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5502	-0-	-378	-0-	184	1	5318	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	190	1	5431	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5381	-0-	-709	-0-	179	1	5202	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	183	1	5223	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5503	-0-	-387	-0-	185	1	5318	2	N	-0-			-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	2	N	-0-			-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	196	1	5565	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4848	-0-	-522	-0-	191	1	4657	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5317	-0-	-356	-0-	176	1	5141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	N	-0-			-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	63	1	2011	2	N	-0-			-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	930	-0-	-270	-0-	32	1	898	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	125	1	3760	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3469	-0-	-87	-0-	112	1	3357	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	120	1	3701	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	123	1	3348	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	112	1	3284	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	2932	-0-	-818	-0-	99	1	2833	2	N	-0-			-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	137	1	3822	2	N	-0-			-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	142	1	4127	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3441	-0-	-39	-0-	117	1	3324	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	122	1	3244	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3402	-0-	-618	-0-	137	1	3265	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3385	-0-	-893	-0-	109	1	3276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	437	1	6794	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6683	-0-	-233	-0-	377	1	6306	2	N	-0-			-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	327	1	7276	2	N	-0-			-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	426	1	7173	2	N	-0-			-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	404	1	8041	2	N	-0-			-0-
06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	350	1	7687	2	N	-0-			-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	293	1	7907	2	N	-0-			-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	291	1	7787	2	N	-0-			-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	276	1	7475	2	N	-0-			-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	285	1	7594	2	N	-0-			-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	271	1	7206	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7625	-0-	-497	-0-	299	1	7326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2822	-0-	-92	-0-	86	1	2736	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2219	-0-	-301	-0-	69	1	2150	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	2098	-0-	-630	-0-	66	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3232	-0-	232	232	106	1	3126	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3034	-0-	-66	166	101	1	2933	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3795	-0-	795	961	126	1	3669	2	N	-0-			-0-
07	5810	X	4849	-0-	-961	-0-	161	1	4688	2	N	-0-			-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	204	1	5936	2	N	-0-			-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	170	1	4685	2	N	-0-			-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	114	1	3224	2	N	-0-			-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	114	1	2788	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	96	1	2835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1543	1	1583	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	1633	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	1347	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1356	-0-	-473	-0-	746	1	610	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	1010	-0-	-354	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	282	1	39	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1644	-0-	-681	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1525	-0-	-575	-0-	48	1	1477	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1409	-0-	-823	-0-	35	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1214	-0-	-616	-0-	31	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	73	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	96	1	2822	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3350	-0-	250	250	112	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3957	-0-	857	1107	131	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3371	-0-	371	1478	123	1	3248	2	N	-0-					-0-
10	4771	X	3293	-0-	-1478	-0-	113	1	3180	2	N	-0-					-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3062	2	N	-0-					-0-
*12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	85	1	2473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	117	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	124	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	145	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	5692	X	4300	-0-	-1392	-0-	142	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	139	1	3955	2	N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	154	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	189	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	157	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	156	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	205	1	5021	2	N	-0-					-0-
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	106	1	3127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	81	1	3284	3	Y	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	71	1	2958	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2859	-0-	-411	-0-	65	1	2794	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	74	1	3302	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	63	1	2928	3	Y	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	77	1	3448	3	Y	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	93	1	3816	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	63	1	2708	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	70	1	2835	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	66	1	2662	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	69	1	2723	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	5					10
							6	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	Y	8					18
							9	9									
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	57	1	1623	3	Y	4					22
							4	9									
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	53	1	1427	3	Y	1					23
							1	9									
05	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	53	1	1436	3	Y	15	38	1			-0-
							17	9									
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	50	1	1342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	55	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	48	1	1310	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1438	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	42	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	34	1	1424	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	34	1	1605	3	Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	39	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	36	1	1608	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	40	1	1659	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	40	1	1543	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	23	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	60	1	2421	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2134	-0-	-78	-0-	50	1	2084	3	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	51	1	2205	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	56	1	2254	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	53	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	51	1	2244	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	53	1	2227	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	50	1	2184	3	Y	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	54	1	2255	3	Y	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	83	1	2218	3	Y	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	83	1	2277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	3	Y	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	58	1	2386	3	Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	70	1	2731	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	57	1	2493	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	57	1	2446	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2300	-0-	-400	-0-	53	1	2247	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	58	1	2325	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	61	1	2520	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	62	1	2412	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	90	1	2378	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	92	1	2484	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	36	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	27	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	26	1	1304	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	32	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	29	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	32	1	1406	3	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	34	1	1339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	48	1	1900	3	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1738	-0-	-278	-0-	35	1	1703	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	37	1	1767	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	12888	-0-	9888	9888	278	1	12610	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	14056	-0-	10956	20844	305	1	13751	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	12243	-0-	9243	30087	258	1	11985	3	Y	-0-			-0-
07	40884	X	10797	-0-	-30087	-0-	240	1	10557	3	Y	-0-			-0-
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	222	1	9456	3	Y	-0-			-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	187	1	8516	3	Y	-0-			-0-
10	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	199	1	8414	3	Y	-0-			-0-
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	190	1	7614	3	Y	-0-			-0-
12	9300	X	7634	-0-	-1666	-0-	181	1	7453	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	Y	-0-			3
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-			3
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	-0-			3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	3	Y	-0-			3
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	3	Y	-0-			3
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	8	1	291	3	Y	-0-			3
07	620	N	351	-0-	-269	-0-	9	1	342	3	Y	-0-			3
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	14	1	465	3	Y	-0-			3
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	13	1	451	3	Y	2			5
							2	9							
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	14			19
							15	9							
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	1			20
							1	9							
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	635	3	Y	1			21
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	71	1	1998	3	Y	-0-			-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	-0-			-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2391	3	Y	8			8
							9	9							
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2279	3	Y	-0-			8
05	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	89	1	2335	3	Y	-0-			8
06	2400	N	2078	-0-	-322	-0-	72	1	2006	3	Y	-0-			8
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	94	1	2461	3	Y	-0-			8
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	91	1	2319	3	Y	8			16
							9	9							
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	3	Y	1			17
							1	9							
10	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	87	1	2240	3	Y	-0-			17
11	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	88	1	2202	3	Y	3			20
							3	9							
12	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	89	1	2249	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	82	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	62	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	25	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	96	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	181	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	257	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	273	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	272	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	277	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1582	-0-	-588	-0-	218	1	1364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	7	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	3	Y	-0-					2
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	40	1	1152	3	Y	-0-					2
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	33	1	1262	3	Y	-0-					2
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	40	1	1599	3	Y	-0-					2
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-					2
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	34	1	1477	3	Y	-0-					2
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	Y	-0-					2
09	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	35	1	1429	3	Y	-0-					2
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	66	1	1805	3	Y	-0-					2
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-					2
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	57	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	44	1	2030	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	46	1	2134	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	43	1	2046	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	42	1	1937	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	39	1	1926	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	44	1	2026	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	47	1	1926	3	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	48	1	1935	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	43	1	1855	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	146	1	5887	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5163	-0-	-437	-0-	118	1	5045	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	143	1	5944	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5762	-0-	-283	-0-	130	1	5632	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5564	-0-	-316	-0-	123	1	5441	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	133	1	5539	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5623	-0-	-453	-0-	138	1	5485	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	180	1	5249	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	191	1	5342	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	188	1	5115	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5411	-0-	-262	-0-	190	1	5221	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	50	1	2024	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	42	1	1897	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	43	1	1850	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	45	1	1714	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	42	1	1765	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	3	Y	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	48	1	1884	3	Y	-0-					-0-
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	49	1	1920	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	10	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	16	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	14	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	16	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	20	1	530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	26	1	1014	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	18	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	25	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	3	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	948	3	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	Y	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	964	3	Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	907	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	138	1	5567	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	5112	-0-	-40	-0-	111	1	5001	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	133	1	5474	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	116	1	5195	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	122	1	5258	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	114	1	4966	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5327	-0-	-191	-0-	126	1	5201	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	123	1	4966	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5139	-0-	-171	-0-	114	1	5025	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	126	1	5203	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5157	-0-	-3	-0-	130	1	5027	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	182	1	5039	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7305	-0-	-197	-0-	245	1	7060	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6152	-0-	-652	-0-	204	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7344	-0-	-189	-0-	244	1	7100	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7090	-0-	-200	-0-	245	1	6845	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	236	1	6974	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	230	1	6468	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6728	-0-	-619	-0-	226	1	6502	2	N	-0-					-0-
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	381	1	10897	2	N	-0-					-0-
09	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	725	1	20869	2	N	-0-					-0-
10	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	625	1	17611	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	541	1	15329	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	15586	-0-	-6734	-0-	524	1	15062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	49	1	1376	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	41	1	1235	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	638	-0-	-819	-0-	24	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	46	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	763	-0-	-663	-0-	23	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	705	-0-	-659	-0-	25	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	319	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3892	-0-	-588	-0-	129	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3647	-0-	-1468	-0-	121	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4477	-0-	-473	-0-	155	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	150	1	4444	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	151	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	146	1	4199	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2065	-0-	-2554	-0-	70	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	451	1	12969	2	N	-0-					-0-
10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	430	1	12100	2	N	-0-					-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	352	1	9965	2	N	-0-					-0-
*12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	320	1	9192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1262	-0-	-614	-0-	42	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	46	1	1329	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1459	-0-	-761	-0-	50	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	521	-0-	-936	-0-	18	1	503	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9589	-0-	6589	6589	322	1	9267	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	14218	-0-	11118	17707	488	1	13730	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	12081	-0-	9081	26788	412	1	11669	2	N	-0-					-0-
*12	37937	X	11149	-0-	-26788	-0-	375	1	10774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	758	-0-	-141	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	24	1	707	2	N	-0-					-0-
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	26	1	755	2	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	25	1	731	2	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	22	1	633	2	N	-0-					-0-
08	744	N	286	-0-	-458	-0-	10	1	276	2	N	-0-					-0-
09	660	N	68	-0-	-592	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

01	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	35	1	1369	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1383	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	33	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	31	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	34	1	1394	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	32	1	1356	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	28	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	Y	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	914	3	Y	2					30
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	17 8	1 9	682	3	Y	7					37
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	25 10	1 9	837	3	Y	9					46
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	17 2	1 9	799	3	Y	2	46	1			2
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	799	3	Y	3	1	1			4
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	16 6	1 9	738	3	Y	5					9
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	17 10	1 9	750	3	Y	9					18
08	837	N	740	-0-	-97	-0-	22 8	1 9	710	3	Y	7	25	1			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	732	3	Y	2	2	1			-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	16 21	1 9	688	3	Y	19					19
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	738	3	Y	4					23
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1333	-0-	-407	-0-	46	1	1287	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	52	1	1356	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	49	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	46	1	1225	3	Y	3					3
							3	9									
08	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	43	1	1105	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
09	1350	N	876	-0-	-474	-0-	34	1	840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	52	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	142	1	3987	3	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
02	3920	X	3803	-0-	-117	-0-	133	1	3669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4216	X	3787	-0-	-429	-0-	137	1	3650	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	129	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	134	1	3742	3	Y	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3442	3	Y	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	125	1	3381	3	Y	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	135	1	3443	3	Y	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	127	1	3428	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3491	3	Y	-0-					-0-
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	145	1	3650	3	Y	6					6
							7	9									
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	148	1	3739	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 44,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	468	-0-	-372	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	81	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3830	-0-	830	830	129	1	3701	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3026	-0-	-74	756	105	1	2921	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2744	-0-	-256	500	94	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	3266	X	2766	-0-	-500	-0-	95	1	2671	3	Y	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2502	3	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	89	1	2433	3	Y	-0-					-0-
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	95	1	2566	3	Y	-0-					-0-
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2632	-0-	-3	-0-	99	1	2533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6867	-0-	3767	3767	234	1	6619	3	Y	13					35
							14	9									
02	2800	N	7735	-0-	4935	8702	266	1	7392	3	Y	70					105
							77	9									
03	3100	N	7130	-0-	4030	12732	256	1	6779	3	Y	86					191
							95	9									
04	20330	X	7598	-0-	-12732	-0-	264	1	7245	3	Y	81	173	1			99
							89	9									
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	261	1	7114	3	Y	67					166
							74	9									
06	7800	X	6853	-0-	-947	-0-	237	1	6511	3	Y	95	182	1			79
							105	9									
07	8060	X	6639	-0-	-1421	-0-	241	1	6341	3	Y	52					131
							57	9									
08	7843	X	6200	-0-	-1643	-0-	227	1	5889	3	Y	76					207
							84	9									
09	7590	X	5677	-0-	-1913	-0-	207	1	5403	3	Y	61	174	1			94
							67	9									
10	7440	X	2781	-0-	-4659	-0-	107	1	2641	3	Y	30					124
							33	9									
11	6840	X	2108	-0-	-4732	-0-	80	1	2015	3	Y	12	102	1			34
							13	9									
*12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	228	1	5568	3	Y	38					72
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 72,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	40	1	1613	3	Y	-0-			-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
03	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	33	1	1446	3	Y	-0-			-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	48	1	2003	3	Y	-0-			-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-			-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	43	1	1911	3	Y	-0-			-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	53	1	2106	3	Y	-0-			-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	48	1	2029	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	48	1	1890	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	48	1	1885	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	N	-0-			-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	N	-0-			-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	46	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	957	-0-	-500	-0-	32	1	925	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	341	-0-	-961	-0-	12	1	329	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	36	1	1048	2	N	-0-			-0-
10	961	N	701	-0-	-260	-0-	24	1	677	2	N	-0-			-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	35 2	1 9	1393	3	Y	2			2
02	1456	N	1301	-0-	-155	-0-	27	1	1274	3	Y	-0-			2
03	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	27	1	1235	3	Y	-0-			2
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	32	1	1315	3	Y	-0-			2
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	31	1	1197	3	Y	-0-			2
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	3	Y	-0-			2
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1354	3	Y	-0-			2
08	1240	N	812	-0-	-428	-0-	22	1	790	3	Y	-0-			2
09	1200	N	77	-0-	-1123	-0-	77	3			Y	-0-			2
10	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	1	1	149	3	Y	-0-			2
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	17	1	608	3	Y	-0-			2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	49	1	1985	3	Y	-0-					13
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	3	Y	-0-					13
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	53	1	2041	3	Y	-0-					13
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	49	1	2109	3	Y	-0-					13
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	Y	-0-					13
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	46	1	2103	3	Y	-0-					13
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	3	Y	-0-					13
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	53	1	2080	3	Y	-0-					13
09	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	49	1	1989	3	Y	-0-					13
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	3	Y	-0-					13
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	68	1	1905	3	Y	-0-					13
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	79	1	2153	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 25,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	3	Y	-0-					17
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					17
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	31	1	771	3	Y	-0-					17
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					17
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	Y	-0-					17
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	28	1	731	3	Y	-0-					17
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	1					18
							1	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					18
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	-0-					18
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	29	1	735	3	Y	6					24
							7	9									
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	28	1	716	3	Y	10					34
							11	9									
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	11					45
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	119	1	4796	3	N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	101	1	4349	3	N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	100	1	4457	3	N	-0-					-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	97	1	4261	3	N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	100	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	102	1	4368	3	N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	108	1	4396	3	N	-0-					-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	99	1	4273	3	N	-0-					-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	108	1	4334	3	N	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	105	1	4038	3	N	-0-					-0-
*12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	103	1	4111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	41	1	1663	3	Y	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	43	1	1650	3	Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	40	1	1601	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	39	1	1601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	41	1	1541	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	30	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1336	3	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	2					2
							2	9									
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1417	3	Y	65	57	1			10
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2360	3	Y	33					128
							36	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	3	Y	19					147
							21	9									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	80	1	2171	3	Y	24					171
							26	9									
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	76	1	2050	3	Y	19					190
							21	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	82	1	2204	3	Y	19	167	1			42
							21	9									
06	2400	X	2092	-0-	-308	-0-	72	1	2008	3	Y	11					53
							12	9									
07	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	78	1	2151	3	Y	18					71
							20	9									
08	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	86	1	2164	3	Y	19					90
							21	9									
09	2220	X	2196	-0-	-24	-0-	80	1	2096	3	Y	18					108
							20	9									
10	2294	X	2252	-0-	-42	-0-	85	1	2146	3	Y	19					127
							21	9									
11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	86	1	2125	3	Y	22	127	1			22
							24	9									
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	84	1	2120	3	Y	21					43
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2088	3	Y	38	123	1			31
							42	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	77	1	2011	3	Y	6					37
							7	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	87	1	2212	3	Y	19					56
							21	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2126	3	Y	28					84
							31	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	82	1	2133	3	Y	55					139
							61	9									
06	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	71	1	1863	3	Y	5	119	1			25
							6	9									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	94	1	2431	3	Y	10					35
							11	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	91	1	2269	3	Y	13					48
							14	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	87	1	2207	3	Y	30					78
							33	9									
10	2542	N	1082	-0-	-1460	-0-	42	1	1015	3	Y	23	63	1			38
							25	9									
11	2310	N	1162	-0-	-1148	-0-	43	1	1108	3	Y	10	10	1			38
							11	9									
*12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	101	1	2485	3	Y	1	1	1			38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	339	-0-	-839	-0-	11	1	322	3	Y	5					45
							6	9									
02	896	N	360	-0-	-536	-0-	15	1	343	3	Y	2					47
							2	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	1					48
							1	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	7					55
							8	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	Y	18					73
							20	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	3	Y	13					86
							14	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	3	Y	1	68	1			19
							1	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	7	4	1			22
							8	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	982	3	Y	7					29
							8	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	988	3	Y	6					35
							7	9									
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	3					38
							3	9									
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	23	1	563	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	46 9	1 9	1290	3	N	8					40
02	1652	N	1354	-0-	-298	-0-	47 23	1 9	1284	3	Y	21	61	1			-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	50 2	1 9	1416	3	Y	2	2	1			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	53	1	1375	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	716	-0-	-694	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	637	-0-	-882	-0-	24	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	512	-0-	-914	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	406	-0-	-245	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	36 91	1 9	1023	3	Y	83	180	1			35
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	31 1	1 9	913	3	Y	1					36
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	40 32	1 9	989	3	Y	29					65
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	38 18	1 9	938	3	Y	16					81
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	50	1	996	3	Y	-0-					81
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	Y	-0-					81
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	38 2	1 9	818	3	Y	2					83
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36 61	1 9	995	3	Y	55	115	1			23
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	987	3	Y	-0-					23
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	1025	3	Y	10					33
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	982	3	Y	18					51
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52 23	1 9	963	3	Y	21					72

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	408	1	11764	2	Y	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	338	1	9885	2	Y	-0-					-0-
03	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	354	1	10281	2	Y	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	347	1	9697	2	Y	-0-					-0-
05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	319	1	9426	2	Y	-0-					-0-
06	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-	311	1	8733	2	Y	-0-					-0-
07	11036	X	9036	-0-	-2000	-0-	303	1	8733	2	Y	-0-					-0-
08	10633	X	8600	-0-	-2033	-0-	291	1	8309	2	Y	-0-					-0-
09	10050	X	7904	-0-	-2146	-0-	265	1	7639	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8156	-0-	-1578	-0-	280	1	7876	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	7820	-0-	-1210	-0-	267	1	7553	2	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	259	1	7437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	69	1	1942	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	72	1	1898	3	Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	3	Y	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2036	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	78	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	79	1	2081	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	74	1	1975	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	74	1	1986	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	74	1	1969	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	77	1	2019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	34	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	31	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	34	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	875	-0-	-205	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	805	-0-	-528	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	34	1	942	3	Y	-0-					51
02	980	N	438	-0-	-542	-0-	16	1	422	3	Y	-0-					51
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					51
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	Y	-0-					51
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	Y	-0-					51
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-					51
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					51
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					51
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1354	3	Y	-0-	50	1			1
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	51	1	1343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8145	-0-	-1868	-0-	273	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	7644	-0-	-1400	-0-	253	1	7391	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8397	-0-	-1616	-0-	279	1	8118	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7650	-0-	-1800	-0-	264	1	7386	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7476	-0-	-1545	-0-	245	1	7231	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6878	-0-	-1312	-0-	236	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	6634	-0-	-1829	-0-	222	1	6412	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	5497	-0-	-2904	-0-	186	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5299	-0-	-2351	-0-	178	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	5336	-0-	-2135	-0-	183	1	5153	2	N	-0-					-0-
11	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	334	1	9461	2	N	-0-					-0-
*12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	347	1	9977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	247	1	6955	3	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5980	-0-	-236	-0-	204	1	5776	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6448	-0-	-434	-0-	228	1	6192	3	Y	25					25
							28	9									
04	6660	X	6231	-0-	-429	-0-	213	1	6018	3	Y	-0-					25
05	6882	X	6308	-0-	-574	-0-	218	1	6090	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	202	1	5739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6572	X	6195	-0-	-377	-0-	220	1	5975	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6258	-0-	-190	-0-	230	1	6028	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6161	-0-	-79	-0-	217	1	5944	3	Y	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	238	1	6258	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	220	1	5607	3	Y	-0-					-0-
*12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	258	1	6609	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 75,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14731	-0-	-645	-0-	494	1	14237	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12842	-0-	-822	-0-	425	1	12417	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	474	1	13772	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13868	-0-	-592	-0-	479	1	13389	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14057	-0-	-668	-0-	460	1	13597	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13339	-0-	-911	-0-	458	1	12881	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13609	-0-	-713	-0-	456	1	13153	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13564	-0-	-758	-0-	459	1	13105	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	13044	-0-	-816	-0-	438	1	12606	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13442	-0-	-601	-0-	461	1	12981	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12805	-0-	-545	-0-	437	1	12368	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	13107	-0-	-502	-0-	441	1	12666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	40	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	33	1	1500	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	34	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	31	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	34	1	1495	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	38	1	1502	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	35	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	39	1	1453	3	N	-0-					-0-
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	80	1	3209	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	54	1	2209	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	58	1	2488	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	53	1	2302	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2191	-0-	-661	-0-	51	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	53	1	2040	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2070	-0-	-690	-0-	49	1	2021	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	67	1	1805	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	60	1	1678	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	66	1	1812	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	3	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	27	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	31	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	3	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	37	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1310	-0-	-398	-0-	47	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	3	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	64	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	65	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	61	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	65	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	293	-0-	-295	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	260	-0-	-329	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	8	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	26	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	27	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	25	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	24	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	26	1	1166	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	30	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	22	1	1113	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	24	1	1116	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	25	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	25	1	988	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	33	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	29	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	241	-0-	-689	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	626	-0-	-335	-0-	20	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	24	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	2	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	16	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	10	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	8	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	50	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	47	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	44	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	49	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	9508	-0-	6408	6408	214	1	9294	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	14852	-0-	11852	18260	499	1	14353	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	12464	-0-	9364	27624	427	1	12037	2	N	-0-					-0-
11	38363	X	10739	-0-	-27624	-0-	366	1	10373	2	N	-0-					-0-
*12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	339	1	9742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	194	1	7769	3	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6810	-0-	-554	-0-	153	1	6657	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7944	-0-	-147	-0-	187	1	7757	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7532	-0-	-298	-0-	172	1	7360	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7738	-0-	-229	-0-	177	1	7561	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7477	-0-	-233	-0-	169	1	7308	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7630	-0-	-306	-0-	177	1	7453	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7654	-0-	-282	-0-	185	1	7469	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7255	-0-	-275	-0-	163	1	7092	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	173	1	7185	3	Y	-0-					-0-
11	7470	X	6968	-0-	-502	-0-	243	1	6725	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7207	-0-	-419	-0-	250	1	6957	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	27	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	25	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	25	1	1171	3	Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1131	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	30	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	27	1	1110	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	24	1	979	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	25	1	996	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	118	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3060	-0-	-496	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	107	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	104	1	2899	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	98	1	2908	2	N	-0-					-0-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	157	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	142	1	4069	2	N	-0-					-0-
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	165	1	4739	2	N	-0-					-0-
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	167	1	4707	2	N	-0-					-0-
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	157	1	4458	2	N	-0-					-0-
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	156	1	4486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					20
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	25	1	755	3	Y	-0-	20	1			-0-
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	40	1	1063	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	39	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	36	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	813	-0-	-365	-0-	31	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	715	-0-	-525	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	692	-0-	-418	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	29	1	712	3	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	739	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	36	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	31	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	37	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	35	1	941	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	32	1	958	3	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	36	1	962	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	34	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	993	3	N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	36	1	975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	177	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4763	-0-	-585	-0-	159	1	4604	3	Y	-0-					-0-
*03	5704	X	5077	-0-	-627	-0-	173	1	4904	3	Y	-0-					-0-
*04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	162	1	4750	3	Y	-0-					-0-
*05	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	159	1	4560	3	Y	-0-					-0-
*06	4890	X	4606	-0-	-284	-0-	153	1	4453	3	Y	-0-					-0-
*07	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	166	1	4594	3	Y	-0-					-0-
*08	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	159	1	4421	3	Y	-0-					-0-
*09	4890	X	4485	-0-	-405	-0-	156	1	4329	3	Y	-0-					-0-
*10	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	153	1	4111	3	Y	-0-					-0-
*11	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	156	1	4176	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	159	1	4250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	35	1	1452	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	54	1	1457	3	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	33	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	32	1	1305	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	48	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	51	1	1329	3	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13933	-0-	10833	43308	312	1	13621	2	N	-0-					-0-
02	54886	X	11578	-0-	-43308	-0-	383	1	11195	2	N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	380	1	11049	2	N	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	336	1	9378	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	282	1	8336	2	N	-0-					-0-
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	299	1	8399	2	N	-0-					-0-
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	277	1	7976	2	N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	183	1	7943	2	N	-0-					-0-
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	252	1	7255	2	N	-0-					-0-
10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	265	1	7474	2	N	-0-					-0-
11	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	347	1	9815	2	N	-0-					-0-
*12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	317	1	9110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	52	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	51	1	1472	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5649	-0-	2549	2549	127	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5770	-0-	2770	5319	194	1	5576	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5154	-0-	2054	7373	177	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	11742	X	4369	-0-	-7373	-0-	149	1	4220	2	N	-0-					-0-
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	60	1	2409	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2106	-0-	-22	-0-	44	1	2062	3	N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	55	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	51	1	2159	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	49	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	47	1	2148	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	51	1	2194	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	48	1	2173	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	44	1	2117	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	49	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	51	1	2079	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	50	1	2133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	130	1	3668	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	148	1	4071	3	Y	-0-					3
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	152	1	3983	3	Y	-0-					3
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	197	1	5489	3	Y	5					8
							6	9									
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	215	1	5887	3	Y	54					62
							59	9									
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	192	1	5217	3	Y	9	71	1			-0-
							10	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	194	1	5089	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	192	1	4998	3	Y	35					40
							39	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	175	1	4602	3	Y	3					43
							3	9									
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	158	1	4149	3	Y	10					53
							11	9									
*11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	3	Y	16					69
							18	9									
12	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	183	1	4549	3	Y	19	84	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 58,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	99	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3597	-0-	-211	-0-	78	1	3519	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	98	1	3946	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4012	-0-	-8	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	97	1	4023	3	Y	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	85	1	3855	3	Y	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	93	1	4015	3	Y	-0-					-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	100	1	4056	3	Y	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	93	1	3940	3	Y	-0-					-0-
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	102	1	4076	3	Y	-0-					-0-
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	98	1	3901	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	102	1	3991	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	105	1	2963	3	Y	21	110	1			50
							23	9									
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	148	1	4097	3	Y	34					84
							37	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	128	1	3243	3	Y	36					120
							40	9									
04	3150	X	2007	-0-	-1143	-0-	68	1	1927	3	Y	11					131
							12	9									
05	3255	X	1852	-0-	-1403	-0-	66	1	1734	3	Y	47	151	1			27
							52	9									
06	4590	X	1178	-0-	-3412	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					27
07	4743	X	1312	-0-	-3431	-0-	46	1	1265	3	Y	1					28
							1	9									
08	3410	X	2115	-0-	-1295	-0-	78	1	2029	3	Y	7					35
							8	9									
09	2010	X	1229	-0-	-781	-0-	46	1	1176	3	Y	6					41
							7	9									
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	100	1	2512	3	Y	17					58
							19	9									
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2862	3	Y	27					85
							30	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	45	1	1100	3	Y	40					125
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

01	558	N	512	-0-	-46	-0-	12	1	500	3	N	-0-					2
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	9	1	343	3	N	-0-					2
03	589	N	378	-0-	-211	-0-	9	1	369	3	N	-0-					2
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	8	1	429	3	N	-0-					2
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	9	1	522	3	N	-0-					2
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	N	-0-					2
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	9	1	420	3	N	-0-					2
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	8	1	454	3	N	-0-					2
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	N	-0-					2
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	8	1	402	3	N	-0-					2
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	8	1	339	3	N	-0-					2
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	10	1	370	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

01	3100	N	14457	-0-	11357	43606	324	1	14133	2	N	-0-					-0-
02	55572	X	11966	-0-	-43606	-0-	396	1	11570	2	N	-0-					-0-
03	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	400	1	11623	2	N	-0-					-0-
04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	372	1	10380	2	N	-0-					-0-
05	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	336	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	323	1	9068	2	N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	310	1	8941	2	N	-0-					-0-
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	292	1	8338	2	N	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	270	1	7777	2	N	-0-					-0-
10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	269	1	7560	2	N	-0-					-0-
11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	267	1	7549	2	N	-0-					-0-
*12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	260	1	7474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	131	1	3779	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3590	-0-	-246	-0-	119	1	3471	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	128	1	3725	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3814	-0-	-116	-0-	132	1	3682	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	125	1	3703	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	122	1	3428	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	122	1	3525	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	119	1	3384	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	111	1	3197	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	115	1	3226	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3479	-0-	-61	-0-	119	1	3360	2	N	-0-			-0-
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	121	1	3464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	265	1	7624	2	Y	-0-			-0-
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	222	1	6482	2	Y	-0-			-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-			-0-
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	209	1	5833	2	Y	-0-			-0-
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	192	1	5689	2	Y	-0-			-0-
06	7560	X	5752	-0-	-1808	-0-	198	1	5554	2	Y	-0-			-0-
07	7409	X	5177	-0-	-2232	-0-	174	1	5003	2	Y	-0-			-0-
08	6231	X	5520	-0-	-711	-0-	187	1	5333	2	Y	-0-			-0-
09	6030	X	4873	-0-	-1157	-0-	164	1	4709	2	Y	-0-			-0-
10	5952	X	4563	-0-	-1389	-0-	156	1	4407	2	Y	-0-			-0-
11	5760	X	4685	-0-	-1075	-0-	160	1	4525	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	4673	-0-	-845	-0-	157	1	4516	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	21	1	620	2	Y	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1121	2	Y	-0-			-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-			-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	Y	-0-			-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	Y	-0-			-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-			-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	43	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	37	1	1633	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	38	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	47	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	65	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	45	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	64	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	62	1	1772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4370	-0-	1270	1270	150	1	4212	3	Y	7					61
							8	9									
02	2800	N	2557	-0-	-243	1027	87	1	2404	3	Y	60	100	1			21
							66	9									
03	2697	N	1670	-0-	-1027	-0-	57	1	1610	3	Y	3					24
							3	9									
04	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	92	1	2503	3	Y	6					30
							7	9									
05	3100	X	2401	-0-	-699	-0-	83	1	2228	3	Y	82	80	1			32
							90	9									
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	87	1	2348	3	Y	38					70
							42	9									
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	93	1	2350	3	Y	42					112
							46	9									
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	87	1	2257	3	Y	41	83	1			70
							45	9									
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	2315	3	Y	50	63	1			57
							55	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2289	3	Y	42					99
							46	9									
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	87	1	2125	3	Y	23	95	1			27
							25	9									
12	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	23	1	586	3	Y	15					42
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	75	1	3006	3	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	71	1	2893	3	N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	65	1	2813	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	65	1	2787	3	N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	62	1	2751	3	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	70	1	2810	3	N	-0-					-0-
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2734	3	N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	70	1	2808	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	91	1	2556	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	93	1	2584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	49	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	50	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7910	-0-	4810	4810	175	1	7735	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	19504	-0-	16504	21314	674	1	18830	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	14464	-0-	11364	32678	473	1	13991	2	Y	-0-					-0-
06	45205	X	12527	-0-	-32678	-0-	430	1	12097	2	Y	-0-					-0-
07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	394	1	11367	2	Y	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	359	1	10258	2	Y	-0-					-0-
09	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	322	1	9258	2	Y	-0-					-0-
10	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	326	1	9179	2	Y	-0-					-0-
11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	302	1	8543	2	Y	-0-					-0-
12	11067	X	9144	-0-	-1923	-0-	307	1	8837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	44	1	1225	3	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	3	Y	13					13
							14	9									
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	40	1	1167	3	Y	-0-					13
05	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	45	1	1197	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	37	1	1140	3	Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	663	-0-	-577	-0-	23	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6404	-0-	3404	3404	225	1	6179	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	7506	-0-	4406	7810	269	1	7237	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6399	-0-	3399	11209	236	1	6163	3	Y	-0-					-0-
*12	17267	X	6058	-0-	-11209	-0-	227	1	5831	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	10					10
							11	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					10
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	259	-0-	-461	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	21	1	537	3	Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	593	-0-	-616	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	382	-0-	-598	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	330	-0-	-321	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	208	-0-	-362	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	22	1	621	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	24	1	611	3	Y	2					2
							2	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	22	1	589	3	Y	3					5
							3	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	21	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	22	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	110	1	3078	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2654	-0-	-482	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	98	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	100	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	98	1	2881	3	Y	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	102	1	2887	3	Y	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	103	1	2931	3	Y	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	108	1	2951	3	Y	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	3	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	102	1	2694	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3001	-0-	1	1	111	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*12	3181	X	3180	-0-	-1	-0-	118	1	3062	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	85	1	2398	3	N	-0-					77
02	2548	X	2369	-0-	-179	-0-	79	1	2290	3	N	-0-					77
03	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	74	1	2126	3	N	-0-					77
04	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	84	1	2309	3	N	-0-					77
05	2635	N	1983	-0-	-652	-0-	68	1	1915	3	N	-0-					77
06	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	51	1	1485	3	N	-0-					77
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	88	1	2502	3	N	-0-					77
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	72	1	1839	3	N	-0-					77
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	89	1	2551	3	Y	-0-	74	1			3
10	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	88	1	2328	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	3	Y	-0-					3
12	2728	N	2343	-0-	-385	-0-	87	1	2256	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13044	-0-	9944	20715	318	1	12726	3	Y	-0-					3
02	2800	N	9699	-0-	6899	27614	213	1	9486	3	Y	-0-					3
03	37126	X	9512	-0-	-27614	-0-	223	1	9289	3	Y	-0-					3
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	207	1	8992	3	Y	-0-					3
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	186	1	8019	3	Y	-0-					3
06	9600	X	7499	-0-	-2101	-0-	163	1	7336	3	Y	-0-					3
07	9920	X	6357	-0-	-3563	-0-	144	1	6213	3	Y	-0-					3
08	9517	X	6690	-0-	-2827	-0-	161	1	6529	3	Y	-0-					3
09	9210	X	6029	-0-	-3181	-0-	134	1	5895	3	Y	-0-					3
10	8215	X	5772	-0-	-2443	-0-	141	1	5631	3	Y	-0-					3
11	7500	X	5823	-0-	-1677	-0-	205	1	5618	3	Y	-0-					3
12	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	196	1	5433	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 93,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	349	-0-	-302	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					47
02	504	N	80	-0-	-424	-0-	79	3	1	9	Y	1					48
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	718	3	Y	2					50
							2	9									
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	7	1	247	3	Y	17	67	1			-0-
							19	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	7	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	819	3	Y	10					10
							11	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	782	3	Y	5					15
							6	9									
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	134	1	5374	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4686	-0-	-214	-0-	102	1	4584	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	117	1	5040	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5014	-0-	-236	-0-	109	1	4905	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5124	-0-	-301	-0-	113	1	5011	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4647	-0-	-453	-0-	100	1	4547	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	3666	-0-	-1511	-0-	85	1	3581	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	116	1	4892	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	106	1	4677	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4967	-0-	-148	-0-	118	1	4849	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4835	-0-	-25	-0-	167	1	4668	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4937	-0-	-23	-0-	173	1	4764	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6226	-0-	-904	-0-	151	1	6075	3	Y	-0-					5
02	6440	X	5759	-0-	-681	-0-	128	1	5631	3	Y	-0-					5
03	7130	X	6437	-0-	-693	-0-	151	1	6286	3	Y	-0-					5
04	6900	X	6024	-0-	-876	-0-	139	1	5874	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
05	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	153	1	6365	3	Y	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	159	1	6831	3	Y	1					1
							1	9									
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	176	1	7265	3	Y	-0-					1
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	199	1	7931	3	Y	2					3
							2	9									
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	162	1	6825	3	Y	-0-					3
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	170	1	6829	3	Y	-0-					3
11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	263	1	7146	3	Y	-0-					3
12	8122	X	7677	-0-	-445	-0-	273	1	7404	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 82,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7061	-0-	-1309	-0-	172	1	6889	3	Y	-0-					10
02	7224	X	5885	-0-	-1339	-0-	128	1	5757	3	Y	-0-					10
03	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	152	1	6507	3	Y	-0-					10
04	7050	X	6579	-0-	-471	-0-	147	1	6432	3	Y	-0-					10
05	7068	X	6702	-0-	-366	-0-	147	1	6555	3	Y	-0-					10
06	6780	X	6491	-0-	-289	-0-	140	1	6351	3	Y	-0-					10
07	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	145	1	6349	3	Y	-0-					10
08	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	155	1	6299	3	Y	-0-					10
09	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	135	1	6093	3	Y	-0-					10
10	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	150	1	6240	3	Y	-0-					10
11	6480	X	6125	-0-	-355	-0-	208	1	5917	3	Y	-0-					10
12	6479	X	5792	-0-	-687	-0-	198	1	5594	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 76,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3103	-0-	3	3	107	1	2986	3	Y	9					128
							10	9									
02	2882	X	2879	-0-	-3	-0-	95	1	2765	3	Y	17					145
							19	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	98	1	2653	3	Y	11					156
							12	9									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	92	1	2643	3	Y	2					158
							2	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	3	Y	23	137	1			44
							25	9									
06	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	94	1	2559	3	Y	32					76
							35	9									
07	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	94	1	2566	3	Y	22					98
							24	9									
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	93	1	2432	3	Y	15					113
							17	9									
09	2730	X	1918	-0-	-812	-0-	67	1	1821	3	Y	27					140
							30	9									
10	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	79	1	2078	3	Y	1	85	1			56
							1	9									
11	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	88	1	2227	3	Y	12					68
							13	9									
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	91	1	2375	3	Y	28					96
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 30,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	18	1	762	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	17	1	740	2	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	2	N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	45	1	1805	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	56	1	1620	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	41	1	1745	3	Y	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	45	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	59	1	1701	3	Y	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	60	1	1681	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	61	1	1709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	3	Y	5					18
							6	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1535	3	Y	7					25
							8	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	64	1	1673	3	Y	33					58
							36	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1574	3	Y	11					69
							12	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	3	Y	11					80
							12	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	9					89
							10	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	3	Y	23					112
							25	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	64	1	1633	3	Y	7	102	1			17
							8	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	3	Y	-0-					17
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	3	Y	6					23
							7	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	3	Y	12					35
							13	9									
12	1643	N	280	-0-	-1363	-0-	10	1	266	3	Y	4					39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	112	1	3143	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2780	-0-	-440	-0-	61	1	2719	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	73	1	3052	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	73	1	3008	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	72	1	3214	3	Y	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	103	1	3115	3	Y	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	75	1	3279	3	Y	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	85	1	3284	3	Y	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	110	1	3127	3	Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	118	1	3276	3	Y	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	119	1	3116	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	120	1	3202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	245	1	6930	3	N	63	196	1			74
							69	9									
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	234	1	6386	3	N	35					109
							39	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	256	1	6709	3	N	84	98	1			95
							92	9									
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	241	1	6586	3	N	61					156
							67	9									
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	245	1	6541	3	N	33					189
							36	9									
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	229	1	6263	3	N	43	155	1			77
							47	9									
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	248	1	6462	3	N	55					132
							61	9									
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	255	1	6446	3	N	20	85	1			67
							22	9									
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	235	1	6114	3	N	72					139
							79	9									
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	236	1	5982	3	N	39	80	1			98
							43	9									
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	237	1	5863	3	N	46	74	1			70
							51	9									
*12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	262	1	6512	3	N	60	107	1			23
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 80,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	156	1	4403	3	Y	51					75
							56	9									
02	4900	X	3997	-0-	-903	-0-	140	1	3855	3	Y	2					77
							2	9									
03	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	161	1	4163	3	Y	40	89	1			28
							44	9									
04	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	145	1	4005	3	Y	32					60
							35	9									
05	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	149	1	4031	3	Y	37					97
							41	9									
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	143	1	3919	3	Y	-0-	89	1			8
07	4433	X	4151	-0-	-282	-0-	149	1	3980	3	Y	20					28
							22	9									
08	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	155	1	3934	3	Y	27					55
							30	9									
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	141	1	3743	3	Y	7					62
							8	9									
10	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	144	1	3750	3	Y	16					78
							18	9									
11	4050	X	3678	-0-	-372	-0-	137	1	3522	3	Y	17	75	1			20
							19	9									
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	3	Y	16					36
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 49,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	238	1	6744	3	N	55					136
							61	9									
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	217	1	5886	3	N	46	170	1			12
							51	9									
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	226	1	5980	3	N	38					50
							42	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	219	1	6004	3	N	47					97
							52	9									
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	223	1	6072	3	N	20					117
							22	9									
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	222	1	6033	3	N	5	109	1			13
							6	9									
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	233	1	6133	3	N	31					44
							34	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	248	1	6399	3	N	38					82
							42	9									
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	227	1	5929	3	N	22					104
							24	9									
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	222	1	5723	3	N	19	107	1			16
							21	9									
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	215	1	5312	3	N	34					50
							37	9									
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	226	1	5641	3	N	37	71	1			16
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 75,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	30	52	1			-0-
							33	9									
02	952	N	523	-0-	-429	-0-	16	1	504	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	71	1	1987	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1201	-0-	-1039	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	90	1	2364	3	Y	27					27
							30	9									
04	3000	N	3625	-0-	625	625	123	1	3502	3	Y	-0-					27
05	3100	N	3571	-0-	471	1096	122	1	3437	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
06	3000	N	2766	-0-	-234	862	94	1	2671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3921	X	3059	-0-	-862	-0-	110	1	2949	3	Y	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	107	1	2778	3	Y	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	129	1	3506	3	Y	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3500	3	Y	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	109	1	2757	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2810	-0-	-724	-0-	103	1	2678	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	183	1	5161	3	Y	5	2	1			18
							6	9									
02	4900	X	4675	-0-	-225	-0-	164	1	4511	3	Y	-0-					18
03	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	178	1	4875	3	Y	14					32
							15	9									
04	5250	X	4766	-0-	-484	-0-	167	1	4590	3	Y	8					40
							9	9									
05	5363	X	3881	-0-	-1482	-0-	167	1	3711	3	Y	3					43
							3	9									
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	397	1	4832	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	493	1	4878	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	445	1	5265	3	Y	2					8
							2	9									
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	421	1	4779	3	Y	5					13
							6	9									
10	5363	X	4851	-0-	-512	-0-	268	1	4574	3	Y	8					21
							9	9									
*11	5190	X	4503	-0-	-687	-0-	179	1	4323	3	Y	1					22
							1	9									
12	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	182	1	4442	3	Y	22					44
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 59,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	55	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	53	1	1505	3	Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1572	3	Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	3	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1560	3	Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	58	1	1530	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	48	1	1334	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	52	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	54	1	1375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	32	1	1289	3	N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	26	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	26	1	1315	3	N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	27	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	32	1	1337	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	29	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1368	3	N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1306	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	29	1	1215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	13	1	372	3	Y	5	22	1			-0-
							6	9									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	9	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	159	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	503	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	488	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	510	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	511	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	493	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	45	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	39	1	1128	3	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1227	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	996	-0-	-306	-0-	46	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	3	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	3	Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	91	1	1327	3	Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	45	1	1122	3	Y	3					3
							3	9									
12	1395	N	949	-0-	-446	-0-	37	1	912	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	21476	-0-	-2921	-0-	743	1	20733	3	N	-0-					-0-
02	22036	X	19976	-0-	-2060	-0-	625	1	19351	3	N	-0-					-0-
03	21142	X	20913	-0-	-229	-0-	688	1	20225	3	N	-0-					-0-
04	20790	X	20187	-0-	-603	-0-	637	1	19550	3	N	-0-					-0-
05	22103	X	18841	-0-	-3262	-0-	603	1	18238	3	N	-0-					-0-
06	21390	X	19637	-0-	-1753	-0-	622	1	19015	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	18563	-0-	-3540	-0-	606	1	17957	3	N	-0-					-0-
08	20925	X	18326	-0-	-2599	-0-	621	1	17705	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	17606	-0-	-2584	-0-	573	1	17033	3	N	-0-					-0-
10	20305	X	17943	-0-	-2362	-0-	604	1	17339	3	N	-0-					-0-
11	19650	X	17063	-0-	-2587	-0-	591	1	16472	3	N	-0-					-0-
12	18569	X	17570	-0-	-999	-0-	612	1	16958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	N	-0-					77
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	72	1	2124	3	N	-0-					77
03	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	66	1	1851	3	N	-0-					77
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	76	1	2135	3	N	-0-					77
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	3	N	-0-					77
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	3	N	-0-					77
07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	72	1	2023	3	N	-0-					77
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	3	N	-0-					77
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	3	Y	-0-	16	1			61
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	Y	-0-					61
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	95	1	2413	3	Y	-0-					61
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2391	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1357	3	N	11					15
							12	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1196	3	N	3					18
							3	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	921	3	N	-0-					18
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	30	1	763	3	N	4					22
							4	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	46	1	1260	3	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	3	Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	5					5
							6	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	50	1	1212	3	Y	3					8
							3	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	27	1	759	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	17	1	544	3	Y	-0-			-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	45	1	1223	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	36	1	1020	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	40	1	1070	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	180	-0-	-870	-0-	7	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	305	-0-	-811	-0-	8	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	508	-0-	-572	-0-	16	1	492	3	Y	-0-			-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

01	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	139	1	4010	2	N	-0-			-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	132	1	3853	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	137	1	3974	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	132	1	3687	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3769	-0-	-633	-0-	123	1	3646	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	130	1	3664	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	138	1	3992	2	N	-0-			-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	141	1	4028	2	N	-0-			-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	133	1	3838	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	139	1	3922	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3555	-0-	-465	-0-	121	1	3434	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	1042	-0-	-3112	-0-	35	1	1007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	67	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1751	-0-	-41	-0-	58	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6293	-0-	3193	3193	140	1	6153	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	13793	-0-	10793	13986	477	1	13316	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	11790	-0-	8690	22676	386	1	11404	2	Y	-0-					-0-
06	32537	X	9861	-0-	-22676	-0-	339	1	9522	2	Y	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	291	1	8397	2	Y	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	268	1	7667	2	Y	-0-					-0-
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	235	1	6774	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	250	1	7035	2	Y	-0-					-0-
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	222	1	6289	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	5921	-0-	-2511	-0-	199	1	5722	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	232	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5803	2	N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	214	1	6205	2	N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	221	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	198	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	212	1	5964	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5579	-0-	-218	-0-	187	1	5392	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	189	1	5407	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5318	-0-	-292	-0-	179	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5560	-0-	-237	-0-	191	1	5369	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5187	-0-	-423	-0-	177	1	5010	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5585	-0-	-26	-0-	188	1	5397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	181	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	201	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	199	1	5547	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	192	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	186	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	192	1	5547	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	199	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	195	1	5622	2	N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	207	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5568	-0-	-102	-0-	190	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	186	1	5330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	184	-0-	-1087	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	113	-0-	-727	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	334	-0-	-286	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	450	N	155	-0-	-295	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	88	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	2	N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	78	1	2210	2	N	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

01	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	455	1	13098	2	N	-0-					-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	350	1	10222	2	N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	383	1	11140	2	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	372	1	10395	2	N	-0-					-0-
05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	339	1	10006	2	N	-0-					-0-
06	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	327	1	9188	2	N	-0-					-0-
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	313	1	9029	2	N	-0-					-0-
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	301	1	8586	2	N	-0-					-0-
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	275	1	7918	2	N	-0-					-0-
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-					-0-
11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	262	1	7421	2	N	-0-					-0-
*12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	259	1	7441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	185	1	5192	3	Y	-0-			-0-
02	4956	X	4748	-0-	-208	-0-	153	1	4595	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5207	-0-	-280	-0-	175	1	5032	3	Y	-0-			-0-
04	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	163	1	4890	3	Y	-0-			-0-
05	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	169	1	4964	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	163	1	4839	3	Y	-0-			-0-
07	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	176	1	4931	3	Y	-0-			-0-
08	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	175	1	4850	3	Y	-0-			-0-
09	5040	X	4889	-0-	-151	-0-	164	1	4725	3	Y	-0-			-0-
10	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	170	1	4810	3	Y	-0-			-0-
11	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	171	1	4630	3	Y	-0-			-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	176	1	4721	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	119	1	4784	3	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	94	1	4242	3	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	107	1	4610	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	101	1	4510	3	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4841	-0-	-57	-0-	106	1	4735	3	Y	-0-			-0-
06	4740	X	4733	-0-	-7	-0-	101	1	4632	3	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4680	-0-	-125	-0-	104	1	4576	3	Y	-0-			-0-
08	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	109	1	4605	3	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4568	-0-	-172	-0-	99	1	4469	3	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	111	1	4645	3	Y	-0-			-0-
*11	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	153	1	4313	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	160	1	4418	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	127	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3724	-0-	-336	-0-	115	1	3609	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	130	1	4027	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	4047	-0-	-93	-0-	133	1	3914	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3682	-0-	-565	-0-	122	1	3560	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	123	1	3598	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	127	1	3711	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	129	1	3729	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	126	1	3453	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	127	1	3575	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	129	1	3156	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	111	1	3289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	227	1	7175	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6683	-0-	-317	-0-	207	1	6476	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	233	1	7225	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7258	-0-	-152	-0-	238	1	7020	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6701	-0-	-894	-0-	223	1	6478	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	222	1	6466	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	6892	-0-	-610	-0-	228	1	6664	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	232	1	6700	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6431	-0-	-829	-0-	226	1	6205	2	N	-0-			-0-
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	240	1	6746	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	231	1	5649	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	209	1	6205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	2	N	-0-			-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-			-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-			-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	-0-			-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	670	2	N	-0-			-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	18	1	543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	51	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	58	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	-0-					-0-
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
06	480	N	56	-0-	-424	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	195	1	779	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	74	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	101	1	2465	2	N	-0-					-0-
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	83	1	2451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	34	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	38	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	37	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4809	-0-	1809	1809	163	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4991	-0-	1891	3700	166	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4738	-0-	1638	5338	160	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	9942	X	4604	-0-	-5338	-0-	165	1	4439	2	N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	152	1	4175	2	N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	155	1	3658	2	N	-0-					-0-
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	122	1	3516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	29	1	904	2	N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	33	1	944	2	N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1295	-0-	-715	-0-	46	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	294	-0-	-1101	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	47	-0-	-1286	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	38	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	399	-0-	-889	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	601	-0-	-449	-0-	23	1	578	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	212	-0-	-842	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5723	-0-	2623	2623	190	1	5533	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6741	-0-	3641	6264	226	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6119	-0-	3119	9383	212	1	5907	2	N	-0-					-0-
10	15353	X	5970	-0-	-9383	-0-	206	1	5764	2	N	-0-					-0-
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	205	1	4996	2	N	-0-					-0-
*12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	171	1	5172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	119	1	3617	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	87	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	100	1	3073	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	87	1	2715	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	869	-0-	-2355	-0-	29	1	840	2	N	-0-			-0-
06	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	697	1	20296	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	536	1	15739	2	N	-0-			-0-
08	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	452	1	13128	2	N	-0-			-0-
09	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	409	1	11162	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	379	1	10719	2	N	-0-			-0-
11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	408	1	9991	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	10101	-0-	-2981	-0-	329	1	9772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	619	1	19627	2	N	-0-			-0-
02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	2	N	-0-			-0-
03	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	538	1	16624	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	507	1	14943	2	N	-0-			-0-
05	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	558	1	16232	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	497	1	14503	2	N	-0-			-0-
07	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	461	1	13548	2	N	-0-			-0-
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	397	1	11417	2	N	-0-			-0-
09	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	511	1	14046	2	N	-0-			-0-
10	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	496	1	13956	2	N	-0-			-0-
*11	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	474	1	11622	2	N	-0-			-0-
*12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	395	1	11725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	190	1	5994	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5285	-0-	-147	-0-	164	1	5121	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	161	1	4994	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	181	1	5380	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	184	1	5346	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5258	-0-	-562	-0-	174	1	5084	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3841	-0-	-2018	-0-	126	1	3715	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4554	-0-	-1181	-0-	152	1	4402	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5412	-0-	-138	-0-	190	1	5222	2	N	-0-			-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	194	1	5389	2	N	-0-			-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	206	1	5054	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	162	1	4840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	55	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	41	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	48	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	54	1	1329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	94	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1798	-0-	-620	-0-	54	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1816	-0-	-614	-0-	59	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	61	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	64	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	67	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	64	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	59	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	67	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	55	1	1622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	16	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	8	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	15	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	16	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	151	1	4762	2	N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	144	1	4542	2	N	-0-					-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	155	1	4776	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3886	-0-	-884	-0-	131	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	2151	-0-	-2840	-0-	67	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	196	-0-	-4634	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	726	-0-	-4265	-0-	25	1	701	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4	-0-	-4925	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	152	-0-	-3748	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1144	-0-	-995	-0-	36	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	690	X	434	-0-	-256	-0-	14	1	420	2	N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	116	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	95	1	2786	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	121	1	3380	2	N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	112	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	76	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2287	-0-	-379	-0-	78	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	78	1	2215	2	N	-0-					-0-
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	96	1	2752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	74	1	2098	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	70	1	2026	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	69	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	72	1	2053	3	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	74	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	74	1	2031	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	60	1	1686	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	55	1	1433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					20
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					20
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	10					30
							11	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	7	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	3					3
							3	9									
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	40	1	1131	3	Y	-0-					2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	49	1	1310	3	Y	13					15
							14	9									
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	46	1	1244	3	Y	-0-					15
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1281	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	43	1	1214	3	Y	-0-					2
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					2
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	43	1	1225	3	Y	-0-					2
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1189	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	44	1	1191	3	Y	-0-					2
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	3	Y	-0-					2
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	82	1	2303	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2139	-0-	-857	-0-	72	1	2067	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	74	1	2080	3	Y	9					9
							10	9									
04	2580	X	2014	-0-	-566	-0-	70	1	1944	3	Y	-0-					9
05	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	61	1	1874	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
06	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	66	1	1888	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	64	1	1835	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	58	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1527	-0-	-423	-0-	54	1	1473	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	56	1	1469	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	115	1	4592	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3538	-0-	-942	-0-	78	1	3460	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4279	-0-	-619	-0-	99	1	4180	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	93	1	4210	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	100	1	4566	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	94	1	4273	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	93	1	4052	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3775	-0-	-906	-0-	88	1	3687	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	3722	-0-	-808	-0-	79	1	3643	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	89	1	3732	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3563	-0-	-817	-0-	84	1	3479	3	N	-0-					-0-
*12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	95	1	3829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	143	1	4035	3	Y	31	2	1			47
							34	9									
02	3892	X	3587	-0-	-305	-0-	126	1	3455	3	Y	5					52
							6	9									
03	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	129	1	3475	3	Y	36					88
							40	9									
04	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	121	1	3235	3	Y	20					108
							22	9									
05	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	126	1	3343	3	Y	17					125
							19	9									
06	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	115	1	3201	3	Y	7	117	1			15
							8	9									
07	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	125	1	3303	3	Y	10					25
							11	9									
08	3658	X	2203	-0-	-1455	-0-	85	1	2112	3	Y	5					30
							6	9									
09	3390	X	1254	-0-	-2136	-0-	47	1	1207	3	Y	-0-					30
10	3503	X	2694	-0-	-809	-0-	100	1	2590	3	Y	4					34
							4	9									
11	3330	X	2321	-0-	-1009	-0-	88	1	2220	3	Y	12					46
							13	9									
12	961	X	925	-0-	-36	-0-	35	1	886	3	Y	4					50
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	53	1	1488	3	Y	-0-					20
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	47	1	1242	3	Y	-0-					20
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	49	1	1371	3	Y	2					22
							2	9									
04	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	46	1	1270	3	Y	-0-					22
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	68	1	1910	3	Y	-0-					22
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	3	Y	28	50	1			-0-
							31	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	48	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	57	1	1430	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1341	3	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
02	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	788	1	23013	2	N	-0-					-0-
03	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	656	1	19072	2	N	-0-					-0-
04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	553	1	15449	2	N	-0-					-0-
05	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	488	1	14432	2	N	-0-					-0-
06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	456	1	12802	2	N	-0-					-0-
07	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	436	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	412	1	11760	2	N	-0-					-0-
09	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	373	1	10737	2	N	-0-					-0-
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	377	1	10624	2	N	-0-					-0-
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	342	1	9684	2	N	-0-					-0-
*12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	328	1	9434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	2001	-0-	-7144	-0-	67	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	3768	-0-	-4324	-0-	83	1	3685	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	164	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	314	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	280	1	8276	2	N	-0-					-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	271	1	7609	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	256	1	7379	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7893	-0-	-1252	-0-	267	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7653	-0-	-1197	-0-	257	1	7396	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7485	-0-	-1071	-0-	257	1	7228	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6948	-0-	-942	-0-	237	1	6711	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7131	-0-	-774	-0-	240	1	6891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	798	-0-	-1217	-0-	27	1	771	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16406	-0-	13606	13606	362	1	16044	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	14624	-0-	11524	25130	325	1	14299	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12564	-0-	9564	34694	434	1	12130	2	N	-0-					-0-
05	46430	X	11736	-0-	-34694	-0-	384	1	11352	2	N	-0-					-0-
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	346	1	9718	2	N	-0-					-0-
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	334	1	9616	2	N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	321	1	9158	2	N	-0-					-0-
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	294	1	8470	2	N	-0-					-0-
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	292	1	8229	2	N	-0-					-0-
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	272	1	7693	2	N	-0-					-0-
*12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	299	1	8585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	42	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3055	-0-	55	55	104	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3174	-0-	74	129	106	1	3068	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3013	-0-	-87	42	102	1	2911	2	N	-0-					-0-
09	2968	X	2926	-0-	-42	-0-	105	1	2821	2	N	-0-					-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	84	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1567	-0-	-683	-0-	64	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1177	-0-	-1148	-0-	40	1	1137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8118	-0-	-1058	-0-	249	1	7869	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7332	-0-	-676	-0-	227	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	256	1	7925	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7962	-0-	-168	-0-	261	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	291	1	8452	2	N	-0-					-0-
06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	324	1	9474	2	N	-0-					-0-
07	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	334	1	9770	2	N	-0-					-0-
08	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	340	1	9814	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9421	-0-	-389	-0-	330	1	9091	2	N	-0-					-0-
10	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	370	1	10407	2	N	-0-					-0-
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	388	1	9490	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9893	-0-	-275	-0-	322	1	9571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	89	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	75	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	80	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	91	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	81	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	81	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3115	-0-	15	15	104	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	2749	N	2734	-0-	-15	-0-	90	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	92	1	2598	2	N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	93	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	2	N	-0-					-0-
*12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	87	1	2575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	848	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	750	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	832	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	798	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	825	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	796	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	555	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	153	-0-	-1428	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	51	-0-	-1461	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	316	1	522	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	8	1	485	2	N	-0-					-0-
09	840	N	498	-0-	-342	-0-	9	1	489	2	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	954	-0-	-1805	-0-	21	1	933	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	350	-0-	-2142	-0-	1	1	349	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	493	-0-	-2173	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	493	-0-	-1907	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	557	-0-	-1861	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
06	930	X	608	-0-	-322	-0-	29	1	579	2	N	-0-					-0-
07	496	X	437	-0-	-59	-0-	13	1	424	2	N	-0-					-0-
08	558	X	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	620	X	180	-0-	-440	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	N	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64	1	1759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	135	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4360	-0-	-540	-0-	135	1	4225	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	158	1	4936	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4852	-0-	-218	-0-	161	1	4691	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	135	1	3921	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	153	1	4264	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4463	-0-	-621	-0-	142	1	4321	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	152	1	4242	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4818	-0-	-42	-0-	169	1	4649	2	N	-0-			-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	167	1	4724	2	N	-0-			-0-
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	178	1	4291	2	N	-0-			-0-
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	140	1	4163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-			-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	18	1	903	2	N	-0-			-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	2	N	-0-			-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	18	1	855	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	23	1	867	2	N	-0-			-0-
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	16	1	818	2	N	-0-			-0-
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	17	1	751	2	N	-0-			-0-
08	899	N	719	-0-	-180	-0-	16	1	703	2	N	-0-			-0-
09	840	N	678	-0-	-162	-0-	15	1	663	2	N	-0-			-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	N	-0-			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	N	-0-			-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	25	1	975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	93	1	2951	2	N	-0-			-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	86	1	2876	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	81	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1950	-0-	-1080	-0-	65	1	1885	2	N	-0-			-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-			-0-
06	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	506	1	14748	2	N	-0-			-0-
07	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	449	1	13147	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	381	1	11027	2	N	-0-			-0-
09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	391	1	10699	2	N	-0-			-0-
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	372	1	10485	2	N	-0-			-0-
11	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	389	1	9529	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	9983	-0-	-2200	-0-	324	1	9659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	593	-0-	-2507	2463	593	1			N	-0-					-0-
02	2623	N	160	-0-	-2463	-0-	160	1			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	156	-0-	-564	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
05	744	X	510	-0-	-234	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5200	-0-	-504	-0-	159	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4378	-0-	-578	-0-	136	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	162	1	5055	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	157	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	167	1	4841	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	155	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	155	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	149	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	159	1	4439	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4256	-0-	-424	-0-	166	1	4090	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	134	1	3960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8062	-0-	-184	-0-	248	1	7814	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7298	-0-	-150	-0-	226	1	7072	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	230	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7249	-0-	-551	-0-	238	1	7011	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7223	-0-	-868	-0-	239	1	6984	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7345	-0-	-485	-0-	242	1	7103	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7420	-0-	-671	-0-	246	1	7174	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7151	-0-	-351	-0-	238	1	6913	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6981	-0-	-369	-0-	245	1	6736	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7225	-0-	-1145	-0-	248	1	6977	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6536	-0-	-814	-0-	257	1	6279	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6655	-0-	-754	-0-	217	1	6438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5957	-0-	-1762	-0-	200	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5884	-0-	-1088	-0-	195	1	5689	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	200	1	5809	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5241	-0-	-1179	-0-	181	1	5060	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	4661	-0-	-1849	-0-	153	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	3977	-0-	-2323	-0-	137	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4201	-0-	-2309	-0-	141	1	4060	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4602	-0-	-1412	-0-	156	1	4446	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	2984	-0-	-2266	-0-	100	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3295	-0-	-1355	-0-	113	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	129	1	3657	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	132	1	3798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	67	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	262	-0-	-1306	-0-	9	1	253	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	23828	-0-	20728	20728	793	1	23035	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	18727	-0-	15727	36455	647	1	18080	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	17181	-0-	14081	50536	562	1	16619	2	N	-0-					-0-
06	65030	X	14494	-0-	-50536	-0-	498	1	13996	2	N	-0-					-0-
07	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	460	1	13267	2	N	-0-					-0-
08	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	432	1	12333	2	N	-0-					-0-
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	391	1	11253	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	394	1	11107	2	N	-0-					-0-
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	361	1	10223	2	N	-0-					-0-
*12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	352	1	10126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9941	-0-	6841	6841	221	1	9720	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8633	-0-	5633	12474	199	1	8434	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8058	-0-	4958	17432	176	1	7882	2	N	-0-					-0-
06	24432	X	7000	-0-	-17432	-0-	160	1	6840	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	137	1	5993	2	N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	115	1	4970	2	N	-0-					-0-
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	116	1	5080	2	N	-0-					-0-
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	127	1	5444	2	N	-0-					-0-
*11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	142	1	6117	2	N	-0-					-0-
*12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	161	1	7034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2942	-0-	-306	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	109	1	3168	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	109	1	3056	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	104	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	123	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	144	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	168	1	4798	2	N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	151	1	4337	2	N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	155	1	4373	2	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	148	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4209	-0-	-596	-0-	142	1	4067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5774	-0-	-705	-0-	194	1	5580	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4023	-0-	-1829	-0-	133	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	230	1	6675	2	N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	217	1	6064	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	191	1	5642	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5787	-0-	-483	-0-	199	1	5588	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5745	-0-	-734	-0-	193	1	5552	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5323	-0-	-1156	-0-	180	1	5143	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4909	-0-	-1361	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	180	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	166	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	174	1	5011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	426	1	12267	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10952	-0-	-80	-0-	363	1	10589	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	12068	-0-	-146	-0-	402	1	11666	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11630	-0-	-190	-0-	402	1	11228	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	389	1	11499	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11529	-0-	-291	-0-	396	1	11133	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11665	-0-	-456	-0-	391	1	11274	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11581	-0-	-478	-0-	392	1	11189	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	11130	-0-	-510	-0-	374	1	10756	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11518	-0-	-386	-0-	395	1	11123	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10917	-0-	-603	-0-	372	1	10545	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11280	-0-	-376	-0-	379	1	10901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	5755	-0-	-2429	-0-	193	1	5562	2	N	-0-					-0-
02	7392 X	5927	-0-	-1465	-0-	196	1	5731	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	7195	-0-	-710	-0-	239	1	6956	2	N	-0-					-0-
04	7050 X	6944	-0-	-106	-0-	240	1	6704	2	N	-0-					-0-
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	218	1	6437	2	N	-0-					-0-
06	6960 X	6926	-0-	-34	-0-	238	1	6688	2	N	-0-					-0-
07	7192 X	7067	-0-	-125	-0-	237	1	6830	2	N	-0-					-0-
08	7192 X	6984	-0-	-208	-0-	236	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	6930 X	6459	-0-	-471	-0-	217	1	6242	2	N	-0-					-0-
10	7161 X	6540	-0-	-621	-0-	224	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	6930 X	5767	-0-	-1163	-0-	197	1	5570	2	N	-0-					-0-
12	6975 X	5359	-0-	-1616	-0-	180	1	5179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1	1437	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	42	1	1226	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	44	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	47	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	33	1	969	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4724	-0-	1724	1724	362	1	4362	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	9416	-0-	6316	8040	666	1	8750	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	8312	-0-	5212	13252	281	1	8031	2	N	-0-			-0-
09	19593	X	6341	-0-	-13252	-0-	213	1	6128	2	N	-0-			-0-
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	219	1	6158	2	N	-0-			-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	184	1	5195	2	N	-0-			-0-
*12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	174	1	4990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	104	1	2993	2	N	-0-			-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	107	1	3115	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	97	1	2705	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	92	1	2715	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2596	-0-	-614	-0-	89	1	2507	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2579	-0-	-738	-0-	86	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	91	1	2612	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	88	1	2521	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	87	1	2460	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2406	-0-	-204	-0-	82	1	2324	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2358	-0-	-339	-0-	79	1	2279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	43	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	2	N	-0-			-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	40	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	41	1	1150	2	N	-0-			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	N	-0-			-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	N	-0-			-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1683	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	55	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	60	1	1693	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	54	1	1540	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	300	1	8629	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7331	-0-	-677	-0-	243	1	7088	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8430	-0-	-436	-0-	281	1	8149	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8430	-0-	-150	-0-	291	1	8139	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8672	-0-	-194	-0-	284	1	8388	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	286	1	8045	2	N	-0-					-0-
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	294	1	8471	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8632	-0-	-79	-0-	292	1	8340	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	264	1	7601	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7871	-0-	-902	-0-	270	1	7601	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7328	-0-	-1162	-0-	250	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4233	-0-	-4416	-0-	142	1	4091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	56	1	1554	3	Y	-0-					7
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	47	1	1343	3	Y	-0-					7
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	3	Y	-0-					7
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	3	Y	-0-					7
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	3	Y	-0-					7
06	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	51	1	1422	3	Y	-0-					7
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	56	1	1594	3	Y	-0-					7
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	58	1	1552	3	Y	-0-					7
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	3	Y	-0-					7
10	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					7
11	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	52	1	1392	3	Y	1					8
							1	9									
12	1550	N	956	-0-	-594	-0-	33	1	922	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-			5
02	2044	N	1972	-0-	-72	-0-	64	1	1908	3	Y	-0-			5
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	74	1	2170	3	Y	-0-			5
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	2106	3	Y	-0-			5
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	3	Y	-0-			5
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2100	3	Y	-0-			5
07	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	72	1	2165	3	Y	-0-			5
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-			5
09	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	69	1	2067	3	Y	-0-			5
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	74	1	2120	3	Y	-0-			5
11	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	75	1	2036	3	Y	-0-			5
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	78	1	2097	3	Y	3			8
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 26,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	62	1	1779	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	55	1	1606	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	61	1	1760	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	968	-0-	-802	-0-	33	1	935	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	10088	-0-	6988	6988	330	1	9758	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	10581	-0-	7581	14569	364	1	10217	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	10361	-0-	7261	21830	347	1	10014	2	N	-0-			-0-
08	30739	X	8909	-0-	-21830	-0-	301	1	8608	2	N	-0-			-0-
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	271	1	7803	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	290	1	8173	2	N	-0-			-0-
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	269	1	7618	2	N	-0-			-0-
*12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	254	1	7296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	3	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	34	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	43	1	1653	3	Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1823	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	39	1	1545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	39	1	1763	3	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	41	1	1680	3	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	39	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	36	1	1630	3	Y	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	3	Y	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	41	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	44	1	1711	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	23	1	641	3	N	3					3
							3	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	N	-0-					3
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	N	9					12
							10	9									
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	22	1	624	3	N	-0-					12
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	24	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	23	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	21	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	20	1	533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	55	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	8023	-0-	5223	5223	179	1	7844	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8035	-0-	4935	10158	188	1	7847	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2969	-0-	-31	10127	66	1	2903	3	Y	-0-					-0-
05	14255	X	4128	-0-	-10127	-0-	799	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	3505	-0-	-4595	-0-	77	1	3428	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	3377	-0-	-4993	-0-	76	1	3301	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	3242	-0-	-4787	-0-	78	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2888	-0-	-1102	-0-	63	1	2825	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3160	-0-	-963	-0-	78	1	3082	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	81	1	3057	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	69	1	2784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	95	1	2661	3	Y	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	81	1	2509	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	92	1	2618	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	85	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	63	1	2575	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	82	1	2485	3	Y	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	60	1	2604	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	61	1	2559	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	83	1	2493	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	89	1	2500	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	91	1	2454	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	92	1	2493	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	74	1	2264	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	53	1	2127	3	Y	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	3	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1476	-0-	-474	-0-	52	1	1424	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	74	1	1957	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	110	1	3155	2	N	-0-			-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	2	N	-0-			-0-
03	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	474	1	13774	2	N	-0-			-0-
04	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	377	1	10535	2	N	-0-			-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	333	1	9837	2	N	-0-			-0-
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	416	1	11678	2	N	-0-			-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	288	1	8317	2	N	-0-			-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	266	1	7590	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	236	1	6784	2	N	-0-			-0-
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	247	1	6948	2	N	-0-			-0-
*11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	233	1	6639	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	6701	-0-	-1173	-0-	225	1	6476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	56	1	1581	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	57	1	1505	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	47	1	1447	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	53	1	1428	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	50	1	1432	3	Y	-0-			-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	3	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	51	1	1431	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	48	1	1366	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	51	1	1392	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	52	1	1309	3	Y	-0-			-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1049	-0-	-656	-0-	36	1	1013	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	957	-0-	-219	-0-	32	1	925	3	Y	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	31	1	939	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	28	1	837	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	32	1	982	3	Y	-0-			-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	Y	-0-			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	36	1	911	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	828	-0-	-162	-0-	30	1	798	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	32	1	886	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	126	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	128	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	144	1	4175	2	N	-0-					-0-
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	144	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	141	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	138	1	3937	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	130	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	134	1	3784	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	132	1	3741	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	132	1	3802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	174	1	5016	2	N	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	142	1	4140	2	N	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	169	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	161	1	4758	2	N	-0-					-0-
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	158	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	156	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	159	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	154	1	4422	2	N	-0-					-0-
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	159	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	153	1	4326	2	N	-0-					-0-
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	183	1	5251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	913	-0-	-606	-0-	31	1	882	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	21	1	612	2	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1824	2	N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	62	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	67	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	63	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	57	1	1641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7766	-0-	4666	4666	264	1	7437	3	Y	59					95
							65	9									
02	2800	N	5977	-0-	3177	7843	211	1	5754	3	Y	11					106
							12	9									
03	3100	N	6673	-0-	3573	11416	241	1	6396	3	Y	33					139
							36	9									
04	17572	X	6156	-0-	-11416	-0-	212	1	5940	3	Y	4					143
							4	9									
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	231	1	6225	3	Y	22					165
							24	9									
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	229	1	6251	3	Y	64	174	1			55
							70	9									
07	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	233	1	6175	3	Y	-0-					55
08	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	221	1	5708	3	Y	-0-					55
09	6390	X	5593	-0-	-797	-0-	201	1	5385	3	Y	6					61
							7	9									
10	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	222	1	5850	3	Y	107	134	1			34
							118	9									
11	6390	X	5836	-0-	-554	-0-	219	1	5617	3	Y	-0-					34
12	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	218	1	5484	3	Y	32					66
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 75,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	70	1	1965	3	Y	-0-					45
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	63	1	1766	3	Y	3					48
							3	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1948	3	Y	-0-					48
04	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	68	1	1900	3	Y	-0-					48
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	68	1	1938	3	Y	-0-	13	1			35
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	3	Y	-0-					35
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	3	Y	-0-					35
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1910	3	Y	-0-					35
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1795	3	Y	-0-					35
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	66	1	1815	3	Y	-0-					35
11	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	65	1	1637	3	Y	-0-					35
12	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	62	1	1580	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	14746	-0-	-2831	-0-	495	1	14251	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	12903	-0-	-2973	-0-	427	1	12476	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	13073	-0-	-4473	-0-	435	1	12638	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	12554	-0-	-2806	-0-	434	1	12120	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	12182	-0-	-2574	-0-	399	1	11783	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	11100	-0-	-3180	-0-	381	1	10719	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	11004	-0-	-3287	-0-	369	1	10635	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	10654	-0-	-2428	-0-	360	1	10294	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	9765	-0-	-2775	-0-	328	1	9437	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	10365	-0-	-1818	-0-	355	1	10010	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9738	-0-	-1362	-0-	332	1	9406	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9381	-0-	-1407	-0-	316	1	9065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	38	1	1549	3	Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1385	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	1395	N	799	-0-	-596	-0-	22	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1710	X	1262	-0-	-448	-0-	30	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	41	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	37	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	34	1	1407	3	Y	73					73
							80	9									
10	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	57	1	1421	3	Y	12					85
							13	9									
*11	1560	X	1468	-0-	-92	-0-	57	1	1393	3	Y	16	84	1			17
							18	9									
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	54	1	1409	3	Y	11					28
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	426	1	12268	2	N	-0-					-0-
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	202	1	8932	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	212	1	9336	2	N	-0-					-0-
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	303	1	8476	2	N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	287	1	8475	2	N	-0-					-0-
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	279	1	7847	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	8236	-0-	-10	-0-	276	1	7960	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	8080	-0-	-166	-0-	273	1	7807	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7735	-0-	-245	-0-	260	1	7475	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7762	-0-	-484	-0-	266	1	7496	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	251	1	7118	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7340	-0-	-906	-0-	247	1	7093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	60	1	1854	2	N	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1358	2	N	-0-			-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	58	1	1768	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	48	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	73	1	2099	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3302	-0-	302	302	109	1	3193	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4003	-0-	903	1205	132	1	3871	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3408	-0-	308	1513	117	1	3291	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	963	-0-	-1527	-0-	31	1	932	2	N	-0-			-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	94	1	2630	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	62	1	1534	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2025	-0-	-548	-0-	68	1	1957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1116	1	1352	2	N	-0-			-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	976	1	1361	2	N	-0-			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	N	-0-			-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1084	1	1449	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1043	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4626	-0-	1626	1626	1157	1	3469	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4776	-0-	1676	3302	1152	1	3624	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3396	-0-	296	3598	1137	1	2259	2	N	-0-			-0-
09	7342	X	3744	-0-	-3598	-0-	1110	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1155	1	2992	2	N	-0-			-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	434	1	2378	2	N	-0-			-0-
*12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	452	1	1411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	46	1	1271	3	N	-0-			-0-
02	1344	X	1246	-0-	-98	-0-	41	1	1205	3	N	-0-			-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	43	1	1343	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	32	1	1107	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	902	-0-	-493	-0-	31	1	871	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1012	-0-	-338	-0-	30	1	982	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	40	1	1138	3	N	-0-			-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	3	N	-0-			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	38	1	1135	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	39	1	1113	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	42	1	1165	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	39	1	1569	3	N	-0-			-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	N	-0-			-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	N	-0-			-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	34	1	1561	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	38	1	1616	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	35	1	1630	3	N	-0-			-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	36	1	1556	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	32	1	1461	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1306	-0-	-374	-0-	33	1	1273	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	30	1	1271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	-0-			-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	N	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	2	N	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-			-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	-0-			-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	N	-0-			-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	24	1	680	2	N	-0-			-0-
*10	837	N	681	-0-	-156	-0-	23	1	658	2	N	-0-			-0-
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	25	1	705	2	N	-0-			-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	577	1	16167	3	N	-0-			-0-
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	424	1	12746	3	N	-0-			-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	215	1	6168	3	N	-0-			-0-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	397	1	11972	3	N	-0-			-0-
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	368	1	10940	3	N	-0-			-0-
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	359	1	10798	3	N	-0-			-0-
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	359	1	10295	3	N	-0-			-0-
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	366	1	10185	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	330	1	9600	3	N	-0-			-0-
10	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	333	1	9404	3	N	-0-			-0-
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	301	1	8344	3	N	-0-			-0-
12	10633	X	8504	-0-	-2129	-0-	301	1	8203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	91	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1051	-0-	-1469	-0-	35	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	24093	-0-	20993	20993	802	1	23291	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	21677	-0-	18677	39670	749	1	20928	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	18847	-0-	15747	55417	617	1	18230	2	N	-0-					-0-
06	71347	X	15930	-0-	-55417	-0-	547	1	15383	2	N	-0-					-0-
07	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	505	1	14572	2	N	-0-					-0-
08	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	483	1	13798	2	N	-0-					-0-
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	431	1	12403	2	N	-0-					-0-
10	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	437	1	12319	2	N	-0-					-0-
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	397	1	11237	2	N	-0-					-0-
*12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	390	1	11195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

01	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	92	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4195	-0-	-5	-0-	139	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	154	1	4480	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	149	1	4170	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	150	1	4442	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4498	-0-	-2	-0-	155	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	160	1	4623	2	N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	177	1	5066	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	145	1	4170	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	154	1	4337	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	147	1	4161	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4190	-0-	-1049	-0-	141	1	4049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

01	7409	X	4031	-0-	-3378	-0-	139	1	3892	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6371	-0-	-321	-0-	202	1	6169	3	Y	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	259	1	7565	3	Y	-0-					-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	258	1	7821	3	Y	-0-					-0-
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	256	1	7696	3	Y	-0-					-0-
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	237	1	7260	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7154	-0-	-286	-0-	234	1	6920	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7394	-0-	-46	-0-	251	1	7143	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6998	-0-	-202	-0-	228	1	6770	3	Y	-0-					-0-
10	7440	X	6119	-0-	-1321	-0-	209	1	5910	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6869	-0-	-331	-0-	242	1	6627	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	252	1	6919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	22	1	612	3	N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3535	-0-	435	435	112	1	3423	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3398	-0-	398	833	104	1	3294	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4003	-0-	903	1736	125	1	3878	3	N	-0-					-0-
06	5179	X	3443	-0-	-1736	-0-	106	1	3337	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	89	1	2673	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	68	1	2115	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2082	-0-	-678	-0-	63	1	2019	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	75	1	2153	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2067	-0-	-693	-0-	70	1	1997	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	1873	-0-	-886	-0-	62	1	1811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	327	1	9154	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	8451	-0-	-89	-0-	273	1	8178	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	9073	-0-	-382	-0-	301	1	8772	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	274	1	8271	3	Y	-0-					-0-
05	9455	X	8924	-0-	-531	-0-	291	1	8633	3	Y	-0-					-0-
06	8670	X	8477	-0-	-193	-0-	273	1	8204	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	8623	-0-	-336	-0-	288	1	8335	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8536	-0-	-423	-0-	293	1	8243	3	Y	-0-					-0-
09	8640	X	8230	-0-	-410	-0-	274	1	7956	3	Y	-0-					-0-
10	8928	X	8578	-0-	-350	-0-	296	1	8282	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8184	-0-	-306	-0-	287	1	7897	3	Y	-0-					-0-
12	8618	X	8370	-0-	-248	-0-	296	1	8074	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	181	1	5046	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4546	-0-	-522	-0-	145	1	4401	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5086	-0-	-525	-0-	174	1	4912	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4888	-0-	-542	-0-	162	1	4726	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	161	1	4788	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	154	1	4553	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	160	1	4706	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	169	1	4710	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	159	1	4632	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	170	1	4757	3	Y	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	166	1	4546	3	Y	-0-					-0-
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	181	1	4875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	88	1	2457	3	Y	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	78	1	2267	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	76	1	2314	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	53	1	2202	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	80	1	2251	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	81	1	2255	3	Y	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	76	1	2203	3	Y	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	82	1	2271	3	Y	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	82	1	2175	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	83	1	2250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	63	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	867	-0-	-1261	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	56	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	73	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	78	1	2180	2	Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	73	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	70	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	Y	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	77	1	2202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	131	1	3670	3	N	-0-					91
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	120	1	3501	3	N	-0-					91
03	3658	X	3140	-0-	-518	-0-	107	1	3033	3	N	-0-					91
04	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	108	1	3218	3	N	-0-					91
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	115	1	3318	3	N	-0-					91
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	132	1	3797	3	N	-0-					91
07	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	119	1	3332	3	N	-0-					91
08	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	116	1	3266	3	N	-0-					91
09	3540	X	2977	-0-	-563	-0-	102	1	2875	3	N	-0-					91
10	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	103	1	2873	3	N	-0-					91
11	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	111	1	3005	3	N	-0-					91
12	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	110	1	2926	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 40,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	50	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	43	1	1298	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	33	1	1348	3	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	37	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1331	3	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	51	1	1366	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	47	1	1305	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	46	1	1242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	28	1	775	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	25	1	707	3	Y	-0-			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	26	1	803	3	Y	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	-0-			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-			-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	-0-			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	3	Y	-0-			-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	3	Y	-0-			-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	115	1	3310	2	N	-0-			-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-			-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3352	2	N	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	113	1	3338	2	N	-0-			-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	116	1	3256	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	112	1	3239	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	112	1	3212	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	89	1	2571	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	1773	-0-	-1699	-0-	61	1	1712	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	1246	-0-	-2114	-0-	43	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	840	-0-	-2477	-0-	28	1	812	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	98	1	2727	3	Y	-0-			-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	87	1	2536	3	Y	-0-			-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	69	1	2682	3	Y	-0-			-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	64	1	2586	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	64	1	2664	3	Y	-0-			-0-
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	61	1	2578	3	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	67	1	2575	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2624	-0-	-104	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-			-0-
09	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	89	1	2476	3	Y	-0-			-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	3	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	91	1	2420	3	Y	-0-			-0-
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	98	1	2600	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1984	N	23	-0-	-1961	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*02	1568	N	771	-0-	-797	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	3	Y	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	46	1	1259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

01	713	N	572	-0-	-141	-0-	19	1	551	3	N	2					22
							2	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	23	1	634	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	25	1	700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	3	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	440	-0-	-304	-0-	16	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	69	1	2764	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	52	1	2470	3	N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	73	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	65	1	2810	3	N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	66	1	2967	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	63	1	2821	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	60	1	2693	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	63	1	2602	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	57	1	2605	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	63	1	2605	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	66	1	2686	3	N	-0-					-0-
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	63	1	2577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	62	1	2508	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2229	-0-	-459	-0-	50	1	2179	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	55	1	2345	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2158	-0-	-452	-0-	49	1	2109	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2276	-0-	-297	-0-	49	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	46	1	2085	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	50	1	2124	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	53	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	49	1	1990	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	49	1	1936	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	49	1	1993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	73	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	532	-0-	-924	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	8	-0-	-1604	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	94	1	2765	3	Y	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	100	1	2924	3	Y	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	81	1	2417	3	Y	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	88	1	2470	3	Y	40					40
							44	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	3	Y	-0-					40
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2131	3	Y	-0-					40
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					40
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	66	1	1673	3	Y	-0-					40
12	2294	N	1776	-0-	-518	-0-	64	1	1712	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4545	-0-	-1934	-0-	156	1	4389	3	Y	-0-					70
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	199	1	5909	3	Y	-0-					70
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	246	1	6839	3	Y	-0-					70
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	230	1	6596	3	Y	-0-					70
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	227	1	6441	3	Y	-0-					70
06	6870	X	5402	-0-	-1468	-0-	181	1	5221	3	Y	-0-					70
07	7099	X	6095	-0-	-1004	-0-	213	1	5882	3	Y	-0-					70
08	7099	X	5965	-0-	-1134	-0-	215	1	5750	3	Y	-0-					70
09	6840	X	3485	-0-	-3355	-0-	122	1	3363	3	Y	-0-					70
10	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	234	1	6363	3	Y	-0-					70
11	5910	X	5897	-0-	-13	-0-	215	1	5682	3	Y	-0-					70
12	6107	X	5853	-0-	-254	-0-	213	1	5640	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 70,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	2	N	-0-					-0-
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	143	1	6332	2	N	-0-					-0-
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	235	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	228	1	6380	2	N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	228	1	6742	2	N	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	236	1	6623	2	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	233	1	6706	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	214	1	6126	2	N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	224	1	6439	2	N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	234	1	6601	2	N	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	225	1	6381	2	N	-0-					-0-
*12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	2884	3	N	2					14
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	88	1	2554	3	N	-0-					14
03	2666	N	2278	-0-	-388	-0-	81	1	2197	3	N	-0-					14
04	3000	N	6816	-0-	3816	3816	229	1	6587	3	N	-0-					14
05	3100	N	6968	-0-	3868	7684	241	1	6727	3	N	-0-					14
06	3000	N	3454	-0-	454	8138	116	1	3338	3	N	-0-					14
07	16110	X	7972	-0-	-8138	-0-	283	1	7689	3	N	-0-					14
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	230	1	6151	3	N	-0-					14
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	3	N	-0-					14
10	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	72	1	1841	3	N	-0-					14
11	2580	X	1457	-0-	-1123	-0-	52	1	1405	3	N	-0-					14
12	2666	X	1471	-0-	-1195	-0-	55	1	1416	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 47,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	2439	3	N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	73	1	2210	3	N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2821	3	N	-0-					-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	93	1	2749	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	76	1	2364	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	82	1	2536	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	89	1	2513	3	N	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	77	1	2397	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	76	1	2260	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2201	-0-	-319	-0-	76	1	2125	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2133	-0-	-409	-0-	75	1	2058	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	768	1	2421	3	Y	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	605	1	1758	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	704	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	458	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	476	1	2515	3	Y	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	505	1	2394	3	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	378	1	2337	3	Y	-0-					-0-
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	605	1	1740	3	Y	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	701	1	2032	3	Y	-0-					-0-
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	588	1	2324	3	Y	-0-					-0-
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	716	1	2142	3	Y	-0-					-0-
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	428	1	2093	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	22	1	875	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	832	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	23	1	872	3	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	3	N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	17	1	872	3	N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	24	1	867	3	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	N	-0-					-0-
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	24	1	874	3	N	-0-					-0-
11	870	N	702	-0-	-168	-0-	17	1	685	3	N	-0-					-0-
12	899	N	592	-0-	-307	-0-	15	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6885	-0-	-90	-0-	167	1	6718	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5693	-0-	-607	-0-	128	1	5565	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6718	-0-	-257	-0-	159	1	6559	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6706	-0-	-44	-0-	147	1	6559	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6796	-0-	-179	-0-	153	1	6643	3	Y	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	139	1	6328	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	151	1	6391	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	155	1	6354	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6335	-0-	-115	-0-	141	1	6194	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6510	-0-	-155	-0-	156	1	6354	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6269	-0-	-181	-0-	218	1	6051	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	219	1	6050	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	3	N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	3	N	-0-					-0-
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	93	1	2756	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	94	1	2756	3	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	93	1	2757	3	N	-0-					-0-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	67	1	2893	3	N	-0-					-0-
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	96	1	2819	3	N	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	90	1	2627	3	N	-0-					-0-
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	105	1	2939	3	N	-0-					-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	91	1	2569	3	N	-0-					-0-
*12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	94	1	2685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8841	-0-	-924	-0-	215	1	8626	3	Y	-0-					-0-
02	8820	X	7591	-0-	-1229	-0-	164	1	7427	3	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	190	1	8248	3	Y	-0-					-0-
04	8820	X	8086	-0-	-734	-0-	175	1	7911	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8415	-0-	-420	-0-	182	1	8233	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	172	1	7834	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	181	1	8064	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	8117	-0-	-315	-0-	188	1	7929	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	8000	-0-	-130	-0-	171	1	7829	3	Y	-0-					-0-
10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	192	1	8325	3	Y	-0-					-0-
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	192	1	7942	3	Y	-0-					-0-
*12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	199	1	8062	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	158	1	6361	3	Y	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	128	1	5740	3	Y	-0-					-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	150	1	6127	3	Y	-0-					-0-
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	133	1	6127	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	137	1	5868	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5712	-0-	-288	-0-	123	1	5589	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5867	-0-	-333	-0-	135	1	5732	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	147	1	5878	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5838	-0-	-162	-0-	129	1	5709	3	Y	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	142	1	5873	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5748	-0-	-72	-0-	198	1	5550	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	206	1	5690	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	578	-0-	-1003	-0-	20	1	558	3	N	-0-					82
02	1064	N	368	-0-	-696	-0-	15	1	353	3	N	-0-					82
03	806	N	571	-0-	-235	-0-	17	1	554	3	N	-0-					82
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					82
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					82
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	15	1	423	3	N	-0-					82
07	589	N	143	-0-	-446	-0-	9	1	134	3	N	-0-					82
08	496	N	205	-0-	-291	-0-	8	1	197	3	N	-0-					82
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	N	-0-					82
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	64	1			18
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	845	3	Y	18	18	1			18
							20	9									
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	837	3	Y	1	13	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	178	1	5001	3	N	-0-					41
02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	157	1	4395	3	Y	1	19	1			23
							1	9									
03	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	177	1	4737	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
04	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	159	1	4420	3	Y	-0-					23
05	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	164	1	4527	3	Y	-0-					23
06	5010	X	4338	-0-	-672	-0-	150	1	4188	3	Y	-0-					23
07	5053	X	3687	-0-	-1366	-0-	133	1	3554	3	Y	-0-					23
08	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	164	1	4278	3	Y	-0-					23
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	162	1	4446	3	Y	-0-					23
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	173	1	4525	3	Y	-0-					23
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	167	1	4278	3	Y	-0-					23
12	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	172	1	4446	3	Y	1	8	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	17	1	508	3	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	17	1	559	3	N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	17	1	544	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	16	1	567	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	15	1	545	3	N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	16	1	498	3	N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	15	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	16	1	502	3	N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	18	1	472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

01	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	142	1	3981	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	138	1	3814	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	131	1	3785	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	143	1	3969	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3846	-0-	-54	-0-	130	1	3716	3	Y	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	149	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	145	1	3881	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	142	1	3878	3	Y	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	146	1	3918	3	Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	146	1	3755	3	Y	-0-					-0-
*12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	150	1	3876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	25	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	24	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	25	1	947	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	35	1	1398	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	36	1	1604	3	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	34	1	1477	3	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	38	1	1482	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	35	1	1422	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	32	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	39	1	1444	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	38	1	1435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3132	-0-	32	32	109	1	3023	3	N	-0-					-0-
02	2782	N	2750	-0-	-32	-0-	89	1	2661	3	N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	71	1	2889	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	78	1	2889	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	64	1	2672	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	82	1	2543	3	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	75	1	3076	3	N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	78	1	3235	3	N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	3	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	3380	3	N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	114	1	3082	3	N	-0-					-0-
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	122	1	3394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	56	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1971	-0-	-101	-0-	43	1	1928	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	53	1	2146	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	42	1	1869	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	49	1	2092	3	N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2180	3	N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	50	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	53	1	2037	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	49	1	2067	3	N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	54	1	2156	3	N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	56	1	2060	3	N	-0-					-0-
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	2181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	34	1	1446	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	36	1	1553	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-			-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39	1	1657	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	31	1	1449	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	34	1	1427	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	32	1	1289	3	Y	-0-			-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	32	1	1337	3	Y	-0-			-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	Y	-0-			-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	35	1	1430	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	100	1	1687	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	72	1	1574	2	Y	-0-			-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	2	Y	-0-			-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	2	Y	-0-			-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	66	1	1800	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	67	1	1774	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	64	1	1698	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	68	1	1672	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	325	1	5058	2	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4768	-0-	-468	-0-	269	1	4499	2	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5322	-0-	-382	-0-	229	1	5093	2	Y	-0-			-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	300	1	5049	2	Y	-0-			-0-
05	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	258	1	5128	2	Y	-0-			-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	229	1	5027	2	Y	-0-			-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	187	1	5044	2	Y	-0-			-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	192	1	5146	2	Y	-0-			-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	188	1	5089	2	Y	-0-			-0-
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	189	1	5027	2	Y	-0-			-0-
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	178	1	4737	2	Y	-0-			-0-
12	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	205	1	5024	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	32	1	1305	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	18618	-0-	15818	15818	411	1	18207	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	15192	-0-	12092	27910	351	1	14841	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	12885	-0-	9885	37795	283	1	12602	3	Y	-0-					-0-
05	47598	X	9803	-0-	-37795	-0-	220	1	9583	3	Y	-0-					-0-
06	16800	X	10009	-0-	-6791	-0-	217	1	9792	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	9591	-0-	-7769	-0-	220	1	9371	3	Y	-0-					-0-
08	15190	X	8660	-0-	-6530	-0-	203	1	8457	3	Y	-0-					-0-
09	12900	X	7924	-0-	-4976	-0-	171	1	7753	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	8624	-0-	-1730	-0-	198	1	8426	3	Y	-0-					-0-
*11	10020	X	7528	-0-	-2492	-0-	182	1	7346	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7024	-0-	-1036	-0-	165	1	6859	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	60	1	2401	3	Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	46	1	1981	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	31	1	1286	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	832	-0-	-1028	-0-	17	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	3	Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	28	1	1311	3	Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	40	1	1728	3	Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	2630	-0-	-10204	-0-	365	1	2265	3	Y	-0-					-0-
02	11592	X	6707	-0-	-4885	-0-	754	1	5953	3	Y	-0-					-0-
03	11501	X	8119	-0-	-3382	-0-	912	1	7207	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	8300	-0-	-1900	-0-	890	1	7410	3	Y	-0-					-0-
05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	938	1	8014	3	Y	-0-					-0-
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	862	1	6522	3	Y	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	856	1	5648	3	Y	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	948	1	7995	3	Y	9					9
							10	9									
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	902	1	7665	3	Y	4					13
							4	9									
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	922	1	7349	3	Y	2					15
							2	9									
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	881	1	6537	3	Y	2					17
							2	9									
12	8184	X	6900	-0-	-1284	-0-	870	1	6011	3	Y	17					34
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 88,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	152	1	4242	3	Y	-0-			-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	129	1	3845	3	Y	-0-			-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	3	Y	-0-			-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	140	1	4155	3	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	97	1	4213	3	Y	-0-			-0-
06	4230	X	4186	-0-	-44	-0-	133	1	4053	3	Y	-0-			-0-
07	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	101	1	4091	3	Y	-0-			-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	108	1	4350	3	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3952	-0-	-278	-0-	130	1	3822	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	134	1	3701	3	Y	-0-			-0-
11	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	135	1	3755	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	148	1	3989	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	25	1	777	3	Y	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	30	1	854	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	28	1	744	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	31	1	889	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	35	1	854	3	Y	-0-			-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	874	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	32	1	840	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	38	1	1067	3	N	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	34	1	974	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	25	1	867	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	912	-0-	-204	-0-	31	1	881	3	N	-0-			-0-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	30	1	860	3	N	-0-			-0-
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	25	1	874	3	N	-0-			-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	31	1	858	3	N	-0-			-0-
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	28	1	806	3	N	-0-			-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	31	1	859	3	N	-0-			-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	31	1	825	3	N	-0-			-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	925	3	N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	17	1	486	3	N	-0-			-0-
04	930	N	563	-0-	-367	-0-	17	1	546	3	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	3	N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	3	N	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	902	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	31	1	992	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	34	1	983	3	N	-0-			-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	54	1	1652	3	N	-0-			-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	3	N	-0-			-0-
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	57	1	1645	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	242	1	6755	3	N	-0-			-0-
02	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	327	1	10312	3	N	-0-			-0-
03	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	347	1	10340	3	N	-0-			-0-
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	292	1	9117	3	N	-0-			-0-
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	281	1	8633	3	N	-0-			-0-
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	231	1	7218	3	N	-0-			-0-
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	268	1	8073	3	N	-0-			-0-
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	247	1	7293	3	N	-0-			-0-
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	224	1	6951	3	N	-0-			-0-
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	226	1	6725	3	N	-0-			-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	216	1	6275	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	6190	-0-	-1126	-0-	209	1	5981	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2413	3	Y	-0-			-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	72	1	2138	3	Y	-0-			-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	Y	-0-			-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	70	1	2029	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	814	-0-	-1201	-0-	24	1	790	3	Y	-0-			-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	3	Y	-0-			-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	81	1	2292	3	Y	-0-			-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	81	1	2216	3	Y	-0-			-0-
09	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	68	1	2017	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	74	1	2022	3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	67	1	1906	3	Y	-0-			-0-
12	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	64	1	1694	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	35	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	28	1	763	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3045	-0-	45	45	186	1	2859	2	N	-0-					-0-
*12	2841	N	2796	-0-	-45	-0-	148	1	2648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	39	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	46	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	234	-0-	-1347	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	725	-0-	-505	-0-	35	1	690	2	N	-0-					-0-
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	37	1	686	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
09	780	N	573	-0-	-207	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	142	1	5670	3	Y	-0-					-0-
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	103	1	4655	3	Y	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	125	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	108	1	5277	3	Y	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	107	1	4876	3	Y	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	100	1	4555	3	Y	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	104	1	4535	3	Y	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	110	1	4658	3	Y	-0-					-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	100	1	4638	3	Y	-0-					-0-
*10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	111	1	4619	3	Y	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	114	1	4466	3	Y	-0-					-0-
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	113	1	4569	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	47	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	40	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	44	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	40	1	1132	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	43	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	41	1	1095	3	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	3	Y	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	783	1	2267	3	N	-0-					30
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	678	1	2597	3	N	147					177
							162	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	859	1	3930	3	N	-0-					177
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	786	1	4510	3	N	-0-					177
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	854	1	4583	3	N	-0-					177
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	848	1	4315	3	N	-0-					177
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	844	1	3394	3	N	-0-					177
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	924	1	5325	3	N	-0-					177
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	851	1	4298	3	N	-0-					177
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	884	1	4418	3	N	20					197
							22	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	751	1	2947	3	N	19	193	1			23
							21	9									
*12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	846	1	3362	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 56,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	130	1	4406	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3863	-0-	-1177	-0-	118	1	3745	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	173	1	5407	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	155	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	160	1	4401	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4085	-0-	-1315	-0-	132	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3906	-0-	-1674	-0-	127	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	3714	-0-	-1866	-0-	128	1	3586	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3420	-0-	-1350	-0-	124	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3370	-0-	-1187	-0-	123	1	3247	2	N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	2	N	-0-					-0-
*12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2377	-0-	-599	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-			-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	164	1	5062	3	Y	-0-			-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	203	1	6060	3	Y	-0-			-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	183	1	5684	3	Y	-0-			-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	180	1	5427	3	Y	-0-			-0-
06	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	172	1	5369	3	Y	-0-			-0-
07	6262	X	5415	-0-	-847	-0-	171	1	5244	3	Y	-0-			-0-
08	6262	X	5313	-0-	-949	-0-	178	1	5135	3	Y	-0-			-0-
09	5880	X	5077	-0-	-803	-0-	161	1	4916	3	Y	-0-			-0-
10	5735	X	5196	-0-	-539	-0-	173	1	5023	3	Y	-0-			-0-
11	5550	X	4811	-0-	-739	-0-	162	1	4649	3	Y	-0-			-0-
12	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	170	1	4758	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7598	-0-	-1237	-0-	255	1	7343	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6887	-0-	-1093	-0-	228	1	6659	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	7336	-0-	-1065	-0-	244	1	7092	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	249	1	6952	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	7076	-0-	-550	-0-	232	1	6844	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6776	-0-	-604	-0-	233	1	6543	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	7013	-0-	-613	-0-	235	1	6778	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	6051	-0-	-1389	-0-	205	1	5846	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6618	-0-	-582	-0-	222	1	6396	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	234	1	6580	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	217	1	6148	2	N	-0-			-0-
*12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	223	1	6401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	62	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	56	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	56	1	1617	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	59	1	1643	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	56	1	1645	2	N	-0-			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	N	-0-			-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-			-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	622	-0-	-1088	-0-	21	1	601	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	53	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	53	1	1498	2	N	-0-			-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	107	1	4284	3	Y	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	121	1	5392	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4121	-0-	-684	-0-	98	1	4023	3	Y	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	107	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	97	1	4225	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3745	-0-	-305	-0-	85	1	3660	3	Y	-0-					-0-
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	109	1	4651	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	Y	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	99	1	4405	3	Y	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	103	1	4288	3	Y	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	106	1	4168	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	105	1	4191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	126	1	5071	3	Y	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	100	1	4229	3	Y	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	116	1	4864	3	Y	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	3	Y	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	120	1	4967	3	Y	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	114	1	4859	3	Y	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	118	1	4990	3	Y	-0-					-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	122	1	4956	3	Y	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	164	1	4719	3	Y	-0-					-0-
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4840	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4821	-0-	-9	-0-	172	1	4649	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	176	1	4768	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	88	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	78	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	86	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	87	1	2418	2	N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	83	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	85	1	2418	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	80	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	85	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	80	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	80	1	2293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	39	1	1575	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1416	-0-	-208	-0-	33	1	1383	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	37	1	1668	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	33	1	1485	3	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	34	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	31	1	1403	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	41	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	39	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	40	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	41	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	44	1	1732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	35	1	1371	3	Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	26	1	1213	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	27	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	32	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	975	-0-	-389	-0-	25	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	30	1	1209	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	21	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	24	1	1058	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	46	1	1212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	39	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1499	-0-	-13	-0-	34	1	1465	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	28	1	1317	3	N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	34	1	1622	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	33	1	1374	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	23	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1043	-0-	-662	-0-	26	1	1017	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	24	1	990	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	11410	-0-	8410	8410	250	1	11160	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	19810	-0-	16710	25120	461	1	19349	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	14639	-0-	11639	36759	361	1	14278	3	N	-0-					-0-
*12	49715	X	12956	-0-	-36759	-0-	312	1	12644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	166	1	4691	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	166	1	4715	3	Y	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	146	1	3918	3	Y	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	175	1	5025	3	Y	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	174	1	4937	3	Y	-0-					-0-
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	181	1	5057	3	Y	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	196	1	5417	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5084	-0-	-279	-0-	187	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	196	1	5266	3	Y	-0-					-0-
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	209	1	5456	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	198	1	5135	3	Y	-0-					-0-
*12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	202	1	5210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	167	1	6749	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5921	-0-	-379	-0-	135	1	5786	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6827	-0-	-86	-0-	166	1	6661	3	Y	-0-					-0-
04	6690	X	6549	-0-	-141	-0-	147	1	6402	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	159	1	6605	3	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6371	-0-	-319	-0-	144	1	6227	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	150	1	6329	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6424	-0-	-396	-0-	154	1	6270	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6301	-0-	-239	-0-	212	1	6089	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	228	1	6256	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6327	-0-	-33	-0-	225	1	6102	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	231	1	6215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	94	1	3740	3	Y	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	78	1	3583	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	73	1	3149	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	67	1	3051	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	72	1	3108	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	69	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	69	1	3044	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	71	1	2991	3	Y	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	72	1	3290	3	Y	-0-					-0-
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	72	1	3125	3	Y	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	74	1	3019	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	74	1	3034	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	105	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3782	-0-	-278	-0-	84	1	3698	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	98	1	3910	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3630	-0-	-720	-0-	82	1	3548	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	96	1	3990	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3787	-0-	-203	-0-	85	1	3702	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	86	1	3709	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	93	1	3833	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	85	1	3625	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	88	1	3665	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	90	1	3629	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	132	1	3599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	164	1	4725	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4112	-0-	-844	-0-	136	1	3976	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4184	-0-	-962	-0-	139	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	148	1	4120	2	N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	163	1	4821	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4032	-0-	-708	-0-	139	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	140	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	157	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3878	-0-	-952	-0-	130	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4128	-0-	-863	-0-	142	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3986	-0-	-514	-0-	136	1	3850	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3629	-0-	-897	-0-	122	1	3507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7550	-0-	-262	-0-	183	1	7367	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6856	-0-	-172	-0-	153	1	6703	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7399	-0-	-289	-0-	177	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7386	-0-	-24	-0-	164	1	7222	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	169	1	7209	3	Y	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	160	1	6912	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	167	1	7109	3	Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	177	1	7123	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	7041	-0-	-9	-0-	162	1	6879	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	172	1	7078	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6957	-0-	-93	-0-	243	1	6714	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	251	1	6852	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	183	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4895	-0-	-145	-0-	162	1	4733	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	177	1	5132	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5167	-0-	-113	-0-	179	1	4988	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	167	1	4937	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4807	-0-	-473	-0-	165	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	166	1	4783	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5023	-0-	-309	-0-	170	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	165	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	174	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	164	1	4640	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4784	-0-	-269	-0-	161	1	4623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2051	-0-	-460	-0-	71	1	1980	3	N	-0-					12
02	2044	N	1903	-0-	-141	-0-	63	1	1840	3	N	-0-					12
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	73	1	2002	3	N	-0-					12
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	69	1	1903	3	N	-0-					12
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	83	1	2378	3	N	-0-					12
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	80	1	2266	3	N	-0-					12
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2317	3	N	1					13
							1	9									
08	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	81	1	2191	3	N	-0-					13
09	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	74	1	2076	3	N	-0-					13
10	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	80	1	2169	3	N	-0-					13
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	88	1	2238	3	N	-0-					13
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	87	1	2259	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5130	-0-	2030	2127	172	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4447	-0-	1647	3774	147	1	4300	2	N	-0-					-0-
03	8134	X	4360	-0-	-3774	-0-	145	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	139	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	128	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	117	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	125	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3171	2	N	-0-					-0-
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	117	1	3365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	229	1	6595	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5851	-0-	-309	-0-	194	1	5657	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	5453	-0-	-1367	-0-	181	1	5272	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6439	-0-	-161	-0-	223	1	6216	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	216	1	6369	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6240	-0-	-360	-0-	214	1	6026	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	5904	-0-	-761	-0-	198	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5815	-0-	-850	-0-	197	1	5618	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5707	-0-	-743	-0-	192	1	5515	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	203	1	5702	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5528	-0-	-712	-0-	189	1	5339	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5508	-0-	-382	-0-	185	1	5323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	171	1	4933	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4391	-0-	-649	-0-	145	1	4246	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	4526	-0-	-1054	-0-	151	1	4375	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4348	-0-	-902	-0-	150	1	4198	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4229	-0-	-917	-0-	138	1	4091	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	140	1	3930	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4183	-0-	-684	-0-	140	1	4043	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3908	-0-	-618	-0-	132	1	3776	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3949	-0-	-401	-0-	133	1	3816	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	143	1	4013	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3969	-0-	-111	-0-	135	1	3834	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	137	1	3947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	211	1	6083	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	4888	-0-	-852	-0-	162	1	4726	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	188	1	5470	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5531	-0-	-649	-0-	191	1	5340	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5608	-0-	-778	-0-	184	1	5424	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	182	1	5113	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	3319	-0-	-2385	-0-	111	1	3208	2	N	-0-			-0-
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	211	1	9129	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5030	-0-	-490	-0-	169	1	4861	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5132	-0-	-479	-0-	176	1	4956	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	4992	-0-	-1188	-0-	170	1	4822	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5323	-0-	-71	-0-	179	1	5144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5787	-0-	-41	-0-	200	1	5587	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4889	-0-	-375	-0-	161	1	4728	3	Y	-0-					-0-
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5658	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	178	1	5285	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	185	1	5416	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5599	-0-	-71	-0-	184	1	5415	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	184	1	5370	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5422	-0-	-437	-0-	184	1	5238	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5257	-0-	-353	-0-	172	1	5085	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5501	-0-	-296	-0-	191	1	5310	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	187	1	5113	3	Y	-0-					-0-
*12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	193	1	5246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	136	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3555	-0-	-337	-0-	118	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	129	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	130	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3678	-0-	-662	-0-	120	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3168	-0-	-762	-0-	109	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	110	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	113	1	3229	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	137	1	3876	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	135	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	97	1	4093	2	N	-0-					-0-
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	143	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	132	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	111	1	3167	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	125	1	3531	2	N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	118	1	3343	2	N	-0-					-0-
*12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	118	1	3397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	46	1	2007	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	37	1	1635	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	42	1	1854	2	N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1952	2	N	-0-			-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2111	2	N	-0-			-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	2	N	-0-			-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	-0-			-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	75	1	2103	2	N	-0-			-0-
*11	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	46	1	1978	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	47	1	2045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	99	1	4323	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4219	-0-	-149	-0-	140	1	4079	2	N	-0-			-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	161	1	4689	2	N	-0-			-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	110	1	4671	2	N	-0-			-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	164	1	4849	2	N	-0-			-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	165	1	4623	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	153	1	4403	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	158	1	4513	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	154	1	4426	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	165	1	4641	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	150	1	4235	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	158	1	4531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	3	N	-0-			-0-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	114	1	3443	3	N	-0-			-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	136	1	4115	3	N	-0-			-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	127	1	4115	3	N	-0-			-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	140	1	4361	3	N	-0-			-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	128	1	4089	3	N	-0-			-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	154	1	4701	3	N	-0-			-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	156	1	4672	3	N	-0-			-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	161	1	4869	3	N	-0-			-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	173	1	5178	3	N	-0-			-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	169	1	4840	3	N	-0-			-0-
*12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	179	1	5076	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	154	1	4313	3	N	-0-			116
02	4704	X	4295	-0-	-409	-0-	148	1	4147	3	N	-0-			116
03	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	163	1	4410	3	N	-0-			116
04	4800	X	4340	-0-	-460	-0-	152	1	4188	3	N	-0-			116
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	181	1	4991	3	N	-0-			116
06	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	151	1	4221	3	N	-0-			116
07	4743	X	4301	-0-	-442	-0-	150	1	4132	3	N	17			133
							19	9							
08	5177	X	4453	-0-	-724	-0-	159	1	4270	3	N	22			155
							24	9							
09	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	169	1	4564	3	N	-0-			155
10	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	166	1	4368	3	N	-0-			155
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	167	1	4250	3	N	-0-			155
12	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	176	1	4464	3	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 54,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	476	1	13328	3	N	-0-			-0-
02	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	419	1	12569	3	N	-0-			-0-
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	473	1	13665	3	N	-0-			-0-
04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	437	1	13140	3	N	-0-			-0-
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	437	1	12850	3	N	-0-			-0-
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	368	1	10932	3	N	-0-			-0-
07	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	511	1	14793	3	N	-0-			-0-
08	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	506	1	14125	3	N	-0-			-0-
09	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	453	1	13189	3	N	-0-			-0-
10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	466	1	13141	3	N	-0-			-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	450	1	12231	3	N	-0-			-0-
12	14198	X	12804	-0-	-1394	-0-	453	1	12351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	816	1	4483	2	N	-0-			-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	741	1	4287	2	N	-0-			-0-
*03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	810	1	4268	2	N	-0-			-0-
*04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	838	1	4134	2	N	-0-			-0-
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	792	1	2977	2	N	-0-			-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	784	1	2758	2	N	-0-			-0-
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	808	1	2746	2	N	-0-			-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	847	1	3830	2	N	-0-			-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	477	1	2827	2	N	-0-			-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	863	1	4238	2	N	-0-			-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	770	1	3976	2	N	-0-			-0-
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	847	1	3855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1888	-0-	-654	-0-	59	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	58	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	62	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	59	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	48	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	62	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	62	1	1723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2207	-0-	-304	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1747	-0-	-353	-0-	55	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	62	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	59	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	64	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	62	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	60	1	1755	2	N	-0-					-0-
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	304	1	4733	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4636	-0-	-96	-0-	262	1	4374	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	215	1	4783	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	271	1	4565	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	224	1	4455	2	Y	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	217	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	179	1	4834	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	176	1	4714	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4714	-0-	-266	-0-	168	1	4546	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	182	1	4831	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4685	-0-	-295	-0-	170	1	4515	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	188	1	4596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	158	1	2463	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	130	1	2176	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	109	1	2428	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	141	1	2377	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	N	-0-			-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	108	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	90	1	2426	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	91	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3028	-0-	28	28	108	1	2920	2	N	-0-			-0-
10	2547	N	2519	-0-	-28	-0-	91	1	2428	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	87	1	2317	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2514	-0-	-462	-0-	99	1	2415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	343	1	5329	2	Y	-0-			-0-
02	5320	X	5237	-0-	-83	-0-	296	1	4941	2	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	238	1	5300	2	Y	-0-			-0-
04	5640	X	5382	-0-	-258	-0-	302	1	5080	2	Y	-0-			-0-
05	5797	X	5475	-0-	-322	-0-	262	1	5213	2	Y	-0-			-0-
06	5400	X	5345	-0-	-55	-0-	233	1	5112	2	Y	-0-			-0-
07	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	197	1	5333	2	Y	-0-			-0-
08	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	197	1	5269	2	Y	-0-			-0-
09	5370	X	5227	-0-	-143	-0-	186	1	5041	2	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	191	1	5088	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5004	-0-	-336	-0-	182	1	4822	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	203	1	4963	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	128	1	3750	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3509	-0-	-215	-0-	109	1	3400	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	129	1	3854	2	N	-0-			-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	211	1	6339	2	N	-0-			-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	129	1	3873	2	N	-0-			-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	125	1	3740	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	136	1	3934	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	131	1	3702	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3704	-0-	-346	-0-	127	1	3577	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	126	1	3560	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	135	1	3324	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	109	1	3254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	32	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	29	1	1060	2	N	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1247	2	N	-0-			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	N	-0-			-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	N	-0-			-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	41	1	1214	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	39	1	1133	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	33	1	1248	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	31	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	36	1	1261	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	34	1	1106	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	32	1	1110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1782	-0-	-178	-0-	58	1	1724	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	56	1	1743	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1459	-0-	-641	-0-	47	1	1412	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	39	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1184	-0-	-556	-0-	40	1	1144	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	40	1	1193	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	32	1	1161	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	31	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	37	1	1262	2	N	-0-			-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	2	N	-0-			-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3423	-0-	-1072	-0-	94	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	2869	-0-	-1135	-0-	85	1	2784	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3119	-0-	-1283	-0-	98	1	3021	2	N	-0-			-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	122	1	3863	2	N	-0-			-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	133	1	3885	2	N	-0-			-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	121	1	3716	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	125	1	3813	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	125	1	3748	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	121	1	3464	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	123	1	3448	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3600	-0-	-240	-0-	137	1	3463	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	118	1	3516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	100	1	3173	2	N	-0-			-0-
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	168	1	5286	2	N	-0-			-0-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	191	1	5929	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	83	1	2450	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2362	-0-	-831	-0-	78	1	2284	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	1949	-0-	-1141	-0-	65	1	1884	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	1689	-0-	-1504	-0-	56	1	1633	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	1391	-0-	-1802	-0-	46	1	1345	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1524	-0-	-996	-0-	53	1	1471	2	N	-0-			-0-
10	2356	X	1448	-0-	-908	-0-	50	1	1398	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1394	-0-	-556	-0-	55	1	1339	2	N	-0-			-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	146	1	4610	2	N	-0-			-0-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	136	1	4257	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	148	1	4600	2	N	-0-			-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	155	1	4560	2	N	-0-			-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	167	1	4843	2	N	-0-			-0-
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	155	1	4529	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	149	1	4339	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	158	1	4577	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	160	1	4402	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	162	1	4544	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4415	-0-	-265	-0-	173	1	4242	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	146	1	4320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	53	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	44	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	46	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	48	1	1327	2	N	-0-			-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	1654	2	N	-0-			-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	-0-			-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	53	1	1518	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	49	1	1411	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	52	1	1463	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	47	1	1337	2	N	-0-			-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	53	1	1517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	145	1	4184	2	N	-0-			-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	135	1	3942	2	N	-0-			-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	142	1	4117	2	N	-0-			-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	144	1	4030	2	N	-0-			-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	135	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-			-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	130	1	3761	2	N	-0-			-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	137	1	3903	2	N	-0-			-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	133	1	3836	2	N	-0-			-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	135	1	3814	2	N	-0-			-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	134	1	3779	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	115	1	3309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	222	1	6386	2	N	-0-			-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	188	1	5490	2	N	-0-			-0-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	219	1	6367	2	N	-0-			-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	223	1	6241	2	N	-0-			-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	209	1	6163	2	N	-0-			-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	204	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1270	-0-	-1458	-0-	43	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	187	1	5372	2	N	-0-			-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	196	1	5530	2	N	-0-			-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	131	1	3701	2	N	-0-			-0-
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	180	1	5180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-			-0-
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	28	1	832	2	N	-0-			-0-
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	30	1	879	2	N	-0-			-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	32	1	885	2	N	-0-			-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	N	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-			-0-
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	30	1	842	2	N	-0-			-0-
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	31	1	872	2	N	-0-			-0-
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	29	1	843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	115	1	5018	2	N	-0-			-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	-0-			-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	174	1	5061	2	N	-0-			-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	112	1	4749	2	N	-0-			-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	153	1	4532	2	N	-0-			-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	153	1	4303	2	N	-0-			-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	167	1	4817	2	N	-0-			-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	168	1	4786	2	N	-0-			-0-
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	146	1	4197	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	98	1	2767	2	N	-0-			-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	108	1	3049	2	N	-0-			-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	112	1	3230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	3562	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	67	1	3083	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	69	1	3346	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	62	1	3068	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	65	1	3037	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	115	1	3131	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	129	1	3256	2	N	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	105	1	3390	2	N	-0-			-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	2	N	-0-			-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	103	1	3375	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	93	1	2907	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	96	1	3258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	254	1	7310	2	N	-0-			-0-
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	229	1	6684	2	N	-0-			-0-
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	250	1	7251	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	7076	-0-	-244	-0-	245	1	6831	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7052	-0-	-543	-0-	231	1	6821	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6435	-0-	-915	-0-	221	1	6214	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6466	-0-	-1129	-0-	217	1	6249	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6405	-0-	-1097	-0-	217	1	6188	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5124	-0-	-1956	-0-	172	1	4952	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6291	-0-	-746	-0-	216	1	6075	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5663	-0-	-787	-0-	193	1	5470	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	4369	-0-	-2110	-0-	147	1	4222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	190	1	5481	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4385	-0-	-1271	-0-	145	1	4240	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	189	1	5494	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	189	1	5276	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	191	1	5648	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	184	1	5183	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5344	-0-	-329	-0-	179	1	5165	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	177	1	5065	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	172	1	4951	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5701	-0-	-127	-0-	196	1	5505	2	N	-0-			-0-
*11	5370	X	3217	-0-	-2153	-0-	110	1	3107	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	938	-0-	-4363	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	33	1	965	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	37	1	1082	2	N	-0-			-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	34	1	1000	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	33	1	928	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	976	-0-	-140	-0-	33	1	943	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	33	1	935	2	N	-0-			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	33	1	961	2	N	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	N	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	33	1	937	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	33	1	936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	116	1	3241	3	N	-0-			-0-
02	3136	X	3046	-0-	-90	-0-	97	1	2949	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	115	1	3255	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	101	1	2989	3	N	-0-			-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	571	1	6061	3	N	-0-			-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	449	1	13447	3	N	-0-			-0-
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	408	1	11824	3	N	-0-			-0-
08	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	395	1	10932	3	N	-0-			-0-
09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	336	1	9636	3	N	-0-			-0-
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	332	1	9221	3	N	-0-			-0-
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	307	1	8282	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	8365	-0-	-2454	-0-	300	1	8065	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1975	-0-	-846	-0-	68	1	1907	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1738	-0-	-250	-0-	57	1	1681	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	60	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1505	-0-	-415	-0-	48	1	1457	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	61	1	1763	3	N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2659	3	N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	65	1	1839	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	59	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	1656	-0-	-1104	-0-	54	1	1602	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	59	1	1686	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	54	1	1507	3	N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	34	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	33	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	34	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	30	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	28	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	43	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	26	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	43	1	1210	2	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1010 31	1 9	2384	3	Y	28					212
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	919 22	1 9	2144	3	Y	20	180	1			52
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1025 10	1 9	2457	3	Y	9					61
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	987 11	1 9	2341	3	Y	10					71
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1022 23	1 9	2458	3	Y	21					92
06	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	525 9	1 9	2420	3	Y	8					100
07	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	136 11	1 9	2666	3	Y	10					110
08	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	112	1	2762	3	Y	-0-					110
09	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	132 12	1 9	2614	3	Y	11					121
10	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	146 14	1 9	2779	3	Y	13					134
11	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	139 11	1 9	2587	3	Y	10					144
12	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	144 21	1 9	2701	3	Y	19					163

TOTAL GAS PROD: 36,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8249	-0-	5149	11611	277	1	7972	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	6389	-0-	3589	15200	212	1	6177	2	N	-0-			-0-
03	22044	X	6844	-0-	-15200	-0-	228	1	6616	2	N	-0-			-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	222	1	6201	2	N	-0-			-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	205	1	6044	2	N	-0-			-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	199	1	5596	2	N	-0-			-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	190	1	5482	2	N	-0-			-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	185	1	5272	2	N	-0-			-0-
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	190	1	5455	2	N	-0-			-0-
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	199	1	5597	2	N	-0-			-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	172	1	4862	2	N	-0-			-0-
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	170	1	4879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	39	1	1572	3	N	-0-			-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	3	N	-0-			-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	37	1	1698	3	N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	34	1	1698	3	N	-0-			-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	N	-0-			-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1472	3	N	-0-			-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	26	1	1306	3	N	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	33	1	1498	3	N	-0-			-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	28	1	1296	3	N	-0-			-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	3	N	-0-			-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	3	N	-0-			-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	3	N	-0-			-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	26	1	1049	3	N	-0-			-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	25	1	1124	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	25	1	1066	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	23	1	961	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	26	1	1087	3	N	-0-			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1153	3	N	-0-			-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	3	N	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	N	-0-			-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	28	1	1146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	145	-0-	-2056	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1924	2	N	-0-			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	69	1	1991	2	N	-0-			-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	69	1	2037	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	66	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-			-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	2	N	-0-			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	69	1	1952	2	N	-0-			-0-
*12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	Y	-0-			-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	3	Y	-0-			-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	55	1	1412	3	Y	-0-			-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	Y	-0-			-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	3	Y	-0-			-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	39	1	1050	3	Y	-0-			-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2494	3	Y	-0-			-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	-0-			-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1501	3	Y	-0-			-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	1336	-0-	-1113	-0-	50	1	1286	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	22	1	634	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	24	1	624	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	23	1	649	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	21	1	624	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	22	1	607	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	506	-0-	-154	-0-	16	1	490	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	19	1	496	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	144	1	4195	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	148	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	171	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	169	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	157	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	151	1	4367	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	152	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	145	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3492	-0-	-1313	-0-	120	1	3372	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	2816	-0-	-1744	-0-	96	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	145	1	4175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4838	-0-	1738	1738	162	1	4676	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4755	-0-	1955	3693	157	1	4598	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4411	-0-	1311	5004	147	1	4264	2	Y	-0-					-0-
04	11329	X	6325	-0-	-5004	-0-	219	1	6106	2	Y	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	183	1	5399	2	Y	-0-					-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	185	1	5199	2	Y	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	210	1	6062	2	Y	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	206	1	5875	2	Y	-0-					-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	192	1	5534	2	Y	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	203	1	5726	2	Y	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4137	-0-	-1939	-0-	139	1	3998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	91	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	75	1	2199	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	82	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3085	-0-	85	85	107	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4555	-0-	1455	1540	149	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4178	-0-	1178	2718	144	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	6959	X	4241	-0-	-2718	-0-	142	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	141	1	4030	2	N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	134	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	140	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	137	1	3865	2	N	-0-					-0-
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	137	1	3943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	3	N	-0-			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	34	1	1379	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	33	1	1379	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	41	1	1753	3	N	-0-			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	3	N	-0-			-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	34	1	1545	3	N	-0-			-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	3	N	-0-			-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	43	1	1913	3	N	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1991	3	N	-0-			-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	35	1	1417	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	36	1	1420	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1342	-0-	-58	-0-	27	1	1315	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	36	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	32	1	1350	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	33	1	1401	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	31	1	1303	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	34	1	1351	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	32	1	1336	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	28	1	1191	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	31	1	1180	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	33	1	1233	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	29	1	1242	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1120	-0-	-802	-0-	38	1	1082	2	N	-0-			-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	68	1	1996	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	55	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1870	2	N	-0-			-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	70	1	2061	2	N	-0-			-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	2	N	-0-			-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	85	1	2453	2	N	-0-			-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	90	1	2575	2	N	-0-			-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	91	1	2570	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-			-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	73	1	2101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	137	-0-	-2033	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1229	-0-	-731	-0-	41	1	1188	2	N	-0-			-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	76	1	2208	2	N	-0-			-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	78	1	2182	2	N	-0-			-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	75	1	2214	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	71	1	2000	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	68	1	1967	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	67	1	1923	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	68	1	1956	2	N	-0-			-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	N	-0-			-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	71	1	2015	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	60	1	1713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	54	1	1504	3	N	-0-			2
02	1512	X	1418	-0-	-94	-0-	47	1	1371	3	N	-0-			2
03	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	52	1	1548	3	N	-0-			2
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	3	N	-0-			2
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	54	1	1613	3	N	-0-			2
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	51	1	1464	3	N	-0-			2
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	3	N	-0-			2
08	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	51	1	1402	3	N	-0-			2
09	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	42	1	1277	3	N	-0-			2
10	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	45	1	1337	3	N	-0-			2
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	45	1	1246	3	N	-0-			2
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	46	1	1272	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	199	1	5531	3	N	-0-			-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	162	1	4973	3	N	-0-			-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	178	1	5357	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	5521	-0-	-29	-0-	164	1	5357	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	5134	-0-	-601	-0-	164	1	4970	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	4882	-0-	-668	-0-	149	1	4733	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	171	1	5222	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5154	-0-	-550	-0-	171	1	4983	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	4951	-0-	-569	-0-	161	1	4790	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	143	1	4176	3	N	-0-			-0-
*11	5220	X	4615	-0-	-605	-0-	159	1	4456	3	N	-0-			-0-
12	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	156	1	4354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	108	1	4354	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	4053	-0-	-35	-0-	93	1	3960	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	106	1	4313	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	99	1	4208	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	97	1	4254	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4214	-0-	-46	-0-	92	1	4122	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	101	1	4280	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	107	1	4292	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	92	1	3877	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	102	1	4158	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	142	1	3824	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	149	1	3992	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	37	1	1499	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	33	1	1366	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	35	1	1440	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	33	1	1457	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	33	1	1516	3	Y	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	37	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	34	1	1460	3	Y	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	3	Y	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	39	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	1576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	147	1	4103	3	Y	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	130	1	3945	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3197	-0-	-1081	-0-	78	1	3119	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3184	-0-	-956	-0-	65	1	3119	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	2894	-0-	-1384	-0-	65	1	2829	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	62	1	2702	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	67	1	2733	3	Y	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	85	1	3391	3	Y	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	93	1	4033	3	Y	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	3	Y	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	145	1	4003	3	Y	-0-					-0-
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	149	1	4132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3353	-0-	-1080	-0-	117	1	3236	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	2234	-0-	-1770	-0-	66	1	2168	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	112	1	3465	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	111	1	3454	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	95	1	3062	3	N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	121	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	123	1	3805	3	N	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3673	-0-	-377	-0-	113	1	3560	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	122	1	3608	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	116	1	3321	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	118	1	3411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10668	-0-	-213	-0-	367	1	10301	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8766	-0-	-950	-0-	281	1	8485	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9798	-0-	-29	-0-	331	1	9467	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	8805	-0-	-1515	-0-	287	1	8518	3	Y	-0-					-0-
05	10664	X	8809	-0-	-1855	-0-	290	1	8519	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	8667	-0-	-1653	-0-	279	1	8388	3	Y	-0-					-0-
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	328	1	9531	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8890	-0-	-906	-0-	307	1	8583	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	1885	-0-	-6935	-0-	62	1	1823	3	Y	-0-					-0-
10	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	557	1	15028	3	Y	-0-					-0-
11	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	528	1	13991	3	Y	-0-					-0-
*12	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	476	1	12539	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	164	1	7151	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6474	-0-	-526	-0-	143	1	6331	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7401	-0-	-349	-0-	164	1	7237	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	7092	-0-	-408	-0-	245	1	6847	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7174	-0-	-173	-0-	235	1	6939	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	226	1	6350	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6693	-0-	-716	-0-	150	1	6543	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6665	-0-	-744	-0-	225	1	6440	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6521	-0-	-559	-0-	219	1	6302	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6550	-0-	-611	-0-	225	1	6325	2	N	-0-			-0-
*11	6570	X	6233	-0-	-337	-0-	212	1	6021	2	N	-0-			-0-
*12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	227	1	6512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5561	-0-	-701	-0-	124	1	5437	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	111	1	4915	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5389	-0-	-656	-0-	120	1	5269	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5490	-0-	-240	-0-	190	1	5300	2	N	-0-			-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	183	1	5406	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5133	-0-	-267	-0-	176	1	4957	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	118	1	5160	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5070	-0-	-603	-0-	172	1	4898	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	165	1	4752	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	178	1	5006	2	N	-0-			-0-
*11	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	164	1	4665	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	163	1	4689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	126	1	3624	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3314	-0-	-298	-0-	110	1	3204	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	126	1	3652	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	120	1	3340	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	118	1	3484	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3163	-0-	-497	-0-	109	1	3054	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	107	1	3089	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	104	1	2956	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	102	1	2944	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	116	1	3267	2	N	-0-			-0-
*11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	2	N	-0-			-0-
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	108	1	3113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	38	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	11104	-0-	8004	8004	363	1	10741	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	11530	-0-	8530	16534	396	1	11134	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9579	-0-	6479	23013	321	1	9258	2	N	-0-					-0-
08	31254	X	8241	-0-	-23013	-0-	279	1	7962	2	N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	242	1	6948	2	N	-0-					-0-
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	236	1	6651	2	N	-0-					-0-
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	210	1	5950	2	N	-0-					-0-
*12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	204	1	5850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	52	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3594	-0-	494	494	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4189	-0-	1189	1683	144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4575	-0-	1475	3158	153	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	7623	X	4465	-0-	-3158	-0-	151	1	4314	2	N	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	150	1	4233	2	N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	139	1	3948	2	N	-0-					-0-
*12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	137	1	3924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	124	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	153	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	153	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	69	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	107	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	107	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	106	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	95	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	101	1	2830	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	100	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	100	1	2885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	312	1	8976	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	8171	-0-	-1517	-0-	271	1	7900	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8982	-0-	-1124	-0-	299	1	8683	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8333	-0-	-1177	-0-	288	1	8045	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8628	-0-	-672	-0-	282	1	8346	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8159	-0-	-841	-0-	280	1	7879	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8287	-0-	-765	-0-	278	1	8009	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	7984	-0-	-1006	-0-	270	1	7714	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7569	-0-	-771	-0-	254	1	7315	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	7825	-0-	-793	-0-	268	1	7557	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7619	-0-	-541	-0-	260	1	7359	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7772	-0-	-195	-0-	261	1	7511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	27	1	1188	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	25	1	1133	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	25	1	1142	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	23	1	1098	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	26	1	1110	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	30	1	1119	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	22	1	1085	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	24	1	1115	3	N	-0-			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	25	1	1093	3	N	-0-			-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	28	1	1144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	Y	-0-			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	Y	-0-			-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	45	1	1936	3	Y	-0-			-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	-0-			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	41	1	1879	3	Y	-0-			-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	45	1	1852	3	Y	-0-			-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1870	3	Y	-0-			-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	45	1	1861	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	43	1	1877	3	Y	-0-			-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	47	1	1928	3	Y	-0-			-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	48	1	1854	3	Y	-0-			-0-
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	48	1	1941	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	57	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	45	1	1927	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	42	1	1927	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	39	1	1646	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	41	1	1620	3	Y	-0-			-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45	1	1826	3	Y	-0-			-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	42	1	1824	3	Y	-0-			-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	47	1	1928	3	Y	-0-			-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	3	Y	-0-			-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	180	1	4998	3	N	-0-			-0-
02	4648	X	4122	-0-	-526	-0-	124	1	3998	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	143	1	4255	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	135	1	4255	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	134	1	4219	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4194	-0-	-816	-0-	128	1	4066	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	131	1	4016	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	142	1	4170	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4060	-0-	-320	-0-	127	1	3933	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	143	1	4151	3	N	-0-			-0-
11	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	138	1	3965	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	147	1	4141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-			-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	-0-			-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	3	Y	6			6
							7	9							
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	31	1	917	3	Y	2			8
							2	9							
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-			8
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	35	1	917	3	Y	-0-			8
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	54	1	1394	3	Y	-0-			8
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	71	1	1772	3	Y	2			10
							2	9							
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	Y	-0-			10
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-			10
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	3	Y	2			12
							2	9							
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1850	3	Y	2			14
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

01	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	78	1	3425	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	69	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	126	1	5560	2	N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	462	1	9849	2	N	-0-					-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	121	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	170	1	7252	2	N	-0-					-0-
07	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	332	1	14503	2	N	-0-					-0-
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	323	1	13976	2	N	-0-					-0-
09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	294	1	12845	2	N	-0-					-0-
10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	310	1	13257	2	N	-0-					-0-
11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	287	1	12324	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	12696	-0-	-2091	-0-	285	1	12411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	70	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	74	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	75	1	2081	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	72	1	2016	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1467	-0-	-765	-0-	49	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1344	-0-	-756	-0-	45	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	49	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	46	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	85	1	3415	3	N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	68	1	2999	3	N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	79	1	3261	3	N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	3	N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	71	1	3239	3	N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	69	1	3037	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	62	1	2551	3	N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	72	1	3209	3	N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	79	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	81	1	3159	3	N	-0-					-0-
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	80	1	3255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	96	1	3866	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3492	-0-	-92	-0-	77	1	3415	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	91	1	3853	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	83	1	3690	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	89	1	3765	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	84	1	3608	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	86	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	93	1	3671	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	85	1	3552	3	N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	94	1	3777	3	N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	97	1	3675	3	N	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	94	1	3735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	107	1	4302	3	Y	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	101	1	4469	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	106	1	4269	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	103	1	4236	3	Y	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	92	1	4114	3	Y	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	101	1	4224	3	Y	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	107	1	4236	3	Y	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	97	1	4089	3	Y	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	149	1	4131	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	143	1	3875	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	148	1	3958	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	256	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6385	-0-	-475	-0-	211	1	6174	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	236	1	6862	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7173	-0-	-177	-0-	248	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5660	-0-	-1935	-0-	185	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	271	1	7615	2	N	-0-					-0-
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	264	1	7598	2	N	-0-					-0-
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	269	1	7682	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7193	-0-	-157	-0-	242	1	6951	2	N	-0-					-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	261	1	7338	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6657	-0-	-693	-0-	227	1	6430	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	246	1	7058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	158	1	4972	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4471	-0-	-429	-0-	139	1	4332	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	152	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4654	-0-	-596	-0-	152	1	4502	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	174	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	178	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	181	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	165	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4185	-0-	-1185	-0-	147	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	221	1	6187	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4919	-0-	-451	-0-	193	1	4726	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	149	1	4455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	78	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2201	-0-	-179	-0-	68	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	75	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	75	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	86	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	87	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	80	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	71	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3597	-0-	497	497	124	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2795	-0-	-205	292	109	1	2686	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2825	-0-	-275	17	92	1	2733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1922	1	1957	3	N	-0-					13
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1697	1	1698	3	N	-0-					13
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1900	1	1702	3	N	-0-					13
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1828	1	1674	3	N	-0-					13
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1738	1	1761	3	N	-0-					13
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1803	1	2193	3	N	-0-					13
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	1722	1	2993	3	N	-0-					13
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1727	1	2851	3	N	-0-					13
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1553	1	2587	3	N	-0-					13
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1802	1	2849	3	N	-0-					13
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1384	1	2689	3	N	-0-					13
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1402	1	2792	3	N	83					96
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 48,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	58	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	51	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	56	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	56	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	57	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	56	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	46	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	95	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	92	1	2249	2	N	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3650	-0-	-380	-0-	113	1	3537	2	N	-0-			-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	104	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	117	1	3637	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	119	1	3295	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	119	1	3310	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3225	-0-	-405	-0-	106	1	3119	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	106	1	3235	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	120	1	3275	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	112	1	3083	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	127	1	3309	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	123	1	3003	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	100	1	2978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	148	1	4588	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	131	1	4093	2	N	-0-			-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	162	1	4989	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4711	-0-	-29	-0-	153	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	156	1	4561	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	158	1	4614	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	158	1	4736	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	154	1	4522	2	N	-0-			-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	168	1	4607	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	158	1	4604	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4304	-0-	-466	-0-	169	1	4135	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	147	1	4372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	343	1	9558	3	N	-0-			-0-
02	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	673	1	21291	3	N	-0-			-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	606	1	18463	3	N	-0-			-0-
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	494	1	15512	3	N	-0-			-0-
05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	456	1	14289	3	N	-0-			-0-
06	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	382	1	12071	3	N	-0-			-0-
07	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	385	1	11792	3	N	-0-			-0-
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	368	1	11110	3	N	-0-			-0-
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	323	1	10221	3	N	-0-			-0-
10	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	341	1	10237	3	N	-0-			-0-
11	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	326	1	9590	3	N	-0-			-0-
12	11532	X	10101	-0-	-1431	-0-	335	1	9766	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	76	1	2192	2	N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	86	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	2	N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	89	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	96	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	93	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	81	1	2165	2	N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	86	1	2125	2	N	-0-					-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	76	1	2287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	44	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	31	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	31	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	34	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	32	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	30	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	33	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	45	1	1106	2	N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	172	1	4833	3	Y	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	183	1	5243	3	Y	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	327	1	9070	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	215	1	6265	3	Y	-0-					-0-
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	243	1	7004	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	5892	-0-	-3048	-0-	197	1	5695	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	5807	-0-	-3431	-0-	198	1	5609	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	7180	-0-	-2058	-0-	254	1	6926	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	5738	-0-	-1282	-0-	197	1	5541	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	5978	-0-	-1276	-0-	212	1	5766	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	5717	-0-	-1243	-0-	207	1	5510	3	Y	-0-					-0-
*12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	261	1	6906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	43	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1786	-0-	-90	-0-	38	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	40	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	38	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	40	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	67	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	75	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	58	1	1868	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	60	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	58	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	58	1	1792	2	N	-0-					-0-
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	11510	-0-	-5385	-0-	386	1	11124	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	10215	-0-	-3869	-0-	338	1	9877	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	10959	-0-	-3208	-0-	365	1	10594	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10460	-0-	-2440	-0-	362	1	10098	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	10389	-0-	-2073	-0-	340	1	10049	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9610	-0-	-1520	-0-	330	1	9280	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	9598	-0-	-1717	-0-	322	1	9276	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9318	-0-	-1656	-0-	315	1	9003	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	8734	-0-	-1736	-0-	293	1	8441	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9004	-0-	-1381	-0-	309	1	8695	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8431	-0-	-1169	-0-	288	1	8143	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8528	-0-	-803	-0-	287	1	8241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	32	1	1045	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	32	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	30	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	891	-0-	-225	-0-	25	1	866	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	30	1	827	3	N	-0-					-0-
09	990	N	737	-0-	-253	-0-	21	1	716	3	N	-0-					-0-
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	29	1	787	3	N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	31	1	804	3	N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	171	1	4743	3	N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	164	1	5136	3	N	-0-					-0-
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	211	1	6344	3	N	-0-					-0-
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	190	1	5996	3	N	-0-					-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	203	1	6210	3	N	-0-					-0-
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	187	1	6002	3	N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	196	1	6010	3	N	-0-					-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	194	1	5776	3	N	-0-					-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	174	1	5411	3	N	-0-					-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	3	N	-0-					-0-
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	184	1	5340	3	N	-0-					-0-
*12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	218	1	6220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	237 355	1 9	9676	3	N	323	344	1			117
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	188 243	1 9	7752	3	N	221	180	1			158
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	195 201	1 9	7483	3	N	183	181	1			160
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	273 190	1 9	7605	3	N	173	174	1			159
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	179 160	1 9	7151	3	N	145	180	1			124
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	163 141	1 9	6610	3	N	128	176	1			76
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	170 150	1 9	6670	3	N	136					212
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	193 127	1 9	7074	3	N	115	179	1			148
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	235 54	1 9	6248	3	N	49	158	1			39
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	251 132	1 9	6483	3	N	120					159
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	262 116	1 9	6593	3	N	105	177	1			87
*12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	268 99	1 9	6764	3	N	90					177

TOTAL GAS PROD: 90,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	177	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-	154	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	170	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5131	-0-	-59	-0-	177	1	4954	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5288	-0-	-75	-0-	173	1	5115	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5007	-0-	-93	-0-	172	1	4835	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	175	1	5035	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	178	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	167	1	4802	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	173	1	4883	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4805	-0-	-265	-0-	164	1	4641	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	163	1	4677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	29	1	851	2	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	27	1	764	2	N	-0-					-0-
05	992	N	744	-0-	-248	-0-	24	1	720	2	N	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-
10	713	N	458	-0-	-255	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
11	660	N	367	-0-	-293	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
12	651	N	394	-0-	-257	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	25	1	973	3	Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	16	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	24	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	24	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	21	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	23	1	854	3	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	20	1	806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

01	4898	X	4387	-0-	-511	-0-	135	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3850	-0-	-518	-0-	119	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	125	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	122	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3712	-0-	-548	-0-	123	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	167	1	4880	2	N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	154	1	4443	2	N	-0-					-0-
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	156	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	160	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	177	1	4332	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	155	1	4617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	309	1	9744	2	N	-0-					-0-
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	272	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	287	1	8904	2	N	-0-					-0-
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	278	1	8232	2	N	-0-					-0-
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	289	1	8402	2	N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	271	1	7917	2	N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	272	1	7970	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7110	-0-	-1105	-0-	238	1	6872	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	6882	-0-	-1068	-0-	241	1	6641	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7184	-0-	-1031	-0-	247	1	6937	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	6969	-0-	-981	-0-	274	1	6695	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7378	-0-	-868	-0-	240	1	7138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	126	1	3988	2	N	-0-			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	111	1	3475	2	N	-0-			-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	122	1	3792	2	N	-0-			-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	122	1	3611	2	N	-0-			-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	179	1	5202	2	N	-0-			-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	139	1	4056	2	N	-0-			-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	142	1	4140	2	N	-0-			-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	129	1	3732	2	N	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	115	1	3160	2	N	-0-			-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	228	1	6414	2	N	-0-			-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	211	1	5186	2	N	-0-			-0-
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	166	1	4951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	34	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	37	1	1292	2	N	-0-			-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	50	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	2	N	-0-			-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	2	N	-0-			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	54	1	1429	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1293	-0-	-627	-0-	45	1	1248	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	49	1	1360	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	49	1	1112	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	43	1	1270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	291	-0-	-1693	-0-	291	1			N	-0-			-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-			-0-
03	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	641	1	1450	2	N	-0-			-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	174	1	478	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	30	-0-	-1830	-0-	30	1			N	-0-			-0-
06	2340	N	1	-0-	-2339	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8581	-0-	-1029	-0-	263	1	8318	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7527	-0-	-1013	-0-	233	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7849	-0-	-1606	-0-	245	1	7604	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7265	-0-	-1225	-0-	238	1	7027	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7420	-0-	-1198	-0-	247	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	262	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8249	-0-	-90	-0-	273	1	7976	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7365	-0-	-478	-0-	246	1	7119	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7128	-0-	-762	-0-	250	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7442	-0-	-804	-0-	255	1	7187	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7221	-0-	-759	-0-	284	1	6937	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7641	-0-	-605	-0-	249	1	7392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7945	-0-	-642	-0-	480	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7264	-0-	-492	-0-	410	1	6854	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	332	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7430	-0-	-520	-0-	417	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7526	-0-	-596	-0-	360	1	7166	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	318	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7528	-0-	-501	-0-	269	1	7259	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7320	-0-	-399	-0-	263	1	7057	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6994	-0-	-446	-0-	249	1	6745	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7219	-0-	-314	-0-	262	1	6957	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	250	1	6629	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	275	1	6734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	139	-0-	-2372	-0-	138	1	1	3	N	-0-					24
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					24
03	1054	N	518	-0-	-536	-0-	282	1	214	3	N	20					44
							22	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	148	1	205	3	N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					44
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	253	1	59	3	N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	147	1	177	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	257	1	7166	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6468	-0-	-280	-0-	197	1	6271	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	221	1	6725	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6674	-0-	-496	-0-	207	1	6467	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6764	-0-	-645	-0-	211	1	6553	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6349	-0-	-821	-0-	195	1	6154	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5915	-0-	-1246	-0-	187	1	5728	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6211	-0-	-733	-0-	208	1	6003	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6036	-0-	-624	-0-	194	1	5842	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	203	1	5953	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	200	1	5710	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	207	1	5837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1457	3	22	9	Y	20					20
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1241	3	53	9	Y	48	68	1			-0-
05	0	W	1361	-0-	1361	1361	1335	3	26	9	Y	24	2	1			22
06	0	W	1165	-0-	1165	2526	1162	3	3	9	Y	3					25
07	0	W	1152	-0-	1152	3678	16	1	1136	3	Y	-0-					25
08	0	W	1155	-0-	1155	4833	29	1	1114	3	Y	11	36	1			-0-
							12	9									
09	3000	N	1231	-0-	-1769	3064	31	1	1197	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	1142	-0-	-1958	1106	43	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	2211	N	1105	-0-	-1106	-0-	42	1	1062	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	3	Y	54					55
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	50	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	43	1	1911	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	48	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	906	-0-	-1224	-0-	21	1	885	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	16858	-0-	13758	13758	368	1	16490	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	14790	-0-	11790	25548	339	1	14451	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12986	-0-	9886	35434	290	1	12696	2	N	-0-					-0-
08	47178	X	11744	-0-	-35434	-0-	265	1	11479	2	N	-0-					-0-
09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	232	1	10126	2	N	-0-					-0-
10	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	229	1	9765	2	N	-0-					-0-
*11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	206	1	8859	2	N	-0-					-0-
*12	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	196	1	8546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	28	1	1114	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1013	-0-	-135	-0-	25	1	988	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	27	1	1019	3	N	-0-			-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	26	1	1272	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	8720	-0-	5620	5620	190	1	8530	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	7602	-0-	4602	10222	163	1	7439	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	7283	-0-	4183	14405	163	1	7120	3	N	-0-			-0-
08	20929	X	6524	-0-	-14405	-0-	150	1	6374	3	N	-0-			-0-
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	136	1	6238	3	N	-0-			-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	152	1	6469	3	N	-0-			-0-
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	123	1	4881	3	N	-0-			-0-
*12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	158	1	6453	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	72	1	2889	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2678	-0-	-94	-0-	60	1	2618	3	N	-0-			-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	71	1	2924	3	N	-0-			-0-
04	2880	N	2697	-0-	-183	-0-	59	1	2638	3	N	-0-			-0-
05	2976	N	2687	-0-	-289	-0-	58	1	2629	3	N	-0-			-0-
06	2910	N	2866	-0-	-44	-0-	63	1	2803	3	N	-0-			-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	68	1	2820	3	N	-0-			-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	3	N	-0-			-0-
09	2880	N	2421	-0-	-459	-0-	51	1	2370	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	2633	-0-	-250	-0-	63	1	2570	3	N	-0-			-0-
11	2640	N	2141	-0-	-499	-0-	50	1	2091	3	N	-0-			-0-
*12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	69	1	2719	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	74	1	2945	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2745	-0-	-83	-0-	61	1	2684	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	72	1	2943	3	N	-0-			-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	66	1	2901	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	66	1	2907	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	62	1	2734	3	N	-0-			-0-
07	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	60	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	70	1	2878	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	63	1	2804	3	N	-0-			-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	71	1	2929	3	N	-0-			-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	67	1	2837	3	N	-0-			-0-
12	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	71	1	2868	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	62	1	2500	3	N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	51	1	2286	3	N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	62	1	2516	3	N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	51	1	2516	3	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	48	1	2047	3	N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	39	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	47	1	1957	3	N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	3	N	-0-					-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	N	-0-					-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	50	1	2027	3	N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	46	1	1893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	90	1	3647	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	66	1	2765	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	88	1	3437	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	74	1	3205	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	80	1	3334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	84	1	3494	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	83	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3121	-0-	-209	-0-	70	1	3051	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	84	1	3267	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	80	1	3111	3	Y	-0-					-0-
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	85	1	3247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-			-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	26	1	770	2	N	-0-			-0-
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	27	1	792	2	N	-0-			-0-
04	990	N	807	-0-	-183	-0-	28	1	779	2	N	-0-			-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	27	1	793	2	N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	N	-0-			-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	27	1	789	2	N	-0-			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	N	-0-			-0-
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	25	1	727	2	N	-0-			-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	27	1	765	2	N	-0-			-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	25	1	716	2	N	-0-			-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	25	1	714	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	927	-0-	-1863	-0-	361	1	566	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	395	1	2078	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	88	1	2558	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	88	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-			-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	2	N	-0-			-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	122	1	3522	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3736	-0-	636	636	126	1	3610	2	N	-0-			-0-
09	3806	X	3170	-0-	-636	-0-	107	1	3063	2	N	-0-			-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	110	1	3090	2	N	-0-			-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	110	1	3104	2	N	-0-			-0-
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	4772	-0-	-3691	-0-	107	1	4665	2	N	-0-			-0-
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	275	1	8030	2	N	-0-			-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8534	2	N	-0-			-0-
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	296	1	8262	2	N	-0-			-0-
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	287	1	8487	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	287	1	8053	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	8415	-0-	-48	-0-	282	1	8133	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	8290	-0-	-173	-0-	280	1	8010	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7825	-0-	-365	-0-	263	1	7562	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8140	-0-	-323	-0-	279	1	7861	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7593	-0-	-597	-0-	259	1	7334	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	6791	-0-	-1548	-0-	228	1	6563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	64	1	1851	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1581	-0-	-211	-0-	52	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1111	-0-	-811	-0-	37	1	1074	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	56	1	1577	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	59	1	1683	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	58	1	1663	2	N	-0-			-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	57	1	1620	2	N	-0-			-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	63	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-			-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1841	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	742	-0-	-1088	-0-	26	1	716	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	23944	-0-	20844	20844	784	1	23160	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	14533	-0-	11533	32377	499	1	14034	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	12347	-0-	9247	41624	414	1	11933	2	N	-0-			-0-
08	52798	X	11174	-0-	-41624	-0-	378	1	10796	2	N	-0-			-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	326	1	9372	2	N	-0-			-0-
10	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	312	1	8778	2	N	-0-			-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	276	1	7802	2	N	-0-			-0-
*12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	270	1	7768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	55	1	1588	2	N	-0-			-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	51	1	2277	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	54	1	2368	2	N	-0-			-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2184	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	80	1	2358	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7222	-0-	4222	4222	248	1	6974	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	11392	-0-	8292	12514	382	1	11010	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	9645	-0-	6545	19059	326	1	9319	2	N	-0-			-0-
09	27133	X	8074	-0-	-19059	-0-	271	1	7803	2	N	-0-			-0-
10	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	292	1	8234	2	N	-0-			-0-
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	260	1	7368	2	N	-0-			-0-
*12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	263	1	7552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	127	1	3667	2	N	-0-			-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	112	1	3275	2	N	-0-			-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	127	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	85	1	3598	2	N	-0-			-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	125	1	3679	2	N	-0-			-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	124	1	3470	2	N	-0-			-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	124	1	3577	2	N	-0-			-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	124	1	3538	2	N	-0-			-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	123	1	3535	2	N	-0-			-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-			-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	122	1	3445	2	N	-0-			-0-
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	114	1	3285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	14	1	627	2	N	-0-			-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	10	1	464	2	N	-0-			-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	21	1	604	2	N	-0-			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	N	-0-			-0-
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	15	1	418	2	N	-0-			-0-
07	744	N	572	-0-	-172	-0-	19	1	553	2	N	-0-			-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	660	2	N	-0-			-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	N	-0-			-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	19	1	531	2	N	-0-			-0-
11	660	N	503	-0-	-157	-0-	17	1	486	2	N	-0-			-0-
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	17	1	477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	94	1	2632	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	81	1	2501	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	92	1	2556	3	N	-0-			-0-
04	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	85	1	2474	3	N	-0-			-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	99	1	2867	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	81	1	2376	3	N	-0-			-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	97	1	2717	3	N	-0-			-0-
08	2976	N	2166	-0-	-810	-0-	74	1	2092	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	1833	-0-	-627	-0-	62	1	1771	3	N	-0-			-0-
10	2821	N	1836	-0-	-985	-0-	60	1	1776	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	60	1	1671	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	60	1	1718	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	350	1	9778	3	Y	-0-					-0-
02	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	291	1	8816	3	Y	-0-					-0-
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	342	1	9858	3	Y	-0-					-0-
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	312	1	9355	3	Y	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	284	1	8433	3	Y	-0-					-0-
06	9870	X	7875	-0-	-1995	-0-	251	1	7624	3	Y	-0-					-0-
07	10199	X	7205	-0-	-2994	-0-	240	1	6965	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	5598	-0-	-4601	-0-	192	1	5406	3	Y	-0-					-0-
09	9660	X	5794	-0-	-3866	-0-	193	1	5601	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	5463	-0-	-3248	-0-	185	1	5278	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	5182	-0-	-2708	-0-	181	1	5001	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5178	-0-	-61	-0-	182	1	4996	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	1388	-0-	-1020	-0-	46	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3145	-0-	45	45	105	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3002	-0-	2	47	104	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3438	-0-	338	385	113	1	3325	2	N	-0-					-0-
06	3597	X	3212	-0-	-385	-0-	110	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	119	1	3429	2	N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	122	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	107	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	116	1	3272	2	N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	117	1	3324	2	N	-0-					-0-
*12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	138	1	3976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	55	1	2200	3	N	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2184	3	N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	2494	3	N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	N	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	57	1	2467	3	N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	47	1	2139	3	N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	51	1	2291	3	N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	55	1	2321	3	N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2328	3	N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2409	3	N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	2288	3	N	-0-					-0-
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	59	1	2361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	141	1	3936	3	N	-0-			-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	173	1	5645	3	N	-0-			-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	179	1	5457	3	N	-0-			-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	167	1	5312	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	126	1	3982	3	N	-0-			-0-
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	167	1	5376	3	N	-0-			-0-
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	157	1	4942	3	N	-0-			-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	164	1	4881	3	N	-0-			-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	148	1	4700	3	N	-0-			-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	159	1	4738	3	N	-0-			-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	139	1	4092	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4458	-0-	-626	-0-	149	1	4309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	6477	-0-	-3753	-0-	225	1	6252	3	Y	-0-			-0-
02	9240	X	6308	-0-	-2932	-0-	197	1	6111	3	Y	-0-			-0-
03	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	229	1	6916	3	Y	-0-			-0-
04	7260	X	6545	-0-	-715	-0-	205	1	6340	3	Y	-0-			-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	225	1	6870	3	Y	-0-			-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	210	1	6520	3	Y	-0-			-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	220	1	6646	3	Y	-0-			-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	224	1	6583	3	Y	-0-			-0-
09	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	196	1	5957	3	Y	-0-			-0-
10	6727	X	5434	-0-	-1293	-0-	180	1	5254	3	Y	-0-			-0-
11	6510	X	4095	-0-	-2415	-0-	138	1	3957	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	185	1	5284	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	305	-0-	-4376	-0-	10	1	295	2	N	-0-			-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	437	1	12764	2	N	-0-			-0-
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	472	1	13724	2	N	-0-			-0-
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	392	1	10951	2	N	-0-			-0-
05	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	351	1	10360	2	N	-0-			-0-
06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	300	1	8445	2	N	-0-			-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	295	1	8510	2	N	-0-			-0-
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	293	1	8360	2	N	-0-			-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-			-0-
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	288	1	8110	2	N	-0-			-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	288	1	8151	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8802	-0-	-2	-0-	296	1	8506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	25	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	17	1	609	3	N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	25	1	667	3	N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	17	1	601	3	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	23	1	628	3	N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	23	1	621	3	N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	25	1	651	3	N	-0-					-0-
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	15	1	443	3	N	-0-					-0-
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	15	1	470	3	N	-0-					-0-
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	16	1	545	3	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	3	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	215	1	6037	3	Y	-0-					-0-
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	215	1	6144	3	Y	-0-					-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	245	1	6731	3	Y	-0-					-0-
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	199	1	5701	3	Y	3					3
							3	9									
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	188	1	5301	3	Y	-0-					3
06	6810	X	4886	-0-	-1924	-0-	167	1	4719	3	Y	-0-					3
07	7037	X	5439	-0-	-1598	-0-	189	1	5250	3	Y	-0-					3
08	6975	X	6057	-0-	-918	-0-	216	1	5834	3	Y	6					9
							7	9									
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	211	1	5940	3	Y	-0-					9
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	211	1	5702	3	Y	-0-					9
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	222	1	5895	3	Y	-0-					9
12	6355	X	5412	-0-	-943	-0-	199	1	5209	3	Y	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 70,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	85	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	79	108	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3297	-0-	297	376	111	1	3186	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3478	-0-	378	754	119	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	4072	X	3318	-0-	-754	-0-	113	1	3205	2	N	-0-					-0-
*12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	93	1	2660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	117	1	4695	3	N	-0-			-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	94	1	4240	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	2730	-0-	-2044	-0-	63	1	2667	3	N	-0-			-0-
04	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	599	1	26625	3	N	-0-			-0-
05	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	471	1	20627	3	N	-0-			-0-
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	378	1	17043	3	N	-0-			-0-
07	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	364	1	15801	3	N	-0-			-0-
08	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	351	1	14468	3	N	-0-			-0-
09	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	306	1	13442	3	N	-0-			-0-
10	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	457	1	13207	3	N	-0-			-0-
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	429	1	12148	3	N	-0-			-0-
12	14446	X	12370	-0-	-2076	-0-	424	1	11946	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	137	1	3820	3	Y	-0-			-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	3	Y	-0-			-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	132	1	3787	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	3423	3	Y	-0-			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	122	1	3504	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3390	-0-	-270	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	119	1	3400	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	116	1	3214	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	117	1	3347	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	120	1	3298	3	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	124	1	3393	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2273	-0-	-269	-0-	76	1	2197	2	N	-0-			-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	75	1	2171	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	70	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2230	-0-	-374	-0-	73	1	2157	2	N	-0-			-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	75	1	2157	2	N	-0-			-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2244	2	N	-0-			-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	76	1	2187	2	N	-0-			-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	77	1	2173	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	73	1	2063	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	73	1	2099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	241	1	6926	2	N	-0-			-0-
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	240	1	7021	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	263	1	7655	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	262	1	7310	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7924	-0-	-198	-0-	259	1	7665	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7502	-0-	-268	-0-	258	1	7244	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	256	1	7386	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7549	-0-	-387	-0-	255	1	7294	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7239	-0-	-441	-0-	243	1	6996	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7412	-0-	-524	-0-	254	1	7158	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7056	-0-	-444	-0-	241	1	6815	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	242	1	6946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	94	1	4090	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	75	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	86	1	3770	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3531	-0-	-789	-0-	122	1	3409	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3344	-0-	-1120	-0-	109	1	3235	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	129	1	3612	2	N	-0-			-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	135	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	122	1	3483	2	N	-0-			-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	134	1	3866	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	130	1	3646	2	N	-0-			-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	136	1	3848	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	116	1	3341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	145	1	5807	3	Y	-0-			-0-
02	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	112	1	5021	3	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	134	1	5516	3	Y	-0-			-0-
04	5760	X	5334	-0-	-426	-0-	116	1	5218	3	Y	-0-			-0-
05	5952	X	5340	-0-	-612	-0-	122	1	5218	3	Y	-0-			-0-
06	5760	X	4876	-0-	-884	-0-	108	1	4768	3	Y	-0-			-0-
07	5673	X	5135	-0-	-538	-0-	119	1	5016	3	Y	-0-			-0-
08	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	131	1	5316	3	Y	-0-			-0-
09	5340	X	4700	-0-	-640	-0-	106	1	4594	3	Y	-0-			-0-
10	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	126	1	5153	3	Y	-0-			-0-
11	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	122	1	4920	3	Y	-0-			-0-
12	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	127	1	5035	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

01	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	93	1	3704	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	2438	-0-	-1790	-0-	51	1	2387	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	73	1	3139	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3213	-0-	-867	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3130	-0-	-776	-0-	72	1	3058	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3090	-0-	-570	-0-	69	1	3021	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	75	1	3107	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	71	1	3025	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	63	1	2822	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	70	1	2860	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	91	1	2612	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	98	1	2702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	90	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2318	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2130	-0-	-443	-0-	74	1	2056	3	Y	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	3	Y	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	91	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	88	1	2493	3	Y	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	3	Y	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	83	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	89	1	2466	3	Y	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2401	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	92	1	2477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	501	1	13942	3	N	-0-			-0-
02	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	408	1	12657	3	N	-0-			-0-
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	465	1	13887	3	N	-0-			-0-
04	13200	X	11990	-0-	-1210	-0-	372	1	11618	3	N	-0-			-0-
05	13640	X	8042	-0-	-5598	-0-	256	1	7786	3	N	-0-			-0-
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	417	1	12928	3	N	-0-			-0-
07	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	454	1	13596	3	N	-0-			-0-
08	13640	X	13211	-0-	-429	-0-	439	1	12772	3	N	-0-			-0-
09	13200	X	12303	-0-	-897	-0-	395	1	11908	3	N	-0-			-0-
10	13640	X	11144	-0-	-2496	-0-	368	1	10776	3	N	-0-			-0-
11	13200	X	10237	-0-	-2963	-0-	351	1	9886	3	N	-0-			-0-
12	14043	X	8888	-0-	-5155	-0-	306	1	8582	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	161	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	147	1	4291	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	155	1	4500	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	151	1	4231	2	N	-0-			-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	171	1	5052	2	N	-0-			-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	170	1	4765	2	N	-0-			-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	167	1	4822	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	164	1	4691	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	160	1	4605	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	165	1	4657	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4573	-0-	-377	-0-	156	1	4417	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4	-0-	-4832	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4650	-0-	-868	-0-	156	1	4494	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4592	-0-	-392	-0-	152	1	4440	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5271	-0-	-247	-0-	175	1	5096	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4789	-0-	-551	-0-	166	1	4623	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	159	1	4698	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4819	-0-	-281	-0-	166	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	170	1	4913	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	173	1	4933	2	N	-0-			-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	172	1	4934	2	N	-0-			-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	182	1	5114	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4929	-0-	-21	-0-	168	1	4761	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	149	1	4285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8995	-0-	-57	-0-	302	1	8693	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7377	-0-	-799	-0-	244	1	7133	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	7603	-0-	-1201	-0-	253	1	7350	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7170	-0-	-1530	-0-	248	1	6922	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	7614	-0-	-1376	-0-	249	1	7365	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	6639	-0-	-2061	-0-	228	1	6411	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	6612	-0-	-1541	-0-	222	1	6390	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	6293	-0-	-1333	-0-	213	1	6080	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	5480	-0-	-1900	-0-	184	1	5296	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6919	-0-	-707	-0-	237	1	6682	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5597	-0-	-1033	-0-	191	1	5406	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5778	-0-	-794	-0-	194	1	5584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	221	1	6367	2	N	-0-			-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	197	1	5755	2	N	-0-			-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	210	1	6115	2	N	-0-			-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	217	1	6047	2	N	-0-			-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	204	1	6037	2	N	-0-			-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	202	1	5677	2	N	-0-			-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-			-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	226	1	6451	2	N	-0-			-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	192	1	5531	2	N	-0-			-0-
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	191	1	5371	2	N	-0-			-0-
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	185	1	5226	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5386	-0-	-1279	-0-	181	1	5205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	216	1	6211	2	N	-0-			-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	187	1	5461	2	N	-0-			-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	191	1	5561	2	N	-0-			-0-
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	194	1	5408	2	N	-0-			-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	201	1	5926	2	N	-0-			-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5049	2	N	-0-			-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	167	1	4814	2	N	-0-			-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	167	1	4758	2	N	-0-			-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	151	1	4344	2	N	-0-			-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	182	1	5117	2	N	-0-			-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	165	1	4679	2	N	-0-			-0-
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	168	1	4825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	75	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	69	1	2007	2	N	-0-			-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	88	1	2569	2	N	-0-			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	2	N	-0-			-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	1287	-0-	-1113	-0-	44	1	1243	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	16463	-0-	13363	13363	552	1	15911	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	12556	-0-	9456	22819	425	1	12131	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	11323	-0-	8323	31142	380	1	10943	2	N	-0-			-0-
10	40915	X	9773	-0-	-31142	-0-	335	1	9438	2	N	-0-			-0-
11	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	293	1	8289	2	N	-0-			-0-
*12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	289	1	8290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	135	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	121	1	5371	2	N	-0-			-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	144	1	6338	2	N	-0-			-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	141	1	5962	2	N	-0-			-0-
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	220	1	6493	2	N	-0-			-0-
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	146	1	6237	2	N	-0-			-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	146	1	6371	2	N	-0-			-0-
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	144	1	6246	2	N	-0-			-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	136	1	5947	2	N	-0-			-0-
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	218	1	6130	2	N	-0-			-0-
*11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	209	1	5946	2	N	-0-			-0-
*12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	205	1	5896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	127	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	119	1	5258	2	N	-0-			-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	126	1	5566	2	N	-0-			-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	127	1	5368	2	N	-0-			-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	203	1	6013	2	N	-0-			-0-
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	133	1	5681	2	N	-0-			-0-
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	131	1	5738	2	N	-0-			-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	130	1	5620	2	N	-0-			-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	123	1	5371	2	N	-0-			-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	5552	2	N	-0-			-0-
*11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	185	1	5262	2	N	-0-			-0-
*12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	182	1	5238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9869	-0-	-3213	-0-	331	1	9538	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	8281	-0-	-2723	-0-	274	1	8007	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	8598	-0-	-2810	-0-	286	1	8312	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8963	-0-	-1537	-0-	310	1	8653	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8953	-0-	-1370	-0-	293	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8340	-0-	-1200	-0-	287	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8338	-0-	-931	-0-	279	1	8059	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8039	-0-	-1230	-0-	272	1	7767	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7629	-0-	-1341	-0-	256	1	7373	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7702	-0-	-1257	-0-	264	1	7438	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	7256	-0-	-1084	-0-	248	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7453	-0-	-607	-0-	251	1	7202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	39	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	37	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4158	-0-	1158	1158	144	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	10982	-0-	7882	9040	359	1	10623	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7995	-0-	4995	14035	275	1	7720	2	N	-0-					-0-
07	21300	X	7265	-0-	-14035	-0-	244	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	229	1	6540	2	N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	200	1	5750	2	N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	201	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	5094	2	N	-0-					-0-
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	172	1	4942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	958	-0-	-1646	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	14746	-0-	11646	11646	491	1	14255	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	15268	-0-	12268	23914	528	1	14740	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	13570	-0-	10470	34384	444	1	13126	2	N	-0-					-0-
06	46203	X	11819	-0-	-34384	-0-	406	1	11413	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	378	1	10906	2	N	-0-					-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	362	1	10348	2	N	-0-					-0-
09	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	331	1	9534	2	N	-0-					-0-
10	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	338	1	9525	2	N	-0-					-0-
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	316	1	8934	2	N	-0-					-0-
*12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	308	1	8854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	217	1	6254	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5816	-0-	-120	-0-	193	1	5623	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	209	1	6068	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	216	1	6026	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	210	1	6209	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5965	-0-	-305	-0-	205	1	5760	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6144	-0-	-304	-0-	206	1	5938	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	6158	-0-	-290	-0-	208	1	5950	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5944	-0-	-296	-0-	200	1	5744	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6038	-0-	-379	-0-	207	1	5831	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5627	-0-	-343	-0-	192	1	5435	2	N	-0-			-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	202	1	5794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	160	1	4607	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	146	1	4252	2	N	-0-			-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	172	1	4992	2	N	-0-			-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-			-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	169	1	5003	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	5005	-0-	-5	-0-	172	1	4833	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	173	1	4980	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	173	1	4953	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	168	1	4827	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	172	1	4833	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4687	-0-	-323	-0-	160	1	4527	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	170	1	4886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8017	-0-	-849	-0-	269	1	7748	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7732	-0-	-164	-0-	256	1	7476	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	277	1	8037	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	278	1	7775	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	262	1	7756	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7524	-0-	-756	-0-	259	1	7265	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7510	-0-	-1046	-0-	252	1	7258	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7506	-0-	-802	-0-	254	1	7252	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7381	-0-	-659	-0-	248	1	7133	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7890	-0-	-139	-0-	271	1	7619	2	N	-0-			-0-
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	260	1	7367	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7476	-0-	-150	-0-	251	1	7225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1475	2	N	-0-			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	56	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	55	1	1548	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	52	1	1490	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	51	1	1448	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	50	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	53	1	1498	2	N	-0-			-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-			-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6520	-0-	-176	-0-	225	1	6295	3	N	-0-			-0-
02	6048	X	5683	-0-	-365	-0-	184	1	5499	3	N	-0-			-0-
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	233	1	6669	3	N	-0-			-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	217	1	6359	3	N	-0-			-0-
05	6572	X	5636	-0-	-936	-0-	185	1	5451	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	6332	-0-	-148	-0-	206	1	6126	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	214	1	6052	3	N	-0-			-0-
08	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	225	1	6156	3	N	-0-			-0-
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	204	1	5801	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6269	-0-	-272	-0-	220	1	6049	3	N	-0-			-0-
11	6330	X	6066	-0-	-264	-0-	217	1	5849	3	N	-0-			-0-
12	6386	X	6209	-0-	-177	-0-	225	1	5984	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	80	1	2229	3	N	-0-					17
02	2184	N	2041	-0-	-143	-0-	71	1	1970	3	N	-0-					17
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	81	1	2181	3	N	-0-					17
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	76	1	2103	3	N	-0-					17
05	2263	N	1910	-0-	-353	-0-	67	1	1843	3	N	-0-					17
06	2190	N	163	-0-	-2027	-0-	8	1	155	3	N	-0-					17
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	102	1	2753	3	N	-0-					17
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	93	1	2414	3	N	-0-					17
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	82	1	2237	3	N	-0-					17
10	2666	N	2195	-0-	-471	-0-	80	1	2115	3	N	-0-					17
11	2430	N	1925	-0-	-505	-0-	73	1	1852	3	N	-0-					17
12	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	86	1	2217	3	N	-0-	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6421	-0-	-275	-0-	221	1	6200	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5666	-0-	-382	-0-	184	1	5482	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	215	1	6102	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6182	-0-	-208	-0-	201	1	5981	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5854	-0-	-718	-0-	196	1	5658	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	4812	-0-	-1398	-0-	161	1	4651	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5788	-0-	-598	-0-	198	1	5590	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	210	1	5694	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5879	-0-	-301	-0-	199	1	5680	3	N	-0-					-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	206	1	5657	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	207	1	5452	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5752	-0-	-107	-0-	210	1	5542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	80	1	2247	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2012	-0-	-32	-0-	64	1	1948	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	74	1	2178	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	70	1	2082	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1386	-0-	-846	-0-	45	1	1341	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	16450	-0-	13450	13450	541	1	15909	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	14049	-0-	10949	24399	484	1	13565	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11753	-0-	8653	33052	415	1	11338	3	Y	-0-					-0-
09	42940	X	9888	-0-	-33052	-0-	336	1	9552	3	Y	-0-					-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	330	1	9008	3	Y	-0-					-0-
11	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	306	1	8161	3	Y	-0-					-0-
12	11346	X	8349	-0-	-2997	-0-	302	1	8047	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	47	1	1313	3	N	-0-					13
02	1512	N	1335	-0-	-177	-0-	47	1	1288	3	N	-0-					13
03	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	40	1	1161	3	N	-0-					13
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	3	N	-0-					13
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	61	1	1642	3	N	-0-					13
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1523	3	N	-0-					13
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	56	1	1608	3	N	-0-					13
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	58	1	1577	3	N	-0-					13
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	3	N	-0-					13
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	59	1	1610	3	N	-0-					13
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	59	1	1528	3	N	-0-					13
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	64	1	1664	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	165	1	4623	3	N	-0-					20
02	4116	X	4100	-0-	-16	-0-	136	1	3964	3	N	-0-					20
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	172	1	4691	3	N	-0-					20
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-					20
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	167	1	4751	3	N	-0-					20
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	152	1	4344	3	N	-0-					20
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	166	1	4533	3	N	-0-					20
08	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	165	1	4385	3	N	-0-					20
09	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	149	1	4089	3	N	-0-					20
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	175	1	4780	3	N	-0-					20
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4981	3	N	-0-					20
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	200	1	5237	3	N	-0-	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 57,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	356	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	317	3	2	9	N	2					2
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	345	3	30	9	N	27					29

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

01	1829	X	1121	-0-	-708	-0-	503	1	618	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	669	-0-	-983	-0-	432	1	237	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	245	-0-	-1429	-0-	245	1			N	-0-					-0-
04	1080	N	111	-0-	-969	-0-	111	1			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

01	2821	X	855	-0-	-1966	-0-	494	1	361	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	682	-0-	-1866	-0-	510	1	172	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	251	-0-	-2570	-0-	251	1			N	-0-					-0-
04	1440	X	75	-0-	-1365	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	-0-					-0-
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8513	-0-	5413	5413	281	1	8232	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	22967	-0-	19867	25280	767	1	22200	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	18690	-0-	15690	40970	656	1	18034	2	N	-0-					-0-
10	56739	X	15769	-0-	-40970	-0-	542	1	15227	2	N	-0-					-0-
11	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	537	1	13176	2	N	-0-					-0-
*12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	416	1	12380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5253	-0-	-947	-0-	161	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5166	-0-	-322	-0-	159	1	5007	2	N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	190	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	175	1	5150	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	179	1	5203	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5047	-0-	-773	-0-	168	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5556	-0-	-458	-0-	186	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5489	-0-	-525	-0-	185	1	5304	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5288	-0-	-52	-0-	183	1	5105	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5395	-0-	-154	-0-	184	1	5211	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	205	1	4941	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	175	1	5163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3101	-0-	-3719	-0-	93	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3696	-0-	-2408	-0-	114	1	3582	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	4212	-0-	-2112	-0-	128	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4158	-0-	-1482	-0-	135	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	165	1	4835	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2435	-0-	-1645	-0-	79	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	160	1	4653	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	156	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4624	-0-	-206	-0-	160	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	166	-0-	-4825	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3242	-0-	-1408	-0-	129	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3758	-0-	-1047	-0-	122	1	3636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	100	1	2808	3	Y	-0-					-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	81	1	2508	3	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	3	Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	3	Y	-0-					-0-
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	98	1	2841	3	Y	-0-					-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	95	1	2808	3	Y	-0-					-0-
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	97	1	2837	3	Y	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	95	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	90	1	2605	3	Y	-0-					-0-
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	103	1	2800	3	Y	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	91	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	98	1	2659	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	71	1	2833	3	N	-0-					-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2413	3	N	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	63	1	2657	3	N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	59	1	2657	3	N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	66	1	2855	3	N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	67	1	2784	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3278	-0-	178	178	111	1	3167	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3048	-0-	48	226	97	1	2951	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3151	-0-	51	277	105	1	3046	3	N	-0-					-0-
11	3315	X	3038	-0-	-277	-0-	106	1	2932	3	N	-0-					-0-
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	18916	-0-	-3590	-0-	654	1	18262	3	N	-0-			-0-
02	20328	X	16797	-0-	-3531	-0-	540	1	16257	3	N	-0-			-0-
03	22072	X	18274	-0-	-3798	-0-	609	1	17665	3	N	-0-			-0-
04	19830	X	18664	-0-	-1166	-0-	601	1	18063	3	N	-0-			-0-
05	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	648	1	19345	3	N	-0-			-0-
06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	679	1	20652	3	N	-0-			-0-
07	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	642	1	18858	3	N	-0-			-0-
08	19995	X	18506	-0-	-1489	-0-	631	1	17875	3	N	-0-			-0-
09	21330	X	17442	-0-	-3888	-0-	572	1	16870	3	N	-0-			-0-
10	22041	X	17520	-0-	-4521	-0-	593	1	16927	3	N	-0-			-0-
11	21330	X	16270	-0-	-5060	-0-	566	1	15704	3	N	-0-			-0-
12	18321	X	16331	-0-	-1990	-0-	572	1	15759	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	97	1	2692	3	N	-0-			-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	81	1	2495	3	N	-0-			-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	70	1	2786	3	N	-0-			-0-
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	85	1	2786	3	N	-0-			-0-
05	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	64	1	2676	3	N	-0-			-0-
06	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	82	1	2502	3	N	-0-			-0-
07	2790	N	2042	-0-	-748	-0-	49	1	1993	3	N	-0-			-0-
08	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	61	1	2574	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	83	1	2483	3	N	-0-			-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	97	1	2645	3	N	-0-			-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	91	1	2467	3	N	-0-			-0-
12	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	92	1	2490	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5920	-0-	-249	-0-	204	1	5716	3	Y	-0-			-0-
02	5544	X	4834	-0-	-710	-0-	153	1	4681	3	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	198	1	5641	3	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	180	1	5356	3	Y	-0-			-0-
05	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	185	1	5458	3	Y	-0-			-0-
06	5730	X	5420	-0-	-310	-0-	176	1	5244	3	Y	-0-			-0-
07	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	133	1	5405	3	Y	-0-			-0-
08	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	190	1	5350	3	Y	-0-			-0-
09	5550	X	5420	-0-	-130	-0-	180	1	5240	3	Y	-0-			-0-
10	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	191	1	5387	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5337	-0-	-93	-0-	189	1	5148	3	Y	-0-			-0-
*12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	195	1	5301	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	120	1	4816	3	Y	-0-			-0-
02	4760	X	4746	-0-	-14	-0-	103	1	4643	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4239	-0-	-1031	-0-	99	1	4140	3	Y	-0-			-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	110	1	4982	3	Y	-0-			-0-
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	107	1	4800	3	Y	-0-			-0-
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	101	1	4618	3	Y	-0-			-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	102	1	4405	3	Y	-0-			-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	111	1	4686	3	Y	-0-			-0-
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	99	1	4424	3	Y	-0-			-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	111	1	4641	3	Y	-0-			-0-
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	108	1	4373	3	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	109	1	4457	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	56	-0-	-2641	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	56	-0-	-2268	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	116	-0-	-1992	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
04	840	X	221	-0-	-619	-0-	5	1	216	2	N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	N	-0-			-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	2	N	-0-			-0-
08	868	N	116	-0-	-752	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
09	390	N	132	-0-	-258	-0-	3	1	129	2	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	N	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	149	1	4174	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3812	-0-	-164	-0-	121	1	3691	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	98	1	3927	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	90	1	3927	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	4022	-0-	-318	-0-	89	1	3933	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	85	1	3649	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3919	-0-	-297	-0-	92	1	3827	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	93	1	3890	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	85	1	3787	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	94	1	3897	3	N	-0-			-0-
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	3	N	-0-			-0-
*12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	139	1	3776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	25	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	29	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1	755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	62	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1605	-0-	-159	-0-	53	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	51	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	49	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	59	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	56	1	1597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	145	1	5784	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4934	-0-	-722	-0-	104	1	4830	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5536	-0-	-633	-0-	126	1	5410	3	N	-0-					-0-
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	127	1	5773	3	N	-0-					-0-
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	131	1	5810	3	N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	124	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5932	-0-	-175	-0-	130	1	5802	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5857	-0-	-250	-0-	135	1	5722	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5663	-0-	-247	-0-	122	1	5541	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	136	1	5744	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5556	-0-	-204	-0-	134	1	5422	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5612	-0-	-154	-0-	134	1	5478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	3	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-			-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	74	1	2152	3	Y	-0-			-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	70	1	2064	3	Y	-0-			-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	76	1	2145	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	67	1	1960	3	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	72	1	1964	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	73	1	1968	3	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	68	1	1904	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	67	1	1882	3	Y	-0-			-0-
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	74	1	1981	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	243	1	3786	2	Y	-0-			-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	202	1	3371	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	164	1	3639	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	208	1	3497	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	180	1	3586	2	Y	-0-			-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	160	1	3509	2	Y	-0-			-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	137	1	3706	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	130	1	3493	2	Y	-0-			-0-
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3445	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	127	1	3381	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	118	1	3136	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	133	1	3247	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	218	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	211	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	157	1	3493	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	200	1	3365	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	173	1	3453	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	154	1	3372	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	129	1	3496	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	130	1	3495	2	N	-0-			-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	132	1	3564	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	131	1	3473	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	124	1	3287	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	139	1	3393	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	82	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	66	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	56	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	41	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	52	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	54	1	1425	2	Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	52	1	1275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2285	-0-	-474	-0-	56	1	2229	3	N	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	64	1	2879	3	N	-0-					-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	59	1	2879	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	58	1	2557	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	54	1	2564	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2424	-0-	-335	-0-	51	1	2373	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2085	-0-	-519	-0-	47	1	2038	3	N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	57	1	2653	3	N	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	63	1	2607	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	41	1	1624	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	1977	-0-	-782	-0-	49	1	1928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	1097	1	5541	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5659	-0-	-1061	-0-	915	1	4744	3	Y	-0-					-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1148	1	7070	3	Y	-0-					-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	1059	1	6124	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	1921	-0-	-4868	-0-	177	1	1744	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	6950	-0-	-1000	-0-	746	1	6204	3	Y	-0-					-0-
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	891	1	7755	3	Y	-0-					-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	891	1	7497	3	Y	-0-					-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	834	1	6838	3	Y	-0-					-0-
*10	8649	X	7975	-0-	-674	-0-	872	1	7103	3	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7539	-0-	-831	-0-	846	1	6693	3	Y	-0-					-0-
12	7750	X	5655	-0-	-2095	-0-	791	1	4864	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	85	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3518	-0-	-94	-0-	78	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	80	1	3524	2	N	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	88	1	3714	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	81	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	82	1	3503	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	83	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3526	-0-	-411	-0-	80	1	3446	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2736	-0-	-1074	-0-	61	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	92	1	3930	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	76	1	3263	2	N	-0-					-0-
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	79	1	3459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	90	1	3949	2	N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	78	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	85	1	3609	2	N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	125	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	126	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	126	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	124	1	3542	2	N	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	117	1	3373	2	N	-0-					-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	125	1	3528	2	N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	120	1	3386	2	N	-0-					-0-
*12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	124	1	3559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	79	1	2265	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2089	-0-	-179	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	51	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	81	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	2	N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	81	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	81	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	81	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	82	1	2294	2	N	-0-					-0-
*11	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	75	1	2133	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	75	1	2159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	35	1	1013	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	918	-0-	-146	-0-	30	1	888	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	33	1	957	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	34	1	953	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	33	1	961	2	N	-0-			-0-
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	28	1	789	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	817	-0-	-206	-0-	27	1	790	2	N	-0-			-0-
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	30	1	849	2	N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	N	-0-			-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	-0-			-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	28	1	807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	35	1	1540	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	26	1	1161	2	N	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	2	N	-0-			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-			-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	36	1	1515	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	35	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	54	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	33	1	1454	2	N	-0-			-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	36	1	1530	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	34	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	35	1	1505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	270	-0-	-7697	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
02	7196	X	252	-0-	-6944	-0-	8	1	244	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	739	-0-	-6081	-0-	25	1	714	3	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	3	N	-0-					-0-
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1178	X	1117	-0-	-61	-0-	40	1	1077	3	N	-0-					-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	241	1	6694	3	N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	240	1	6903	3	N	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	229	1	6359	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6707	-0-	-13	-0-	239	1	6468	3	N	-0-					-0-
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	266	1	7177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	282	1	7878	3	Y	-0-					-0-
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	233	1	6934	3	Y	-0-					-0-
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	259	1	7479	3	Y	-0-					-0-
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	241	1	7153	3	Y	-0-					-0-
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	252	1	7396	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	228	1	6933	3	Y	-0-					-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	256	1	7431	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	250	1	6979	3	Y	-0-					-0-
09	7410	X	7058	-0-	-352	-0-	234	1	6824	3	Y	-0-					-0-
10	7657	X	7332	-0-	-325	-0-	252	1	7080	3	Y	-0-					-0-
11	7410	X	6990	-0-	-420	-0-	247	1	6743	3	Y	-0-					-0-
*12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	259	1	6994	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	3	N	-0-					23
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	3	N	-0-					23
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	57	1	1651	3	N	-0-					23
04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	54	1	1539	3	N	-0-					23
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	53	1	1453	3	N	-0-					23
06	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	50	1	1397	3	N	-0-					23
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	56	1	1538	3	N	-0-					23
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	58	1	1507	3	N	-0-					23
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	54	1	1491	3	N	-0-					23
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	51	1	1442	3	N	-0-					23
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	52	1	1365	3	N	-0-					23
12	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	51	1	1334	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	785	-0-	-2439	-0-	27	1	758	3	N	-0-					-0-
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	492	1	14887	3	N	-0-					-0-
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	441	1	12833	3	N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	374	1	11164	3	N	-0-					-0-
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	362	1	10730	3	N	-0-					-0-
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	323	1	9646	3	N	-0-					-0-
07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	320	1	9237	3	N	-0-					-0-
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	295	1	8451	3	N	-0-					-0-
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	275	1	8128	3	N	-0-					-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	290	1	8247	3	N	-0-					-0-
11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	264	1	7357	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	8016	-0-	-726	-0-	279	1	7737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1213	-0-	-1236	-0-	42	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6266	-0-	3466	3466	201	1	6065	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6674	-0-	3574	7040	224	1	6450	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5816	-0-	2816	9856	187	1	5629	3	N	-0-					-0-
05	16129	X	6273	-0-	-9856	-0-	207	1	6066	3	N	-0-					-0-
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	185	1	5574	3	N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	185	1	5463	3	N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	192	1	5407	3	N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	152	1	4465	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	1502	-0-	-1598	-0-	52	1	1450	3	N	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3540	3	N	-0-					-0-
*12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	176	1	4792	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	961	3	N	-0-					13
02	1092	N	888	-0-	-204	-0-	31	1	857	3	N	-0-					13
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	33	1	956	3	N	-0-					13
04	960	N	799	-0-	-161	-0-	30	1	769	3	N	-0-					13
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	23	1	618	3	N	-0-					13
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	1026	3	N	-0-					13
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	39	1	989	3	N	-0-					13
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	3	N	-0-					13
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	34	1	939	3	N	-0-					13
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	36	1	953	3	N	-0-					13
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	37	1	886	3	N	-0-					13
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	N	19	32	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	91	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	85	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	89	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	74	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2029	-0-	-575	-0-	67	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1616	-0-	-988	-0-	54	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1492	-0-	-1028	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1015	-0-	-1589	-0-	35	1	980	2	N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	129	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	897	-0-	-1118	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	70	1	2198	2	N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	65	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	69	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	63	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3677	-0-	577	577	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
06	2106	N	1529	-0-	-577	-0-	50	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1102	-0-	-1037	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1018	-0-	-1052	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1441	-0-	-698	-0-	50	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	168	1	4118	2	N	-0-					-0-
*12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17839	-0-	-699	-0-	610	1	17204	3	Y	23	61	1			-0-
							25	9									
02	16744	X	16111	-0-	-633	-0-	564	1	15544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	18445	X	17639	-0-	-806	-0-	643	1	16996	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	17483	-0-	-277	-0-	619	1	16864	3	Y	-0-					-0-
05	18352	X	17927	-0-	-425	-0-	641	1	17286	3	Y	-0-					-0-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	603	1	16714	3	Y	-0-					-0-
07	18073	X	17830	-0-	-243	-0-	640	1	17190	3	Y	-0-					-0-
08	18073	X	17837	-0-	-236	-0-	656	1	17150	3	Y	28					28
							31	9									
09	17490	X	17259	-0-	-231	-0-	619	1	16640	3	Y	-0-					28
10	17918	X	17494	-0-	-424	-0-	647	1	16847	3	Y	-0-					28
11	17310	X	16052	-0-	-1258	-0-	609	1	15413	3	Y	27					55
							30	9									
12	17639	X	17087	-0-	-552	-0-	655	1	16409	3	Y	21					76
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 207,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	3316	-0-	-11006	-0-	115	1	3201	3	N	-0-			-0-
02	12936	X	8175	-0-	-4761	-0-	253	1	7922	3	N	-0-			-0-
03	13950	X	10560	-0-	-3390	-0-	338	1	10222	3	N	-0-			-0-
04	13260	X	10682	-0-	-2578	-0-	332	1	10350	3	N	-0-			-0-
05	13392	X	11815	-0-	-1577	-0-	373	1	11442	3	N	-0-			-0-
06	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	365	1	11408	3	N	-0-			-0-
07	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	372	1	11160	3	N	-0-			-0-
08	11811	X	11424	-0-	-387	-0-	379	1	11045	3	N	-0-			-0-
09	11760	X	11041	-0-	-719	-0-	354	1	10687	3	N	-0-			-0-
10	12152	X	11858	-0-	-294	-0-	391	1	11467	3	N	-0-			-0-
11	11760	X	11255	-0-	-505	-0-	383	1	10872	3	N	-0-			-0-
*12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	393	1	11172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	146	1	4063	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	3638	-0-	-282	-0-	114	1	3524	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	127	1	3847	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	3766	-0-	-464	-0-	118	1	3648	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	3781	-0-	-590	-0-	118	1	3663	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3554	-0-	-526	-0-	112	1	3442	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	113	1	3418	3	N	-0-			-0-
08	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	112	1	3315	3	N	-0-			-0-
09	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	104	1	3132	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	105	1	3049	3	N	-0-			-0-
11	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	114	1	3161	3	N	-0-			-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	118	1	3368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5080	-0-	-97	-0-	124	1	4956	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	4463	-0-	-129	-0-	96	1	4367	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	109	1	4664	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	102	1	4552	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	100	1	4490	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	94	1	4447	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4673	-0-	-256	-0-	104	1	4569	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	110	1	4593	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	95	1	4444	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	105	1	4545	3	N	-0-			-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	108	1	4457	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	106	1	4402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4218	-0-	-494	-0-	146	1	4072	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3736	-0-	-296	-0-	115	1	3621	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	136	1	4046	3	N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	140	1	4256	3	N	-0-					-0-
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4768	3	N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	141	1	4325	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	145	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	148	1	4204	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3915	-0-	-645	-0-	125	1	3790	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	135	1	3938	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	136	1	3787	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	141	1	3919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5639	-0-	2839	2839	178	1	5461	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	14592	-0-	11492	14331	478	1	14114	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	11423	-0-	8423	22754	361	1	11062	3	N	-0-					-0-
05	32954	X	10200	-0-	-22754	-0-	325	1	9875	3	N	-0-					-0-
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	275	1	8464	3	N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	282	1	8294	3	N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	267	1	7681	3	N	-0-					-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	241	1	7150	3	N	-0-					-0-
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	239	1	6896	3	N	-0-					-0-
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	221	1	6248	3	N	-0-					-0-
*12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	229	1	6377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9778	-0-	-669	-0-	328	1	9450	2	N	-0-					-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	326	1	9516	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10575	-0-	-89	-0-	352	1	10223	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	10214	-0-	-106	-0-	353	1	9861	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10198	-0-	-714	-0-	334	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9384	-0-	-1176	-0-	322	1	9062	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9717	-0-	-1195	-0-	326	1	9391	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	8567	-0-	-2004	-0-	290	1	8277	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7588	-0-	-2612	-0-	255	1	7333	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
11	9390	X	4519	-0-	-4871	-0-	154	1	4365	2	N	-0-					-0-
*12	46470	X	46470	-0-	-0-	-0-	1563	1	44907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6658	-0-	-131	-0-	162	1	6496	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	128	1	5659	3	Y	-0-					-0-
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	160	1	6578	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	141	1	6234	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	5458	-0-	-1269	-0-	122	1	5336	3	Y	-0-					-0-
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	155	1	6901	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6056	-0-	-671	-0-	136	1	5920	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6087	-0-	-640	-0-	147	1	5940	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	135	1	5952	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6370	-0-	-357	-0-	150	1	6220	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	211	1	5826	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6209	-0-	-84	-0-	219	1	5990	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	54	1	2173	3	Y	-0-					23
02	2324	X	1987	-0-	-337	-0-	49	1	1938	3	Y	-0-					23
03	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	58	1	2146	3	Y	-0-					23
04	2460	X	749	-0-	-1711	-0-	23	1	662	3	Y	58	63	1			18
							64	9									
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	608	1	1771	3	Y	-0-					18
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	586	1	1512	3	Y	-0-					18
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	305	1	703	3	Y	-0-					18
08	2294	N	24	-0-	-2270	-0-	24	3			Y	-0-					18
09	2100	N	1617	-0-	-483	-0-	501	1	1116	3	Y	-0-					18
10	1023	N	760	-0-	-263	-0-	183	1	577	3	Y	-0-					18
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					18
12	1674	N	8	-0-	-1666	-0-	8	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4102	-0-	-1168	-0-	142	1	3960	3	N	-0-			-0-
02	4508	X	3441	-0-	-1067	-0-	112	1	3329	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	3717	-0-	-964	-0-	125	1	3592	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	116	1	3323	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3165	-0-	-958	-0-	106	1	3059	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	109	1	3144	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	113	1	3240	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	116	1	3132	3	N	-0-			-0-
09	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	102	1	2981	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	111	1	3028	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	104	1	2792	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	110	1	2934	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	965	-0-	-1205	-0-	900	1	65	3	Y	-0-			12
02	1540	N	838	-0-	-702	-0-	812	1	26	3	Y	-0-			12
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	934	1	1425	3	Y	-0-			12
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	903	1	1366	3	Y	-0-			12
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	924	1	1048	3	Y	-0-			12
06	1050	N	697	-0-	-353	-0-	472	1	225	3	Y	-0-			12
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.		-0-	-0-	-805	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5256	-0-	-1347	-0-	181	1	5075	3	Y	-0-			-0-
02	5656	X	1457	-0-	-4199	-0-	47	1	1410	3	Y	-0-			-0-
03	6107	X	2154	-0-	-3953	-0-	74	1	2080	3	Y	-0-			-0-
04	5730	X	4356	-0-	-1374	-0-	146	1	4210	3	Y	-0-			-0-
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	175	1	5008	3	Y	-0-			-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	3	Y	-0-			-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	198	1	5527	3	Y	-0-			-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	210	1	5698	3	Y	-0-			-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	197	1	5561	3	Y	-0-			-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	205	1	5577	3	Y	-0-			-0-
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	193	1	5124	3	Y	-0-			-0-
12	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	198	1	5252	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	84	1	2360	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	1591	-0-	-677	-0-	49	1	1542	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	9633	-0-	6533	6533	324	1	9309	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	9557	-0-	6557	13090	311	1	9246	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6965	-0-	3865	16955	230	1	6735	3	N	-0-					-0-
06	20450	X	3495	-0-	-16955	-0-	117	1	3378	3	N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	240	1	6959	3	N	-0-					-0-
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	234	1	6577	3	N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	206	1	5897	3	N	-0-					-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	212	1	5800	3	N	-0-					-0-
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	208	1	5585	3	N	-0-					-0-
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	208	1	5558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	3	N	-0-					-0-
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	32	1	862	3	N	11					11
							12	9									
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	30	1	818	3	N	-0-					11
05	961	N	814	-0-	-147	-0-	30	1	784	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	25	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	21	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	168	1	4706	3	N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	3	N	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	152	1	4604	3	N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	150	1	4695	3	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	165	1	5173	3	N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	164	1	5055	3	N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	180	1	5487	3	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	179	1	5299	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	161	1	4919	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	165	1	4928	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	5102	-0-	-88	-0-	170	1	4932	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	180	1	5101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	685	1	10727	3	N	-0-			-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	318	1	9870	3	N	-0-			-0-
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	347	1	10421	3	N	-0-			-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	292	1	9049	3	N	-0-			-0-
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	281	1	8700	3	N	-0-			-0-
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	276	1	8599	3	N	-0-			-0-
07	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	300	1	8924	3	N	-0-			-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	297	1	8563	3	N	-0-			-0-
09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	250	1	7505	3	N	-0-			-0-
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	247	1	7222	3	N	-0-			-0-
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	237	1	6617	3	N	-0-			-0-
12	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	246	1	6959	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3336	-0-	-911	-0-	116	1	3220	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3107	-0-	-533	-0-	97	1	3010	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	111	1	3333	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	110	1	3359	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	108	1	3249	3	N	-0-			-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	104	1	3246	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	113	1	3384	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	118	1	3328	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	104	1	3172	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	106	1	3116	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	100	1	2887	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	104	1	2906	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3166	-0-	66	66	71	1	3095	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	137	63	1	2808	2	N	-0-			-0-
03	3054	N	2917	-0-	-137	-0-	65	1	2852	2	N	-0-			-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	71	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	2	N	-0-			-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	64	1	2717	2	N	-0-			-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	63	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	97	1	2762	2	N	-0-			-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	64	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	66	1	2844	2	N	-0-			-0-
*12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	63	1	2759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	106	1	4261	3	N	-0-			-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	93	1	3909	3	N	-0-			-0-
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	106	1	4305	3	N	-0-			-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	90	1	4032	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	90	1	4011	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	85	1	3834	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	91	1	3743	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	93	1	3868	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3944	-0-	-136	-0-	91	1	3853	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	94	1	3974	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	97	1	3818	3	N	-0-			-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	99	1	3962	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	3	N	-0-			-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1710	3	N	-0-			-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	74	1	2092	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	54	1	1617	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	61	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	59	1	1615	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	57	1	1671	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	58	1	1656	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	54	1	1612	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	59	1	1675	3	N	-0-			-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1615	3	N	-0-			-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1690	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	130	-0-	-1203	-0-	4	1	126	3	Y	-0-			43
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	Y	-0-			43
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	5			48
							6	9							
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	46	1	1393	3	Y	-0-			48
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-			48
06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	43	1	1324	3	Y	-0-			48
07	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-			48
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	51	1	1301	3	Y	-0-			48
09	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-			48
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	45	1	1290	3	Y	-0-			48
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	46	1	1263	3	Y	-0-			48
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	50	1	1287	3	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 15,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2080	-0-	-586	-0-	70	1	2010	2	N	-0-			-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	81	1	2353	2	N	-0-			-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	84	1	2341	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	81	1	2405	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1841	-0-	-529	-0-	63	1	1778	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	16169	-0-	13069	13069	542	1	15627	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	18156	-0-	15056	28125	614	1	17542	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	13510	-0-	10510	38635	454	1	13056	2	N	-0-			-0-
10	50673	X	12038	-0-	-38635	-0-	413	1	11625	2	N	-0-			-0-
11	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	362	1	10240	2	N	-0-			-0-
*12	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	342	1	9819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1916	2	N	-0-			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	38	1	1746	2	N	-0-			-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	39	1	1909	2	N	-0-			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2	N	-0-			-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	1886	2	N	-0-			-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	72	1	1823	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	56	1	1806	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	59	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	55	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	55	1	1698	2	N	-0-			-0-
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	3629	-0-	-3284	-0-	113	1	3516	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	4765	-0-	-1479	-0-	150	1	4615	2	N	-0-			-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	164	1	5235	2	N	-0-			-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	160	1	4839	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	168	1	5013	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	174	1	5046	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	178	1	5162	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	180	1	5154	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	5154	-0-	-66	-0-	185	1	4969	2	N	-0-			-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	196	1	5484	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	194	1	4752	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4352	-0-	-918	-0-	145	1	4207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	634	1	834	2	N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	570	1	349	2	N	-0-					-0-
03	961	X	233	-0-	-728	-0-	233	1			N	-0-					-0-
04	930	X	109	-0-	-821	-0-	109	1			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	619	1	845	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	756	-0-	-280	-0-	476	1	280	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	270	-0-	-877	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	1110	X	146	-0-	-964	-0-	146	1			N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10984	-0-	-1416	-0-	337	1	10647	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9757	-0-	-1415	-0-	308	1	9449	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10793	-0-	-584	-0-	339	1	10454	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10112	-0-	-598	-0-	329	1	9783	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	10087	-0-	-887	-0-	337	1	9750	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10120	-0-	-500	-0-	330	1	9790	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	6266	-0-	-4522	-0-	204	1	6062	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
*10	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	859	1	24132	2	N	-0-					-0-
11	54702	X	54702	-0-	-0-	-0-	2144	1	52558	2	N	-0-					-0-
*12	49846	X	49846	-0-	-0-	-0-	1622	1	48224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2355	-0-	-280	-0-	72	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	68	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2283	-0-	-352	-0-	71	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	65	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4125	-0-	1025	1025	137	1	3988	2	N	-0-					-0-
06	2801	N	1776	-0-	-1025	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	53	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1280	-0-	-1355	-0-	43	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1181	-0-	-1369	-0-	41	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1324	-0-	-1311	-0-	45	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	166	1	4068	2	N	-0-					-0-
*12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	63	1	1912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1040	1	3996	3	N	12					146
							13	9									
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	937	1	3485	3	N	12					158
							13	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1050	1	3922	3	N	31					189
							34	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	1000	1	3514	3	N	17	177	1			29
							19	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1021	1	3197	3	N	10					39
							11	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	990	1	3198	3	N	3					42
							3	9									
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1040	1	3678	3	N	-0-					42
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1035	1	3418	3	N	-0-					42
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1014	1	3736	3	N	-0-					42
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1036	1	3454	3	N	-0-					42
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	970	1	2494	3	N	-0-					42
*12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	1063	1	4037	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 54,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	29	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	944	-0-	-327	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	31	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	37	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	726	-0-	-483	-0-	27	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	560	-0-	-490	-0-	20	1	537	2	N	3					3
							3	9									
10	1240	N	633	-0-	-607	-0-	24	1	609	2	N	-0-					3
11	690	N	473	-0-	-217	-0-	21	1	452	2	N	-0-					3
12	589	N	359	-0-	-230	-0-	3	1	356	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	64	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	50	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	53	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	61	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1811	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	55	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1762	-0-	-439	-0-	59	1	1703	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	68	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	40	1	1162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	329	1	5115	2	N	-0-					-0-
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	303	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	226	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	328	1	5516	2	N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	341	1	6791	2	N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	285	1	6259	2	N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	232	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	221	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	209	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	216	1	5736	2	N	-0-					-0-
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	204	1	5421	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5756	-0-	-506	-0-	226	1	5530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	140	1	2183	2	N	-0-			-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	132	1	2212	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	78	1	1742	2	N	-0-			-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	138	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	141	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2242	-0-	-300	-0-	80	1	2162	2	N	-0-			-0-
08	2852	N	2066	-0-	-786	-0-	74	1	1992	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	71	1	1935	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	76	1	2032	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	64	1	1712	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	69	1	1696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	43	1	1334	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	38	1	1173	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	45	1	1346	2	N	-0-			-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	2	N	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	46	1	1364	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	46	1	1307	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	45	1	1311	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	52	1	1232	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	44	1	1323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	118	1	3296	3	Y	-0-			-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	103	1	3070	3	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	115	1	3246	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	108	1	3133	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	114	1	3230	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3158	-0-	-232	-0-	102	1	3056	3	Y	-0-			-0-
07	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	111	1	3145	3	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	116	1	3116	3	Y	-0-			-0-
09	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	102	1	2887	3	Y	-0-			-0-
10	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	110	1	2955	3	Y	-0-			-0-
11	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	111	1	2973	3	Y	-0-			-0-
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	120	1	3149	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	86	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	85	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2117	-0-	-373	-0-	73	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	1828	-0-	-869	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	80	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	81	1	2332	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	52	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	61	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	59	1	1652	2	N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	61	1	1744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	106	1	3051	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2312	-0-	-1412	-0-	51	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2950	-0-	-1049	-0-	98	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3069	-0-	-801	-0-	106	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	123	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	130	1	3753	2	N	-0-					-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	136	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	130	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	126	1	3550	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3241	-0-	-659	-0-	111	1	3130	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	111	1	3200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7877	-0-	-152	-0-	269	1	7544	3	Y	58					185
							64	9									
02	7336	X	7057	-0-	-279	-0-	244	1	6805	3	Y	7	177	1			15
							8	9									
03	8122	X	7893	-0-	-229	-0-	284	1	7584	3	Y	23					38
							25	9									
04	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	267	1	7430	3	Y	41					79
							45	9									
05	8060	X	7897	-0-	-163	-0-	277	1	7613	3	Y	6					85
							7	9									
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	267	1	7380	3	Y	4					89
							4	9									
07	7843	X	7835	-0-	-8	-0-	282	1	7546	3	Y	6					95
							7	9									
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	292	1	7548	3	Y	59					154
							65	9									
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	276	1	7307	3	Y	15					169
							17	9									
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	295	1	7568	3	Y	66	179	1			56
							73	9									
11	7590	X	7548	-0-	-42	-0-	285	1	7261	3	Y	2					58
							2	9									
12	7905	X	7858	-0-	-47	-0-	300	1	7524	3	Y	31					89
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 92,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	209	1	5833	3	N	-0-					-0-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	194	1	5903	3	N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	241	1	6941	3	N	-0-					-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	234	1	7072	3	N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	270	1	8057	3	N	-0-					-0-
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	236	1	7167	3	N	-0-					-0-
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	241	1	7007	3	N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	243	1	6929	3	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	229	1	6812	3	N	-0-					-0-
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	252	1	7194	3	N	-0-					-0-
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	241	1	6597	3	N	-0-					-0-
*12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	246	1	6751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2208	-0-	-788	-0-	73	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	82	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1129	-0-	-1481	-0-	39	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	310	1	9175	2	N	-0-					-0-
06	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	336	1	9429	2	N	-0-					-0-
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	311	1	8959	2	N	-0-					-0-
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	287	1	8191	2	N	-0-					-0-
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	257	1	7386	2	N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	265	1	7457	2	N	-0-					-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	244	1	6895	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6758	-0-	-1798	-0-	227	1	6531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					18
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					18
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	N	4					22
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1					28
07	1333	N	489	-0-	-844	-0-	489	2			N	-0-					28
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					28
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					28
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	N	8					36
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					36
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62	1	1736	3	N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	847	-0-	-858	-0-	26	1	821	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	7289	-0-	4289	4289	234	1	7055	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	7514	-0-	4414	8703	246	1	7268	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6121	-0-	3121	11824	198	1	5923	3	N	-0-					-0-
07	19618	X	7794	-0-	-11824	-0-	264	1	7530	3	N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	256	1	7112	3	N	-0-					-0-
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	228	1	6695	3	N	-0-					-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	237	1	6729	3	N	-0-					-0-
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	226	1	6249	3	N	-0-					-0-
*12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	232	1	6353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4933	-0-	-58	-0-	120	1	4813	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4343	-0-	-165	-0-	94	1	4249	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	108	1	4630	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	99	1	4333	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	105	1	4476	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	100	1	4533	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	104	1	4527	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	109	1	4532	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	99	1	4406	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	111	1	4543	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4474	-0-	-146	-0-	108	1	4366	3	N	-0-					-0-
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	112	1	4530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	75	1	2100	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2056	3	Y	-0-					-0-
*03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	83	1	2343	3	Y	-0-					-0-
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	77	1	2207	3	Y	-0-					-0-
*05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	76	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*06	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	73	1	2067	3	Y	-0-					-0-
*07	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	78	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	79	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	74	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	66	1	1780	3	Y	-0-					-0-
*11	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	67	1	1729	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	73	1	1849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	3	N	-0-					42
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	48	1	1493	3	N	-0-					42
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	3	N	-0-					42
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	46	1	1369	3	N	-0-					42
05	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	53	1	1429	3	N	-0-					42
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	50	1	1415	3	N	-0-					42
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	47	1	1346	3	N	-0-					42
08	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	51	1	1314	3	N	-0-					42
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	3	Y	12	54	1			-0-
							13	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	66	1	1748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	10					28
							1730	3	11	9							
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	4					32
							1534	3	4	9							
03	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	43	1	566	2	Y	20					52
							1699	3	22	9							
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	40	1	548	2	Y	16	68	1			-0-
							1649	3	18	9							
05	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	39	1	566	2	Y	5	2	1			3
							1698	3	6	9							
06	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	37	1	546	2	Y	6					9
							1638	3	7	9							
07	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	41	1	564	2	Y	9					18
							1693	3	10	9							
08	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	45	1	546	2	Y	14	32	1			-0-
							1642	3	15	9							
09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	42	1	537	2	Y	3	3	1			-0-
							1616	3	3	9							
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	Y	-0-					-0-
							1677	3									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	Y	8					8
							1606	3	9	9							
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	Y	26	34	1			-0-
							1633	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 27,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

01	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	357	1	9998	3	Y	-0-					-0-
02	9548	X	9260	-0-	-288	-0-	303	1	8957	3	Y	-0-					-0-
03	10478	X	10241	-0-	-237	-0-	347	1	9894	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	9914	-0-	-256	-0-	326	1	9562	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	10509	X	10167	-0-	-342	-0-	336	1	9830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	9930	X	9834	-0-	-96	-0-	323	1	9511	3	Y	-0-					-0-
07	10261	X	10071	-0-	-190	-0-	342	1	9729	3	Y	-0-					-0-
08	10230	X	6169	-0-	-4061	-0-	218	1	5951	3	Y	-0-					-0-
09	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	642	1	18152	3	Y	-0-					-0-
10	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	984	1	27042	3	Y	64					64
							70	9									
*11	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	968	1	25897	3	Y	85					149
							94	9									
*12	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	918	1	24443	3	Y	30					179
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 175,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	10					55
							1358	3	11	9							
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	3					58
							1200	3	3	9							
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	9					67
							1355	3	10	9							
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	-0-	67	1			-0-
							1320	3									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	10	2	1			8
							1352	3	11	9							
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	31	1	434	2	Y	5					13
							1304	3	6	9							
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	32	1	445	2	Y	14					27
							1335	3	15	9							
08	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	36	1	444	2	Y	13	37	1			3
							1336	3	14	9							
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	34	1	426	2	Y	3	3	1			3
							1280	3	3	9							
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	38	1	437	2	Y	19					22
							1314	3	21	9							
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	Y	1					23
							1300	3	1	9							
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					23
							1330	3									

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					7
							1469	3									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					7
							1359	3									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					7
							1464	3									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	Y	64	71	1			-0-
							1313	3	70	9							
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	31	1	388	2	Y	2	2	1			-0-
							1165	3	2	9							
06	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					-0-
							1226	3									
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	33	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1359	3									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
							1257	3									
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	28	1	400	2	Y	10					10
							1202	3	11	9							
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	51	1	468	2	Y	14					24
							1408	3	15	9							
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	Y	3					27
							1242	3	3	9							
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	Y	11	38	1			-0-
							1484	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 21,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					7
							1527	3									
02	1904	N	1360	-0-	-544	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					7
							1000	3									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					7
							1736	3									
04	2010	N	1618	-0-	-392	-0-	31	1	387	2	Y	33	40	1			-0-
							1164	3	36	9							
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1270	3	1	9							
06	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
							1480	3									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
09	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	34	1	480	2	Y	-0-					-0-
							1443	3									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	Y	20					20
							1451	3	22	9							
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	45	1	412	2	Y	2					22
							1237	3	2	9							
12	2015	N	1028	-0-	-987	-0-	20	1	251	2	Y	1					23
							756	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	105	1	4295	3	N	104					184
							114	9									
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	98	1	3907	3	N	61	158	1			87
							67	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	111	1	4263	3	N	94					181
							103	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	3	N	96	181	1			96
							106	9									
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	116	1	4608	3	N	97					193
							107	9									
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	103	1	4097	3	N	58	171	1			80
							64	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	113	1	4266	3	N	85					165
							94	9									
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	126	1	4644	3	N	167	170	1			162
							184	9									
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	160	1	4243	3	N	-0-					162
*10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	158	1	4069	3	N	72	175	1			59
							79	9									
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	160	1	4017	3	N	91					150
							100	9									
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	175	1	4399	3	N	77	143	1			84
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 53,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	638	1	3209	3	N	38					83
							42	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	73	1	2894	3	N	32					115
							35	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	77	1	3024	3	N	34					149
							37	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	71	1	2870	3	N	29					178
							32	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	70	1	2892	3	N	24	162	1			40
							26	9									
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2446	3	N	19					59
							21	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	73	1	2990	3	N	32					91
							35	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	82	1	3079	3	N	32					123
							35	9									
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	61	1	2394	3	N	10					133
							11	9									
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	3	N	36					169
							40	9									
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3074	3	N	30					199
							33	9									
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	126	1	3186	3	N	29	161	1			67
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 37,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

01	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	927	1	770	3	N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	837	1	715	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	885	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	840	1	759	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	793	1	613	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	893	1	625	3	N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	924	1	779	3	N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	922	1	584	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	968	-0-	-562	-0-	870	1	98	3	N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	937	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	901	1	824	3	N	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	890	1	779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8218	-0-	-1609	-0-	184	1	8034	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	6972	-0-	-1736	-0-	154	1	6818	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	5827	-0-	-3566	-0-	129	1	5698	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7925	-0-	-1165	-0-	183	1	7742	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	178	1	7988	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7305	-0-	-645	-0-	167	1	7138	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7754	-0-	-430	-0-	173	1	7581	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7078	-0-	-1106	-0-	160	1	6918	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	5697	-0-	-2223	-0-	128	1	5569	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			-0-
*11	71573	X	71573	-0-	-0-	-0-	1628	1	69945	2	N	-0-			-0-
*12	70394	X	70394	-0-	-0-	-0-	1579	1	68815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-			49
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	3			N	-0-			49
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	N	-0-			49
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-			49
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			49
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	N	-0-			49
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	N	-0-			49
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	-0-			49
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	N	-0-			49
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-			49
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-			49
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	3	N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	214	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6010	-0-	-430	-0-	199	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	245	1	7132	2	N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	247	1	6890	2	N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	238	1	7023	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	233	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6888	-0-	-242	-0-	231	1	6657	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6826	-0-	-304	-0-	231	1	6595	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6529	-0-	-371	-0-	219	1	6310	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	231	1	6514	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6652	-0-	-128	-0-	227	1	6425	2	N	-0-					-0-
*12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	219	1	6290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	34	1	962	3	N	1					1
							1	9									
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	31	1	846	3	N	-0-					1
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	32	1	896	3	N	-0-					1
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	30	1	791	3	N	-0-					1
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	31	1	899	3	N	1					2
							1	9									
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	28	1	818	3	N	-0-					2
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	910	3	N	-0-					2
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	920	3	N	9					11
							10	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	778	-0-	-152	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	793	-0-	-168	-0-	32	1	761	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	219	1	8765	3	Y	-0-					-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	195	1	8506	3	Y	-0-					-0-
03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	187	1	7679	3	Y	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	156	1	6717	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5244	-0-	-1204	-0-	121	1	5123	3	Y	-0-					-0-
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	147	1	6570	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5082	-0-	-1738	-0-	119	1	4963	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6337	-0-	-483	-0-	149	1	6188	3	Y	-0-					-0-
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	206	1	9163	3	Y	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	166	1	6967	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6301	-0-	-299	-0-	155	1	6146	3	Y	-0-					-0-
*12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	157	1	6400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	129	1	3605	3	N	-0-			-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	121	1	3754	3	N	-0-			-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	135	1	3967	3	N	-0-			-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	125	1	3748	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	124	1	3786	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3559	-0-	-581	-0-	112	1	3447	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	121	1	3494	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	119	1	3403	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	3739	-0-	-131	-0-	124	1	3615	3	N	-0-			-0-
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	143	1	4117	3	N	-0-			-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	128	1	3533	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	121	1	3332	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6509	-0-	-3380	-0-	158	1	6351	3	Y	-0-			-0-
02	8148	X	5215	-0-	-2933	-0-	120	1	5095	3	Y	-0-			-0-
03	7843	X	5706	-0-	-2137	-0-	133	1	5573	3	Y	-0-			-0-
04	6780	X	5005	-0-	-1775	-0-	114	1	4891	3	Y	-0-			-0-
05	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-			-0-
06	5280	X	4559	-0-	-721	-0-	100	1	4459	3	Y	-0-			-0-
07	5456	X	4537	-0-	-919	-0-	108	1	4429	3	Y	-0-			-0-
08	5456	X	4495	-0-	-961	-0-	108	1	4387	3	Y	-0-			-0-
09	5280	X	4304	-0-	-976	-0-	98	1	4206	3	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4324	-0-	-636	-0-	102	1	4222	3	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4091	-0-	-469	-0-	105	1	3986	3	Y	-0-			-0-
12	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	102	1	4102	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	107	1	4295	3	N	-0-			-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	93	1	4168	3	N	-0-			-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	101	1	4257	3	N	-0-			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	88	1	3880	3	N	-0-			-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	124	1	5453	3	N	-0-			-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	81	1	3623	3	N	-0-			-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	85	1	3655	3	N	-0-			-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	91	1	3748	3	N	-0-			-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3926	3	N	-0-			-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	93	1	3881	3	N	-0-			-0-
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	95	1	3754	3	N	-0-			-0-
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	91	1	3657	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	174	1	4906	3	N	-0-					-0-
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	3	N	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	172	1	4809	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	153	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	151	1	4290	3	N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	151	1	4278	3	N	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	157	1	4412	3	N	33					33
							36	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	166	1	4445	3	N	24					57
							26	9									
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	162	1	4504	3	Y	-0-	53	1			4
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	166	1	4355	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	155	1	4123	3	Y	-0-					4
*12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	177	1	4613	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 55,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	3	Y	17					17
							19	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	3	Y	7					24
							8	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1945	3	Y	8					32
							9	9									
04	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	61	1	1821	3	Y	-0-					32
05	1953	N	1334	-0-	-619	-0-	45	1	1289	3	Y	-0-					32
06	1950	N	690	-0-	-1260	-0-	22	1	667	3	Y	1					33
							1	9									
07	1953	N	1519	-0-	-434	-0-	55	1	1461	3	Y	3					36
							3	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	58	1	1507	3	Y	2					38
							2	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	3	Y	5	41	1			2
							6	9									
10	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	51	1	1374	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	44	1	1213	3	Y	3					5
							3	9									
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1581	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	336	1	9476	3	Y	14					323
							15	9									
02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	329	1	9020	3	Y	6	118	1			211
							7	9									
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	376	1	9814	3	Y	13					224
							14	9									
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	338	1	9090	3	Y	13					237
							14	9									
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	341	1	9031	3	Y	17					254
							19	9									
06	10020	X	9014	-0-	-1006	-0-	327	1	8674	3	Y	12					266
							13	9									
07	10354	X	9428	-0-	-926	-0-	354	1	9042	3	Y	29					295
							32	9									
08	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	367	1	9095	3	Y	50	152	1			193
							55	9									
09	9450	X	2975	-0-	-6475	-0-	113	1	2854	3	Y	7	96	1			104
							8	9									
10	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	845	1	20993	3	Y	37	77	1			64
							41	9									
11	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	1131	1	27651	3	Y	44					108
							48	9									
*12	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	1012	1	25370	3	Y	60					168
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 156,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	31	1	893	2	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	30	1	874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	310	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	8030	-0-	-62	-0-	266	1	7764	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8533	-0-	-426	-0-	284	1	8249	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	279	1	7799	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8268	-0-	-691	-0-	271	1	7997	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7701	-0-	-969	-0-	265	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7498	-0-	-1399	-0-	251	1	7247	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7468	-0-	-1057	-0-	253	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7328	-0-	-742	-0-	246	1	7082	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7377	-0-	-900	-0-	253	1	7124	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7028	-0-	-682	-0-	240	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	237	1	6802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	621	-0-	-331	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
03	992	N	634	-0-	-358	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7650	-0-	4550	4550	250	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9404	-0-	6404	10954	323	1	9081	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7438	-0-	4338	15292	249	1	7189	2	N	-0-					-0-
08	22138	X	6846	-0-	-15292	-0-	232	1	6614	2	N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	201	1	5787	2	N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	195	1	5492	2	N	-0-					-0-
11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	182	1	5161	2	N	-0-					-0-
*12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	180	1	5168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	818	1	5596	3	Y	67					70
							74	9									
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	744	1	5146	3	Y	14	70	1			14
							15	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	812	1	5147	3	Y	25	2	1			37
							28	9									
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	780	1	4862	3	Y	22					59
							24	9									
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	812	1	5116	3	Y	18					77
							20	9									
06	5760	X	5000	-0-	-760	-0-	705	1	4294	3	Y	1	75	1			3
							1	9									
07	5952	X	5181	-0-	-771	-0-	790	1	4379	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	826	1	5247	3	Y	12					24
							13	9									
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	794	1	5188	3	Y	14	33	1			5
							15	9									
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	827	1	5290	3	Y	9	1	1			13
							10	9									
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	788	1	4987	3	Y	24					37
							26	9									
*12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	295	1	6081	3	Y	32					69
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 70,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	246	1	9832	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	8101	-0-	-1587	-0-	173	1	7928	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	8786	-0-	-1940	-0-	199	1	8587	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	9188	-0-	-1192	-0-	201	1	8987	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9826	-0-	-249	-0-	214	1	9612	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8798	-0-	-952	-0-	188	1	8610	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	9067	-0-	-419	-0-	205	1	8862	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9089	-0-	-738	-0-	213	1	8876	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	9054	-0-	-456	-0-	194	1	8860	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9297	-0-	-530	-0-	215	1	9082	3	N	-0-					-0-
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	216	1	8663	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	9084	-0-	-278	-0-	216	1	8868	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	228	1	6378	3	Y	1					8
							1	9									
02	6188	X	5987	-0-	-201	-0-	205	1	5776	3	Y	5					13
							6	9									
03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	163	1	6285	3	Y	12					25
							13	9									
04	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	144	1	6055	3	Y	14	37	1			2
							15	9									
05	6727	X	6322	-0-	-405	-0-	150	1	6168	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
06	6420	X	6127	-0-	-293	-0-	143	1	5982	3	Y	2					7
							2	9									
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	148	1	5980	3	Y	1					8
							1	9									
08	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	158	1	6076	3	Y	4					12
							4	9									
09	6210	X	6019	-0-	-191	-0-	139	1	5871	3	Y	8					20
							9	9									
10	6324	X	6315	-0-	-9	-0-	225	1	6078	3	Y	11					31
							12	9									
11	6120	X	6066	-0-	-54	-0-	222	1	5840	3	Y	4					35
							4	9									
12	6231	X	6211	-0-	-20	-0-	228	1	5976	3	Y	6					41
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 74,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

01	31589	X	19247	-0-	-12342	-0-	665	1	18582	3	N	-0-					-0-
02	28532	X	16508	-0-	-12024	-0-	518	1	15990	3	N	-0-					-0-
03	27125	X	18514	-0-	-8611	-0-	604	1	17910	3	N	-0-					-0-
04	23700	X	17195	-0-	-6505	-0-	542	1	16653	3	N	-0-					-0-
05	21111	X	16735	-0-	-4376	-0-	534	1	16201	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	15176	-0-	-3454	-0-	481	1	14695	3	N	-0-					-0-
07	18507	X	14961	-0-	-3546	-0-	491	1	14470	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	14102	-0-	-4405	-0-	474	1	13628	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	13419	-0-	-3771	-0-	435	1	12984	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	13578	-0-	-3162	-0-	456	1	13122	3	N	-0-					-0-
11	15180	X	13432	-0-	-1748	-0-	464	1	12968	3	N	-0-					-0-
*12	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	514	1	14316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	3	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	683	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	15	1	460	3	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	24	1	1161	3	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	968	-0-	-232	-0-	34	1	934	3	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	29	1	779	3	N	-0-					-0-
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	32	1	885	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	90	1	1195	2	Y	-0-					20
							3513	3									
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	76	1	1050	2	Y	-0-					20
							3139	3									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-					20
							3530	3									
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	2	Y	19	39	1			-0-
							3498	3	21	9							
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	87	1	1190	2	Y	1	1	1			-0-
							3573	3	1	9							
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							3406	3									
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	85	1	1188	2	Y	-0-					-0-
							3569	3									
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							3482	3									
09	4500	X	4468	-0-	-32	-0-	78	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3294	3									
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	86	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							3468	3									
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	88	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							3337	3									
*12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	87	1	1138	2	Y	13	11	1			2
							3427	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 56,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	230	1	6618	2	N	-0-					-0-
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	201	1	5873	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	211	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6191	-0-	-169	-0-	214	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6483	-0-	-89	-0-	212	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	228	1	6402	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6486	-0-	-86	-0-	217	1	6269	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6022	-0-	-457	-0-	204	1	5818	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5479	-0-	-881	-0-	184	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	198	1	5577	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5883	-0-	-477	-0-	201	1	5682	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6076	-0-	-62	-0-	204	1	5872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	82	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1860	-0-	-212	-0-	63	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	72	1	1882	3	N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	3	N	129	129	1			-0-
							142	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	3	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	79	1	2187	3	N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2348	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	935	1	2429	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4043	-0-	1043	1307	931	1	3112	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4142	-0-	1042	2349	965	1	3177	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4294	-0-	1294	3643	900	1	3394	3	N	-0-					-0-
*12	8290	X	4647	-0-	-3643	-0-	978	1	3669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	44	1	1755	3	N	-0-					39
02	1764	N	1355	-0-	-409	-0-	32	1	1323	3	N	-0-					39
03	2356	N	545	-0-	-1811	-0-	17	1	528	3	N	-0-					39
04	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	60	1	1614	3	N	-0-					39
05	3100	N	4120	-0-	1020	1020	149	1	3971	3	N	-0-					39
06	3000	N	4523	-0-	1523	2543	164	1	4359	3	N	-0-					39
07	3100	N	3632	-0-	532	3075	132	1	3500	3	N	-0-					39
08	5582	X	2507	-0-	-3075	-0-	98	1	2409	3	N	-0-					39
09	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	74	1	1958	3	N	-0-					39
10	3038	X	2473	-0-	-565	-0-	93	1	2380	3	N	-0-					39
11	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	446	1	2050	3	N	-0-					39
12	3038	X	1639	-0-	-1399	-0-	62	1	1577	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 28,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2365	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	42	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	63	1	2628	3	Y	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	57	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	57	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	53	1	2336	3	Y	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	59	1	2469	3	Y	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	63	1	2507	3	Y	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	58	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	59	1	2411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	18	1	654	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	16	1	720	3	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	17	1	712	3	N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	16	1	712	3	N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	15	1	637	3	N	-0-					-0-
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	16	1	551	3	N	-0-					-0-
11	690	N	495	-0-	-195	-0-	15	1	480	3	N	-0-					-0-
12	682	N	466	-0-	-216	-0-	10	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	297	-0-	-1749	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3858	-0-	1058	1058	128	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	10376	-0-	7276	8334	345	1	10031	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8145	-0-	5145	13479	282	1	7863	2	N	-0-					-0-
05	20871	X	7392	-0-	-13479	-0-	242	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	240	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	224	1	6449	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	192	1	5487	2	N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	177	1	5091	2	N	-0-					-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	186	1	5234	2	N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	161	1	4566	2	N	-0-					-0-
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	149	1	4269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2962	-0-	2962	2962	165	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	8919	X	5957	-0-	-2962	-0-	243	1	5714	2	N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	163	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	135	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	3334	-0-	-2426	-0-	115	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3257	-0-	-2695	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	3358	-0-	-2594	-0-	114	1	3244	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3316	-0-	-1394	-0-	111	1	3205	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2902	-0-	-1221	-0-	100	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2766	-0-	-564	-0-	94	1	2672	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	98	1	2826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-			-0-
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	10	1	281	2	N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	2	N	-0-			-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	16	1	464	2	N	-0-			-0-
08	744	N	147	-0-	-597	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	10	1	279	2	N	-0-			-0-
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	11	1	318	2	N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	10	1	292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	29	1	1158	3	N	-0-			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	26	1	1099	3	N	-0-			-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	25	1	1092	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	25	1	1169	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	24	1	1166	3	N	-0-			-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1303	3	N	-0-			-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	N	-0-			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	40	1	1576	3	N	-0-			-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	39	1	1528	3	N	-0-			-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1	1619	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	N	-0-			-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	50	1	2095	3	N	-0-			-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	55	1	2390	3	N	-0-			-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	3	N	-0-			-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	57	1	2464	3	N	-0-			-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	53	1	2261	3	N	-0-			-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	51	1	2332	3	N	-0-			-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	53	1	2149	3	N	-0-			-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-			-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	54	1	2235	3	N	-0-			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	57	1	2153	3	N	-0-			-0-
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	59	1	2292	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	-0-					42
02	4228	X	4179	-0-	-49	-0-	93	1	4086	3	Y	-0-					42
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	113	1	4604	3	Y	1					43
							1	9									
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-					43
05	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	104	1	4472	3	Y	-0-					43
06	4710	X	4490	-0-	-220	-0-	106	1	4384	3	Y	-0-					43
07	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	109	1	4488	3	Y	9					52
							10	9									
08	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	114	1	4503	3	Y	-0-					52
09	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	105	1	4377	3	Y	-0-					52
10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	109	1	4395	3	Y	-0-					52
11	4500	X	4396	-0-	-104	-0-	111	1	4285	3	Y	-0-					52
12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	115	1	4430	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 54,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

01	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	90	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	83	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	93	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	208	1	6056	2	N	-0-					-0-
06	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	1071	1	31236	2	N	-0-					-0-
07	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	818	1	23924	2	N	-0-					-0-
08	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	698	1	20246	2	N	-0-					-0-
09	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	612	1	16918	2	N	-0-					-0-
10	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	586	1	16497	2	N	-0-					-0-
11	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	604	1	14789	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	16126	-0-	-3993	-0-	522	1	15604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	119	1	3774	2	N	-0-			-0-
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3813	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	128	1	3814	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	124	1	3564	2	N	-0-			-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	153	1	4391	2	N	-0-			-0-
06	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	695	1	20300	2	N	-0-			-0-
07	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	588	1	17119	2	N	-0-			-0-
08	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	468	1	13505	2	N	-0-			-0-
09	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	441	1	12152	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	421	1	11824	2	N	-0-			-0-
11	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	435	1	10680	2	N	-0-			-0-
12	15593	X	11138	-0-	-4455	-0-	359	1	10779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	32	1	1080	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	29	1	931	2	N	-0-			-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	32	1	1185	2	N	-0-			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	33	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	31	1	1101	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	31	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	32	1	1074	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	31	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	38	1	950	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	913	-0-	-203	-0-	30	1	883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1302	2	N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	37	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	41	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	46	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	101	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	66	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	60	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	66	1	1751	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	62	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1543	-0-	-751	-0-	50	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	2072	X	1717	-0-	-355	-0-	54	1	1663	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	64	1	1957	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	57	1	1670	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1653	-0-	-238	-0-	56	1	1597	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	58	1	1666	2	N	-0-			-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1532	-0-	-483	-0-	54	1	1478	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	63	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	96	1	2234	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	150	1	3120	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3323	-0-	223	223	131	1	3192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	37	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	2	N	-0-			-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	2	N	-0-			-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	N	-0-			-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	66	1	1824	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	62	1	1734	2	N	-0-			-0-
*11	2070	N	1573	-0-	-497	-0-	62	1	1511	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	55	1	1628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	42	1	1308	2	N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	2	N	-0-			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	42	1	1290	2	N	-0-			-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	58	1	1698	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	950	-0-	-340	-0-	32	1	918	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	823	-0-	-665	-0-	27	1	796	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	931	-0-	-557	-0-	31	1	900	2	N	-0-			-0-
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	27	1	759	2	N	-0-			-0-
*11	900	N	691	-0-	-209	-0-	27	1	664	2	N	-0-			-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	24	1	715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	160	1	5233	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4525	-0-	-627	-0-	141	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	159	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4908	-0-	-582	-0-	156	1	4752	2	N	-0-					-0-
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	234	1	6786	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	154	1	4513	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	150	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4633	-0-	-1567	-0-	155	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4022	-0-	-1978	-0-	136	1	3886	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4391	-0-	-1809	-0-	153	1	4238	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4287	-0-	-393	-0-	169	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	129	1	3821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

01	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	76 12	1 9	2156	3	Y	11					11
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	72 9	1 9	2013	3	Y	8					19
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	2196	3	Y	16					35
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	2313	3	Y	4					39
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	2348	3	Y	3					42
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	2241	3	Y	3					45
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	2393	3	Y	2					47
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	91 7	1 9	2339	3	Y	6	53	1			-0-
09	2310	N	2045	-0-	-265	-0-	74 6	1 9	1965	3	Y	5	5	1			-0-
10	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	72	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	80	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1951	-0-	-622	-0-	67	1	1884	3	Y	-0-			5
02	2324	X	1287	-0-	-1037	-0-	41	1	1246	3	Y	-0-			5
03	2542	X	1664	-0-	-878	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-			5
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	277	1	8048	3	Y	-0-			5
05	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	651	1	18519	3	Y	-0-			5
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	261	1	7566	3	Y	-0-			5
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	237	1	6586	3	Y	-0-			5
08	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	224	1	6020	3	Y	-0-			5
09	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	210	1	5838	3	Y	-0-			5
10	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	233	1	6273	3	Y	-0-			5
11	6600	X	5909	-0-	-691	-0-	215	1	5694	3	Y	-0-			5
12	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	210	1	5528	3	Y	1			6
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 77,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	47	1	1494	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	42	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	43	1	1345	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	34	1	989	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	38	1	1108	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1008	-0-	-342	-0-	33	1	975	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	34	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	56	1	1614	2	N	-0-			-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	31	1	866	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	8859	-0-	5859	5859	347	1	8512	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	10387	-0-	7287	13146	338	1	10049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	414	1	6449	2	Y	-0-					-0-
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	456	1	7626	2	Y	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	284	1	6312	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	342	1	5754	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5955	-0-	-710	-0-	285	1	5670	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6040	-0-	-620	-0-	263	1	5777	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	5948	-0-	-934	-0-	212	1	5736	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	2786	-0-	-3817	-0-	100	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	2674	-0-	-3416	-0-	95	1	2579	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	2857	-0-	-3374	-0-	104	1	2753	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	2554	-0-	-3476	-0-	93	1	2461	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	217	1	5323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	9	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	2					2
							2	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	Y	-0-					2
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					2
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					2
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					2
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	74	1	2089	3	Y	-0-					107
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	63	1	1852	3	Y	-0-					107
03	2263	N	1236	-0-	-1027	-0-	48	1	1188	3	Y	-0-					107
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	61	1	1725	3	Y	-0-					107
05	2108	N	1080	-0-	-1028	-0-	37	1	1043	3	Y	-0-					107
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	35	1	915	3	Y	-0-					107
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	55	1	1421	3	Y	-0-					107
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	73	1	1979	3	Y	-0-	89	1			18
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	3	Y	10					28
							11	9									
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	79	1	2046	3	Y	-0-					28
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-					28
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	77	1	1978	3	Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4363	-0-	-566	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	140	1	4092	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	145	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	148	1	4143	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	145	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4056	-0-	-474	-0-	139	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4229	-0-	-452	-0-	142	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	132	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	136	1	3902	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	146	1	4115	2	N	-0-					-0-
*11	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	138	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	136	1	3920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-					-0-
10	651	N	462	-0-	-189	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-
12	527	N	80	-0-	-447	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	67	1	2688	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2383	-0-	-109	-0-	51	1	2332	3	N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	63	1	2678	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	58	1	2548	3	N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	64	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	61	1	2537	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	60	1	2601	3	N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	63	1	2622	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	64	1	2634	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	64	1	2528	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	63	1	2562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	37	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	33	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	36	1	1580	3	Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	41	1	1810	3	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	42	1	1775	3	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	45	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	46	1	1814	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	48	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1834	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	56	1	2263	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2088	-0-	-292	-0-	50	1	2038	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	54	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	51	1	2254	3	Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	46	1	2055	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1689	-0-	-729	-0-	39	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	54	1	1577	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	59	1	1592	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	54	1	1487	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	56	1	1513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	51	1	2044	3	N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	44	1	2035	3	N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	54	1	2255	3	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	49	1	2258	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	39	1	1694	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	50	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	51	1	2349	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	38	1	1541	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	57	1	2160	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	56	1	2320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4762	-0-	-12	-0-	116	1	4646	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	4226	-0-	-86	-0-	136	1	4090	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	115	1	4648	3	N	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	148	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	105	1	4554	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	141	1	4350	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4571	-0-	-203	-0-	108	1	4463	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	108	1	4366	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4447	-0-	-173	-0-	145	1	4302	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	155	1	4402	3	N	-0-					-0-
*11	4500	X	4263	-0-	-237	-0-	150	1	4113	3	N	-0-					-0-
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	162	1	4409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	66	1	2645	3	N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	60	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	63	1	2787	3	N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	48	1	2073	3	N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	54	1	2531	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1042	-0-	-1128	-0-	26	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	47	1	1905	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	43	1	1942	3	N	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	63	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	58	1	2310	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3163	-0-	63	63	79	1	3084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	94	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	69	1	3166	3	N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	98	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	83	1	3971	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	89	1	3783	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	84	1	3599	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	85	1	3669	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	87	1	3621	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	79	1	3547	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	88	1	3668	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	128	1	3474	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	132	1	3585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	851	-0-	-358	-0-	21	1	830	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	26	1	1056	3	N	-0-			-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	27	1	1171	3	N	-0-			-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1171	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	25	1	1167	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	23	1	1120	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	26	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	30	1	1116	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	27	1	1094	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	38	1	1065	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	38	1	1055	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	38	1	1071	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	3	N	-0-			-0-
02	2324	N	2289	-0-	-35	-0-	51	1	2238	3	N	-0-			-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61	1	2520	3	N	-0-			-0-
04	2730	N	2468	-0-	-262	-0-	57	1	2411	3	N	-0-			-0-
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	57	1	2424	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	53	1	2326	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	58	1	2385	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	55	1	2372	3	N	-0-			-0-
09	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	50	1	2299	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	56	1	2384	3	N	-0-			-0-
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	58	1	2279	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	59	1	2343	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	118	1	3294	3	N	-0-			-0-
02	3136	X	1836	-0-	-1300	-0-	58	1	1778	3	N	-0-			-0-
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	447	1	12683	3	N	-0-			-0-
04	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	511	1	15092	3	N	-0-			-0-
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	3	N	-0-			-0-
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	352	1	10431	3	N	-0-			-0-
07	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	335	1	9604	3	N	-0-			-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	328	1	9010	3	N	-0-			-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	288	1	8166	3	N	-0-			-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	295	1	8194	3	N	-0-			-0-
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	284	1	7731	3	N	-0-			-0-
12	9300	X	8174	-0-	-1126	-0-	291	1	7883	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	186	1	5201	3	N	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	194	1	5797	3	N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	217	1	6327	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	202	1	6008	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6198	-0-	-126	-0-	200	1	5998	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	191	1	5659	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	201	1	5859	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6022	-0-	-302	-0-	207	1	5815	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5895	-0-	-225	-0-	194	1	5701	3	N	-0-					-0-
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	236	1	6568	3	N	-0-					-0-
11	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	719	1	19894	3	N	-0-					-0-
*12	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	582	1	16028	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	3	N	-0-					22
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	161	1	4707	3	N	-0-					22
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	200	1	5761	3	N	-0-					22
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	187	1	5578	3	N	-0-					22
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	192	1	5714	3	N	-0-					22
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	191	1	5609	3	N	-0-					22
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	3	N	-0-					22
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	183	1	5031	3	N	-0-					22
09	5010	X	2569	-0-	-2441	-0-	83	1	2486	3	N	-0-					22
10	5177	X	3544	-0-	-1633	-0-	126	1	3418	3	N	-0-					22
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	247	1	6709	3	N	-0-					22
*12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	231	1	6214	3	N	-0-	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 63,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	113	1	3171	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2552	-0-	-416	-0-	81	1	2471	3	N	-0-					-0-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	490	1	14010	3	N	-0-					-0-
04	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	613	1	18235	3	N	-0-					-0-
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	521	1	15251	3	N	-0-					-0-
06	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	433	1	12867	3	N	-0-					-0-
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	417	1	12071	3	N	-0-					-0-
08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	395	1	11046	3	N	-0-					-0-
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	336	1	9681	3	N	-0-					-0-
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	370	1	10345	3	N	-0-					-0-
11	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	337	1	9132	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	323	1	8707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	56	1	1692	3	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	66	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	61	1	1753	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	59	1	1662	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	64	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	65	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	61	1	1700	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	66	1	1746	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	65	1	1648	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	67	1	1742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	593	1	16705	3	Y	-0-					-0-
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	459	1	13128	3	Y	-0-					-0-
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	462	1	12612	3	Y	-0-					-0-
04	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	444	1	12610	3	Y	-0-					-0-
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	461	1	13035	3	Y	87					87
							96	9									
06	13230	X	11712	-0-	-1518	-0-	398	1	11311	3	Y	3					90
							3	9									
07	13671	X	10691	-0-	-2980	-0-	371	1	10309	3	Y	10					100
							11	9									
08	13578	X	10588	-0-	-2990	-0-	383	1	10197	3	Y	7	90	1			17
							8	9									
09	13140	X	10253	-0-	-2887	-0-	360	1	9893	3	Y	-0-					17
10	13578	X	10267	-0-	-3311	-0-	371	1	9896	3	Y	-0-					17
11	11700	X	9476	-0-	-2224	-0-	347	1	9129	3	Y	-0-					17
12	10695	X	9510	-0-	-1185	-0-	357	1	9153	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 143,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20814	-0-	-1413	-0-	699	1	20115	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	17561	-0-	-2263	-0-	582	1	16979	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	20963	-0-	-768	-0-	698	1	20265	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	20428	-0-	-242	-0-	706	1	19722	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	20817	-0-	-294	-0-	681	1	20136	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	19657	-0-	-623	-0-	675	1	18982	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	20149	-0-	-962	-0-	675	1	19474	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	19896	-0-	-1215	-0-	673	1	19223	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18914	-0-	-1516	-0-	635	1	18279	2	N	-0-					-0-
10	20832	X	19330	-0-	-1502	-0-	663	1	18667	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	18397	-0-	-1253	-0-	628	1	17769	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	18958	-0-	-1068	-0-	638	1	18320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	3	N	-0-					3
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	80	1	2361	3	N	-0-					3
03	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	106	1	2897	3	N	-0-					3
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	100	1	2833	3	N	-0-					3
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	106	1	3022	3	N	-0-					3
06	3000	N	3009	-0-	9	9	102	1	2907	3	N	-0-					3
07	3100	N	3098	-0-	-2	7	110	1	2988	3	N	-0-					3
08	3038	X	2573	-0-	-465	-0-	93	1	2480	3	N	-0-					3
09	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	102	1	2833	3	N	-0-					3
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	125	1	3408	3	N	-0-					3
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	119	1	3106	3	N	-0-					3
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	118	1	3021	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	794	-0-	-4321	-0-	27	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	1	-0-	-4591	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	2	-0-	-4896	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	3	Y	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	119	1	3219	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	142	1	3625	3	Y	42					42
							46	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	141	1	3789	3	Y	10					52
							11	9									
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	165	1	4305	3	Y	21					73
							23	9									
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	161	1	4065	3	Y	36	105	1			4
							40	9									
*12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4197	3	Y	36	10	1			30
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	41	1	1155	3	Y	-0-					87
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1390	3	Y	8					95
							9	9									
03	2666	N	1810	-0-	-856	-0-	65	1	1745	3	Y	-0-					95
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	3	Y	7					102
							8	9									
05	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	45	1	1252	3	Y	65	115	1			52
							72	9									
06	1740	N	697	-0-	-1043	-0-	22	1	631	3	Y	40					92
							44	9									
07	1798	N	720	-0-	-1078	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					92
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	43	1	1090	3	Y	3					95
							3	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	3	Y	6					101
							7	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2059	3	Y	3					104
							3	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	3	Y	7					111
							8	9									
12	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	62	1	1529	3	Y	13					124
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	249	1	7164	2	N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	247	1	7211	2	N	-0-					-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	260	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	268	1	7489	2	N	-0-					-0-
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	260	1	7695	2	N	-0-					-0-
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	260	1	7295	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	244	1	7025	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	3010	-0-	-4585	-0-	102	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6703	-0-	-647	-0-	225	1	6478	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6265	-0-	-1330	-0-	215	1	6050	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5972	-0-	-1378	-0-	204	1	5768	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6207	-0-	-1047	-0-	209	1	5998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	204	1	8929	2	N	-0-					-0-
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	178	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	194	1	8546	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6997	-0-	-1073	-0-	161	1	6836	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	4127	-0-	-4212	-0-	90	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7994	-0-	-76	-0-	183	1	7811	2	N	-0-					-0-
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	190	1	8311	2	N	-0-					-0-
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	192	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7950	-0-	-30	-0-	178	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8317	-0-	-22	-0-	190	1	8127	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7841	-0-	-229	-0-	178	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8075	-0-	-419	-0-	181	1	7894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	169	1	6811	3	Y	-0-					5
02	6832	X	5969	-0-	-863	-0-	135	1	5834	3	Y	-0-					5
03	7564	X	6831	-0-	-733	-0-	166	1	6665	3	Y	-0-					5
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	187	1	8029	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	176	1	7514	3	Y	-0-					-0-
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	167	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	174	1	7187	3	Y	-0-					-0-
*08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	176	1	7144	3	Y	-0-					-0-
*09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	163	1	6921	3	Y	4					4
							4	9									
*10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	177	1	7119	3	Y	1					5
							1	9									
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	254	1	6919	3	Y	3					8
							3	9									
*12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	264	1	7106	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 86,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	78	1	2296	2	N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	80	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	91	1	2596	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	86	1	2479	2	N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2300	2	N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	82	1	2325	2	N	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	82	1	2350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4074	-0-	-638	-0-	99	1	3975	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-			-0-
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	152	1	6306	3	Y	-0-			-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4673	3	Y	-0-			-0-
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	111	1	4640	3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	4403	-0-	-1837	-0-	100	1	4303	3	Y	-0-			-0-
07	6448	X	4383	-0-	-2065	-0-	101	1	4282	3	Y	-0-			-0-
08	6448	X	4651	-0-	-1797	-0-	114	1	4537	3	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4374	-0-	-396	-0-	99	1	4275	3	Y	-0-			-0-
*10	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	101	1	4029	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	3803	-0-	-697	-0-	97	1	3706	3	Y	-0-			-0-
12	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	101	1	3921	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5767	-0-	-216	-0-	123	1	5644	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5196	-0-	-208	-0-	110	1	5086	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	115	1	5562	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	109	1	5378	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	118	1	5511	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	195	1	5294	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	217	1	5468	2	N	-0-			-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	171	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	5440	-0-	-50	-0-	180	1	5260	2	N	-0-			-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	170	1	5552	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5466	-0-	-54	-0-	169	1	5297	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	161	1	5478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10631	-0-	-777	-0-	357	1	10274	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	8105	-0-	-2199	-0-	268	1	7837	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	9855	-0-	-1553	-0-	219	1	9636	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	336	1	9373	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9906	-0-	-727	-0-	324	1	9582	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	9420	-0-	-870	-0-	324	1	9096	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	10032	-0-	-12	-0-	336	1	9696	2	N	-0-			-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	352	1	10050	2	N	-0-			-0-
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	334	1	9609	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9992	-0-	-52	-0-	343	1	9649	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9163	-0-	-917	-0-	313	1	8850	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9613	-0-	-803	-0-	323	1	9290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	12	1	4559	3	N	-0-			-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	10	1	4216	3	N	-0-			-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	11	1	4603	3	N	-0-			-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	11	1	4441	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	12	1	4512	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	12	1	4299	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	11	1	4426	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	13	1	4357	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	13	1	4236	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	13	1	4372	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	4245	-0-	-75	-0-	12	1	4233	3	N	-0-			-0-
12	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	20	1	4264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	73	1	2902	3	N	-0-			-0-
02	2576	N	2540	-0-	-36	-0-	59	1	2481	3	N	-0-			-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	70	1	2809	3	N	-0-			-0-
04	2880	N	2749	-0-	-131	-0-	64	1	2685	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	58	1	2552	3	N	-0-			-0-
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	3	N	-0-			-0-
07	2852	N	2833	-0-	-19	-0-	67	1	2766	3	N	-0-			-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	69	1	2786	3	N	-0-			-0-
09	2820	N	2786	-0-	-34	-0-	63	1	2723	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	70	1	2813	3	N	-0-			-0-
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	72	1	2735	3	N	-0-			-0-
12	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	69	1	2801	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2739	3	N	-0-			-0-
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	3	N	-0-			-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	71	1	2841	3	N	-0-			-0-
04	2580	N	2426	-0-	-154	-0-	51	1	2375	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	57	1	2410	3	N	-0-			-0-
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	53	1	2333	3	N	-0-			-0-
07	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	51	1	2277	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	55	1	2288	3	N	-0-			-0-
09	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	49	1	2125	3	N	-0-			-0-
10	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	48	1	1941	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	1717	-0-	-563	-0-	41	1	1676	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	40	1	1591	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	278	1	7798	3	Y	3					27
							3	9									
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	245	1	6993	3	Y	9	36	1			-0-
							10	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	261	1	7186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	229	1	6529	3	Y	-0-					-0-
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	227	1	6456	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5757	-0-	-1743	-0-	196	1	5561	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	5814	-0-	-1936	-0-	205	1	5609	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6232	-0-	-1208	-0-	223	1	6009	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6090	-0-	-660	-0-	210	1	5880	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6180	-0-	-516	-0-	219	1	5961	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	214	1	5617	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	221	1	5691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	147	1	4131	3	Y	-0-					23
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	135	1	3963	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	180	1	4980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	161	1	4666	3	Y	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	166	1	4673	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4419	-0-	-561	-0-	145	1	4274	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4673	-0-	-473	-0-	166	1	4507	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	159	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4198	-0-	-632	-0-	143	1	4055	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	153	1	4086	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4328	-0-	-202	-0-	156	1	4172	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	159	1	4214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	71	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	66	1	1830	3	Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	68	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1766	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	64	1	1776	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	64	1	1668	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	60	1	1632	3	Y	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	66	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	17758	-0-	-6794	-0-	610	1	17130	3	Y	16					43
							18	9									
02	22176	X	15303	-0-	-6873	-0-	522	1	14775	3	Y	5	48	1			-0-
							6	9									
03	21979	X	16526	-0-	-5453	-0-	586	1	15933	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
04	19560	X	15672	-0-	-3888	-0-	535	1	15108	3	Y	26					30
							29	9									
05	18600	X	15728	-0-	-2872	-0-	543	1	15171	3	Y	13					43
							14	9									
06	16200	X	15112	-0-	-1088	-0-	515	1	14594	3	Y	3					46
							3	9									
07	16740	X	15385	-0-	-1355	-0-	543	1	14839	3	Y	3					49
							3	9									
08	16523	X	15002	-0-	-1521	-0-	546	1	14445	3	Y	10	54	1			5
							11	9									
09	15660	X	14811	-0-	-849	-0-	521	1	14284	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	15717	X	14636	-0-	-1081	-0-	535	1	14095	3	Y	5					10
							6	9									
11	15120	X	13996	-0-	-1124	-0-	521	1	13456	3	Y	17					27
							19	9									
12	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	538	1	13810	3	Y	11					38
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 184,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1208	-0-	-1520	-0-	40	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2223	-0-	-417	-0-	76	1	2147	3	Y	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	114	1	3289	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	94	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	118	1	3161	3	Y	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	159	1	4208	3	Y	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	150	1	4325	3	Y	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	176	1	4744	3	Y	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	164	1	4335	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	299	-0-	-4196	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	85	1	3416	3	Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	76	1	3214	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	80	1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	74	1	3299	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	80	1	3368	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	77	1	3225	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	76	1	3313	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	79	1	3287	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	77	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	86	1	3339	3	Y	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	81	1	3245	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	82	1	3282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	23	1	630	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	31	1	801	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	264	-0-	-696	-0-	7	1	257	3	Y	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	2			2
							2	9							
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-			2
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	40	1	1092	3	Y	-0-			2
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1054	3	Y	-0-			2
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-			2
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	3	Y	-0-			2
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	37	1	1004	3	Y	-0-			2
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	41	1	1003	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	696	1	8837	2	N	-0-			-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	762	1	8585	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	889	-0-	-2490	-0-	74	1	815	2	N	-0-			-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1120	1	2629	2	N	-0-			-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1051	1	3474	2	N	-0-			-0-
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	802	1	3316	2	N	-0-			-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1164	1	5506	2	N	-0-			-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1112	1	5152	2	N	-0-			-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1167	1	5465	2	N	-0-			-0-
*10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1149	1	4890	2	N	-0-			-0-
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	993	1	4670	2	N	-0-			-0-
*12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	884	1	4749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	433	-0-	-1396	-0-	15	1	418	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	349	-0-	-939	-0-	15	1	334	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	525	-0-	-529	-0-	17	1	508	3	Y	-0-			-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	2			2
							2	9							
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	3			5
							3	9							
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	3	Y	-0-			5
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	3	Y	-0-			5
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-			5
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-			5
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	3	Y	-0-			5
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	-0-			5
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	61	1	2448	3	N	-0-			-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	50	1	2176	3	N	-0-			-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	56	1	2449	3	N	-0-			-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	2449	3	N	-0-			-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	50	1	2351	3	N	-0-			-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	47	1	2197	3	N	-0-			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	51	1	2270	3	N	-0-			-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	62	1	2532	3	N	-0-			-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	56	1	2421	3	N	-0-			-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	64	1	2616	3	N	-0-			-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	3	N	-0-			-0-
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	61	1	2515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		831	-0-	831	831	28	1	803	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		771	-0-	771	1602	26	1	745	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		114	-0-	114	1716	4	1	110	2	N	-0-			-0-
*10	5468	X	3752	-0-	-1716	-0-	534	1	3218	2	N	-0-			-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	694	1	3037	2	N	-0-			-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	265	1	648	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	231	1	6470	3	N	-0-			-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	210	1	6340	3	N	-0-			-0-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	249	1	7091	3	N	-0-			-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	187	1	5635	3	N	-0-			-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	191	1	5619	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	170	1	5049	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	168	1	4849	3	N	-0-			-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	198	1	5432	3	N	-0-			-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	185	1	5433	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	162	1	4567	3	N	-0-			-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	225	1	6074	3	N	-0-			-0-
*12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	223	1	6042	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5084	-0-	-744	-0-	225	1	4830	3	N	26					202
							29	9									
02	5264	X	4530	-0-	-734	-0-	213	1	4300	3	N	15					217
							17	9									
03	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	249	1	4888	3	N	26	178	1			65
							29	9									
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	241	1	4771	3	N	19					84
							21	9									
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	254	1	4951	3	N	16					100
							18	9									
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	210	1	4191	3	N	11					111
							12	9									
07	5208	X	4467	-0-	-741	-0-	220	1	4237	3	N	9					120
							10	9									
08	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	227	1	4254	3	N	18					138
							20	9									
09	5040	X	4249	-0-	-791	-0-	212	1	4019	3	N	16					154
							18	9									
10	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	229	1	4261	3	N	2					156
							2	9									
11	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	215	1	3946	3	N	18					174
							20	9									
12	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	216	1	3964	3	N	27	131	1			70
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 55,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	298	1	8567	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7585	-0-	-955	-0-	251	1	7334	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9142	-0-	-313	-0-	304	1	8838	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8846	-0-	-304	-0-	306	1	8540	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7970	-0-	-1330	-0-	261	1	7709	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8618	-0-	-232	-0-	296	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	319	1	9204	2	N	-0-					-0-
08	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	326	1	9307	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8356	-0-	-494	-0-	281	1	8075	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8925	-0-	-592	-0-	306	1	8619	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8414	-0-	-916	-0-	287	1	8127	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8580	-0-	-689	-0-	289	1	8291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	138	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5839	-0-	-237	-0-	123	1	5716	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	130	1	6312	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	124	1	6104	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	132	1	6186	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6159	-0-	-111	-0-	219	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6373	-0-	-106	-0-	243	1	6130	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6330	-0-	-118	-0-	190	1	6140	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5915	-0-	-325	-0-	195	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	187	1	6100	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5399	-0-	-781	-0-	168	1	5231	2	N	-0-					-0-
*12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	407	1	13842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	75	1	2097	3	N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	103	1	2825	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	98	1	2667	3	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	138	1	3962	3	N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	138	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	189	1	5190	3	N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	187	1	4938	3	N	-0-					-0-
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	169	1	4681	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	152	1	4023	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	95	1	2414	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	96	1	2463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	96	1	3836	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3394	-0-	-190	-0-	76	1	3318	3	Y	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	98	1	4027	3	Y	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	3	Y	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	90	1	3981	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	85	1	3890	3	Y	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	93	1	4046	3	Y	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	100	1	4062	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	86	1	3812	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	96	1	4037	3	Y	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	144	1	3992	3	Y	-0-					-0-
*12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150	1	4249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	24714	-0-	-11370	-0-	829	1	23885	2	N	-0-					-0-
02	32592	X	19842	-0-	-12750	-0-	657	1	19185	2	N	-0-					-0-
03	31806	X	22852	-0-	-8954	-0-	760	1	22092	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	21095	-0-	-7885	-0-	729	1	20366	2	N	-0-					-0-
05	27001	X	20932	-0-	-6069	-0-	685	1	20247	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	19323	-0-	-4587	-0-	664	1	18659	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	19566	-0-	-3281	-0-	656	1	18910	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	18927	-0-	-3920	-0-	640	1	18287	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	17837	-0-	-3253	-0-	599	1	17238	2	N	-0-					-0-
10	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	730	1	20564	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	17383	-0-	-1937	-0-	593	1	16790	2	N	-0-					-0-
*12	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	645	1	18530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	116	1	4651	3	Y	-0-					5
02	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	93	1	4013	3	Y	-0-					5
03	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	114	1	4608	3	Y	-0-					5
04	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	99	1	4413	3	Y	-0-					5
05	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	97	1	4187	3	Y	-0-					5
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	78	1	3523	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	109	1	4494	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	107	1	4300	3	Y	-0-					6
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	97	1	4144	3	Y	-0-					6
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	108	1	4344	3	Y	-0-					6
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	113	1	4348	3	Y	-0-					6
*12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	116	1	4528	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 52,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	122	1	3525	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3349	-0-	-67	-0-	111	1	3238	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3453	-0-	-329	-0-	115	1	3338	2	N	-0-			-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	269	1	7524	2	N	-0-			-0-
05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	615	1	18167	2	N	-0-			-0-
06	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	464	1	13047	2	N	-0-			-0-
07	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	399	1	11512	2	N	-0-			-0-
08	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	363	1	10356	2	N	-0-			-0-
09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	322	1	9272	2	N	-0-			-0-
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	321	1	9046	2	N	-0-			-0-
11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	295	1	8344	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	8546	-0-	-1994	-0-	287	1	8259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-			-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	85	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	90	1	2612	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	9950	-0-	6950	6950	344	1	9606	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	26148	-0-	23048	29998	856	1	25292	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	18624	-0-	15624	45622	640	1	17984	2	N	-0-			-0-
07	62025	X	16403	-0-	-45622	-0-	550	1	15853	2	N	-0-			-0-
08	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	466	1	13301	2	N	-0-			-0-
09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	386	1	11100	2	N	-0-			-0-
10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	365	1	10277	2	N	-0-			-0-
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	302	1	8541	2	N	-0-			-0-
*12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	356	1	10236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	X	30	-0-	-683	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	72	1	2187	3	Y	-0-			-0-
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	3	Y	-0-			-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	1058	3	Y	-0-			-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	3	Y	-0-			-0-
06	2430	X	35	-0-	-2395	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
07	2511	X	53	-0-	-2458	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
08	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09	1110	X	49	-0-	-1061	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
10	992	X	45	-0-	-947	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*12	3100	N	7342	-0-	4242	4242	269	1	7073	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	355	1	10222	2	N	-0-					-0-
02	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	295	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	320	1	9286	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7141	-0-	-1469	-0-	247	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	304	1	8975	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	2396	-0-	-6214	-0-	82	1	2314	2	N	-0-					-0-
07	37884	X	37884	-0-	-0-	-0-	1270	1	36614	2	N	-0-					-0-
08	39350	X	39350	-0-	-0-	-0-	1331	1	38019	2	N	-0-					-0-
09	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	1235	1	35522	2	N	-0-					-0-
10	35065	X	35065	-0-	-0-	-0-	1202	1	33863	2	N	-0-					-0-
11	30937	X	30937	-0-	-0-	-0-	1055	1	29882	2	N	-0-					-0-
12	39339	X	30171	-0-	-9168	-0-	1015	1	29156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	106	1	2267	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2039	-0-	-369	-0-	92	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	117	1	2364	3	Y	70	55	1			15
							77	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	3	Y	15	2	1			28
							17	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	123	1	2484	3	Y	7					35
							8	9									
06	2490	N	2024	-0-	-466	-0-	93	1	1918	3	Y	12					47
							13	9									
07	2449	N	113	-0-	-2336	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					47
08	2604	N	45	-0-	-2559	-0-	45	3			Y	-0-					47
09	2010	N	14	-0-	-1996	-0-	14	3			Y	-0-					47
10	3100	N	6043	-0-	2943	2943	295	1	5742	3	Y	5					52
							6	9									
11	3000	N	4088	-0-	1088	4031	203	1	3877	3	Y	7					59
							8	9									
*12	3100	N	3462	-0-	362	4393	175	1	3286	3	Y	1	53	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	129	1	3611	3	N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	120	1	3561	3	N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	3	N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	132	1	3925	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	107	1	3234	3	N	-0-					-0-
06	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	537	1	16192	3	N	-0-					-0-
07	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	681	1	19828	3	N	-0-					-0-
08	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	573	1	16128	3	N	-0-					-0-
09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	454	1	13387	3	N	-0-					-0-
10	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	473	1	13334	3	N	-0-					-0-
11	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	430	1	11937	3	N	-0-					-0-
12	15996	X	12013	-0-	-3983	-0-	427	1	11586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	3	20	9	Y	18					97
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	3	14	9	Y	13					110
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	Y	13					123
04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1386	3	8	9	Y	7					130
05	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	3			Y	-0-	124	1			6
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1308	3	15	9	Y	14	3	1			17
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1364	3	15	9	Y	14					31
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	3	19	9	Y	17	41	1			7
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1224	3	6	9	Y	5	4	1			8
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1446	3	43	9	Y	39					47
11	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	1030	3			Y	-0-					47
12	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	3	10	9	Y	9	49	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1054	3	29	9	Y	26					110
02	1260	N	772	-0-	-488	-0-	762	3	10	9	Y	9					119
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	3	9	9	Y	8					127
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5	93	1			39
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1382	3	18	9	Y	16	3	1			52
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	3	10	9	Y	9					61
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	3	18	9	Y	16					77
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1354	3	20	9	Y	18	52	1			43
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1140	3	7	9	Y	6	5	1			44
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1746	3	39	9	Y	35					79
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1160	3	1	9	Y	1					80
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	62	1			39

TOTAL GAS PROD: 15,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1648	3	30	9	Y	27					125
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1418	3	26	9	Y	24					149
03	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1564	3	20	9	Y	18					167
04	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1502	3	8	9	Y	7	151	1			23
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1550	3	28	9	Y	25	4	1			44
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1436	3	29	9	Y	26					70
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1436	3	28	9	Y	25					95
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1496	3	23	9	Y	21	73	1			43
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1416	3	11	9	Y	10	6	1			47
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	Y	20					67
11	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1462	3	6	9	Y	5					72
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1512	3	25	9	Y	23	73	1			22

TOTAL GAS PROD: 18,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	43	1	1209	3	Y	-0-					3
02	1260	N	781	-0-	-479	-0-	25	1	756	3	Y	-0-					3
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1163	3	Y	9					12
							10	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	3	Y	3					15
							3	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
06	1050	N	813	-0-	-237	-0-	28	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1220	3	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

01	7347	X	5165	-0-	-2182	-0-	856	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5674	-0-	-962	-0-	803	1	4871	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6671	-0-	-583	-0-	901	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5976	-0-	-774	-0-	863	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	872	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4754	-0-	-1696	-0-	826	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5502	-0-	-1163	-0-	874	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4391	-0-	-2274	-0-	842	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	3089	-0-	-2881	-0-	786	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	1130	-0-	-4357	-0-	730	1	400	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3959	-0-	-1351	-0-	839	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4036	-0-	-1451	-0-	843	1	3193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

01	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	373	1	5796	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5507	-0-	-261	-0-	311	1	5196	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	267	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	329	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	285	1	5683	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5769	-0-	-231	-0-	251	1	5518	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5991	-0-	-209	-0-	214	1	5777	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	214	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5847	-0-	-33	-0-	208	1	5639	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	203	1	5400	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	203	1	5404	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	226	1	5534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1031	-0-	-1635	-0-	308	1	723	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2365	-0-	-43	-0-	554	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	522	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2472	-0-	-108	-0-	344	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	357	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	349	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	353	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	364	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	22579	-0-	19579	19579	758	1	21821	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	19787	-0-	16687	36266	679	1	19108	2	N	-0-					-0-
*11	52961	X	16695	-0-	-36266	-0-	570	1	16125	2	N	-0-					-0-
*12	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	532	1	15283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	N	2757	-0-	-108	-0-	66	1	2672	3	Y	17					45
							19	9									
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2312	3	Y	8					53
							9	9									
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	3	Y	14					67
							15	9									
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	85	1	2494	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	63	1	2569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	61	1	2450	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	66	1	2524	3	Y	7					7
							8	9									
08	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	93	1	2420	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
09	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	89	1	2425	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	95	1	2488	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	89	1	2312	3	Y	1					1
							1	9									
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	3	Y	42	30	1			13
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 30,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	57	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	66	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	63	1	1733	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	892	-0-	-1092	-0-	30	1	862	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	31922	-0-	28922	28922	1250	1	30672	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	26456	-0-	23356	52278	862	1	25594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1283	-0-	-1383	-0-	29	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	245	-0-	-1239	-0-	5	1	240	2	N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	905	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	95	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4044	-0-	944	944	132	1	3912	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	27	-0-	-2670	-0-	27	1			N	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	94	1	2062	2	N	-0-					-0-
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	786	1	2994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	854	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	838	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	921	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	892	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	925	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	892	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	867	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	957	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	896	1	2906	2	N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	916	1	2895	2	N	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	929	1	2770	2	N	-0-					-0-
*12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	955	1	2970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10978	-0-	-1081	-0-	377	1	10593	3	N	7					60
							8	9									
02	10892	X	9761	-0-	-1131	-0-	338	1	9423	3	N	-0-					60
03	12059	X	10674	-0-	-1385	-0-	387	1	10272	3	N	14					74
							15	9									
04	11280	X	11034	-0-	-246	-0-	385	1	10646	3	N	3					77
							3	9									
05	11408	X	11340	-0-	-68	-0-	396	1	10930	3	N	13					90
							14	9									
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	381	1	10528	3	N	9					99
							10	9									
07	11408	X	11149	-0-	-259	-0-	399	1	10744	3	N	5					104
							6	9									
08	11408	X	9261	-0-	-2147	-0-	342	1	8919	3	N	-0-					104
09	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	424	1	11302	3	N	15	50	1			69
							17	9									
10	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	425	1	11128	3	N	-0-					69
11	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	421	1	10673	3	N	-0-					69
12	11997	X	11258	-0-	-739	-0-	425	1	10753	3	N	73	91	1			51
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 130,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7543	-0-	-579	-0-	169	1	7374	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6580	-0-	-588	-0-	145	1	6435	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	6865	-0-	-1071	-0-	152	1	6713	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	7443	-0-	-87	-0-	172	1	7271	2	N	-0-			-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	169	1	7584	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6252	-0-	-1038	-0-	143	1	6109	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	5826	-0-	-1862	-0-	130	1	5696	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	172	1	7436	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6988	-0-	-512	-0-	157	1	6831	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6808	-0-	-942	-0-	156	1	6652	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6896	-0-	-454	-0-	157	1	6739	2	N	-0-			-0-
*12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	162	1	7057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	175	1	3720	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3307	-0-	-221	-0-	127	1	3180	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	48	1	3300	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	182	1	3545	2	N	-0-			-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	419	1	3625	2	N	-0-			-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	461	1	3542	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	455	1	3268	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	471	1	3351	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3829	-0-	-11	-0-	495	1	3334	2	N	-0-			-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	522	1	3895	2	N	-0-			-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	651	1	4392	2	N	-0-			-0-
*12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	543	1	3401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	N	-0-			-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	N	-0-			-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2110	2	N	-0-			-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	214	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	218	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	261	1	1875	2	N	-0-			-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	295	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	102	1	690	2	N	-0-			-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	248	1	1853	2	N	-0-			-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	308	1	2078	2	N	-0-			-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	330	1	2068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	3	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	27	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	25	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	25	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	30	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	27	1	1077	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	24	1	1074	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	949	-0-	-221	-0-	24	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	28	1	1109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	730	-0-	-2680	-0-	25	1	705	3	N	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	130	1	3966	3	N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	200	1	5918	3	N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	5869	3	N	-0-					-0-
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	209	1	6237	3	N	-0-					-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	213	1	6416	3	N	-0-					-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	201	1	5920	3	N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	199	1	5642	3	N	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	185	1	5447	3	N	-0-					-0-
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	222	1	6295	3	N	-0-					-0-
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	189	1	5338	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	5535	-0-	-510	-0-	195	1	5340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					16
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					16
03	1550	N	1000	-0-	-550	-0-	33	1	967	3	Y	-0-					16
04	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	40	1	1177	3	Y	-0-					16
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	3	Y	-0-					16
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	3	Y	-0-					16
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	3	Y	-0-					16
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	3	Y	-0-					16
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	59	1	1538	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	57	1	1434	3	Y	7					7
							8	9									
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	55	1	1457	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	702	-0-	-1375	-0-	25	1	677	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	10946	-0-	8146	8146	347	1	10599	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	12331	-0-	9231	17377	409	1	11922	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	11234	-0-	8234	25611	360	1	10874	3	N	-0-					-0-
05	35777	X	10166	-0-	-25611	-0-	331	1	9835	3	N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	281	1	8501	3	N	-0-					-0-
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	290	1	8457	3	N	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	273	1	7753	3	N	-0-					-0-
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	234	1	6878	3	N	-0-					-0-
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	266	1	7492	3	N	-0-					-0-
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	264	1	7312	3	N	-0-					-0-
*12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	248	1	6868	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	146	1	4115	3	N	3					13
							3	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	127	1	3602	3	N	-0-					13
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	140	1	3915	3	N	-0-					13
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	124	1	3721	3	N	-0-					13
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	136	1	3892	3	N	-0-					13
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	124	1	3699	3	N	-0-					13
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	4054	3	N	-0-					13
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	146	1	3988	3	N	1					14
							1	9									
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	136	1	3843	3	N	1					15
							1	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	146	1	3853	3	N	-0-					15
*11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	127	1	3385	3	N	-0-					15
*12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	159	1	4151	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 47,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	589	1	3	2	N	3					26
							1352	3	3	9							
02	1820	N	1798	-0-	-22	-0-	543	1	1240	3	N	14					40
							15	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	680	1	1	2	N	8					48
							1457	3	9	9							
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	669	1	1373	3	N	-0-					48
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	691	1	1351	3	N	2					50
							2	9									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	654	1	1402	3	N	58					108
							64	9									
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	669	1	1412	3	N	-0-					108
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	615	1	1362	3	N	-0-					108
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	671	1	1456	3	N	-0-					108
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	681	1	1475	3	N	-0-					108
11	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	647	1	4	2	N	-0-					108
							1222	3									
12	2201	N	1086	-0-	-1115	-0-	598	1	488	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 23,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

01	930	N	816	-0-	-114	-0-	32	1	784	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	27	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	953	-0-	-517	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503	-0-	33	1	704	2	N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-					-0-
09	960	N	570	-0-	-390	-0-	22	1	548	2	N	-0-					-0-
10	744	N	395	-0-	-349	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
11	900	N	656	-0-	-244	-0-	26	1	630	2	N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	3	11	9	Y	10					32
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	Y	1					33
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	Y	7					40
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14	9	Y	13	53	1			-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	3	10	9	Y	9	1	1			8
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	Y	8					16
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	Y	4					20
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	3	9	9	Y	8	28	1			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	Y	13					13
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	Y	7					20
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	Y	3	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1413	3	18	9	Y	16					36
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1275	3	8	9	Y	7					43
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1403	3	12	9	Y	11					54
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1321	3	6	9	Y	5					59
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	9	Y	6	64	1			1
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	Y	12	2	1			11
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	3	8	9	Y	7					18
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7	25	1			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1307	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	32	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	29	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	32	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	31	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	36	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	745	-0-	-275	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	681	-0-	-466	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-
11	960	N	419	-0-	-541	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
12	775	N	338	-0-	-437	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1233	3	9	9	Y	8					60
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3					63
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1411	3	17	9	Y	15					78
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	Y	4					82
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1257	3	10	9	Y	9	67	1			24
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1107	3	7	9	Y	6	2	1			28
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	3	4	9	Y	4					32
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	3	23	9	Y	21	32	1			21
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3	3	1			21
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1199	3	14	9	Y	13					34
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			Y	-0-					34
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	3	10	9	Y	9	40	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-	64	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	59	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	1937	-0-	-643	-0-	62	1	1875	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	570	-0-	-1631	-0-	16	1	554	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	164	-0-	-1606	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	993	-0-	-1022	-0-	33	1	960	3	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	N	-0-					-0-
10	992	N	620	-0-	-372	-0-	22	1	598	3	N	-0-					-0-
11	990	N	510	-0-	-480	-0-	16	1	494	3	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	93	1	2632	3	N	-0-					2
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	3	N	-0-					2
03	2573	N	1967	-0-	-606	-0-	66	1	1901	3	N	-0-					2
04	2640	N	2295	-0-	-345	-0-	77	1	2218	3	N	-0-					2
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	84	1	2408	3	N	-0-					2
06	1890	N	86	-0-	-1804	-0-	86	3			N	-0-					2
07	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	72	1	1969	3	N	-0-					2
08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	72	1	1898	3	N	-0-					2
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	3	N	-0-					2
10	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	59	1	1581	3	N	-0-					2
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					2
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	68	1	1753	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	170	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4865	-0-	-35	-0-	161	1	4704	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	176	1	5105	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	166	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	150	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4568	-0-	-652	-0-	157	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5000	-0-	-394	-0-	168	1	4832	2	N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	182	1	5195	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4659	-0-	-141	-0-	157	1	4502	2	N	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	179	1	5045	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4717	-0-	-473	-0-	161	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	178	1	5121	2	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	10	1	287	3	N	-0-					45
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	N	-0-					45
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	312	3	N	-0-					45
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	285	3	N	-0-					45
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	7	1	270	3	N	-0-					45
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	8	1	138	3	N	-0-					45
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	3	N	-0-					45
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	8	1	168	3	N	-0-					45
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					45
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	7	1	163	3	N	-0-					45
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	-0-					45
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10319	-0-	-1275	-0-	246	1	10019	3	Y	49					118
							54	9									
02	10192	X	9562	-0-	-630	-0-	229	1	9287	3	Y	42					160
							46	9									
03	11129	X	10620	-0-	-509	-0-	266	1	10319	3	Y	32					192
							35	9									
04	10530	X	10368	-0-	-162	-0-	246	1	10090	3	Y	29					221
							32	9									
05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	257	1	10335	3	Y	26					247
							29	9									
06	10290	X	9906	-0-	-384	-0-	238	1	9654	3	Y	13	186	1			74
							14	9									
07	10726	X	10398	-0-	-328	-0-	260	1	10116	3	Y	20					94
							22	9									
08	10726	X	10144	-0-	-582	-0-	260	1	9862	3	Y	20					114
							22	9									
09	10380	X	9918	-0-	-462	-0-	357	1	9549	3	Y	11					125
							12	9									
10	10633	X	10162	-0-	-471	-0-	374	1	9764	3	Y	22					147
							24	9									
11	10050	X	9402	-0-	-648	-0-	355	1	9021	3	Y	24					171
							26	9									
12	10230	X	9833	-0-	-397	-0-	371	1	9433	3	Y	26					197
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 121,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	108	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3135	-0-	-57	-0-	98	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	111	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	112	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	116	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	96	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	109	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	103	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3219	-0-	-201	-0-	113	1	3106	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	117	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	115	1	2805	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	2080	3	Y	11					53
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63 6	1 9	1874	3	Y	5					58
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	2113	3	Y	5					63
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	70	1	2015	3	Y	-0-	58	1			5
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	54 4	1 9	2075	3	Y	4	2	1			7
06	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	45 6	1 9	1919	3	Y	5					12
07	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	72 6	1 9	1968	3	Y	5					17
*08	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	53 9	1 9	2006	3	Y	8	25	1			-0-
*09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	49	1	1881	3	Y	-0-					-0-
*10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	72	1	1837	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	72	1	1811	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	68	1	1749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4560	-0-	-152	-0-	156	1	4394	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	143	1	4040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	163	1	4425	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	145	1	4155	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	157	1	4370	3	Y	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	145	1	4099	3	Y	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	156	1	4190	3	Y	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	157	1	4197	3	Y	10					10
							11	9									
09	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	149	1	4014	3	Y	-0-					10
10	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	159	1	4179	3	Y	-0-					10
11	4200	X	4048	-0-	-152	-0-	153	1	3895	3	Y	-0-					10
12	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	147	1	3662	3	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	918	1	539	3	Y	24	4	1			64
							26	9									
02	1372	X	820	-0-	-552	-0-	807	1	13	9	Y	12					76
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	913	1	273	3	Y	11					87
							12	9									
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	893	1	482	3	Y	22					109
							24	9									
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	912	1	261	3	Y	5					114
							6	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	898	1	474	3	Y	5					119
							6	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	921	1	416	3	Y	27					146
							30	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					146
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	812	1	28	3	Y	-0-					146
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	920	1	333	3	Y	-0-					146
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	464	1	1	9	Y	1					147
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 12,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	1689	1	48630	2	N	-0-					-0-
02	52961	X	52961	-0-	-0-	-0-	1754	1	51207	2	N	-0-					-0-
03	53609	X	53609	-0-	-0-	-0-	1190	1	52419	2	N	-0-					-0-
04	47514	X	47514	-0-	-0-	-0-	1931	1	45583	2	N	-0-					-0-
05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	1501	1	44349	2	N	-0-					-0-
06	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	1446	1	40629	2	N	-0-					-0-
07	41555	X	41555	-0-	-0-	-0-	1393	1	40162	2	N	-0-					-0-
08	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1344	1	38390	2	N	-0-					-0-
09	36949	X	36949	-0-	-0-	-0-	1241	1	35708	2	N	-0-					-0-
10	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	1231	1	34656	2	N	-0-					-0-
11	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	1183	1	33482	2	N	-0-					-0-
12	40889	X	34650	-0-	-6239	-0-	1165	1	33485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2025	3	Y	11					62
							12	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	3	Y	7					69
							8	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	5					74
							6	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	61	1	1680	3	Y	1					75
							1	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	39	1	1539	3	Y	-0-	53	1			22
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	3	1	1			24
							3	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	70	1	1786	3	Y	7					31
							8	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1788	3	Y	8	17	1			22
							9	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	67	1	1849	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	66	1	1783	3	Y	15					37
							17	9									
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	5					42
							6	9									
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	77	1	1932	3	Y	7	27	1			22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	104	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	140	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	137	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	96	1	3105	2	N	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	287	1	8379	2	N	-0-					-0-
06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	562	1	16405	2	N	-0-					-0-
07	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	455	1	13273	2	N	-0-					-0-
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	344	1	9965	2	N	-0-					-0-
09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	391	1	10716	2	N	-0-					-0-
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	358	1	10160	2	N	-0-					-0-
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	374	1	9131	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	9230	-0-	-2674	-0-	302	1	8928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	266	1	11331	2	N	-0-					-0-
07	40027	X	40027	-0-	-0-	-0-	894	1	39133	2	N	-0-					-0-
08	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	709	1	30716	2	N	-0-					-0-
09	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	587	1	25633	2	N	-0-					-0-
10	38440	X	26110	-0-	-12330	-0-	597	1	25513	2	N	-0-					-0-
11	37200	X	23002	-0-	-14198	-0-	523	1	22479	2	N	-0-					-0-
12	30907	X	22321	-0-	-8586	-0-	501	1	21820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2391	-0-	-709	484	224	1	2167	2	N	-0-			-0-
02	2886	X	2402	-0-	-484	-0-	80	1	2322	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	91	1	2631	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	78	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	92	1	2710	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	80	1	2316	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	69	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	1968	-0-	-732	-0-	66	1	1902	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	74	1	2076	2	N	-0-			-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	2	N	-0-			-0-
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	82	1	2349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	81	1	3551	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	79	1	3511	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	97	1	4274	2	N	-0-			-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123	1	5202	2	N	-0-			-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	125	1	5619	2	N	-0-			-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	2	N	-0-			-0-
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	114	1	4989	2	N	-0-			-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	120	1	5211	2	N	-0-			-0-
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	116	1	5050	2	N	-0-			-0-
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	125	1	5336	2	N	-0-			-0-
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	117	1	5007	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	120	1	5207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6496	-0-	-324	-0-	158	1	6338	3	Y	-0-			-0-
02	6132	X	5643	-0-	-489	-0-	128	1	5515	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	6326	-0-	-246	-0-	150	1	6176	3	Y	-0-			-0-
04	6420	X	6082	-0-	-338	-0-	133	1	5949	3	Y	-0-			-0-
05	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	138	1	6128	3	Y	-0-			-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	137	1	5980	3	Y	-0-			-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	144	1	6193	3	Y	-0-			-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	155	1	6222	3	Y	-0-			-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	135	1	5958	3	Y	-0-			-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	150	1	6142	3	Y	-0-			-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	206	1	5811	3	Y	-0-			-0-
*12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	219	1	6049	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	215	1	6203	2	N	-0-					-0-
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	235	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	220	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	219	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4563	-0-	-955	-0-	153	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	2136	-0-	-3382	-0-	72	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	2096	-0-	-3244	-0-	70	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	2639	-0-	-2879	-0-	90	1	2549	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	2705	-0-	-2635	-0-	92	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1817	-0-	-1314	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	3	Y	-0-					5
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	33	1	953	3	Y	-0-					5
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	-0-					5
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	31	1	999	3	Y	-0-					5
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	37	1	1027	3	Y	-0-					5
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	3	Y	-0-					5
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	3	Y	-0-					5
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	3	Y	-0-					5
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	Y	-0-					5
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	36	1	1001	3	Y	-0-					5
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	37	1	955	3	Y	-0-					5
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	37	1	947	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37 46	1 9	1029	3	Y	42					199
02	868	N	516	-0-	-352	-0-	16 14	1 9	486	3	Y	13	164	1			48
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	1714	3	Y	6					54
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46 44	1 9	1242	3	Y	40					94
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44 99	1 9	1188	3	Y	90	153	1			31
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43 44	1 9	1245	3	Y	40					71
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46 40	1 9	1265	3	Y	36	54	1			53
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	49 44	1 9	1239	3	Y	40					93
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48 54	1 9	1267	3	Y	49	112	1			30
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	51 48	1 9	1288	3	Y	44					74
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	52 59	1 9	1294	3	Y	54	81	1			47
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	50 52	1 9	1287	3	Y	47					94

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	127	1	3750	2	N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	130	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	164	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	144	1	4101	2	N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	152	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	156	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	158	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	173	1	4151	2	N	-0-					-0-
*12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	135	1	3898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	97	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	81	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	73	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2769	-0-	-651	-0-	55	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2149	-0-	-1385	-0-	45	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1781	-0-	-1639	-0-	63	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	1744	-0-	-1790	-0-	67	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2637	-0-	-897	-0-	79	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	125	1	3671	2	N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	112	1	3657	2	N	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	96	1	2991	2	N	-0-					-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		254	-0-	254	269	9	1	245	3	Y	-0-					57
02	T. A.		1136	-0-	1136	1405	39	1	1069	3	Y	25					82
							28	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1405					Y	-0-					82
04	1658	X	253	-0-	-1405	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	3	Y	15	75	1			22
							17	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	229	1	4501	3	Y	53	2	1			73
							58	9									
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2386	3	Y	50					123
							55	9									
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	99	1	1907	3	Y	18					141
							20	9									
10	4681	X	1957	-0-	-2724	-0-	98	1	1825	3	Y	31					172
							34	9									
*11	4530	X	2293	-0-	-2237	-0-	684	1	1567	3	Y	38	169	1			41
							42	9									
12	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	699	1	1502	3	Y	42					83
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3412	-0-	-1858	-0-	105	1	3307	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3084	-0-	-752	-0-	96	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2534	-0-	-1713	-0-	80	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	51	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	127	1	3582	2	N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	129	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	110	1	3252	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	126	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3369	-0-	-531	-0-	123	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	119	1	3223	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	146	1	3543	2	N	-0-					-0-
*12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	138	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	132	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	131	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	132	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	135	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	134	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3969	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	135	1	3880	2	N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	140	1	3948	2	N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	130	1	3688	2	N	-0-					-0-
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	186	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	167	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	116	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	92	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	189	1	5574	2	N	-0-					-0-
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	182	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	166	1	4787	2	N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	182	1	5202	2	N	-0-					-0-
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	167	1	4809	2	N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	140	1	3946	2	N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2937	2	N	-0-					-0-
*12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	162	1	4649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	99	1	2784	3	N	-0-			85
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	110	1	3063	3	N	-0-			85
*03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	114	1	3055	3	N	-0-			85
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3009	3	N	-0-			85
*05	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	84	1	2395	3	N	-0-			85
*06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	377	1	10704	3	N	-0-			85
*07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	575	1	15773	3	N	-0-			85
*08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	471	1	12775	3	N	-0-			85
*09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	395	1	11149	3	N	-0-			85
*10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	352	1	9699	3	N	-0-			85
*11	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	357	1	9613	3	N	-0-			85
12	12462	X	9554	-0-	-2908	-0-	348	1	9205	3	N	1			86
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 96,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

01	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	81	1	2335	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2239	-0-	-29	-0-	74	1	2165	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	70	1	2046	2	N	-0-			-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	N	-0-			-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	87	1	2564	2	N	-0-			-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	74	1	2088	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	72	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2122	-0-	-544	-0-	72	1	2050	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1892	-0-	-268	-0-	64	1	1828	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	73	1	2047	2	N	-0-			-0-
*11	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	68	1	1930	2	N	-0-			-0-
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	2005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

01	10447	X	9667	-0-	-780	-0-	294	1	9373	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	8761	-0-	-535	-0-	265	1	8496	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9603	-0-	-689	-0-	301	1	9302	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	9370	-0-	-410	-0-	308	1	9062	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	9069	-0-	-634	-0-	299	1	8770	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	9284	-0-	-106	-0-	307	1	8977	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9083	-0-	-620	-0-	304	1	8779	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9462	-0-	-210	-0-	315	1	9147	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	7246	-0-	-2114	-0-	253	1	6993	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	314	1	8759	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	7949	-0-	-1321	-0-	311	1	7638	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	7887	-0-	-1506	-0-	260	1	7627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	221	1	6189	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	192	1	5698	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6618	-0-	-109	-0-	223	1	6395	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	178	1	5309	3	N	-0-					-0-
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	220	1	6307	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6085	-0-	-305	-0-	198	1	5887	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5975	-0-	-628	-0-	206	1	5769	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5295	-0-	-1308	-0-	188	1	5107	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5143	-0-	-1187	-0-	177	1	4966	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	198	1	5429	3	N	-0-					-0-
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	245	1	6559	3	N	-0-					-0-
*12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	252	1	6680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	76	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3081	-0-	-223	-0-	68	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	73	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	72	1	3053	2	N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	81	1	3622	2	N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	76	1	3231	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	73	1	3174	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	78	1	3393	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	73	1	3193	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	115	1	3247	2	N	-0-					-0-
*11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	85	1	3649	2	N	-0-					-0-
*12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					7
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					7
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	-0-					7
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					7
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					7
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	28	1	722	3	Y	-0-					7
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					7
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	29	1	737	3	Y	-0-					7
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	26	1	720	3	Y	-0-					7
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	3	Y	-0-					7
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					7
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2001	-0-	-386	-0-	70	1	1931	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	858	-0-	-486	-0-	25	1	833	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1217	-0-	-1883	-0-	41	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	63	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2135	-0-	-965	-0-	69	1	2066	3	N	-0-					-0-
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	61	1	1916	3	N	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	72	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	76	1	2206	3	N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	74	1	2110	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	76	1	2061	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	76	1	2120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	3	N	-0-					-0-
02	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	405	1	12442	3	N	-0-					-0-
03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	402	1	11765	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	338	1	10312	3	N	-0-					-0-
05	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	355	1	10675	3	N	-0-					-0-
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	312	1	9534	3	N	-0-					-0-
07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	290	1	8444	3	N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	280	1	7874	3	N	-0-					-0-
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	248	1	7242	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	260	1	7273	3	N	-0-					-0-
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	242	1	6719	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7042	-0-	-739	-0-	246	1	6796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8542	-0-	-1006	-0-	261	1	8281	2	N	-0-					-0-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	261	1	8180	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8071	-0-	-888	-0-	253	1	7818	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	246	1	7226	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7587	-0-	-1744	-0-	252	1	7335	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7722	-0-	-1308	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	6731	-0-	-2600	-0-	222	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	300	1	8692	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7249	-0-	-461	-0-	254	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	262	1	7361	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	5898	-0-	-2802	-0-	231	1	5667	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	5055	-0-	-3935	-0-	164	1	4891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	930	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3521	-0-	-119	-0-	832	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	913	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	963	-0-	-2997	-0-	253	1	710	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

TOTAL GAS PROD: 12,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	45	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1385	-0-	-625	-0-	41	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1101	-0-	-790	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	347	-0-	-1079	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	780	-0-	-336	-0-	24	1	756	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1245	-0-	-522	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	19	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	17	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	114	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	728	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	698	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	722	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	736	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	711	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	535	-0-	-333	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1793	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	66	1	1778	3	Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	65	1	1769	3	Y	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	64	1	1799	3	Y	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1756	3	Y	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	67	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	3	Y	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	3	Y	3					3
							3	9									
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	73	1	1816	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8753	-0-	-826	-0-	187	1	8566	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8321	-0-	-331	-0-	176	1	8145	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8737	-0-	-842	-0-	177	1	8560	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8599	-0-	-461	-0-	171	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8850	-0-	-357	-0-	185	1	8665	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8640	-0-	-270	-0-	307	1	8333	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8796	-0-	-411	-0-	335	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	273	1	8852	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8470	-0-	-170	-0-	280	1	8190	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8739	-0-	-189	-0-	259	1	8480	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	2951	-0-	-5869	-0-	92	1	2859	2	N	-0-					-0-
*12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	455	1	15449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	47	1	1909	3	Y	-0-					35
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					35
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	72	1	1937	3	Y	-0-					35
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	3	Y	-0-	30	1			5
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	47	1	1960	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					6
07	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	71	1	1937	3	Y	1					7
							1	9									
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	73	1	1931	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1956	3	Y	8					11
							9	9									
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	72	1	1853	3	Y	4					15
							4	9									
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	3	Y	51	39	1			27
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 23,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	3	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	53	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1432	-0-	-608	-0-	31	1	1401	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	734	-0-	-1188	-0-	17	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	14	-0-	-1691	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	162	-0-	-1278	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	46	1	1873	3	Y	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	63	1	2303	3	Y	-0-					-0-
*12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	183	1	7998	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	2748	-0-	-3664	-0-	91	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6042	-0-	-1305	-0-	201	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	332	1	9263	2	N	-0-					-0-
05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	274	1	8111	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6975	-0-	-135	-0-	240	1	6735	2	N	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	164	1	7192	2	N	-0-					-0-
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	189	1	8204	2	N	-0-					-0-
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	176	1	7699	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	2938	-0-	-4409	-0-	101	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
12	8308	X	5085	-0-	-3223	-0-	171	1	4914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	608	-0-	-3453	-0-	21	1	587	3	N	-0-					-0-
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	323	1	9891	3	N	-0-					-0-
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	352	1	10449	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	306	1	9324	3	N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	N	-0-					-0-
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	266	1	8117	3	N	-0-					-0-
07	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	283	1	8398	3	N	-0-					-0-
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	280	1	8098	3	N	-0-					-0-
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	255	1	7637	3	N	-0-					-0-
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	268	1	7706	3	N	-0-					-0-
11	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	250	1	6998	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	6740	-0-	-1382	-0-	234	1	6506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	102	1	3311	2	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	81	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	115	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	124	1	3518	2	N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	2	N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	123	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	115	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	113	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	114	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	124	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	122	1	3133	2	N	-0-					-0-
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	106	1	3195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	684	-0-	-370	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
02	896	N	507	-0-	-389	-0-	11	1	496	2	N	-0-					-0-
03	930	N	318	-0-	-612	-0-	4	1	314	2	N	-0-					-0-
04	660	N	290	-0-	-370	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-
05	558	N	277	-0-	-281	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	46	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	45	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	45	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	47	1	1379	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	38	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	228	1	6382	3	Y	11					32
							12	9									
02	6384	X	5691	-0-	-693	-0-	191	1	5489	3	Y	10					42
							11	9									
03	6913	X	5963	-0-	-950	-0-	146	1	5806	3	Y	10					52
							11	9									
04	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	215	1	6180	3	Y	6	56	1			2
							7	9									
05	6634	X	1255	-0-	-5379	-0-	31	1	1224	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	181	1	7495	3	Y	7					7
							8	9									
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	165	1	6647	3	Y	6					13
							7	9									
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	173	1	6693	3	Y	10					23
							11	9									
09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	152	1	6185	3	Y	9					32
							10	9									
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	227	1	6160	3	Y	7					39
							8	9									
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	207	1	5469	3	Y	8					47
							9	9									
12	6882	X	4600	-0-	-2282	-0-	169	1	4419	3	Y	11					58
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 70,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	160	1	6508	3	N	-0-					13
02	6412	X	5885	-0-	-527	-0-	140	1	5745	3	N	-0-					13
03	7037	X	6282	-0-	-755	-0-	155	1	6127	3	N	-0-					13
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	221	1	6210	3	N	78	81	1			10
							86	9									
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	239	1	6632	3	N	-0-					10
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	224	1	6325	3	N	-0-					10
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	242	1	6519	3	N	-0-					10
08	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	243	1	6444	3	N	-0-					10
09	6660	X	6416	-0-	-244	-0-	229	1	6187	3	N	-0-					10
10	6882	X	6850	-0-	-32	-0-	252	1	6598	3	N	-0-					10
11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	247	1	6336	3	N	-0-					10
*12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	257	1	6561	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 78,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	98	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3232	-0-	-492	-0-	69	1	3163	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	80	1	3325	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	76	1	3363	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	74	1	3381	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	71	1	3402	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	78	1	3454	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	80	1	3440	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	72	1	3321	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	80	1	3459	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	83	1	3359	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	80	1	3267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	157	1	4859	2	N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	133	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	156	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	156	1	4782	2	N	-0-					-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	168	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	167	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	184	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	161	1	4692	2	N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	156	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	157	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	163	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2128	-0-	-3359	-0-	68	1	2060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	3682	-0-	-5742	-0-	112	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6192	-0-	-1396	-0-	192	1	6000	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6800	-0-	-392	-0-	213	1	6587	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5844	-0-	-366	-0-	191	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5635	-0-	-1216	-0-	187	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4854	-0-	-1776	-0-	161	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5306	-0-	-1545	-0-	175	1	5131	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	3961	-0-	-2828	-0-	133	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3344	-0-	-2506	-0-	117	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4080	-0-	-1562	-0-	139	1	3941	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4578	-0-	-552	-0-	178	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5109	-0-	-192	-0-	166	1	4943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2801	3	Y	21					42
							23	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	86	1	2365	3	Y	-0-					42
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	3	Y	-0-					42
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	91	1	2445	3	Y	-0-					42
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	Y	-0-					42
06	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	72	1	1975	3	Y	-0-					42
07	2666	X	984	-0-	-1682	-0-	39	1	945	3	Y	-0-					42
08	2511	N	100	-0-	-2411	-0-	90	3	10	9	Y	9					51
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	89	1	2349	3	Y	15	66	1			-0-
							17	9									
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	134	1	2629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	120	1	4825	3	N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	110	1	4750	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	109	1	4690	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	100	1	4494	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	97	1	4339	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	93	1	4210	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	102	1	4444	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	108	1	4474	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	99	1	4404	3	N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	110	1	4516	3	N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	107	1	4376	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	109	1	4499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	-0-					89
							6005	3									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	22	1	4998	3	N	-0-					89
03	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	29	1	2	2	N	1					90
							4936	3	1	9							
04	4920	X	4631	-0-	-289	-0-	29	1	4602	3	N	-0-					90
05	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	29	1	1	2	N	-0-					90
							4721	3									
06	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	15	1	4471	3	N	3					93
							3	9									
07	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	28	1	4434	3	N	-0-					93
08	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	30	1	1	2	N	-0-					93
							4310	3									
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	30	1	4158	3	N	-0-					93
10	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	29	1	4275	3	N	1					94
							1	9									
11	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	32	1	15	2	N	-0-					94
							4370	3									
*12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	34	1	4457	3	N	1					93
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	83	1	2609	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2776	-0-	-248	-0-	86	1	2690	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	96	1	2937	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	95	1	2800	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	100	1	2898	2	N	-0-			-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	114	1	3317	2	N	-0-			-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	120	1	3486	2	N	-0-			-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	108	1	3114	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	111	1	3053	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	116	1	3258	2	N	-0-			-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	129	1	3152	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	106	1	3144	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	464	-0-	-4899	-0-	16	1	448	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-			-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	195	1	5678	2	N	-0-			-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	195	1	5449	2	N	-0-			-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	179	1	5293	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	4796	-0-	-874	-0-	165	1	4631	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4630	-0-	-1229	-0-	155	1	4475	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	2538	-0-	-3321	-0-	86	1	2452	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	765	-0-	-4875	-0-	26	1	739	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	84	-0-	-5403	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
*11	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	150	1	4282	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	1623	-0-	-2996	-0-	55	1	1568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	209	1	5861	3	N	-0-			-0-
02	6048	X	5882	-0-	-166	-0-	185	1	5697	3	N	-0-			-0-
03	6696	X	6602	-0-	-94	-0-	223	1	6379	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	195	1	5768	3	N	-0-			-0-
05	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	200	1	6019	3	N	-0-			-0-
06	6390	X	6175	-0-	-215	-0-	198	1	5977	3	N	-0-			-0-
07	6603	X	6210	-0-	-393	-0-	208	1	6002	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6128	-0-	-475	-0-	213	1	5915	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5668	-0-	-512	-0-	186	1	5482	3	N	-0-			-0-
10	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	200	1	5695	3	N	-0-			-0-
11	6180	X	5652	-0-	-528	-0-	197	1	5455	3	N	-0-			-0-
12	6076	X	5838	-0-	-238	-0-	208	1	5630	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	72	1	1894	3	Y	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	74	1	2072	3	Y	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	79	1	2037	3	Y	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	80	1	2061	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	57	1	1734	3	Y	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	44	1	1820	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	3	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	47	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	39	1	1713	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	41	1	1631	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	45	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	42	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	3	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	66	1	1747	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	95	1	4349	2	N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	86	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	87	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	83	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	89	1	4179	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	147	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	163	1	4121	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	128	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	140	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	128	1	4176	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	127	1	3967	2	N	-0-					-0-
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	125	1	4262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	3	N	-0-			13
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	72	1	2121	3	N	-0-			13
03	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	67	1	1983	3	N	-0-			13
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	78	1	2361	3	N	-0-			13
05	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	76	1	2154	3	N	-0-			13
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	3	N	-0-			13
07	2511	N	1688	-0-	-823	-0-	56	1	1632	3	N	-0-			13
08	2232	N	1412	-0-	-820	-0-	51	1	1361	3	N	-0-			13
09	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	48	1	1416	3	N	-0-			13
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	N	-0-			13
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	76	1	2044	3	N	-0-			13
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	171	1	4770	3	Y	-0-			-0-
*02	4452	X	4401	-0-	-51	-0-	145	1	4256	3	Y	-0-			-0-
*03	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	165	1	4672	3	Y	-0-			-0-
*04	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	154	1	4420	3	Y	-0-			-0-
*05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	153	1	4440	3	Y	-0-			-0-
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	145	1	4154	3	Y	-0-			-0-
*07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	150	1	4213	3	Y	-0-			-0-
*08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	146	1	4035	3	Y	-0-			-0-
*09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	123	1	3394	3	Y	-0-			-0-
*10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	102	1	2766	3	Y	-0-			-0-
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	156	1	4107	3	Y	-0-			-0-
12	4247	X	3727	-0-	-520	-0-	137	1	3590	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	36	1	1004	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3927	-0-	1127	1127	129	1	3798	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	8538	-0-	5438	6565	203	1	8335	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	8498	-0-	5498	12063	163	1	8335	3	Y	-0-			-0-
05	18579	X	6516	-0-	-12063	-0-	153	1	6363	3	Y	-0-			-0-
06	8250	X	4642	-0-	-3608	-0-	106	1	4536	3	Y	-0-			-0-
07	8773	X	4404	-0-	-4369	-0-	101	1	4303	3	Y	-0-			-0-
08	8773	X	5523	-0-	-3250	-0-	132	1	5391	3	Y	-0-			-0-
09	8490	X	4761	-0-	-3729	-0-	106	1	4655	3	Y	-0-			-0-
10	6510	X	4937	-0-	-1573	-0-	170	1	4767	3	Y	-0-			-0-
11	5340	X	4683	-0-	-657	-0-	166	1	4517	3	Y	-0-			-0-
12	5363	X	4695	-0-	-668	-0-	166	1	4529	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	170	1	4782	3	Y	-0-			6
02	4564	X	4355	-0-	-209	-0-	144	1	4211	3	Y	-0-			6
03	5053	X	4880	-0-	-173	-0-	171	1	4709	3	Y	-0-			6
04	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	160	1	4548	3	Y	5			11
							6	9							
05	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	165	1	4595	3	Y	2			13
							2	9							
06	4620	X	4199	-0-	-421	-0-	145	1	4054	3	Y	-0-			13
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	174	1	4790	3	Y	-0-			13
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	172	1	4642	3	Y	-0-			13
09	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	156	1	4315	3	Y	-0-			13
10	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	173	1	4597	3	Y	-0-			13
11	4620	X	4586	-0-	-34	-0-	168	1	4418	3	Y	-0-			13
12	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	168	1	4434	3	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 56,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

01	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	80	1	2234	3	Y	-0-			-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	81	1	2495	3	Y	-0-			-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	83	1	2426	3	Y	-0-			-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	77	1	2220	3	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	75	1	2126	3	Y	-0-			-0-
06	2430	N	854	-0-	-1576	-0-	22	1	832	3	Y	-0-			-0-
07	2387	N	1293	-0-	-1094	-0-	32	1	1261	3	Y	-0-			-0-
08	2201	N	875	-0-	-1326	-0-	30	1	845	3	Y	-0-			-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-			-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	52	1	1457	3	Y	-0-			-0-
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

01	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	103	1	2917	3	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2783	-0-	-17	-0-	94	1	2689	3	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	106	1	2850	3	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	99	1	2721	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	98	1	2666	3	Y	-0-			-0-
06	2850	N	2804	-0-	-46	-0-	94	1	2710	3	Y	-0-			-0-
07	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	102	1	2744	3	Y	-0-			-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	101	1	2743	3	Y	3			3
							3	9							
09	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	95	1	2662	3	Y	3			6
							3	9							
10	2852	N	2839	-0-	-13	-0-	102	1	2737	3	Y	-0-			6
11	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	101	1	2611	3	Y	-0-			6
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	103	1	2686	3	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 33,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	49	1	1401	3	Y	-0-					42
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					42
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	-0-					42
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1440	3	Y	-0-					42
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	3	Y	-0-					42
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	65	1	1796	3	Y	-0-					42
07	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	40	1	1135	3	Y	-0-	42	1			-0-
08	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	43	1	1189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	58	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	67	1	1711	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	3	Y	7					7
							8	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	3					10
							3	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	49	1	1326	3	Y	2					12
							2	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	3	Y	-0-					12
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-					12
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	43	1	1309	3	Y	1					13
							1	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	47	1	1271	3	Y	4					17
							4	9									
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	50	1	1246	3	Y	-0-					17
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	41	1	1181	3	Y	1					18
							1	9									
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	44	1	1184	3	Y	-0-					18
11	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	44	1	1115	3	Y	-0-					18
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	45	1	1140	3	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	47	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	47	1	1226	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	49	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	43	1	1206	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	50	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1334	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	54	1	1360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

01	3100	N	1892	-0-	-1208	1575	63	1	1773	3	Y	51					139
							56	9									
02	2800	N	1532	-0-	-1268	307	54	1	1449	3	Y	26	91	1			74
							29	9									
03	1796	X	1489	-0-	-307	-0-	56	1	1426	3	Y	6					80
							7	9									
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1544	3	Y	29	109	1			-0-
							32	9									
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1433	3	Y	52					69
							57	9									
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	55	1	1476	3	Y	22					91
							24	9									
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1410	3	Y	38	89	1			40
							42	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	60	1	1523	3	Y	33					73
							36	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1838	3	Y	41	84	1			30
							45	9									
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	3	Y	35					65
							39	9									
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	62	1	1545	3	Y	37					102
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

*01	10230	X	10140	-0-	-90	-0-	349	1	9791	3	N	-0-					-0-
*02	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	295	1	8555	3	N	-0-					-0-
*03	10106	X	9213	-0-	-893	-0-	319	1	8894	3	N	-0-					-0-
*04	9810	X	9351	-0-	-459	-0-	315	1	9036	3	N	-0-					-0-
*05	10137	X	9767	-0-	-370	-0-	333	1	9434	3	N	-0-					-0-
*06	9810	X	9316	-0-	-494	-0-	313	1	9003	3	N	-0-					-0-
*07	9796	X	9583	-0-	-213	-0-	333	1	9250	3	N	-0-					-0-
*08	9765	X	9561	-0-	-204	-0-	340	1	9221	3	N	-0-					-0-
*09	9450	X	9222	-0-	-228	-0-	320	1	8902	3	N	-0-					-0-
*10	9765	X	9581	-0-	-184	-0-	343	1	9238	3	N	-0-					-0-
*11	9330	X	8984	-0-	-346	-0-	327	1	8657	3	N	-0-					-0-
*12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	352	1	9201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	87	1	2440	3	Y	52	177	1			71
							57	9									
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	3	Y	49					120
							54	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	121	1	3286	3	Y	17					137
							19	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	114	1	3152	3	Y	22					159
							24	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3009	3	Y	72	179	1			52
							79	9									
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	108	1	2963	3	Y	60					112
							66	9									
07	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	118	1	3166	3	Y	32	102	1			42
							35	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	127	1	3232	3	Y	60					102
							66	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	121	1	3209	3	Y	41	84	1			59
							45	9									
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	130	1	3374	3	Y	26					85
							29	9									
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	124	1	3165	3	Y	19	68	1			36
							21	9									
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	133	1	3335	3	Y	7					43
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	92	1	3758	3	N	-0-					12
02	3640	X	3412	-0-	-228	-0-	118	1	3294	3	N	-0-					12
03	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	144	1	3676	3	N	-0-					12
04	3870	X	3758	-0-	-112	-0-	135	1	3578	3	N	41	52	1			1
							45	9									
05	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	141	1	3752	3	N	-0-					1
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	135	1	3693	3	N	-0-					1
07	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	139	1	3688	3	N	-0-					1
08	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	142	1	3681	3	N	-0-					1
09	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	134	1	3532	3	N	-0-					1
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	156	1	3916	3	N	-0-					1
11	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	145	1	3657	3	N	-0-					1
*12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	154	1	3835	3	N	53					54
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 45,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	226	-0-	-3773	-0-	8	1	216	3	Y	2					30
							2	9									
02	3612	X	36	-0-	-3576	-0-	36	3			Y	-0-					30
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	148	1	5955	3	Y	11					41
							12	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	138	1	3905	3	Y	6	47	1			-0-
							7	9									
05	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	88	1	3690	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	5910	X	3946	-0-	-1964	-0-	91	1	3855	3	Y	-0-					2
07	6107	X	4059	-0-	-2048	-0-	141	1	3911	3	Y	6					8
							7	9									
08	6107	X	4000	-0-	-2107	-0-	145	1	3838	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
09	4050	X	3439	-0-	-611	-0-	122	1	3315	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	145	1	3721	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3229	-0-	-731	-0-	119	1	3110	3	Y	-0-					-0-
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	144	1	3695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	15	1	97	2	N	14					72
							611	3	15	9							
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	15	1	79	2	N	15					87
							510	3	17	9							
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	12					99
							735	3	13	9							
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-					99
							649	3									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-	59	1			40
							687	3									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	3	1	1			42
							756	3	3	9							
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	Y	5					47
							810	3	6	9							
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	5					52
							782	3	6	9							
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	26	1	112	2	Y	8					60
							724	3	9	9							
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	22	1	99	2	Y	5					65
							640	3	6	9							
11	900	N	676	-0-	-224	-0-	22	1	87	2	Y	5					70
							561	3	6	9							
12	899	N	428	-0-	-471	-0-	14	1	54	2	Y	7					77
							352	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	218	1	6125	3	Y	20					196
							22	9									
02	5936	X	5766	-0-	-170	-0-	197	1	5543	3	Y	24					220
							26	9									
03	6572	X	6347	-0-	-225	-0-	227	1	6079	3	Y	37	183	1			74
							41	9									
04	6330	X	5954	-0-	-376	-0-	205	1	5743	3	Y	5					79
							6	9									
05	6541	X	6155	-0-	-386	-0-	216	1	5847	3	Y	84	117	1			46
							92	9									
06	6090	X	5954	-0-	-136	-0-	208	1	5689	3	Y	52					98
							57	9									
07	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	220	1	5946	3	Y	15					113
							17	9									
08	6293	X	6062	-0-	-231	-0-	228	1	5819	3	Y	14	73	1			54
							15	9									
09	5970	X	5946	-0-	-24	-0-	216	1	5724	3	Y	5					59
							6	9									
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	230	1	5974	3	Y	8					67
							9	9									
11	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	220	1	5616	3	Y	18					85
							20	9									
12	6169	X	6059	-0-	-110	-0-	228	1	5781	3	Y	45	98	1			32
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 72,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

01	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	36	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	988	-0-	-384	-0-	33	1	955	3	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	43	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	3	N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	3	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	47	1	1313	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	51	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	644	-0-	-766	-0-	21	1	623	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	179	-0-	-1185	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	783	-0-	-627	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

01	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	45	1	1791	3	N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	3	N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1982	3	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	48	1	2066	3	N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	45	1	1969	3	N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	43	1	1888	3	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	53	1	2021	3	N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	49	1	1954	3	N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	54	1	2122	3	N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2381	3	N	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	63	1	2543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	151	1	3263	3	Y	-0-					30
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	152	1	3002	3	Y	3					33
							3	9									
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	171	1	3301	3	Y	7					40
							8	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	169	1	3408	3	Y	3					43
							3	9									
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	188	1	3763	3	Y	2					45
							2	9									
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	182	1	3569	3	Y	-0-					45
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	189	1	3612	3	Y	15					60
							17	9									
08	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	187	1	3461	3	Y	-0-					60
09	3840	X	1644	-0-	-2196	-0-	79	1	1539	3	Y	24					84
							26	9									
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	209	1	3991	3	Y	2	64	1			22
							2	9									
11	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	182	1	3359	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
12	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	178	1	3279	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	188	1	5273	3	N	-0-					90
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	126	1	3562	3	N	-0-					90
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	112	1	3023	3	N	-0-					90
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	92	1	2546	3	N	-0-					90
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	128	1	3564	3	N	-0-					90
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	123	1	3541	3	N	5					95
							6	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	141	1	3796	3	N	-0-					95
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	3	N	20	91	1			24
							22	9									
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	94	1	2496	3	N	-0-					24
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	144	1	3656	3	N	-0-					24
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	109	1	2804	3	N	14					38
							15	9									
12	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	85	1	2107	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 41,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	164	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	155	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	182	1	8002	2	N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	182	1	7730	2	N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	182	1	8174	2	N	-0-					-0-
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	181	1	7722	2	N	-0-					-0-
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	149	1	6517	2	N	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	141	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	138	1	6009	2	N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	218	1	6129	2	N	-0-					-0-
*11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	139	1	6021	2	N	-0-					-0-
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	131	1	5704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	906	1	6222	3	N	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	777	1	5214	3	N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	816	1	4806	3	N	-0-					-0-
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	680	1	2425	3	N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	777	1	2980	3	N	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	670	1	2228	3	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	696	1	2422	3	N	-0-					-0-
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	826	1	4332	3	N	-0-					-0-
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	780	1	3808	3	N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	756	1	2583	3	N	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	754	1	2730	3	N	-0-					-0-
*12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	688	1	2175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	72	1	456	2	N	72					170
							2885	3	79	9							
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	74	1	466	2	N	47	162	1			55
							2997	3	52	9							
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	555	2	N	53					108
							3584	3	58	9							
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	114	1	489	2	N	59					167
							3162	3	65	9							
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	86	1	506	2	N	43					210
							3269	3	47	9							
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	115	1	490	2	N	41	171	1			80
							3164	3	45	9							
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	117	1	477	2	N	34					114
							3079	3	37	9							
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	90	1	506	2	N	40					154
							3277	3	44	9							
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	115	1	485	2	N	38					192
							3139	3	42	9							
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	129	1	515	2	N	38	167	1			63
							3327	3	42	9							
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	124	1	488	2	N	45					108
							3152	3	50	9							
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	130	1	511	2	N	44					152
							3307	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 46,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	186	1	5189	3	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	122	1	3844	3	N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	136	1	4083	3	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	136	1	4335	3	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	156	1	4782	3	N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	149	1	4723	3	N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	163	1	5009	3	N	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	172	1	5063	3	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	154	1	4780	3	N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	173	1	5141	3	N	-0-					-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	184	1	5313	3	N	-0-					-0-
*12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	204	1	5779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	3802	-0-	-4568	-0-	634	1	6	2	N	-0-					13
							3162	3									
02	7560	X	3157	-0-	-4403	-0-	655	1	2502	3	N	-0-					13
03	8370	X	2690	-0-	-5680	-0-	519	1	1	2	N	-0-					13
							2170	3									
04	8100	X	3567	-0-	-4533	-0-	596	1	2971	3	N	-0-					13
05	6510	X	5371	-0-	-1139	-0-	774	1	1	2	N	-0-					13
							4596	3									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	714	1	4902	3	N	-0-					13
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	788	1	7307	3	N	-0-					13
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	768	1	2	2	N	-0-					13
							7745	3									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	780	1	7993	3	N	-0-					13
10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	809	1	9217	3	N	112					125
							123	9									
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	758	1	28	2	N	31	143	1			13
							7893	3	34	9							
*12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	800	1	8087	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 77,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

01	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	92	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2569	-0-	-399	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	86	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	965	-0-	-2073	-0-	32	1	933	2	N	-0-					-0-
06	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	498	1	14560	2	N	-0-					-0-
07	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	555	1	16271	2	N	-0-					-0-
08	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	451	1	13081	2	N	-0-					-0-
09	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	420	1	11551	2	N	-0-					-0-
10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	384	1	10725	2	N	-0-					-0-
11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	381	1	9343	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	9265	-0-	-5677	-0-	298	1	8967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	3	Y	9					18
							10	9									
02	2800	N	3141	-0-	341	341	103	1	3013	3	Y	23					41
							25	9									
03	3100	N	3190	-0-	90	431	114	1	3075	3	Y	1					42
							1	9									
04	3000	N	3177	-0-	177	608	107	1	3060	3	Y	9					51
							10	9									
05	3749	X	3141	-0-	-608	-0-	106	1	3011	3	Y	22	71	1			2
							24	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	118	1	3105	3	Y	1					3
							1	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	122	1	3183	3	Y	5					8
							6	9									
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	115	1	3055	3	Y	-0-					8
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	117	1	3155	3	Y	25					33
							28	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	117	1	3029	3	Y	8	41	1			-0-
							9	9									
12	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	122	1	3117	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	3	Y	5					30
							6	9									
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	94	1	2609	3	Y	-0-					30
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	106	1	2897	3	Y	2					32
							2	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	122	1	3471	3	Y	10					42
							11	9									
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	134	1	3685	3	Y	11					53
							12	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	130	1	3707	3	Y	-0-	47	1			6
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	150	1	4095	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	157	1	4138	3	Y	-0-					7
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	162	1	4442	3	Y	-0-					7
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	172	1	4467	3	Y	-0-					7
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	167	1	4285	3	Y	-0-					7
12	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	150	1	3849	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 46,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	89	1	2712	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2423	-0-	-125	-0-	78	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	76	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2380	-0-	-320	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2279	-0-	-418	-0-	76	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	76	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	79	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	N	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	88	1	2509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	3	Y	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	69	1	3236	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	81	1	3434	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3473	-0-	-7	-0-	76	1	3397	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	73	1	3231	3	Y	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	79	1	3640	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	78	1	3495	3	Y	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	86	1	3557	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	72	1	3261	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	87	1	3613	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	90	1	3484	3	Y	-0-					-0-
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	89	1	3630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	615	-0-	-780	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					55
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	3	Y	-0-					55
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					55
04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			Y	-0-					55
05	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					55
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	10	48	1			17
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	2	1			17
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	77	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	69	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	76	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	75	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	79	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	73	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	71	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	64	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1864	-0-	-356	-0-	65	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	68	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	76	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	63	1	1851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

01	7130	X	5081	-0-	-2049	-0-	158	1	4923	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4573	-0-	-1251	-0-	139	1	4434	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	179	1	5519	2	N	-0-			-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	185	1	5653	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5150	-0-	-678	-0-	168	1	4982	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4306	-0-	-1214	-0-	141	1	4165	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	144	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5572	-0-	-473	-0-	191	1	5381	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5472	-0-	-378	-0-	186	1	5286	2	N	-0-			-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	190	1	5136	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	208	1	4987	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	163	1	4809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

*01	8122	X	8079	-0-	-43	-0-	279	1	7800	3	Y	-0-			-0-
*02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	240	1	7107	3	Y	-0-			-0-
*03	8122	X	7737	-0-	-385	-0-	259	1	7478	3	Y	-0-			-0-
*04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	257	1	7645	3	Y	-0-			-0-
*05	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	254	1	7511	3	Y	-0-			-0-
*06	7740	X	7485	-0-	-255	-0-	243	1	7242	3	Y	-0-			-0-
*07	7998	X	7685	-0-	-313	-0-	256	1	7429	3	Y	-0-			-0-
*08	7998	X	7675	-0-	-323	-0-	185	1	7490	3	Y	-0-			-0-
*09	7740	X	7408	-0-	-332	-0-	247	1	7161	3	Y	-0-			-0-
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	273	1	7530	3	Y	-0-			-0-
*11	7500	X	7481	-0-	-19	-0-	264	1	7217	3	Y	-0-			-0-
*12	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	273	1	7423	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5886	-0-	-2732	-0-	263	1	5623	3	Y	-0-					52
02	7588	X	6045	-0-	-1543	-0-	270	1	5775	3	Y	-0-					52
03	7998	X	6802	-0-	-1196	-0-	316	1	6486	3	Y	-0-					52
04	7590	X	6216	-0-	-1374	-0-	274	1	5834	3	Y	98					150
							108	9									
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	345	1	7091	3	Y	-0-	140	1			10
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	332	1	6943	3	Y	-0-					10
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	337	1	6775	3	Y	4					14
							4	9									
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	342	1	6684	3	Y	4					18
							4	9									
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	313	1	6331	3	Y	-0-					18
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	325	1	6414	3	Y	4					22
							4	9									
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	312	1	6246	3	Y	18	30	1			10
							20	9									
12	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	331	1	6427	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 80,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	96	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	87	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	87	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	95	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	95	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	118	1	3283	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	108	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	134	1	3827	2	N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	124	1	3322	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	124	1	3318	2	N	-0-					-0-
*11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	61	1	1697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2963	-0-	-3237	-0-	72	1	2891	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	1462	-0-	-3970	-0-	34	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	3323	-0-	-2536	-0-	73	1	3250	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	3500	-0-	-2170	-0-	76	1	3424	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4560	-0-	-1051	-0-	99	1	4461	3	N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	86	1	3812	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3417	-0-	-1140	-0-	79	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	86	1	3857	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	95	1	3997	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3167	-0-	-733	-0-	75	1	3092	3	N	-0-					-0-
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	100	1	4170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	401	1	11265	3	Y	14	1	1			72
							15	9									
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	379	1	10690	3	Y	-0-	70	1			2
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	414	1	11184	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	380	1	11184	3	Y	31					34
							34	9									
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	398	1	10951	3	Y	11					45
							12	9									
06	11490	X	358	-0-	-11132	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					45
07	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	823	1	22196	3	Y	16					61
							18	9									
08	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	903	1	23584	3	Y	17	67	1			11
							19	9									
09	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	783	1	21180	3	Y	18	6	1			23
							20	9									
10	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	793	1	21270	3	Y	20					43
							22	9									
11	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	760	1	19988	3	Y	8					51
							9	9									
12	24087	X	20964	-0-	-3123	-0-	772	1	20189	3	Y	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 191,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-					3
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					3
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	3	Y	-0-					3
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	46	1	1325	3	Y	-0-					3
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					3
06	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	43	1	1274	3	Y	-0-					3
07	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	47	1	1281	3	Y	-0-					3
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					3
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	53	1	1390	3	Y	-0-					3
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	51	1	1402	3	Y	-0-					3
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-					3
12	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	50	1	1323	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3771	-0-	-352	-0-		128	1	3622	3	Y	19					19
								21	9									
02	3696	X	3642	-0-	-54	-0-		126	1	3505	3	Y	10					29
								11	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-		146	1	3939	3	Y	6					35
								7	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-		136	1	3758	3	Y	5					40
								6	9									
05	4030	X	3968	-0-	-62	-0-		142	1	3825	3	Y	1					41
								1	9									
06	3960	X	3649	-0-	-311	-0-		129	1	3508	3	Y	11	52	1			-0-
								12	9									
07	4092	X	3789	-0-	-303	-0-		140	1	3647	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	4092	X	3705	-0-	-387	-0-		137	1	3568	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3632	-0-	-268	-0-		128	1	3504	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3646	-0-	-322	-0-		136	1	3510	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3622	-0-	-38	-0-		137	1	3485	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3543	-0-	-177	-0-		133	1	3410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-					88
								314	3									
02	252	N	207	-0-	-45	-0-		1	1	206	3	N	-0-					88
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		10	1	1	2	N	-0-					88
								1704	3									
04	300	N	194	-0-	-106	-0-		1	1	193	3	N	-0-					88
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-		4	1	601	3	N	-0-					88
06	1020	N	251	-0-	-769	-0-		1	1	250	3	N	-0-					88
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-		2	1	270	3	N	-0-					88
08	620	N	286	-0-	-334	-0-		2	1	284	3	N	-0-					88
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-		2	1	274	3	N	-0-					88
10	279	N	266	-0-	-13	-0-		2	1	264	3	N	-0-					88
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-		3	1	2	2	N	-0-					88
								442	3									
12	279	N	231	-0-	-48	-0-		2	1	229	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4807	-0-	-2354	-0-		216	1	4591	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3942	-0-	-2526	-0-		152	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	4192	-0-	-2969	-0-		60	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4294	-0-	-1526	-0-		210	1	4084	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-		428	1	3699	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4204	-0-	-446	-0-		484	1	3720	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4064	-0-	-369	-0-		496	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4336	-0-	-97	-0-		534	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4159	-0-	-131	-0-		538	1	3621	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4155	-0-	-185	-0-		491	1	3664	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3474	-0-	-726	-0-		448	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	753	-0-	-3308	-0-		104	1	649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	72	1	2898	3	N	-0-					1
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	61	1	2731	3	N	-0-					1
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	62	1	2575	3	N	-0-					1
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					1
05	3100	N	4736	-0-	1636	1636	106	1	4630	3	N	-0-					1
06	3000	N	4013	-0-	1013	2649	86	1	3927	3	N	-0-					1
07	3100	N	3193	-0-	93	2742	75	1	3118	3	N	-0-					1
08	5619	X	2877	-0-	-2742	-0-	70	1	2807	3	N	-0-					1
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	71	1	3148	3	N	2					3
							2	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	79	1	3176	3	N	-0-					3
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	72	1	2776	3	N	-0-					3
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	74	1	2951	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	600	1	4657	3	Y	1					81
							1	9									
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	528	1	3932	3	Y	9					90
							10	9									
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	606	1	4771	3	Y	4					94
							4	9									
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	588	1	4729	3	Y	-0-					94
05	5208	X	4583	-0-	-625	-0-	577	1	3931	3	Y	68	133	1			29
							75	9									
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	588	1	4792	3	Y	76					105
							84	9									
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	623	1	5164	3	Y	2					107
							2	9									
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	Y	26					133
							29	9									
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	589	1	4725	3	Y	1					134
							1	9									
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	616	1	4869	3	Y	5					139
							6	9									
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	597	1	4695	3	Y	5					144
							6	9									
*12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	620	1	4823	3	Y	19					163
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 63,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	39	1	1586	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	33	1	1323	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	35	1	1419	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	26	1	1254	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	33	1	1364	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	24	1	1196	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	32	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	32	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	3	N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	52	1	1383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	123	1	3450	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	1135	-0-	-2141	-0-	36	1	1099	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	1199	-0-	-2273	-0-	40	1	1159	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	308	-0-	-3142	-0-	10	1	298	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	308	-0-	-3257	-0-	10	1	298	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	788	-0-	-2662	-0-	26	1	762	3	Y	-0-			-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	101	1	2896	3	Y	-0-			-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	115	1	3191	3	Y	-0-			-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3345	3	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	100	1	2777	3	Y	-0-			-0-
11	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	108	1	2928	3	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	124	1	3350	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	481	1	3578	3	N	-0-			-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	460	1	3022	3	N	-0-			-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	515	1	3498	3	N	-0-			-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	496	1	3396	3	N	-0-			-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	508	1	3352	3	N	-0-			-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	491	1	3210	3	N	-0-			-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	512	1	3469	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	449	1	2958	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	324	1	3224	3	N	-0-			-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	521	1	3629	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3334	-0-	-266	-0-	493	1	2841	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	508	1	3112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	144	1	4018	3	Y	-0-			-0-
02	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	127	1	3612	3	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	147	1	4007	3	Y	-0-			-0-
04	4260	X	3897	-0-	-363	-0-	131	1	3766	3	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	130	1	3770	3	Y	-0-			-0-
06	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	123	1	3508	3	Y	-0-			-0-
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	135	1	3804	3	Y	-0-			-0-
08	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	131	1	3644	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	129	1	3569	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	133	1	3651	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	132	1	3470	3	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	137	1	3628	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1036	1	2936	3	N	159	186	1			25
							175	9									
02	3528	X	3521	-0-	-7	-0-	941	1	2580	3	N	-0-					25
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1064	1	3260	3	N	27					52
							30	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	3	N	215	180	1			87
							237	9									
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1051	1	3054	3	N	-0-					87
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1016	1	2930	3	N	102	182	1			7
							112	9									
07	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	1008	1	2838	3	N	-0-					7
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	1041	1	3555	3	N	134					141
							147	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	983	1	2844	3	N	102	174	1			69
							112	9									
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1027	1	3195	3	N	70					139
							77	9									
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	992	1	2908	3	N	83	136	1			86
							91	9									
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1095	1	3578	3	N	94	170	1			10
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 50,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2050	-0-	-89	-0-	71	1	1979	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1902	-0-	-30	-0-	63	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	3	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	68	1	2027	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	59	1	1726	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	72	1	1922	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	66	1	1818	3	N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	74	1	1979	3	N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	3	N	-0-					-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	2006	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	204	1	5711	3	Y	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	161	1	4734	3	Y	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	140	1	5640	3	Y	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	186	1	5468	3	Y	-0-					-0-
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5489	-0-	-241	-0-	122	1	5367	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5694	-0-	-134	-0-	133	1	5561	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	137	1	5366	3	Y	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	133	1	5781	3	Y	-0-					-0-
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	213	1	5874	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5290	-0-	-230	-0-	187	1	5103	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5571	-0-	-9	-0-	199	1	5372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	39	1	1567	3	Y	10					27
							11	9									
02	1316	N	1126	-0-	-190	-0-	26	1	1093	3	Y	6					33
							7	9									
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	33	1	1256	3	Y	1					34
							1	9									
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-					34
05	1240	N	724	-0-	-516	-0-	16	1	708	3	Y	-0-					34
06	1260	N	350	-0-	-910	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					34
07	1240	N	359	-0-	-881	-0-	9	1	344	3	Y	5					39
							6	9									
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	16	1	612	3	Y	-0-					39
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-	32	1			-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	Y	2					2
							2	9									
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	19	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	35	1	1378	3	Y	-0-			-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	3	Y	-0-			-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	3	Y	-0-			-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	Y	-0-			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	1053	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	23	1	976	3	Y	-0-			-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	25	1	971	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	24	1	974	3	Y	-0-			-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	3	Y	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	4			4
							4	9							
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	3	Y	3			7
							3	9							
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	42	1	1115	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 13,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	22	1	998	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	20	1	905	2	N	-0-			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	24	1	1141	2	N	-0-			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1208	2	N	-0-			-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	N	-0-			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	652	1	1362	2	N	-0-			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	167	1	1268	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	40	1	1183	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1104	-0-	-911	-0-	33	1	1071	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	39	1	1200	2	N	-0-			-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	175	1	7016	3	N	-0-			-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	113	1	5119	3	N	-0-			-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	62	1	2519	3	N	-0-			-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	110	1	4908	3	N	-0-			-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	147	1	6612	3	N	-0-			-0-
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	117	1	5353	3	N	-0-			-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	59	1	2481	3	N	-0-			-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	103	1	4358	3	N	-0-			-0-
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	56	1	2503	3	N	-0-			-0-
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	N	-0-			-0-
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	248	1	9904	3	N	-0-			-0-
*12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	238	1	9654	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3925	-0-	-1190	-0-	95	1	3829	3	Y	1					46
							1	9									
02	4620	X	4389	-0-	-231	-0-	108	1	4281	3	Y	-0-					46
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	3	Y	-0-					46
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	111	1	4431	3	Y	81	127	1			-0-
							89	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	110	1	4417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4710	X	3584	-0-	-1126	-0-	82	1	3502	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	2844	-0-	-2023	-0-	67	1	2777	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3379	-0-	-1395	-0-	84	1	3295	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	2890	-0-	-1730	-0-	69	1	2821	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3013	-0-	-1513	-0-	76	1	2937	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2623	-0-	-947	-0-	69	1	2554	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	71	1	2673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	43	1	1872	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1338	-0-	-584	-0-	30	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1146	-0-	-714	-0-	26	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	49	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	47	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	38	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1585	-0-	-455	-0-	36	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	57	1	1598	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	52	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	37	1	1594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	138	1	5534	3	N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	138	1	6101	3	N	-0-					-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	117	1	4911	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	239	-0-	-4321	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	206	1	9336	3	N	-0-					-0-
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	219	1	10051	3	N	-0-					-0-
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	231	1	10168	3	N	-0-					-0-
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	229	1	9671	3	N	-0-					-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	208	1	9379	3	N	-0-					-0-
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	231	1	9690	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	175	1	7115	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	9553	-0-	-336	-0-	226	1	9327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	97	1	4444	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4182	-0-	-102	-0-	88	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	93	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	90	1	4440	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	96	1	4484	2	N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	163	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	180	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	143	1	4634	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	148	1	4334	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	138	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4334	-0-	-256	-0-	134	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	123	1	4166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2162	-0-	-1465	-0-	48	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1005	-0-	-2299	-0-	22	1	983	2	N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	123	1	3434	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	119	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3162	-0-	-378	-0-	109	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2962	-0-	-696	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	129	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	122	1	3520	2	N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	125	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3442	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	121	1	3466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	100	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1671	-0-	-1213	-0-	52	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	295	1	9124	2	N	-0-					-0-
04	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	457	1	13466	2	N	-0-					-0-
05	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	448	1	13030	2	N	-0-					-0-
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	473	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	342	1	9978	2	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	325	1	9491	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	318	1	8682	2	N	-0-					-0-
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	555	1	15573	2	N	-0-					-0-
11	38377	X	38377	-0-	-0-	-0-	1506	1	36871	2	N	-0-					-0-
*12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	307	1	9092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	308	1	29	9	N	26					42
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	110	1	43	9	N	39					81
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	1	25	9	N	23					104
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					104
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					104
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	182	1	5135	3	Y	26					56
							29	9									
02	4984	X	4772	-0-	-212	-0-	171	1	4578	3	Y	21					77
							23	9									
03	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	191	1	4926	3	Y	23					100
							25	9									
04	5340	X	5312	-0-	-28	-0-	249	1	5048	3	Y	14					114
							15	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	193	1	5172	3	Y	25					139
							28	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	246	1	5013	3	Y	1					140
							1	9									
07	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	194	1	5097	3	Y	18					158
							20	9									
08	5487	X	5032	-0-	-455	-0-	191	1	4832	3	Y	8					166
							9	9									
09	5310	X	4891	-0-	-419	-0-	181	1	4686	3	Y	22					188
							24	9									
10	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	245	1	4696	3	Y	25					213
							28	9									
11	5250	X	4737	-0-	-513	-0-	238	1	4493	3	Y	5	162	1			56
							6	9									
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	248	1	4631	3	Y	1					57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 61,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	2411	2	Y	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	112	1	2485	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4533	-0-	1533	1533	254	1	4279	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2545	-0-	-555	978	122	1	2423	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2309	-0-	-691	287	101	1	2208	2	Y	-0-					-0-
07	2792	X	2505	-0-	-287	-0-	89	1	2416	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	85	1	2289	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2376	-0-	-264	-0-	85	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1649	-0-	-893	-0-	60	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	1379	-0-	-1051	-0-	50	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1517	-0-	-808	-0-	60	1	1457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	842	1	3865	3	N	10	66	1			81
							11	9									
02	5012	X	3784	-0-	-1228	-0-	659	1	3106	3	N	17					98
							19	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	774	1	4011	3	N	25					123
							28	9									
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	827	1	3854	3	N	26					149
							29	9									
05	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	833	1	3627	3	N	31					180
							34	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	827	1	3888	3	N	-0-	167	1			13
07	4867	X	4685	-0-	-182	-0-	854	1	3814	3	N	15					28
							17	9									
08	4867	X	3140	-0-	-1727	-0-	668	1	2437	3	Y	32	60	1			-0-
							35	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	725	1	3696	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	863	1	3904	3	Y	8					8
							9	9									
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	774	1	3763	3	Y	22					30
							24	9									
*12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	863	1	3860	3	Y	27					57
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 53,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4779	-0-	-2072	-0-	102	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4388	-0-	-1800	-0-	93	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	117	1	5652	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	122	1	6003	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	129	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5451	-0-	-873	-0-	208	1	5243	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5287	-0-	-1037	-0-	158	1	5129	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5520	-0-	-600	-0-	182	1	5338	2	N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	192	1	6279	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	181	1	5664	2	N	-0-					-0-
*12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	168	1	5696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12783	-0-	-392	-0-	435	1	12283	3	Y	59					113
							65	9									
02	11788	X	11281	-0-	-507	-0-	404	1	10876	3	Y	1	110	1			4
							1	9									
03	13144	X	12761	-0-	-383	-0-	471	1	12259	3	Y	28	4	1			28
							31	9									
04	12750	X	12342	-0-	-408	-0-	443	1	11834	3	Y	59					87
							65	9									
05	13175	X	12678	-0-	-497	-0-	460	1	12194	3	Y	22	106	1			3
							24	9									
06	12360	X	11812	-0-	-548	-0-	427	1	11372	3	Y	12	3	1			12
							13	9									
07	12772	X	12619	-0-	-153	-0-	472	1	12121	3	Y	24					36
							26	9									
08	12772	X	12760	-0-	-12	-0-	482	1	12182	3	Y	87	55	1			68
							96	9									
09	12330	X	12230	-0-	-100	-0-	455	1	11762	3	Y	12					80
							13	9									
10	12679	X	12676	-0-	-3	-0-	479	1	12146	3	Y	46					126
							51	9									
11	12360	X	12174	-0-	-186	-0-	469	1	11695	3	Y	9	73	1			62
							10	9									
12	12772	X	12640	-0-	-132	-0-	492	1	12127	3	Y	19	7	1			74
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 148,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1699	-0-	-65	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1042	-0-	-1004	-0-	34	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	56	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	61	1	1762	3	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	59	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	66	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	55	1	1678	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	59	1	1697	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	60	1	1621	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	64	1	1684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9525	-0-	-426	-0-	326	1	9190	3	Y	8					60
							9	9									
02	8988	X	8488	-0-	-500	-0-	297	1	8189	3	Y	2	59	1			3
							2	9									
03	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	345	1	9112	3	Y	20	2	1			21
							22	9									
04	9660	X	9210	-0-	-450	-0-	324	1	8867	3	Y	17					38
							19	9									
05	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	335	1	9077	3	Y	28	59	1			7
							31	9									
06	9150	X	8950	-0-	-200	-0-	315	1	8620	3	Y	14	1	1			20
							15	9									
07	9455	X	9382	-0-	-73	-0-	342	1	8992	3	Y	44					64
							48	9									
08	9455	X	9439	-0-	-16	-0-	350	1	9002	3	Y	79	132	1			11
							87	9									
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	335	1	8865	3	Y	12					23
							13	9									
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	351	1	9082	3	Y	38					61
							42	9									
11	9120	X	9096	-0-	-24	-0-	347	1	8731	3	Y	16	74	1			3
							18	9									
*12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	357	1	8911	3	Y	12	7	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 110,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3612	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
02	3220	X	3158	-0-	-62	-0-	110	1	3046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	121	1	3307	3	Y	18					18
							20	9									
04	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	115	1	3233	3	Y	2					20
							2	9									
05	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	120	1	3317	3	Y	-0-					20
06	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	109	1	3138	3	Y	-0-					20
07	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	119	1	3208	3	Y	-0-					20
08	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	122	1	3132	3	Y	-0-					20
09	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	109	1	3026	3	Y	-0-					20
10	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-					20
11	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	118	1	3101	3	Y	-0-					20
12	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	123	1	3156	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	181	1	5806	2	N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	159	1	5056	2	N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	179	1	5694	2	N	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	179	1	5176	2	N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	193	1	5478	2	N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	181	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	185	1	5285	2	N	-0-					-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	192	1	5386	2	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	187	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	197	1	5480	2	N	-0-					-0-
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	176	1	4321	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4227	-0-	-1260	-0-	136	1	4091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	209	1	5887	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	182	1	5240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	212	1	5735	3	Y	-0-					-0-
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	198	1	5542	3	Y	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	204	1	5666	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5594	-0-	-226	-0-	189	1	5405	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5215	-0-	-799	-0-	182	1	5033	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5491	-0-	-461	-0-	201	1	5284	3	Y	5					5
							6	9									
09	5730	X	5108	-0-	-622	-0-	177	1	4931	3	Y	-0-					5
10	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	203	1	5529	3	Y	-0-					5
11	5580	X	4618	-0-	-962	-0-	175	1	4443	3	Y	-0-					5
12	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	185	1	4804	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 65,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	40	1	1630	3	Y	12					42
							13	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	33	1	1374	3	Y	5					47
							6	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	3	Y	1					48
							1	9									
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	40	1	1468	3	Y	5	52	1			1
							6	9									
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	39	1	1496	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	36	1	1409	3	Y	10					18
							11	9									
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	33	1	1352	3	Y	7					25
							8	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	Y	13	36	1			2
							14	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1447	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	38	1	1491	3	Y	6					8
							7	9									
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	39	1	1422	3	Y	7					15
							8	9									
*12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	33	1	1298	3	Y	28	43	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	107	1	2986	3	Y	-0-					17
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	94	1	2592	3	Y	-0-	17	1			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	122	1	3360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	100	1	2807	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	106	1	2966	3	Y	3					3
							3	9									
06	3360	X	2518	-0-	-842	-0-	87	1	2431	3	Y	-0-					3
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	134	1	3633	3	Y	-0-					3
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	129	1	3341	3	Y	-0-					3
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	109	1	3081	3	Y	-0-					3
10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	109	1	2865	3	Y	-0-					3
11	3660	X	1758	-0-	-1902	-0-	66	1	1692	3	Y	-0-					3
12	3534	X	2728	-0-	-806	-0-	100	1	2628	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 35,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	260	1	7288	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	220	1	6271	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7132	-0-	-308	-0-	252	1	6880	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	236	1	6602	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	248	1	6863	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6682	-0-	-368	-0-	230	1	6452	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6913	-0-	-279	-0-	244	1	6669	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	252	1	6717	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6860	-0-	-10	-0-	244	1	6616	3	Y	-0-					-0-
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	260	1	6853	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6739	-0-	-11	-0-	249	1	6490	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6956	-0-	-112	-0-	259	1	6697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	176	1	3771	3	Y	29					122
							32	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	110	1	3044	3	Y	21	112	1			31
							23	9									
03	3317	X	2265	-0-	-1052	-0-	80	1	2174	3	Y	10					41
							11	9									
04	3210	X	2602	-0-	-608	-0-	92	1	2492	3	Y	16					57
							18	9									
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	186	1	4976	3	Y	31					88
							34	9									
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	172	1	4708	3	Y	10	75	1			23
							11	9									
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	3	Y	19	2	1			40
							21	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	142	1	3603	3	Y	10					50
							11	9									
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	154	1	3973	3	Y	18					68
							20	9									
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	210	1	4082	3	Y	24					92
							26	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	191	1	3656	3	Y	3	76	1			19
							3	9									
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	222	1	4158	3	Y	11	8	1			22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	922	1	3546	2	N	-0-			-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	898	1	3788	2	N	-0-			-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1021	1	5357	2	N	-0-			-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	975	1	4458	2	N	-0-			-0-
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1000	1	4537	2	N	-0-			-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	970	1	4279	2	N	-0-			-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1014	1	5050	2	N	-0-			-0-
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1014	1	5002	2	N	-0-			-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	964	1	4083	2	N	-0-			-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	987	1	3772	2	N	-0-			-0-
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	913	1	3080	2	N	-0-			-0-
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	989	1	4402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	2	N	-0-			-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	737	2	N	-0-			-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	14	1	579	2	N	-0-			-0-
07	775	N	527	-0-	-248	-0-	12	1	515	2	N	-0-			-0-
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	14	1	599	2	N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	N	-0-			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	23	1	972	2	N	-0-			-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7653	-0-	-407	-0-	185	1	7468	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	7075	-0-	-205	-0-	160	1	6915	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	185	1	7513	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7468	-0-	-332	-0-	171	1	7297	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7690	-0-	-370	-0-	176	1	7514	3	Y	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	153	1	6838	3	Y	-0-					-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	176	1	7228	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	177	1	7211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	156	1	6789	3	Y	-0-					-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	177	1	7134	3	Y	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	249	1	6769	3	Y	-0-					-0-
*12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	249	1	6750	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	52	1	2123	3	Y	1					10
							1	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	3	Y	-0-					10
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2292	3	Y	-0-					10
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	56	1	2329	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	47	1	2173	3	Y	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	58	1	2370	3	Y	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	Y	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	55	1	2322	3	Y	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	57	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	58	1	2267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	80	1	3211	3	Y	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	67	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	78	1	3123	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	73	1	3047	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	69	1	2891	3	Y	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	75	1	3119	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	77	1	2990	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	70	1	2898	3	Y	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	78	1	3029	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	106	1	2852	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	106	1	2927	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	237	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	203	1	3399	2	N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	161	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	207	1	3473	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	181	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	159	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	135	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	136	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	129	1	3490	2	N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	2	N	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	130	1	3456	2	N	-0-					-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	145	1	3559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	60	1	2426	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1875	-0-	-141	-0-	43	1	1832	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1968	-0-	-512	-0-	45	1	1915	3	Y	7					7
							8	9									
04	2400	N	1836	-0-	-564	-0-	42	1	1794	3	Y	-0-					7
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	48	1	2004	3	Y	-0-					7
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	Y	21	27	1			1
							23	9									
*07	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	41	1	1719	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	55	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	62	1	2370	3	Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	39	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	63	1	2563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	30	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	603	-0-	-293	-0-	23	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	692	-0-	-178	-0-	23	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	3	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	36	1	948	3	Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	41	1	1018	3	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1110	3	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	54	1	1398	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	111	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4395	-0-	-197	-0-	97	1	4298	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	106	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4678	-0-	-182	-0-	108	1	4570	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	108	1	4825	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	107	1	4562	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	108	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	115	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	110	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	105	1	4487	2	N	-0-					-0-
*11	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	102	1	4365	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	110	1	4809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	N	-0-					-0-
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	48	1	2109	3	N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	3	N	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	54	1	2316	3	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	3	N	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	69	1	3004	3	N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	58	1	2544	3	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	55	1	2335	3	N	-0-					-0-
*11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	3	N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	39	1	1684	2	N	-0-					-0-
							1684	3									

TOTAL GAS PROD: 28,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	45	1	1819	3	N	24					197
							26	9									
02	2800	N	3316	-0-	516	516	81	1	3214	3	N	19	170	1			46
							21	9									
03	3100	N	2917	-0-	-183	333	75	1	2800	3	N	38					84
							42	9									
04	2830	N	2497	-0-	-333	-0-	56	1	2399	3	N	38					122
							42	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	63	1	2534	3	N	36					158
							40	9									
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	59	1	2344	3	N	27					185
							30	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	72	1	2722	3	N	34					219
							37	9									
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	74	1	2841	3	N	39	178	1			80
							43	9									
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	68	1	2681	3	N	29					109
							32	9									
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	102	1	2667	3	N	36					145
							40	9									
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	3	N	36					181
							40	9									
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2557	3	N	33	158	1			56
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7371	-0-	-875	-0-	165	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6830	-0-	-618	-0-	151	1	6679	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7721	-0-	-525	-0-	171	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7230	-0-	-750	-0-	167	1	7063	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6978	-0-	-1206	-0-	152	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6160	-0-	-1310	-0-	141	1	6019	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6417	-0-	-1302	-0-	143	1	6274	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6697	-0-	-1022	-0-	151	1	6546	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6660	-0-	-570	-0-	149	1	6511	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	159	1	6794	2	N	-0-					-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	148	1	6338	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6549	-0-	-333	-0-	147	1	6402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5031	-0-	-2192	-0-	123	1	4908	3	Y	-0-					17
02	6356	X	5119	-0-	-1237	-0-	112	1	5007	3	Y	-0-					17
03	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	126	1	5433	3	Y	-0-					17
04	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	116	1	5080	3	Y	-0-					17
05	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	123	1	5457	3	Y	-0-					17
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	123	1	5553	3	Y	-0-					17
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	135	1	5761	3	Y	-0-					17
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	133	1	5529	3	Y	-0-					17
09	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	114	1	5147	3	Y	-0-					17
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	127	1	5218	3	Y	-0-					17
11	5400	X	5103	-0-	-297	-0-	123	1	4980	3	Y	-0-					17
12	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	128	1	5186	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 64,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	140	1	3924	3	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	120	1	3624	3	N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	134	1	3867	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	124	1	3746	3	N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	130	1	3824	3	N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	3	N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	136	1	3847	3	N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	132	1	3750	3	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	124	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	133	1	3629	3	N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	128	1	3453	3	N	-0-					-0-
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	130	1	3523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10735	-0-	-1417	-0-	360	1	10375	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9845	-0-	-1215	-0-	326	1	9519	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11570	-0-	-675	-0-	385	1	11185	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11085	-0-	-765	-0-	383	1	10702	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11206	-0-	-729	-0-	367	1	10839	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10732	-0-	-458	-0-	369	1	10363	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10901	-0-	-662	-0-	365	1	10536	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10827	-0-	-736	-0-	366	1	10461	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10295	-0-	-805	-0-	346	1	9949	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10604	-0-	-587	-0-	364	1	10240	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10174	-0-	-566	-0-	347	1	9827	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10319	-0-	-500	-0-	347	1	9972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	163	1	4574	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	180	1	4935	3	Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	153	1	4341	3	Y	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	158	1	4484	3	Y	-0-					-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	151	1	4277	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	156	1	4176	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	157	1	4160	3	Y	12					12
							13	9									
09	4350	X	4162	-0-	-188	-0-	149	1	4013	3	Y	-0-					12
10	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	165	1	4302	3	Y	-0-					12
11	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	153	1	3923	3	Y	1					13
							1	9									
12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	153	1	3954	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 53,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	33	1	915	3	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	3	N	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	33	1	921	3	N	-0-					-0-
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	17	1	555	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	786	-0-	-268	-0-	24	1	762	3	N	-0-					-0-
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	22	1	609	3	N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	36	1	971	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	783	-0-	-327	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	38	1	1047	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

01	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	513	1	16136	2	N	-0-					-0-
02	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	486	1	15254	2	N	-0-					-0-
03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	528	1	16226	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14803	-0-	-737	-0-	490	1	14313	2	N	-0-					-0-
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	539	1	15686	2	N	-0-					-0-
06	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	530	1	15509	2	N	-0-					-0-
07	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	557	1	16149	2	N	-0-					-0-
08	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	572	1	16752	2	N	-0-					-0-
09	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	587	1	16143	2	N	-0-					-0-
10	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	611	1	17176	2	N	-0-					-0-
11	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	655	1	16041	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	16380	-0-	-825	-0-	531	1	15849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	357	1	5547	2	N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	335	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	241	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5167	-0-	-443	-0-	290	1	4877	2	N	-0-					-0-
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	321	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5286	-0-	-324	-0-	230	1	5056	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5541	-0-	-256	-0-	198	1	5343	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	201	1	5390	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	191	1	5187	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	202	1	5374	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	191	1	5072	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	211	1	5165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	-0-					46
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					46
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	Y	-0-					46
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	Y	-0-					46
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1081	3	Y	-0-					46
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					46
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	Y	-0-					46
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	28	1	665	3	Y	-0-					46
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	21	1	565	3	Y	-0-	38	1			8
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	21	1	487	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	23	1	577	3	Y	-0-					8
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	477	1	5416	3	Y	-0-					1
02	5600	X	5381	-0-	-219	-0-	434	1	4947	3	Y	-0-					1
03	6200	X	6159	-0-	-41	-0-	447	1	5712	3	Y	-0-					1
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	458	1	5737	3	Y	-0-					1
05	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	516	1	5073	3	Y	-0-					1
06	5970	X	5878	-0-	-92	-0-	488	1	5390	3	Y	-0-					1
07	6200	X	5731	-0-	-469	-0-	493	1	5238	3	Y	-0-					1
08	6200	X	4684	-0-	-1516	-0-	434	1	4250	3	Y	-0-					1
09	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	493	1	4327	3	Y	-0-					1
10	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	558	1	5283	3	Y	-0-					1
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	604	1	5775	3	Y	-0-					1
*12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	608	1	5535	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 68,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6312	-0-	-601	-0-	135	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5739	-0-	-505	-0-	121	1	5618	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6250	-0-	-477	-0-	127	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6077	-0-	-343	-0-	121	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6218	-0-	-168	-0-	130	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6036	-0-	-114	-0-	214	1	5822	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6071	-0-	-284	-0-	232	1	5839	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	177	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	6069	-0-	-21	-0-	200	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	189	1	6185	2	N	-0-					-0-
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	190	1	5915	2	N	-0-					-0-
*12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	179	1	6090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-			-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	1			N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	237	1	9457	3	N	-0-			-0-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	182	1	8355	3	N	-0-			-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	211	1	9116	3	N	-0-			-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	194	1	8825	3	N	-0-			-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	199	1	9049	3	N	-0-			-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	189	1	8795	3	N	-0-			-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	206	1	8983	3	N	-0-			-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	214	1	8961	3	N	-0-			-0-
09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	194	1	8748	3	N	-0-			-0-
10	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	208	1	8806	3	N	-0-			-0-
11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	209	1	8561	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	9161	-0-	-77	-0-	216	1	8945	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	42	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	47	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	75	1	2333	2	N	-0-			-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1426	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	50	1	1447	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	1335	-0-	-1005	-0-	44	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	95	1	2761	2	N	-0-			-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	52	1	1429	2	N	-0-			-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	51	1	1422	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	10451	-0-	7451	7451	903	1	9548	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	8639	-0-	5539	12990	880	1	7759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	544	1	17125	2	N	-0-					-0-
02	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	464	1	14495	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	6489	-0-	-7957	-0-	458	1	6031	2	N	-0-					-0-
04	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	701	1	16405	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	11752	-0-	-2694	-0-	390	1	11362	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	6021	-0-	-7959	-0-	654	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13842	-0-	-604	-0-	1247	1	12595	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	1835	-0-	-12611	-0-	58	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	5656	-0-	-8324	-0-	681	1	4975	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12767	-0-	-1090	-0-	1228	1	11539	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	11993	-0-	-1417	-0-	1251	1	10742	2	N	-0-					-0-
*12	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	1115	1	10098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	124	1	3455	3	N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	105	1	3096	3	N	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	3	N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	3	N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	115	1	3371	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	103	1	3153	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	113	1	3282	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	117	1	3226	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	104	1	3116	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	112	1	3183	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	106	1	3020	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	117	1	3185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	180	1	5032	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4746	-0-	-42	-0-	153	1	4593	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5001	-0-	-300	-0-	167	1	4834	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	156	1	4680	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	161	1	4773	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4679	-0-	-421	-0-	153	1	4526	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	160	1	4677	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	161	1	4520	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	158	1	4531	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	169	1	4679	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4659	-0-	-21	-0-	166	1	4493	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	171	1	4658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	185	1	5217	3	Y	3					15
							3	9									
02	5376	X	4885	-0-	-491	-0-	166	1	4705	3	Y	13					28
							14	9									
03	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	187	1	5100	3	Y	9					37
							10	9									
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	183	1	5182	3	Y	7					44
							8	9									
05	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	188	1	5271	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	181	1	5036	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	196	1	5273	3	Y	9					9
							10	9									
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	201	1	5243	3	Y	13					22
							14	9									
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	183	1	5051	3	Y	4					26
							4	9									
10	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	195	1	5145	3	Y	16					42
							18	9									
11	5220	X	5100	-0-	-120	-0-	191	1	4907	3	Y	2	36	1			8
							2	9									
12	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	190	1	4934	3	Y	4	4	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 63,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					13
*12	3100	N	16363	-0-	13263	13263	612	1	15661	3	N	82					95
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 16,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

01	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	111	1	3107	3	N	-0-					16
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	89	1	2678	3	N	-0-					16
03	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	107	1	2994	3	N	-0-					16
04	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	94	1	2776	3	N	-0-					16
05	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	98	1	2856	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	3120	X	2780	-0-	-340	-0-	94	1	2686	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	95	1	2596	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	108	1	2872	3	Y	-0-					-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	104	1	2741	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3026	-0-	-74	-0-	110	1	2916	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	115	1	3242	3	N	-0-					3
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	103	1	2847	3	N	-0-					3
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	114	1	3177	3	N	-0-					3
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	106	1	2993	3	N	2					5
							2	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	112	1	3033	3	N	-0-					5
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	102	1	2914	3	N	-0-					5
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	86	1	2392	3	N	-0-					5
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	79	1	2025	3	N	-0-					5
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2699	3	N	-0-					5
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	108	1	2801	3	N	-0-					5
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	101	1	2573	3	N	8					13
							9	9									
*12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	3	N	21	29	1			5
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 33,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	81	1	2286	3	Y	18					27
							20	9									
02	2156	N	2083	-0-	-73	-0-	71	1	2005	3	Y	6	33	1			-0-
							7	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	90	1	2356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	83	1	2339	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	79	1	2192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	78	1	2012	3	Y	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	87	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	3	Y	-0-					-0-
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	109	1	2745	3	Y	-0-					-0-
*12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2835	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	67	1	1884	3	N	-0-					3
02	1848	N	1782	-0-	-66	-0-	62	1	1720	3	N	-0-					3
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	66	1	1847	3	N	-0-					3
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	N	-0-					3
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	64	1	1752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	70	1	1883	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	72	1	1895	3	Y	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	67	1	1834	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	66	1	1764	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	65	1	1651	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	72	1	1852	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	71	1	1954	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4089	-0-	1289	1289	124	1	3965	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11197	-0-	8097	9386	358	1	10839	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	10102	-0-	7102	16488	311	1	9791	3	N	-0-					-0-
05	28233	X	11745	-0-	-16488	-0-	368	1	11377	3	N	-0-					-0-
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	314	1	9865	3	N	-0-					-0-
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	302	1	9221	3	N	-0-					-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	298	1	8786	3	N	-0-					-0-
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	258	1	7964	3	N	-0-					-0-
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	286	1	8362	3	N	-0-					-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	285	1	8108	3	N	-0-					-0-
*12	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	294	1	8337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	559	1	15680	3	N	-0-					-0-
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	449	1	13471	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	3660	-0-	-11375	-0-	124	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	4148	-0-	-10402	-0-	133	1	4015	3	N	-0-					-0-
05	15035	X	8633	-0-	-6402	-0-	283	1	8350	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	5727	-0-	-8823	-0-	185	1	5542	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	11471	-0-	-3564	-0-	383	1	11088	3	N	-0-					-0-
08	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	416	1	11732	3	N	-0-					-0-
09	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	467	1	13506	3	N	-0-					-0-
10	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	484	1	13310	3	N	-0-					-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	454	1	12227	3	N	-0-					-0-
12	14446	X	12658	-0-	-1788	-0-	458	1	12200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	233	1	6508	3	N	-0-					-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	178	1	5436	3	N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	208	1	6031	3	N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	187	1	5677	3	N	-0-					-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	200	1	5931	3	N	-0-					-0-
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	198	1	5942	3	N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	200	1	5785	3	N	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	199	1	5605	3	N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	200	1	5901	3	N	-0-					-0-
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	199	1	5624	3	N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	196	1	5382	3	N	-0-					-0-
*12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	199	1	5329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	142	1	3957	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3445	-0-	-279	-0-	112	1	3333	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	139	1	3835	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	130	1	3730	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	130	1	3813	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	124	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	135	1	3722	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	137	1	3677	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	129	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	133	1	3665	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	134	1	3550	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	133	1	3533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5895	-0-	-646	-0-	143	1	5752	3	Y	-0-					-0-
02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	135	1	5755	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	134	1	5604	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	125	1	5399	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5631	-0-	-879	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5525	-0-	-175	-0-	123	1	5402	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	128	1	5484	3	Y	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	140	1	5754	3	Y	-0-					-0-
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	127	1	5440	3	Y	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	141	1	5634	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	139	1	5472	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	141	1	5571	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6294	-0-	-774	-0-	214	1	6039	3	Y	37					44
							41	9									
02	6384	X	5535	-0-	-849	-0-	202	1	5333	3	Y	-0-	44	1			-0-
03	7068	X	5435	-0-	-1633	-0-	200	1	5233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	6120	X	5433	-0-	-687	-0-	195	1	5238	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	214	1	5570	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5994	-0-	-66	-0-	214	1	5751	3	Y	26					26
							29	9									
07	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	216	1	5495	3	Y	-0-					26
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	226	1	5611	3	Y	-0-	26	1			-0-
09	5970	X	4591	-0-	-1379	-0-	174	1	4415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6169	X	5399	-0-	-770	-0-	207	1	5189	3	Y	3					3
							3	9									
*11	5970	X	4409	-0-	-1561	-0-	172	1	4226	3	Y	10					13
							11	9									
12	5828	X	4692	-0-	-1136	-0-	185	1	4499	3	Y	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 65,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4858	-0-	-412	-0-	165	1	4641	3	N	47					279
							52	9									
02	4760	X	4571	-0-	-189	-0-	157	1	4283	3	N	119	182	1			216
							131	9									
03	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	177	1	4676	3	N	43	179	1			80
							47	9									
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	167	1	4638	3	N	-0-					80
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	179	1	4877	3	N	138	132	1			86
							152	9									
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	172	1	4697	3	N	93	50	1			129
							102	9									
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	187	1	4926	3	N	13					142
							14	9									
08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	179	1	4711	3	N	8					150
							9	9									
09	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	162	1	4387	3	N	10	88	1			72
							11	9									
*10	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	173	1	4590	3	N	60	72	1			60
							66	9									
11	4980	X	4420	-0-	-560	-0-	167	1	4221	3	N	29					89
							32	9									
12	4867	X	4827	-0-	-40	-0-	183	1	4583	3	N	55					144
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 57,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	697	1	4782	2	N	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1106	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	767	1	8097	2	N	-0-					-0-
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	764	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	370	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	810	X	321	-0-	-489	-0-	62	1	259	2	N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	674	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	87	-0-	-750	-0-	87	1			N	-0-					-0-
*11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1744	1	5388	2	N	-0-					-0-
*12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	1346	1	3732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	190	1	5297	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4895	-0-	-201	-0-	161	1	4734	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	124	1	5211	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5169	-0-	-201	-0-	115	1	5054	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	121	1	5137	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	114	1	4980	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	119	1	5082	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	124	1	5061	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	165	1	4876	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	176	1	4943	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4894	-0-	-206	-0-	173	1	4721	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4343	-0-	-865	-0-	154	1	4189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8625	-0-	-1388	-0-	296	1	8312	3	Y	15	3	1			43
							17	9									
02	9044	X	7857	-0-	-1187	-0-	268	1	7548	3	Y	37					80
							41	9									
03	9486	X	8894	-0-	-592	-0-	316	1	8574	3	Y	4					84
							4	9									
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	297	1	8396	3	Y	13					97
							14	9									
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	308	1	8494	3	Y	40	78	1			59
							44	9									
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	216	1	8852	3	Y	3	2	1			60
							3	9									
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	220	1	8715	3	Y	33					93
							36	9									
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	224	1	8602	3	Y	60					153
							66	9									
09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	214	1	8589	3	Y	7					160
							8	9									
*10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	332	1	8762	3	Y	3	132	1			31
							3	9									
11	8580	X	8492	-0-	-88	-0-	314	1	8116	3	Y	56					87
							62	9									
12	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	324	1	8292	3	Y	6					93
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 104,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	790	1	4419	3	N	-0-					15
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	630	1	2267	3	N	117					132
							129	9									
03	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	742	1	2407	3	N	50	164	1			18
							55	9									
04	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	716	1	2189	3	N	54					72
							59	9									
05	3224	X	221	-0-	-3003	-0-	132	1	89	3	N	-0-					72
*06	3120	X	612	-0-	-2508	-0-	338	1	274	3	N	-0-					72
*07	3224	X	2546	-0-	-678	-0-	708	1	1838	3	N	-0-					72
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	727	1	2524	3	N	26					98
							29	9									
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	721	1	2324	3	N	73	156	1			15
							80	9									
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	749	1	2523	3	N	-0-					15
*11	3120	X	134	-0-	-2986	-0-	55	1	79	9	N	72	72	1			15
12	2542	X	1242	-0-	-1300	-0-	607	1	611	3	N	22					37
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	19	1	745	3	N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	17	1	691	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	3	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	3	N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	3	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	17	1	814	3	N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	16	1	702	3	N	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	15	1	723	3	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	847	3	N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	20	1	832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	83 24	1 9	3398	3	N	22					189
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	73 32	1 9	2921	3	N	29	178	1			40
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	86 28	1 9	3435	3	N	25					65
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	151 31	1 9	4166	3	N	28					93
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	3805	3	N	27					120
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	89 19	1 9	3689	3	N	17					137
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	140 26	1 9	3759	3	N	24	128	1			33
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	102 26	1 9	3853	3	N	24					57
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	141 25	1 9	3757	3	N	23					80
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	150 28	1 9	3885	3	N	25					105
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	145 28	1 9	3740	3	N	25					130
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	151 28	1 9	3838	3	N	25					155

TOTAL GAS PROD: 45,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	144	1	6297	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5808	-0-	-548	-0-	128	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	161	1	7108	2	N	-0-					-0-
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	167	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	146	1	6546	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6402	-0-	-408	-0-	147	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	145	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6003	-0-	-1034	-0-	135	1	5868	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5030	-0-	-1780	-0-	113	1	4917	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4861	-0-	-1835	-0-	111	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4273	-0-	-2117	-0-	97	1	4176	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	3324	-0-	-3186	-0-	75	1	3249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	133	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2299	-0-	-473	-0-	89	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	34	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2621	-0-	-349	-0-	128	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	301	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	320	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	357	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	358	1	2551	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	354	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3149	-0-	49	49	372	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2631	-0-	-189	-0-	339	1	2292	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	1159	-0-	-1662	-0-	160	1	999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	155	1	6235	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	4476	-0-	-1404	-0-	101	1	4375	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	150	1	6145	3	N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	147	1	6246	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	138	1	6006	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	123	1	5489	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	135	1	5810	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	140	1	5710	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5680	-0-	-620	-0-	127	1	5553	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5890	-0-	-248	-0-	141	1	5749	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5711	-0-	-49	-0-	144	1	5567	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5575	-0-	-346	-0-	137	1	5438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	3	Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	49	1	1335	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	40	1	1213	3	Y	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	3	Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	3	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	52	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	50	1	1269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	81	1	2282	3	Y	-0-					69
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1087	3	Y	-0-					69
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	3	Y	-0-					69
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1492	3	Y	-0-					69
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	67	1	1875	3	Y	-0-					69
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	3	Y	-0-					69
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	80	1	2202	3	Y	-0-					69
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	79	1	2047	3	Y	-0-					69
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	74	1	2042	3	Y	-0-	20	1			49
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	-0-					49
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	3	Y	-0-					49
12	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	77	1	1937	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 23,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2357	3	Y	23					101
							25	9									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	78	1	2227	3	Y	27					128
							30	9									
03	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	58	1	2174	3	Y	25	131	1			22
							28	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	76	1	2159	3	Y	18	39	1			1
							20	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	22	1	1			22
							24	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	3	Y	23					45
							25	9									
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	85	1	2171	3	Y	36					81
							40	9									
08	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	59	1	2184	3	Y	3	71	1			13
							3	9									
09	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	80	1	2083	3	Y	13	6	1			20
							14	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	8					28
							9	9									
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	88	1	2162	3	Y	12					40
							13	9									
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	3	Y	78	69	1			49
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	807	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3547	-0-	-429	-0-	642	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	767	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	675	1	3947	2	N	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	661	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	785	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	803	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	779	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	775	1	3711	2	N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	805	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	776	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	727	1	3812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	155	1	23	2	Y	-0-					20
							11214	3									
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	371	1	3384	3	Y	-0-					20
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	554	1	3	2	Y	-0-					20
							5498	3									
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	541	1	6688	3	Y	-0-					20
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	565	1	1	2	Y	-0-					20
							6238	3									
06	10920	X	5519	-0-	-5401	-0-	400	1	5119	3	Y	-0-					20
07	6944	X	4751	-0-	-2193	-0-	446	1	4305	3	Y	-0-					20
08	6944	X	4281	-0-	-2663	-0-	402	1	1	2	Y	-0-					20
							3878	3									
09	6720	X	4033	-0-	-2687	-0-	455	1	3578	3	Y	-0-					20
10	6293	X	4628	-0-	-1665	-0-	553	1	4075	3	Y	-0-					20
11	5130	X	4228	-0-	-902	-0-	603	1	13	2	Y	-0-					20
							3612	3									
*12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	639	1	5297	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 68,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	113	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							4386	3									
02	5544	X	5428	-0-	-116	-0-	93	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							3997	3									
03	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	106	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							4295	3									
04	5880	X	5650	-0-	-230	-0-	99	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							4167	3									
05	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	97	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							4245	3									
06	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	85	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							3825	3									
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	107	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							4401	3									
08	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	107	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							4277	3									
09	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	97	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							4140	3									
10	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	108	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							4275	3									
11	5700	X	5548	-0-	-152	-0-	150	1	1348	2	Y	-0-					-0-
							4050	3									
12	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	154	1	1378	2	Y	11	11	1			-0-
							4149	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 68,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	128	1	3610	3	N	-0-					30
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	191	1	5537	3	N	-0-					30
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	204	1	5635	3	N	-0-					30
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5172	3	N	-0-					30
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	188	1	5227	3	N	-0-					30
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	181	1	5024	3	N	-0-					30
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	189	1	5107	3	N	-0-					30
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	193	1	5007	3	N	29					59
							32	9									
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	176	1	4814	3	Y	-0-	59	1			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	187	1	4886	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	176	1	4552	3	Y	-0-					-0-
*12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	189	1	4824	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	385	-0-	-607	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
02	672	N	314	-0-	-358	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
03	837	N	275	-0-	-562	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	219	1	6313	2	N	-0-					-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	196	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	223	1	6473	2	N	-0-					-0-
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	233	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	204	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6204	-0-	-96	-0-	213	1	5991	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	208	1	5995	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	205	1	5848	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5663	-0-	-637	-0-	190	1	5473	2	N	-0-					-0-
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	224	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	227	1	6426	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5513	-0-	-439	-0-	185	1	5328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	Y	-0-					20
							2477	3									
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	51	1	752	2	Y	-0-					20
							2247	3									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					20
							2426	3									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	Y	85	105	1			-0-
							2266	3	94	9							
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	48	1	654	2	Y	3	3	1			-0-
							1964	3	3	9							
06	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	53	1	734	2	Y	-0-					-0-
							2205	3									
07	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	58	1	750	2	Y	28	25	1			3
							2252	3	31	9							
08	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	46	1	623	2	Y	1	1	1			3
							1872	3	1	9							
09	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	49	1	700	2	Y	2					5
							2105	3	2	9							
10	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	54	1	730	2	Y	21	23	1			3
							2193	3	23	9							
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	7	3	1			7
							2275	3	8	9							
*12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	83	1	735	2	Y	15	22	1			-0-
							2212	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 36,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					20
							1635	3									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					20
							1609	3									
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					20
							1607	3									
04	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	33	1	515	2	Y	5	25	1			-0-
							1550	3	6	9							
05	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	31	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
							1315	3	1	9							
06	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
							1268	3									
07	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
							1490	3									
08	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					-0-
							1098	3									
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1197	3									
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1358	3									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	Y	-0-					-0-
							1430	3									
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									

TOTAL GAS PROD: 23,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	138	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	121	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	132	1	3823	2	N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	137	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	131	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1	-0-	-3899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	924	1	26657	2	N	-0-					-0-
08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	707	1	20210	2	N	-0-					-0-
09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	621	1	17880	2	N	-0-					-0-
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	610	1	17189	2	N	-0-					-0-
*11	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	537	1	15205	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	15343	-0-	-3970	-0-	516	1	14827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	775	1	2894	2	N	-0-					-0-
*02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	652	1	2152	2	N	-0-					-0-
*03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	727	1	2209	2	N	-0-					-0-
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	750	1	1969	2	N	-0-					-0-
*05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	775	1	4843	2	N	-0-					-0-
*06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	750	1	4075	2	N	-0-					-0-
*07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	775	1	1480	2	N	-0-					-0-
*08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	775	1	4577	2	N	-0-					-0-
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	750	1	3303	2	N	-0-					-0-
*10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	775	1	881	2	N	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	750	1	2875	2	N	-0-					-0-
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	775	1	4273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	894	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4692	-0-	-1580	-0-	730	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5683	-0-	-1261	-0-	854	1	4829	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5437	-0-	-593	-0-	791	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	906	1	5615	2	N	-0-					-0-
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	896	1	5248	2	N	-0-					-0-
07	6673	X	5235	-0-	-438	-0-	896	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5834	-0-	-676	-0-	894	1	4940	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5165	-0-	-1135	-0-	873	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	913	1	5170	2	N	-0-					-0-
*11	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	902	1	4707	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5626	-0-	-202	-0-	900	1	4726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4245	-0-	-1955	-0-	103	1	4141	3	Y	1					21
							1	9									
02	5600	X	5512	-0-	-88	-0-	132	1	5380	3	Y	-0-					21
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	155	1	6180	3	Y	-0-					21
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	129	1	5380	3	Y	29	50	1			-0-
							32	9									
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	135	1	5570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	135	1	5563	3	Y	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	147	1	5758	3	Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	150	1	5682	3	Y	-0-					-0-
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	3	Y	-0-					-0-
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	145	1	5656	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	140	1	5254	3	Y	27					27
							30	9									
12	6200	X	5467	-0-	-733	-0-	141	1	5264	3	Y	56					83
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 67,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	470	1	13530	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	12746	-0-	-106	-0-	422	1	12324	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13345	-0-	-884	-0-	444	1	12901	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13463	-0-	-307	-0-	465	1	12998	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13437	-0-	-668	-0-	440	1	12997	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	1018	-0-	-12632	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
07	54921	X	54921	-0-	-0-	-0-	1841	1	53080	2	N	-0-					-0-
08	49413	X	49413	-0-	-0-	-0-	1671	1	47742	2	N	-0-					-0-
09	53063	X	53063	-0-	-0-	-0-	1782	1	51281	2	N	-0-					-0-
10	41845	X	41845	-0-	-0-	-0-	1435	1	40410	2	N	-0-					-0-
11	35854	X	35854	-0-	-0-	-0-	1223	1	34631	2	N	-0-					-0-
12	54932	X	33669	-0-	-21263	-0-	1132	1	32537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	237	1	3684	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3614	-0-	-250	-0-	204	1	3410	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	167	1	3722	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	234	1	3936	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	195	1	3882	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	166	1	3650	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3923	-0-	-355	-0-	140	1	3783	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3596	-0-	-682	-0-	129	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3286	-0-	-854	-0-	117	1	3169	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	142	1	3789	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	136	1	3622	2	N	-0-			-0-
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	151	1	3701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	48	1	1905	3	N	-0-			-0-
02	2128	N	1705	-0-	-423	-0-	35	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	55	1	2417	3	N	-0-			-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	49	1	2034	3	N	-0-			-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	49	1	2262	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	1944	-0-	-456	-0-	39	1	1905	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2212	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	47	1	1978	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	10263	-0-	7263	7263	228	1	10035	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	23621	-0-	20521	27784	559	1	23062	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	17073	-0-	14073	41857	425	1	16648	3	N	-0-			-0-
*12	56657	X	14800	-0-	-41857	-0-	359	1	14441	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-			-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	656	1	4164	2	N	-0-			-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	655	1	4379	2	N	-0-			-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	726	1	5126	2	N	-0-			-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	713	1	5586	2	N	-0-			-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	675	1	4060	2	N	-0-			-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	760	1	4351	2	N	-0-			-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	862	1	6114	2	N	-0-			-0-
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	776	1	5060	2	N	-0-			-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	786	1	5443	2	N	-0-			-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	810	1	6223	2	N	-0-			-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	788	1	5878	2	N	-0-			-0-
*12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	769	1	5736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	113	1	4497	3	N	-0-			-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	94	1	4085	3	N	-0-			-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	107	1	4444	3	N	-0-			-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	99	1	4297	3	N	-0-			-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	99	1	4387	3	N	-0-			-0-
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	94	1	4288	3	N	-0-			-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	102	1	4404	3	N	-0-			-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	109	1	4401	3	N	-0-			-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	94	1	4238	3	N	-0-			-0-
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	151	1	4338	3	N	-0-			-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	146	1	4145	3	N	-0-			-0-
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	151	1	4236	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	4157	-0-	-3686	-0-	101	1	4056	3	N	-0-			-0-
02	5964	X	3815	-0-	-2149	-0-	84	1	3731	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	3646	-0-	-1810	-0-	88	1	3558	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	3280	-0-	-1610	-0-	74	1	3206	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	3323	-0-	-1203	-0-	74	1	3249	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	69	1	2944	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3068	-0-	-1148	-0-	69	1	2999	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	71	1	2939	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	2816	-0-	-814	-0-	63	1	2753	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	70	1	2765	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	66	1	2635	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2625	-0-	-413	-0-	63	1	2559	3	N	3			3
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 38,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	135	1	3801	3	N	-0-					21
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	N	-0-					21
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	90	1	2313	3	N	-0-					21
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	114	1	3113	3	N	-0-					21
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3362	3	N	-0-					21
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	115	1	3227	3	N	-0-					21
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	125	1	3393	3	N	-0-					21
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	114	1	2938	3	N	70	76	1			15
							77	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	3	N	-0-					15
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	3095	3	N	-0-					15
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	109	1	2754	3	N	-0-					15
*12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1	2850	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	40	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	991	-0-	-621	-0-	34	1	957	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	889	-0-	-731	-0-	30	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	868	-0-	-496	-0-	30	1	838	3	N	-0-					-0-
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1282	3	N	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	23	1	712	3	N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	20	1	507	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	639	-0-	-694	-0-	22	1	617	3	N	-0-					-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	23	1	633	3	N	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	112	1	4464	3	N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	78	1	3510	3	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	89	1	3708	3	N	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	76	1	3355	3	N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	3	N	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	75	1	3213	3	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	71	1	3048	3	N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	70	1	2982	3	N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	72	1	3029	3	N	-0-					-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	72	1	2874	3	N	-0-					-0-
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	74	1	3061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	88	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	2999	-0-	-1957	-0-	66	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3307	-0-	-2180	-0-	73	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3620	-0-	-1690	-0-	125	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	144	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	139	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2781	-0-	-970	-0-	93	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3574	-0-	-828	-0-	121	1	3453	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3473	-0-	-787	-0-	117	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3755	-0-	-647	-0-	129	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	121	1	3416	2	N	-0-					-0-
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	125	1	3585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	130	1	5688	2	N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	127	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	133	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	141	1	5981	2	N	-0-					-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	145	1	6485	2	N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	143	1	6095	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	140	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5621	-0-	-1013	-0-	127	1	5494	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5364	-0-	-1056	-0-	120	1	5244	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5290	-0-	-1344	-0-	121	1	5169	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	4875	-0-	-1365	-0-	111	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	110	1	4806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3574	-0-	474	474	120	1	3414	3	N	36	182	1			73
							40	9									
02	2800	N	2519	-0-	-281	193	58	1	2425	3	N	33					106
							36	9									
03	3100	N	3275	-0-	175	368	84	1	3151	3	N	36					142
							40	9									
04	2685	X	2317	-0-	-368	-0-	77	1	2205	3	N	32					174
							35	9									
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	55	1	2317	3	N	39					213
							43	9									
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2258	3	N	2	166	1			49
							2	9									
07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	85	1	2214	3	N	27					76
							30	9									
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	60	1	2331	3	N	27					103
							30	9									
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	81	1	2192	3	N	24					127
							26	9									
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	3	N	20					147
							22	9									
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1938	3	N	21					168
							23	9									
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	N	20	167	1			21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	754	1	7	2	N	-0-					2
							3608	3									
02	5992	X	3842	-0-	-2150	-0-	470	1	3372	3	N	-0-					2
03	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	772	1	2	2	N	-0-					2
							4917	3									
04	6270	X	6057	-0-	-213	-0-	748	1	5309	3	N	-0-					2
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	778	1	1	2	N	-0-					2
							5577	3									
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	738	1	1	2	N	-0-					2
							5647	3									
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	780	1	5963	3	N	-0-					2
08	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	768	1	1	2	N	-0-					2
							5230	3									
09	6390	X	5295	-0-	-1095	-0-	752	1	4543	3	N	-0-					2
10	6727	X	5458	-0-	-1269	-0-	692	1	4766	3	N	-0-					2
11	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	753	1	16	2	N	-0-					2
							4631	3									
12	5797	X	5765	-0-	-32	-0-	782	1	4983	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	1096	1	6270	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5528	-0-	-716	-0-	941	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1074	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6144	-0-	-996	-0-	1025	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6574	-0-	-804	-0-	1101	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4667	-0-	-2473	-0-	987	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5959	-0-	-1047	-0-	1058	1	4901	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6232	-0-	-774	-0-	1070	1	5162	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	840	-0-	-5520	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	6572	X	868	-0-	-5704	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	6030	X	4226	-0-	-1804	-0-	993	1	3233	2	N	-0-					-0-
*12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1091	1	6515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	158	1	4454	3	Y	16					51
							18	9									
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-	148	1	4081	3	Y	3	35	1			19
							3	9									
03	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	162	1	4376	3	Y	27	1	1			45
							30	9									
04	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	152	1	4254	3	Y	12					57
							13	9									
05	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	157	1	4368	3	Y	8					65
							9	9									
06	4380	X	3907	-0-	-473	-0-	136	1	3765	3	Y	5					70
							6	9									
07	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	148	1	3913	3	Y	10					80
							11	9									
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	180	1	4689	3	Y	3					83
							3	9									
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	161	1	4318	3	Y	1					84
							1	9									
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	173	1	4525	3	Y	1					85
							1	9									
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	167	1	4244	3	Y	4					89
							4	9									
12	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	166	1	4251	3	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 53,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	114	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2201	-0-	-487	-0-	85	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2224	-0-	-752	-0-	32	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	118	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2569	-0-	-66	-0-	266	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	335	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	337	1	2401	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	326	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	351	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	428	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	343	1	2148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	140	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	145	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	165	1	4603	2	N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	2	N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	157	1	4407	2	N	-0-					-0-
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	156	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	156	1	4462	2	N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	160	1	4609	2	N	-0-					-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	200	1	5641	2	N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	183	1	5176	2	N	-0-					-0-
*12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	184	1	5278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	195	1	5481	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4982	-0-	-394	-0-	167	1	4815	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	187	1	5121	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	168	1	4643	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	188	1	5322	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5076	-0-	-414	-0-	174	1	4902	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	189	1	5095	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	195	1	5138	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5147	-0-	-193	-0-	182	1	4965	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5221	-0-	-297	-0-	188	1	5033	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	190	1	4851	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	147	1	4168	3	N	40					42
							44	9									
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	140	1	3816	3	N	57					99
							63	9									
03	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	152	1	4071	3	N	66					165
							73	9									
04	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	136	1	3787	3	N	65					230
							72	9									
05	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	149	1	4037	3	N	-0-	53	1			177
06	4200	X	3956	-0-	-244	-0-	142	1	3814	3	N	-0-					177
07	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	147	1	3900	3	N	20					197
							22	9									
08	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	156	1	3988	3	N	1					198
							1	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3904	3	N	29					227
							32	9									
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	158	1	4074	3	N	28					255
							31	9									
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	152	1	3814	3	N	5	182	1			78
							6	9									
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	164	1	4075	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 49,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	177	1	4973	3	N	-0-					8
02	4368	X	4352	-0-	-16	-0-	144	1	4208	3	N	-0-					8
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	172	1	4720	3	N	-0-					8
04	4980	X	4477	-0-	-503	-0-	153	1	4324	3	N	-0-					8
05	5146	X	4517	-0-	-629	-0-	152	1	4365	3	N	-0-					8
06	4980	X	1727	-0-	-3253	-0-	59	1	1668	3	N	-0-					8
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	182	1	5049	3	N	-0-					8
08	4898	X	3961	-0-	-937	-0-	145	1	3816	3	N	-0-					8
09	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	129	1	3587	3	N	-0-					8
10	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	153	1	4145	3	N	-0-					8
11	4980	X	3967	-0-	-1013	-0-	147	1	3820	3	N	-0-					8
12	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	146	1	3862	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 50,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	175	1	4932	3	N	-0-					7
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	134	1	3744	3	N	-0-					7
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	163	1	4509	3	N	-0-					7
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	145	1	4082	3	N	-0-					7
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	129	1	3654	3	N	-0-					7
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	115	1	3264	3	N	-0-					7
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	3	N	-0-					7
08	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	108	1	2878	3	N	39					46
							43	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-	44	1			2
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	173	1	4660	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	3	Y	-0-					2
*12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	140	1	3581	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 46,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	-0-					54
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	3	N	-0-					54
03	2480	N	1643	-0-	-837	-0-	57	1	1586	3	N	-0-					54
04	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	60	1	1648	3	N	-0-					54
05	2294	N	1501	-0-	-793	-0-	53	1	1448	3	N	-0-					54
06	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	43	1	1138	3	N	-0-					54
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	3	N	-0-					54
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	50	1	1281	3	N	1					55
							1	9									
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	41	1	1042	3	N	-0-					55
10	2046	N	1020	-0-	-1026	-0-	36	1	984	3	N	-0-					55
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	65	1	1632	3	N	-0-					55
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2158	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	433	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9098	-0-	5998	5998	870	1	8228	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8151	-0-	5151	11149	955	1	7196	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4902	-0-	1802	12951	497	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	20972	X	8021	-0-	-12951	-0-	882	1	7139	2	N	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	976	1	7749	2	N	-0-					-0-
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	902	1	7204	2	N	-0-					-0-
*11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	744	1	5871	2	N	-0-					-0-
*12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	942	1	6920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	98	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2269	-0-	-923	-0-	61	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2530	-0-	-1004	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2212	-0-	-1208	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2067	-0-	-1343	-0-	61	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	96	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	121	1	4249	2	N	-0-					-0-
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	112	1	4120	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	92	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	87	1	3221	2	N	-0-					-0-
*11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	100	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	100	1	3729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9339	-0-	-116	-0-	199	1	9140	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8501	-0-	-39	-0-	180	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	197	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	205	1	10111	2	N	-0-					-0-
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	208	1	9708	2	N	-0-					-0-
06	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	349	1	9473	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8442	-0-	-1013	-0-	322	1	8120	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8635	-0-	-820	-0-	259	1	8376	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8695	-0-	-455	-0-	287	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8752	-0-	-703	-0-	260	1	8492	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8049	-0-	-1101	-0-	250	1	7799	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8682	-0-	-60	-0-	248	1	8434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	57	1	2313	3	N	23					67
							25	9									
02	2240	X	1118	-0-	-1122	-0-	26	1	1084	3	N	7					74
							8	9									
03	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	52	1	2087	3	N	8					82
							9	9									
04	2400	X	1689	-0-	-711	-0-	40	1	1640	3	N	8					90
							9	9									
05	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	39	1	1598	3	N	55					145
							61	9									
06	2310	X	1595	-0-	-715	-0-	36	1	1518	3	N	37	138	1			44
							41	9									
07	2139	X	1545	-0-	-594	-0-	40	1	1492	3	N	12					56
							13	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	51	1	1877	3	N	21					77
							23	9									
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	34	1	1450	3	N	13					90
							14	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	38	1	1544	3	N	9					99
							10	9									
11	1890	N	253	-0-	-1637	-0-	8	1	244	3	N	1					100
							1	9									
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	813	1	1414	3	N	51					151
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 19,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	53	1	705	2	Y	15					25
							2073	3	17	9							
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	5					30
							2008	3	6	9							
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	39					69
							2140	3	43	9							
04	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	48	1	623	2	Y	76	135	1			10
							1875	3	84	9							
05	3038	N	2938	-0-	-100	-0-	55	1	716	2	Y	15	18	1			7
							2150	3	17	9							
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	2					9
							2106	3	2	9							
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	4					13
							1795	3	4	9							
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	45	1	586	2	Y	7					20
							1763	3	8	9							
09	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	42	1	563	2	Y	10					30
							1693	3	11	9							
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	53					83
							1771	3	58	9							
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	4					87
							1721	3	4	9							
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	14	68	1			33
							1819	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 31,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	210	1	5856	3	N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	170	1	5180	3	N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	193	1	5696	3	N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	180	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	185	1	5568	3	N	-0-					-0-
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	172	1	5350	3	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	186	1	5546	3	N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	194	1	5614	3	N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	187	1	5535	3	N	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	188	1	5483	3	N	-0-					-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	189	1	5274	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	174	1	4921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11678	-0-	-381	-0-	395	1	11155	3	N	116	179	1			46
							128	9									
02	10892	X	10403	-0-	-489	-0-	372	1	9918	3	N	103					149
							113	9									
03	11873	X	11357	-0-	-516	-0-	415	1	10812	3	N	118	192	1			75
							130	9									
04	11490	X	10944	-0-	-546	-0-	389	1	10433	3	N	111					186
							122	9									
05	11687	X	11288	-0-	-399	-0-	408	1	10785	3	N	86	177	1			95
							95	9									
06	11310	X	11035	-0-	-275	-0-	397	1	10541	3	N	88					183
							97	9									
07	11532	X	11398	-0-	-134	-0-	424	1	10898	3	N	69	163	1			89
							76	9									
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	437	1	10875	3	N	103					192
							113	9									
09	11040	X	10966	-0-	-74	-0-	407	1	10486	3	N	66	177	1			81
							73	9									
10	11408	X	11347	-0-	-61	-0-	428	1	10803	3	N	105					186
							116	9									
11	11070	X	10832	-0-	-238	-0-	415	1	10330	3	N	79	234	1			31
							87	9									
12	11439	X	11147	-0-	-292	-0-	429	1	10591	3	N	115					146
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 133,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7507	-0-	-2196	-0-	259	1	7248	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	7184	-0-	-1580	-0-	227	1	6957	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8280	-0-	-617	-0-	269	1	8011	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	8252	-0-	-88	-0-	260	1	7992	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	6768	-0-	-1385	-0-	217	1	6551	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7068	-0-	-942	-0-	223	1	6845	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8100	-0-	-456	-0-	266	1	7834	3	N	-0-					-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	295	1	8512	3	N	-0-					-0-
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	283	1	8462	3	N	-0-					-0-
10	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	292	1	8441	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	8289	-0-	-231	-0-	283	1	8006	3	N	-0-					-0-
*12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	300	1	8372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	84	1	3320	3	N	-0-			-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	68	1	2950	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	80	1	3268	3	N	-0-			-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	75	1	3241	3	N	-0-			-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	74	1	3279	3	N	-0-			-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	70	1	3133	3	N	-0-			-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	75	1	3189	3	N	-0-			-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	78	1	3223	3	N	-0-			-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	70	1	3070	3	N	-0-			-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	79	1	3262	3	N	-0-			-0-
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	81	1	3165	3	N	-0-			-0-
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	81	1	3312	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	326	1	4987	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	654	1	2734	2	N	-0-			-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	696	1	3442	2	N	-0-			-0-
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	340	1	2031	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	220	-0-	-2198	-0-	5	1	215	2	N	-0-			-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	847	1	2523	2	N	-0-			-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	943	1	4069	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	937	1	4240	2	N	-0-			-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	924	1	4221	2	N	-0-			-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	1015	1	6846	2	N	-0-			-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	980	1	6269	2	N	-0-			-0-
*12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	933	1	4613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2435	-0-	-5656	-0-	543	1	1892	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	6976	-0-	-304	-0-	734	1	6242	3	N	-0-			-0-
03	7874	X	4381	-0-	-3493	-0-	142	1	4239	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	915	-0-	-1965	-0-	30	1	885	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	1080	-0-	-6639	-0-	37	1	1043	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	2	-0-	-7468	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	7719	X	2206	-0-	-5513	-0-	693	1	1513	3	N	-0-			-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	661	1	5933	3	N	-0-			-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	228	1	6623	3	N	-0-			-0-
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	238	1	6827	3	N	-0-			-0-
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	234	1	6411	3	N	-0-			-0-
*12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	237	1	6501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	127	1	3598	3	Y	35					89
							39	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	110	1	3028	3	Y	31					120
							34	9									
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	144	1	3763	3	Y	32					152
							35	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	129	1	3553	3	Y	17					169
							19	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	133	1	3606	3	Y	31	164	1			36
							34	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	135	1	3698	3	Y	25					61
							28	9									
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	139	1	3635	3	Y	26					87
							29	9									
08	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	142	1	3594	3	Y	24					111
							26	9									
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	134	1	3523	3	Y	25					136
							28	9									
10	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	136	1	3420	3	Y	29	141	1			24
							32	9									
11	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	145	1	3626	3	Y	16					40
							18	9									
*12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	147	1	3666	3	Y	23					63
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 44,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	94	1	4327	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	81	1	3727	2	N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1018	-0-	-1862	-0-	20	1	998	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	996	-0-	-1980	-0-	21	1	975	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	29	-0-	-2851	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	734	-0-	-2242	-0-	28	1	706	2	N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	519	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	723	1	5294	2	N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	643	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	583	1	4381	2	N	-0-					-0-
*12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	642	1	5614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	324	1	9042	3	N	-0-					-0-
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	243	1	7547	3	N	-0-					-0-
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	284	1	8358	3	N	-0-					-0-
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	268	1	8240	3	N	-0-					-0-
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	278	1	8336	3	N	-0-					-0-
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	245	1	7523	3	N	-0-					-0-
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	257	1	7513	3	N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	274	1	7845	3	N	-0-					-0-
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	270	1	8034	3	N	-0-					-0-
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	283	1	8082	3	N	-0-					-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	273	1	7654	3	N	-0-					-0-
*12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	268	1	7457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5780	-0-	-265	-0-	123	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	110	1	5101	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	115	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5555	-0-	-295	-0-	110	1	5445	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	118	1	5520	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	194	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	215	1	5431	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	158	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4565	-0-	-985	-0-	151	1	4414	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4665	-0-	-977	-0-	138	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4513	-0-	-947	-0-	140	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3987	-0-	-1407	-0-	114	1	3873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

01	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	636	1	4	2	N	20					208
							1903	3	22	9							
02	2660	X	2292	-0-	-368	-0-	512	1	1758	3	N	20					228
							22	9									
03	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	656	1	1	2	N	10	185	1			53
							2028	3	11	9							
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	673	1	2180	3	N	15					68
							17	9									
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	671	1	2055	3	N	13					81
							14	9									
06	3000	N	3020	-0-	20	20	663	1	2338	3	N	17					98
							19	9									
07	2976	N	2726	-0-	-250	-0-	665	1	2052	3	N	8					106
							9	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	697	1	1	2	N	5					111
							2033	3	6	9							
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	597	1	2560	3	N	9					120
							10	9									
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	707	1	3605	3	N	12					132
							13	9									
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	649	1	10	2	N	17					149
							2906	3	19	9							
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	679	1	2706	3	N	13					162
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 36,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

01	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	1			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	1	7	2	N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	641	1	156	2	N	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	1			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	723	1	258	2	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	611	1	308	2	N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	694	1	116	2	N	-0-					-0-
10	992	N	647	-0-	-345	-0-	647	1			N	-0-					-0-
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	1			N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	669	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	867	1	3874	2	N	-0-			-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	743	1	3029	2	N	-0-			-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	873	1	3799	2	N	-0-			-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	847	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	874	1	3728	2	N	-0-			-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	793	1	3068	2	N	-0-			-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	877	1	3438	2	N	-0-			-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	877	1	3500	2	N	-0-			-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	856	1	3245	2	N	-0-			-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	876	1	3286	2	N	-0-			-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	880	1	3158	2	N	-0-			-0-
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	866	1	3165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

01	1984	N	280	-0-	-1704	-0-	280	1			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	1			N	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	1			N	-0-			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	8737	-0-	-4376	-0-	268	1	8469	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	7844	-0-	-3832	-0-	243	1	7601	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	10184	-0-	-2743	-0-	318	1	9866	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	10718	-0-	-1582	-0-	353	1	10365	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	11310	-0-	-656	-0-	376	1	10934	2	N	-0-			-0-
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	368	1	10789	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	11232	-0-	-145	-0-	370	1	10862	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	10925	-0-	-390	-0-	365	1	10560	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	11089	-0-	-71	-0-	388	1	10701	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	4727	-0-	-6805	-0-	162	1	4565	2	N	-0-			-0-
*11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	469	1	11505	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	11086	-0-	-353	-0-	360	1	10726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	158	1	6367	3	N	-0-			-0-
02	6104	X	5617	-0-	-487	-0-	127	1	5490	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	5892	-0-	-866	-0-	134	1	5758	3	N	-0-			-0-
04	6540	X	5815	-0-	-725	-0-	131	1	5684	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	5853	-0-	-874	-0-	130	1	5723	3	N	-0-			-0-
06	6300	X	5402	-0-	-898	-0-	116	1	5286	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5718	-0-	-513	-0-	128	1	5590	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	133	1	5484	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	5631	-0-	-249	-0-	127	1	5504	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	135	1	5656	3	N	-0-			-0-
11	5520	X	5472	-0-	-48	-0-	137	1	5335	3	N	-0-			-0-
12	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	138	1	5593	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	28	1	795	3	Y	-0-			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	3	Y	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	61	1	2240	3	Y	-0-			-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	39	1	1509	3	Y	-0-			-0-
06	2220	X	1184	-0-	-1036	-0-	30	1	1154	3	Y	-0-			-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	58	1	2361	3	Y	-0-			-0-
08	2387	X	846	-0-	-1541	-0-	22	1	824	3	Y	-0-			-0-
09	2310	X	663	-0-	-1647	-0-	21	1	640	3	Y	2			2
							2	9							
10	2418	X	1935	-0-	-483	-0-	67	1	1864	3	Y	4			6
							4	9							
11	2340	X	1788	-0-	-552	-0-	67	1	1720	3	Y	1			7
							1	9							
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	88	1	2375	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 19,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	24	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	17	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	Y	3					3
							3	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	518	3	Y	4					7
							4	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	3	Y	-0-					7
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					7
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	Y	-0-					7
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1172	-0-	-1494	-0-	29	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	62	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	34	1	1632	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1328	-0-	-1183	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	43	1	1824	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1871	-0-	-733	-0-	46	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1231	-0-	-1289	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	40	1	1629	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1161	-0-	-639	-0-	31	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	898	-0-	-373	-0-	20	1	878	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	52	1	2368	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	45	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	48	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	45	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	49	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	80	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	89	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	69	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	73	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	68	1	2225	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	68	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	65	1	2221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	53	1	1481	3	Y	18					120
							20	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	70	1	1923	3	Y	11					131
							12	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	72	1	1985	3	Y	28	64	1			95
							31	9									
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	46	1	1225	3	Y	20					115
							22	9									
05	1984	N	1582	-0-	-402	-0-	53	1	1485	3	Y	40	50	1			105
							44	9									
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	100	1	2774	3	Y	26	70	1			61
							29	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	80	1	2249	3	Y	48					109
							53	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	3	Y	50					159
							55	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	68	1	1925	3	Y	13	85	1			87
							14	9									
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	79	1	2081	3	Y	1					88
							1	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	3	Y	6					94
							7	9									
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	59	1	1508	3	Y	21					115
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	777	1	10	2	N	-0-					-0-
							4940	3									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	672	1	3781	3	N	-0-					-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	795	1	2	2	N	-0-					-0-
							3653	3									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	774	1	3991	3	N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	766	1	1	2	N	-0-					-0-
							3842	3									
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	762	1	4478	3	N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	742	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	784	1	1	2	N	-0-					-0-
							3967	3									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	776	1	3823	3	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	765	1	6401	3	N	-0-					-0-
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	682	1	16	2	N	-0-					-0-
							4702	3									
*12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	817	1	5761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	39	1	1803	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1599	-0-	-109	-0-	34	1	1565	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	35	1	1714	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	34	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	36	1	1672	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	58	1	1579	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	64	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	50	1	1628	2	N	-0-			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	55	1	1610	2	N	-0-			-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	50	1	1631	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	49	1	1545	2	N	-0-			-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	50	1	1700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	108	1	4370	3	N	-0-			-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	85	1	3846	3	N	-0-			-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	106	1	4300	3	N	-0-			-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	82	1	3431	3	N	-0-			-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3382	3	N	-0-			-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	69	1	3037	3	N	-0-			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	75	1	3138	3	N	-0-			-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	77	1	3104	3	N	-0-			-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	70	1	2949	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	72	1	2963	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	72	1	2780	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	72	1	2837	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	1055	1	5876	2	N	-0-			-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	804	1	4223	2	N	-0-			-0-
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1016	1	5358	2	N	-0-			-0-
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	973	1	4655	2	N	-0-			-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	927	1	3958	2	N	-0-			-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	999	1	4633	2	N	-0-			-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1075	1	5316	2	N	-0-			-0-
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	1034	1	5387	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	998	1	4702	2	N	-0-			-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	793	1	4014	2	N	-0-			-0-
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1016	1	5502	2	N	-0-			-0-
*12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	968	1	4727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2122	-0-	-454	-0-	70	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2138	-0-	-466	-0-	47	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	13766	-0-	10766	10766	476	1	13290	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12371	-0-	9271	20037	405	1	11966	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10537	-0-	7537	27574	362	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	37328	X	9754	-0-	-27574	-0-	327	1	9427	2	N	-0-					-0-
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	306	1	8738	2	N	-0-					-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	274	1	7881	2	N	-0-					-0-
10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	276	1	7779	2	N	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	254	1	7204	2	N	-0-					-0-
*12	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	249	1	7157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	125	1	5016	3	N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	101	1	4412	3	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	107	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	99	1	4498	3	N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	97	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	85	1	3811	3	N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	92	1	3791	3	N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	93	1	3783	3	N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	85	1	3618	3	N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	94	1	3716	3	N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	122	1	3444	3	N	-0-					-0-
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	132	1	3571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	49	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	50	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	51	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	210	1	6056	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6036	-0-	-1608	-0-	200	1	5836	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5965	-0-	-1754	-0-	198	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	5879	-0-	-1591	-0-	203	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6273	-0-	-733	-0-	205	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	238	1	6700	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	206	1	5929	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5165	-0-	-1097	-0-	175	1	4990	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5347	-0-	-1583	-0-	180	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	7018	-0-	-143	-0-	241	1	6777	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6095	-0-	-835	-0-	208	1	5887	2	N	-0-					-0-
*12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	203	1	5833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4429	-0-	-163	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2760	-0-	-2160	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	660	-0-	-4269	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4003	-0-	-767	-0-	531	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	125	1	3622	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4136	-0-	-204	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
*10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2079	-0-	-2001	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2079	-0-	-2385	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	151	1	6932	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6321	-0-	-399	-0-	134	1	6187	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	142	1	6860	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6650	-0-	-280	-0-	132	1	6518	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6825	-0-	-305	-0-	143	1	6682	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6344	-0-	-496	-0-	225	1	6119	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6544	-0-	-462	-0-	250	1	6294	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5795	-0-	-1211	-0-	174	1	5621	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4947	-0-	-1713	-0-	163	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	161	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	205	1	6416	2	N	-0-					-0-
*12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	181	1	6140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	119	1	3317	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3055	-0-	-53	-0-	97	1	2958	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	115	1	3256	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	108	1	3116	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3204	-0-	-6	-0-	103	1	3101	3	Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	119	1	3333	3	Y	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	124	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	110	1	3196	3	Y	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	118	1	3297	3	Y	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	113	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	120	1	3212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	151	1	4241	3	Y	79					102
							87	9									
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	134	1	3710	3	Y	-0-					102
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	144	1	3712	3	Y	-0-					102
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	121	1	3247	3	Y	79					181
							87	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	134	1	3699	3	Y	25	185	1			21
							28	9									
06	4020	X	1161	-0-	-2859	-0-	43	1	1118	3	Y	-0-					21
07	4154	X	886	-0-	-3268	-0-	31	1	855	3	Y	-0-					21
08	3875	X	1426	-0-	-2449	-0-	56	1	1370	3	Y	-0-					21
09	3750	X	163	-0-	-3587	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					21
10	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	144	1	3718	3	Y	6					27
							7	9									
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	173	1	4406	3	Y	27					54
							30	9									
*12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	173	1	4366	3	Y	30					84
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 36,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	310	1	6687	3	N	47					107
							52	9									
02	6552	X	6400	-0-	-152	-0-	296	1	6054	3	N	45					152
							50	9									
03	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	341	1	6745	3	N	14	153	1			13
							15	9									
04	6990	X	6930	-0-	-60	-0-	322	1	6532	3	N	69					82
							76	9									
05	7099	X	6950	-0-	-149	-0-	332	1	6563	3	N	50					132
							55	9									
06	6870	X	6612	-0-	-258	-0-	315	1	6254	3	N	39					171
							43	9									
07	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	332	1	6418	3	N	22					193
							24	9									
08	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	344	1	6434	3	N	25					218
							28	9									
09	6930	X	6719	-0-	-211	-0-	336	1	6351	3	N	29					247
							32	9									
10	6944	X	6923	-0-	-21	-0-	354	1	6551	3	N	16					263
							18	9									
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	341	1	6365	3	N	23	175	1			111
							25	9									
*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	359	1	6577	3	N	25					136
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 81,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

01	7936	X	5213	-0-	-2723	-0-	180	1	5033	3	N	-0-					9
02	6832	X	5765	-0-	-1067	-0-	192	1	5573	3	N	-0-					9
03	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	157	1	4418	3	N	-0-					9
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	215	1	6233	3	N	-0-					9
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	274	1	7907	3	N	-0-					9
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	249	1	7267	3	N	-0-					9
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	254	1	7226	3	N	-0-					9
08	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	261	1	7140	3	N	-0-					9
09	7680	X	6959	-0-	-721	-0-	232	1	6727	3	N	-0-					9
10	7936	X	6978	-0-	-958	-0-	242	1	6736	3	N	-0-					9
11	7530	X	6624	-0-	-906	-0-	238	1	6386	3	N	-0-					9
12	7285	X	3536	-0-	-3749	-0-	128	1	3408	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 76,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	286	1	12485	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	8957	-0-	-983	-0-	297	1	8660	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10255	-0-	-750	-0-	341	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10396	-0-	-254	-0-	359	1	10037	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10132	-0-	-873	-0-	332	1	9800	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10181	-0-	-469	-0-	350	1	9831	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	10120	-0-	-637	-0-	339	1	9781	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	340	1	9706	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9783	-0-	-627	-0-	329	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10198	-0-	-311	-0-	350	1	9848	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9589	-0-	-581	-0-	327	1	9262	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9735	-0-	-371	-0-	327	1	9408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-			-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	84	1	3530	3	Y	-0-			-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	104	1	4118	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	89	1	3721	3	Y	-0-			-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	95	1	3913	3	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	91	1	3830	3	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	92	1	3852	3	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	98	1	3843	3	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	91	1	3744	3	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	100	1	3877	3	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	97	1	3725	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	96	1	3792	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	187	1	4296	2	N	-0-			-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	190	1	3918	2	N	-0-			-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	282	1	4162	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	205	1	4055	2	N	-0-			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	221	1	4339	2	N	-0-			-0-
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	275	1	4194	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	350	1	4009	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	252	1	4012	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	243	1	3849	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	345	1	3818	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	369	1	3634	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	347	1	3735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	2	N	-0-			3
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	34	1	1577	2	N	-0-			3
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	34	1	1647	2	N	-0-			3
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1565	2	N	-0-			3
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	33	1	1530	2	N	-0-			3
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1445	2	N	-0-			3
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	-0-			3
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	N	-0-			3
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	2	N	-0-			3
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	44	1	1436	2	N	-0-			3
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	44	1	1348	2	N	-0-			3
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	40	1	1367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	191	1	8745	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	169	1	7806	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	175	1	8466	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8452	-0-	-518	-0-	168	1	8284	2	N	-0-			-0-
05	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	220	1	10298	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8592	-0-	-48	-0-	305	1	8287	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8496	-0-	-339	-0-	324	1	8172	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8736	-0-	-595	-0-	262	1	8474	2	N	-0-			-0-
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	303	1	8884	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	9285	-0-	-46	-0-	276	1	9009	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7253	-0-	-1327	-0-	225	1	7028	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	7229	-0-	-1885	-0-	207	1	7022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	95	1	3814	3	N	-0-			5
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	76	1	3200	3	N	-0-			5
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	88	1	3560	3	N	-0-			5
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	76	1	3560	3	N	-0-			5
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	80	1	3339	3	N	-0-			5
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	69	1	3056	3	N	-0-			5
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	67	1	2758	3	N	-0-			5
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	77	1	3141	3	N	-0-			5
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	70	1	3008	3	N	-0-			5
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	71	1	2944	3	N	-0-			5
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	72	1	2810	3	N	-0-			5
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	107	1	2941	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 39,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7370	-0-	-566	-0-	181	1	7189	3	N	-0-			-0-
02	7168	X	6394	-0-	-774	-0-	132	1	6262	3	N	-0-			-0-
03	7843	X	7367	-0-	-476	-0-	166	1	7201	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	152	1	7019	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	150	1	7021	3	N	-0-			-0-
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	150	1	7013	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7333	-0-	-76	-0-	156	1	7177	3	N	-0-			-0-
08	7409	X	7203	-0-	-206	-0-	161	1	7042	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	7024	-0-	-146	-0-	145	1	6879	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	7123	-0-	-286	-0-	162	1	6961	3	N	-0-			-0-
11	7170	X	6923	-0-	-247	-0-	161	1	6762	3	N	-0-			-0-
12	7099	X	7064	-0-	-35	-0-	162	1	6902	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	74	1	2925	3	N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	69	1	3096	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	71	1	2873	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2708	-0-	-142	-0-	59	1	2649	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	58	1	2589	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	62	1	2752	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	60	1	2632	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	63	1	2641	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	57	1	2549	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	64	1	2625	3	N	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	66	1	2590	3	N	-0-					-0-
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	69	1	2722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	116	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	107	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	117	1	5139	2	N	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	120	1	5088	2	N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	119	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	116	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	116	1	5073	2	N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	116	1	5006	2	N	-0-					-0-
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	2	N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	116	1	4966	2	N	-0-					-0-
*11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	113	1	4873	2	N	-0-					-0-
*12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	116	1	5057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	80	1	2239	3	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	46	1	2006	3	Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	42	1	1889	3	Y	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	49	1	2222	3	Y	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	3	Y	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	51	1	2258	3	Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	53	1	2099	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	76	1	2094	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	78	1	2116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	165	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	281	1	4103	2	N	-0-					-0-
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	191	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	190	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	230	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	285	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	215	1	3355	2	N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	186	1	3091	2	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	264	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	313	1	3095	2	N	-0-					-0-
*12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	283	1	3015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	198	1	4	9	N	4					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					11
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	1	2	9	N	2					13
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	1	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	72	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	72	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	54	1	2216	3	Y	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	51	1	2203	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	49	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	53	1	2200	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	58	1	2314	3	Y	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	61	1	2319	3	Y	-0-					-0-
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	55	1	2254	3	Y	-0-					-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	82	1	2331	3	Y	-0-					-0-
*11	2310	X	2248	-0-	-62	-0-	82	1	2166	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	83	1	2234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	758	1	4456	3	Y	19					80
							21	9									
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	649	1	3567	3	Y	36	101	1			15
							40	9									
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	812	1	5230	3	Y	-0-					15
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	826	1	4983	3	Y	-0-					15
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	859	1	4781	3	Y	-0-					15
06	5850	X	4520	-0-	-1330	-0-	812	1	3708	3	Y	-0-					15
07	6045	X	3708	-0-	-2337	-0-	963	1	2677	3	Y	62	56	1			21
							68	9									
08	6045	X	2618	-0-	-3427	-0-	1048	1	1570	3	Y	-0-					21
09	5820	X	4237	-0-	-1583	-0-	828	1	3409	3	Y	-0-					21
10	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	862	1	4615	3	Y	-0-					21
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	779	1	4101	3	Y	45					66
							50	9									
*12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	860	1	4627	3	Y	15	65	1			16
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 57,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	308	1	4789	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4530	-0-	-202	-0-	256	1	4274	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	210	1	4666	2	N	-0-			-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	289	1	4862	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	240	1	4775	2	N	-0-			-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	5398	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4924	-0-	-315	-0-	176	1	4748	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	179	1	4791	2	N	-0-			-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	192	1	5215	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	165	1	4399	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4454	-0-	-616	-0-	162	1	4292	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4157	-0-	-896	-0-	163	1	3994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	194	1	6137	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5187	-0-	-133	-0-	161	1	5026	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4671	-0-	-1219	-0-	146	1	4525	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	177	1	5185	2	N	-0-			-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	206	1	5964	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4798	-0-	-902	-0-	158	1	4640	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4586	-0-	-1149	-0-	151	1	4435	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	4520	-0-	-1370	-0-	151	1	4369	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5238	-0-	-462	-0-	183	1	5055	2	N	-0-			-0-
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	206	1	5772	2	N	-0-			-0-
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	208	1	5096	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	159	1	4740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	29	1	847	2	N	-0-			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	N	-0-			-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	28	1	774	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	885	-0-	-355	-0-	29	1	856	2	N	-0-			-0-
06	720	N	538	-0-	-182	-0-	19	1	519	2	N	-0-			-0-
07	837	N	255	-0-	-582	-0-	9	1	246	2	N	-0-			-0-
08	899	N	330	-0-	-569	-0-	11	1	319	2	N	-0-			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	755	2	N	-0-			-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	23	1	643	2	N	-0-			-0-
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	2	N	-0-			-0-
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	23	1	650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	209	1	6019	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5035	-0-	-285	-0-	167	1	4868	2	N	-0-			-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	215	1	6237	2	N	-0-			-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	212	1	5919	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	206	1	6087	2	N	-0-			-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	206	1	5784	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	205	1	5902	2	N	-0-			-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	205	1	5861	2	N	-0-			-0-
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	196	1	5633	2	N	-0-			-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	206	1	5787	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5666	-0-	-34	-0-	193	1	5473	2	N	-0-			-0-
*12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	197	1	5654	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	833	-0-	-934	-0-	18	1	815	2	N	-0-			-0-
02	1596	X	632	-0-	-964	-0-	13	1	619	2	N	-0-			-0-
03	1767	X	628	-0-	-1139	-0-	13	1	615	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	875	-0-	-295	-0-	306	1	569	2	N	-0-			-0-
05	713	N	379	-0-	-334	-0-	90	1	289	2	N	-0-			-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	2	N	-0-			-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	76	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	52	1	1702	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	51	1	1596	2	N	-0-			-0-
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	55	1	1855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	783	1	6675	2	N	-0-			-0-
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	733	1	6436	2	N	-0-			-0-
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	815	1	7228	2	N	-0-			-0-
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	781	1	7388	2	N	-0-			-0-
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	519	1	9670	2	N	-0-			-0-
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	542	1	9266	2	N	-0-			-0-
07	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	519	1	8095	2	N	-0-			-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	493	1	6797	2	N	-0-			-0-
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	493	1	7124	2	N	-0-			-0-
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	499	1	6957	2	N	-0-			-0-
*11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	465	1	5783	2	N	-0-			-0-
*12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	497	1	6819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	36	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	39	1	1548	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	32	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	32	1	1329	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1346	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	46	1	1283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	151	1	6596	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6263	-0-	-233	-0-	138	1	6125	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	151	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	153	1	6499	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	2140	-0-	-4804	-0-	47	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	136	1	5791	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	162	1	7085	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6737	-0-	-145	-0-	152	1	6585	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6202	-0-	-458	-0-	139	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6609	-0-	-645	-0-	151	1	6458	2	N	-0-					-0-
*11	7020	X	6050	-0-	-970	-0-	137	1	5913	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5927	-0-	-1110	-0-	133	1	5794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	20	1	9	2	N	19					142
							4476	3	21	9							
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	16	1	3494	3	N	11					153
							12	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	17					170
							4202	3	19	9							
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	29	1	4405	3	N	3					173
							3	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	14					187
							3789	3	15	9							
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	12	1	3609	3	N	16					203
							18	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	24	1	3791	3	N	10					213
							11	9									
08	3472	X	1557	-0-	-1915	-0-	11	1	1544	3	N	2					215
							2	9									
09	3360	X	1500	-0-	-1860	-0-	11	1	1478	3	N	10					225
							11	9									
10	3472	X	1445	-0-	-2027	-0-	10	1	1415	3	N	18					243
							20	9									
11	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	18	1	8	2	N	15					258
							2385	3	17	9							
*12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	60	1	7603	3	N	22	167	1			113
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 42,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	116	1	3248	3	N	-0-			-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	121	1	3646	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	2870	-0-	-1160	-0-	99	1	2771	3	N	-0-			-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	139	1	4132	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	136	1	3878	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	124	1	3594	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	135	1	3804	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	131	1	3694	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	124	1	3590	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3556	-0-	-443	-0-	126	1	3430	3	N	-0-			-0-
11	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	120	1	3217	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	130	1	3452	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	42	1	1323	3	N	-0-			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	N	-0-			-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	72	1	2204	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	3	N	-0-			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	3	N	-0-			-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	3	N	-0-			-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	81	1	2305	3	N	-0-			-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	77	1	2334	3	N	-0-			-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	90	1	2544	3	N	-0-			-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	3	N	-0-			-0-
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	84	1	2382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	130	1	3621	3	N	-0-			-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	106	1	3247	3	N	-0-			-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	117	1	3422	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	111	1	3489	3	N	-0-			-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	108	1	3295	3	N	-0-			-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	79	1	3624	3	N	-0-			-0-
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	138	1	4185	3	N	-0-			-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	142	1	4134	3	N	-0-			-0-
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	132	1	3962	3	N	-0-			-0-
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	142	1	4028	3	N	-0-			-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	137	1	3859	3	N	-0-			-0-
*12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	141	1	3946	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	100	1	2773	3	N	-0-			-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	82	1	2622	3	N	-0-			-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	85	1	2533	3	N	-0-			-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2493	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3151	-0-	51	51	101	1	3050	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3721	-0-	721	772	79	1	3642	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3320	-0-	220	992	75	1	3245	3	N	-0-			-0-
08	4351	X	3359	-0-	-992	-0-	111	1	3248	3	N	-0-			-0-
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	104	1	3187	3	N	-0-			-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	113	1	3247	3	N	-0-			-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	107	1	3066	3	N	-0-			-0-
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	117	1	3246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	144	1	4010	3	N	-0-			-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	97	1	2978	3	N	-0-			-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	N	-0-			-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	126	1	3859	3	N	-0-			-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	93	1	2768	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	83	1	2600	3	N	-0-			-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	97	1	2893	3	N	-0-			-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	96	1	2844	3	N	-0-			-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	91	1	2747	3	N	-0-			-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	3	N	-0-			-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	3	N	-0-			-0-
*12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	53	1	1523	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	45	1	1326	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	47	1	1353	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	50	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1483	2	N	-0-			-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	2	N	-0-			-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	51	1	1467	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	51	1	1447	2	N	-0-			-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	49	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	51	1	1441	2	N	-0-			-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1419	2	N	-0-			-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	111	1	4451	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	93	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	106	1	4276	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4008	-0-	-132	-0-	90	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	97	1	4125	3	N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	93	1	4068	3	N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	101	1	4236	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	93	1	4001	3	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	102	1	4281	3	N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	105	1	4149	3	N	-0-					-0-
*12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	107	1	4257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	152	1	6084	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	122	1	5506	3	N	-0-					-0-
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	137	1	6058	3	N	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	125	1	6058	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	124	1	5610	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	117	1	5384	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	180	1	5442	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5769	-0-	-431	-0-	187	1	5582	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	174	1	5397	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	180	1	5331	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	161	1	4617	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	4625	-0-	-1141	-0-	157	1	4468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1045	1	3140	3	N	30					172
							33	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	955	1	2797	3	N	12					184
							13	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1033	1	3365	3	N	39	185	1			38
							43	9									
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1039	1	3371	3	N	40					78
							44	9									
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1030	1	3373	3	N	28					106
							31	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1032	1	3175	3	N	21					127
							23	9									
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1066	1	3144	3	N	21					148
							23	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1063	1	2995	3	N	13					161
							14	9									
09	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	985	1	2657	3	N	-0-					161
10	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	1038	1	2625	3	N	29					190
							32	9									
11	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	894	1	2020	3	N	11	178	1			23
							12	9									
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1032	1	2419	3	N	26					49
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 47,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1105	1	6821	2	N	-0-			-0-
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	974	1	5632	2	N	-0-			-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1016	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	1114	1	7663	2	N	-0-			-0-
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	1171	1	8939	2	N	-0-			-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	902	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	990	1	3525	2	N	-0-			-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1046	1	5095	2	N	-0-			-0-
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1044	1	5869	2	N	-0-			-0-
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	1039	1	5392	2	N	-0-			-0-
*11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1023	1	5174	2	N	-0-			-0-
*12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1057	1	5432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11621	-0-	-345	-0-	283	1	11338	3	N	-0-			-0-
02	10808	X	9981	-0-	-827	-0-	221	1	9760	3	N	-0-			-0-
03	11966	X	11253	-0-	-713	-0-	260	1	10993	3	N	-0-			-0-
04	11250	X	10477	-0-	-773	-0-	232	1	10245	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	10978	-0-	-647	-0-	250	1	10728	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	10389	-0-	-861	-0-	230	1	10159	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	10457	-0-	-796	-0-	237	1	10220	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10436	-0-	-817	-0-	242	1	10194	3	N	-0-			-0-
09	10620	X	10436	-0-	-184	-0-	228	1	10208	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	10774	-0-	-200	-0-	251	1	10523	3	N	-0-			-0-
11	10380	X	10358	-0-	-22	-0-	253	1	10105	3	N	-0-			-0-
12	10788	X	10399	-0-	-389	-0-	251	1	10148	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2875	-0-	-132	-0-	64	1	2811	2	N	-0-			-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	58	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2797	-0-	-117	-0-	62	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	N	-0-			-0-
05	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	95	1	2800	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	60	1	2539	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	65	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	65	1	2808	2	N	-0-			-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	2914	N	2796	-0-	-118	-0-	64	1	2732	2	N	-0-			-0-
11	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	91	1	2586	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	92	1	2637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	911	1	3136	2	N	-0-			-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	798	1	2802	2	N	-0-			-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	948	1	3234	2	N	-0-			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	933	1	3530	2	N	-0-			-0-
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1061	1	6633	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1060	1	7070	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	999	1	6689	2	N	-0-			-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	1079	1	6903	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1055	1	7045	2	N	-0-			-0-
10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1093	1	7204	2	N	-0-			-0-
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	1019	1	6119	2	N	-0-			-0-
*12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1022	1	5746	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	931	1	5300	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	684	1	3460	2	N	-0-			-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	915	1	5517	2	N	-0-			-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	908	1	5357	2	N	-0-			-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	960	1	5179	2	N	-0-			-0-
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	934	1	5821	2	N	-0-			-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	987	1	6418	2	N	-0-			-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	959	1	5679	2	N	-0-			-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	927	1	5492	2	N	-0-			-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	868	1	5089	2	N	-0-			-0-
*11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	926	1	4988	2	N	-0-			-0-
*12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	757	1	1759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	-0-			-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	24	1	1142	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	25	1	1224	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	24	1	1109	2	N	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	47	1	1192	2	N	-0-			-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	30	1	976	2	N	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	34	1	1157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	185	1	7410	3	N	-0-					-0-
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	147	1	6668	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	171	1	7298	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	7187	-0-	-103	-0-	159	1	7028	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	158	1	7168	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	149	1	6938	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	7283	-0-	-250	-0-	162	1	7121	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	166	1	7115	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	7023	-0-	-177	-0-	150	1	6873	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	7304	-0-	-12	-0-	167	1	7137	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6964	-0-	-116	-0-	167	1	6797	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	168	1	6880	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	46	1	1833	3	Y	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	3	Y	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	52	1	1953	3	Y	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	48	1	1970	3	Y	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	31	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1287	-0-	-790	-0-	32	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1420	-0-	-657	-0-	37	1	1346	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	46	1	1672	3	Y	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	48	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	48	1	1824	3	Y	12					12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	405	-0-	-184	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	480	-0-	-450	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	268	-0-	-445	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	522	-0-	-198	-0-	18	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	24	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

01	4030	X	2836	-0-	-1194	-0-	97	1	2735	3	Y	4					4
							4	9									
02	3332	X	3169	-0-	-163	-0-	110	1	3051	3	Y	7					11
							8	9									
03	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	129	1	3380	3	Y	9					20
							10	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3206	3	Y	14					34
							15	9									
05	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	120	1	3351	3	Y	-0-					34
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	115	1	3106	3	Y	-0-					34
07	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	124	1	3224	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
08	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	127	1	3220	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3360	X	3352	-0-	-8	-0-	127	1	3225	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	129	1	3263	3	Y	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	129	1	3243	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	137	1	3335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

01	14880	X	13014	-0-	-1866	-0-	450	1	12564	3	N	-0-					-0-
02	12964	X	12260	-0-	-704	-0-	382	1	11878	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	13484	-0-	-714	-0-	438	1	13046	3	N	-0-					-0-
04	12780	X	12625	-0-	-155	-0-	394	1	12231	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13243	-0-	-335	-0-	420	1	12823	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12717	-0-	-423	-0-	401	1	12316	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13407	-0-	-171	-0-	436	1	12971	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	12962	-0-	-523	-0-	437	1	12525	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	12304	-0-	-506	-0-	395	1	11909	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	13143	-0-	-249	-0-	442	1	12701	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12327	-0-	-633	-0-	427	1	11900	3	N	-0-					-0-
12	13392	X	12606	-0-	-786	-0-	436	1	12170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	84	1	2405	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	75	1	2181	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	78	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3558	-0-	558	558	123	1	3435	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3576	-0-	476	1034	117	1	3459	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3331	-0-	331	1365	114	1	3217	2	N	-0-			-0-
07	4682	X	3317	-0-	-1365	-0-	111	1	3206	2	N	-0-			-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	109	1	3104	2	N	-0-			-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101	1	2917	2	N	-0-			-0-
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	105	1	2963	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	95	1	2680	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	105	1	3012	2	N	-0-			-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	101	1	2937	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	98	1	2750	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	99	1	2930	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	100	1	2812	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	1879	-0-	-1221	-0-	63	1	1816	2	N	-0-			-0-
08	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	508	1	14497	2	N	-0-			-0-
09	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	473	1	13598	2	N	-0-			-0-
10	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	443	1	12470	2	N	-0-			-0-
11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	381	1	10798	2	N	-0-			-0-
*12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	256	1	7341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	3	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	47	1	1362	3	Y	-0-			-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	57	1	1639	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	53	1	1459	3	Y	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	3	Y	-0-			-0-
06	1650	X	1509	-0-	-141	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-			-0-
07	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	56	1	1540	3	Y	-0-			-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	3	Y	-0-			-0-
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	3	Y	-0-			-0-
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	73	1	1916	3	Y	-0-			-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	3	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	77	1	1909	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	511	1	3024	3	N	-0-					16
02	3668	X	2844	-0-	-824	-0-	385	1	2459	3	N	-0-					16
03	4247	X	3512	-0-	-735	-0-	541	1	2971	3	N	-0-					16
04	4110	X	3565	-0-	-545	-0-	600	1	2810	3	N	141	136	1			21
							155	9									
05	4247	X	3181	-0-	-1066	-0-	580	1	2601	3	N	-0-					21
06	3420	X	1566	-0-	-1854	-0-	460	1	1106	3	N	-0-					21
07	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	613	1	2713	3	N	-0-					21
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	596	1	3411	3	N	-0-					21
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	638	1	3641	3	N	-0-					21
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	725	1	3964	3	N	-0-					21
11	3870	X	3270	-0-	-600	-0-	683	1	2587	3	N	-0-					21
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	678	1	2997	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 41,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5951	-0-	-931	-0-	127	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5386	-0-	-830	-0-	114	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	119	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	111	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5633	-0-	-877	-0-	118	1	5515	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	196	1	5321	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5726	-0-	-226	-0-	218	1	5508	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	155	1	5017	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	177	1	5188	2	N	-0-					-0-
10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	172	1	5611	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5543	-0-	-7	-0-	172	1	5371	2	N	-0-					-0-
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	161	1	5468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8016	-0-	-1873	-0-	171	1	7845	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7121	-0-	-1671	-0-	151	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7192	-0-	-1488	-0-	146	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	5768	-0-	-2242	-0-	115	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6238	-0-	-1853	-0-	131	1	6107	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6619	-0-	-1151	-0-	235	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	258	1	6503	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6716	-0-	-476	-0-	201	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5329	-0-	-1301	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5705	-0-	-1146	-0-	169	1	5536	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6340	-0-	-290	-0-	196	1	6144	2	N	-0-					-0-
*12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	200	1	6780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	Y	29	123	1			14
							2679	3	32	9							
02	2772	X	1691	-0-	-1081	-0-	47	1	402	2	Y	37					51
							1201	3	41	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	Y	43					94
							2821	3	47	9							
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	16	105	1			5
							2417	3	18	9							
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	40	3	1			42
							2485	3	44	9							
06	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	61	1	798	2	Y	31					73
							2398	3	34	9							
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	65	1	804	2	Y	34					107
							2414	3	37	9							
08	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	60	1	775	2	Y	15	71	1			51
							2332	3	17	9							
09	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	54	1	723	2	Y	25	6	1			70
							2174	3	28	9							
10	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	94	1	809	2	Y	28					98
							2432	3	31	9							
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	88	1	774	2	Y	2					100
							2325	3	2	9							
*12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	99	1	828	2	Y	39	137	1			2
							2492	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 38,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	40	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	15	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	41	1	1083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

*01	2294	X	1144	-0-	-1150	-0-	656	1	488	3	N	-0-					-0-
*02	2072	X	1803	-0-	-269	-0-	634	1	1169	3	N	-0-					-0-
*03	2294	X	651	-0-	-1643	-0-	651	1			N	-0-					-0-
*04	1800	X	621	-0-	-1179	-0-	580	1	41	3	N	-0-					-0-
*05	1984	X	598	-0-	-1386	-0-	598	1			N	-0-					-0-
*06	1920	X	684	-0-	-1236	-0-	567	1	117	3	N	-0-					-0-
*07	1984	X	683	-0-	-1301	-0-	605	1	78	3	N	-0-					-0-
*08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	735	1	2496	3	N	-0-					-0-
*09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	744	1	4523	3	N	-0-					-0-
*10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	807	1	7000	3	N	-0-					-0-
*11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	687	1	6634	3	N	-0-					-0-
*12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	771	1	6301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	159	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	199	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3030	-0-	-2922	-0-	94	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	227	-0-	-5533	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	127	-0-	-5825	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	268	-0-	-5492	-0-	4	1	264	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	160	-0-	-5792	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	212	-0-	-2826	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270	X	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	720 43	1 9	290	3	N	39					92
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	644	1	23	9	N	21					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
04	1020	X	571	-0-	-449	-0-	352 17	1 9	202	3	N	15					130
05	1054	X	807	-0-	-247	-0-	582 10	1 9	215	3	N	9					139
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	86	1			53
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					53
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					53
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					53
*10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					53
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	250	1	7199	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6295	-0-	-817	-0-	208	1	6087	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	4342	-0-	-3687	-0-	96	1	4246	2	Y	-0-					-0-
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	594	1	16570	2	Y	-0-					-0-
05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	488	1	14410	2	Y	-0-					-0-
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	406	1	11404	2	Y	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	377	1	10898	2	Y	-0-					-0-
08	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	360	1	10261	2	Y	-0-					-0-
09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	316	1	9084	2	Y	-0-					-0-
10	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	327	1	9217	2	Y	-0-					-0-
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	302	1	8566	2	Y	-0-					-0-
12	11129	X	8816	-0-	-2313	-0-	297	1	8519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	36	1	473	2	N	-0-					85
							1389	3									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	2					87
							1752	3	2	9							
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					87
							1682	3									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	N	25	95	1			17
							1609	3	28	9							
05	2635	N	2162	-0-	-473	-0-	39	1	529	2	N	6					23
							1587	3	7	9							
06	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	37	1	529	2	N	9					32
							1589	3	10	9							
07	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	41	1	555	2	N	13					45
							1668	3	14	9							
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	9	51	1			3
							1670	3	10	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	4	4	1			3
							1604	3	4	9							
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	59	1	532	2	Y	27					30
							1599	3	30	9							
11	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	59	1	519	2	Y	7					37
							1560	3	8	9							
12	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	64	1	535	2	Y	39	39	1			37
							1611	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 26,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	84	1	3866	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	71	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	77	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	73	1	3617	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	77	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2945	-0-	-625	-0-	105	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	135	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	103	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3309	-0-	-261	-0-	109	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	99	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	94	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	92	1	3109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	95	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	85	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	88	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	84	1	4137	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	90	1	4219	2	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	150	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	165	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	128	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	137	1	4021	2	N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	129	1	4222	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	131	1	4069	2	N	-0-					-0-
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	123	1	4177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4820	-0-	-326	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4641	-0-	-7	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4448	-0-	-698	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4536	-0-	-548	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4309	-0-	-551	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4427	-0-	-533	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4375	-0-	-35	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
*12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	94	1	2697	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	84	1	2445	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	92	1	2659	2	Y	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3390	-0-	290	290	111	1	3279	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2881	-0-	-119	171	99	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	197	105	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	3173	X	2976	-0-	-197	-0-	101	1	2875	2	Y	-0-					-0-
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	91	1	2613	2	Y	-0-					-0-
*10	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	90	1	2532	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	78	1	2215	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	73	1	2105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	486	1	13983	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	12386	-0-	-354	-0-	410	1	11976	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13761	-0-	-344	-0-	458	1	13303	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	13551	-0-	-459	-0-	468	1	13083	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13896	-0-	-581	-0-	455	1	13441	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	13183	-0-	-827	-0-	453	1	12730	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13535	-0-	-477	-0-	454	1	13081	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	13288	-0-	-724	-0-	449	1	12839	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	12657	-0-	-903	-0-	425	1	12232	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13054	-0-	-834	-0-	448	1	12606	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12257	-0-	-913	-0-	418	1	11839	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12478	-0-	-759	-0-	420	1	12058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7616	-0-	-41	-0-	257 107	1 9	7252	3	N	97	192	1			83
02	6972	X	6895	-0-	-77	-0-	235 94	1 9	6566	3	N	85					168
03	7719	X	7613	-0-	-106	-0-	268 94	1 9	7251	3	N	85	50	1			203
04	7500	X	7380	-0-	-120	-0-	251 80	1 9	7049	3	N	73	184	1			92
05	7750	X	7492	-0-	-258	-0-	180 77	1 9	7235	3	N	70					162
06	7380	X	7199	-0-	-181	-0-	172 74	1 9	6953	3	N	67	189	1			40
07	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	266 67	1 9	7112	3	N	61					101
08	7626	X	7471	-0-	-155	-0-	188 77	1 9	7206	3	N	70					171
09	7380	X	7121	-0-	-259	-0-	250 57	1 9	6814	3	N	52	163	1			60
10	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	265 81	1 9	6813	3	N	74					134
11	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	269 15	1 9	6756	3	N	14					148
12	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	272 109	1 9	6776	3	N	99	183	1			64

TOTAL GAS PROD: 87,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

01	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	135	1	5396	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	110	1	4845	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	125	1	5289	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	5210	-0-	-160	-0-	116	1	5094	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	122	1	5222	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	115	1	5038	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	119	1	5163	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	125	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	114	1	4991	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	126	1	5109	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	5078	-0-	-82	-0-	128	1	4950	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	127	1	5072	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7397	-0-	-12	-0-	180	1	7217	3	N	-0-					-0-
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	152	1	6666	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	7277	-0-	-132	-0-	169	1	7108	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6962	-0-	-208	-0-	156	1	6806	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	161	1	7034	3	N	-0-					-0-
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	160	1	7166	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7385	-0-	-24	-0-	168	1	7217	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	177	1	7201	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	163	1	6955	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7388	-0-	-21	-0-	178	1	7210	3	N	-0-					-0-
*11	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	178	1	6911	3	N	-0-					-0-
*12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	176	1	7042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7949	-0-	-266	-0-	273	1	7676	3	N	-0-					110
02	7420	X	7172	-0-	-248	-0-	245	1	6927	3	N	-0-					110
03	8215	X	7672	-0-	-543	-0-	275	1	7397	3	N	-0-					110
04	7950	X	7674	-0-	-276	-0-	267	1	7407	3	N	-0-					110
05	8215	X	7926	-0-	-289	-0-	277	1	7649	3	N	-0-					110
06	7680	X	7508	-0-	-172	-0-	260	1	7248	3	N	-0-					110
07	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	274	1	7456	3	N	-0-					110
08	7936	X	7807	-0-	-129	-0-	286	1	7521	3	N	-0-	90	1			20
09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	277	1	7592	3	N	-0-					20
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	291	1	7763	3	N	-0-					20
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	285	1	7391	3	N	-0-					20
12	7905	X	7856	-0-	-49	-0-	294	1	7540	3	N	20	32	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 92,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	200	1	5759	2	Y	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	181	1	5283	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5961	-0-	-22	-0-	198	1	5763	2	Y	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	208	1	5801	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5486	-0-	-497	-0-	180	1	5306	2	Y	-0-					-0-
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	200	1	5630	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	195	1	5647	2	Y	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	204	1	5834	2	Y	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	2	Y	-0-					-0-
*10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	190	1	5361	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5348	-0-	-352	-0-	182	1	5166	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5440	-0-	-605	-0-	183	1	5257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	220	1	8854	3	N	-0-			-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	194	1	8380	3	N	-0-			-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	212	1	8770	3	N	-0-			-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	195	1	8374	3	N	-0-			-0-
05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	200	1	8472	3	N	-0-			-0-
06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	184	1	8094	3	N	-0-			-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	225	1	9330	3	N	-0-			-0-
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	238	1	9529	3	N	-0-			-0-
09	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	211	1	9097	3	N	-0-			-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	233	1	9302	3	N	-0-			-0-
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	225	1	8800	3	N	-0-			-0-
12	9765	X	9139	-0-	-626	-0-	227	1	8912	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	176	1	7075	3	N	-0-			-0-
02	6580	X	6424	-0-	-156	-0-	143	1	6281	3	N	-0-			-0-
03	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	174	1	7022	3	N	-0-			-0-
04	7020	X	6920	-0-	-100	-0-	156	1	6764	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	161	1	6858	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	6699	-0-	-321	-0-	152	1	6547	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6658	-0-	-534	-0-	159	1	6499	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	161	1	6432	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6473	-0-	-457	-0-	148	1	6325	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6933	-0-	-73	-0-	169	1	6764	3	N	-0-			-0-
11	6690	X	6632	-0-	-58	-0-	169	1	6463	3	N	-0-			-0-
*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	174	1	6790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3329	-0-	329	329	466	1	2863	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	10961	-0-	7861	8190	911	1	10050	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1755	-0-	-1345	6845	53	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	15536	X	8691	-0-	-6845	-0-	865	1	7826	2	N	-0-			-0-
10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1015	1	7842	2	N	-0-			-0-
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	981	1	7226	2	N	-0-			-0-
*12	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	1051	1	9366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3032	-0-	-1835	-0-	102	1	2930	2	N	-0-			-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	153	1	4466	2	N	-0-			-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	193	1	5608	2	N	-0-			-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	272	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	176	1	5215	2	N	-0-			-0-
06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	347	1	9759	2	N	-0-			-0-
07	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	322	1	9283	2	N	-0-			-0-
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	257	1	7344	2	N	-0-			-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	286	1	8232	2	N	-0-			-0-
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	289	1	8134	2	N	-0-			-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	265	1	7494	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7713	-0-	-1525	-0-	259	1	7454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	74	1	2977	3	N	-0-			-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	67	1	2871	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	71	1	2962	3	N	-0-			-0-
04	2940	N	2565	-0-	-375	-0-	57	1	2508	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	64	1	2675	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2312	-0-	-628	-0-	53	1	2259	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	59	1	2521	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2503	-0-	-535	-0-	61	1	2442	3	N	-0-			-0-
*09	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	56	1	2443	3	N	-0-			-0-
*10	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	62	1	2405	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	58	1	2303	3	N	-0-			-0-
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	68	1	2677	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	15	1	404	3	Y	-0-			5
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	23	1	611	3	Y	-0-			5
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	3	Y	-0-			5
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-			5
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	23	1	677	3	Y	-0-			5
06	660	N	453	-0-	-207	-0-	15	1	438	3	Y	-0-			5
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	16	1	470	3	Y	-0-			5
08	682	N	408	-0-	-274	-0-	15	1	393	3	Y	-0-			5
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	14	1	398	3	Y	-0-			5
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	15	1	429	3	Y	-0-			5
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-			5
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	14	1	377	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5749	-0-	-3334	-0-	199	1	5550	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	6777	-0-	-1427	-0-	217	1	6560	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	1105	-0-	-7978	-0-	40	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	319	1	9524	3	N	-0-					-0-
05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	382	1	11130	3	N	-0-					-0-
06	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	338	1	9991	3	N	-0-					-0-
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	351	1	9977	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	351	1	9786	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	8473	-0-	-317	-0-	282	1	8191	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	5445	-0-	-3638	-0-	191	1	5254	3	N	-0-					-0-
11	8790	X	5319	-0-	-3471	-0-	187	1	5132	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	8228	-0-	-1847	-0-	292	1	7936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	184	1	8445	2	N	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	166	1	7689	2	N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	174	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	165	1	8143	2	N	-0-					-0-
05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	178	1	8334	2	N	-0-					-0-
06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	287	1	7791	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	304	1	7663	2	N	-0-					-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	233	1	7550	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	7077	-0-	-3	-0-	234	1	6843	2	N	-0-					-0-
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	223	1	7282	2	N	-0-					-0-
11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	224	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	214	1	7258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	112	1	4482	3	N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	110	1	4752	3	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	107	1	4548	3	N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	107	1	4780	3	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	97	1	4352	3	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	100	1	4301	3	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	109	1	4675	3	N	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	116	1	4828	3	N	-0-					-0-
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	50	1	2282	3	N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	94	1	3887	3	N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	113	1	4421	3	N	-0-					-0-
*12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	146	1	3999	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	57	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2125	-0-	-31	-0-	44	1	2081	3	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	55	1	2314	3	N	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	49	1	2282	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	47	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	51	1	2250	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	55	1	2242	3	N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2302	3	N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	56	1	2383	3	N	-0-					-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	58	1	2277	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	84	1	2313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	42	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	46	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	45	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	41	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	44	1	1248	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	41	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	44	1	1201	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	44	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	46	1	1192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	3	N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	27	1	990	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	18	1	828	3	N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	1217	3	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	23	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	3	N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	25	1	1142	3	N	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	106	1	4845	2	N	-0-			-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	94	1	4344	2	N	-0-			-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	98	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	93	1	4593	2	N	-0-			-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	100	1	4692	2	N	-0-			-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	164	1	4447	2	N	-0-			-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	179	1	4517	2	N	-0-			-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	147	1	4755	2	N	-0-			-0-
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	159	1	4661	2	N	-0-			-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	147	1	4804	2	N	-0-			-0-
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	147	1	4585	2	N	-0-			-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	140	1	4758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	2	N	-0-			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1941	2	N	-0-			-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	46	1	2220	2	N	-0-			-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	41	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	40	1	1859	2	N	-0-			-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	83	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	66	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	70	1	2035	2	N	-0-			-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	-0-			-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	2	N	-0-			-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	127	1	3646	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3288	-0-	-128	-0-	109	1	3179	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	119	1	3466	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3375	-0-	-315	-0-	117	1	3258	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	112	1	3320	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3270	-0-	-390	-0-	112	1	3158	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3171	-0-	-456	-0-	106	1	3065	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	113	1	3226	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	108	1	3115	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	114	1	3203	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	107	1	3035	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	111	1	3190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8794	-0-	-413	-0-	188	1	8606	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7887	-0-	-429	-0-	167	1	7720	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8616	-0-	-591	-0-	174	1	8442	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8280	-0-	-630	-0-	164	1	8116	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8453	-0-	-723	-0-	177	1	8276	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8285	-0-	-235	-0-	294	1	7991	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8508	-0-	-234	-0-	324	1	8184	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	8386	-0-	-232	-0-	251	1	8135	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7957	-0-	-323	-0-	263	1	7694	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8392	-0-	-164	-0-	249	1	8143	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	8113	-0-	-167	-0-	251	1	7862	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	281	-0-	-8089	-0-	8	1	273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	92	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	81	1	3767	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	84	1	4045	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	79	1	3896	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4035	-0-	-274	-0-	84	1	3951	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3927	-0-	-243	-0-	139	1	3788	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	153	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	120	1	3881	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	126	1	3682	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	120	1	3926	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	119	1	3729	2	N	-0-			-0-
*12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	118	1	4011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6528	-0-	-44	-0-	139	1	6389	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5705	-0-	-231	-0-	121	1	5584	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5685	-0-	-887	-0-	115	1	5570	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	3808	-0-	-2522	-0-	179	1	3629	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	661	1	5567	2	N	-0-			-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	479	1	6724	2	N	-0-			-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	255	1	6425	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5884	-0-	-347	-0-	176	1	5708	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5003	-0-	-1357	-0-	165	1	4838	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5338	-0-	-1234	-0-	158	1	5180	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4499	-0-	-1861	-0-	139	1	4360	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	4710	-0-	-1490	-0-	135	1	4575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11956	-0-	-1281	-0-	268	1	11688	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	11711	-0-	-245	-0-	388	1	11323	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	12882	-0-	-355	-0-	429	1	12453	2	N	-0-			-0-
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	443	1	12380	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	13091	-0-	-146	-0-	428	1	12663	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	12453	-0-	-87	-0-	428	1	12025	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12459	-0-	-778	-0-	418	1	12041	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	12293	-0-	-944	-0-	416	1	11877	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	11361	-0-	-1449	-0-	382	1	10979	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	414	1	11671	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11516	-0-	-934	-0-	393	1	11123	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11209	-0-	-1253	-0-	377	1	10832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	59	1	2713	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2323	-0-	-645	-0-	49	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	56	1	2706	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2360	-0-	-790	-0-	47	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	64	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	98	1	2667	2	N	-0-			-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	105	1	2658	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	82	1	2640	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2374	-0-	-566	-0-	78	1	2296	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	75	1	2461	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	62	1	1935	2	N	-0-			-0-
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	76	1	2594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	339	1	9761	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8970	-0-	-550	-0-	297	1	8673	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	326	1	9472	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9684	-0-	-516	-0-	335	1	9349	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9877	-0-	-260	-0-	323	1	9554	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	9398	-0-	-382	-0-	323	1	9075	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	9601	-0-	-412	-0-	322	1	9279	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9435	-0-	-578	-0-	319	1	9116	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8291	-0-	-1399	-0-	279	1	8012	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8954	-0-	-935	-0-	307	1	8647	2	N	-0-			-0-
*11	9390	X	8673	-0-	-717	-0-	296	1	8377	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8586	-0-	-1024	-0-	289	1	8297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	507	1	3358	3	N	-0-			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	569	1	2683	3	N	-0-			-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	682	1	2893	3	N	-0-			-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	660	1	2267	3	N	-0-			-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	663	1	2738	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	2073	-0-	-207	-0-	656	1	1417	3	N	-0-			-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	682	1	2154	3	N	-0-			-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	647	1	2020	3	N	-0-			-0-
09	2280	X	1464	-0-	-816	-0-	660	1	804	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	1374	-0-	-982	-0-	682	1	692	3	N	-0-			-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	655	1	2369	3	N	-0-			-0-
*12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	642	1	2362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	4	1	185	2	N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	1			N	-0-			-0-
06	3000	N	4070	-0-	1070	1070	790	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5281	-0-	2181	3251	875	1	4406	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4907	-0-	1807	5058	829	1	4078	2	N	-0-			-0-
09	8571	X	3513	-0-	-5058	-0-	116	1	3397	2	N	-0-			-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	463	1	3503	2	N	-0-			-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	739	1	4322	2	N	-0-			-0-
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	732	1	4181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-			-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	17	1	652	3	N	-0-			-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	18	1	771	3	N	-0-			-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	17	1	730	3	N	-0-			-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	3	N	-0-			-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	16	1	714	3	N	-0-			-0-
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	17	1	638	3	N	-0-			-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	16	1	655	3	N	-0-			-0-
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	15	1	619	3	N	-0-			-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	16	1	573	3	N	-0-			-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	23	1	587	3	N	-0-			-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	191	1	7648	3	N	-0-			-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	160	1	7013	3	N	-0-			-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	187	1	7713	3	N	-0-			-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	172	1	7425	3	N	-0-			-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	170	1	7412	3	N	-0-			-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	153	1	6818	3	N	-0-			-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	N	-0-			-0-
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	169	1	6846	3	N	-0-			-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	156	1	6697	3	N	-0-			-0-
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	171	1	6838	3	N	-0-			-0-
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	169	1	6649	3	N	-0-			-0-
*12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	170	1	6814	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	154	1	4294	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	4042	-0-	1242	1242	124	1	3918	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3469	-0-	369	1611	111	1	3358	3	Y	-0-			-0-
04	4779	X	3168	-0-	-1611	-0-	96	1	3072	3	Y	-0-			-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	93	1	2862	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	2456	-0-	-1024	-0-	76	1	2380	3	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2266	-0-	-1330	-0-	73	1	2193	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	97	1	2910	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	2464	-0-	-986	-0-	77	1	2387	3	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	97	1	2798	3	Y	-0-			-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	106	1	2938	3	Y	-0-			-0-
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	104	1	2912	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	141	1	4062	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	132	1	3843	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	146	1	4233	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	144	1	4011	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3915	-0-	-611	-0-	128	1	3787	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4130	-0-	-130	-0-	142	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	133	1	3839	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	138	1	3933	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3886	-0-	-284	-0-	131	1	3755	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	142	1	3999	2	N	-0-			-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	147	1	4153	2	N	-0-			-0-
*12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	148	1	4248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	132	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5770	-0-	-194	-0-	122	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	127	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	120	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	128	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5924	-0-	-256	-0-	210	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6130	-0-	-256	-0-	234	1	5896	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	179	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	185	1	5413	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5807	-0-	-331	-0-	172	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5571	-0-	-369	-0-	173	1	5398	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5938	-0-	-14	-0-	170	1	5768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	726	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	659	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	630	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	753	1	4575	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	776	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	756	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	863	1	4663	2	N	-0-					-0-
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	823	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	804	1	4203	2	N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	792	1	4222	2	N	-0-					-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	789	1	4019	2	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	710	1	4002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	126	1	5051	3	Y	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	118	1	5039	3	Y	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	132	1	5441	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	113	1	4739	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4818	-0-	-297	-0-	111	1	4707	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4579	-0-	-551	-0-	100	1	4479	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	116	1	4751	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	115	1	4584	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4583	-0-	-277	-0-	105	1	4478	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	116	1	4566	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4473	-0-	-237	-0-	113	1	4360	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	112	1	4394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1217	1	10	2	N	-0-					13
							4897	3									
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	886	1	5026	3	N	-0-					13
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	845	1	3	2	N	27					40
							5922	3	30	9							
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	874	1	5810	3	N	113	138	1			15
							124	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	765	1	1	2	N	-0-					15
							4646	3									
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	N	-0-					15
							4681	3									
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	685	1	4459	3	N	-0-					15
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	740	1	1	2	N	45					60
							4588	3	50	9							
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	709	1	4321	3	N	-0-					60
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	535	1	2110	3	N	-0-					60
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	800	1	14	2	N	17					77
							4085	3	19	9							
*12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	723	1	4018	3	N	5	65	1			17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8280	-0-	-586	-0-	37	1	17	2	Y	26					51
							8197	3	29	9							
02	8008	X	7376	-0-	-632	-0-	33	1	7341	3	Y	2					53
							2	9									
03	8711	X	8223	-0-	-488	-0-	49	1	4	2	Y	-0-					53
							8170	3									
04	8130	X	7841	-0-	-289	-0-	52	1	7789	3	Y	-0-					53
05	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	51	1	1	2	Y	23					76
							7956	3	25	9							
06	7830	X	7659	-0-	-171	-0-	26	1	1	2	Y	12					88
							7619	3	13	9							
07	8091	X	7769	-0-	-322	-0-	50	1	7708	3	Y	10					98
							11	9									
08	8091	X	7799	-0-	-292	-0-	55	1	2	2	Y	5					103
							7736	3	6	9							
09	7830	X	7588	-0-	-242	-0-	56	1	7530	3	Y	2					105
							2	9									
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	56	1	8071	3	Y	5					110
							6	9									
11	7650	X	7474	-0-	-176	-0-	56	1	26	2	Y	6					116
							7385	3	7	9							
*12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	62	1	7792	3	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 94,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	789	1	11	2	N	62					79
							5491	3	68	9							
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	752	1	5004	3	N	82					161
							90	9									
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	852	1	3	2	N	34	183	1			12
							5413	3	37	9							
04	5310	X	5193	-0-	-117	-0-	824	1	4316	3	N	48					60
							53	9									
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	868	1	1	2	N	82					142
							6711	3	90	9							
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	N	60	190	1			12
							5673	3	66	9							
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	831	1	5763	3	N	-0-					12
08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	832	1	2	2	N	-0-					12
							6487	3									
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	798	1	5937	3	N	70					82
							77	9									
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	868	1	6286	3	N	72					154
							79	9									
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	760	1	20	2	N	40	182	1			12
							5840	3	44	9							
12	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	722	1	5950	3	N	55					67
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 79,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	158	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	116	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	121	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	141	1	2163	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	199	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	165	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	258	1	2808	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	204	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	194	1	2059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	255	1	6044	2	N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	256	1	5369	2	N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	375	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5661	-0-	-39	-0-	275	1	5386	2	N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	283	1	5639	2	N	-0-					-0-
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	335	1	5409	2	N	-0-					-0-
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	790	1	8952	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5862	-0-	-28	-0-	354	1	5508	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5376	-0-	-324	-0-	304	1	5072	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	446	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	543	1	5366	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	442	1	4690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3303	-0-	-2060	-0-	97	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4465	-0-	-379	-0-	145	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4860	-0-	-968	-0-	152	1	4708	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4461	-0-	-1179	-0-	143	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4725	-0-	-1103	-0-	153	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	147	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	160	1	4436	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	155	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	157	1	4059	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	150	1	4093	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	158	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	131	1	3957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	477	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	580	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	510	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1221	-0-	-459	-0-	61	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	63	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	98	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	124	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1547	2	N	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3852	-0-	752	752	322	1	3530	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4202	-0-	1202	1954	714	1	3488	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2295	-0-	-805	1149	302	1	1993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	165	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	253	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	182	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	188	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	234	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3683	-0-	-440	-0-	300	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	230	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	214	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	309	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	346	1	3380	2	N	-0-					-0-
*12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	313	1	3378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	256	1	6026	2	N	-0-			-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	260	1	5436	2	N	-0-			-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	397	1	5922	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	6055	-0-	-35	-0-	282	1	5773	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	6135	-0-	-158	-0-	284	1	5851	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5590	-0-	-530	-0-	336	1	5254	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6250	-0-	-74	-0-	505	1	5745	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	372	1	5802	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	6013	-0-	-47	-0-	346	1	5667	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	497	1	5454	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5597	-0-	-463	-0-	515	1	5082	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	498	1	5281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	136	1	3240	2	N	-0-			-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	153	1	3215	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	208	1	3036	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	150	1	3026	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	153	1	2976	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2457	-0-	-993	-0-	149	1	2308	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	225	1	2548	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	195	1	3074	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	184	1	2920	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	249	1	2687	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	260	1	2576	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	257	1	2724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	421	-0-	-1470	-0-	421	1			N	-0-			-0-
02	2800	N	5526	-0-	2726	2726	409	1	5117	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	8443	-0-	5343	8069	533	1	7910	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5336	-0-	2336	10405	251	1	5085	2	N	-0-			-0-
05	15884	X	5479	-0-	-10405	-0-	251	1	5228	2	N	-0-			-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	322	1	5036	2	N	-0-			-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	404	1	4569	2	N	-0-			-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	295	1	4599	2	N	-0-			-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	2	N	-0-			-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	368	1	4041	2	N	-0-			-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	380	1	3707	2	N	-0-			-0-
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	348	1	3724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8644	-0-	-191	-0-	185	1	8459	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7728	-0-	-252	-0-	163	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	168	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7945	-0-	-605	-0-	158	1	7787	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	172	1	8048	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7769	-0-	-601	-0-	276	1	7493	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8213	-0-	-343	-0-	313	1	7900	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8229	-0-	-48	-0-	246	1	7983	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7778	-0-	-172	-0-	257	1	7521	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	240	1	7837	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7625	-0-	-325	-0-	236	1	7389	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	1046	-0-	-7169	-0-	30	1	1016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	62	1	838	2	N	30	182	1			36
							2465	3	33	9							
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	58	1	818	2	N	40					76
							2443	3	44	9							
03	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	59	1	746	2	N	30					106
							2238	3	33	9							
04	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	56	1	742	2	N	32					138
							2233	3	35	9							
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	55	1	765	2	N	29					167
							2296	3	32	9							
06	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	52	1	738	2	N	47	179	1			35
							2216	3	52	9							
07	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	57	1	746	2	N	36					71
							2241	3	40	9							
08	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	59	1	738	2	N	34					105
							2219	3	37	9							
09	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	54	1	721	2	N	28					133
							2167	3	31	9							
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	87	1	760	2	N	31					164
							2284	3	34	9							
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	N	45					209
							2215	3	50	9							
*12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	17	186	1			40
							2286	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 37,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	80	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3449	-0-	-303	-0-	73	1	3376	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	78	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	73	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	78	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	124	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	148	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	112	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	115	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	109	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	102	1	3181	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	96	1	3246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1021	1	3304	3	Y	18					80
							20	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	906	1	2474	3	Y	15					95
							17	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	980	1	2908	3	Y	14					109
							15	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	980	1	2812	3	Y	15					124
							17	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	971	1	2782	3	Y	15					139
							17	9									
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	966	1	2550	3	Y	8					147
							9	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1012	1	2763	3	Y	-0-					147
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1020	1	2860	3	Y	5					152
							6	9									
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	992	1	2943	3	Y	-0-					152
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	1007	1	2619	3	Y	12					164
							13	9									
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	932	1	2253	3	Y	7	70	1			101
							8	9									
*12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1029	1	2949	3	Y	18	69	1			50
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	76	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	68	1	3031	2	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	75	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	77	1	3253	2	N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	76	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	76	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	75	1	3282	2	N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	74	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	70	1	3064	2	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	74	1	3162	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	67	1	2897	2	N	-0-					-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	71	1	3079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	953	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	944	1	4679	2	N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1015	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1054	1	5984	2	N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	1085	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	1050	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1070	1	5818	2	N	-0-					-0-
08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1091	1	6377	2	N	-0-					-0-
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	1069	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1089	1	6232	2	N	-0-					-0-
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	1050	1	5952	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	1076	1	5964	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	75	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3142	-0-	-274	-0-	66	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	70	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	67	1	3285	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	70	1	3294	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	126	1	3173	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	96	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	103	1	3007	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	98	1	3202	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	91	1	2848	2	N	-0-					-0-
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	95	1	3224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2018	3	12	9	Y	11					45
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	3	10	9	Y	9					54
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	3	14	9	Y	13					67
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1921	3	12	9	Y	11	69	1			9
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	3	6	9	Y	5	2	1			12
06	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1905	3	9	9	Y	8					20
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	3	14	9	Y	13					33
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	1996	3	8	9	Y	7	31	1			9
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1891	3	3	9	Y	3	3	1			9
10	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	1784	3			Y	-0-					9
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1713	3	1	9	Y	1					10
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3510	3	N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	97	1	3057	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	110	1	3314	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3264	-0-	-66	-0-	103	1	3161	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	101	1	3145	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	97	1	3008	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	105	1	3132	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	110	1	3135	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	98	1	3007	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	105	1	3084	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	106	1	2966	3	N	-0-					-0-
*12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	3068	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	231	1	6463	3	Y	-0-					-0-
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	225	1	6827	3	Y	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	167	1	6854	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	147	1	6423	3	Y	-0-					-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	161	1	6855	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6105	-0-	-495	-0-	137	1	5968	3	Y	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	167	1	6902	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	161	1	6505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6600	X	6456	-0-	-144	-0-	148	1	6308	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6466	-0-	-354	-0-	222	1	6244	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6537	-0-	-63	-0-	234	1	6303	3	Y	-0-					-0-
*12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	237	1	6415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6901 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - P/A 07/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	114	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4831	-0-	-937	-0-	107	1	4724	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	108	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5361	-0-	-699	-0-	124	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	147	1	6594	2	N	-0-					-0-
06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	156	1	6650	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	112	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4886	-0-	-1500	-0-	110	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	3647	-0-	-2533	-0-	82	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4075	-0-	-2311	-0-	93	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	3376	-0-	-2804	-0-	77	1	3299	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3213	-0-	-1778	-0-	72	1	3141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	78	1	2259	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	90	1	2518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	91	1	2511	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2109	-0-	-411	-0-	73	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2207	-0-	-459	-0-	78	1	2129	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	88	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	89	1	2480	3	Y	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	102	1	2776	3	Y	-0-					-0-
*11	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	88	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	105	1	2735	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8093	-0-	-2850	-0-	173	1	7920	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	6816	-0-	-2928	-0-	144	1	6672	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7499	-0-	-1646	-0-	152	1	7347	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	6538	-0-	-2072	-0-	130	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6384	-0-	-2513	-0-	134	1	6250	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5636	-0-	-2194	-0-	200	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6301	-0-	-1232	-0-	240	1	6061	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5529	-0-	-1973	-0-	166	1	5363	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5061	-0-	-1479	-0-	167	1	4894	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5534	-0-	-852	-0-	164	1	5370	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5245	-0-	-845	-0-	162	1	5083	2	N	-0-					-0-
*12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	172	1	5860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1671	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	34	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	37	1	1586	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	33	1	1359	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	25	1	1243	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	24	1	1159	3	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1398	3	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	3	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	29	1	1470	3	N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	34	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	30	1	1308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	77	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	72	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2826	-0-	-924	-0-	56	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	79	1	3698	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	123	1	3346	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	134	1	3387	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	102	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	107	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	101	1	3304	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	98	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	95	1	3243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	113	1	5190	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4808	-0-	-148	-0-	102	1	4706	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	108	1	5242	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5249	-0-	-61	-0-	104	1	5145	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	112	1	5216	2	N	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	188	1	5093	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	198	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5380	-0-	-45	-0-	161	1	5219	2	N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	179	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	154	1	5027	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	158	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4849	-0-	-576	-0-	139	1	4710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	45	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	435	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	387	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	23	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	919	-0-	-569	-0-	19	1	900	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1034	-0-	-406	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	50	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	930	N	741	-0-	-189	-0-	22	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	607	-0-	-413	-0-	20	1	587	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	853	-0-	-480	-0-	25	1	828	2	N	-0-					-0-
11	720	N	598	-0-	-122	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	164	1	7538	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6738	-0-	-262	-0-	142	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6555	-0-	-1195	-0-	133	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7147	-0-	-353	-0-	142	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7352	-0-	-398	-0-	154	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	255	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	285	1	7182	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7372	-0-	-6	-0-	221	1	7151	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6992	-0-	-178	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7299	-0-	-172	-0-	217	1	7082	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	216	1	6767	2	N	-0-					-0-
*12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	227	1	7704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6421	-0-	-58	-0-	156	1	6265	3	N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	135	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	149	1	6136	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	139	1	5858	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	144	1	6038	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6022	-0-	-248	-0-	137	1	5885	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	142	1	5910	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6119	-0-	-174	-0-	147	1	5972	3	N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	141	1	5960	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	148	1	6016	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5929	-0-	-101	-0-	151	1	5778	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	150	1	5975	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	11					69
							727	3	12	9							
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	1					70
							620	3	1	9							
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	17	1	214	2	N	17					87
							642	3	19	9							
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	17	1	214	2	Y	16	74	1			29
							644	3	18	9							
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	3	2	1			30
							685	3	3	9							
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	5					35
							644	3	6	9							
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	17	1	218	2	Y	5					40
							655	3	6	9							
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	8	19	1			29
							681	3	9	9							
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	2	2	1			29
							654	3	2	9							
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					29
							969	3									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					29
							885	3									
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					29
							891	3									

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	166	1	7615	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7141	-0-	-335	-0-	151	1	6990	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	157	1	7605	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7390	-0-	-560	-0-	147	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	158	1	7375	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	267	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	294	1	7428	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	222	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6815	-0-	-685	-0-	225	1	6590	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7095	-0-	-655	-0-	211	1	6884	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6861	-0-	-639	-0-	213	1	6648	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6988	-0-	-328	-0-	200	1	6788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	99	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	88	1	4084	2	N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	94	1	4569	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4454	-0-	-16	-0-	88	1	4366	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	94	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4446	-0-	-54	-0-	158	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4210	-0-	-440	-0-	161	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	127	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	135	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	123	1	4030	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4013	-0-	-427	-0-	125	1	3888	2	N	-0-					-0-
*12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	125	1	4245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11677	-0-	-661	-0-	519	1	11152	3	Y	5					21
							6	9									
02	11032	X	10381	-0-	-651	-0-	475	1	9899	3	Y	6					27
							7	9									
03	12090	X	11531	-0-	-559	-0-	547	1	10950	3	Y	31					58
							34	9									
04	11460	X	11150	-0-	-310	-0-	510	1	10632	3	Y	7					65
							8	9									
05	11687	X	11012	-0-	-675	-0-	517	1	10493	3	Y	2					67
							2	9									
06	11100	X	10757	-0-	-343	-0-	500	1	10253	3	Y	4	71	1			-0-
							4	9									
07	11470	X	11004	-0-	-466	-0-	525	1	10477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11470	X	10986	-0-	-484	-0-	531	1	10455	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	2883	-0-	-8217	-0-	134	1	2749	3	Y	-0-					-0-
10	11129	X	4919	-0-	-6210	-0-	238	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	650	1	12689	3	Y	8					8
							9	9									
*12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	603	1	11599	3	Y	28	36	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 121,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	456	1	1554	3	N	1					34
							1	9									
02	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	506	1	1684	3	N	19					53
							21	9									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	608	1	2233	3	N	1					54
							1	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	583	1	2722	3	N	-0-					54
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	610	1	2814	3	N	92					146
							101	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	539	1	2490	3	N	35	176	1			5
							39	9									
07	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	543	1	2453	3	N	-0-					5
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	596	1	2858	3	N	-0-					5
09	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	514	1	2484	3	N	2					7
							2	9									
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	755	1	5836	3	N	38					45
							42	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	720	1	4133	3	N	78	118	1			5
							86	9									
*12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	696	1	3808	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	266	1	5737	3	Y	73					225
							80	9									
02	5600	X	3835	-0-	-1765	-0-	140	1	3670	3	Y	23	180	1			68
							25	9									
03	6200	X	5177	-0-	-1023	-0-	198	1	4923	3	Y	51					119
							56	9									
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	292	1	5780	3	Y	42					161
							46	9									
05	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	281	1	5398	3	Y	45					206
							50	9									
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	279	1	5482	3	Y	46	175	1			77
							51	9									
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	302	1	5777	3	Y	42					119
							46	9									
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	238	1	5860	3	Y	53					172
							58	9									
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	291	1	5547	3	Y	49	177	1			44
							54	9									
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	299	1	5604	3	Y	37					81
							41	9									
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	286	1	5357	3	Y	36					117
							40	9									
*12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	276	1	5094	3	Y	51	104	1			64
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 67,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	125	1	3491	3	N	-0-			-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-			-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	284	1	8265	3	N	-0-			-0-
04	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	345	1	10535	3	N	-0-			-0-
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	324	1	9779	3	N	-0-			-0-
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	289	1	8787	3	N	-0-			-0-
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	298	1	8700	3	N	-0-			-0-
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	287	1	8212	3	N	-0-			-0-
09	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	263	1	7800	3	N	-0-			-0-
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	275	1	7737	3	N	-0-			-0-
11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	273	1	7511	3	N	-0-			-0-
12	8277	X	7614	-0-	-663	-0-	266	1	7348	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	209	1	8366	3	N	-0-			-0-
02	7532	X	7509	-0-	-23	-0-	169	1	7340	3	N	-0-			-0-
03	8339	X	8321	-0-	-18	-0-	195	1	8126	3	N	-0-			-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	182	1	8126	3	N	-0-			-0-
05	8339	X	8160	-0-	-179	-0-	186	1	7974	3	N	-0-			-0-
06	8070	X	7905	-0-	-165	-0-	177	1	7728	3	N	-0-			-0-
07	8339	X	8143	-0-	-196	-0-	186	1	7957	3	N	-0-			-0-
08	8339	X	8128	-0-	-211	-0-	194	1	7934	3	N	-0-			-0-
09	8070	X	7849	-0-	-221	-0-	177	1	7672	3	N	-0-			-0-
*10	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	193	1	7828	3	N	-0-			-0-
11	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	279	1	7644	3	N	-0-			-0-
12	8122	X	7950	-0-	-172	-0-	280	1	7670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	217	1	5127	2	N	-0-			-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	229	1	4718	2	N	-0-			-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	344	1	5082	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	244	1	4888	2	N	-0-			-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	264	1	5431	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	286	1	4469	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	397	1	4498	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	304	1	4838	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5058	-0-	-462	-0-	289	1	4769	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5148	-0-	-556	-0-	428	1	4720	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	454	1	4441	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	428	1	4567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	150	1	3330	2	N	-0-			-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	142	1	3045	2	N	-0-			-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	221	1	3321	2	N	-0-			-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	153	1	3210	2	N	-0-			-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	N	-0-			-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	225	1	3595	2	N	-0-			-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	322	1	3641	2	N	-0-			-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	233	1	3619	2	N	-0-			-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	218	1	3764	2	N	-0-			-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	333	1	3665	2	N	-0-			-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	344	1	3396	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	317	1	3449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	105	1	2411	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	2	N	-0-			-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	158	1	2400	2	N	-0-			-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	119	1	2293	2	N	-0-			-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	126	1	2448	2	N	-0-			-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2135	2	N	-0-			-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	191	1	2170	2	N	-0-			-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	605	1	2212	2	N	-0-			-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	326	1	2247	2	N	-0-			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	187	1	2084	2	N	-0-			-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	203	1	2009	2	N	-0-			-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	192	1	2034	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	157	1	3675	2	N	-0-			-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	168	1	3385	2	N	-0-			-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	243	1	3623	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	162	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2143	-0-	-1794	-0-	99	1	2044	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2665	-0-	-1145	-0-	161	1	2504	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	281	1	3168	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	200	1	3136	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2904	-0-	-576	-0-	598	1	2306	2	N	-0-			-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	920	1	2579	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2806	-0-	-524	-0-	291	1	2515	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	202	1	2182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

01	7595	X	6568	-0-	-1027	-0-	225	1	6343	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5564	-0-	-624	-0-	183	1	5381	3	Y	-0-					-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	252	1	6838	3	Y	-0-					-0-
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	267	1	7561	3	Y	-0-					-0-
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	265	1	7522	3	Y	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	268	1	7551	3	Y	-0-					-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	300	1	8192	3	Y	-0-					-0-
08	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	309	1	8293	3	Y	-0-					-0-
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	291	1	7997	3	Y	-0-					-0-
10	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	291	1	7775	3	Y	-0-					-0-
*11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	287	1	7583	3	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	290	1	7518	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

01	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	103	1	2930	3	N	58					108
							64	9									
02	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	129	1	2583	3	N	53					161
							58	9									
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	148	1	2869	3	N	50					211
							55	9									
04	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	140	1	2817	3	N	-0-					211
05	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	145	1	2886	3	N	-0-					211
06	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	140	1	2835	3	N	-0-					211
07	3069	X	2348	-0-	-721	-0-	115	1	2233	3	N	-0-					211
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	172	1	3222	3	N	59	180	1			90
							65	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	152	1	2925	3	N	2					92
							2	9									
10	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	152	1	2808	3	N	21					113
							23	9									
11	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	153	1	2811	3	N	19					132
							21	9									
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	159	1	2932	3	N	13					145
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13851	-0-	-99	-0-	465	1	13386	2	N	-0-			-0-
02	12600	X	10122	-0-	-2478	-0-	335	1	9787	2	N	-0-			-0-
03	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	506	1	14693	2	N	-0-			-0-
04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	530	1	14794	2	N	-0-			-0-
05	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	520	1	15357	2	N	-0-			-0-
06	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	515	1	14474	2	N	-0-			-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	510	1	14700	2	N	-0-			-0-
08	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	490	1	14007	2	N	-0-			-0-
09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	475	1	13658	2	N	-0-			-0-
10	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	496	1	13962	2	N	-0-			-0-
11	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	471	1	13323	2	N	-0-			-0-
12	15221	X	14250	-0-	-971	-0-	479	1	13771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

01	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	98	1	4502	2	N	10			10
							11	9							
02	4424	X	4157	-0-	-267	-0-	88	1	4069	2	N	-0-			10
03	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	94	1	4568	2	N	-0-			10
04	4740	X	4331	-0-	-409	-0-	86	1	4244	2	N	1			11
							1	9							
05	4619	X	3986	-0-	-633	-0-	83	1	3903	2	N	-0-			11
06	4500	X	3139	-0-	-1361	-0-	111	1	3028	2	N	-0-			11
07	4650	X	3511	-0-	-1139	-0-	134	1	3377	2	N	-0-			11
08	4650	X	3409	-0-	-1241	-0-	102	1	3307	2	N	-0-			11
09	4320	X	3202	-0-	-1118	-0-	106	1	3096	2	N	-0-			11
10	3999	X	974	-0-	-3025	-0-	29	1	945	2	N	-0-			11
11	3390	X	8	-0-	-3382	-0-	8	2			N	-0-			11
12	3348	X	58	-0-	-3290	-0-	57	1	1	9	N	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	247	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	182	1	946	2	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	141	1	780	2	N	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	379	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	272	1	796	2	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	230	1	57	2	N	-0-					-0-
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3602	-0-	-1389	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	776	-0-	-4054	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	223	-0-	-4768	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	616	-0-	-4214	-0-	616	1			N	-0-					-0-
07	4991	X	3594	-0-	-1397	-0-	848	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	784	1	3195	3	N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	72	1	2888	3	N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	360	1	3693	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	372	1	3217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	110	1	3066	3	N	-0-			-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	99	1	3180	3	N	-0-			-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	104	1	3385	3	N	-0-			-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	97	1	3213	3	N	-0-			-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	95	1	3054	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	85	1	2874	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	90	1	2887	3	N	-0-			-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	106	1	3262	3	N	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	98	1	3177	3	N	-0-			-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	101	1	3121	3	N	-0-			-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	103	1	3098	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	106	1	3107	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	35	1	1412	3	N	-0-			-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	N	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	32	1	1270	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	33	1	1340	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	30	1	1230	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	796	-0-	-537	-0-	17	1	779	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	30	1	1176	3	N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	35	1	1438	3	N	-0-			-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	38	1	1453	3	N	-0-			-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	52	1	1427	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	49	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	50	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	53	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	48	1	1942	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	48	1	1969	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	39	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	43	1	1882	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	46	1	1885	3	N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	46	1	1895	3	N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	N	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

01	18600	X	15065	-0-	-3535	-0-	515	1	14532	3	Y	16					74
							18	9									
02	16800	X	12707	-0-	-4093	-0-	446	1	12249	3	Y	11					85
							12	9									
03	18600	X	14256	-0-	-4344	-0-	514	1	13716	3	Y	24					109
							26	9									
04	18000	X	13503	-0-	-4497	-0-	475	1	13020	3	Y	7					116
							8	9									
05	16895	X	13918	-0-	-2977	-0-	498	1	13414	3	Y	5					121
							6	9									
06	13950	X	12732	-0-	-1218	-0-	450	1	12275	3	Y	6					127
							7	9									
07	14260	X	11915	-0-	-2345	-0-	436	1	11479	3	Y	-0-					127
08	14260	X	12110	-0-	-2150	-0-	454	1	11654	3	Y	2					129
							2	9									
09	13500	X	10746	-0-	-2754	-0-	390	1	10356	3	Y	-0-					129
10	13919	X	9725	-0-	-4194	-0-	359	1	9363	3	Y	3					132
							3	9									
11	12720	X	9578	-0-	-3142	-0-	361	1	9196	3	Y	19					151
							21	9									
12	12121	X	9342	-0-	-2779	-0-	357	1	8982	3	Y	3					154
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 145,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

01	9858	X	8800	-0-	-1058	-0-	188	1	8612	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8656	-0-	-192	-0-	183	1	8473	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9504	-0-	-354	-0-	192	1	9312	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8765	-0-	-775	-0-	174	1	8591	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9014	-0-	-844	-0-	189	1	8825	2	N	-0-					-0-
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	329	1	8946	2	N	-0-					-0-
07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	366	1	9237	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9361	-0-	-156	-0-	280	1	9081	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7944	-0-	-1326	-0-	262	1	7682	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8691	-0-	-919	-0-	258	1	8433	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	266	1	8314	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8076	-0-	-1193	-0-	231	1	7845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	97	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	86	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	92	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	89	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	96	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	156	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	168	1	4249	2	N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	134	1	4328	2	N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	141	1	4124	2	N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	128	1	4171	2	N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	129	1	4040	2	N	-0-					-0-
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	121	1	4123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

01	3100	N	3776	-0-	676	676	129	1	3647	3	Y	-0-					30
02	1849	N	1173	-0-	-676	-0-	40	1	1133	3	Y	-0-					30
03	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	33	1	928	3	Y	47					77
							52	9									
04	1530	X	775	-0-	-755	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					77
05	1581	X	912	-0-	-669	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					77
06	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-					77
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	3	Y	2					79
							2	9									
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					79
09	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1303	3	Y	-0-					79
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	51	1	1256	3	Y	-0-					79
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	3	Y	-0-					79
12	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	45	1	1138	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1246	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	26	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	27	1	1228	3	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1223	3	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	24	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	26	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	39	1	1149	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	28	1	1151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	367	1	822	3	N	2					2
							2	9									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	265	1	7392	3	N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	209	1	6329	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	241	1	6982	3	N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	258	1	7811	3	N	-0-					-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	271	1	8206	3	N	-0-					-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	237	1	7253	3	N	-0-					-0-
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	257	1	7510	3	N	-0-					-0-
08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	265	1	7514	3	N	-0-					-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	248	1	7267	3	N	-0-					-0-
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	252	1	7152	3	N	-0-					-0-
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	249	1	6886	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	265	1	7222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	149	1	4293	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4121	-0-	-23	-0-	136	1	3985	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3991	-0-	-721	-0-	133	1	3858	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4030	-0-	-530	-0-	139	1	3891	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	147	1	4353	2	N	-0-			-0-
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	166	1	4651	2	N	-0-			-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	162	1	4664	2	N	-0-			-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	160	1	4577	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	150	1	4312	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	159	1	4487	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4185	-0-	-375	-0-	143	1	4042	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	151	1	4335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	252	1	5823	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5354	-0-	-50	-0-	248	1	5106	2	N	-0-			-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	381	1	5671	2	N	-0-			-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	275	1	5597	2	N	-0-			-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	286	1	5744	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5525	-0-	-265	-0-	328	1	5197	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5562	-0-	-421	-0-	448	1	5114	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5567	-0-	-416	-0-	337	1	5230	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	310	1	5158	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	475	1	5252	2	N	-0-			-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	529	1	5175	2	N	-0-			-0-
*12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	485	1	5189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6109	-0-	-1765	-0-	450	1	5659	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5074	-0-	-946	-0-	370	1	4704	2	N	-0-			-0-
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	521	1	7342	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5801	-0-	-649	-0-	470	1	5331	2	N	-0-			-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	513	1	6434	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6033	-0-	-1587	-0-	420	1	5613	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	5258	-0-	-2616	-0-	214	1	5044	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	4046	-0-	-3828	-0-	187	1	3859	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	4132	-0-	-2588	-0-	187	1	3945	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	3729	-0-	-3215	-0-	181	1	3548	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	3728	-0-	-2302	-0-	174	1	3554	2	N	-0-			-0-
*12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	380	1	5602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	113	1	4491	3	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	87	1	4082	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	93	1	4236	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	93	1	4249	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	94	1	4405	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	88	1	4219	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	89	1	4096	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	97	1	4253	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	87	1	4028	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	97	1	4111	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	93	1	3970	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4218	-0-	-29	-0-	97	1	4121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

01	8401	X	5382	-0-	-3019	-0-	128	1	5207	3	Y	43	4	1			64
							47	9									
02	7588	X	4656	-0-	-2932	-0-	114	1	4527	3	Y	14					78
							15	9									
03	7781	X	4375	-0-	-3406	-0-	111	1	4223	3	Y	37	100	1			15
							41	9									
04	6960	X	5186	-0-	-1774	-0-	126	1	5052	3	Y	7					22
							8	9									
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	163	1	6331	3	Y	21					43
							23	9									
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	155	1	6420	3	Y	14	57	1			-0-
							15	9									
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	145	1	5515	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	185	1	6943	3	Y	14					17
							15	9									
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	255	1	6739	3	Y	20					37
							22	9									
10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	265	1	6788	3	Y	19					56
							21	9									
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	253	1	6368	3	Y	27					83
							30	9									
12	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	254	1	6343	3	Y	29					112
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 72,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10157	-0-	-1499	-0-	1106	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	7242	-0-	-3286	-0-	926	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	8728	-0-	-2680	-0-	1040	1	7688	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9307	-0-	-1103	-0-	1048	1	8259	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	3129	-0-	-7070	-0-	380	1	2749	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	4682	-0-	-5158	-0-	646	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	5122	-0-	-4488	-0-	993	1	4129	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	9300	X	7226	-0-	-2074	-0-	162	1	7064	2	N	-0-					-0-
10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1127	1	9731	2	N	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	919	1	7105	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	5942	-0-	-1529	-0-	899	1	5043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

01	15903	X	14553	-0-	-1350	-0-	326	1	14227	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	13150	-0-	-1018	-0-	290	1	12860	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13780	-0-	-1255	-0-	306	1	13474	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13529	-0-	-1021	-0-	312	1	13217	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	12132	-0-	-2438	-0-	265	1	11867	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	11420	-0-	-2680	-0-	262	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	371	1	16216	2	N	-0-					-0-
08	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	400	1	17319	2	N	-0-					-0-
09	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	366	1	15993	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	11965	-0-	-3938	-0-	410	1	11555	2	N	-0-					-0-
11	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	413	1	17748	2	N	-0-					-0-
*12	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	439	1	19152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10888	-0-	-861	-0-	243	1	10645	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9541	-0-	-1071	-0-	211	1	9330	2	N	-0-					-0-
*03	11129	X	9713	-0-	-1416	-0-	216	1	9497	2	N	-0-					-0-
*04	10770	X	8579	-0-	-2191	-0-	297	1	8282	2	N	-0-					-0-
*05	10881	X	9328	-0-	-1553	-0-	305	1	9023	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	10136	-0-	-184	-0-	348	1	9788	2	N	-0-					-0-
*07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	358	1	10334	2	N	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	348	1	9941	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9159	-0-	-981	-0-	308	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	339	1	9537	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9388	-0-	-962	-0-	320	1	9068	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9714	-0-	-981	-0-	327	1	9387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	103	1	4153	3	N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	84	1	3490	3	N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	97	1	3913	3	N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	139	1	4010	3	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	3	N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	90	1	3699	3	N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	135	1	3872	3	N	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	145	1	3827	3	N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	136	1	3888	3	N	-0-					-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	126	1	3474	3	N	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	127	1	3332	3	N	-0-					-0-
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	137	1	3571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	169	1	6784	3	N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	143	1	6244	3	N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	167	1	6772	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6424	-0-	-296	-0-	147	1	6277	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	153	1	6612	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6425	-0-	-295	-0-	145	1	6280	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	152	1	6475	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6562	-0-	-382	-0-	161	1	6401	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	141	1	6169	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	161	1	6420	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6291	-0-	-129	-0-	161	1	6130	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	160	1	6262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	222	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	152	1	659	2	N	-0-			-0-
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	170	1	760	2	N	-0-			-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	176	1	471	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3585	-0-	585	585	560	1	3025	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2665	-0-	-435	150	367	1	2298	2	N	-0-			-0-
11	390	N	134	-0-	-256	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-
*12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	573	1	3664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	898	1	2911	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2987	-0-	-121	-0-	665	1	2322	2	N	-0-			-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	845	1	2940	2	N	-0-			-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	870	1	2887	2	N	-0-			-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	933	1	3041	2	N	-0-			-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	945	1	2842	2	N	-0-			-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	933	1	2963	2	N	-0-			-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	948	1	2928	2	N	-0-			-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	924	1	2447	2	N	-0-			-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	937	1	3094	2	N	-0-			-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	914	1	2959	2	N	-0-			-0-
*12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	955	1	2960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	61	1	2798	2	N	-0-			-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	54	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	54	1	2622	2	N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	39	1	1915	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	222	-0-	-1638	-0-	5	1	217	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	62	-0-	-1738	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	457	1	1984	2	N	-0-			-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	435	1	2562	2	N	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	6	-0-	-1854	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
*12	3100	N	3831	-0-	731	731	253	1	3578	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	160	1	3	2	N	7					189
							1332	3	8	9							
02	1988	X	1608	-0-	-380	-0-	7	1	1582	3	N	17					206
							19	9									
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	18					224
							2260	3	20	9							
04	2130	X	2032	-0-	-98	-0-	13	1	2009	3	N	9					233
							10	9									
05	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	10	1	1640	3	N	11					244
							12	9									
06	2220	X	1881	-0-	-339	-0-	6	1	1843	3	N	29	189	1			84
							32	9									
07	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	14	1	2125	3	N	-0-					84
08	2294	X	1892	-0-	-402	-0-	13	1	1876	3	N	3					87
							3	9									
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	12	1	1566	3	N	15					102
							17	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	21	1	3014	3	N	15					117
							17	9									
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	5					122
							2735	3	6	9							
*12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	24	1	2967	3	N	22					144
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	119	1	5447	2	N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	102	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	107	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5063	-0-	-7	-0-	101	1	4962	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4618	-0-	-621	-0-	97	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3369	-0-	-1701	-0-	120	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5224	-0-	-15	-0-	199	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	150	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4689	-0-	-381	-0-	155	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	141	1	4600	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4458	-0-	-612	-0-	138	1	4320	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	139	1	4731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5796	-0-	-156	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5768	-0-	-184	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5445	-0-	-285	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5543	-0-	-378	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5073	-0-	-597	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5002	-0-	-857	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5029	-0-	-737	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4672	-0-	-788	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4725	-0-	-824	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4677	-0-	-393	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	4986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	38	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	35	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	38	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	37	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	59	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	62	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	49	1	1599	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	45	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	44	1	1348	2	N	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	662	1	7484	2	N	-0-			-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	354	1	7338	2	N	-0-			-0-
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	699	1	10311	2	N	-0-			-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	354	1	7021	2	N	-0-			-0-
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	358	1	7253	2	N	-0-			-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	459	1	7199	2	N	-0-			-0-
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	570	1	6488	2	N	-0-			-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	383	1	5952	2	N	-0-			-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	315	1	5124	2	N	-0-			-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	425	1	4650	2	N	-0-			-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	422	1	4156	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	363	1	3874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	85	1	135	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	154	1	379	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	540	N	243	-0-	-297	-0-	243	1			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11306	-0-	-567	-0-	253	1	11053	2	N	-0-			-0-
02	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	239	1	10568	2	N	-0-			-0-
03	11873	X	11473	-0-	-400	-0-	255	1	11218	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	11106	-0-	-384	-0-	256	1	10850	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	11188	-0-	-716	-0-	244	1	10944	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10478	-0-	-1042	-0-	240	1	10238	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	10699	-0-	-1205	-0-	239	1	10460	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	10604	-0-	-866	-0-	239	1	10365	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10186	-0-	-914	-0-	228	1	9958	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	2462	-0-	-8729	-0-	56	1	2406	2	N	-0-			-0-
*11	34935	X	34935	-0-	-0-	-0-	791	1	34144	2	N	-0-			-0-
*12	48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	1092	1	47614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-		234	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-		233	1	4939	2	N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-		366	1	5435	2	N	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-		290	1	5816	2	N	-0-					-0-
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-		300	1	6094	2	N	-0-					-0-
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-		312	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-		393	1	4478	2	N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-		301	1	4689	2	N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-		279	1	4715	2	N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-		449	1	4953	2	N	-0-					-0-
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-		470	1	4614	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4904	-0-	-242	-0-		419	1	4485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3553	-0-	-167	-0-		121	1	3432	3	N	-0-					12
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-		111	1	3093	3	Y	11	11	1			12
								12	9									
03	3689	X	3574	-0-	-115	-0-		129	1	3445	3	Y	-0-					12
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-		121	1	3397	3	Y	-0-					12
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-		127	1	3476	3	Y	-0-					12
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-		122	1	3331	3	Y	-0-					12
07	3627	X	3567	-0-	-60	-0-		132	1	3435	3	Y	-0-					12
08	3627	X	3587	-0-	-40	-0-		135	1	3427	3	Y	23	23	1			12
								25	9									
09	3510	X	3477	-0-	-33	-0-		127	1	3348	3	Y	2	2	1			12
								2	9									
10	3596	X	3558	-0-	-38	-0-		131	1	3427	3	Y	-0-					12
11	3480	X	3405	-0-	-75	-0-		130	1	3275	3	Y	-0-					12
12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-		134	1	3400	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 42,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-		351	1	9918	3	N	89	179	1			121
								98	9									
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-		328	1	8819	3	N	56					177
								62	9									
03	10168	X	10006	-0-	-162	-0-		366	1	9560	3	N	73					250
								80	9									
04	9840	X	9398	-0-	-442	-0-		334	1	8999	3	N	59	187	1			122
								65	9									
05	10168	X	8027	-0-	-2141	-0-		291	1	7701	3	N	32					154
								35	9									
06	9840	X	7949	-0-	-1891	-0-		285	1	7623	3	N	37					191
								41	9									
07	10168	X	7684	-0-	-2484	-0-		283	1	7389	3	N	11					202
								12	9									
08	10013	X	8276	-0-	-1737	-0-		315	1	7954	3	N	6	182	1			26
								7	9									
09	9390	X	9073	-0-	-317	-0-		336	1	8712	3	N	23					49
								25	9									
10	8215	X	5583	-0-	-2632	-0-		211	1	5350	3	N	20					69
								22	9									
11	8010	X	6733	-0-	-1277	-0-		258	1	6436	3	N	35					104
								39	9									
12	9362	X	7167	-0-	-2195	-0-		277	1	6849	3	N	37	114	1			27
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 99,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	62	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2757	-0-	-43	-0-	58	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	58	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	57	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3158	-0-	58	58	66	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2943	-0-	-57	1	105	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2789	-0-	-156	-0-	106	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	79	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	68	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	82	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	77	1	2629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2023	-0-	-1029	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2255	-0-	-907	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2158	-0-	-902	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2073	-0-	-807	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2017	-0-	-246	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1654	-0-	-1136	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1327	-0-	-1373	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1111	-0-	-1679	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1165	-0-	-905	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4052	-0-	-708	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4397	-0-	-13	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
*11	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	917	1	2878	2	N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	864	1	3856	2	N	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	879	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	888	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	935	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	961	1	3288	2	N	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	960	1	3016	2	N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	953	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	936	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	942	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	897	1	1771	2	N	-0-					-0-
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	903	1	2327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	152	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	148	1	3246	2	N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	231	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	158	1	3293	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	148	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	201	1	3141	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	262	1	2982	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	195	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3060	-0-	-390	-0-	182	1	2878	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	254	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2995	-0-	-335	-0-	275	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	256	1	2802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	85	-0-	-349	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	212	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	434	X	391	-0-	-43	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	203	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	434	X	104	-0-	-330	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	185	1	801	2	N	-0-					-0-
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	296	1	7459	2	N	-0-					-0-
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	211	1	6842	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7360	-0-	4360	4360	823	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	13264	X	8904	-0-	-4360	-0-	866	1	8038	2	N	-0-					-0-
11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	802	1	6691	2	N	-0-					-0-
*12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	735	1	5960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	87	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	80	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	82	1	3975	2	N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	74	1	3669	2	N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	80	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	135	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	148	1	3733	2	N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	115	1	3725	2	N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	118	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	111	1	3640	2	N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	110	1	3418	2	N	-0-					-0-
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	103	1	3483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10740	-0-	-1536	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10741	-0-	-235	-0-	10741	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	11100	-0-	-959	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	11371	-0-	-299	-0-	11371	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	10163	-0-	-1741	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	9746	-0-	-1774	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10105	-0-	-1799	-0-	10105	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	9754	-0-	-1995	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	1631	-0-	-9739	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	4130	-0-	-6038	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	433	-0-	-9347	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	6822	-0-	-3129	-0-	321	1	6501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6274	-0-	-278	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6953	-0-	-115	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6751	-0-	-89	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6984	-0-	-84	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6309	-0-	-411	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5532	-0-	-1443	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6144	-0-	-831	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5712	-0-	-1038	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6218	-0-	-757	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5224	-0-	-1076	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	4756	-0-	-1382	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	3	N	-0-			-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	112	1	3188	3	N	-0-			-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	124	1	3456	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3205	-0-	-185	-0-	108	1	3097	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	107	1	3157	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	102	1	2991	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	111	1	3039	3	N	-0-			-0-
08	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	109	1	3049	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	102	1	2914	3	N	-0-			-0-
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	118	1	3164	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	111	1	2942	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	105	1	2853	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	399	1	11489	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9599	-0-	-901	-0-	318	1	9281	2	N	-0-			-0-
03	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	471	1	13673	2	N	-0-			-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	449	1	12531	2	N	-0-			-0-
05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	425	1	12559	2	N	-0-			-0-
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	429	1	12061	2	N	-0-			-0-
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	426	1	12290	2	N	-0-			-0-
08	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	422	1	12050	2	N	-0-			-0-
09	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	396	1	11393	2	N	-0-			-0-
10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	418	1	11770	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	11215	-0-	-35	-0-	383	1	10832	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	397	1	11400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	160	1	4498	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	143	1	4099	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	163	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	153	1	4305	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	157	1	4396	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	150	1	4143	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	150	1	4078	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	151	1	4022	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	142	1	3864	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	146	1	3822	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	147	1	3805	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	153	1	3884	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	3	N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	91	1	2912	3	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	110	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	96	1	2990	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	87	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	3	N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	96	1	2721	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	91	1	2626	3	N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	85	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	84	1	2401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	2277	-0-	-1959	-0-	811	1	3	2	N	-0-					183
							1463	3									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	766	1	2078	3	N	-0-	115	1			68
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	N	-0-					68
							2392	3									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	853	1	1910	3	N	-0-					68
05	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	832	1	1257	3	N	-0-					68
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	819	1	1453	3	N	-0-					68
07	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	686	1	1212	3	N	-0-					68
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	740	1	1596	3	N	-0-					68
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	848	1	1863	3	N	-0-					68
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	849	1	2498	3	N	-0-					68
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	856	1	7	2	N	19					87
							2015	3	21	9							
*12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	882	1	1662	3	N	13					100
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11201	-0-	-2253	-0-	381	1	10788	3	Y	29					52
							32	9									
02	11256	X	10727	-0-	-529	-0-	354	1	10354	3	Y	17					69
							19	9									
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	422	1	11838	3	Y	11					80
							12	9									
04	10830	X	9921	-0-	-909	-0-	328	1	9578	3	Y	14					94
							15	9									
05	11873	X	9463	-0-	-2410	-0-	322	1	9140	3	Y	1					95
							1	9									
06	11760	X	9440	-0-	-2320	-0-	317	1	9123	3	Y	-0-	78	1			17
07	12152	X	10087	-0-	-2065	-0-	352	1	9733	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
08	12152	X	9886	-0-	-2266	-0-	352	1	9534	3	Y	-0-					17
09	9930	X	9676	-0-	-254	-0-	333	1	9343	3	Y	-0-					17
10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	368	1	9980	3	Y	-0-					17
11	9750	X	9516	-0-	-234	-0-	344	1	9172	3	Y	-0-					17
12	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	347	1	9117	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 122,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9045	-0-	-844	-0-	202	1	8843	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7860	-0-	-1072	-0-	173	1	7687	2	N	-0-					-0-
*03	9207	X	8275	-0-	-932	-0-	183	1	8092	2	N	-0-					-0-
*04	8910	X	7275	-0-	-1635	-0-	251	1	7024	2	N	-0-					-0-
*05	9145	X	7774	-0-	-1371	-0-	254	1	7520	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	272	1	7621	2	N	-0-					-0-
*07	8525	X	8305	-0-	-220	-0-	279	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7841	-0-	-343	-0-	265	1	7576	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	273	1	7857	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	8129	-0-	-179	-0-	279	1	7850	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7486	-0-	-554	-0-	256	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7554	-0-	-847	-0-	254	1	7300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	141	1	3957	3	Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	128	1	3661	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	132	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	129	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	135	1	3805	3	Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	123	1	3422	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	125	1	3356	3	Y	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	150	1	3933	3	Y	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	135	1	3683	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	153	1	4063	3	Y	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	148	1	3863	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	142	1	3772	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	167	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4080	-0-	-384	-0-	136	1	3944	2	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	162	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	164	1	4845	2	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	157	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	155	1	4466	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	150	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4054	-0-	-266	-0-	136	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	139	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	145	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	152	1	4360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1366	-0-	-1641	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	672	-0-	-2044	-0-	29	1	643	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	577	-0-	-2430	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5608	-0-	2508	2508	736	1	4872	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4823	-0-	1823	4331	683	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4781	-0-	1681	6012	832	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	10270	X	4258	-0-	-6012	-0-	275	1	3983	2	N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	229	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	367	1	3966	2	N	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	366	1	3620	2	N	-0-					-0-
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	333	1	3555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	756	1	5	2	N	45					77
							2572	3	50	9							
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	682	1	2043	3	N	1					78
							1	9									
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	736	1	1	2	N	59	131	1			6
							2589	3	65	9							
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	716	1	2878	3	N	-0-					6
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	765	1	1	2	N	-0-					6
							3083	3									
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	731	1	3036	3	N	32					38
							35	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	764	1	2959	3	N	5					43
							6	9									
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	334	1	1	2	N	-0-					43
							2661	3									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	721	1	2961	3	N	31					74
							34	9									
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	758	1	3014	3	N	64	132	1			6
							70	9									
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	729	1	15	2	N	-0-					6
							4232	3									
*12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	729	1	2507	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 43,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	553	1	1609	3	N	30					92
							33	9									
02	2688	X	1294	-0-	-1394	-0-	479	1	802	3	N	12					104
							13	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	608	1	2961	3	N	38					142
							42	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	572	1	2477	3	N	44					186
							48	9									
05	2976	X	1740	-0-	-1236	-0-	540	1	1170	3	N	27	175	1			38
							30	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	573	1	2451	3	N	48					86
							53	9									
07	2976	X	2015	-0-	-961	-0-	551	1	1434	3	N	27					113
							30	9									
08	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	546	1	1294	3	N	27					140
							30	9									
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	573	1	2380	3	N	70	172	1			38
							77	9									
10	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	552	1	1377	3	N	9					47
							10	9									
*11	2880	X	610	-0-	-2270	-0-	487	1	95	3	N	25	26	1			46
							28	9									
12	3131	X	46	-0-	-3085	-0-	22	3	24	9	N	22	9	1			59

TOTAL GAS PROD: 24,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	2365	-0-	-2342	-0-	105	1	2260	3	N	-0-					10
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	113	1	2204	3	N	-0-					10
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	3	N	-0-					10
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	111	1	2222	3	N	-0-					10
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	N	-0-					10
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					10
07	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	91	1	1679	3	N	-0-					10
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	206	1	3838	3	N	-0-					10
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	217	1	4045	3	N	-0-					10
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	235	1	4257	3	N	-0-					10
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	234	1	4212	3	N	-0-					10
12	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	207	1	3664	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 35,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	238	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	256	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	368	1	5439	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	275	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	284	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	337	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	447	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	311	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	287	1	4825	2	N	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	413	1	4523	2	N	-0-					-0-
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	444	1	4376	2	N	-0-					-0-
*12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	427	1	4549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	144	1	3445	2	N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	160	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	476	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	293	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	165	1	3400	2	N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	201	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	266	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	206	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	199	1	3261	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	278	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	283	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	268	1	2852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6866	-0-	-543	-0-	1098	1	5761	3	Y	6					11
							7	9									
02	6692	X	5890	-0-	-802	-0-	814	1	5072	3	Y	4					15
							4	9									
03	7409	X	6430	-0-	-979	-0-	221	1	6198	3	Y	10					25
							11	9									
04	7170	X	4993	-0-	-2177	-0-	169	1	4821	3	Y	3					28
							3	9									
05	7409	X	6812	-0-	-597	-0-	228	1	6584	3	Y	-0-					28
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	211	1	6133	3	Y	-0-					28
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	246	1	6985	3	Y	1					29
							1	9									
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	231	1	6221	3	Y	8					37
							9	9									
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	158	1	4445	3	Y	-0-					37
*10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4396	3	Y	-0-					37
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	231	1	6215	3	Y	-0-					37
*12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	231	1	6204	3	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 73,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12492	-0-	-993	-0-	419	1	11866	3	N	188	184	1			75
							207	9									
02	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	406	1	11175	3	N	200	190	1			85
							220	9									
03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	462	1	11960	3	N	177	181	1			81
							195	9									
04	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	434	1	11544	3	N	173	192	1			62
							190	9									
05	13051	X	12464	-0-	-587	-0-	450	1	11828	3	N	169	164	1			67
							186	9									
06	12630	X	11976	-0-	-654	-0-	426	1	11365	3	N	168	187	1			48
							185	9									
07	13051	X	12497	-0-	-554	-0-	449	1	11860	3	N	171					219
							188	9									
08	12617	X	12407	-0-	-210	-0-	460	1	11792	3	N	141	177	1			183
							155	9									
09	12180	X	11819	-0-	-361	-0-	429	1	11274	3	N	105	172	1			116
							116	9									
10	12493	X	12327	-0-	-166	-0-	457	1	11713	3	N	143	178	1			81
							157	9									
11	12090	X	11840	-0-	-250	-0-	446	1	11238	3	N	142	148	1			75
							156	9									
12	12493	X	12077	-0-	-416	-0-	454	1	11416	3	N	188	177	1			86
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 146,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4670	-0-	-1034	-0-	113	1	4557	3	Y	-0-					5
02	5152	X	3393	-0-	-1759	-0-	79	1	3314	3	Y	-0-					5
03	5704	X	4280	-0-	-1424	-0-	105	1	4175	3	Y	-0-					5
04	5520	X	5270	-0-	-250	-0-	418	1	4852	3	Y	-0-					5
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	507	1	5515	3	Y	-0-					5
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	459	1	5056	3	Y	-0-					5
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	501	1	5375	3	Y	-0-					5
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	506	1	5265	3	Y	-0-					5
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	533	1	4964	3	Y	-0-					5
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	472	1	5210	3	Y	-0-					5
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	587	1	5117	3	Y	-0-					5
*12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	629	1	5283	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 63,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	19	1	10	2	N	-0-					-0-
							4976	3									
02	3948	X	3888	-0-	-60	-0-	15	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
							4778	3									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	26	1	4606	3	N	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							5185	3									
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	15	1	5157	3	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	26	1	4726	3	N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
							4365	3									
09	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	24	1	3836	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	25	1	4115	3	N	-0-					-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-					-0-
							4209	3									
12	4402	X	3787	-0-	-615	-0-	26	1	3761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	Y	32	111	1			21
							3066	3	35	9							
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	13	1	2888	3	Y	-0-					21
03	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	18	1	1	2	Y	2					23
							2998	3	2	9							
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	26	1	3815	3	Y	26					49
							29	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	22					71
							3589	3	24	9							
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					71
							3400	3									
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	25	1	3742	3	Y	9					80
							10	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	2					82
							2896	3	2	9							
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	24	1	3191	3	Y	16					98
							18	9									
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	22	1	3100	3	Y	-0-					98
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					98
							2435	3									
12	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	25	1	3132	3	Y	3					101
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3278	-0-	178	178	113	1	3165	3	Y	-0-					1
*02	1837	N	1659	-0-	-178	-0-	56	1	1603	3	Y	-0-					1
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	1039	3	Y	-0-					1
*04	1200	X	959	-0-	-241	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					1
*05	1240	X	392	-0-	-848	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					1
*06	3180	X	211	-0-	-2969	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1
*07	1829	X	418	-0-	-1411	-0-	16	1	402	3	Y	-0-					1
*08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	66	1	1736	3	Y	-0-					1
*09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	979	1	5138	3	Y	-0-					1
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1050	1	4902	3	Y	-0-					1
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1006	1	4531	3	Y	1					2
							1	9									
12	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	1013	1	4047	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	159	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	172	1	3542	2	N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	266	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	187	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	190	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	245	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	323	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	234	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	215	1	3574	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	315	1	3470	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	328	1	3218	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	316	1	3251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	184	1	5175	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	167	1	4879	3	Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	181	1	4966	3	Y	20					20
							22	9									
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	169	1	4798	3	Y	-0-					20
05	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	166	1	4644	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	152	1	4287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	158	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	159	1	4242	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	2887	-0-	-1193	-0-	102	1	2785	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	139	1	3758	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	134	1	3583	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	146	1	3861	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	210	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	137	1	6078	2	N	-0-					-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	137	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	197	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	193	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	259	1	7275	2	N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	273	1	7886	2	N	-0-					-0-
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	257	1	7349	2	N	-0-					-0-
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	239	1	6886	2	N	-0-					-0-
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	244	1	6859	2	N	-0-					-0-
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	227	1	6426	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5694	-0-	-1963	-0-	192	1	5502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1773	3	N	-0-					43
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	N	-0-					43
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	3	N	-0-					43
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	N	-0-					43
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	67	1	1828	3	N	-0-					43
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	N	-0-					43
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	N	-0-					43
08	3100	N	3278	-0-	178	178	122	1	3156	3	N	-0-					43
09	3000	N	2983	-0-	-17	161	108	1	2875	3	N	-0-					43
10	3065	N	2904	-0-	-161	-0-	108	1	2796	3	N	-0-					43
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	102	1	2642	3	N	11					54
							12	9									
*12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	107	1	2716	3	N	51	78	1			27
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 28,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	140	1	5616	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	4979	-0-	-5	-0-	155	1	4824	3	N	-0-					-0-
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	3	N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	173	1	5296	3	N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	180	1	5443	3	N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	178	1	5305	3	N	-0-					-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	185	1	5501	3	N	-0-					-0-
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	193	1	5543	3	N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	200	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	194	1	5486	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	174	1	4907	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	206	1	5695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6616	-0-	-638	-0-	290	1	6247	3	Y	72					186
							79	9									
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	281	1	5599	3	Y	68	179	1			75
							75	9									
03	6882	X	6370	-0-	-512	-0-	309	1	5998	3	Y	57					132
							63	9									
04	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	286	1	5803	3	Y	29					161
							32	9									
05	6603	X	6257	-0-	-346	-0-	297	1	5897	3	Y	57					218
							63	9									
06	6240	X	5916	-0-	-324	-0-	280	1	5597	3	Y	35					253
							39	9									
07	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	302	1	5720	3	Y	40					293
							44	9									
08	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	302	1	5598	3	Y	32	163	1			162
							35	9									
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	290	1	5457	3	Y	25					187
							28	9									
10	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	304	1	5559	3	Y	36					223
							40	9									
11	5910	X	5623	-0-	-287	-0-	290	1	5283	3	Y	45	167	1			101
							50	9									
12	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	301	1	5436	3	Y	46					147
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 72,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6299	-0-	-1792	-0-	134	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5587	-0-	-1721	-0-	118	1	5469	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5918	-0-	-1305	-0-	120	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5418	-0-	-1362	-0-	108	1	5310	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	117	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	189	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	208	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5397	-0-	-524	-0-	162	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	170	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4646	-0-	-965	-0-	138	1	4508	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	166	1	5174	2	N	-0-					-0-
*12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	162	1	5491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	592	1	4	2	N	5					72
							2163	3	6	9							
02	2044	N	1985	-0-	-59	-0-	566	1	1413	3	N	5					77
							6	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	599	1	1	2	N	9					86
							1791	3	10	9							
04	3000	N	3374	-0-	374	374	618	1	2756	3	N	-0-					86
05	3100	N	5460	-0-	2360	2734	651	1	1	2	N	6					92
							4801	3	7	9							
06	3000	N	4556	-0-	1556	4290	596	1	3954	3	N	5					97
							6	9									
07	8791	X	4501	-0-	-4290	-0-	639	1	3852	3	N	9					106
							10	9									
08	2790	X	984	-0-	-1806	-0-	529	1	455	3	N	-0-					106
09	2700	X	1916	-0-	-784	-0-	610	1	1305	3	N	1					107
							1	9									
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	634	1	2031	3	N	9					116
							10	9									
11	2700	X	2098	-0-	-602	-0-	612	1	5	2	N	-0-					116
							1481	3									
12	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	633	1	1872	3	N	1					117
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	36	1	1418	3	N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	35	1	1429	3	N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2178	3	N	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	53	1	2389	3	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	58	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	61	1	2524	3	N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	N	-0-					-0-
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					-0-
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	198	1	5567	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	5258	-0-	-118	-0-	181	1	5077	3	Y	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	245	1	6697	3	Y	40					40
							44	9									
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	222	1	6274	3	Y	-0-					40
*05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	218	1	6110	3	Y	-0-	40	1			-0-
*06	6510	X	5882	-0-	-628	-0-	202	1	5679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	6727	X	5903	-0-	-824	-0-	211	1	5692	3	Y	-0-					-0-
*08	6727	X	5829	-0-	-898	-0-	215	1	5614	3	Y	-0-					-0-
*09	6510	X	5568	-0-	-942	-0-	196	1	5372	3	Y	-0-					-0-
*10	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	203	1	5439	3	Y	-0-					-0-
*11	5880	X	5412	-0-	-468	-0-	200	1	5212	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5607	-0-	-283	-0-	208	1	5378	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 70,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2505	-0-	-719	-0-	86	1	2419	3	N	-0-					98
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	94	1	2640	3	N	-0-					98
03	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	106	1	2832	3	N	-0-					98
04	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	100	1	2905	3	N	-0-					98
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	105	1	2914	3	N	-0-					98
06	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	94	1	2593	3	N	-0-					98
07	3100	X	2426	-0-	-674	-0-	86	1	2340	3	N	-0-					98
08	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	101	1	2761	3	N	-0-					98
09	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	54	1	1450	3	N	-0-					98
10	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	88	1	2368	3	N	-0-					98
11	2760	X	2231	-0-	-529	-0-	81	1	2150	3	N	-0-					98
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	64	1	1693	3	N	-0-	73	1			13

TOTAL GAS PROD: 30,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	55	1	1531	3	N	-0-					68
02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	47	1	1316	3	N	-0-					68
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	42	1	1220	3	N	-0-					68
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	46	1	1374	3	N	-0-					68
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	53	1	1406	3	N	-0-					68
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	43	1	1300	3	N	-0-					68
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	47	1	1352	3	N	-0-					68
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	51	1	1358	3	N	14					82
							15	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-	51	1			31
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	51	1	1295	3	Y	1	1	1			31
							1	9									
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	45	1	1221	3	Y	-0-					31
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	46	1	1222	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	2097	-0-	-311	-0-	72	1	2025	3	N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	98	1	2715	3	N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	84	1	2429	3	N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2397	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2463	-0-	-237	-0-	81	1	2382	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	88	1	2464	3	N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	88	1	2421	3	N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	89	1	2452	3	N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	89	1	2368	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	91	1	2432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	Y	1					18
							1	9									
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	3	Y	-0-					18
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	113	1	3050	3	Y	-0-					18
04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	100	1	2760	3	Y	-0-					18
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	106	1	3004	3	Y	-0-					18
06	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	102	1	2817	3	Y	-0-					18
07	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	103	1	2835	3	Y	-0-					18
08	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	107	1	2785	3	Y	26	26	1			18
							29	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	122	1	3332	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	123	1	3201	3	Y	-0-					18
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	117	1	3016	3	Y	-0-					18
12	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	109	1	2855	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 36,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	43					161
							2025	3	47	9							
02	1960	N	1684	-0-	-276	-0-	47	1	404	2	N	22					183
							1209	3	24	9							
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	N	40					223
							1844	3	44	9							
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	N	4	179	1			48
							1762	3	4	9							
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	40					88
							2136	3	44	9							
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	35					123
							2126	3	39	9							
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	70	1	614	2	N	38					161
							1844	3	42	9							
08	2170	N	897	-0-	-1273	-0-	28	1	215	2	N	7					168
							646	3	8	9							
09	3000	N	3812	-0-	812	812	381	1	855	2	N	5	145	1			28
							2570	3	6	9							
10	3100	N	3352	-0-	252	1064	94	1	802	2	N	41					69
							2411	3	45	9							
11	3000	N	2751	-0-	-249	815	80	1	658	2	N	34					103
							1976	3	37	9							
*12	3781	X	2966	-0-	-815	-0-	84	1	705	2	N	49	115	1			37
							2123	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	39 145	1 9	1619	3	Y	132					177
02	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	26 15	1 9	1106	3	Y	14					191
03	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	35 18	1 9	1485	3	Y	16	166	1			41
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40 26	1 9	1708	3	Y	24					65
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39 29	1 9	1702	3	Y	26					91
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	37 23	1 9	1605	3	Y	21					112
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	1582	3	Y	20					132
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	45 34	1 9	1717	3	Y	31					163
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	74 18	1 9	2076	3	Y	16					179
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	79 29	1 9	2105	3	Y	26					205
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	80 19	1 9	2120	3	Y	17					222
12	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	76 32	1 9	1899	3	Y	29	182	1			69

TOTAL GAS PROD: 21,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4110	-0-	-602	-0-	458	1	3652	3	Y	-0-					41
02	4256	X	3625	-0-	-631	-0-	413	1	3212	3	Y	-0-					41
03	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	505	1	3796	3	Y	-0-					41
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	470	1	3751	3	Y	-0-					41
05	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	485	1	3380	3	Y	-0-					41
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	527	1	3685	3	Y	-0-					41
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	564	1	3988	3	Y	-0-					41
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	608	1	4351	3	Y	-0-					41
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	514	1	4164	3	Y	-0-					41
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	511	1	4200	3	Y	-0-					41
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	449	1	3537	3	Y	-0-					41
12	4960	X	4149	-0-	-811	-0-	462	1	3687	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 51,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	127	1	5182	3	N	-0-					12
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	129	1	5067	3	N	61					73
							67	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	126	1	4902	3	N	155	193	1			35
							171	9									
04	5100	X	4890	-0-	-210	-0-	172	1	4576	3	N	129	140	1			24
							142	9									
05	5270	X	4782	-0-	-488	-0-	171	1	4611	3	N	-0-					24
06	5100	X	4542	-0-	-558	-0-	158	1	4319	3	N	59					83
							65	9									
07	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	180	1	4747	3	N	114	185	1			12
							125	9									
08	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	185	1	4689	3	N	-0-					12
09	4890	X	4846	-0-	-44	-0-	174	1	4506	3	N	151					163
							166	9									
10	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	179	1	4611	3	N	20	171	1			12
							22	9									
11	4890	X	4582	-0-	-308	-0-	179	1	4403	3	N	-0-					12
*12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	184	1	4465	3	N	172					184
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 58,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	1019	1	3235	3	N	62					215
							68	9									
02	4088	X	3967	-0-	-121	-0-	901	1	2986	3	N	73	188	1			100
							80	9									
03	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	1019	1	3272	3	N	18					118
							20	9									
04	4170	X	4156	-0-	-14	-0-	954	1	3103	3	N	90	176	1			32
							99	9									
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	1027	1	3161	3	N	161	56	1			137
							177	9									
06	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	995	1	2996	3	N	56	91	1			102
							62	9									
07	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	761	1	3087	3	N	50					152
							55	9									
08	4371	X	3666	-0-	-705	-0-	560	1	3042	3	N	58	85	1			125
							64	9									
09	4230	X	3444	-0-	-786	-0-	533	1	2872	3	N	35	101	1			59
							39	9									
10	4371	X	3633	-0-	-738	-0-	555	1	2988	3	N	82					141
							90	9									
11	4050	X	3287	-0-	-763	-0-	534	1	2695	3	N	53	128	1			66
							58	9									
12	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	549	1	2784	3	N	43					109
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 46,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	315	1	9074	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8368	-0-	-592	-0-	277	1	8091	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9174	-0-	-746	-0-	305	1	8869	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8993	-0-	-607	-0-	311	1	8682	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	304	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8944	-0-	-146	-0-	307	1	8637	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8931	-0-	-369	-0-	299	1	8632	2	N	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	422	1	12053	2	N	-0-					-0-
09	38523	X	38523	-0-	-0-	-0-	1294	1	37229	2	N	-0-					-0-
10	34468	X	34468	-0-	-0-	-0-	1182	1	33286	2	N	-0-					-0-
11	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	609	1	17230	2	N	-0-					-0-
12	39804	X	31612	-0-	-8192	-0-	1063	1	30549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7751	-0-	-433	-0-	260	1	7491	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7013	-0-	-155	-0-	232	1	6781	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7656	-0-	-218	-0-	255	1	7401	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7306	-0-	-314	-0-	253	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7379	-0-	-402	-0-	242	1	7137	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6953	-0-	-547	-0-	239	1	6714	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6988	-0-	-762	-0-	234	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	232	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6462	-0-	-858	-0-	217	1	6245	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6851	-0-	-527	-0-	235	1	6616	2	N	-0-					-0-
*11	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	224	1	6369	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	218	1	6276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	64	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	58	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	58	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	64	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	95	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	100	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	78	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	80	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	74	1	2425	2	N	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	83	1	2580	2	N	-0-					-0-
*12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	81	1	2746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	36	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1199	-0-	-313	-0-	25	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	36	1	1740	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	29	1	1427	2	N	-0-			-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	51	1	1372	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	55	1	1381	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1504	2	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	2	N	-0-			-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	48	1	1482	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	43	1	1461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-			-0-
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	216	1	6318	2	N	-0-			-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	218	1	6326	2	N	-0-			-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	219	1	6108	2	N	-0-			-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	219	1	6481	2	N	-0-			-0-
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	214	1	6002	2	N	-0-			-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	204	1	5882	2	N	-0-			-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	190	1	5416	2	N	-0-			-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	149	1	4285	2	N	-0-			-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	182	1	5120	2	N	-0-			-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	154	1	4345	2	N	-0-			-0-
*12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	30	1	832	3	N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	N	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	3	N	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	24	1	829	3	N	-0-			-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	3	N	-0-			-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	N	-0-			-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	3	N	-0-			-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1276	3	N	-0-			-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	44	1	1242	3	N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	52	1	1365	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3258	-0-	-2601	-0-	112	1	3146	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	2999	-0-	-1061	-0-	97	1	2902	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3281	-0-	-1214	-0-	111	1	3170	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3543	-0-	-807	-0-	114	1	3429	3	N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	113	1	3324	3	N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	125	1	3723	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	117	1	3331	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	117	1	3267	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3343	-0-	-497	-0-	113	1	3230	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3236	-0-	-732	-0-	113	1	3123	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	110	1	2987	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	115	1	3124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	98	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	134	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	155	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	168	1	4949	2	N	-0-					-0-
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	153	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	187	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	166	1	4783	2	N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	171	1	4825	2	N	-0-					-0-
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	156	1	4412	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4219	-0-	-1330	-0-	142	1	4077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	53 47	1 9	2152	3	N	43					165
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	2223	3	N	49					214
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	59 34	1 9	2280	3	N	31	174	1			71
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	82 47	1 9	2194	3	N	43					114
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	54 37	1 9	2030	3	N	34					148
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	50 32	1 9	2012	3	N	29					177
07	3100	N	3390	-0-	290	290	124 32	1 9	3234	3	N	29	166	1			40
08	3100	N	3176	-0-	76	366	114 52	1 9	3010	3	N	47					87
09	2911	N	2545	-0-	-366	-0-	89 36	1 9	2420	3	N	33					120
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	108 50	1 9	2794	3	N	45					165
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	80 48	1 9	1979	3	N	44	173	1			36
12	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	76 33	1 9	1903	3	N	30					66

TOTAL GAS PROD: 29,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-		518	1	14922	2	N	-0-					-0-
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-		349	1	10176	2	N	-0-					-0-
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-		486	1	14131	2	N	-0-					-0-
04	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-		518	1	14469	2	N	-0-					-0-
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-		517	1	15267	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-		511	1	14369	2	N	-0-					-0-
07	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-		525	1	15149	2	N	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-		238	1	6792	2	N	-0-					-0-
09	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-		441	1	12695	2	N	-0-					-0-
10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-		586	1	16490	2	N	-0-					-0-
11	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-		529	1	14989	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	15245	-0-	-441	-0-		513	1	14732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-		84	1	5595	3	N	99					156
								109	9									
02	5096	X	3634	-0-	-1462	-0-		189	1	3444	3	N	1					157
								1	9									
03	5642	X	4722	-0-	-920	-0-		4627	3	95	9	N	86	186	1			57
04	5460	X	3545	-0-	-1915	-0-		3531	3	14	9	N	13					70
05	5642	X	4560	-0-	-1082	-0-		4560	3			N	-0-					70
06	5460	X	4384	-0-	-1076	-0-		4360	3	24	9	N	22					92
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-		5371	3			N	-0-					92
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-		5135	3	35	9	N	32	102	1			22
09	4410	X	1928	-0-	-2482	-0-		1927	3	1	9	N	1					23
10	5363	X	909	-0-	-4454	-0-		308	1	599	3	N	2					25
								2	9									
11	5190	X	1988	-0-	-3202	-0-		84	1	1863	3	N	37	62	1			-0-
								41	9									
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-		191	1	8326	2	N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-		145	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6729	-0-	-525	-0-		149	1	6580	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6399	-0-	-621	-0-		148	1	6251	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6604	-0-	-650	-0-		216	1	6388	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6457	-0-	-563	-0-		222	1	6235	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6422	-0-	-832	-0-		215	1	6207	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6445	-0-	-282	-0-		145	1	6300	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5278	-0-	-1172	-0-		118	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	4898	-0-	-1767	-0-		168	1	4730	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5212	-0-	-1238	-0-		178	1	5034	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4987	-0-	-1461	-0-		168	1	4819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7750	-0-	-62	-0-	260	1	7490	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6715	-0-	-341	-0-	222	1	6493	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	244	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7282	-0-	-278	-0-	252	1	7030	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	245	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7148	-0-	-352	-0-	246	1	6902	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7279	-0-	-254	-0-	244	1	7035	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7040	-0-	-493	-0-	238	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6406	-0-	-884	-0-	215	1	6191	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6671	-0-	-800	-0-	229	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6583	-0-	-557	-0-	225	1	6358	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5639	-0-	-1646	-0-	190	1	5449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	163	1	6540	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5926	-0-	-10	-0-	129	1	5797	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	152	1	6276	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	134	1	6071	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6302	-0-	-270	-0-	139	1	6163	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	131	1	5922	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	136	1	6016	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	140	1	5798	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6060	-0-	-150	-0-	135	1	5925	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	143	1	5983	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	146	1	5776	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	144	1	5875	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	Y	16	177	1			76
							3438	3	18	9							
02	3136	X	2844	-0-	-292	-0-	13	1	2822	3	Y	8					84
							9	9									
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	7					91
							7667	3	8	9							
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	46	1	6851	3	Y	21					112
							23	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	10					122
06	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	12	1	3330	3	Y	10					132
							11	9									
07	5766	X	3489	-0-	-2277	-0-	23	1	3462	3	Y	4					136
							4	9									
08	5766	X	3405	-0-	-2361	-0-	25	1	1	2	Y	1					137
							3378	3	1	9							
09	5580	X	3371	-0-	-2209	-0-	26	1	3332	3	Y	12					149
							13	9									
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	26	1	3615	3	Y	4					153
							4	9									
11	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	26	1	12	2	Y	-0-					153
							3287	3									
12	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	28	1	3345	3	Y	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 44,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13116	-0-	-1857	-0-	440	1	12676	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	11629	-0-	-1251	-0-	385	1	11244	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	11661	-0-	-2165	-0-	388	1	11273	2	N	-0-					-0-
04	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	538	1	15022	2	N	-0-					-0-
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	522	1	15431	2	N	-0-					-0-
06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	504	1	14170	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	14569	-0-	-404	-0-	488	1	14081	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	13944	-0-	-1029	-0-	472	1	13472	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	12894	-0-	-1596	-0-	433	1	12461	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	12376	-0-	-2597	-0-	424	1	11952	2	N	-0-					-0-
*11	14490	X	12018	-0-	-2472	-0-	410	1	11608	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	12282	-0-	-1699	-0-	413	1	11869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					84
03	3100	N	4473	-0-	1373	1373	329	1	2	2	Y	21					105
							4119	3	23	9							
04	3000	N	5466	-0-	2466	3839	168	1	5254	3	Y	40					145
							44	9									
05	3100	N	5120	-0-	2020	5859	33	1	1	2	Y	47					192
							5034	3	52	9							
06	T. A.		4545	-0-	4545	10404	16	1	1	2	Y	37					229
							4487	3	41	9							
07	T. A.		4622	-0-	4622	15026	31	1	4557	3	Y	31					260
							34	9									
08	T. A.		4610	-0-	4610	19636	34	1	1	2	Y	34	176	1			118
							4538	3	37	9							
09	24010	X	4374	-0-	-19636	-0-	33	1	4300	3	Y	37					155
							41	9									
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	4295	3	Y	24					179
							26	9									
11	4770	X	4073	-0-	-697	-0-	31	1	14	2	Y	35					214
							3989	3	39	9							
12	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	33	1	4084	3	Y	40					254
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 45,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5640	-0-	-1149	-0-	252	1	5388	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5199	-0-	-933	-0-	226	1	4973	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5423	-0-	-901	-0-	247	1	5176	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5215	-0-	-515	-0-	226	1	4989	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5093	-0-	-673	-0-	222	1	4871	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	215	1	4722	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5617	-0-	-149	-0-	249	1	5368	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	234	1	4869	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	216	1	4604	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	3802	-0-	-1809	-0-	172	1	3630	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	3410	-0-	-2020	-0-	159	1	3251	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	210	1	4274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	Y	39					87
							43	9									
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	424	1	11919	3	Y	16	72	1			31
							18	9									
03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	477	1	12897	3	Y	27	2	1			56
							30	9									
04	12900	X	11337	-0-	-1563	-0-	394	1	10925	3	Y	16					72
							18	9									
05	13330	X	12059	-0-	-1271	-0-	426	1	11623	3	Y	9	78	1			3
							10	9									
06	13230	X	11242	-0-	-1988	-0-	389	1	10851	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	13671	X	11522	-0-	-2149	-0-	413	1	11076	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
08	13392	X	11409	-0-	-1983	-0-	421	1	10984	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	11760	X	10852	-0-	-908	-0-	391	1	10449	3	Y	11					13
							12	9									
10	12152	X	1770	-0-	-10382	-0-	64	1	1706	3	Y	-0-					13
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	502	1	12874	3	Y	15	27	1			1
							17	9									
*12	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	1228	1	31198	3	Y	50	3	1			48
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 155,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	298	1	8297	3	N	-0-					-0-
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	243	1	7498	3	N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	277	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	260	1	8126	3	N	-0-					-0-
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	271	1	8111	3	N	-0-					-0-
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	251	1	7730	3	N	-0-					-0-
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	186	1	7782	3	N	-0-					-0-
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	202	1	8163	3	N	-0-					-0-
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	256	1	7677	3	N	-0-					-0-
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	275	1	7902	3	N	-0-					-0-
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	273	1	7602	3	N	-0-					-0-
*12	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	282	1	7817	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3749	-0-	-1521	-0-	80	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2993	-0-	-1767	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4383	-0-	-701	-0-	89	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4105	-0-	-725	-0-	82	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	81	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	52	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	158	1	3976	2	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	144	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	1459	-0-	-2651	-0-	48	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	174	-0-	-3949	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	63	-0-	-4587	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3084	-0-	-1597	-0-	88	1	2996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	135	1	5911	2	N	-0-			-0-
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	138	1	6089	2	N	-0-			-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	142	1	6270	2	N	-0-			-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	142	1	6024	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	190	1	5607	2	N	-0-			-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	122	1	5216	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	110	1	4805	2	N	-0-			-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	132	1	5725	2	N	-0-			-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	131	1	5695	2	N	-0-			-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	137	1	5842	2	N	-0-			-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	205	1	5806	2	N	-0-			-0-
*12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	206	1	5928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	176	1	4088	2	N	-0-			-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	2	N	-0-			-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	295	1	4360	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	4018	-0-	-122	-0-	190	1	3828	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	192	1	3883	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	243	1	3781	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	318	1	3612	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	243	1	3779	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3583	-0-	-437	-0-	203	1	3380	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	305	1	3358	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	324	1	3158	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	308	1	3249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7320	-0-	-1081	-0-	156	1	7164	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6724	-0-	-864	-0-	142	1	6582	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7202	-0-	-1106	-0-	146	1	7056	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6827	-0-	-703	-0-	136	1	6691	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6983	-0-	-457	-0-	146	1	6837	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6666	-0-	-534	-0-	237	1	6429	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	267	1	6741	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	201	1	6517	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6214	-0-	-626	-0-	205	1	6009	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6566	-0-	-440	-0-	195	1	6371	2	N	-0-			-0-
*11	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	192	1	6008	2	N	-0-			-0-
*12	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	204	1	6928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6611	-0-	-488	-0-	141	1	6470	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6103	-0-	-309	-0-	129	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	146	1	7052	2	N	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	137	1	6736	2	N	-0-					-0-
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	164	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	261	1	7076	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	269	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	211	1	6824	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6494	-0-	-376	-0-	214	1	6280	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6556	-0-	-543	-0-	195	1	6361	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6138	-0-	-732	-0-	190	1	5948	2	N	-0-					-0-
*12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	218	1	7395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10951	-0-	-612	-0-	368	1	10583	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9755	-0-	-689	-0-	323	1	9432	2	N	-0-					-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	394	1	11451	2	N	-0-					-0-
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	400	1	11171	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	344	1	10172	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10511	-0-	-679	-0-	361	1	10150	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	7194	-0-	-4369	-0-	241	1	6953	2	N	-0-					-0-
08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	624	1	17817	2	N	-0-					-0-
09	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	1053	1	30302	2	N	-0-					-0-
10	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	956	1	26932	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	843	1	23877	2	N	-0-					-0-
12	32395	X	25005	-0-	-7390	-0-	841	1	24164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1069	1	586	3	N	19					204
							21	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	976	1	917	3	N	8	177	1			35
							9	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1081	1	1172	3	N	10					45
							11	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	925	1	182	3	N	31					76
							34	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1085	1	1209	3	N	19					95
							21	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1056	1	1072	3	N	18					113
							20	9									
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1100	1	1203	3	N	18					131
							20	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1104	1	1345	3	N	18					149
							20	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	966	1	411	3	N	15					164
							17	9									
*10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	14					178
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	865	1	403	3	N	15					193
							17	9									
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	1066	1	1199	3	N	19	174	1			38
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	16124	-0-	-2290	-0-	361	1	15763	2	N	-0-			-0-
02	16296	X	14914	-0-	-1382	-0-	329	1	14585	2	N	-0-			-0-
03	17391	X	15646	-0-	-1745	-0-	347	1	15299	2	N	-0-			-0-
04	16800	X	15252	-0-	-1548	-0-	352	1	14900	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	15406	-0-	-1489	-0-	336	1	15070	2	N	-0-			-0-
06	15990	X	14329	-0-	-1661	-0-	328	1	14001	2	N	-0-			-0-
07	16523	X	14572	-0-	-1951	-0-	326	1	14246	2	N	-0-			-0-
08	15748	X	13457	-0-	-2291	-0-	304	1	13153	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	13338	-0-	-1902	-0-	299	1	13039	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	14158	-0-	-1249	-0-	324	1	13834	2	N	-0-			-0-
11	14340	X	12967	-0-	-1373	-0-	295	1	12672	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13222	-0-	-1348	-0-	297	1	12925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		45	-0-	45	79	45	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		3493	-0-	3493	3572	505	1	2988	3	N	-0-			-0-
03	9961	X	6389	-0-	-3572	-0-	744	1	5645	3	N	-0-			-0-
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	770	1	7748	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
08	6200	X	720	-0-	-5480	-0-	394	1	326	3	N	-0-			-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	840	1	5484	3	N	-0-			-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	783	1	6386	3	N	-0-			-0-
*11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	658	1	7488	3	N	-0-			-0-
*12	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	658	1	8445	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5926	-0-	-119	-0-	245	1	5681	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5456	-0-	-4	-0-	252	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	382	1	5615	2	N	-0-			-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	791	1	5265	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	308	1	5168	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	297	1	4650	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	4712	-0-	-1550	-0-	381	1	4331	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5042	-0-	-1220	-0-	304	1	4738	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	4835	-0-	-1225	-0-	273	1	4562	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4744	-0-	-743	-0-	394	1	4350	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4608	-0-	-342	-0-	421	1	4187	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	405	1	4282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	837	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	676	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	880	1	3619	2	N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	892	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	946	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	860	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	856	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	700	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2706	-0-	-444	-0-	681	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	862	1	2980	2	N	-0-					-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	869	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	475	-0-	-2997	-0-	225	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	76	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2070	-0-	-198	-0-	64	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	121	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	112	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	114	1	3252	2	N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	112	1	3174	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	112	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	115	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	122	1	3254	2	N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	124	1	3425	2	N	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	131	1	3253	2	N	-0-					-0-
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	105	1	3122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	100	1	2804	3	Y	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	103	1	2961	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	106	1	2934	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	100	1	2828	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	105	1	2892	3	Y	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	3	Y	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	109	1	2859	3	Y	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	108	1	2905	3	Y	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	102	1	2828	3	Y	-0-					-0-
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	110	1	2911	3	Y	-0-					-0-
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	-0-					-0-
*12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	110	1	2894	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	103	1	2891	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2429	-0-	-763	-0-	80	1	2349	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2392	-0-	-1080	-0-	83	1	2309	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2353	-0-	-917	-0-	78	1	2275	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	84	1	2416	3	Y	-0-					-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2368	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1792	-0-	-608	-0-	61	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	82	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	81	1	2122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	146	1	4086	3	N	-0-					60
02	3948	X	3816	-0-	-132	-0-	128	1	3688	3	N	-0-					60
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4185	3	N	-0-					60
04	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	138	1	3957	3	N	-0-					60
05	4247	X	2565	-0-	-1682	-0-	84	1	2481	3	N	-0-					60
06	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	663	1	19267	3	N	-0-					60
07	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	642	1	17964	3	N	-0-					60
08	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	559	1	15213	3	N	-0-					60
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	463	1	13004	3	N	-0-					60
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	448	1	12356	3	N	-0-					60
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	417	1	11191	3	N	-0-					60
12	16399	X	11190	-0-	-5209	-0-	403	1	10787	3	N	-0-	51	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4047	-0-	-1099	-0-	992	1	3025	3	N	27					161
							30	9									
02	4648	X	4378	-0-	-270	-0-	938	1	3421	3	N	17					178
							19	9									
03	5084	X	4364	-0-	-720	-0-	1028	1	3313	3	N	21					199
							23	9									
04	4740	X	2800	-0-	-1940	-0-	323	1	2470	3	N	6	164	1			41
							7	9									
05	4836	X	3056	-0-	-1780	-0-	111	1	2935	3	N	9					50
							10	9									
06	4680	X	2950	-0-	-1730	-0-	107	1	2833	3	N	9					59
							10	9									
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	178	1	4628	3	N	38					97
							42	9									
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	183	1	4572	3	N	-0-					97
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	180	1	4584	3	N	2					99
							2	9									
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	186	1	4712	3	N	23					122
							25	9									
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	185	1	4521	3	N	26					148
							29	9									
12	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	166	1	4010	3	N	22	145	1			25
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 49,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13546	-0-	-559	-0-	455	1	13091	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11891	-0-	-849	-0-	394	1	11497	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	11690	-0-	-2415	-0-	389	1	11301	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	12940	-0-	-710	-0-	447	1	12493	2	N	-0-					-0-
05	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	449	1	13275	2	N	-0-					-0-
06	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	468	1	13159	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12694	-0-	-667	-0-	425	1	12269	2	N	-0-					-0-
08	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	493	1	14084	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12401	-0-	-1219	-0-	417	1	11984	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13754	-0-	-320	-0-	472	1	13282	2	N	-0-					-0-
*11	13650	X	13182	-0-	-468	-0-	447	1	12735	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	12878	-0-	-1692	-0-	433	1	12445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	239	1	9541	3	N	-0-					-0-
02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	189	1	8541	3	N	-0-					-0-
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	233	1	9793	3	N	-0-					-0-
04	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	200	1	8859	3	N	-0-					-0-
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	205	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	194	1	8732	3	N	-0-					-0-
07	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	205	1	8983	3	N	-0-					-0-
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	219	1	9074	3	N	-0-					-0-
09	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	193	1	8643	3	N	-0-					-0-
10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	206	1	8810	3	N	-0-					-0-
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	215	1	8701	3	N	-0-					-0-
*12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	217	1	8784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	125	1	3928	2	N	-0-			-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	111	1	3474	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	124	1	3844	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	83	1	2407	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	509	1	14896	2	N	-0-			-0-
08	38254	X	38254	-0-	-0-	-0-	1278	1	36976	2	N	-0-			-0-
09	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	1037	1	28486	2	N	-0-			-0-
10	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	896	1	25173	2	N	-0-			-0-
11	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	862	1	21116	2	N	-0-			-0-
*12	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	673	1	20025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	150	1	4209	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	3591	-0-	-1421	-0-	120	1	3471	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	3819	-0-	-1141	-0-	132	1	3687	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	124	1	3579	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	3829	-0-	-542	-0-	129	1	3700	3	N	-0-			-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	153	1	4417	3	N	-0-			-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	160	1	4555	3	N	-0-			-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	168	1	4647	3	N	-0-			-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	159	1	4560	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4358	-0-	-354	-0-	153	1	4205	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	3823	-0-	-827	-0-	135	1	3688	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	147	1	3952	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	457	1	1482	2	N	-0-			-0-
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	482	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
09	3000	N	5257	-0-	2257	2257	185	1	5072	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	6732	-0-	3632	5889	570	1	6162	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	8363	-0-	5363	11252	1106	1	7257	2	N	-0-			-0-
*12	17770	X	6518	-0-	-11252	-0-	1005	1	5513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	68	1	3139	2	N	-0-			-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	63	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	64	1	3120	2	N	-0-			-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	58	1	2864	2	N	-0-			-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	62	1	2887	2	N	-0-			-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	99	1	2675	2	N	-0-			-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	108	1	2735	2	N	-0-			-0-
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	89	1	2869	2	N	-0-			-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	91	1	2657	2	N	-0-			-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	83	1	2724	2	N	-0-			-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	92	1	2884	2	N	-0-			-0-
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	79	1	2680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3775	-0-	675	2550	610	1	3165	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4072	-0-	1272	3822	697	1	3375	2	N	-0-			-0-
03	7827	X	4005	-0-	-3822	-0-	891	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	567	1	370	2	N	-0-			-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	870	X	374	-0-	-496	-0-	374	1			N	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - P/A 10/15/15

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2335	-0-	-1199	-0-	50	1	2285	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1763	-0-	-1429	-0-	37	1	1726	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1733	-0-	-1181	-0-	35	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	49	1	2401	2	N	-0-			-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	72	1	3381	2	N	-0-			-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	759	-0-	-1783	-0-	81	1	678	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	885	1	1559	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	874	-0-	-2456	-0-	29	1	845	2	N	-0-			-0-
*10	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	97	1	3174	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	82	1	2584	2	N	-0-			-0-
*12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	73	1	2482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	185	1	4437	2	N	-0-			-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	184	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	208	1	1810	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	891	-0-	-129	-0-	75	1	816	2	N	-0-			-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	142	1	1535	2	N	-0-			-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	187	1	2456	2	N	-0-			-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	248	1	2442	2	N	-0-			-0-
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	203	1	2517	2	N	-0-			-0-
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	169	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	691	1	371	2	N	-0-			-0-
*11	1020	N	657	-0-	-363	-0-	657	1			N	-0-			-0-
12	1054	N	676	-0-	-378	-0-	676	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10384	-0-	-1954	-0-	232	1	10152	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	5285	-0-	-5859	-0-	117	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	294	1	12953	2	N	-0-			-0-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	285	1	12084	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	12102	-0-	-19	-0-	264	1	11838	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	11530	-0-	-410	-0-	264	1	11266	2	N	-0-			-0-
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	287	1	12571	2	N	-0-			-0-
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	306	1	13282	2	N	-0-			-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	269	1	11720	2	N	-0-			-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	292	1	12467	2	N	-0-			-0-
11	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	274	1	11783	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	11922	-0-	-1377	-0-	267	1	11655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	150	1	6569	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6371	-0-	-209	-0-	141	1	6230	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	152	1	6686	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6807	-0-	-93	-0-	157	1	6650	2	N	-0-			-0-
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	234	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6451	-0-	-389	-0-	148	1	6303	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	148	1	6468	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	150	1	6504	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	146	1	6362	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6674	-0-	-487	-0-	153	1	6521	2	N	-0-			-0-
*11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	148	1	6399	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6607	-0-	-120	-0-	148	1	6459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	155	1	4450	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4113	-0-	-563	-0-	136	1	3977	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5171	-0-	-6	-0-	172	1	4999	2	N	-0-			-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	176	1	4910	2	N	-0-			-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	165	1	4877	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	169	1	4747	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	163	1	4706	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	5156	-0-	-21	-0-	174	1	4982	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4829	-0-	-181	-0-	162	1	4667	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4946	-0-	-138	-0-	170	1	4776	2	N	-0-			-0-
*11	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	166	1	4686	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	165	1	4732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	149	1	4279	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3766	-0-	-826	-0-	125	1	3641	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3476	-0-	-1608	-0-	116	1	3360	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	3463	-0-	-1457	-0-	120	1	3343	2	N	-0-			-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	156	1	4604	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	133	1	3745	2	N	-0-			-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	181	1	5228	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3843	-0-	-931	-0-	130	1	3713	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	110	1	3168	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	156	1	4384	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4122	-0-	-798	-0-	141	1	3981	2	N	-0-			-0-
*12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	160	1	4588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3437	-0-	-469	-0-	3437	3			N	-0-			-0-
02	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
03	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	3358	3			N	-0-			-0-
04	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	3			N	-0-			-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3048	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
08	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3			N	-0-			-0-
09	3570	X	3004	-0-	-566	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
10	3689	X	3023	-0-	-666	-0-	3023	3			N	-0-			-0-
11	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2982	3			N	-0-			-0-
12	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6216	-0-	-666	-0-	213	1	5997	3	Y	5					12
							6	9									
02	6160	X	5617	-0-	-543	-0-	189	1	5413	3	Y	14					26
							15	9									
03	6696	X	5696	-0-	-1000	-0-	182	1	5495	3	Y	17					43
							19	9									
04	6480	X	4896	-0-	-1584	-0-	142	1	4753	3	Y	1					44
							1	9									
05	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	738	1	5576	3	Y	-0-					44
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	700	1	5730	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	700	1	5444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	712	1	5674	3	Y	-0-					-0-
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	682	1	5613	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5706	-0-	-91	-0-	359	1	5347	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5215	-0-	-395	-0-	193	1	5022	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	213	1	5388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	40	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	40	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	61	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	487	1	3289	2	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	472	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3882	-0-	882	882	542	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4851	X	3969	-0-	-882	-0-	569	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	491	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	493	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	505	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	459	1	1587	2	N	-0-					-0-
*12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	480	1	1548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	9	1	4	2	N	1					35
							1852	3	1	9							
02	1764	N	1566	-0-	-198	-0-	7	1	1559	3	N	-0-					35
03	1953	N	988	-0-	-965	-0-	6	1	981	3	N	1					36
							1	9									
04	3000	N	4697	-0-	1697	1697	511	1	4183	3	N	3					39
							3	9									
05	3100	N	2400	-0-	-700	997	16	1	2384	3	N	-0-					39
06	1887	N	890	-0-	-997	-0-	3	1	887	3	N	-0-					39
07	2015	X	868	-0-	-1147	-0-	6	1	862	3	N	-0-					39
08	2015	X	422	-0-	-1593	-0-	392	1	30	3	N	-0-					39
09	1950	X	388	-0-	-1562	-0-	355	1	33	9	N	30					69
10	2015	X	578	-0-	-1437	-0-	4	1	573	3	N	1					70
							1	9									
11	900	X	732	-0-	-168	-0-	6	1	3	2	N	-0-					70
							723	3									
12	868	X	766	-0-	-102	-0-	6	1	759	3	N	1					71
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	64	1	2512	3	N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	55	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	51	1	2282	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	50	1	2358	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	47	1	2323	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	55	1	2293	3	N	-0-					-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	51	1	2342	3	N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	56	1	2365	3	N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	58	1	2263	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	56	1	2278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	153	1	6125	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5397	-0-	-231	-0-	120	1	5277	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	134	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	125	1	5609	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5968	-0-	-263	-0-	131	1	5837	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5542	-0-	-488	-0-	118	1	5424	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	128	1	5612	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5514	-0-	-469	-0-	127	1	5387	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5253	-0-	-537	-0-	114	1	5139	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	127	1	5332	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	132	1	5171	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	124	1	5186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	395	1	645	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	420	-0-	-600	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
07	434	N	220	-0-	-214	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	26	1	418	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	889	1	9662	3	Y	19					19
							21	9									
02	11844	X	8777	-0-	-3067	-0-	846	1	7908	3	Y	21	40	1			-0-
							23	9									
03	13113	X	11368	-0-	-1745	-0-	1044	1	10324	3	Y	-0-					-0-
04	12690	X	10562	-0-	-2128	-0-	999	1	9563	3	Y	-0-					-0-
05	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	1005	1	9805	3	Y	-0-					-0-
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	840	1	10586	3	Y	15					15
							17	9									
07	9486	X	7444	-0-	-2042	-0-	553	1	6874	3	Y	15	25	1			5
							17	9									
08	9486	X	6526	-0-	-2960	-0-	248	1	6278	3	Y	-0-					5
09	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	711	1	9225	3	Y	-0-					5
10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	976	1	9086	3	Y	-0-					5
11	9180	X	8879	-0-	-301	-0-	880	1	7949	3	Y	45					50
							50	9									
*12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	1005	1	8168	3	Y	15	49	1			16
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 115,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	188	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	8014	-0-	-302	-0-	169	1	7845	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8676	-0-	-531	-0-	176	1	8500	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8354	-0-	-556	-0-	166	1	8188	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	177	1	8266	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8256	-0-	-324	-0-	293	1	7963	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8298	-0-	-568	-0-	316	1	7982	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8072	-0-	-608	-0-	242	1	7830	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8097	-0-	-243	-0-	267	1	7830	2	N	-0-					-0-
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	256	1	8366	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8113	-0-	-137	-0-	251	1	7862	2	N	-0-					-0-
*12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	242	1	8213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	23244	-0-	-16064	-0-	780	1	22464	2	N	-0-			-0-
02	35504	X	19636	-0-	-15868	-0-	650	1	18986	2	N	-0-			-0-
03	31775	X	20631	-0-	-11144	-0-	686	1	19945	2	N	-0-			-0-
04	26790	X	19303	-0-	-7487	-0-	667	1	18636	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	19092	-0-	-5336	-0-	625	1	18467	2	N	-0-			-0-
06	22500	X	17478	-0-	-5022	-0-	600	1	16878	2	N	-0-			-0-
07	21731	X	17544	-0-	-4187	-0-	588	1	16956	2	N	-0-			-0-
08	20646	X	17024	-0-	-3622	-0-	576	1	16448	2	N	-0-			-0-
09	19290	X	15913	-0-	-3377	-0-	535	1	15378	2	N	-0-			-0-
10	19096	X	16010	-0-	-3086	-0-	549	1	15461	2	N	-0-			-0-
11	17490	X	15320	-0-	-2170	-0-	522	1	14798	2	N	-0-			-0-
12	17050	X	15014	-0-	-2036	-0-	505	1	14509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	10636	-0-	-3624	-0-	357	1	10279	2	N	-0-			-0-
02	12880	X	9565	-0-	-3315	-0-	317	1	9248	2	N	-0-			-0-
03	13702	X	10433	-0-	-3269	-0-	347	1	10086	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	9986	-0-	-1864	-0-	345	1	9641	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9994	-0-	-732	-0-	327	1	9667	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	9277	-0-	-1013	-0-	319	1	8958	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	9353	-0-	-1249	-0-	313	1	9040	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	9148	-0-	-1299	-0-	309	1	8839	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	8567	-0-	-1423	-0-	288	1	8279	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	9005	-0-	-977	-0-	309	1	8696	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	7795	-0-	-1475	-0-	266	1	7529	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8556	-0-	-620	-0-	288	1	8268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	302	1	8702	2	N	-0-			-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	208	1	6087	2	N	-0-			-0-
03	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	345	1	10020	2	N	-0-			-0-
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	326	1	9098	2	N	-0-			-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	312	1	9222	2	N	-0-			-0-
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	309	1	8670	2	N	-0-			-0-
07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	303	1	8726	2	N	-0-			-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	304	1	8674	2	N	-0-			-0-
09	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	286	1	8225	2	N	-0-			-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	292	1	8224	2	N	-0-			-0-
*11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	287	1	8136	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8303	-0-	-718	-0-	279	1	8024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	N	108	185	1			99
							9087	3	119	9							
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	37	1	7984	3	N	84					183
							92	9									
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	90	192	1			81
							7703	3	99	9							
04	7290	X	7172	-0-	-118	-0-	48	1	7056	3	N	62					143
							68	9									
05	7533	X	7330	-0-	-203	-0-	47	1	1	2	N	68					211
							7207	3	75	9							
06	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	24	1	1	2	N	72					283
							6903	3	79	9							
07	7533	X	7100	-0-	-433	-0-	46	1	6988	3	N	60					343
							66	9									
08	7533	X	7500	-0-	-33	-0-	54	1	2	2	N	65	182	1			226
							7372	3	72	9							
09	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	60	1	7908	3	N	52	176	1			102
							57	9									
10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	73	1	9904	3	N	97					199
							107	9									
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	67	1	29	2	N	94					293
							8315	3	103	9							
*12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	70	1	8345	3	N	97	181	1			209
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 96,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	979	1	8157	3	N	-0-					-0-
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	860	1	8141	3	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	955	1	8839	3	N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	835	1	8587	3	N	-0-					-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	965	1	8546	3	N	-0-					-0-
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	513	1	9251	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	8151	-0-	-560	-0-	578	1	7573	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8232	-0-	-479	-0-	938	1	7294	3	N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	915	1	7887	3	N	-0-					-0-
10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	860	1	7974	3	N	-0-					-0-
*11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1010	1	7795	3	N	-0-					-0-
*12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	1035	1	7900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9716	-0-	-80	-0-	330	1	9327	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
02	8848	X	8400	-0-	-448	-0-	295	1	8029	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
03	9796	X	9492	-0-	-304	-0-	350	1	9080	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
04	9480	X	9196	-0-	-284	-0-	323	1	8814	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
05	9796	X	9618	-0-	-178	-0-	348	1	9207	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	313	1	8375	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	341	1	8885	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
08	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	352	1	8908	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	341	1	8781	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	348	1	8754	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	365	1	8960	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
*12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	385	1	9438	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 111,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6554	-0-	-607	-0-	224	1	6299	3	Y	28					122
							31	9									
02	6468	X	5920	-0-	-548	-0-	204	1	5693	3	Y	21					143
							23	9									
03	6820	X	6542	-0-	-278	-0-	233	1	6184	3	Y	114	156	1			101
							125	9									
04	6600	X	5706	-0-	-894	-0-	198	1	5487	3	Y	19					120
							21	9									
05	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	216	1	5889	3	Y	17					137
							19	9									
06	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	208	1	5647	3	Y	2					139
							2	9									
07	6448	X	5447	-0-	-1001	-0-	195	1	5243	3	Y	8					147
							9	9									
08	6448	X	6046	-0-	-402	-0-	228	1	5810	3	Y	7	67	1			87
							8	9									
09	5940	X	5448	-0-	-492	-0-	196	1	5234	3	Y	16	6	1			97
							18	9									
10	6138	X	5023	-0-	-1115	-0-	187	1	4832	3	Y	4					101
							4	9									
11	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	202	1	5056	3	Y	10					111
							11	9									
*12	5766	X	4143	-0-	-1623	-0-	156	1	3964	3	Y	21					132
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 68,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1182	1	2711	3	Y	-0-					128
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1058	1	2270	3	Y	-0-					128
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1182	1	2584	3	Y	-0-					128
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1150	1	2790	3	Y	1					129
							1	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1172	1	2866	3	Y	74	51	1			152
							81	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1150	1	2712	3	Y	33	70	1			115
							36	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	788	1	2738	3	Y	15					130
							17	9									
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	542	1	2872	3	Y	11					141
							12	9									
09	2640	X	2343	-0-	-297	-0-	487	1	1846	3	Y	9					150
							10	9									
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	521	1	2213	3	Y	-0-					150
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	501	1	2144	3	Y	2					152
							2	9									
12	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	529	1	2422	3	Y	3					155
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	1			N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					26
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	112	1	22	9	N	20					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					46
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	239	1	10940	2	N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	151	1	6994	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	122	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	115	1	5661	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	123	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5306	-0-	-1144	-0-	188	1	5118	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5413	-0-	-1252	-0-	206	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4590	-0-	-1455	-0-	137	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4357	-0-	-1433	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5737	-0-	-153	-0-	170	1	5567	2	N	-0-					-0-
11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	181	1	5654	2	N	-0-					-0-
*12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1333	N	850	-0-	-483	-0-	29	1	821	3	N	-0-					-0-
*02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	25	1	815	3	N	-0-					-0-
*03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	32	1	913	3	N	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	3	N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	3	N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1104	3	N	-0-					-0-
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	N	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	3	N	-0-					-0-
*09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	41	1	1075	3	N	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	3	N	-0-					-0-
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1155	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	42	1	1080	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	72	1	2018	3	Y	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	Y	2					2
							2	9									
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	99	1	2798	3	Y	7					9
							8	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	3	Y	9					18
							10	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	9	25	1			2
							10	9									
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	94	1	2674	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	96	1	2707	3	Y	2					5
							2	9									
08	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	101	1	2619	3	Y	-0-					5
09	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	89	1	2479	3	Y	-0-					5
10	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	88	1	2332	3	Y	10					15
							11	9									
11	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	88	1	2313	3	Y	11	26	1			-0-
							12	9									
12	2666	N	2184	-0-	-482	-0-	81	1	2100	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

01	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	140	1	3926	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	143	1	4085	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	147	1	4084	3	Y	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131	1	3823	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	128	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	2001	-0-	-2439	-0-	66	1	1935	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	1323	-0-	-3265	-0-	47	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2895	-0-	-1321	-0-	101	1	2794	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	130	1	3678	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	111	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	111	1	2857	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2804	-0-	-1133	-0-	104	1	2700	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3723	3	Y	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	112	1	3263	3	Y	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	107	1	3074	3	Y	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	114	1	3326	3	Y	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	123	1	3542	3	Y	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	127	1	3509	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	95	1	2614	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2677	-0-	-713	-0-	90	1	2587	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	118	1	3288	3	Y	-0-					-0-
*11	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	111	1	3014	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	110	1	2892	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5933	-0-	-329	-0-	146	1	5787	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	5604	-0-	-52	-0-	114	1	5490	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	129	1	5764	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5714	-0-	-286	-0-	120	1	5594	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	5761	-0-	-439	-0-	125	1	5636	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	119	1	5672	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5388	-0-	-812	-0-	114	1	5274	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	128	1	5624	3	N	-0-			-0-
09	5790	X	5667	-0-	-123	-0-	116	1	5551	3	N	-0-			-0-
10	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	130	1	5639	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	129	1	5393	3	N	-0-			-0-
12	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	122	1	5150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9764	-0-	-559	-0-	238	1	9526	3	N	-0-			-0-
02	9324	X	8147	-0-	-1177	-0-	180	1	7967	3	N	-0-			-0-
03	10323	X	9041	-0-	-1282	-0-	225	1	8816	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	8887	-0-	-833	-0-	209	1	8678	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9086	-0-	-741	-0-	220	1	8866	3	N	-0-			-0-
06	9450	X	8789	-0-	-661	-0-	209	1	8580	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	214	1	8576	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8832	-0-	-344	-0-	225	1	8607	3	N	-0-			-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	199	1	8840	3	N	-0-			-0-
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	222	1	9384	3	N	-0-			-0-
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	228	1	9063	3	N	-0-			-0-
*12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	223	1	9065	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	11925	-0-	-2800	-0-	412	1	11513	3	N	-0-			-0-
02	13076	X	6478	-0-	-6598	-0-	209	1	6269	3	N	-0-			-0-
03	14477	X	14397	-0-	-80	-0-	483	1	13914	3	N	-0-			-0-
04	13830	X	13499	-0-	-331	-0-	436	1	13063	3	N	-0-			-0-
05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	446	1	13252	3	N	-0-			-0-
06	13920	X	12704	-0-	-1216	-0-	412	1	12292	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	12871	-0-	-1513	-0-	432	1	12439	3	N	-0-			-0-
08	14384	X	12430	-0-	-1954	-0-	426	1	12004	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10		7655	-0-	7655	7655	254	1	7401	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10		30797	-0-	30797	38452	1059	1	29738	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10		27657	-0-	27657	66109	977	1	26680	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10		25659	-0-	25659	91768	909	1	24750	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	125	1	5456	2	N	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	106	1	4696	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	107	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	132	1	5584	2	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	137	1	6121	2	N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	124	1	5271	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	118	1	5177	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5294	-0-	-7	-0-	119	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4769	-0-	-361	-0-	107	1	4662	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	114	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4778	-0-	-352	-0-	109	1	4669	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4983	-0-	-318	-0-	112	1	4871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4810	-0-	-181	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4271	-0-	-125	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4600	-0-	-267	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	938	1	1109	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	851	1	971	3	Y	10					10
							11	9									
03	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	895	1	673	3	Y	15					25
							17	9									
04	1980	N	1648	-0-	-332	-0-	899	1	732	3	Y	15					40
							17	9									
05	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	929	1	855	3	Y	12					52
							13	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	898	1	777	3	Y	8					60
							9	9									
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	929	1	727	3	Y	9					69
							10	9									
08	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	927	1	683	3	Y	4					73
							4	9									
09	1680	N	1268	-0-	-412	-0-	884	1	382	3	Y	2					75
							2	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	935	1	875	3	Y	5					80
							6	9									
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	892	1	561	3	Y	7					87
							8	9									
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	922	1	588	3	Y	14					101
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12786	-0-	-513	-0-	429	1	12357	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	10756	-0-	-1256	-0-	356	1	10400	2	N	-0-			-0-
03	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	429	1	12451	2	N	-0-			-0-
04	12870	X	12518	-0-	-352	-0-	433	1	12085	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	418	1	12353	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	12032	-0-	-418	-0-	413	1	11619	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	12274	-0-	-653	-0-	411	1	11863	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	12024	-0-	-903	-0-	407	1	11617	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	11491	-0-	-1019	-0-	386	1	11105	2	N	-0-			-0-
10	12772	X	11882	-0-	-890	-0-	407	1	11475	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11391	-0-	-639	-0-	389	1	11002	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	11584	-0-	-599	-0-	390	1	11194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	15431	-0-	-38	-0-	518	1	14913	2	N	-0-			-0-
02	13972	X	12917	-0-	-1055	-0-	428	1	12489	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	14506	-0-	-963	-0-	483	1	14023	2	N	-0-			-0-
04	14970	X	14386	-0-	-584	-0-	497	1	13889	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	14825	-0-	-644	-0-	485	1	14340	2	N	-0-			-0-
06	14940	X	14097	-0-	-843	-0-	484	1	13613	2	N	-0-			-0-
07	14880	X	14090	-0-	-790	-0-	472	1	13618	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	14185	-0-	-695	-0-	480	1	13705	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	13808	-0-	-592	-0-	464	1	13344	2	N	-0-			-0-
10	14818	X	13858	-0-	-960	-0-	475	1	13383	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	13232	-0-	-868	-0-	451	1	12781	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	13682	-0-	-578	-0-	460	1	13222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9454	-0-	-807	-0-	9454	3			N	-0-			-0-
02	9240	X	8607	-0-	-633	-0-	8607	3			N	-0-			-0-
03	10044	X	9558	-0-	-486	-0-	9558	3			N	-0-			-0-
04	9480	X	9198	-0-	-282	-0-	9198	3			N	-0-			-0-
05	9796	X	9120	-0-	-676	-0-	9120	3			N	-0-			-0-
06	9240	X	8270	-0-	-970	-0-	8270	3			N	-0-			-0-
07	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	8283	3			N	-0-			-0-
08	9548	X	8553	-0-	-995	-0-	8553	3			N	-0-			-0-
09	9210	X	7921	-0-	-1289	-0-	7921	3			N	-0-			-0-
10	9114	X	9109	-0-	-5	-0-	9109	3			N	-0-			-0-
11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-			-0-
*12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5486	-0-	-3380	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
							5421	3									
02	8008	X	3369	-0-	-4639	-0-	42	1	3327	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	4123	-0-	-4743	-0-	54	1	2	2	N	-0-					-0-
							4067	3									
04	6270	X	4017	-0-	-2253	-0-	54	1	3963	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	4447	-0-	-863	-0-	44	1	4403	3	N	-0-					-0-
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	73	1	6909	3	N	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							5660	3									
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	62	1	4633	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	16	-0-	-6959	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	6750	X	26	-0-	-6724	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	841	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	815	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	868	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3812	-0-	812	812	874	1	2938	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2960	-0-	-140	672	859	1	2101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	1084	1	2	2	N	-0-	150	1			63
							1133	3									
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	862	1	1700	3	N	-0-					63
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1039	1	1	2	N	-0-					63
							1852	3									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	975	1	1348	3	N	5					68
							6	9									
05	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	1046	1	1642	3	N	12					80
							13	9									
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	931	1	2511	3	N	3					83
							3	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	1009	1	2165	3	N	2					85
							2	9									
08	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	775	1	1830	3	N	-0-					85
09	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	961	1	2131	3	N	-0-					85
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1102	1	3365	3	N	-0-					85
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	739	1	13	2	N	2					87
							3759	3	2	9							
12	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	730	1	2387	3	N	11					98
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9310	-0-	-300	-0-	199	1	9111	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8150	-0-	-558	-0-	172	1	7978	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	191	1	9265	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	9107	-0-	-223	-0-	181	1	8926	2	N	-0-			-0-
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	195	1	9127	2	N	-0-			-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	326	1	8842	2	N	-0-			-0-
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	380	1	9596	2	N	-0-			-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	291	1	9436	2	N	-0-			-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	305	1	8941	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9497	-0-	-144	-0-	282	1	9215	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8898	-0-	-432	-0-	276	1	8622	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	8801	-0-	-995	-0-	252	1	8549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4549	-0-	-1031	-0-	97	1	4452	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	3542	-0-	-1498	-0-	75	1	3467	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	3678	-0-	-1902	-0-	74	1	3604	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	3418	-0-	-1982	-0-	68	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	3537	-0-	-1144	-0-	74	1	3463	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3666	-0-	-744	-0-	130	1	3536	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	136	1	3440	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2542	-0-	-1147	-0-	76	1	2466	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	129	-0-	-3531	-0-	4	1	125	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	529	-0-	-3253	-0-	383	1	146	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	163	-0-	-3497	-0-	5	1	158	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	211	1	8364	3	N	-0-			-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	158	1	7234	3	N	-0-			-0-
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	184	1	7994	3	N	-0-			-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	179	1	8291	3	N	-0-			-0-
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	169	1	7855	3	N	-0-			-0-
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	142	1	6689	3	N	-0-			-0-
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	163	1	7123	3	N	-0-			-0-
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	159	1	6706	3	N	-0-			-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	145	1	6708	3	N	-0-			-0-
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	183	1	7693	3	N	-0-			-0-
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	168	1	6944	3	N	-0-			-0-
*12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	160	1	6686	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1354	-0-	-475	-0-	679	1	675	2	N	-0-			-0-
02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	619	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	940	1	1472	2	N	-0-			-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1006	1	1131	2	N	-0-			-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	720	1	1954	2	N	-0-			-0-
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	711	1	1380	2	N	-0-			-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	670	1	1350	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	176	-0-	-1653	-0-	176	1			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-1121	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17566	-0-	-786	-0-	605	1	16961	3	Y	-0-			-0-
02	16576	X	15466	-0-	-1110	-0-	511	1	14955	3	Y	-0-			-0-
03	18352	X	17512	-0-	-840	-0-	607	1	16905	3	Y	-0-			-0-
04	17760	X	16974	-0-	-786	-0-	568	1	16406	3	Y	-0-			-0-
05	18321	X	17920	-0-	-401	-0-	608	1	17312	3	Y	-0-			-0-
06	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	568	1	16371	3	Y	-0-			-0-
07	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	603	1	16954	3	Y	-0-			-0-
08	17484	X	17176	-0-	-308	-0-	610	1	16566	3	Y	-0-			-0-
09	16920	X	16531	-0-	-389	-0-	566	1	15965	3	Y	-0-			-0-
10	17484	X	17038	-0-	-446	-0-	607	1	16431	3	Y	-0-			-0-
11	16920	X	16143	-0-	-777	-0-	586	1	15557	3	Y	-0-			-0-
12	17298	X	16568	-0-	-730	-0-	603	1	15965	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	67	1	3049	2	N	-0-			-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	62	1	2880	2	N	-0-			-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	64	1	3090	2	N	-0-			-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	60	1	2947	2	N	-0-			-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	63	1	2967	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	94	1	2563	2	N	-0-			-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	120	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	86	1	2773	2	N	-0-			-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	92	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	82	1	2676	2	N	-0-			-0-
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	84	1	2626	2	N	-0-			-0-
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	87	1	2949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	28	1	1139	3	N	-0-					18
02	1344	N	396	-0-	-948	-0-	9	1	387	3	N	-0-					18
03	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	10	3			N	-0-					18
04	1140	N	69	-0-	-1071	-0-	69	1			N	-0-					18
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	206	1	1377	3	N	2					20
							2	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	3	N	-0-					20
08	1581	N	879	-0-	-702	-0-	30	1	849	3	N	-0-					20
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					20
10	992	N	666	-0-	-326	-0-	50	1	616	3	N	-0-					20
11	840	N	287	-0-	-553	-0-	8	1	279	3	N	-0-					20
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1382	3									
02	1288	N	749	-0-	-539	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	6	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	29					29
							32	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	11	1	1734	3	Y	1					30
							1	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	4	1	1136	3	Y	17					47
							19	9									
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					47
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					47
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	967	1	4965	2	N	-0-			-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	872	1	5047	2	N	-0-			-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	976	1	5207	2	N	-0-			-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	933	1	4593	2	N	-0-			-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	966	1	4605	2	N	-0-			-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	998	1	4284	2	N	-0-			-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1028	1	4039	2	N	-0-			-0-
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	859	1	1760	2	N	-0-			-0-
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	980	1	4111	2	N	-0-			-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	978	1	3609	2	N	-0-			-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	966	1	3911	2	N	-0-			-0-
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	903	1	2624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	828	1	3416	2	N	-0-			-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	754	1	3034	2	N	-0-			-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	829	1	3226	2	N	-0-			-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	808	1	2883	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	791	1	2923	2	N	-0-			-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	856	1	2874	2	N	-0-			-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	893	1	2968	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	861	1	2794	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3509	-0-	-181	-0-	741	1	2768	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	849	1	2928	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	810	1	2764	2	N	-0-			-0-
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	2433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	28	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	39	1	1788	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4797	-0-	1697	1697	97	1	4700	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3371	-0-	371	2068	67	1	3304	2	N	-0-			-0-
05	2939	N	871	-0-	-2068	-0-	18	1	853	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	18	1	497	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	648	-0-	-1274	-0-	25	1	623	2	N	-0-			-0-
08	1922	X	801	-0-	-1121	-0-	24	1	777	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	768	-0-	-1092	-0-	25	1	743	2	N	-0-			-0-
10	868	X	23	-0-	-845	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
11	780	X	235	-0-	-545	-0-	7	1	228	2	N	-0-			-0-
*12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	11118	-0-	-11	-0-	384	1	10734	3	N	-0-			-0-
02	10052	X	9593	-0-	-459	-0-	300	1	9293	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	10613	-0-	-516	-0-	345	1	10268	3	N	-0-			-0-
04	10770	X	10600	-0-	-170	-0-	332	1	10268	3	N	-0-			-0-
05	11129	X	10567	-0-	-562	-0-	341	1	10226	3	N	-0-			-0-
06	10770	X	10758	-0-	-12	-0-	340	1	10418	3	N	-0-			-0-
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	356	1	10617	3	N	-0-			-0-
08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	370	1	10618	3	N	-0-			-0-
09	10770	X	10271	-0-	-499	-0-	333	1	9938	3	N	-0-			-0-
10	11129	X	10536	-0-	-593	-0-	358	1	10178	3	N	-0-			-0-
11	10770	X	9957	-0-	-813	-0-	342	1	9615	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	10099	-0-	-875	-0-	350	1	9749	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	79	1	2199	3	N	-0-			-0-
02	2184	N	2037	-0-	-147	-0-	64	1	1973	3	N	-0-			-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	3	N	-0-			-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	70	1	2170	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	76	1	2158	3	N	-0-			-0-
06	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	67	1	2006	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	72	1	2126	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	73	1	1968	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	68	1	1913	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	74	1	2006	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	3	N	-0-			-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1993	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	25	1	11	2	N	-0-					40
							5435	3									
02	5264	X	5072	-0-	-192	-0-	23	1	5049	3	N	-0-					40
03	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	34	1	3	2	N	103					143
							5630	3	113	9							
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	36	1	5487	3	N	77	176	1			44
							85	9									
05	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	35	1	1	2	N	-0-					44
							5428	3									
06	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	18	1	5203	3	N	-0-					44
07	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	37	1	5633	3	N	-0-					44
08	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	38	1	1	2	N	-0-					44
							5264	3									
09	5610	X	5103	-0-	-507	-0-	38	1	5065	3	N	-0-					44
10	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	39	1	5555	3	N	-0-					44
11	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	38	1	17	2	N	51					95
							4976	3	56	9							
*12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	44	1	5470	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 64,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	236	1	9	2	N	-0-					67
							4615	3									
02	4508	X	4252	-0-	-256	-0-	4252	3			N	-0-					67
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	2	2	5126	3	N	2					69
							2	9									
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5191	3	31	9	N	28	47	1			50
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1	2	5387	3	N	-0-					50
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					50
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					50
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1	2	5252	3	N	-0-					50
09	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	4680	3			N	-0-					50
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					50
*11	4920	X	4645	-0-	-275	-0-	16	2	4597	3	N	29					79
							32	9									
12	5301	X	4917	-0-	-384	-0-	4825	3	92	9	N	84	84	1			79

TOTAL GAS PROD: 60,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4057	-0-	-748	-0-	140	1	3917	3	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3515	-0-	-433	-0-	113	1	3402	3	Y	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	149	1	4231	3	Y	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	154	1	4416	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	152	1	4374	3	Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	3	Y	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4183	3	Y	-0-					-0-
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	152	1	4145	3	Y	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	137	1	3921	3	Y	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	147	1	4020	3	Y	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	140	1	3764	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	142	1	3802	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	3578	-0-	-3428	-0-	124	1	3454	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	2443	-0-	-3885	-0-	74	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	4374	-0-	-2570	-0-	143	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	220	1	6786	3	N	-0-					-0-
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	233	1	7093	3	N	-0-					-0-
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	208	1	6407	3	N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	218	1	6561	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6791	-0-	-339	-0-	223	1	6568	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6166	-0-	-734	-0-	196	1	5970	3	N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	240	1	6932	3	N	-0-					-0-
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	237	1	6658	3	N	-0-					-0-
*12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	240	1	6792	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5431	-0-	-2505	-0-	187	1	5244	3	N	-0-					57
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	260	1	7356	3	N	49					106
							54	9									
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	301	1	8230	3	N	-0-					106
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	276	1	7921	3	N	-0-					106
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	303	1	8571	3	N	-0-					106
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	276	1	7884	3	N	-0-					106
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	300	1	8236	3	N	-0-					106
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	283	1	7694	3	N	-0-					106
09	7680	X	7642	-0-	-38	-0-	260	1	7382	3	Y	-0-	28	1			78
10	7936	X	7895	-0-	-41	-0-	278	1	7616	3	Y	1	1	1			78
							1	9									
11	7680	X	7132	-0-	-548	-0-	254	1	6878	3	Y	-0-					78
12	7812	X	7711	-0-	-101	-0-	280	1	7431	3	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 93,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9405	-0-	-608	-0-	201	1	9204	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8487	-0-	-417	-0-	179	1	8308	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8965	-0-	-893	-0-	181	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8081	-0-	-1459	-0-	161	1	7920	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7725	-0-	-1916	-0-	162	1	7563	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8420	-0-	-670	-0-	299	1	8121	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	334	1	8432	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8342	-0-	-617	-0-	250	1	8092	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8308	-0-	-122	-0-	274	1	8034	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8610	-0-	-163	-0-	256	1	8354	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8084	-0-	-406	-0-	251	1	7833	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7965	-0-	-808	-0-	228	1	7737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3266	-0-	-580	-0-	15	1	7	2	N	31	115	1			175
							3210	3	34	9							
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	13	1	2819	3	N	12					187
							13	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	25	168	1			44
							2951	3	28	9							
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	19	1	2903	3	N	19					63
							21	9									
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	21					84
							2957	3	23	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2799	3	N	17					101
							19	9									
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	20	1	2980	3	N	18					119
							20	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	15					134
							2950	3	17	9							
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	21	1	2846	3	N	12					146
							13	9									
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	21	1	3038	3	N	22					168
							24	9									
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	23					191
							2700	3	25	9							
*12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	24	1	2949	3	N	28	158	1			61
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 35,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	170	1	7776	2	N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	158	1	7331	2	N	-0-					-0-
03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	164	1	7947	2	N	-0-					-0-
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	149	1	7343	2	N	-0-					-0-
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	161	1	7539	2	N	-0-					-0-
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	281	1	7627	2	N	-0-					-0-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	307	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7530	-0-	-34	-0-	225	1	7305	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7316	-0-	-4	-0-	242	1	7074	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	213	1	6968	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	7318	-0-	-2	-0-	227	1	7091	2	N	-0-					-0-
*12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	229	1	7782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	13508	-0-	-318	-0-	453	1	13055	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	424	1	12394	2	N	-0-					-0-
03	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	462	1	13427	2	N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	465	1	12999	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13644	-0-	-182	-0-	447	1	13197	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12914	-0-	-466	-0-	444	1	12470	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13345	-0-	-481	-0-	447	1	12898	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13208	-0-	-618	-0-	447	1	12761	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12700	-0-	-680	-0-	427	1	12273	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13302	-0-	-338	-0-	456	1	12846	2	N	-0-					-0-
*11	12900	X	12742	-0-	-158	-0-	433	1	12309	2	N	-0-					-0-
*12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	435	1	12509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	194	1	5487	3	N	27					140
							30	9									
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	193	1	5223	3	N	18					158
							20	9									
03	5704	X	5656	-0-	-48	-0-	208	1	5420	3	N	25					183
							28	9									
04	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	189	1	5223	3	N	15					198
							17	9									
05	5704	X	4920	-0-	-784	-0-	178	1	4734	3	N	7					205
							8	9									
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	214	1	5868	3	N	19	175	1			49
							21	9									
07	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	333	1	8658	3	N	15					64
							17	9									
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	332	1	8453	3	N	36					100
							40	9									
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	281	1	7382	3	N	16					116
							18	9									
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	286	1	7251	3	N	9					125
							10	9									
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	281	1	7062	3	N	7					132
							8	9									
12	8618	X	6996	-0-	-1622	-0-	270	1	6697	3	N	26					158
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 80,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

01	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	167	1	6688	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	122	1	5647	3	N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	163	1	7004	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6469	-0-	-221	-0-	141	1	6328	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	147	1	6575	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	140	1	6336	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6733	-0-	-273	-0-	153	1	6580	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	157	1	6606	3	N	-0-					-0-
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	143	1	6422	3	N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	159	1	6637	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6513	-0-	-27	-0-	157	1	6356	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6593	-0-	-165	-0-	158	1	6435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2454	-0-	-402	-0-	673	1	1781	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	737	1	1793	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	690	-0-	-2220	-0-	690	1			N	-0-					-0-
05	3534	X	1438	-0-	-2096	-0-	680	1	758	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	1742	-0-	-1678	-0-	691	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	731	1	1409	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1330	-0-	-1212	-0-	629	1	701	3	N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	676	1	2575	3	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	746	1	2209	3	N	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	722	1	2472	3	N	-0-					-0-
*12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	815	1	3769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	353	-0-	-4390	-0-	98	1	255	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	1853	-0-	-1898	-0-	537	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	897	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	987	1	5593	2	N	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	951	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	972	1	4281	2	N	-0-					-0-
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1000	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	937	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	905	1	3702	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	932	1	3570	2	N	-0-					-0-
*12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1261	1	4738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	55	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	49	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	58	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	57	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	51	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	46	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	46	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	46	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	229	1	6581	2	N	-0-			-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	197	1	5766	2	N	-0-			-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	211	1	6123	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	4863	-0-	-1077	-0-	168	1	4695	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	194	1	5746	2	N	-0-			-0-
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	220	1	6180	2	N	-0-			-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	218	1	6278	2	N	-0-			-0-
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	216	1	6176	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5789	-0-	-151	-0-	194	1	5595	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	6132	-0-	-6	-0-	210	1	5922	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	185	1	5251	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5620	-0-	-859	-0-	189	1	5431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	374	1	6494	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	6278	-0-	-470	-0-	356	1	5922	2	N	-0-			-0-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-			-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	280	1	7479	2	N	-0-			-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	333	1	6979	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6985	-0-	-245	-0-	329	1	6656	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	345	1	6508	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	434	1	6764	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6929	-0-	-301	-0-	367	1	6562	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	297	1	6494	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6663	-0-	-327	-0-	374	1	6289	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	394	1	6287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	122	1	3501	2	N	-0-			-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	111	1	3255	2	N	-0-			-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	116	1	3361	2	N	-0-			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	2	N	-0-			-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	103	1	3035	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	101	1	2835	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	98	1	2836	2	N	-0-			-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	107	1	3054	2	N	-0-			-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	3056	2	N	-0-			-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-			-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	120	1	3387	2	N	-0-			-0-
*12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	111	1	3177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	176	1	8047	2	N	-0-			-0-
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	217	1	10042	2	N	-0-			-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	184	1	8889	2	N	-0-			-0-
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	169	1	8349	2	N	-0-			-0-
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	204	1	9552	2	N	-0-			-0-
06	8400	X	7261	-0-	-1139	-0-	258	1	7003	2	N	-0-			-0-
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	347	1	8761	2	N	-0-			-0-
08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	1190	1	9421	2	N	-0-			-0-
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1167	1	8701	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	6607	-0-	-2073	-0-	936	1	5671	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	4293	-0-	-4107	-0-	758	1	3535	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	5232	-0-	-4781	-0-	953	1	4279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3409	2	N	-0-			-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	61	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	66	1	3217	2	N	-0-			-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	61	1	2992	2	N	-0-			-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	71	1	3336	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	98	1	2663	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	70	1	1757	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	1560	-0-	-1260	-0-	323	1	1237	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	63	-0-	-2851	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	191	1	8775	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	165	1	7647	2	N	-0-			-0-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	159	1	7719	2	N	-0-			-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	127	1	6291	2	N	-0-			-0-
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	148	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	267	1	7261	2	N	-0-			-0-
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	277	1	6992	2	N	-0-			-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	187	1	6043	2	N	-0-			-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	161	1	4712	2	N	-0-			-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	161	1	5273	2	N	-0-			-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	150	1	4683	2	N	-0-			-0-
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6879	-0-	-840	-0-	164	1	6715	3	N	-0-					22
02	6972	X	6243	-0-	-729	-0-	154	1	6089	3	N	-0-					22
03	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	176	1	6624	3	N	-0-					22
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	172	1	6699	3	N	121	133	1			10
							133	9									
05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	259	1	6755	3	N	42					52
							46	9									
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	248	1	6599	3	N	20					72
							22	9									
07	7223	X	6994	-0-	-229	-0-	262	1	6732	3	N	-0-					72
08	7223	X	6991	-0-	-232	-0-	268	1	6723	3	N	-0-					72
09	6990	X	6671	-0-	-319	-0-	253	1	6418	3	N	-0-					72
10	7099	X	7010	-0-	-89	-0-	269	1	6679	3	N	56					128
							62	9									
11	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	266	1	6514	3	N	74	178	1			24
							81	9									
12	6975	X	6973	-0-	-2	-0-	274	1	6644	3	N	50					74
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 82,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	161	1	7380	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6827	-0-	-145	-0-	144	1	6683	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7314	-0-	-405	-0-	148	1	7166	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6891	-0-	-579	-0-	137	1	6754	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	146	1	6819	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	240	1	6523	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7445	-0-	-119	-0-	284	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7271	-0-	-45	-0-	218	1	7053	2	N	-0-					-0-
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	228	1	6687	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7198	-0-	-242	-0-	214	1	6984	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6829	-0-	-371	-0-	212	1	6617	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7025	-0-	-260	-0-	201	1	6824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	283	1	8150	2	N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	242	1	7060	2	N	-0-					-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	263	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5324	-0-	-1816	-0-	184	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	315	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	288	1	8082	2	N	-0-					-0-
07	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	298	1	8605	2	N	-0-					-0-
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	310	1	8861	2	N	-0-					-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	273	1	7850	2	N	-0-					-0-
10	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	309	1	8711	2	N	-0-					-0-
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	288	1	8141	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7975	-0-	-1201	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	127	1	5090	3	N	-0-			-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	111	1	5061	3	N	-0-			-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	124	1	5221	3	N	-0-			-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	99	1	5221	3	N	-0-			-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	97	1	4220	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	85	1	3875	3	N	-0-			-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	127	1	5369	3	N	-0-			-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	108	1	4384	3	N	-0-			-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	93	1	4185	3	N	-0-			-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	110	1	4532	3	N	-0-			-0-
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	105	1	4255	3	N	-0-			-0-
*12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	107	1	4292	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	1189	1	8887	3	N	-0-			-0-
02	8624	X	7134	-0-	-1490	-0-	933	1	6201	3	N	-0-			-0-
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	1187	1	9303	3	N	-0-			-0-
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	994	1	9303	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	9070	-0-	-1005	-0-	1030	1	8040	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	8984	-0-	-1126	-0-	1065	1	7919	3	N	-0-			-0-
07	10447	X	9917	-0-	-530	-0-	1192	1	8725	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	9821	-0-	-626	-0-	1197	1	8624	3	N	-0-			-0-
09	10110	X	8878	-0-	-1232	-0-	1077	1	7801	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	8458	-0-	-1462	-0-	1148	1	7310	3	N	-0-			-0-
*11	9600	X	8081	-0-	-1519	-0-	1116	1	6965	3	N	-0-			-0-
*12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	1128	1	8215	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	536	1	6469	3	N	-0-			-0-
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	3			N	-0-			-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-			-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-			-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-			-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-			-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-			-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	272	1	1262	3	N	-0-			-0-
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	600	1	3166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	172	1	4840	3	Y	2					5
							2	9									
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	3	Y	10					15
							11	9									
03	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	178	1	4791	3	Y	5					20
							6	9									
04	4860	X	4762	-0-	-98	-0-	167	1	4587	3	Y	7					27
							8	9									
05	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	173	1	4712	3	Y	10	29	1			8
							11	9									
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	165	1	4517	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	4991	X	4822	-0-	-169	-0-	173	1	4649	3	Y	-0-					8
08	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	180	1	4686	3	Y	-0-					8
09	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	168	1	4528	3	Y	-0-					8
10	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	173	1	4651	3	Y	-0-					8
11	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	176	1	4453	3	Y	-0-					8
12	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	180	1	4583	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 57,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	272	1	7831	2	N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	227	1	6621	2	N	-0-					-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	197	1	5710	2	N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	233	1	6500	2	N	-0-					-0-
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	2	N	-0-					-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	210	1	5918	2	N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	203	1	5846	2	N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	198	1	5652	2	N	-0-					-0-
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	182	1	5247	2	N	-0-					-0-
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	179	1	5054	2	N	-0-					-0-
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	172	1	4874	2	N	-0-					-0-
*12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	167	1	4806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	42	1	1164	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	908	-0-	-240	-0-	31	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	931	-0-	-278	-0-	32	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	30	1	830	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	30	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	28	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	72	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	3	Y	-0-					-0-
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	102	1	2664	3	Y	-0-					-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	101	1	2553	3	Y	3					3
							3	9									
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	98	1	2494	3	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2567	-0-	-3013	-0-	2567	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	1893	-0-	-3147	-0-	1893	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	2114	-0-	-3466	-0-	2114	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	1898	-0-	-3082	-0-	1898	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	1729	-0-	-1991	-0-	1729	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	1624	-0-	-866	-0-	1624	3	N	-0-					-0-
07	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	2039	3	N	-0-					-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-					-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3	N	-0-					-0-
10	2046	X	1696	-0-	-350	-0-	1696	3	N	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3	N	-0-					-0-
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8354	-0-	-140	-0-	8354	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7533	-0-	-139	-0-	7533	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	8104	-0-	-328	-0-	8104	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7876	-0-	-254	-0-	7876	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7839	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7028	-0-	-1042	-0-	7028	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7266	-0-	-1073	-0-	7266	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7306	-0-	-847	-0-	7306	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7269	-0-	-621	-0-	7269	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7127	-0-	-716	-0-	7127	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6839	-0-	-241	-0-	6839	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	7199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	260	1	10347	3	N	-0-			-0-
02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	192	1	8858	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	218	1	9318	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	9399	-0-	-321	-0-	202	1	9197	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	206	1	9132	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	8847	-0-	-873	-0-	188	1	8659	3	N	-0-			-0-
07	10013	X	8907	-0-	-1106	-0-	198	1	8709	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	8911	-0-	-792	-0-	205	1	8706	3	N	-0-			-0-
09	9390	X	8920	-0-	-470	-0-	194	1	8726	3	N	-0-			-0-
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	216	1	9132	3	N	-0-			-0-
11	8850	X	8772	-0-	-78	-0-	209	1	8563	3	N	-0-			-0-
*12	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	209	1	8597	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

01	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	159	1	4455	3	N	-0-			-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4527	3	N	-0-			-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	176	1	5104	3	N	-0-			-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	164	1	5018	3	N	-0-			-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	169	1	5112	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	4750	-0-	-20	-0-	148	1	4602	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	153	1	4445	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	154	1	4429	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	3950	-0-	-820	-0-	125	1	3825	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4407	-0-	-522	-0-	149	1	4258	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4224	-0-	-516	-0-	145	1	4079	3	N	-0-			-0-
12	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	154	1	4270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	81	1	3732	2	N	-0-			-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	85	1	3916	2	N	-0-			-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	89	1	4298	2	N	-0-			-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	83	1	4073	2	N	-0-			-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	97	1	4552	2	N	-0-			-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	139	1	3780	2	N	-0-			-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	158	1	3990	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	114	1	3694	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	128	1	3758	2	N	-0-			-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	121	1	3941	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	120	1	3741	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	114	1	3866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8740	-0-	-33	-0-	301	1	8439	3	N	-0-			-0-
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	241	1	7154	3	N	-0-			-0-
03	8959	X	5285	-0-	-3674	-0-	181	1	5104	3	N	-0-			-0-
04	8670	X	6166	-0-	-2504	-0-	201	1	5965	3	N	-0-			-0-
05	8959	X	3932	-0-	-5027	-0-	130	1	3802	3	N	-0-			-0-
06	8460	X	5504	-0-	-2956	-0-	183	1	5321	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	7135	-0-	-1049	-0-	246	1	6889	3	N	-0-			-0-
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	766	1	6144	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	682	1	5978	3	N	-0-			-0-
10	7130	X	6590	-0-	-540	-0-	646	1	5944	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	6602	-0-	-298	-0-	626	1	5976	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	634	1	5632	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3052	-0-	-2187	-0-	65	1	2987	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	2242	-0-	-2574	-0-	47	1	2195	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	1906	-0-	-3426	-0-	39	1	1867	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	2116	-0-	-3044	-0-	42	1	2074	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	2516	-0-	-2258	-0-	53	1	2463	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	1310	-0-	-1630	-0-	47	1	1263	2	N	-0-			-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	152	1	3839	2	N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	99	1	3205	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	1611	-0-	-819	-0-	53	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	1276	-0-	-2723	-0-	38	1	1238	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	870	-0-	-3000	-0-	27	1	843	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	52	1	1781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	239	1	10974	2	N	-0-			-0-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	212	1	9814	2	N	-0-			-0-
*03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	212	1	10283	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9278	-0-	-982	-0-	184	1	9094	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	9144	-0-	-1458	-0-	191	1	8953	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	10141	-0-	-119	-0-	360	1	9781	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	10410	-0-	-192	-0-	397	1	10013	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	10407	-0-	-102	-0-	312	1	10095	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	9332	-0-	-808	-0-	308	1	9024	2	N	-0-			-0-
*10	10478	X	9884	-0-	-594	-0-	293	1	9591	2	N	-0-			-0-
11	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	333	1	10413	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9611	-0-	-371	-0-	275	1	9336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	252	1	2386	3	N	-0-					89
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	357	1	2118	3	N	-0-					89
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					89
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					89
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					89
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					89
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					89
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					89
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					89
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					89
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					89
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

01	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	165	1	6591	3	N	-0-					-0-
02	6580	X	5701	-0-	-879	-0-	122	1	5579	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6172	-0-	-803	-0-	138	1	6034	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5937	-0-	-603	-0-	127	1	5810	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6003	-0-	-755	-0-	126	1	5877	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	5427	-0-	-1113	-0-	111	1	5316	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	5444	-0-	-880	-0-	121	1	5323	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	120	1	5292	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5459	-0-	-481	-0-	116	1	5343	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5582	-0-	-432	-0-	129	1	5453	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	126	1	5081	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	115	1	4823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

01	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	230	1	6629	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6223	-0-	-301	-0-	206	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6485	-0-	-738	-0-	216	1	6269	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6241	-0-	-749	-0-	216	1	6025	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7041	-0-	-182	-0-	230	1	6811	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	215	1	6045	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	221	1	6382	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6715	-0-	-322	-0-	227	1	6488	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6557	-0-	-253	-0-	220	1	6337	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	235	1	6625	2	N	-0-					-0-
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	234	1	6628	2	N	-0-					-0-
*12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	61	1	1711	3	Y	-0-					7
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	3	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	3	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1757	3	Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	3	Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	61	1	1688	3	Y	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	65	1	1692	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	67	1	1691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					2
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	3	Y	-0-					2
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	42	1	1202	3	Y	-0-					2
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	1					3
							1	9									
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					3
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					3
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	569	3	Y	-0-					3
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	-0-					3
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	-0-					3
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1395	3	Y	-0-					3
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	54	1	1353	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	147	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6021	-0-	-195	-0-	127	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	131	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6639	-0-	-21	-0-	132	1	6507	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6579	-0-	-303	-0-	138	1	6441	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	217	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6006	-0-	-845	-0-	229	1	5777	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	174	1	5646	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5285	-0-	-1345	-0-	175	1	5110	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5224	-0-	-1348	-0-	155	1	5069	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4992	-0-	-1128	-0-	154	1	4838	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5131	-0-	-573	-0-	147	1	4984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	8891	-0-	-2207	-0-	298	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	327	1	9540	2	N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	393	1	11411	2	N	-0-					-0-
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	373	1	10406	2	N	-0-					-0-
05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	372	1	11000	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10980	-0-	-450	-0-	377	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	10782	-0-	-1029	-0-	361	1	10421	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10994	-0-	-817	-0-	372	1	10622	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10574	-0-	-436	-0-	355	1	10219	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10837	-0-	-540	-0-	372	1	10465	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10538	-0-	-442	-0-	360	1	10178	2	N	-0-					-0-
*12	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	377	1	10820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10646	-0-	-142	-0-	368	1	10278	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	9205	-0-	-539	-0-	298	1	8907	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	10135	-0-	-529	-0-	239	1	9896	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	10224	-0-	-66	-0-	328	1	9896	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	10348	-0-	-285	-0-	234	1	10114	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	10022	-0-	-268	-0-	318	1	9704	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	235	1	9863	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	10031	-0-	-540	-0-	239	1	9792	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	9689	-0-	-541	-0-	317	1	9372	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	10003	-0-	-351	-0-	342	1	9661	3	N	-0-					-0-
11	10020	X	9658	-0-	-362	-0-	340	1	9318	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9884	-0-	-67	-0-	349	1	9535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10695	X	10107	-0-	-588	-0-	347	1	9760	3	N	-0-					13
*02	9492	X	8597	-0-	-895	-0-	293	1	8304	3	N	-0-					13
*03	10292	X	10284	-0-	-8	-0-	365	1	9919	3	N	-0-					13
*04	9960	X	9804	-0-	-156	-0-	336	1	9468	3	N	-0-					13
*05	10292	X	9705	-0-	-587	-0-	338	1	9367	3	N	-0-					13
*06	9960	X	9549	-0-	-411	-0-	332	1	9217	3	N	-0-					13
*07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	369	1	9970	3	N	-0-					13
*08	10292	X	9887	-0-	-405	-0-	365	1	9522	3	N	-0-					13
*09	9810	X	9772	-0-	-38	-0-	345	1	9427	3	N	-0-					13
*10	10354	X	10239	-0-	-115	-0-	376	1	9863	3	N	-0-					13
*11	10020	X	9714	-0-	-306	-0-	365	1	9349	3	N	-0-					13
12	10230	X	9430	-0-	-800	-0-	356	1	9074	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 117,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	781	1	2793	3	Y	80					81
							88	9									
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	719	1	2844	3	Y	50					131
							55	9									
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	794	1	3008	3	Y	42					173
							46	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	774	1	3053	3	Y	32	184	1			21
							35	9									
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	765	1	2209	3	Y	4					25
							4	9									
06	3090	X	2207	-0-	-883	-0-	710	1	1488	3	Y	8					33
							9	9									
07	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	270	1	2489	3	Y	44					77
							48	9									
08	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	114	1	2879	3	Y	16					93
							18	9									
09	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	101	1	2675	3	Y	11					104
							12	9									
*10	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	102	1	2643	3	Y	8					112
							9	9									
*11	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	93	1	2387	3	Y	-0-					112
12	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	98	1	2487	3	Y	29	129	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 36,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	110	1	3089	3	Y	7	2	1			32
							8	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	3	Y	8					40
							9	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	121	1	3195	3	Y	2					42
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	114	1	3114	3	Y	52					94
							57	9									
05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	114	1	3146	3	Y	20	97	1			17
							22	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	109	1	3130	3	Y	3	2	1			18
							3	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	119	1	3204	3	Y	11					29
							12	9									
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	122	1	3168	3	Y	16					45
							18	9									
09	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	115	1	3030	3	Y	-0-					45
*10	3286	X	3272	-0-	-14	-0-	117	1	3121	3	Y	31					76
							34	9									
11	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	117	1	2952	3	Y	-0-	76	1			-0-
12	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	121	1	3050	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 38,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	217	1	9457	2	N	-0-					-0-
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	284	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	326	1	9482	2	N	-0-					-0-
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	324	1	9061	2	N	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	5280	-0-	-2940	-0-	181	1	5099	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	582	1	16778	2	N	-0-					-0-
08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	1139	1	32529	2	N	-0-					-0-
09	25417	X	25417	-0-	-0-	-0-	854	1	24563	2	N	-0-					-0-
10	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	823	1	23190	2	N	-0-					-0-
11	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	732	1	20738	2	N	-0-					-0-
12	33635	X	21457	-0-	-12178	-0-	722	1	20735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	1219	-0-	-8949	-0-	819	1	400	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	1868	-0-	-7316	-0-	751	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	817	-0-	-8514	-0-	817	1			N	-0-					-0-
04	2250	X	595	-0-	-1655	-0-	595	1			N	-0-					-0-
05	2077	X	1455	-0-	-622	-0-	841	1	614	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1926	-0-	-84	-0-	850	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	715	-0-	-1362	-0-	715	1			N	-0-					-0-
08	1457	X	886	-0-	-571	-0-	805	1	81	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	937	-0-	-983	-0-	788	1	149	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	837	-0-	-1147	-0-	837	1			N	-0-					-0-
*11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	820	1	3015	3	N	1					110
							1	9									
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	770	1	3373	3	N	14					124
							15	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	859	1	3917	3	N	84					208
							92	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	811	1	3343	3	N	10	181	1			37
							11	9									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	839	1	3343	3	N	40					77
							44	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	833	1	3825	3	N	52					129
							57	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	846	1	3507	3	N	20					149
							22	9									
08	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	813	1	2633	3	N	29	85	1			93
							32	9									
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	817	1	3398	3	N	23					116
							25	9									
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	871	1	4119	3	N	6					122
							7	9									
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	815	1	3230	3	N	8					130
							9	9									
12	2542	X	896	-0-	-1646	-0-	718	1	168	3	N	9	83	1			56
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9770	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	8575	-0-	-861	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9334	-0-	-1113	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	8753	-0-	-1147	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9380	-0-	-571	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8208	-0-	-1242	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7578	-0-	-1908	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8286	-0-	-1107	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	7372	-0-	-1718	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7234	-0-	-2159	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	5897	-0-	-2323	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	5872	-0-	-2250	-0-	5872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9224	-0-	-520	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9238	-0-	-1550	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9111	-0-	-1329	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	8168	-0-	-2620	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	7034	-0-	-3406	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7378	-0-	-2821	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8761	-0-	-663	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7930	-0-	-1190	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
10	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	3			N	-0-					-0-
11	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3			N	-0-					-0-
*12	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4531	-0-	-1018	-0-	709	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	2922	-0-	-1586	-0-	275	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2817	-0-	-1027	-0-	57	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	60	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3214	-0-	-1312	-0-	67	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1848	-0-	-2532	-0-	66	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1026	-0-	-2198	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	91	1	2942	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	93	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	83	1	2702	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	65	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	59	1	1998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					75
02	3948	X	3771	-0-	-177	-0-	3771	2			N	-0-					75
03	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					75
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	4058	2			N	-0-					75
05	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	4229	2			N	-0-					75
06	4110	X	3733	-0-	-377	-0-	3733	2			N	-0-					75
07	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	4179	2			N	-0-					75
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					75
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					75
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					75
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					75
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-	71	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	348	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8144	-0-	-1208	-0-	270	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	487	1	14161	2	N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	411	1	11478	2	N	-0-					-0-
05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	392	1	11585	2	N	-0-					-0-
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	386	1	10845	2	N	-0-					-0-
07	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	368	1	10603	2	N	-0-					-0-
08	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	381	1	10874	2	N	-0-					-0-
09	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	352	1	10112	2	N	-0-					-0-
10	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	362	1	10198	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9831	-0-	-189	-0-	335	1	9496	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	9997	-0-	-1256	-0-	336	1	9661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	12	1	5	2	N	-0-					38
							2668	3									
02	2968	X	2408	-0-	-560	-0-	11	1	2397	3	N	-0-					38
03	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	16	1	1	2	N	-0-					38
							2661	3									
04	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	17	1	2644	3	N	-0-					38
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	18	1	1	2	N	-0-					38
							2932	3									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	9	1	2772	3	N	-0-					38
07	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	17	1	2583	3	N	-0-					38
08	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	15	1	1	2	N	-0-					38
							2124	3									
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	19	1	2646	3	N	-0-					38
10	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	19	1	2826	3	N	-0-					38
11	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	19	1	9	2	N	38					76
							2589	3	42	9							
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	21	1	2658	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 31,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2989	-0-	-1227	-0-	132	1	2857	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	2136	-0-	-1672	-0-	45	1	2091	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2685	-0-	-1531	-0-	54	1	2631	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	2890	-0-	-1190	-0-	449	1	2441	2	N	-0-			-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	580	1	3948	2	N	-0-			-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	632	1	4115	2	N	-0-			-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	668	1	4344	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	604	1	3499	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	580	1	2930	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	598	1	3341	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	2579	-0-	-1501	-0-	478	1	2101	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	1337	-0-	-3685	-0-	490	1	847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	157	1	540	3	N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	4809	-0-	1709	1709	554	1	4255	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	5625	-0-	2625	4334	417	1	5208	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	6366	-0-	3266	7600	148	1	6218	3	N	-0-			-0-
06	14122	X	6522	-0-	-7600	-0-	315	1	6207	3	N	-0-			-0-
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	330	1	6038	3	N	-0-			-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	329	1	7351	3	N	-0-			-0-
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	330	1	7023	3	N	-0-			-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	339	1	6857	3	N	-0-			-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	330	1	6826	3	N	-0-			-0-
*12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	341	1	6624	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8132	-0-	-1044	-0-	182	1	7950	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7355	-0-	-541	-0-	162	1	7193	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7959	-0-	-783	-0-	177	1	7782	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7801	-0-	-329	-0-	180	1	7621	2	N	-0-			-0-
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	282	1	8330	2	N	-0-			-0-
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	278	1	7824	2	N	-0-			-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	193	1	8435	2	N	-0-			-0-
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	202	1	8733	2	N	-0-			-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	208	1	9057	2	N	-0-			-0-
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	331	1	9309	2	N	-0-			-0-
*11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	303	1	8615	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	8698	-0-	-509	-0-	293	1	8405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18243	-0-	-1907	-0-	612	1	17631	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	8861	-0-	-9339	-0-	293	1	8568	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	2607	-0-	-17140	-0-	87	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	685	1	19119	2	N	-0-					-0-
05	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	663	1	19597	2	N	-0-					-0-
06	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	641	1	18021	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	19293	-0-	-1167	-0-	647	1	18646	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	17567	-0-	-2893	-0-	594	1	16973	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18031	-0-	-1769	-0-	606	1	17425	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	19797	-0-	-477	-0-	679	1	19118	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	18375	-0-	-285	-0-	627	1	17748	2	N	-0-					-0-
*12	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	665	1	19120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	15	1	7	2	N	8					95
							3198	3	9	9							
02	3276	X	3074	-0-	-202	-0-	14	1	3028	3	N	29	104	1			20
							32	9									
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	3					23
							6218	3	3	9							
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	42	1	6132	3	N	65					88
							72	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					88
							6065	3									
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	22	1	6116	3	N	-0-					88
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	42	1	6340	3	N	4					92
							4	9									
08	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	24	1	1	2	N	3					95
							3314	3	3	9							
09	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	24	1	3128	3	N	-0-					95
10	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	24	1	3317	3	N	-0-					95
11	3630	X	3020	-0-	-610	-0-	23	1	10	2	N	1					96
							2986	3	1	9							
*12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	26	1	3245	3	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 53,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102	1	4065	3	Y	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	84	1	3658	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	98	1	3925	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	82	1	3703	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	89	1	3751	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	84	1	3662	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	90	1	3683	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	93	1	3638	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	85	1	3562	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	133	1	3578	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3566	-0-	-184	-0-	128	1	3438	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	130	1	3486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	912	1	5883	2	N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	826	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	921	1	5726	2	N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	877	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	928	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	980	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	953	1	6204	2	N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	523	1	4428	2	N	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	390	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	365	1	3128	2	N	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	466	1	4091	2	N	-0-					-0-
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	486	1	5335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	652	1	3476	3	Y	19					19
							21	9									
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	555	1	2918	3	Y	37	40	1			16
							41	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	744	1	2414	3	Y	32					48
							35	9									
04	4050	X	2766	-0-	-1284	-0-	727	1	2039	3	Y	-0-					48
05	4185	X	3093	-0-	-1092	-0-	755	1	2338	3	Y	-0-					48
06	4050	X	2283	-0-	-1767	-0-	698	1	1568	3	Y	15					63
							17	9									
07	3968	X	2212	-0-	-1756	-0-	980	1	1164	3	Y	62	104	1			21
							68	9									
08	3162	X	1118	-0-	-2044	-0-	993	1	125	3	Y	-0-					21
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	768	1	1809	3	Y	-0-					21
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	776	1	2962	3	Y	-0-					21
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	716	1	2307	3	Y	45					66
							50	9									
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	780	1	2512	3	Y	15	65	1			16
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	460	1	13235	2	N	-0-					-0-
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	400	1	11690	2	N	-0-					-0-
03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	459	1	13333	2	N	-0-					-0-
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	428	1	11965	2	N	-0-					-0-
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	404	1	11936	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	389	1	10945	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11814	-0-	-59	-0-	396	1	11418	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11377	-0-	-496	-0-	385	1	10992	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11088	-0-	-402	-0-	372	1	10716	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11622	-0-	-251	-0-	399	1	11223	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	11207	-0-	-223	-0-	382	1	10825	2	N	-0-					-0-
*12	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	377	1	10844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	228	1	6551	2	N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	241	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	312	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	204	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	138	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	185	1	5327	2	N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	125	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	132	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	192	1	5420	2	N	-0-					-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	181	1	5115	2	N	-0-					-0-
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	179	1	5140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	137	1	3871	3	N	47					142
							52	9									
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	127	1	3585	3	N	20					162
							22	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	146	1	3953	3	N	23	125	1			60
							25	9									
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	137	1	3902	3	N	4					64
							4	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	143	1	3992	3	N	113	51	1			126
							124	9									
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	137	1	3865	3	N	16	82	1			60
							18	9									
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	149	1	3974	3	N	42					102
							46	9									
*08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	150	1	3917	3	N	7					109
							8	9									
*09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	141	1	3788	3	N	20					129
							22	9									
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	151	1	3982	3	N	7					136
							8	9									
*11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	146	1	3743	3	N	-0-					136
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	145	1	3725	3	N	48	120	1			64
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 48,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

01	5642	X	5262	-0-	-380	-0-	112	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5032	-0-	-64	-0-	106	1	4926	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	109	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	102	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	108	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4849	-0-	-551	-0-	172	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	194	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	154	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4897	-0-	-233	-0-	162	1	4735	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	160	1	5236	2	N	-0-					-0-
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	166	1	5192	2	N	-0-					-0-
*12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	157	1	5349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	19	1	9	2	N	31					198
							4176	3	34	9							
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	19	1	4257	3	N	35					233
							39	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	59	182	1			110
							4591	3	65	9							
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	30	1	4457	3	N	37					147
							41	9									
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	22					169
							5083	3	24	9							
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	17	1	4836	3	N	38					207
							42	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	31	1	4755	3	N	10					217
							11	9									
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	20					237
							4341	3	22	9							
09	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	29	1	3845	3	N	22					259
							24	9									
10	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	29	1	4159	3	N	46					305
							51	9									
11	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	29	1	13	2	N	11	172	1			144
							3750	3	12	9							
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	32	1	4019	3	N	22					166
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 53,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	764	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	518	1	7423	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	4520	-0-	-2424	-0-	506	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	795	1	7333	2	N	-0-					-0-
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	788	1	6817	2	N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	773	1	6559	2	N	-0-					-0-
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	802	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	767	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	998	1	5421	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	1027	1	5341	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5903	-0-	-817	-0-	932	1	4971	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5678	-0-	-739	-0-	1000	1	4678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	182	1	8365	2	N	-0-					-0-
02	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	310	1	14360	2	N	-0-					-0-
03	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	308	1	14927	2	N	-0-					-0-
04	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	280	1	13824	2	N	-0-					-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	273	1	12765	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	378	1	10272	2	N	-0-					-0-
07	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	405	1	10206	2	N	-0-					-0-
08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	264	1	8547	2	N	-0-					-0-
09	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	319	1	9351	2	N	-0-					-0-
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	1185	1	11273	2	N	-0-					-0-
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	1139	1	10538	2	N	-0-					-0-
*12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1140	1	9342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	148	1	6791	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6529	-0-	-275	-0-	138	1	6391	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	7016	-0-	-517	-0-	142	1	6874	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	6685	-0-	-605	-0-	133	1	6552	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6535	-0-	-688	-0-	137	1	6398	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6808	-0-	-182	-0-	242	1	6566	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	7072	-0-	-151	-0-	270	1	6802	2	N	-0-			-0-
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	217	1	7039	2	N	-0-			-0-
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	232	1	6792	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6256	-0-	-812	-0-	186	1	6070	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	5580	-0-	-1440	-0-	173	1	5407	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	5941	-0-	-1313	-0-	170	1	5771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-			-0-
02	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
03	4805	X	4117	-0-	-688	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
05	4805	X	3088	-0-	-1717	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
06	4230	X	957	-0-	-3273	-0-	957	3			N	-0-			-0-
07	4123	X	14	-0-	-4109	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	4123	X	5	-0-	-4118	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	3450	X	6	-0-	-3444	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	3100	X	6	-0-	-3094	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			N	-0-					-0-
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	3			N	-0-					-0-
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
09	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
10	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	3			N	-0-					-0-
11	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	3			N	-0-					-0-
*12	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	49	1	1365	3	N	-0-					43
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	40	1	1178	3	N	-0-					43
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	43	1	1289	3	N	-0-					43
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	32	1	1289	3	N	-0-					43
05	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	32	1	1067	3	N	-0-					43
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	N	-0-					43
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	41	1	1204	3	N	-0-					43
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	31	1	986	3	N	-0-					43
09	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	35	1	1015	3	N	-0-					43
10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	37	1	1025	3	N	-0-					43
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	30	1	804	3	N	-0-					43
12	1085	N	859	-0-	-226	-0-	28	1	831	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					3
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-					3
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	53	1	2193	3	Y	-0-					3
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	51	1	2276	3	Y	-0-					3
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	56	1	2341	3	Y	-0-					3
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	-0-					3
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	-0-					3
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	53	1	2161	3	Y	-0-					3
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	49	1	2170	3	Y	-0-					3
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	3	Y	-0-					3
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	81	1	2161	3	Y	-0-					3
12	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	78	1	2061	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	144	1	5816	3	Y	-0-					72
02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	150	1	6225	3	Y	-0-					72
03	6479	X	6016	-0-	-463	-0-	148	1	5868	3	Y	-0-					72
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	139	1	5945	3	Y	-0-	72	1			-0-
05	7037	X	6173	-0-	-864	-0-	144	1	6027	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6180	X	5918	-0-	-262	-0-	137	1	5781	3	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5998	-0-	-388	-0-	142	1	5856	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	146	1	5792	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5712	-0-	-378	-0-	133	1	5579	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	147	1	5768	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	143	1	5617	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5659	-0-	-324	-0-	143	1	5515	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	422	1	9027	3	Y	-0-					-0-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	385	1	8152	3	Y	-0-					-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	418	1	8651	3	Y	-0-					-0-
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	366	1	7819	3	Y	-0-					-0-
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	389	1	8060	3	Y	-0-					-0-
06	9060	X	7725	-0-	-1335	-0-	354	1	7371	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	6810	-0-	-2552	-0-	322	1	6488	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	7518	-0-	-1565	-0-	363	1	7155	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	6938	-0-	-1252	-0-	332	1	6606	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	6624	-0-	-1839	-0-	324	1	6300	3	Y	-0-					-0-
11	7740	X	6722	-0-	-1018	-0-	332	1	6390	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	353	1	6790	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	10	1	5	2	N	-0-					31
							2318	3									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	11	1	2555	3	N	-0-					31
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					31
							2761	3									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	3	N	-0-					31
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	18	1	2821	3	N	-0-					31
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	9	1	2676	3	N	-0-					31
07	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	15	1	2352	3	N	-0-					31
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					31
							2912	3									
09	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	19	1	2528	3	N	-0-					31
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	134	1	2178	3	N	-0-					31
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	396	1	8	2	N	32					63
							2334	3	35	9							
*12	3100	N	4948	-0-	1848	1848	837	1	4111	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 33,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	116	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	107	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	20	729	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6634	-0-	3534	3554	451	1	6183	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5896	-0-	2896	6450	350	1	5546	2	N	-0-					-0-
07	12436	X	5986	-0-	-6450	-0-	481	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	309	1	4755	2	N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	276	1	4571	2	N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	389	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	408	1	3954	2	N	-0-					-0-
*12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	369	1	3888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2617	-0-	-762	-0-	864	1	1752	3	N	1					38
							1	9									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	857	1	2961	3	N	12					50
							13	9									
03	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	911	1	2078	3	N	15					65
							17	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	902	1	2510	3	N	44					109
							48	9									
05	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	835	1	1829	3	N	-0-					109
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	940	1	2690	3	N	8					117
							9	9									
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	933	1	2410	3	N	14	126	1			5
							15	9									
08	3379	X	1865	-0-	-1514	-0-	669	1	1196	3	N	-0-					5
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	941	1	3070	3	N	-0-					5
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	969	1	2634	3	N	-0-					5
11	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	906	1	2042	3	N	-0-					5
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	942	1	2257	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	11	1	5	2	N	24					157
							2469	3	26	9							
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	13	1	2892	3	N	-0-					157
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	7					164
							3323	3	8	9							
04	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	18	1	2630	3	N	7					171
							8	9									
05	3069	X	2202	-0-	-867	-0-	14	1	2181	3	N	6					177
							7	9									
06	2970	X	641	-0-	-2329	-0-	2	1	639	3	N	-0-					177
07	3069	X	76	-0-	-2993	-0-	76	1			N	-0-					177
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	106	1	1	2	N	-0-					177
							4376	3									
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	28	1	3767	3	N	5					182
							6	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	23	1	3333	3	N	7					189
							8	9									
11	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	19	1	8	2	N	3					192
							2401	3	3	9							
*12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	25	1	3145	3	N	7					199
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	608	1	3337	3	N	2					50
							2	9									
02	3500	X	3431	-0-	-69	-0-	425	1	2989	3	N	15					65
							17	9									
03	4340	X	3487	-0-	-853	-0-	523	1	2963	3	N	1					66
							1	9									
04	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	577	1	3335	3	N	-0-					66
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	600	1	3560	3	N	14					80
							15	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	596	1	3504	3	N	21					101
							23	9									
07	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	634	1	3337	3	N	8					109
							9	9									
08	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	643	1	3286	3	N	3					112
							3	9									
09	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	607	1	3377	3	N	2					114
							2	9									
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	665	1	4408	3	N	7					121
							8	9									
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	647	1	4584	3	N	32	68	1			85
							35	9									
*12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	670	1	4050	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 50,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6617	-0-	-1815	-0-	1039	1	5578	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	5937	-0-	-1175	-0-	924	1	5013	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	6676	-0-	-795	-0-	1028	1	5648	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6506	-0-	-664	-0-	962	1	5544	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	1024	1	5708	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5809	-0-	-641	-0-	956	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5965	-0-	-762	-0-	972	1	4993	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5926	-0-	-801	-0-	1017	1	4909	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5558	-0-	-952	-0-	1016	1	4542	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	5944	-0-	-783	-0-	960	1	4984	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5534	-0-	-286	-0-	928	1	4606	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	4141	-0-	-1811	-0-	947	1	3194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	155	1	4358	3	N	-0-					79
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	3	N	8					87
							9	9									
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	163	1	4479	3	N	-0-					87
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					87
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	151	1	4281	3	N	-0-					87
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	138	1	3979	3	N	-0-					87
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	141	1	3962	3	N	-0-					87
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	144	1	3855	3	N	-0-					87
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3797	3	Y	-0-	52	1			35
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	146	1	3934	3	Y	1	1	1			35
							1	9									
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	141	1	3779	3	Y	-0-					35
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	146	1	3884	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 50,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	216	1	9924	2	N	-0-					-0-
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	189	1	8768	2	N	-0-					-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	199	1	9626	2	N	-0-					-0-
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	179	1	8850	2	N	-0-					-0-
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	193	1	9034	2	N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	321	1	8731	2	N	-0-					-0-
07	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	329	1	8286	2	N	-0-					-0-
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	252	1	8170	2	N	-0-					-0-
09	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	288	1	8429	2	N	-0-					-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	266	1	8701	2	N	-0-					-0-
11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	267	1	8349	2	N	-0-					-0-
*12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	254	1	8637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5208	-0-	-403	-0-	117	1	5091	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	4583	-0-	-485	-0-	101	1	4482	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	5030	-0-	-581	-0-	112	1	4918	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	114	1	4812	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	113	1	5066	2	N	-0-			-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	123	1	5260	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	126	1	5516	2	N	-0-			-0-
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	128	1	5564	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4883	-0-	-487	-0-	109	1	4774	2	N	-0-			-0-
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	198	1	5579	2	N	-0-			-0-
*11	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	119	1	5148	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5214	-0-	-490	-0-	117	1	5097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	246	1	6860	3	N	-0-			-0-
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	188	1	5981	3	N	-0-			-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	212	1	6497	3	N	-0-			-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	152	1	4850	3	N	-0-			-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	164	1	5068	3	N	-0-			-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	156	1	5033	3	N	-0-			-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	187	1	5634	3	N	-0-			-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	210	1	6165	3	N	-0-			-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	215	1	6493	3	N	-0-			-0-
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	232	1	6751	3	N	-0-			-0-
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	208	1	5867	3	N	-0-			-0-
*12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	221	1	6205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	3518	-0-	-4976	-0-	118	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	3355	-0-	-3981	-0-	111	1	3244	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	4144	-0-	-3978	-0-	138	1	4006	2	N	-0-			-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	181	1	5041	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1545	-0-	-2175	-0-	51	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4514	2	N	-0-			-0-
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	212	1	6126	2	N	-0-			-0-
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	214	1	6114	2	N	-0-			-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	208	1	5979	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6155	-0-	-169	-0-	211	1	5944	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5804	-0-	-316	-0-	198	1	5606	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	209	1	5999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1825	2	N	-0-			-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	150	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1019	1	5767	2	N	-0-			-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	970	1	4996	2	N	-0-			-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1001	1	4758	2	N	-0-			-0-
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	977	1	4565	2	N	-0-			-0-
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1002	1	5100	2	N	-0-			-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	970	1	4341	2	N	-0-			-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	904	1	4031	2	N	-0-			-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	999	1	4261	2	N	-0-			-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	889	1	2641	2	N	-0-			-0-
*12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1000	1	4408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6236	-0-	-305	-0-	521	1	5715	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5637	-0-	-187	-0-	469	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6748	-0-	-72	-0-	535	1	6213	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6423	-0-	-177	-0-	536	1	5887	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6779	-0-	-10	-0-	552	1	6227	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6036	-0-	-504	-0-	418	1	5618	2	N	-0-			-0-
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	553	1	7973	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	444	1	6244	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6229	-0-	-341	-0-	606	1	5623	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	6579	-0-	-1946	-0-	674	1	5905	2	N	-0-			-0-
11	8250	X	6437	-0-	-1813	-0-	533	1	5904	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	6317	-0-	-2208	-0-	380	1	5937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	105	1	4151	3	N	-0-			-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	83	1	3694	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	69	1	3321	3	N	-0-			-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	67	1	3150	3	N	-0-			-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	80	1	3834	3	N	-0-			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	72	1	3326	3	N	-0-			-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	72	1	3138	3	N	-0-			-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	57	1	2719	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	64	1	2693	3	N	-0-			-0-
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	85	1	3636	3	N	-0-			-0-
*12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	98	1	4203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	172	1	6837	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	6403	-0-	-37	-0-	132	1	6271	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	150	1	6734	3	N	-0-			-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	155	1	7320	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	7066	-0-	-64	-0-	150	1	6916	3	N	-0-			-0-
06	6870	X	6462	-0-	-408	-0-	134	1	6328	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	6508	-0-	-622	-0-	139	1	6369	3	N	-0-			-0-
08	7130	X	6030	-0-	-1100	-0-	136	1	5894	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	6160	-0-	-740	-0-	131	1	6029	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6292	-0-	-776	-0-	139	1	6153	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	6393	-0-	-57	-0-	152	1	6241	3	N	-0-			-0-
*12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	138	1	5920	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	283	1	7932	3	N	-0-			-0-
02	6832	X	5722	-0-	-1110	-0-	185	1	5537	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7274	-0-	-817	-0-	248	1	7026	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7837	-0-	-113	-0-	256	1	7581	3	N	-0-			-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	283	1	8264	3	N	-0-			-0-
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	263	1	7802	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	7917	-0-	-174	-0-	271	1	7646	3	N	-0-			-0-
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	934	1	7909	3	N	-0-			-0-
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	885	1	7588	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	906	1	7544	3	N	-0-			-0-
11	8070	X	8034	-0-	-36	-0-	776	1	7258	3	N	-0-			-0-
12	8277	X	6189	-0-	-2088	-0-	789	1	5400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7520	-0-	-416	-0-	183	1	7337	3	N	-0-			-0-
02	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	161	1	7103	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	7485	-0-	-234	-0-	177	1	7308	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	158	1	6906	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7160	-0-	-869	-0-	161	1	6999	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	6992	-0-	-778	-0-	153	1	6839	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	7157	-0-	-872	-0-	162	1	6995	3	N	-0-			-0-
08	7471	X	7109	-0-	-362	-0-	170	1	6939	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	6912	-0-	-138	-0-	150	1	6762	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	165	1	6963	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	6829	-0-	-161	-0-	170	1	6659	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	170	1	6833	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10321	-0-	-312	-0-	316	1	10005	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8954	-0-	-566	-0-	276	1	8678	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9831	-0-	-709	-0-	308	1	9523	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9423	-0-	-567	-0-	309	1	9114	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	327	1	9504	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9504	-0-	-486	-0-	314	1	9190	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	6031	-0-	-3889	-0-	199	1	5832	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	5883	-0-	-3944	-0-	197	1	5686	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	8941	-0-	-569	-0-	313	1	8628	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9522	-0-	-305	-0-	327	1	9195	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	8895	-0-	-615	-0-	349	1	8546	2	N	-0-			-0-
*12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	301	1	8950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	118	1	4732	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4683	-0-	-49	-0-	102	1	4581	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	109	1	4659	3	N	-0-			-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	116	1	5117	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	114	1	5053	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4957	-0-	-53	-0-	108	1	4849	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	112	1	4932	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4948	-0-	-291	-0-	117	1	4831	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	101	1	4679	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	112	1	4749	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4839	-0-	-111	-0-	117	1	4722	3	N	-0-			-0-
12	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	114	1	4747	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8634	-0-	-77	-0-	391	1	17	2	N	-0-					-0-
							8226	3									
02	7868	X	7680	-0-	-188	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	7972	-0-	-770	-0-	4	2	7968	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7685	-0-	-775	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	6939	-0-	-1803	-0-	1	2	6938	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7540	-0-	-830	-0-	1	2	7539	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7797	-0-	-697	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7957	-0-	-10	-0-	2	2	7955	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7252	-0-	-428	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
10	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	27	2	7793	3	N	-0-					-0-
*12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	124	1	4975	3	N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	102	1	4561	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	91	1	3985	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	76	1	3985	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3868	-0-	-813	-0-	83	1	3785	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	3904	-0-	-626	-0-	85	1	3819	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	3527	-0-	-1154	-0-	77	1	3450	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	78	1	3262	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	64	1	2859	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	2436	-0-	-1594	-0-	56	1	2380	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	66	1	2665	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	56	1	2272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	642	1	29	2	N	-0-					-0-
							14272	3									
02	13048	X	12762	-0-	-286	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	13264	-0-	-1182	-0-	6	2	13258	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	12719	-0-	-1261	-0-	12719	3			N	-0-					-0-
05	14446	X	12806	-0-	-1640	-0-	2	2	12804	3	N	-0-					-0-
06	13980	X	12205	-0-	-1775	-0-	1	2	12204	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12316	-0-	-1820	-0-	12316	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	2030	-0-	-11238	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	11969	-0-	-751	-0-	11969	3			N	-0-					-0-
10	12803	X	12544	-0-	-259	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	11487	-0-	-723	-0-	40	2	11447	3	N	-0-					-0-
12	12369	X	12192	-0-	-177	-0-	12192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19922	-0-	-1747	-0-	425	1	19497	2	N	-0-			-0-
02	19572	X	17158	-0-	-2414	-0-	363	1	16795	2	N	-0-			-0-
03	21669	X	20735	-0-	-934	-0-	420	1	20315	2	N	-0-			-0-
04	20970	X	17831	-0-	-3139	-0-	354	1	17477	2	N	-0-			-0-
05	21669	X	18078	-0-	-3591	-0-	378	1	17700	2	N	-0-			-0-
06	20070	X	17185	-0-	-2885	-0-	610	1	16575	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	17367	-0-	-3372	-0-	662	1	16705	2	N	-0-			-0-
08	20739	X	17129	-0-	-3610	-0-	513	1	16616	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	16133	-0-	-1687	-0-	533	1	15600	2	N	-0-			-0-
*10	18073	X	16725	-0-	-1348	-0-	496	1	16229	2	N	-0-			-0-
*11	17190	X	15798	-0-	-1392	-0-	490	1	15308	2	N	-0-			-0-
12	17236	X	16416	-0-	-820	-0-	469	1	15947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	215	1	10	2	N	-0-			-0-
							4779	3							
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2	2	3493	3	N	-0-			-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-			-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1	2	5774	3	N	-0-			-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			N	-0-			-0-
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	22	2	6334	3	N	-0-			-0-
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6968	3			N	-0-			-0-
02	6384	X	6381	-0-	-3	-0-	6381	3			N	-0-			-0-
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	3			N	-0-			-0-
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-			-0-
05	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	3			N	-0-			-0-
06	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	3			N	-0-			-0-
07	7068	X	6083	-0-	-985	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
08	7037	X	5954	-0-	-1083	-0-	5954	3			N	-0-			-0-
09	6810	X	5619	-0-	-1191	-0-	5619	3			N	-0-			-0-
10	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	5234	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5262	3			N	-0-			-0-
12	6014	X	5450	-0-	-564	-0-	5450	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	143	1	4130	2	N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	145	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	158	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	163	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	159	1	4703	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	147	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	200	1	5778	2	N	-0-					-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	200	1	5723	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	170	1	4900	2	N	-0-					-0-
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	176	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	154	1	4357	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4701	-0-	-1282	-0-	158	1	4543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9581	-0-	-556	-0-	322	1	9259	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8590	-0-	-482	-0-	284	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9501	-0-	-574	-0-	316	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	6418	-0-	-3332	-0-	222	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	5615	-0-	-4398	-0-	184	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	6287	-0-	-2983	-0-	216	1	6071	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8364	-0-	-1153	-0-	280	1	8084	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8374	-0-	-1112	-0-	283	1	8091	2	N	-0-					-0-
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	262	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8116	-0-	-254	-0-	278	1	7838	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6369	-0-	-1731	-0-	217	1	6152	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7620	-0-	-750	-0-	256	1	7364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	974	1	2128	3	N	48					103
							53	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	853	1	1751	3	N	39					142
							43	9									
03	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	941	1	1511	3	N	42					184
							46	9									
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	930	1	1657	3	N	37	174	1			47
							41	9									
05	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	938	1	1589	3	N	74					121
							81	9									
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	905	1	1801	3	N	20					141
							22	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	978	1	2196	3	N	44					185
							48	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	977	1	2005	3	N	25	175	1			35
							28	9									
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	938	1	1919	3	N	40					75
							44	9									
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	965	1	1819	3	N	46					121
							51	9									
11	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	922	1	1420	3	N	39					160
							43	9									
12	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	915	1	1163	3	N	24					184
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6473	-0-	-2765	-0-	138	1	6335	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	6636	-0-	-1680	-0-	140	1	6496	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8889	-0-	-1000	-0-	180	1	8709	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	8602	-0-	-968	-0-	171	1	8431	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9390	-0-	-499	-0-	197	1	9193	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7715	-0-	-895	-0-	274	1	7441	2	N	-0-			-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	356	1	8968	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	7967	-0-	-1426	-0-	239	1	7728	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8349	-0-	-741	-0-	276	1	8073	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	7283	-0-	-2110	-0-	216	1	7067	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	7654	-0-	-1376	-0-	237	1	7417	2	N	-0-			-0-
*12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	250	1	8484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

01	12090	X	11491	-0-	-599	-0-	275	1	11216	3	N	-0-			12
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	246	1	9993	3	N	-0-			12
03	11687	X	11167	-0-	-520	-0-	280	1	10887	3	N	-0-			12
04	11160	X	10998	-0-	-162	-0-	380	1	10618	3	N	-0-			12
05	11501	X	11172	-0-	-329	-0-	396	1	10776	3	N	-0-			12
06	11130	X	10676	-0-	-454	-0-	374	1	10302	3	N	-0-			12
07	11377	X	11036	-0-	-341	-0-	397	1	10639	3	N	-0-			12
08	11377	X	10928	-0-	-449	-0-	405	1	10523	3	N	-0-			12
09	11010	X	10321	-0-	-689	-0-	370	1	9951	3	N	-0-			12
10	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	418	1	10873	3	N	-0-			12
11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	429	1	10892	3	N	-0-			12
12	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	408	1	10371	3	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 131,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

01	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	46	1	2025	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2330	-0-	-498	-0-	51	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	81	1	3568	2	N	-0-			-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	74	1	3152	2	N	-0-			-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	74	1	3302	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	68	1	2880	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	69	1	3007	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	63	1	2741	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	60	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	61	1	2610	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	64	1	2766	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	65	1	2813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	13087	-0-	-88	-0-	318	1	12769	3	N	-0-					-0-
02	11900	X	11563	-0-	-337	-0-	366	1	11197	3	N	-0-					-0-
03	13175	X	12668	-0-	-507	-0-	296	1	12372	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	12645	-0-	-105	-0-	273	1	12372	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	12652	-0-	-430	-0-	284	1	12368	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12206	-0-	-454	-0-	269	1	11937	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	12589	-0-	-493	-0-	288	1	12301	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	12657	-0-	-425	-0-	296	1	12361	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	12242	-0-	-418	-0-	395	1	11847	3	N	-0-					-0-
10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	426	1	12228	3	N	-0-					-0-
11	12240	X	12114	-0-	-126	-0-	418	1	11696	3	N	-0-					-0-
*12	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	442	1	12350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	199	1	4644	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4495	-0-	-41	-0-	209	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	335	1	4921	2	N	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	243	1	4846	2	N	-0-					-0-
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	237	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	307	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	398	1	4516	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	295	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4774	-0-	-356	-0-	271	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	401	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4530	-0-	-600	-0-	416	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	391	1	4208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	455	1	13104	2	N	-0-					-0-
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	397	1	11591	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	439	1	12767	2	N	-0-					-0-
04	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	433	1	12083	2	N	-0-					-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	407	1	12029	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11699	-0-	-301	-0-	402	1	11297	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11448	-0-	-952	-0-	384	1	11064	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11055	-0-	-1345	-0-	374	1	10681	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10668	-0-	-1332	-0-	358	1	10310	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11511	-0-	-889	-0-	395	1	11116	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11034	-0-	-666	-0-	376	1	10658	2	N	-0-					-0-
*12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	384	1	11028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38 33	1 9	1078	3	Y	30					40
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	1013	3	Y	10					50
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	40 33	1 9	1076	3	Y	30					80
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	1003	3	Y	25					105
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	37 18	1 9	960	3	Y	16					121
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	35 9	1 9	929	3	Y	8					129
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	39	1	998	3	Y	-0-	75	1			54
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	1043	3	Y	12	4	1			62
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	1001	3	Y	8					70
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	1072	3	Y	4					74
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	37 11	1 9	960	3	Y	10	60	1			24
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	41 3	1 9	1009	3	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	775	1	7	2	N	-0-					-0-
							3514	3									
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	715	1	3710	3	N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	795	1	2	2	N	-0-					-0-
							3651	3									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	766	1	2612	3	N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	796	1	1	2	N	-0-					-0-
							3610	3									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	760	1	3200	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	773	1	3050	3	N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	641	1	1	2	N	-0-					-0-
							2283	3									
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	771	1	3120	3	N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	795	1	3150	3	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	774	1	12	2	N	-0-					-0-
							3496	3									
*12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	796	1	2862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	50	1	2048	3	N	2	172	1			34
							2	9									
02	1764	N	1538	-0-	-226	-0-	41	1	1495	3	N	2					36
							2	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	51	1	1816	3	N	24					60
							26	9									
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	40	1	1608	3	N	24					84
							26	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1699	3	N	10					94
							11	9									
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	44	1	1718	3	N	10					104
							11	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	48	1	1821	3	N	20					124
							22	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	45	1	1757	3	N	17					141
							19	9									
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	42	1	1648	3	N	22					163
							24	9									
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	65	1	1719	3	N	13					176
							14	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	N	5	154	1			27
							6	9									
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	67	1	1684	3	N	20					47
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6632	-0-	-498	-0-	161	1	6471	3	Y	-0-					31
02	6440	X	5483	-0-	-957	-0-	126	1	5357	3	Y	-0-					31
03	7006	X	6237	-0-	-769	-0-	149	1	6088	3	Y	-0-					31
04	6630	X	5830	-0-	-800	-0-	138	1	5692	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	144	1	6080	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5730	X	5631	-0-	-99	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	150	1	6121	3	Y	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	147	1	6000	3	Y	-0-					-0-
09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	134	1	5796	3	Y	-0-					-0-
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	148	1	6019	3	Y	-0-					-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	151	1	5763	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	150	1	5968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	121	1	5524	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	103	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4954	-0-	-781	-0-	100	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4379	-0-	-1171	-0-	87	1	4292	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4249	-0-	-1393	-0-	89	1	4160	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4120	-0-	-1340	-0-	146	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	195	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	67	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	38	-0-	-5077	-0-	38	1			N	-0-					-0-
11	4950	X	542	-0-	-4408	-0-	542	1			N	-0-					-0-
12	4588	X	19	-0-	-4569	-0-	19	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6880	-0-	-467	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5787	-0-	-625	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6242	-0-	-826	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5168	-0-	-1492	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5699	-0-	-1865	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	5545	-0-	-1775	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6957	-0-	-607	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
*11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	15528	-0-	-2576	-0-	521	1	15007	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	13183	-0-	-3169	-0-	437	1	12746	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	14408	-0-	-2456	-0-	479	1	13929	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14100	-0-	-2010	-0-	487	1	13613	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14487	-0-	-1540	-0-	474	1	14013	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13631	-0-	-1399	-0-	468	1	13163	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13368	-0-	-1233	-0-	448	1	12920	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	13919	-0-	-651	-0-	471	1	13448	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	13326	-0-	-774	-0-	448	1	12878	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13137	-0-	-1340	-0-	451	1	12686	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	13396	-0-	-224	-0-	457	1	12939	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13714	-0-	-205	-0-	461	1	13253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5643	-0-	-743	-0-	189	1	5454	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	204	1	5944	2	N	-0-					-0-
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	251	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	250	1	6993	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5971	-0-	-415	-0-	195	1	5776	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5711	-0-	-469	-0-	196	1	5515	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	190	1	5464	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5438	-0-	-948	-0-	184	1	5254	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5362	-0-	-818	-0-	180	1	5182	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5808	-0-	-175	-0-	199	1	5609	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5418	-0-	-282	-0-	185	1	5233	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	173	1	4974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	375	1	5	2	N	13					219
							2455	3	14	9							
02	2800	N	3861	-0-	1061	1061	534	1	3310	3	N	15					234
							17	9									
03	3100	N	3384	-0-	284	1345	228	1	1	2	N	15	182	1			67
							3138	3	17	9							
04	3000	N	1887	-0-	-1113	232	12	1	1875	3	N	-0-					67
05	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	14	1	2238	3	N	7					74
							8	9									
06	2430	X	1738	-0-	-692	-0-	6	1	1729	3	N	3					77
							3	9									
07	2511	X	1779	-0-	-732	-0-	11	1	1759	3	N	8					85
							9	9									
08	2511	X	1650	-0-	-861	-0-	12	1	1636	3	N	2					87
							2	9									
09	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	13	1	1684	3	N	7					94
							8	9									
10	2263	X	1919	-0-	-344	-0-	13	1	1899	3	N	6					100
							7	9									
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	10					110
							2423	3	11	9							
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	19	1	2427	3	N	16					126
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6552	-0-	-82	-0-	220	1	6332	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5904	-0-	-88	-0-	196	1	5708	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	6373	-0-	-261	-0-	212	1	6161	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	214	1	5964	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	212	1	6270	2	N	-0-			-0-
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	245	1	6884	2	N	-0-			-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	223	1	6432	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	1198	-0-	-5281	-0-	41	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	551	1	15856	2	N	-0-			-0-
10	32357	X	32357	-0-	-0-	-0-	1110	1	31247	2	N	-0-			-0-
11	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	876	1	24795	2	N	-0-			-0-
*12	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	811	1	23293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			146
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	614	1	4514	3	N	-0-			146
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	3			149
							3013	3	3	9					
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	737	1	2612	3	N	5			154
							6	9							
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	748	1	2565	3	N	3			157
							3	9							
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	726	1	2439	3	N	5			162
							6	9							
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	760	1	2495	3	N	2			164
							2	9							
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	2			166
							2607	3	2	9					
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	737	1	2332	3	N	3			169
							3	9							
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	761	1	2466	3	N	7			176
							8	9							
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	736	1	7	2	N	3			179
							2090	3	3	9					
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	756	1	2173	3	N	2			181
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 37,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	123	1	6	2	N	-0-					-0-
							2713	3									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	2	2	4949	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4617	-0-	1617	1617	4617	3			N	-0-					-0-
05	5979	X	4362	-0-	-1617	-0-	1	2	4361	3	N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1	2	4803	3	N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	15	2	4442	3	N	-0-					-0-
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	421	1	19296	2	N	-0-					-0-
02	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	398	1	18445	2	N	-0-					-0-
03	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	438	1	21178	2	N	-0-					-0-
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	376	1	18556	2	N	-0-					-0-
05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	385	1	17986	2	N	-0-					-0-
06	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	601	1	16331	2	N	-0-					-0-
07	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	664	1	16745	2	N	-0-					-0-
08	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	484	1	15676	2	N	-0-					-0-
09	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	528	1	15452	2	N	-0-					-0-
10	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	451	1	14728	2	N	-0-					-0-
11	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	476	1	14872	2	N	-0-					-0-
*12	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	438	1	14874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8926	-0-	-250	-0-	307	1	8619	3	N	-0-					85
02	8288	X	7866	-0-	-422	-0-	268	1	7598	3	N	-0-					85
03	9145	X	8793	-0-	-352	-0-	310	1	8483	3	N	-0-					85
04	8850	X	8627	-0-	-223	-0-	291	1	8336	3	N	-0-					85
05	9145	X	8891	-0-	-254	-0-	308	1	8583	3	N	-0-					85
06	8640	X	8497	-0-	-143	-0-	291	1	8206	3	N	-0-					85
07	8928	X	8846	-0-	-82	-0-	307	1	8377	3	N	147					232
							162	9									
08	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	309	1	8236	3	N	-0-	178	1			54
09	8640	X	8310	-0-	-330	-0-	291	1	8019	3	N	-0-					54
10	8897	X	8634	-0-	-263	-0-	312	1	8322	3	N	-0-					54
11	8550	X	8234	-0-	-316	-0-	303	1	7931	3	N	-0-					54
12	8835	X	8419	-0-	-416	-0-	312	1	8094	3	N	12	34	1			32
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 102,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	251	1	7213	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5703	-0-	-793	-0-	189	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	224	1	6522	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6138	-0-	-822	-0-	212	1	5926	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	231	1	6840	2	N	-0-					-0-
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	252	1	7081	2	N	-0-					-0-
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	237	1	6846	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5650	-0-	-1418	-0-	191	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4558	-0-	-2402	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	249	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6512	-0-	-448	-0-	222	1	6290	2	N	-0-					-0-
*12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	228	1	6562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15529	-0-	-808	-0-	527 77	1 9	14925	3	N	70	173	1			117
02	13496	X	13314	-0-	-182	-0-	474 66	1 9	12774	3	N	60					177
03	14942	X	14489	-0-	-453	-0-	533 43	1 9	13913	3	N	39	169	1			47
04	15030	X	13103	-0-	-1927	-0-	465 55	1 9	12583	3	N	50					97
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	496 37	1 9	13248	3	N	34					131
06	15030	X	13186	-0-	-1844	-0-	470 48	1 9	12668	3	N	44					175
07	14756	X	12875	-0-	-1881	-0-	478 15	1 9	12382	3	N	14					189
08	14477	X	12845	-0-	-1632	-0-	487 21	1 9	12337	3	N	19					208
09	13350	X	11100	-0-	-2250	-0-	408 13	1 9	10679	3	N	12	179	1			41
10	13795	X	13627	-0-	-168	-0-	512 45	1 9	13070	3	N	41					82
11	13200	X	12885	-0-	-315	-0-	495 25	1 9	12365	3	N	23	78	1			27
*12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	508 88	1 9	12567	3	N	80					107

TOTAL GAS PROD: 159,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1041	1	7519	3	N	-0-					-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	946	1	6897	3	N	-0-					-0-
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1041	1	7368	3	N	-0-					-0-
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1007	1	6813	3	N	-0-					-0-
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1054	1	6483	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5360	-0-	-1000	-0-	997	1	4363	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5299	-0-	-1273	-0-	1048	1	4251	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	4052	-0-	-2520	-0-	1054	1	2998	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	3990	-0-	-2370	-0-	1003	1	2987	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	4071	-0-	-2501	-0-	1031	1	3040	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	3934	-0-	-1436	-0-	969	1	2965	3	N	-0-					-0-
*12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1054	1	2989	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1938	1	6295	3	N	-0-					32
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1787	1	5700	3	N	-0-					32
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	2032	1	5635	3	N	-0-					32
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1985	1	5831	3	N	64	46	1			50
							70	9									
05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	2197	1	5701	3	N	-0-					50
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	2001	1	5004	3	N	-0-					50
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	2308	1	6705	3	N	-0-					50
08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	2341	1	7568	3	N	-0-					50
09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	2265	1	6812	3	N	-0-					50
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	2234	1	6776	3	N	-0-					50
11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	2545	1	7010	3	N	-0-					50
*12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	2645	1	6873	3	N	71					121
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 102,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6397	-0-	-407	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6730	-0-	-500	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6783	-0-	-285	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6430	-0-	-290	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6098	-0-	-502	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12028	-0-	-372	-0-	52	1	24	2	N	-0-					121
							11952	3									
02	11088	X	10799	-0-	-289	-0-	47	1	10752	3	N	-0-					121
03	12276	X	11935	-0-	-341	-0-	69	1	6	2	N	-0-					121
							11860	3									
04	11880	X	11293	-0-	-587	-0-	72	1	11221	3	N	-0-					121
05	12183	X	11683	-0-	-500	-0-	72	1	2	2	N	-0-					121
							11609	3									
06	11640	X	11160	-0-	-480	-0-	37	1	1	2	N	-0-					121
							11122	3									
07	11966	X	11625	-0-	-341	-0-	72	1	11553	3	N	-0-					121
08	11935	X	11385	-0-	-550	-0-	78	1	3	2	N	-0-					121
							11304	3									
09	11310	X	10833	-0-	-477	-0-	77	1	10756	3	N	-0-					121
10	11687	X	11628	-0-	-59	-0-	77	1	11551	3	N	-0-					121
11	11250	X	10645	-0-	-605	-0-	77	1	37	2	N	-0-					121
							10531	3									
12	11625	X	10939	-0-	-686	-0-	83	1	10856	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 135,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7723	-0-	-647	-0-	264	1	7459	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7259	-0-	-217	-0-	263	1	6996	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7598	-0-	-524	-0-	280	1	7318	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7119	-0-	-531	-0-	255	1	6864	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7208	-0-	-821	-0-	266	1	6942	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6803	-0-	-967	-0-	248	1	6555	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7097	-0-	-932	-0-	263	1	6834	3	N	-0-					-0-
*08	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	282	1	6984	3	N	-0-					-0-
*09	7110	X	6898	-0-	-212	-0-	261	1	6637	3	N	-0-					-0-
*10	7223	X	6830	-0-	-393	-0-	263	1	6567	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6643	-0-	-377	-0-	258	1	6385	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	264	1	6485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	255	1	224	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - P/A 07/08/15

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	187	1	5227	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4821	-0-	-247	-0-	153	1	4668	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5236	-0-	-375	-0-	175	1	5061	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4994	-0-	-436	-0-	163	1	4831	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5006	-0-	-419	-0-	161	1	4845	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	154	1	4627	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	160	1	4715	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	161	1	4512	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4706	-0-	-274	-0-	158	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	163	1	4671	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4598	-0-	-172	-0-	159	1	4439	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	171	1	4630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	1870	-0-	-7182	-0-	63	1	1807	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	5487	-0-	-2689	-0-	293	1	5194	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	299	1	8693	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4478	-0-	-862	-0-	155	1	4323	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3214	-0-	-2862	-0-	512	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	35	-0-	-8665	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	2077	-0-	-6913	-0-	70	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7413	-0-	-1577	-0-	251	1	7162	2	N	-0-					-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	221	1	6359	2	N	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	236	1	6638	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6551	-0-	-619	-0-	224	1	6327	2	N	-0-					-0-
*12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	224	1	6425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	102	1	4460	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	88	1	3914	2	N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	109	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	304	-0-	-1804	-0-	7	1	297	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	947	-0-	-1093	-0-	22	1	925	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	103	1	4507	2	N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	100	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	104	1	4540	2	N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	106	1	4509	2	N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	88	1	3770	2	N	-0-					-0-
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	82	1	3564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	156	1	6305	3	Y	-0-					17
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	134	1	5704	3	Y	-0-					17
03	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	149	1	6209	3	Y	2					19
							2	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	144	1	6056	3	Y	1					20
							1	9									
05	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	136	1	5759	3	Y	-0-					20
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	137	1	5852	3	Y	52	45	1			27
							57	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	142	1	5915	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	152	1	5985	3	Y	-0-					27
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	140	1	5823	3	Y	-0-					27
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	148	1	5981	3	Y	-0-					27
*11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	151	1	5849	3	Y	-0-					27
*12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	153	1	5920	3	Y	13	11	1			29
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 73,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9333	-0-	-370	-0-	320	1	9013	3	N	-0-					27
02	8764	X	8149	-0-	-615	-0-	283	1	7866	3	N	-0-					27
03	9517	X	8993	-0-	-524	-0-	324	1	8669	3	N	-0-					27
04	9150	X	5806	-0-	-3344	-0-	204	1	5602	3	N	-0-					27
05	9455	X	9314	-0-	-141	-0-	330	1	8984	3	N	-0-					27
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	317	1	8770	3	N	-0-					27
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	328	1	8765	3	N	-0-					27
08	9300	X	9086	-0-	-214	-0-	330	1	8743	3	N	12					39
							13	9									
09	9090	X	8696	-0-	-394	-0-	305	1	8391	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	326	1	8609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9090	X	8579	-0-	-511	-0-	316	1	8263	3	Y	-0-					-0-
12	9083	X	8831	-0-	-252	-0-	330	1	8501	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	172	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4479	-0-	-561	-0-	138	1	4341	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	149	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3814	-0-	-1586	-0-	125	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3048	-0-	-2532	-0-	101	1	2947	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	154	1	4495	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	147	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	167	1	4813	2	N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	175	1	4816	2	N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	180	1	5051	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4166	-0-	-664	-0-	163	1	4003	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	138	1	4115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9748	-0-	-79	-0-	238	1	9510	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	8580	-0-	-268	-0-	183	1	8397	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	216	1	9216	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9022	-0-	-398	-0-	192	1	8830	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9099	-0-	-635	-0-	197	1	8902	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	8939	-0-	-481	-0-	188	1	8751	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	8924	-0-	-562	-0-	197	1	8727	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	205	1	8808	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8782	-0-	-248	-0-	192	1	8590	3	N	-0-					-0-
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	222	1	9375	3	N	-0-					-0-
11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	223	1	8899	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8975	-0-	-46	-0-	214	1	8761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	146	1	4073	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4070	-0-	-102	-0-	130	1	3940	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	98	1	3950	3	N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	97	1	4084	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	97	1	4077	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	126	1	3813	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	92	1	3931	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	100	1	4106	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	130	1	3848	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	134	1	3725	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	135	1	3632	3	N	17					17
							19	9									
12	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	139	1	3815	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 48,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	298	1	8421	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	7826	-0-	-406	-0-	279	1	7547	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	319	1	8197	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8160	-0-	-390	-0-	292	1	7868	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	303	1	7983	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	292	1	7766	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8401	-0-	-279	-0-	316	1	8085	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8406	-0-	-119	-0-	325	1	8081	3	N	-0-					-0-
*09	8160	X	7950	-0-	-210	-0-	295	1	7655	3	N	-0-					-0-
*10	8401	X	8228	-0-	-173	-0-	313	1	7915	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7877	-0-	-253	-0-	307	1	7570	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	8192	-0-	-209	-0-	321	1	7871	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					19
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					19
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	56					75
							4919	3	62	9							
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4469	3	Y	30	70	1			35
							33	9									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					35
							5815	3									
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	20	1	5364	3	Y	-0-					35
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	36	1	5173	3	Y	-0-					35
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	Y	-0-					35
							5918	3									
09	5670	X	4134	-0-	-1536	-0-	32	1	4102	3	Y	-0-					35
10	5859	X	4526	-0-	-1333	-0-	33	1	4493	3	Y	-0-					35
11	5370	X	4405	-0-	-965	-0-	35	1	15	2	Y	-0-					35
							4355	3									
12	5890	X	4593	-0-	-1297	-0-	38	1	4555	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 53,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11773	-0-	-658	-0-	395	1	11378	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10419	-0-	-781	-0-	345	1	10074	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11267	-0-	-1133	-0-	375	1	10892	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11383	-0-	-617	-0-	393	1	10990	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11664	-0-	-612	-0-	382	1	11282	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10970	-0-	-430	-0-	377	1	10593	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10742	-0-	-1007	-0-	360	1	10382	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	10852	-0-	-897	-0-	367	1	10485	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10396	-0-	-974	-0-	349	1	10047	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	10674	-0-	-982	-0-	366	1	10308	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10226	-0-	-754	-0-	349	1	9877	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10422	-0-	-428	-0-	351	1	10071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	289	1	8042	3	N	-0-					-0-
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	196	1	6164	3	N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	228	1	6822	3	N	-0-					-0-
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	182	1	5637	3	N	-0-					-0-
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	256	1	7821	3	N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	246	1	7675	3	N	-0-					-0-
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	228	1	6828	3	N	-0-					-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	238	1	6974	3	N	-0-					-0-
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	222	1	6726	3	N	-0-					-0-
10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	241	1	7048	3	N	-0-					-0-
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	228	1	6437	3	N	-0-					-0-
*12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	250	1	7003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6145	-0-	-799	-0-	208	1	5883	3	N	49					89
							54	9									
02	6020	X	5713	-0-	-307	-0-	202	1	5443	3	N	62					151
							68	9									
03	6231	X	6149	-0-	-82	-0-	224	1	5890	3	N	32	171	1			12
							35	9									
04	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	210	1	5633	3	N	9					21
							10	9									
05	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	221	1	5764	3	N	106					127
							117	9									
06	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	207	1	5573	3	N	10					137
							11	9									
07	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	225	1	5798	3	N	59					196
							65	9									
08	6200	X	5991	-0-	-209	-0-	226	1	5696	3	N	63	177	1			82
							69	9									
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	226	1	5859	3	N	58					140
							64	9									
10	6138	X	6059	-0-	-79	-0-	234	1	5822	3	N	3					143
							3	9									
11	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	222	1	5465	3	N	58	166	1			35
							64	9									
12	6169	X	5823	-0-	-346	-0-	226	1	5566	3	N	28					63
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 71,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1992	-0-	-2038	-0-	1089	1	903	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2898	-0-	-434	-0-	913	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	1024	1	2307	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	1035	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1041	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	896	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	543	-0-	-2774	-0-	543	1			N	-0-					-0-
08	3596	X	1447	-0-	-2149	-0-	606	1	841	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2755	-0-	-725	-0-	851	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2267	-0-	-1329	-0-	910	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1823	-0-	-607	-0-	871	1	952	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	921	1	1783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11577	-0-	-1040	-0-	389	1	11188	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10248	-0-	-1540	-0-	339	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	3662	-0-	-9389	-0-	122	1	3540	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	8813	-0-	-3817	-0-	319	1	8494	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	10136	-0-	-2450	-0-	332	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7224	-0-	-3966	-0-	248	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	7968	-0-	-3378	-0-	267	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	375	1	10703	2	N	-0-					-0-
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	367	1	10572	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9015	-0-	-1122	-0-	309	1	8706	2	N	-0-					-0-
*11	10710	X	7826	-0-	-2884	-0-	267	1	7559	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	8923	-0-	-2392	-0-	300	1	8623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	140	1	3939	3	Y	-0-					10
02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	120	1	3513	3	Y	-0-					10
03	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	97	1	3855	3	Y	-0-					10
04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	90	1	3809	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	78	1	3169	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3643	-0-	-707	-0-	84	1	3559	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	90	1	3662	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	85	1	3295	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	91	1	3765	3	Y	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	140	1	3891	3	Y	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	134	1	3542	3	Y	-0-					-0-
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	138	1	3734	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10370	-0-	-294	-0-	348	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9101	-0-	-531	-0-	301	1	8800	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9985	-0-	-679	-0-	332	1	9653	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9670	-0-	-530	-0-	334	1	9336	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	7752	-0-	-2757	-0-	254	1	7498	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9657	-0-	-393	-0-	332	1	9325	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9284	-0-	-791	-0-	311	1	8973	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9205	-0-	-777	-0-	311	1	8894	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8696	-0-	-964	-0-	292	1	8404	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8739	-0-	-1243	-0-	300	1	8439	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8538	-0-	-1122	-0-	291	1	8247	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	4275	-0-	-4994	-0-	144	1	4131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	323	1	9056	3	Y	-0-					-0-
02	8904	X	7848	-0-	-1056	-0-	256	1	7592	3	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9363	-0-	-371	-0-	321	1	9042	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	9021	-0-	-189	-0-	296	1	8725	3	Y	-0-					-0-
05	9393	X	9129	-0-	-264	-0-	305	1	8824	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8795	-0-	-295	-0-	287	1	8508	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9122	-0-	-240	-0-	310	1	8812	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8948	-0-	-414	-0-	313	1	8635	3	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8666	-0-	-364	-0-	289	1	8377	3	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8925	-0-	-189	-0-	309	1	8616	3	Y	-0-					-0-
11	8820	X	8507	-0-	-313	-0-	300	1	8207	3	Y	-0-					-0-
12	9114	X	8638	-0-	-476	-0-	309	1	8329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6287	-0-	-409	-0-	141	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5572	-0-	-392	-0-	123	1	5449	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	2948	-0-	-3593	-0-	65	1	2883	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	2575	-0-	-3755	-0-	59	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	2502	-0-	-3946	-0-	55	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	3267	-0-	-2823	-0-	75	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4700	-0-	-1469	-0-	105	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	104	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	105	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	111	1	4745	2	N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	105	1	4493	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4732	-0-	-135	-0-	106	1	4626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	836	1	4055	2	N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	779	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	878	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	857	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	872	1	4039	2	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	848	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	867	1	3923	2	N	-0-					-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	875	1	4184	2	N	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	852	1	4444	2	N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	871	1	4424	2	N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	811	1	3941	2	N	-0-					-0-
*12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	835	1	4165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	9964	-0-	-3521	-0-	306	1	9658	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	10555	-0-	-1513	-0-	329	1	10226	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11233	-0-	-1012	-0-	351	1	10882	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	354	1	10409	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11258	-0-	-739	-0-	373	1	10885	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10702	-0-	-608	-0-	353	1	10349	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10855	-0-	-832	-0-	360	1	10495	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10657	-0-	-596	-0-	356	1	10301	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10588	-0-	-302	-0-	372	1	10216	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9832	-0-	-1421	-0-	338	1	9494	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	9995	-0-	-715	-0-	392	1	9603	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9959	-0-	-581	-0-	324	1	9635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	52	1	23	2	N	-0-					66
							11000	3									
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	43	1	9189	3	N	-0-					66
03	8649	X	7201	-0-	-1448	-0-	44	1	3	2	N	32					98
							7119	3	35	9							
04	8370	X	3015	-0-	-5355	-0-	21	1	2963	3	N	28	64	1			62
							31	9									
05	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	55	1	1	2	N	-0-					62
							8242	3									
06	8370	X	8092	-0-	-278	-0-	29	1	1	2	N	-0-					62
							8062	3									
07	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	55	1	8127	3	N	-0-					62
08	8308	X	8183	-0-	-125	-0-	61	1	2	2	N	-0-					62
							8120	3									
09	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	59	1	7602	3	N	-0-					62
10	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	58	1	8051	3	N	24					86
							26	9									
11	8100	X	7363	-0-	-737	-0-	58	1	26	2	N	10	38	1			58
							7268	3	11	9							
12	8184	X	7511	-0-	-673	-0-	61	1	7450	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 93,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	237	1	11	2	N	-0-					-0-
							5291	3									
02	5012	X	4810	-0-	-202	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4397	-0-	-1152	-0-	2	2	4395	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	1	2	4562	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	4482	-0-	-888	-0-	1	2	4481	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3259	-0-	-1298	-0-	1	2	3258	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4424	-0-	-46	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4013	-0-	-699	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3855	-0-	-705	-0-	14	2	3841	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	242	1	6772	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	207	1	5973	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	6975	X	6567	-0-	-408	-0-	229	1	6338	3	Y	-0-					-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	230	1	6553	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6878	-0-	-97	-0-	235	1	6643	3	Y	-0-					-0-
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	219	1	6358	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	213	1	6021	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6039	-0-	-626	-0-	217	1	5822	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	203	1	5658	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6414	-0-	-251	-0-	227	1	6187	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5975	-0-	-475	-0-	221	1	5754	3	Y	-0-					-0-
*12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	227	1	5925	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6857	-0-	-1234	-0-	233	1	6573	3	N	46					189
							51	9									
02	7028	X	6547	-0-	-481	-0-	227	1	6269	3	N	46					235
							51	9									
03	7471	X	7060	-0-	-411	-0-	256	1	6747	3	N	52					287
							57	9									
04	7050	X	6716	-0-	-334	-0-	234	1	6441	3	N	37					324
							41	9									
05	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	245	1	6595	3	N	6	164	1			166
							7	9									
06	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	222	1	6157	3	N	18					184
							20	9									
07	7254	X	6527	-0-	-727	-0-	240	1	6273	3	N	13					197
							14	9									
08	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	257	1	6590	3	N	27					224
							30	9									
09	6720	X	6413	-0-	-307	-0-	235	1	6149	3	N	26					250
							29	9									
10	6851	X	6033	-0-	-818	-0-	222	1	5791	3	N	18					268
							20	9									
11	6660	X	5847	-0-	-813	-0-	224	1	5591	3	N	29	186	1			111
							32	9									
12	6882	X	6102	-0-	-780	-0-	236	1	5823	3	N	39					150
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 78,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	154	1	6165	3	N	-0-			-0-
02	5740	X	5630	-0-	-110	-0-	122	1	5508	3	N	-0-			-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	144	1	6040	3	N	-0-			-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	133	1	6040	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	131	1	5888	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	5965	-0-	-155	-0-	126	1	5839	3	N	-0-			-0-
07	6386	X	5023	-0-	-1363	-0-	111	1	4912	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	125	1	5347	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5429	-0-	-751	-0-	116	1	5313	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	135	1	5712	3	N	-0-			-0-
11	5970	X	4893	-0-	-1077	-0-	116	1	4777	3	N	-0-			-0-
*12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	148	1	6040	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8846	-0-	-144	-0-	216	1	8630	3	N	-0-			-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	240	1	10664	3	N	-0-			-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	226	1	9618	3	N	-0-			-0-
04	8640	X	8607	-0-	-33	-0-	191	1	8416	3	N	-0-			-0-
05	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	223	1	9898	3	N	-0-			-0-
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	203	1	9154	3	N	-0-			-0-
07	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	212	1	9159	3	N	-0-			-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	219	1	9022	3	N	-0-			-0-
09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	213	1	9433	3	N	-0-			-0-
10	8990	X	8721	-0-	-269	-0-	205	1	8516	3	N	-0-			-0-
*11	8700	X	8527	-0-	-173	-0-	207	1	8320	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8847	-0-	-670	-0-	213	1	8634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9327	-0-	-903	-0-	199	1	9128	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8552	-0-	-688	-0-	181	1	8371	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9545	-0-	-375	-0-	193	1	9352	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8911	-0-	-389	-0-	177	1	8734	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	9167	-0-	-381	-0-	192	1	8975	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8437	-0-	-803	-0-	300	1	8137	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	354	1	8940	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	270	1	8763	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8487	-0-	-423	-0-	280	1	8207	2	N	-0-			-0-
10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	364	1	11904	2	N	-0-			-0-
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	416	1	13027	2	N	-0-			-0-
*12	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	372	1	12657	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6323	-0-	-869	-0-	212	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6136	-0-	-360	-0-	203	1	5933	2	N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	256	1	7430	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	255	1	7113	2	N	-0-					-0-
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	236	1	6975	2	N	-0-					-0-
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	245	1	6872	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	237	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6660	-0-	-532	-0-	225	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5621	-0-	-1339	-0-	189	1	5432	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4992	-0-	-2200	-0-	171	1	4820	2	N	1					1
							1	9									
*11	6960	X	5557	-0-	-1403	-0-	190	1	5367	3	N	-0-					1
12	6479	X	4287	-0-	-2192	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7153	3			N	-0-					27
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					27
03	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7311	3			N	-0-					27
04	7200	X	6921	-0-	-279	-0-	6921	3			N	-0-					27
05	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7063	3			N	-0-					27
06	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6712	3			N	-0-					27
07	7440	X	7281	-0-	-159	-0-	7281	3			N	-0-					27
08	7316	X	6797	-0-	-519	-0-	6797	3			N	-0-					27
09	6930	X	6756	-0-	-174	-0-	6756	3			N	-0-					27
10	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	3			N	-0-					27
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					27
12	6665	X	6659	-0-	-6	-0-	6659	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 83,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2479	-0-	-249	-0-	58	1	2373	3	N	44					69
							48	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2339	3	N	39					108
							43	9									
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	69	1	2777	3	N	70					178
							77	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	92	1	2600	3	N	17	170	1			25
							19	9									
05	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	63	1	2505	3	N	59					84
							65	9									
06	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	59	1	2356	3	N	8					92
							9	9									
07	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	85	1	2279	3	N	18	55	1			55
							20	9									
08	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	60	1	2359	3	N	30					85
							33	9									
09	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	82	1	2319	3	N	23					108
							25	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	87	1	2314	3	N	30					138
							33	9									
11	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	81	1	2145	3	N	29					167
							32	9									
12	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	82	1	2166	3	N	27	173	1			21
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	467	-0-	-9143	-0-	467	1			N	-0-					-0-
02	8680	X	526	-0-	-8154	-0-	526	1			N	-0-					-0-
03	5921	X	566	-0-	-5355	-0-	565	1	1	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	122	-0-	-4288	-0-	121	1	1	3	N	-0-					-0-
05	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	302	1	5114	3	N	-0-					-0-
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	495	1	9471	3	N	-0-					-0-
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	552	1	10835	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	4702	-0-	-728	-0-	518	1	4184	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	3870	-0-	-5740	-0-	592	1	3278	3	N	-0-					-0-
*11	9300	X	4584	-0-	-4716	-0-	465	1	4119	3	N	-0-					-0-
12	11377	X	4608	-0-	-6769	-0-	545	1	4063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	147	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4198	-0-	-310	-0-	139	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	157	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4601	-0-	-109	-0-	159	1	4442	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	152	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4446	-0-	-114	-0-	153	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4321	-0-	-422	-0-	146	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4526	-0-	-64	-0-	152	1	4374	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	154	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	144	1	4071	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	138	1	3963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14571	-0-	-805	-0-	353	1	14218	3	Y	-0-					-0-
02	13804	X	13145	-0-	-659	-0-	301	1	12844	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	14292	-0-	-836	-0-	343	1	13949	3	Y	-0-					-0-
04	14520	X	13353	-0-	-1167	-0-	309	1	13044	3	Y	-0-					-0-
05	14911	X	13671	-0-	-1240	-0-	319	1	13352	3	Y	-0-					-0-
06	14040	X	13314	-0-	-726	-0-	304	1	13010	3	Y	-0-					-0-
07	14508	X	13529	-0-	-979	-0-	318	1	13211	3	Y	-0-					-0-
08	14291	X	13550	-0-	-741	-0-	329	1	13221	3	Y	-0-					-0-
09	13350	X	13142	-0-	-208	-0-	302	1	12840	3	Y	-0-					-0-
10	13764	X	13705	-0-	-59	-0-	333	1	13372	3	Y	-0-					-0-
11	13320	X	12922	-0-	-398	-0-	328	1	12594	3	Y	-0-					-0-
12	13578	X	13525	-0-	-53	-0-	337	1	13188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7424	-0-	-109	-0-	181	1	7243	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6612	-0-	-192	-0-	152	1	6460	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7108	-0-	-363	-0-	167	1	6941	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6699	-0-	-501	-0-	156	1	6543	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	160	1	6686	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6562	-0-	-608	-0-	145	1	6417	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	6711	-0-	-605	-0-	159	1	6552	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6779	-0-	-320	-0-	161	1	6618	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6597	-0-	-93	-0-	148	1	6449	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	163	1	6544	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6441	-0-	-129	-0-	226	1	6215	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6626	-0-	-101	-0-	233	1	6393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	831	1	3326	3	N	108	191	1			18
							119	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	771	1	3604	3	N	-0-					18
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	3	N	-0-					18
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	811	1	3380	3	N	-0-					18
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	832	1	3259	3	N	84					102
							92	9									
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	827	1	3804	3	N	2					104
							2	9									
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	846	1	3562	3	N	-0-					104
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	842	1	3407	3	N	-0-					104
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	798	1	2844	3	N	106	180	1			30
							117	9									
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	844	1	3478	3	N	25					55
							28	9									
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	820	1	3293	3	N	20					75
							22	9									
12	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	843	1	3329	3	N	37	84	1			28
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	259	1	7447	2	N	-0-					-0-
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	242	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7296	-0-	-361	-0-	243	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7260	-0-	-150	-0-	251	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7644	-0-	-13	-0-	250	1	7394	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6852	-0-	-558	-0-	235	1	6617	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	235	1	6762	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	5778	-0-	-1879	-0-	195	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	3363	-0-	-4047	-0-	113	1	3250	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	3440	-0-	-4217	-0-	118	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4125	-0-	-2715	-0-	141	1	3984	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4105	-0-	-2901	-0-	138	1	3967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	3	N	2					104
							2	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	96	1	3706	3	N	6					110
							7	9									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	108	1	3965	3	N	4					114
							4	9									
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	94	1	3638	3	N	-0-					114
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	141	1	3649	3	N	24					138
							26	9									
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	135	1	3620	3	N	73	182	1			29
							80	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	131	1	3413	3	N	32					61
							35	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	134	1	3338	3	N	31					92
							34	9									
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	127	1	3292	3	N	3					95
							3	9									
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	136	1	3358	3	N	2					97
							2	9									
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	129	1	3177	3	N	2					99
							2	9									
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	137	1	3360	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 43,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

01	4030 X	3925	-0-	-105	-0-	135	1	3790	3	N	-0-					11
02	3640 X	3350	-0-	-290	-0-	118	1	3232	3	N	-0-					11
03	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	138	1	3690	3	N	-0-					11
04	3840 X	3601	-0-	-239	-0-	128	1	3473	3	N	-0-					11
05	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	133	1	3588	3	N	-0-					11
06	3810 X	3252	-0-	-558	-0-	82	1	3170	3	N	-0-					11
07	3813 X	3346	-0-	-467	-0-	87	1	3259	3	N	-0-					11
08	3813 X	3483	-0-	-330	-0-	135	1	3348	3	N	-0-					11
09	3600 X	3131	-0-	-469	-0-	115	1	3016	3	N	-0-					11
10	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	122	1	3058	3	N	-0-					11
11	3360 X	2744	-0-	-616	-0-	108	1	2636	3	N	-0-					11
12	3410 X	3074	-0-	-336	-0-	119	1	2955	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 40,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	55					167
						2963	3	61	9							
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	13	1	2878	3	N	-0-					167
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	6					173
						3045	3	7	9							
04	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	N	2					175
						2	9									
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	18	1	2753	3	N	5					180
						6	9									
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	11	1	3218	3	N	3					183
						3	9									
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	3318	3	N	15					198
						17	9									
08	2108 X	1908	-0-	-200	-0-	14	1	1891	3	N	3					201
						3	9									
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	17	1	2266	3	N	4					205
						4	9									
10	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2255	3	N	3					208
						3	9									
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	16					224
						2514	3	18	9							
12	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	183	1	1708	3	N	12					236
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	129	1	5933	2	N	-0-			-0-
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	190	1	8816	2	N	-0-			-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	218	1	10557	2	N	-0-			-0-
04	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	192	1	9492	2	N	-0-			-0-
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	189	1	8847	2	N	-0-			-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	297	1	8067	2	N	-0-			-0-
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	372	1	9382	2	N	-0-			-0-
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	257	1	8315	2	N	-0-			-0-
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	229	1	6700	2	N	-0-			-0-
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	177	1	5781	2	N	-0-			-0-
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	220	1	6881	2	N	-0-			-0-
*12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	186	1	6335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-			-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-			-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-			-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-			-0-
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-			-0-
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-			-0-
07	5363	X	5336	-0-	-27	-0-	5336	3			N	-0-			-0-
08	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	5133	3			N	-0-			-0-
10	5363	X	5052	-0-	-311	-0-	5052	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	4832	-0-	-358	-0-	4832	3			N	-0-			-0-
12	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	1240	-0-	-7626	-0-	539	1	701	3	N	-0-			-0-
02	7868	X	657	-0-	-7211	-0-	588	1	69	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	316	-0-	-8209	-0-	316	1			N	-0-			-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	1			N	-0-			-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	805	1	2254	3	N	-0-			-0-
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	826	1	7001	3	N	-0-			-0-
*12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	855	1	7614	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6934	-0-	-692	-0-	155	1	6779	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6352	-0-	-508	-0-	140	1	6212	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	149	1	6551	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6739	-0-	-371	-0-	155	1	6584	2	N	-0-			-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	160	1	7162	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6761	-0-	-49	-0-	155	1	6606	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	7023	-0-	-14	-0-	157	1	6866	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6792	-0-	-524	-0-	153	1	6639	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6769	-0-	-311	-0-	152	1	6617	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	148	1	6342	2	N	-0-			-0-
*11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	173	1	7456	2	N	-0-			-0-
*12	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	195	1	8498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

01	8928 X	8797	-0-	-131	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
02	8036 X	7902	-0-	-134	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
03	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
04	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
05	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
07	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
08	8928 X	8685	-0-	-243	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
09	8640 X	8491	-0-	-149	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
10	8928 X	7501	-0-	-1427	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
11	8640 X	5776	-0-	-2864	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	8897 X	5833	-0-	-3064	-0-	5833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	111	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4769	-0-	-5	-0-	106	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4478	-0-	-142	-0-	103	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	3994	-0-	-780	-0-	87	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	4620 X	4318	-0-	-302	-0-	99	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	4774 X	3582	-0-	-1192	-0-	80	1	3502	2	N	-0-					-0-
08	4774 X	3457	-0-	-1317	-0-	78	1	3379	2	N	-0-					-0-
09	4470 X	3843	-0-	-627	-0-	86	1	3757	2	N	-0-					-0-
10	4464 X	3778	-0-	-686	-0-	86	1	3692	2	N	-0-					-0-
*11	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	153	1	6610	2	N	-0-					-0-
*12	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	207	1	9020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	626	-0-	-2102	-0-	626	1			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	779	1	2477	3	N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	853	1	4037	3	N	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	840	1	5043	3	N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	765	1	2819	3	N	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	840	1	4635	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	1395	-0-	-1333	-0-	839	1	556	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	868	-0-	-1860	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	2640	X	336	-0-	-2304	-0-	336	1			N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2687	-0-	-475	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2407	-0-	-449	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1640	-0-	-1522	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	434	-0-	-2263	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	155	-0-	-2455	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	78	-0-	-3394	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	64	-0-	-3408	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	838	1	3082	3	N	-0-					-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	898	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	709	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	913	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	881	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	801	1	2151	2	N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	878	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	795	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	859	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	909	1	2067	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4200	-0-	1100	1100	967	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3559	-0-	559	1659	924	1	2635	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3812	-0-	712	2371	952	1	2860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	221	1	6362	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5852	-0-	-616	-0-	194	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6368	-0-	-793	-0-	212	1	6156	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6144	-0-	-786	-0-	212	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6342	-0-	-385	-0-	208	1	6134	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6037	-0-	-323	-0-	207	1	5830	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	209	1	6017	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6249	-0-	-106	-0-	211	1	6038	2	N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	211	1	6057	2	N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	220	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4613	-0-	-1447	-0-	157	1	4456	2	N	-0-					-0-
*12	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	294	1	8433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	327	1	9132	3	Y	-0-					-0-
02	9268	X	8651	-0-	-617	-0-	274	1	8377	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	310	1	9094	3	Y	-0-					-0-
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	291	1	8986	3	Y	-0-					-0-
05	9579	X	9491	-0-	-88	-0-	302	1	9189	3	Y	-0-					-0-
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	304	1	9286	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	9085	-0-	-618	-0-	298	1	8787	3	Y	-0-					-0-
08	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	310	1	8921	3	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9030	-0-	-420	-0-	291	1	8739	3	Y	-0-					-0-
10	9765	X	9293	-0-	-472	-0-	313	1	8980	3	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8946	-0-	-504	-0-	312	1	8634	3	Y	-0-					-0-
12	9300	X	8477	-0-	-823	-0-	295	1	8182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7416	-0-	-117	-0-	253 43	1 9	7120	3	Y	39					132
02	6804	X	5857	-0-	-947	-0-	204 45	1 9	5608	3	Y	41					173
03	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	258 34	1 9	6840	3	Y	31	186	1			18
04	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	242 20	1 9	6620	3	Y	18					36
05	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	253 43	1 9	6847	3	Y	39					75
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	237 30	1 9	6581	3	Y	27					102
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	249 7	1 9	6753	3	Y	6	96	1			12
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	263 4	1 9	6729	3	Y	4					16
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	242 47	1 9	6456	3	Y	43					59
10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	258 30	1 9	6686	3	Y	27					86
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	254 31	1 9	6475	3	Y	28	107	1			7
12	7006	X	6764	-0-	-242	-0-	255 41	1 9	6468	3	Y	37					44

TOTAL GAS PROD: 82,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	575	1	5540	3	N	-0-			-0-
02	4452	X	3546	-0-	-906	-0-	417	1	3129	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	521	1	3922	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	4223	-0-	-547	-0-	494	1	3729	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	3532	-0-	-1397	-0-	409	1	3123	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	3256	-0-	-1514	-0-	355	1	2901	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	315	-0-	-4118	-0-	300	1	15	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	966	-0-	-3467	-0-	338	1	628	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	725	-0-	-3505	-0-	41	1	684	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	2509	-0-	-1025	-0-	320	1	2189	3	N	-0-			-0-
11	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	700	1	2292	3	N	-0-			-0-
*12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	954	1	3657	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	108	1	4950	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4525	-0-	-403	-0-	96	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	100	1	4857	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	93	1	4584	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	100	1	4683	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	166	1	4507	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	181	1	4561	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	139	1	4517	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	146	1	4285	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	136	1	4446	2	N	-0-			-0-
*11	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	135	1	4230	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	130	1	4410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	356	1	15567	2	N	-0-			-0-
02	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	478	1	13955	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	15258	-0-	-490	-0-	508	1	14750	2	N	-0-			-0-
04	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	532	1	14855	2	N	-0-			-0-
05	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	517	1	15268	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	10548	-0-	-4692	-0-	362	1	10186	2	N	-0-			-0-
07	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	607	1	17497	2	N	-0-			-0-
08	15748	X	12202	-0-	-3546	-0-	413	1	11789	2	N	-0-			-0-
09	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	692	1	19921	2	N	-0-			-0-
10	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	675	1	18995	2	N	-0-			-0-
11	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	585	1	16563	2	N	-0-			-0-
12	21297	X	17280	-0-	-4017	-0-	388	1	16892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	899	1	3713	3	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	856	1	3787	3	N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	939	1	3802	3	N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	892	1	3686	3	N	-0-					-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	952	1	4232	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	2811	-0-	-1389	-0-	527	1	2284	3	N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	838	1	4102	3	N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	979	1	5016	3	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	930	1	4356	3	N	-0-					-0-
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1005	1	6608	3	N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	998	1	5910	3	N	-0-					-0-
*12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	1010	1	5611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	184	1	5181	3	N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	151	1	4428	3	N	-0-					-0-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	189	1	5304	3	N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	207	1	6015	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	211	1	6160	3	N	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	230	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	245	1	6575	3	N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	211	1	5986	3	N	-0-					-0-
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	212	1	5799	3	N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	200	1	5251	3	N	-0-					-0-
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	191	1	5031	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5918	-0-	-65	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5788	-0-	-62	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	5005	-0-	-2311	-0-	5005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11940	-0-	-1638	-0-	255	1	11685	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	11259	-0-	-1005	-0-	238	1	11021	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	12300	-0-	-875	-0-	249	1	12051	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	226	1	11139	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11414	-0-	-1172	-0-	239	1	11175	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	10799	-0-	-1261	-0-	383	1	10416	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11321	-0-	-1141	-0-	432	1	10889	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	10881	-0-	-1426	-0-	326	1	10555	2	N	-0-			-0-
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	388	1	11367	2	N	-0-			-0-
10	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	346	1	11297	2	N	-0-			-0-
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	342	1	10709	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	11375	-0-	-281	-0-	325	1	11050	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5996	-0-	-2064	-0-	201	1	5795	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6285	-0-	-407	-0-	208	1	6077	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6763	-0-	-491	-0-	225	1	6538	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	229	1	6409	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	216	1	6376	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6319	-0-	-401	-0-	217	1	6102	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6614	-0-	-330	-0-	222	1	6392	2	N	-0-			-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	233	1	6667	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6220	-0-	-410	-0-	209	1	6011	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	214	1	6018	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5836	-0-	-854	-0-	199	1	5637	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	198	1	5701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3521	-0-	-1253	-0-	1008	1	2513	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	2322	-0-	-1990	-0-	889	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	2330	-0-	-2444	-0-	1031	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	861	1	3268	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2683	-0-	-851	-0-	817	1	1866	2	N	-0-			-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1105	1	3698	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	1151	1	2803	2	N	-0-			-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1107	1	3347	2	N	-0-			-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1114	1	4384	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	1185	1	3482	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	1142	1	2652	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	2462	-0-	-3211	-0-	1041	1	1421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	413	1	16537	3	N	-0-					-0-
02	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	344	1	15694	3	N	-0-					-0-
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	378	1	16087	3	N	-0-					-0-
04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	359	1	16087	3	N	-0-					-0-
05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	353	1	15745	3	N	-0-					-0-
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	342	1	15650	3	N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	367	1	16291	3	N	-0-					-0-
08	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	384	1	16255	3	N	-0-					-0-
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	343	1	15696	3	N	-0-					-0-
10	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	406	1	17372	3	N	-0-					-0-
11	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	388	1	15809	3	N	-0-					-0-
*12	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	406	1	16623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	12163	-0-	-4639	-0-	420	1	11743	3	N	-0-					-0-
02	15176	X	10757	-0-	-4419	-0-	340	1	10417	3	N	-0-					-0-
03	16802	X	15154	-0-	-1648	-0-	501	1	14653	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	14386	-0-	-1874	-0-	462	1	13924	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	14929	-0-	-1842	-0-	485	1	14444	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	14642	-0-	-28	-0-	466	1	14176	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	14955	-0-	-204	-0-	497	1	14458	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14608	-0-	-551	-0-	500	1	14108	3	N	-0-					-0-
09	14640	X	14336	-0-	-304	-0-	469	1	13867	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	11201	-0-	-3927	-0-	379	1	10822	3	N	-0-					-0-
11	14640	X	10975	-0-	-3665	-0-	378	1	10597	3	N	-0-					-0-
12	14601	X	8865	-0-	-5736	-0-	308	1	8557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7702	-0-	-234	-0-	186	1	7516	3	Y	-0-					7
02	7140	X	6849	-0-	-291	-0-	158	1	6691	3	Y	-0-					7
03	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	191	1	7696	3	Y	5					12
							6	9									
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	178	1	7456	3	Y	31	43	1			-0-
							34	9									
05	7874	X	7646	-0-	-228	-0-	183	1	7460	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	167	1	7061	3	Y	-0-					2
07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	182	1	7264	3	Y	1					3
							1	9									
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	182	1	7206	3	Y	-0-					3
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	167	1	6954	3	Y	9					12
							10	9									
10	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	182	1	7155	3	Y	4					16
							4	9									
11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	259	1	6847	3	Y	17					33
							19	9									
12	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	269	1	7103	3	Y	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 88,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9417	-0-	-1154	-0-	316	1	9101	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7399	-0-	-2149	-0-	163	1	7236	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	8581	-0-	-1990	-0-	190	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	334	1	9324	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9870	-0-	-701	-0-	323	1	9547	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7663	-0-	-1457	-0-	263	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8286	-0-	-1696	-0-	278	1	8008	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	7468	-0-	-2514	-0-	253	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7650	-0-	-2010	-0-	257	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8465	-0-	-1393	-0-	290	1	8175	2	N	-0-					-0-
11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	284	1	8044	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6113	-0-	-1947	-0-	206	1	5907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	777	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	896	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	244	1	6825	2	N	-0-					-0-
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	754	1	6230	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	789	1	7580	2	N	-0-					-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	800	1	7972	2	N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	817	1	8698	2	N	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	776	1	8093	2	N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	730	1	6105	2	N	-0-					-0-
11	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	728	1	8349	2	N	-0-					-0-
*12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	751	1	7417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10406	-0-	-1126	-0-	317	1	10089	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9514	-0-	-874	-0-	291	1	9223	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10007	-0-	-1494	-0-	311	1	9696	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9151	-0-	-1259	-0-	299	1	8852	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9650	-0-	-890	-0-	319	1	9331	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	8959	-0-	-1241	-0-	298	1	8661	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	1624	-0-	-8916	-0-	53	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	722	1	20814	2	N	-0-					-0-
09	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	943	1	25927	2	N	-0-					-0-
10	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	814	1	22781	2	N	-0-					-0-
11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	842	1	20514	2	N	-0-					-0-
12	27776	X	21793	-0-	-5983	-0-	709	1	21084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1013	1	3691	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	812	1	3080	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	980	1	2895	3	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	460	1	2663	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
06	1050	X	1020	-0-	-30	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1054	1	2696	3	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1001	1	2639	3	N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1020	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	977	1	2187	3	N	-0-					-0-
*11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	1083	-0-	-2	-0-	235	1	848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	181	1	4257	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	288	1	4370	2	N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	214	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	218	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	273	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	354	1	3988	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	246	1	3853	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	227	1	3739	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	337	1	3714	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3966	-0-	-444	-0-	369	1	3597	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	349	1	3729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	814	1	4942	2	N	-0-					-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	797	1	4487	2	N	-0-					-0-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	868	1	4478	2	N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	849	1	4895	2	N	-0-					-0-
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	879	1	5007	2	N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	871	1	3690	2	N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	913	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	918	1	4671	2	N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	903	1	4493	2	N	-0-					-0-
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	910	1	4621	2	N	-0-					-0-
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	894	1	4491	2	N	-0-					-0-
*12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	905	1	4618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6565	-0-	-968	-0-	140	1	6425	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6316	-0-	-488	-0-	134	1	6182	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	136	1	6571	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6608	-0-	-652	-0-	131	1	6477	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6332	-0-	-674	-0-	133	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6305	-0-	-475	-0-	224	1	6081	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6670	-0-	-336	-0-	254	1	6416	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6757	-0-	-63	-0-	202	1	6555	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	206	1	6043	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6406	-0-	-259	-0-	190	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6188	-0-	-352	-0-	192	1	5996	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5022	-0-	-1581	-0-	144	1	4878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	7236	-0-	-6745	-0-	243	1	6993	2	N	-0-					-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	593	1	12601	2	N	-0-					-0-
03	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	590	1	17151	2	N	-0-					-0-
04	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	559	1	15613	2	N	-0-					-0-
05	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	487	1	14397	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13843	-0-	-317	-0-	476	1	13367	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	14553	-0-	-79	-0-	488	1	14065	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14128	-0-	-504	-0-	478	1	13650	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13219	-0-	-941	-0-	444	1	12775	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13415	-0-	-1217	-0-	460	1	12955	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12648	-0-	-1422	-0-	432	1	12216	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	12886	-0-	-1374	-0-	433	1	12453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1736	-0-	-775	-0-	693	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	501	-0-	-1767	-0-	501	1			N	-0-					-0-
03	2511	X	624	-0-	-1887	-0-	624	1			N	-0-					-0-
04	2430	X	694	-0-	-1736	-0-	694	1			N	-0-					-0-
05	2511	X	740	-0-	-1771	-0-	740	1			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11648	-0-	-411	-0-	249	1	11399	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	10484	-0-	-408	-0-	222	1	10262	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11481	-0-	-578	-0-	232	1	11249	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10774	-0-	-896	-0-	214	1	10560	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11092	-0-	-936	-0-	232	1	10860	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10780	-0-	-500	-0-	383	1	10397	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	11040	-0-	-554	-0-	421	1	10619	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	11149	-0-	-321	-0-	334	1	10815	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9916	-0-	-854	-0-	327	1	9589	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10436	-0-	-693	-0-	310	1	10126	2	N	-0-					-0-
*11	10800	X	9903	-0-	-897	-0-	307	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10402	-0-	-107	-0-	297	1	10105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	96	1	4396	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4313	-0-	-391	-0-	91	1	4222	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4257	-0-	-920	-0-	86	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4088	-0-	-772	-0-	81	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4056	-0-	-718	-0-	85	1	3971	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	139	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4075	-0-	-699	-0-	155	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3532	-0-	-715	-0-	106	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1048	-0-	-3032	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2723	-0-	-1338	-0-	81	1	2642	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2184	-0-	-1746	-0-	68	1	2116	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2288	-0-	-1773	-0-	65	1	2223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1322	2	N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-
05	806	N	397	-0-	-409	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
06	780	N	245	-0-	-535	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
07	589	N	170	-0-	-419	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
08	403	N	112	-0-	-291	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	709	1	6	2	N	-0-					20
							2856	3									
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	514	1	2917	3	N	-0-					20
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	705	1	2	2	N	-0-					20
							4947	3									
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	626	1	4157	3	N	-0-					20
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	740	1	1	2	N	-0-					20
							4503	3									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	730	1	4430	3	N	-0-					20
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	865	1	5628	3	N	-0-					20
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	810	1	1	2	N	-0-					20
							5026	3									
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	775	1	4355	3	N	-0-					20
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	981	1	4001	3	N	-0-					20
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	700	1	12	2	N	91					111
							3380	3	100	9							
*12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	805	1	3975	3	N	9	100	1			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					38
							943	3									
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					38
03	837	N	559	-0-	-278	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					38
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	19	1	2950	3	Y	-0-					38
05	3100	N	3747	-0-	647	647	24	1	1	2	Y	-0-					38
							3722	3									
06	3000	N	2867	-0-	-133	514	10	1	2857	3	Y	-0-					38
07	3100	N	3239	-0-	139	653	21	1	3218	3	Y	-0-					38
08	3751	X	3098	-0-	-653	-0-	22	1	1	2	Y	-0-					38
							3075	3									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-					38
10	1798	X	896	-0-	-902	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					38
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	708	1	10	2	Y	-0-					38
							2920	3									
12	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	692	1	2213	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 28,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4761	-0-	-1253	-0-	147	1	4614	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4341	-0-	-951	-0-	136	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4423	-0-	-1436	-0-	141	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4504	-0-	-1046	-0-	147	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	173	1	5056	2	N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	135	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	222	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	204	1	5599	2	N	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	194	1	5494	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5747	-0-	-703	-0-	226	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	199	1	5915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	148	1	6780	2	N	-0-			-0-
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	137	1	6349	2	N	-0-			-0-
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	177	1	8553	2	N	-0-			-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	182	1	8966	2	N	-0-			-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	203	1	9502	2	N	-0-			-0-
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	325	1	8818	2	N	-0-			-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	322	1	8120	2	N	-0-			-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	228	1	7379	2	N	-0-			-0-
09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	235	1	6888	2	N	-0-			-0-
10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	260	1	8514	2	N	-0-			-0-
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	235	1	7332	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7391	-0-	-1041	-0-	211	1	7180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15830	X	6740	-0-	-9090	-0-	490	1	6250	3	N	-0-			-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	532	1	5428	3	N	-0-			-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	576	1	4111	3	N	-0-			-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	550	1	3610	3	N	-0-			-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	586	1	3817	3	N	-0-			-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	550	1	3062	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	589	1	1675	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	909	-0-	-2129	-0-	589	1	320	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
*11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
12	2263	X	587	-0-	-1676	-0-	587	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4689	-0-	-2007	-0-	157	1	4532	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5095	-0-	-953	-0-	169	1	4926	2	N	-0-			-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	282	1	8184	2	N	-0-			-0-
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	279	1	7794	2	N	-0-			-0-
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	266	1	7847	2	N	-0-			-0-
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	246	1	6916	2	N	-0-			-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	243	1	6995	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6641	-0-	-55	-0-	225	1	6416	2	N	-0-			-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	289	1	8318	2	N	-0-			-0-
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	292	1	8222	2	N	-0-			-0-
11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	269	1	7614	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	7519	-0-	-138	-0-	253	1	7266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	99	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4193	-0-	-63	-0-	89	1	4104	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	94	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4333	-0-	-227	-0-	86	1	4247	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	95	1	4464	2	N	-0-			-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	161	1	4360	2	N	-0-			-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	187	1	4717	2	N	-0-			-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	148	1	4789	2	N	-0-			-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-			-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	147	1	4817	2	N	-0-			-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	145	1	4538	2	N	-0-			-0-
*12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	154	1	5243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4590	-0-	-2664	-0-	154	1	4436	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	1605	-0-	-4947	-0-	53	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	5376	-0-	-1878	-0-	179	1	5197	2	N	-0-			-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	264	1	7367	2	N	-0-			-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	265	1	7839	2	N	-0-			-0-
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	279	1	7837	2	N	-0-			-0-
07	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	291	1	8398	2	N	-0-			-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	283	1	8089	2	N	-0-			-0-
09	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	281	1	8079	2	N	-0-			-0-
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	299	1	8416	2	N	-0-			-0-
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	297	1	8413	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8421	-0-	-259	-0-	283	1	8138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	47	1	2142	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1998	-0-	-18	-0-	42	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	42	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	40	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	42	1	1977	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	69	1	1876	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	78	1	1957	2	N	-0-			-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	61	1	1986	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	64	1	1867	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	850	-0-	-1196	-0-	25	1	825	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1045	-0-	-935	-0-	33	1	1012	2	N	-0-			-0-
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	57	1	1946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

01	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	740	1	21302	2	N	-0-			-0-
02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	643	1	18784	2	N	-0-			-0-
03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	699	1	20317	2	N	-0-			-0-
04	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	716	1	20002	2	N	-0-			-0-
05	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	633	1	18718	2	N	-0-			-0-
06	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	699	1	19649	2	N	-0-			-0-
07	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	680	1	19597	2	N	-0-			-0-
08	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	672	1	19204	2	N	-0-			-0-
09	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	650	1	18711	2	N	-0-			-0-
10	18786	X	18748	-0-	-38	-0-	643	1	18105	2	N	-0-			-0-
11	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	660	1	18695	2	N	-0-			-0-
12	20274	X	19469	-0-	-805	-0-	655	1	18814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	248	1	6915	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	6459	-0-	-569	-0-	203	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	243	1	7150	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	220	1	6868	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	6469	-0-	-692	-0-	203	1	6266	3	N	-0-			-0-
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	231	1	7224	3	N	-0-			-0-
07	7626	X	7069	-0-	-557	-0-	228	1	6841	3	N	-0-			-0-
08	7626	X	6970	-0-	-656	-0-	231	1	6739	3	N	-0-			-0-
09	7470	X	6766	-0-	-704	-0-	215	1	6551	3	N	-0-			-0-
10	7719	X	6927	-0-	-792	-0-	232	1	6695	3	N	-0-			-0-
11	7470	X	6649	-0-	-821	-0-	228	1	6421	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	232	1	6597	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	160	1	4516	3	Y	50					190
							55	9									
02	3920	X	3825	-0-	-95	-0-	133	1	3666	3	Y	24	184	1			30
							26	9									
03	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	144	1	3820	3	Y	34					64
							37	9									
04	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	143	1	3893	3	Y	30					94
							33	9									
05	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	142	1	3831	3	Y	30					124
							33	9									
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	135	1	3731	3	Y	17					141
							19	9									
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	131	1	3417	3	Y	-0-					141
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	156	1	3956	3	Y	-0-					141
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	141	1	3739	3	Y	54					195
							59	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	150	1	3821	3	Y	53	183	1			65
							58	9									
11	3480	X	3418	-0-	-62	-0-	130	1	3262	3	Y	24					89
							26	9									
12	4092	X	3282	-0-	-810	-0-	125	1	3134	3	Y	21	89	1			21
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 46,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9479	-0-	-565	-0-	327	1	9152	3	N	-0-					5
02	9072	X	8481	-0-	-591	-0-	279	1	8202	3	N	-0-					5
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	345	1	9634	3	N	-0-					5
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	331	1	9691	3	N	-0-					5
05	9486	X	7965	-0-	-1521	-0-	267	1	7698	3	N	-0-					5
06	9660	X	7489	-0-	-2171	-0-	248	1	7241	3	N	-0-					5
07	10230	X	8087	-0-	-2143	-0-	277	1	7810	3	N	-0-					5
08	10230	X	8284	-0-	-1946	-0-	291	1	7993	3	N	-0-					5
09	9900	X	8112	-0-	-1788	-0-	273	1	7839	3	N	-0-					5
10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	287	1	8003	3	N	-0-					5
11	8010	X	7937	-0-	-73	-0-	282	1	7655	3	N	-0-					5
12	8370	X	8265	-0-	-105	-0-	298	1	7967	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 102,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	291	1	12692	2	N	-0-					-0-
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	322	1	9395	2	N	-0-					-0-
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	308	1	8937	2	N	-0-					-0-
04	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	346	1	9652	2	N	-0-					-0-
05	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	325	1	9606	2	N	-0-					-0-
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	327	1	9185	2	N	-0-					-0-
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	326	1	9407	2	N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	309	1	8816	2	N	-0-					-0-
09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	288	1	8290	2	N	-0-					-0-
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	301	1	8466	2	N	-0-					-0-
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	282	1	7971	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7886	-0-	-1290	-0-	265	1	7621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	103	1	4732	2	N	-0-			-0-
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	107	1	4954	2	N	-0-			-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	115	1	5581	2	N	-0-			-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	106	1	5228	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	106	1	4968	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	178	1	4832	2	N	-0-			-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	147	1	4769	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	153	1	4474	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4850	-0-	-327	-0-	144	1	4706	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	146	1	4576	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	139	1	4725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3457	-0-	-2340	-0-	77	1	3380	2	N	-0-			-0-
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	241	1	7024	2	N	-0-			-0-
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	252	1	7330	2	N	-0-			-0-
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	259	1	7238	2	N	-0-			-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	242	1	7154	2	N	-0-			-0-
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	247	1	6948	2	N	-0-			-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	221	1	6358	2	N	-0-			-0-
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	223	1	6359	2	N	-0-			-0-
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	215	1	6190	2	N	-0-			-0-
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	231	1	6512	2	N	-0-			-0-
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	215	1	6095	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	212	1	6095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	287	1	8043	3	Y	-0-			2
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	248	1	7180	3	Y	-0-			2
03	8060	X	8027	-0-	-33	-0-	278	1	7749	3	Y	-0-			2
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	275	1	7823	3	Y	-0-			2
05	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	273	1	7686	3	Y	-0-			2
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	254	1	7283	3	Y	-0-			2
07	8153	X	7687	-0-	-466	-0-	268	1	7419	3	Y	-0-			2
08	8153	X	7996	-0-	-157	-0-	289	1	7707	3	Y	-0-			2
09	7890	X	7763	-0-	-127	-0-	271	1	7492	3	Y	-0-			2
10	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	291	1	7774	3	Y	-0-			2
11	7740	X	7412	-0-	-328	-0-	273	1	7139	3	Y	-0-			2
12	8029	X	7462	-0-	-567	-0-	276	1	7186	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 93,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	14623	-0-	-9	-0-	507	1	14116	3	N	-0-					-0-
02	12124	X	10292	-0-	-1832	-0-	319	1	9973	3	N	-0-					-0-
03	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	492	1	14856	3	N	-0-					-0-
04	14160	X	8202	-0-	-5958	-0-	254	1	7948	3	N	-0-					-0-
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	461	1	14267	3	N	-0-					-0-
06	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	448	1	13960	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	13315	-0-	-1317	-0-	430	1	12885	3	N	-0-					-0-
08	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	523	1	15262	3	N	-0-					-0-
09	14160	X	13938	-0-	-222	-0-	445	1	13493	3	N	-0-					-0-
10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	504	1	14803	3	N	-0-					-0-
11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	491	1	13961	3	N	-0-					-0-
12	15128	X	14881	-0-	-247	-0-	510	1	14371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14838	-0-	-1406	-0-	512	1	14326	3	N	-0-					-0-
02	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	530	1	16010	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	10095	-0-	-5033	-0-	341	1	9754	3	N	-0-					-0-
04	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	506	1	15117	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	15079	-0-	-1165	-0-	498	1	14581	3	N	-0-					-0-
06	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	404	1	12059	3	N	-0-					-0-
07	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	560	1	16150	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15930	-0-	-221	-0-	549	1	15381	3	N	-0-					-0-
09	15630	X	15060	-0-	-570	-0-	501	1	14559	3	N	-0-					-0-
10	16244	X	15099	-0-	-1145	-0-	511	1	14588	3	N	-0-					-0-
11	15720	X	14331	-0-	-1389	-0-	497	1	13834	3	N	-0-					-0-
12	15965	X	13406	-0-	-2559	-0-	469	1	12937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	187	1	5923	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5555	-0-	-409	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	184	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	210	1	6207	2	N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	206	1	5987	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5867	-0-	-73	-0-	194	1	5673	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6035	-0-	-599	-0-	199	1	5836	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5516	-0-	-1118	-0-	184	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6303	-0-	-117	-0-	221	1	6082	2	N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	215	1	6029	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5555	-0-	-325	-0-	218	1	5337	2	N	-0-					-0-
*12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	181	1	5390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	126	1	4008	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3449	-0-	-807	-0-	106	1	3343	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	2997	-0-	-1715	-0-	94	1	2903	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	123	1	3621	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	133	1	3874	2	N	-0-			-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	153	1	4439	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2692	-0-	-1183	-0-	89	1	2603	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	1858	-0-	-2141	-0-	62	1	1796	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	129	1	3539	2	N	-0-			-0-
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	223	1	6253	2	N	-0-			-0-
11	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	693	1	16959	2	N	-0-			-0-
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	156	1	4636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	N	-0-			-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	115	1	2420	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	182	1	2763	2	N	-0-			-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	135	1	2696	2	N	-0-			-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	N	-0-			-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1565	-0-	-667	-0-	126	1	1439	2	N	-0-			-0-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	149	1	2291	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3599	-0-	599	599	259	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4104	-0-	1004	1603	687	1	3417	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3820	-0-	820	2423	641	1	3179	2	N	-0-			-0-
*12	6841	X	4418	-0-	-2423	-0-	717	1	3701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	344	1	9916	2	N	-0-			-0-
02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	321	1	9383	2	N	-0-			-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	371	1	10783	2	N	-0-			-0-
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	384	1	10725	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	298	1	8816	2	N	-0-			-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	123	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	120	1	3468	2	N	-0-			-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	460	1	4443	2	N	-0-			-0-
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	590	1	4563	2	N	-0-			-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	214	1	5952	2	N	-0-			-0-
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	112	1	3163	2	N	-0-			-0-
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	148	1	4253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14092	-0-	-1160	-0-	473	1	13619	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	12540	-0-	-1152	-0-	415	1	12125	2	N	-0-			-0-
03	15128	X	14216	-0-	-912	-0-	473	1	13743	2	N	-0-			-0-
04	14640	X	13975	-0-	-665	-0-	483	1	13492	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	14386	-0-	-432	-0-	471	1	13915	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	12993	-0-	-777	-0-	446	1	12547	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	13268	-0-	-1178	-0-	445	1	12823	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	13528	-0-	-918	-0-	458	1	13070	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	13098	-0-	-882	-0-	440	1	12658	2	N	-0-			-0-
10	14384	X	13468	-0-	-916	-0-	462	1	13006	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	13065	-0-	-15	-0-	446	1	12619	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	13194	-0-	-353	-0-	444	1	12750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	329	1	9482	2	N	-0-			-0-
02	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	291	1	8510	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	9443	-0-	-198	-0-	314	1	9129	2	N	-0-			-0-
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	324	1	9047	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	301	1	8896	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	5730	-0-	-3600	-0-	197	1	5533	2	N	-0-			-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	395	1	11393	2	N	-0-			-0-
08	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	430	1	12281	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	9197	-0-	-133	-0-	309	1	8888	2	N	-0-			-0-
10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	345	1	9722	2	N	-0-			-0-
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	325	1	9200	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	9062	-0-	-2811	-0-	305	1	8757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6583	-0-	-4081	-0-	202	1	6381	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	9127	-0-	-505	-0-	282	1	8845	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8997	-0-	-1667	-0-	281	1	8716	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	8632	-0-	-1508	-0-	285	1	8347	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	10013	-0-	-93	-0-	335	1	9678	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	9687	-0-	-93	-0-	322	1	9365	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9700	-0-	-406	-0-	323	1	9377	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	8571	-0-	-1442	-0-	286	1	8285	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9629	-0-	-61	-0-	337	1	9292	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	8177	-0-	-1836	-0-	282	1	7895	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	8371	-0-	-1319	-0-	329	1	8042	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8370	-0-	-1085	-0-	273	1	8097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5858	-0-	-1210	-0-	197	1	5661	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5232	-0-	-1040	-0-	173	1	5059	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5678	-0-	-956	-0-	189	1	5489	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5555	-0-	-475	-0-	192	1	5363	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	193	1	5694	2	N	-0-			-0-
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	261	1	7323	2	N	-0-			-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	257	1	7397	2	N	-0-			-0-
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	223	1	6359	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	5762	-0-	-1198	-0-	194	1	5568	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6016	-0-	-1176	-0-	206	1	5810	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	5733	-0-	-1227	-0-	196	1	5537	2	N	-0-			-0-
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	205	1	5875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7778	-0-	-65	-0-	268	1	7510	3	Y	-0-			-0-
02	7056	X	6750	-0-	-306	-0-	218	1	6532	3	Y	-0-			-0-
03	7905	X	7315	-0-	-590	-0-	176	1	7139	3	Y	-0-			-0-
04	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	156	1	6834	3	Y	-0-			-0-
05	7905	X	7073	-0-	-832	-0-	161	1	6912	3	Y	-0-			-0-
06	7050	X	5253	-0-	-1797	-0-	115	1	5138	3	Y	-0-			-0-
07	7285	X	6193	-0-	-1092	-0-	144	1	6049	3	Y	-0-			-0-
08	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	154	1	6168	3	Y	-0-			-0-
09	6990	X	6226	-0-	-764	-0-	141	1	6085	3	Y	-0-			-0-
10	7068	X	6899	-0-	-169	-0-	237	1	6662	3	Y	-0-			-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	225	1	6120	3	Y	-0-			-0-
12	6448	X	5692	-0-	-756	-0-	203	1	5489	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	178	1	7791	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	7268	-0-	-572	-0-	241	1	7027	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	7160	-0-	-1241	-0-	159	1	7001	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7299	-0-	-591	-0-	252	1	7047	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	254	1	7502	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	238	1	6695	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7272	-0-	-788	-0-	244	1	7028	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	244	1	6966	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6708	-0-	-792	-0-	225	1	6483	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7035	-0-	-715	-0-	241	1	6794	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6855	-0-	-195	-0-	234	1	6621	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6728	-0-	-557	-0-	226	1	6502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	74	1	3391	2	N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	64	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	62	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	61	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	63	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	102	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	112	1	2834	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	88	1	2838	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	91	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	84	1	2751	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	80	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	78	1	2647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					102
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	224	1	6271	3	Y	-0-					23
02	5824	X	5717	-0-	-107	-0-	191	1	5526	3	Y	-0-					23
03	5983	X	5982	-0-	-1	-0-	213	1	5769	3	Y	-0-					23
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	199	1	5657	3	Y	-0-					23
05	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	211	1	5856	3	Y	-0-					23
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	195	1	5480	3	Y	-0-					23
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	205	1	5519	3	Y	-0-					23
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	195	1	5247	3	Y	36					59
							40	9									
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	191	1	5261	3	Y	-0-					59
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	196	1	5183	3	Y	-0-					59
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	192	1	5040	3	Y	-0-					59
12	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	203	1	5164	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 68,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	203	1	5853	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4945	-0-	-207	-0-	164	1	4781	2	N	-0-			-0-
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	196	1	5690	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4640	-0-	-1000	-0-	160	1	4480	2	N	-0-			-0-
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	193	1	5693	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	3915	-0-	-1725	-0-	135	1	3780	2	N	-0-			-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	197	1	5689	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5765	-0-	-63	-0-	195	1	5570	2	N	-0-			-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	193	1	5557	2	N	-0-			-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	225	1	6322	2	N	-0-			-0-
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	6021	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	3896	-0-	-1622	-0-	131	1	3765	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	165	1	6587	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	6133	-0-	-307	-0-	131	1	6002	3	N	-0-			-0-
03	7068	X	6363	-0-	-705	-0-	145	1	6218	3	N	-0-			-0-
04	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	128	1	6025	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	133	1	6143	3	N	-0-			-0-
06	6570	X	6009	-0-	-561	-0-	126	1	5883	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	6168	-0-	-621	-0-	137	1	6031	3	N	-0-			-0-
08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	136	1	5980	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	124	1	5829	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	6197	-0-	-65	-0-	138	1	6059	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	144	1	6006	3	N	-0-			-0-
*12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	145	1	6003	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	175	1	5045	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4713	-0-	-215	-0-	156	1	4557	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4933	-0-	-523	-0-	109	1	4824	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4077	-0-	-1203	-0-	141	1	3936	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	3402	-0-	-1899	-0-	111	1	3291	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	2869	-0-	-2171	-0-	99	1	2770	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	2127	-0-	-3081	-0-	71	1	2056	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	1328	-0-	-3601	-0-	45	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	1153	-0-	-2927	-0-	39	1	1114	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	1144	-0-	-2266	-0-	39	1	1105	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	1472	-0-	-1408	-0-	50	1	1422	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	906	-0-	-520	-0-	31	1	875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	904	1	5267	2	N	-0-			-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	816	1	4660	2	N	-0-			-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	862	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	882	1	5172	2	N	-0-			-0-
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	852	1	4754	2	N	-0-			-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	855	1	4258	2	N	-0-			-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	892	1	4392	2	N	-0-			-0-
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	878	1	4306	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	858	1	4062	2	N	-0-			-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	904	1	4639	2	N	-0-			-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	902	1	4180	2	N	-0-			-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	870	1	3491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	15988	-0-	-690	-0-	358	1	15630	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	13721	-0-	-1119	-0-	303	1	13418	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	15352	-0-	-1047	-0-	511	1	14841	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	14355	-0-	-1515	-0-	496	1	13859	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	15057	-0-	-1280	-0-	493	1	14564	2	N	-0-			-0-
06	15480	X	13441	-0-	-2039	-0-	462	1	12979	2	N	-0-			-0-
07	15345	X	13234	-0-	-2111	-0-	444	1	12790	2	N	-0-			-0-
08	15345	X	14159	-0-	-1186	-0-	479	1	13680	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	12514	-0-	-2066	-0-	420	1	12094	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	13634	-0-	-1432	-0-	468	1	13166	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	12418	-0-	-1292	-0-	424	1	11994	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	13605	-0-	-562	-0-	458	1	13147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12992	-0-	-462	-0-	394	1	12598	2	N	-0-			-0-
02	12152	X	9648	-0-	-2504	-0-	294	1	9354	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	12211	-0-	-1243	-0-	382	1	11829	2	N	-0-			-0-
04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	500	1	14876	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	12665	-0-	-789	-0-	423	1	12242	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	9187	-0-	-3383	-0-	304	1	8883	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	11060	-0-	-2394	-0-	366	1	10694	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	10685	-0-	-2769	-0-	355	1	10330	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	9564	-0-	-3456	-0-	333	1	9231	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	11544	-0-	-1135	-0-	397	1	11147	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10209	-0-	-501	-0-	399	1	9810	2	N	-0-			-0-
*12	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	386	1	11537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	245	1	9827	3	N	-0-					-0-
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	215	1	9769	3	N	-0-					-0-
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	253	1	10712	3	N	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	210	1	10712	3	N	-0-					-0-
05	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	213	1	9414	3	N	-0-					-0-
06	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	226	1	10392	3	N	-0-					-0-
07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	257	1	11323	3	N	-0-					-0-
08	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	275	1	11580	3	N	-0-					-0-
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	221	1	9936	3	N	-0-					-0-
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	339	1	10049	3	N	-0-					-0-
11	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	354	1	10084	3	N	-0-					-0-
*12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	322	1	9062	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	149	1	4191	3	Y	14					36
							15	9									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	165	1	4587	3	Y	9					45
							10	9									
03	5239	X	4133	-0-	-1106	-0-	146	1	3974	3	Y	12					57
							13	9									
04	5070	X	4340	-0-	-730	-0-	151	1	4180	3	Y	8					65
							9	9									
05	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	157	1	4346	3	Y	7					72
							8	9									
06	5100	X	4353	-0-	-747	-0-	151	1	4193	3	Y	8					80
							9	9									
07	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	180	1	4854	3	Y	-0-					80
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	238	1	6311	3	Y	-0-	73	1			7
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	183	1	5066	3	Y	13	6	1			14
							14	9									
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	195	1	5110	3	Y	10					24
							11	9									
11	5550	X	5007	-0-	-543	-0-	184	1	4816	3	Y	6					30
							7	9									
12	5115	X	5008	-0-	-107	-0-	185	1	4814	3	Y	8					38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 58,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8134	-0-	-608	-0-	174	1	7960	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7216	-0-	-680	-0-	153	1	7063	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7495	-0-	-1154	-0-	152	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6796	-0-	-1484	-0-	135	1	6661	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	155	1	7226	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7377	-0-	-483	-0-	262	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7054	-0-	-944	-0-	269	1	6785	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7114	-0-	-388	-0-	213	1	6901	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7068	-0-	-312	-0-	233	1	6835	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7503	-0-	-123	-0-	223	1	7280	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7283	-0-	-97	-0-	225	1	7058	2	N	-0-					-0-
*12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	212	1	7191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	95	1	4351	2	N	-0-			-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	88	1	4067	2	N	-0-			-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	87	1	4200	2	N	-0-			-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	85	1	4198	2	N	-0-			-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	89	1	4144	2	N	-0-			-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	154	1	4190	2	N	-0-			-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	169	1	4266	2	N	-0-			-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	127	1	4099	2	N	-0-			-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	129	1	3786	2	N	-0-			-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	132	1	4299	2	N	-0-			-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	140	1	4379	2	N	-0-			-0-
*12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	122	1	4150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	336	1	9390	3	N	-0-			-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	283	1	8699	3	N	-0-			-0-
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	361	1	10627	3	N	-0-			-0-
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	299	1	9098	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	9460	-0-	-181	-0-	308	1	9152	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	9144	-0-	-186	-0-	289	1	8855	3	N	-0-			-0-
07	9641	X	9312	-0-	-329	-0-	306	1	9006	3	N	-0-			-0-
08	9641	X	9020	-0-	-621	-0-	309	1	8711	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	8971	-0-	-359	-0-	291	1	8680	3	N	-0-			-0-
10	9455	X	9151	-0-	-304	-0-	312	1	8839	3	N	-0-			-0-
11	9150	X	8334	-0-	-816	-0-	288	1	8046	3	N	-0-			-0-
*12	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	331	1	9166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	99	1	4523	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4124	-0-	-468	-0-	87	1	4037	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	101	1	4865	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4566	-0-	-354	-0-	91	1	4475	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	95	1	4458	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4290	-0-	-510	-0-	152	1	4138	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	180	1	4530	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4614	-0-	-346	-0-	138	1	4476	2	N	-0-			-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	156	1	4567	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	135	1	4409	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4310	-0-	-250	-0-	133	1	4177	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4350	-0-	-486	-0-	124	1	4226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	117	1	5351	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4855	-0-	-101	-0-	103	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	107	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	99	1	4890	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	105	1	4910	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4926	-0-	-354	-0-	175	1	4751	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	195	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4942	-0-	-359	-0-	148	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5107	-0-	-8	-0-	152	1	4955	2	N	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	154	1	4824	2	N	-0-					-0-
*12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	154	1	5224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	20					99
							22	9									
02	2800	N	3045	-0-	245	245	74	1	2962	3	Y	8					107
							9	9									
03	3100	N	2950	-0-	-150	95	70	1	2839	3	Y	37					144
							41	9									
04	1784	N	1689	-0-	-95	-0-	54	1	1602	3	Y	30	151	1			23
							33	9									
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	3	Y	24					47
							26	9									
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	3	Y	11					58
							12	9									
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	3	Y	19					77
							21	9									
08	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1831	3	Y	15					92
							17	9									
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	42	1	1649	3	Y	15					107
							17	9									
10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	3	Y	7					114
							8	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	3	Y	-0-					114
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	81	1	2129	3	Y	49	65	1			98
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 24,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9060	-0-	-488	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8317	-0-	-307	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8756	-0-	-637	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8350	-0-	-530	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8236	-0-	-971	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	7984	-0-	-926	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8184	-0-	-1023	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8054	-0-	-688	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7710	-0-	-630	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	8001	-0-	-245	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7942	-0-	-38	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
*12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5356	-0-	-468	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5613	-0-	-537	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5249	-0-	-734	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5109	-0-	-1341	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5298	-0-	-1367	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5031	-0-	-1419	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	5073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	52	-0-	-754	-0-	52	1			N	-0-					42
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	1			N	-0-					42
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					42
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					42
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					42
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					42
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					42
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	106	1	6	9	N	5					47
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	1			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3959	-0-	859	859	18	1	8	2	N	40	225	1			37
							3889	3	44	9							
02	2800	N	2634	-0-	-166	693	12	1	2602	3	N	18					55
							20	9									
03	3100	N	3841	-0-	741	1434	23	1	2	2	N	42					97
							3770	3	46	9							
04	4223	X	2789	-0-	-1434	-0-	19	1	2768	3	N	2					99
							2	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	15					114
							3301	3	17	9							
06	2790	X	1985	-0-	-805	-0-	7	1	1953	3	N	23					137
							25	9									
07	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	12	1	1734	3	N	22					159
							24	9									
08	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	14	1	1	2	N	1					160
							1836	3	1	9							
09	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	152	1	1983	3	N	17					177
							19	9									
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	438	1	3244	3	N	18					195
							20	9									
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	23	1	10	2	N	5					200
							2938	3	6	9							
12	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	16	1	1990	3	N	23					223
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 33,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7899	-0-	-6	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6685	-0-	-399	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7389	-0-	-261	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7223	-0-	-682	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6234	-0-	-1416	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6354	-0-	-1272	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6580	-0-	-1046	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6549	-0-	-831	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6628	-0-	-595	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8487	-0-	-348	-0-	293	1	8194	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7585	-0-	-339	-0-	242	1	7343	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8553	-0-	-96	-0-	283	1	8270	3	N	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	265	1	8270	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8378	-0-	-147	-0-	276	1	8102	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	258	1	7765	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8229	-0-	-606	-0-	272	1	7957	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8353	-0-	-482	-0-	286	1	8067	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	8035	-0-	-515	-0-	263	1	7772	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	8297	-0-	-73	-0-	282	1	8015	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	273	1	7526	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	8093	-0-	-122	-0-	284	1	7809	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12023	-0-	-2268	-0-	12023	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	11130	-0-	-1778	-0-	11130	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	13413	-0-	-878	-0-	13413	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	11564	-0-	-1996	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
06	12990	X	10484	-0-	-2506	-0-	10484	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	9937	-0-	-3486	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12463	-0-	-960	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	11917	-0-	-203	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	9202	-0-	-2858	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	9373	-0-	-2965	-0-	9373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5603	-0-	-53	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6261	-0-	-1	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6168	-0-	-32	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5100	-0-	-1162	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5510	-0-	-194	-0-	5510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3685	-0-	-748	-0-	806	1	2879	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3629	-0-	-375	-0-	650	1	2979	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	757	1	2748	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	763	1	3341	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	75	-0-	-3955	-0-	72	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	350	-0-	-3550	-0-	350	1			N	-0-					-0-
07	4247	X	932	-0-	-3315	-0-	866	1	66	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	1566	-0-	-2681	-0-	795	1	771	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	283	-0-	-3827	-0-	84	1	199	3	N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	866	-0-	-664	-0-	593	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	623	1	2175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

01	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	131	1	4106	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4158	-0-	-266	-0-	128	1	4030	2	N	-0-			-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	149	1	4605	2	N	-0-			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4316	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4135	-0-	-484	-0-	138	1	3997	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	143	1	4193	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4254	-0-	-489	-0-	141	1	4113	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	130	1	3765	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3789	-0-	-681	-0-	134	1	3655	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	134	1	3754	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3738	-0-	-612	-0-	146	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	128	1	3788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	318	1	8879	3	N	-0-			-0-
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	267	1	8140	3	N	-0-			-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	307	1	8888	3	N	-0-			-0-
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	304	1	9159	3	N	-0-			-0-
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	315	1	9343	3	N	-0-			-0-
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	280	1	8402	3	N	-0-			-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	306	1	8910	3	N	-0-			-0-
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	316	1	8913	3	N	-0-			-0-
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	304	1	8956	3	N	-0-			-0-
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	334	1	9472	3	N	-0-			-0-
11	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	317	1	8799	3	N	-0-			-0-
12	9424	X	9074	-0-	-350	-0-	319	1	8755	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	4494	-0-	-4310	-0-	199	1	4273	3	N	20					40
							22	9									
02	7952	X	2806	-0-	-5146	-0-	101	1	2705	3	N	-0-					40
03	7316	X	5920	-0-	-1396	-0-	222	1	5674	3	N	22					62
							24	9									
04	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	224	1	5883	3	N	42					104
							46	9									
05	6138	X	4239	-0-	-1899	-0-	155	1	4053	3	N	28					132
							31	9									
06	5730	X	2363	-0-	-3367	-0-	85	1	2278	3	N	-0-					132
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	371	1	7141	3	N	27					159
							30	9									
08	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	304	1	5730	3	N	11					170
							12	9									
09	6150	X	5436	-0-	-714	-0-	270	1	5156	3	N	9					179
							10	9									
10	7533	X	6047	-0-	-1486	-0-	306	1	5741	3	N	-0-					179
11	7290	X	5490	-0-	-1800	-0-	279	1	5209	3	N	2					181
							2	9									
12	5952	X	5864	-0-	-88	-0-	303	1	5528	3	N	30	139	1			72
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 62,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	22	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	20	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	21	1	976	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	38	1	950	2	N	-0-					-0-
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	29	1	845	2	N	-0-					-0-
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
11	870	N	590	-0-	-280	-0-	18	1	572	2	N	-0-					-0-
12	899	N	383	-0-	-516	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	534	1	1062	3	N	-0-					2
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					2
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	44	1	286	3	N	-0-					2
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	660	1	3102	3	N	-0-					2
05	3100	N	4669	-0-	1569	1569	682	1	3987	3	N	-0-					2
06	3000	N	4618	-0-	1618	3187	660	1	3958	3	N	-0-					2
07	9480	X	6293	-0-	-3187	-0-	682	1	5611	3	N	-0-					2
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	682	1	5261	3	N	-0-					2
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	660	1	4063	3	N	-0-					2
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	682	1	3449	3	N	-0-					2
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	660	1	3898	3	N	-0-					2
*12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	666	1	686	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 43,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8997	-0-	-830	-0-	192	1	8805	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8152	-0-	-724	-0-	172	1	7980	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8551	-0-	-842	-0-	173	1	8378	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8322	-0-	-708	-0-	165	1	8157	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8841	-0-	-242	-0-	185	1	8656	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8325	-0-	-405	-0-	296	1	8029	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	332	1	8384	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	8329	-0-	-506	-0-	249	1	8080	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7881	-0-	-669	-0-	260	1	7621	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8174	-0-	-661	-0-	243	1	7931	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	8051	-0-	-379	-0-	249	1	7802	2	N	-0-			-0-
*12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	237	1	8057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	439	1	12629	2	N	-0-			-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	404	1	11795	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	13032	-0-	-19	-0-	434	1	12598	2	N	-0-			-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	450	1	12579	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	13025	-0-	-26	-0-	426	1	12599	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	12038	-0-	-592	-0-	414	1	11624	2	N	-0-			-0-
07	13051	X	11739	-0-	-1312	-0-	393	1	11346	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	6709	-0-	-6342	-0-	227	1	6482	2	N	-0-			-0-
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	580	1	16685	2	N	-0-			-0-
10	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	581	1	16356	2	N	-0-			-0-
11	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	512	1	14494	2	N	-0-			-0-
12	17856	X	14399	-0-	-3457	-0-	484	1	13915	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	N	-0-			-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	N	-0-			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	2	N	-0-			-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-			-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	66	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	91	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3535	-0-	435	435	117	1	3418	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	1327	134	1	3858	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3543	-0-	543	1870	125	1	3418	2	N	-0-			-0-
10	5243	X	3373	-0-	-1870	-0-	115	1	3258	2	N	-0-			-0-
*11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	116	1	2838	2	N	-0-			-0-
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	89	1	2675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14028	-0-	-1286	-0-	299	1	13729	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12614	-0-	-1218	-0-	267	1	12347	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	13967	-0-	-1347	-0-	283	1	13684	2	N	-0-			-0-
04	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	323	1	15944	2	N	-0-			-0-
05	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	315	1	14736	2	N	-0-			-0-
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	595	1	16165	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	12515	-0-	-2799	-0-	477	1	12038	2	N	-0-			-0-
08	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	519	1	16812	2	N	-0-			-0-
09	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	642	1	18809	2	N	-0-			-0-
10	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	579	1	18916	2	N	-0-			-0-
11	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	551	1	17250	2	N	-0-			-0-
12	19871	X	17859	-0-	-2012	-0-	510	1	17349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8559	-0-	-276	-0-	296	1	8263	3	N	-0-			-0-
02	7980	X	7289	-0-	-691	-0-	234	1	7055	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	8335	-0-	-376	-0-	276	1	8059	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	260	1	7929	3	N	-0-			-0-
05	8556	X	8325	-0-	-231	-0-	270	1	8055	3	N	-0-			-0-
06	8280	X	6115	-0-	-2165	-0-	193	1	5922	3	N	-0-			-0-
07	8463	X	8129	-0-	-334	-0-	267	1	7862	3	N	-0-			-0-
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	354	1	10072	3	N	-0-			-0-
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	310	1	9206	3	N	-0-			-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	319	1	8994	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	8493	-0-	-57	-0-	295	1	8198	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	8981	-0-	-1435	-0-	317	1	8664	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	577	1	16163	3	N	-0-			-0-
02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	493	1	14992	3	N	-0-			-0-
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	526	1	15362	3	N	-0-			-0-
04	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	507	1	15400	3	N	-0-			-0-
05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	523	1	15642	3	N	-0-			-0-
06	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	343	1	15000	3	N	-0-			-0-
07	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	530	1	15385	3	N	-0-			-0-
08	15779	X	15479	-0-	-300	-0-	535	1	14944	3	N	-0-			-0-
09	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	509	1	14886	3	N	-0-			-0-
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	547	1	15306	3	N	-0-			-0-
11	15270	X	14004	-0-	-1266	-0-	496	1	13508	3	N	-0-			-0-
12	15903	X	15576	-0-	-327	-0-	547	1	15029	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	899	1	20	9	N	18	176	1			60
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	661	1	458	3	N	-0-					60
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	859	1	3510	3	N	38					98
							42	9									
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1018	1	3656	3	N	51					149
							56	9									
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	926	1	1103	3	N	16					165
							18	9									
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	870	1	19	3	N	25					190
							28	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1058	1	3068	3	N	38					228
							42	9									
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1038	1	2661	3	N	25	173	1			80
							28	9									
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	996	1	2482	3	N	37					117
							41	9									
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	926	1	1641	3	N	14					131
							15	9									
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	896	1	1528	3	N	35					166
							39	9									
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	968	1	2381	3	N	64	170	1			60
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 34,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

01	15717	X	4276	-0-	-11441	-0-	130	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	990	-0-	-13122	-0-	30	1	960	2	N	-0-					-0-
03	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	506	1	15640	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13472	-0-	-1258	-0-	447	1	13025	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	6042	-0-	-7257	-0-	199	1	5843	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	5092	-0-	-10538	-0-	172	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	1020	-0-	-15131	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	11945	-0-	-4206	-0-	404	1	11541	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	11220	-0-	-2250	-0-	390	1	10830	2	N	-0-					-0-
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	394	1	11244	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	11346	-0-	-204	-0-	445	1	10901	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	11313	-0-	-622	-0-	368	1	10945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

01	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1447	1	6564	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1246	1	4690	2	N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	1678	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1433	1	3253	2	N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	225	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	215	1	6762	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6838	-0-	-788	-0-	215	1	6623	2	N	-0-					-0-
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	244	1	7182	2	N	-0-					-0-
05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	300	1	8716	2	N	-0-					-0-
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	306	1	8865	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	230	1	6734	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5735	-0-	-1891	-0-	193	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5094	-0-	-2286	-0-	179	1	4915	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	4847	-0-	-2779	-0-	166	1	4681	2	N	-0-					-0-
*11	7380	X	4243	-0-	-3137	-0-	167	1	4076	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4842	-0-	-1017	-0-	157	1	4685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6544	-0-	-59	-0-	160	1	6384	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5834	-0-	-130	-0-	123	1	5711	3	N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	155	1	6724	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6216	-0-	-174	-0-	134	1	6082	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	139	1	6220	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6063	-0-	-327	-0-	131	1	5932	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	138	1	6116	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6436	-0-	-167	-0-	150	1	6286	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6132	-0-	-78	-0-	130	1	6002	3	N	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	151	1	6304	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	6020	-0-	-220	-0-	148	1	5872	3	N	-0-					-0-
*12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	145	1	5977	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9569	-0-	-258	-0-	321	1	9248	2	N	-0-					-0-
02	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	301	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	350	1	10183	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8295	-0-	-1005	-0-	287	1	8008	2	N	-0-					-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	360	1	10634	2	N	-0-					-0-
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	333	1	9352	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	325	1	9357	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9603	-0-	-224	-0-	325	1	9278	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	9141	-0-	-369	-0-	307	1	8834	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9256	-0-	-571	-0-	317	1	8939	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8794	-0-	-716	-0-	300	1	8494	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	7572	-0-	-2038	-0-	255	1	7317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1762	-0-	-3136	-0-	933	1	829	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	1668	-0-	-2756	-0-	869	1	799	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	1921	-0-	-1210	-0-	913	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1769	-0-	-1261	-0-	906	1	863	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	993	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1001	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	902	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	478	-0-	-2126	-0-	305	1	173	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	937	-0-	-2213	-0-	874	1	63	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1040	-0-	-2215	-0-	905	1	135	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	846	-0-	-2304	-0-	826	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	708	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	202	1	8806	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7823	-0-	-577	-0-	259	1	7564	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8270	-0-	-1030	-0-	275	1	7995	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	297	1	8290	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8528	-0-	-555	-0-	279	1	8249	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8001	-0-	-729	-0-	275	1	7726	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8038	-0-	-828	-0-	269	1	7769	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7675	-0-	-1191	-0-	260	1	7415	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8093	-0-	-487	-0-	272	1	7821	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	244	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	288	1	8150	2	N	-0-					-0-
*12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	276	1	7930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1754	-0-	-2121	-0-	178	1	1543	3	N	30	161	1			25
							33	9									
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	778	1	3569	3	N	-0-					25
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	243	1	4867	3	N	2					27
							2	9									
04	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	169	1	3472	3	N	8					35
							9	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	197	1	3983	3	N	12					47
							13	9									
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	3506	3	N	7					54
							8	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	850	1	3599	3	N	22					76
							24	9									
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	334	1	6531	3	N	3					79
							3	9									
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	378	1	7482	3	N	25					104
							28	9									
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	365	1	7162	3	N	14					118
							15	9									
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	331	1	6401	3	N	24					142
							26	9									
12	8153	X	6760	-0-	-1393	-0-	337	1	6417	3	N	5	133	1			14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 63,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	556	1	15999	2	Y	-0-					-0-
02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	470	1	13725	2	Y	-0-					-0-
03	15190	X	14964	-0-	-226	-0-	498	1	14466	2	Y	-0-					-0-
04	15330	X	14776	-0-	-554	-0-	511	1	14265	2	Y	-0-					-0-
05	15841	X	15141	-0-	-700	-0-	496	1	14645	2	Y	-0-					-0-
06	14550	X	14336	-0-	-214	-0-	493	1	13843	2	Y	-0-					-0-
07	15035	X	14765	-0-	-270	-0-	495	1	14270	2	Y	-0-					-0-
08	15035	X	14259	-0-	-776	-0-	482	1	13777	2	Y	-0-					-0-
09	14550	X	13671	-0-	-879	-0-	459	1	13212	2	Y	-0-					-0-
10	15035	X	14163	-0-	-872	-0-	486	1	13677	2	Y	-0-					-0-
11	14340	X	13716	-0-	-624	-0-	468	1	13248	2	Y	-0-					-0-
12	14291	X	13917	-0-	-374	-0-	468	1	13449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	1			Y	-0-					17
02	588	N	92	-0-	-496	-0-	85	1	7	9	Y	6					23
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	1	4	9	Y	4					27
06	25		25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		94	-0-	94	94	94	1			Y	-0-					27
09	T. A.		24	-0-	24	118	24	3			Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					27
11	T. A.		116	-0-	116	234	116	1			Y	-0-					27
*12	241	X	7	-0-	-234	-0-	7	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-		84	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-		71	1	3295	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-		68	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		69	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-		70	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-		106	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-		112	1	2822	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-		88	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2750	-0-	-10	-0-		91	1	2659	2	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-		98	1	3196	2	N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-		98	1	3044	2	N	-0-					-0-
*12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-		89	1	3021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6418	-0-	-61	-0-		26	1	13	2	N	-0-					3
								6379	3									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-		23	1	5669	3	N	-0-					3
03	6355	X	5737	-0-	-618	-0-		31	1	3	2	N	-0-					3
								5703	3									
04	6210	X	5871	-0-	-339	-0-		35	1	5836	3	N	-0-					3
05	6417	X	5941	-0-	-476	-0-		35	1	1	2	N	-0-					3
								5905	3									
06	6210	X	5760	-0-	-450	-0-		18	1	1	2	N	-0-					3
								5741	3									
07	6293	X	5656	-0-	-637	-0-		33	1	5623	3	N	-0-					3
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-		198	1	2	2	N	-0-					3
								6665	3									
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-		373	1	6285	3	N	-0-					3
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-		382	1	6477	3	N	-0-					3
11	6630	X	5369	-0-	-1261	-0-		365	1	17	2	N	-0-					3
								4987	3									
*12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-		381	1	6634	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 73,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-		359	1	14365	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	12707	-0-	-565	-0-		275	1	12432	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	13961	-0-	-733	-0-		317	1	13644	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	13288	-0-	-932	-0-		292	1	12996	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13400	-0-	-1294	-0-		295	1	13105	3	N	-0-					-0-
06	14220	X	12933	-0-	-1287	-0-		279	1	12654	3	N	-0-					-0-
07	14074	X	13290	-0-	-784	-0-		298	1	12992	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	13062	-0-	-888	-0-		305	1	12757	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	12852	-0-	-438	-0-		279	1	12573	3	N	-0-					-0-
10	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-		309	1	13119	3	N	-0-					-0-
11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-		312	1	12638	3	N	-0-					-0-
*12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-		312	1	12721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12993	-0-	-2352	-0-	291	1	12702	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	12933	-0-	-199	-0-	286	1	12647	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	12846	-0-	-1538	-0-	285	1	12561	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	13865	-0-	-55	-0-	320	1	13545	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	14186	-0-	-136	-0-	310	1	13876	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	13828	-0-	-32	-0-	317	1	13511	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	12937	-0-	-1385	-0-	289	1	12648	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	12402	-0-	-1920	-0-	280	1	12122	2	N	-0-			-0-
09	13860	X	12237	-0-	-1623	-0-	274	1	11963	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	12564	-0-	-1727	-0-	287	1	12277	2	N	-0-			-0-
*11	13830	X	9937	-0-	-3893	-0-	225	1	9712	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	12309	-0-	-618	-0-	276	1	12033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	13421	-0-	-3567	-0-	450	1	12971	2	N	-0-			-0-
02	15344	X	14616	-0-	-728	-0-	484	1	14132	2	N	-0-			-0-
03	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	570	1	16563	2	N	-0-			-0-
04	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	613	1	17114	2	N	-0-			-0-
05	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	578	1	17075	2	N	-0-			-0-
06	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	570	1	16015	2	N	-0-			-0-
07	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	574	1	16564	2	N	-0-			-0-
08	16988	X	16442	-0-	-546	-0-	556	1	15886	2	N	-0-			-0-
09	16440	X	15951	-0-	-489	-0-	536	1	15415	2	N	-0-			-0-
10	16988	X	14401	-0-	-2587	-0-	494	1	13907	2	N	-0-			-0-
11	16440	X	14861	-0-	-1579	-0-	507	1	14354	2	N	-0-			-0-
*12	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	556	1	15969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12759	-0-	-509	-0-	286	1	12473	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	7299	-0-	-4685	-0-	161	1	7138	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	10488	-0-	-2780	-0-	233	1	10255	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	11346	-0-	-1224	-0-	262	1	11084	2	N	-0-			-0-
05	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	310	1	13882	2	N	-0-			-0-
06	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	309	1	13159	2	N	-0-			-0-
07	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	278	1	12170	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	12350	-0-	-918	-0-	279	1	12071	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	11860	-0-	-980	-0-	266	1	11594	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	11925	-0-	-1343	-0-	273	1	11652	2	N	-0-			-0-
*11	12840	X	11169	-0-	-1671	-0-	253	1	10916	2	N	-0-			-0-
*12	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	263	1	11469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9067	-0-	-1721	-0-	314	1	8753	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	8467	-0-	-1277	-0-	261	1	8206	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	7465	-0-	-3323	-0-	238	1	7227	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	7360	-0-	-2990	-0-	229	1	7131	3	N	-0-					-0-
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	306	1	9564	3	N	2					2
							2	9									
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	293	1	9274	3	N	1					3
							1	9									
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	319	1	9733	3	N	2					5
							2	9									
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	337	1	9885	3	N	-0-					5
09	9570	X	9382	-0-	-188	-0-	294	1	9088	3	N	-0-					5
10	10044	X	9738	-0-	-306	-0-	318	1	9420	3	N	-0-					5
11	9900	X	9174	-0-	-726	-0-	309	1	8865	3	N	-0-					5
12	9734	X	9561	-0-	-173	-0-	324	1	9237	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 109,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	26	1	13	2	N	-0-					-0-
							6502	3									
02	6132	X	4443	-0-	-1689	-0-	18	1	4425	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
							5890	3									
04	6330	X	5936	-0-	-394	-0-	35	1	5901	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	5794	-0-	-747	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
							5760	3									
06	6330	X	4854	-0-	-1476	-0-	15	1	4839	3	N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	326	1	6484	3	N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	427	1	2	2	N	-0-					-0-
							8542	3									
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	418	1	8708	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	426	1	8657	3	N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	407	1	24	2	N	-0-					-0-
							6843	3									
*12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	426	1	7514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14374	-0-	-1591	-0-	482	1	13892	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	13502	-0-	-946	-0-	447	1	13055	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	15030	-0-	-966	-0-	500	1	14530	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	14287	-0-	-1193	-0-	494	1	13793	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	14668	-0-	-925	-0-	480	1	14188	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13527	-0-	-1023	-0-	465	1	13062	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13702	-0-	-1333	-0-	459	1	13243	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13958	-0-	-1077	-0-	472	1	13486	2	N	-0-			-0-
09	14280	X	13238	-0-	-1042	-0-	445	1	12793	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	12972	-0-	-1691	-0-	445	1	12527	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	12591	-0-	-939	-0-	430	1	12161	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	10872	-0-	-3078	-0-	366	1	10506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	120	1	5486	2	N	-0-			-0-
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	110	1	5071	2	N	-0-			-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	117	1	5654	2	N	-0-			-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	109	1	5361	2	N	-0-			-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	116	1	5412	2	N	-0-			-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	192	1	5209	2	N	-0-			-0-
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	207	1	5213	2	N	-0-			-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	165	1	5360	2	N	-0-			-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	171	1	5010	2	N	-0-			-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	158	1	5166	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	153	1	4798	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	142	1	4813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	313	1	14333	2	N	-0-			-0-
02	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	283	1	13111	2	N	-0-			-0-
03	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	293	1	14202	2	N	-0-			-0-
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	275	1	13569	2	N	-0-			-0-
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	290	1	13547	2	N	-0-			-0-
06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	473	1	12840	2	N	-0-			-0-
07	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	529	1	13351	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	412	1	13352	2	N	-0-			-0-
09	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	434	1	12724	2	N	-0-			-0-
10	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	397	1	12979	2	N	-0-			-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	393	1	12288	2	N	-0-			-0-
*12	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	374	1	12715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5415	-0-	-297	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	4961	-0-	-1099	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	4838	-0-	-1486	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	3997	-0-	-2123	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	741	-0-	-5242	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	1179	-0-	-2811	-0-	501	1	678	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		1488	-0-	1488	1488	804	1	684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

01	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	489	1	13674	3	N	-0-					41
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	418	1	12430	3	N	-0-					41
03	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	480	1	13598	3	N	-0-					41
04	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	427	1	12583	3	N	-0-					41
05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	435	1	12614	3	N	-0-					41
06	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	410	1	12136	3	N	-0-					41
07	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	343	1	9864	3	N	-0-					41
08	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	475	1	13139	3	N	-0-					41
09	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	440	1	12779	3	N	-0-					41
10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	503	1	14116	3	N	-0-					41
11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	465	1	12692	3	N	-0-					41
*12	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	472	1	12821	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 157,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	916	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	651	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	874	1	1683	2	N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	824	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	876	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	899	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	933	1	1634	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	919	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	857	1	1444	2	N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	914	1	1513	2	N	-0-					-0-
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	965	-0-	-306	-0-	871	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10191	-0-	-1403	-0-	342	1	9849	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	5	-0-	-10467	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	6492	-0-	-5102	-0-	372	1	6120	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9556	-0-	-1664	-0-	330	1	9226	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10055	-0-	-1415	-0-	329	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	368	1	10349	2	N	-0-					-0-
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	366	1	10555	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	4773	-0-	-5271	-0-	161	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	8581	-0-	-2129	-0-	288	1	8293	2	N	-0-					-0-
10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	396	1	11138	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	389	1	11011	2	N	-0-					-0-
*12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	399	1	11468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	557	1	15732	3	N	220	182	1			59
							242	9									
02	14588	X	14562	-0-	-26	-0-	507	1	13953	3	N	93					152
							102	9									
03	16151	X	15984	-0-	-167	-0-	578	1	15306	3	N	91	191	1			52
							100	9									
04	15630	X	15393	-0-	-237	-0-	542	1	14746	3	N	95					147
							105	9									
05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	579	1	15588	3	N	22	168	1			1
							24	9									
06	15630	X	15587	-0-	-43	-0-	543	1	14913	3	N	119					120
							131	9									
07	16120	X	15899	-0-	-221	-0-	575	1	15218	3	N	96	182	1			34
							106	9									
08	16151	X	15648	-0-	-503	-0-	588	1	15002	3	N	53					87
							58	9									
09	15630	X	15126	-0-	-504	-0-	549	1	14503	3	N	67					154
							74	9									
10	16151	X	15473	-0-	-678	-0-	579	1	14852	3	N	38	179	1			13
							42	9									
11	15600	X	14861	-0-	-739	-0-	562	1	14242	3	N	52					65
							57	9									
12	15810	X	15151	-0-	-659	-0-	579	1	14476	3	N	87					152
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 186,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	868	1	1382	3	N	-0-					102
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	789	1	1229	3	N	-0-					102
03	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	804	1	1590	3	N	25					127
							28	9									
04	2190	N	1778	-0-	-412	-0-	823	1	955	3	N	-0-					127
05	2232	N	806	-0-	-1426	-0-	806	1			N	-0-					127
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	856	1	1581	3	N	-0-					127
07	1829	N	875	-0-	-954	-0-	806	1	69	3	N	-0-					127
08	806	N	421	-0-	-385	-0-	338	1	83	9	N	75	171	1			31
09	3000	N	3560	-0-	560	560	718	1	2842	3	N	-0-					31
10	3100	N	2920	-0-	-180	380	912	1	2008	3	N	-0-					31
11	2133	N	1753	-0-	-380	-0-	752	1	1001	3	N	-0-					31
12	3007	X	213	-0-	-2794	-0-	108	1	105	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 21,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	256	1	7382	2	N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	190	1	5533	2	N	-0-					-0-
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	201	1	5827	2	N	-0-					-0-
04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	382	1	10656	2	N	-0-					-0-
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	242	1	7157	2	N	-0-					-0-
06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	341	1	9581	2	N	-0-					-0-
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	310	1	8944	2	N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	164	1	4676	2	N	-0-					-0-
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	342	1	9643	2	N	-0-					-0-
*11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	292	1	8263	2	N	-0-					-0-
*12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	331	1	9521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3495	-0-	-89	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3765	-0-	-1665	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4508	-0-	-1103	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5268	-0-	-162	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
*12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	11396	-0-	-74	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	9386	-0-	-2301	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	2352	-0-	-10606	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	2211	-0-	-10329	-0-	709	1	1502	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	7623	-0-	-5335	-0-	28	1	7595	3	N	-0-					-0-
11	12300	X	6242	-0-	-6058	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	6839	-0-	-1469	-0-	6839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9658	-0-	-634	-0-	324	1	9334	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	278	1	8108	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9469	-0-	-668	-0-	315	1	9154	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9540	-0-	-180	-0-	330	1	9210	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9748	-0-	-48	-0-	319	1	9429	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	9034	-0-	-326	-0-	310	1	8724	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9370	-0-	-488	-0-	314	1	9056	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9798	-0-	-60	-0-	331	1	9467	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8878	-0-	-662	-0-	298	1	8580	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9119	-0-	-615	-0-	313	1	8806	2	N	-0-					-0-
*11	9480	X	8708	-0-	-772	-0-	296	1	8412	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9192	-0-	-542	-0-	309	1	8883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	239	-0-	-361	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	620	X	347	-0-	-273	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		528	-0-	528	528	345	1	183	3	N	-0-					-0-
03	3602	X	3074	-0-	-528	-0-	713	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5897	-0-	2897	2897	680	1	5217	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	12390	-0-	9290	12187	150	1	12240	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6077	-0-	3077	15264	6077	3			N	-0-					-0-
07	20563	X	5299	-0-	-15264	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	3			N	-0-					-0-
09	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*11	2760	X	28	-0-	-2732	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	64	1	1824	3	N	159	179	1			22
							175	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					22
03	3069	X	2040	-0-	-1029	-0-	106	1	1934	3	N	-0-					22
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	173	1	3325	3	N	109					131
							120	9									
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	179	1	3368	3	N	127	153	1			105
							140	9									
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3045	3	N	132	183	1			54
							145	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	165	1	3010	3	N	105					159
							116	9									
08	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	164	1	2962	3	N	137	137	1			159
							151	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	170	1	3081	3	N	93					252
							102	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	178	1	3150	3	N	17					269
							19	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	166	1	2998	3	N	51	173	1			147
							56	9									
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	175	1	3058	3	N	64					211
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 34,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	144	1	5870	3	N	15					15
							17	9									
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	137	1	5292	3	N	28					43
							31	9									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	136	1	5161	3	N	44					87
							48	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	232	1	3277	3	N	22					109
							24	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	342	1	2962	3	N	-0-					109
06	1500	X	1100	-0-	-400	-0-	23	1	999	3	N	71	172	1			8
							78	9									
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	734	1	7729	3	N	-0-					8
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	455	1	4960	3	N	14					22
							15	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	194	1	5091	3	N	25					47
							28	9									
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	207	1	5274	3	N	-0-					47
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	165	1	4144	3	N	-0-					47
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	208	1	5162	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 59,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	45					204
							3422	3	50	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	20	1	4407	3	N	46	184	1			66
							51	9									
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	15	1	1	2	N	26					92
							2408	3	29	9							
04	3390	X	2094	-0-	-1296	-0-	14	1	2066	3	N	13					105
							14	9									
05	4309	X	2055	-0-	-2254	-0-	13	1	2016	3	N	24					129
							26	9									
06	4170	X	1914	-0-	-2256	-0-	29	1	1873	3	N	11					140
							12	9									
07	4309	X	2338	-0-	-1971	-0-	325	1	2006	3	N	6					146
							7	9									
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	655	1	1	2	N	11					157
							2181	3	12	9							
09	2100	X	1701	-0-	-399	-0-	184	1	1515	3	N	2					159
							2	9									
10	2325	X	771	-0-	-1554	-0-	5	1	764	3	N	2					161
							2	9									
11	2760	X	978	-0-	-1782	-0-	7	1	3	2	N	-0-					161
							968	3									
12	1767	N	807	-0-	-960	-0-	6	1	789	3	N	11					172
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	899	1	1734	3	N	37	186	1			91
							41	9									
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	812	1	1229	3	N	10					101
							11	9									
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	899	1	1447	3	N	24					125
							26	9									
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	830	1	3903	3	N	58					183
							64	9									
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	899	1	3453	3	N	32	160	1			55
							35	9									
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	870	1	1831	3	N	29					84
							32	9									
07	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	899	1	1110	3	N	28					112
							31	9									
*08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	899	1	2173	3	N	33					145
							36	9									
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	3	N	25					170
							28	9									
10	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	899	1	288	3	N	12					182
							13	9									
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	870	1	3888	3	N	61	166	1			77
							67	9									
12	2232	X	523	-0-	-1709	-0-	58	1	459	3	N	5					82
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4196	-0-	-981	-0-	746	1	7	2	Y	64	180	1			32
							3373	3	70	9							
02	3668	X	3570	-0-	-98	-0-	644	1	2926	3	Y	-0-					32
03	4309	X	3904	-0-	-405	-0-	670	1	2	2	Y	135	142	1			25
							3083	3	149	9							
04	4170	X	3459	-0-	-711	-0-	698	1	2761	3	Y	-0-					25
05	4309	X	3086	-0-	-1223	-0-	664	1	1	2	Y	-0-					25
							2421	3									
06	4050	X	2192	-0-	-1858	-0-	446	1	1746	3	Y	-0-					25
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	420	1	3734	3	Y	-0-					25
08	3906	X	3123	-0-	-783	-0-	679	1	1	2	Y	-0-					25
							2443	3									
09	3450	X	2471	-0-	-979	-0-	369	1	2102	3	Y	-0-					25
10	4154	X	2060	-0-	-2094	-0-	722	1	1338	3	Y	-0-					25
11	4020	X	984	-0-	-3036	-0-	642	1	1	2	Y	-0-					25
							341	3									
12	4154	X	1142	-0-	-3012	-0-	714	1	428	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 34,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8476	-0-	-204	-0-	293	1	8183	3	N	-0-					-0-
02	7756	X	7245	-0-	-511	-0-	227	1	7018	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	8068	-0-	-519	-0-	262	1	7806	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7982	-0-	-268	-0-	252	1	7730	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8310	-0-	-184	-0-	263	1	8047	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7945	-0-	-245	-0-	246	1	7699	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7821	-0-	-425	-0-	251	1	7570	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7669	-0-	-639	-0-	259	1	7410	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7424	-0-	-616	-0-	235	1	7189	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7618	-0-	-690	-0-	255	1	7363	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7403	-0-	-547	-0-	252	1	7151	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7693	-0-	-57	-0-	264	1	7429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1056	1	3381	3	N	45					67
							50	9									
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	957	1	2928	3	N	76					143
							84	9									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1055	1	3089	3	N	22					165
							24	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	1016	1	2935	3	N	8					173
							9	9									
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1050	1	2981	3	N	5	153	1			25
							6	9									
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1016	1	2958	3	N	-0-					25
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1051	1	2984	3	N	-0-					25
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1051	1	2855	3	N	62					87
							68	9									
*09	3300	X	2156	-0-	-1144	-0-	929	1	1227	3	N	-0-					87
*10	3410	X	904	-0-	-2506	-0-	899	1	5	3	N	-0-					87
*11	3300	X	312	-0-	-2988	-0-	290	1	22	3	Y	-0-	77	1			10
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	8	8	1			10

TOTAL GAS PROD: 35,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	950	-0-	-6397	-0-	31 28	1 9	891	3	Y	25					79
02	6468	X	6271	-0-	-197	-0-	214 8	1 9	6049	3	Y	7					86
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	276 7	1 9	7516	3	Y	6					92
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	236 23	1 9	6635	3	Y	21					113
05	6944	X	6337	-0-	-607	-0-	218 1	1 9	6118	3	Y	1					114
06	7560	X	6335	-0-	-1225	-0-	217 1	1 9	6117	3	Y	1	69	1			46
07	7812	X	6675	-0-	-1137	-0-	236 13	1 9	6426	3	Y	12	58	1			-0-
08	7812	X	6594	-0-	-1218	-0-	244 3	1 9	6347	3	Y	3	3	1			-0-
09	6900	X	6417	-0-	-483	-0-	225	1	6192	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	239	1	6306	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5903	-0-	-547	-0-	220	1	5683	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	229	1	5885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

01	8928	X	8474	-0-	-454	-0-	292	1	8182	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7443	-0-	-565	-0-	241	1	7202	3	N	-0-					-0-
03	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	315	1	9033	3	N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	295	1	8879	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8402	-0-	-61	-0-	275	1	8127	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	7702	-0-	-1118	-0-	249	1	7453	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	7982	-0-	-1132	-0-	270	1	7712	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	292	1	8197	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	7686	-0-	-1134	-0-	254	1	7432	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8138	-0-	-263	-0-	286	1	7852	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7735	-0-	-485	-0-	277	1	7458	3	N	-0-					-0-
*12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	311	1	8258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	932	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	905	1	761	2	N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	701	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	542	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9188	X		9188	-0-	-0-	-0-	316	1	8872	3	Y	-0-					15
02	8204	X		7357	-0-	-847	-0-	246	1	7111	3	Y	-0-					15
03	8889	X		8889	-0-	-0-	-0-	310	1	8579	3	Y	-0-					15
04	8880	X		8623	-0-	-257	-0-	292	1	8328	3	Y	3					18
								3	9									
05	9176	X		8643	-0-	-533	-0-	295	1	8348	3	Y	-0-					18
06	8700	X		8090	-0-	-610	-0-	270	1	7820	3	Y	-0-					18
07	8897	X		8326	-0-	-571	-0-	292	1	8034	3	Y	-0-					18
08	8897	X		7948	-0-	-949	-0-	289	1	7659	3	Y	-0-					18
09	8610	X		8150	-0-	-460	-0-	285	1	7865	3	Y	-0-					18
10	8649	X		7811	-0-	-838	-0-	283	1	7528	3	Y	-0-					18
11	8100	X		8034	-0-	-66	-0-	295	1	7739	3	Y	-0-					18
*12	8459	X		8459	-0-	-0-	-0-	312	1	8138	3	Y	8	13	1			7
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 99,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20712	X		20712	-0-	-0-	-0-	715	1	19997	3	N	-0-					-0-
02	18516	X		18516	-0-	-0-	-0-	596	1	17920	3	N	-0-					-0-
03	20934	X		20934	-0-	-0-	-0-	699	1	20235	3	N	-0-					-0-
04	20029	X		20029	-0-	-0-	-0-	647	1	19382	3	N	-0-					-0-
05	5628	X		5628	-0-	-0-	-0-	185	1	5443	3	N	-0-					-0-
06	9151	X		9151	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	3	N	-0-					-0-
07	18663	X		18663	-0-	-0-	-0-	617	1	18046	3	N	-0-					-0-
08	19651	X		19651	-0-	-0-	-0-	669	1	18982	3	N	-0-					-0-
09	18477	X		18477	-0-	-0-	-0-	606	1	17871	3	N	-0-					-0-
10	18014	X		18014	-0-	-0-	-0-	609	1	17405	3	N	-0-					-0-
11	18145	X		18145	-0-	-0-	-0-	632	1	17513	3	N	-0-					-0-
*12	18212	X		18212	-0-	-0-	-0-	637	1	17575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10442	X		10442	-0-	-0-	-0-	360	1	10082	3	N	-0-					10
02	9362	X		9362	-0-	-0-	-0-	317	1	9045	3	N	-0-					10
03	10075	X		9814	-0-	-261	-0-	343	1	9471	3	N	-0-					10
04	9750	X		9337	-0-	-413	-0-	314	1	9023	3	N	-0-					10
05	10075	X		9525	-0-	-550	-0-	326	1	9199	3	N	-0-					10
06	9750	X		8973	-0-	-777	-0-	304	1	8669	3	N	-0-					10
07	10075	X		9514	-0-	-561	-0-	332	1	9182	3	N	-0-					10
08	9827	X		9225	-0-	-602	-0-	332	1	8893	3	N	-0-					10
09	9330	X		8979	-0-	-351	-0-	318	1	8661	3	N	-0-					10
10	9517	X		9143	-0-	-374	-0-	333	1	8810	3	N	-0-					10
11	9210	X		8701	-0-	-509	-0-	324	1	8377	3	N	-0-					10
12	9300	X		9174	-0-	-126	-0-	343	1	8817	3	N	13	13	1			10
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 112,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	296	1	8265	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	6271	-0-	-1149	-0-	196	1	6075	3	N	-0-			-0-
03	8215	X	7743	-0-	-472	-0-	246	1	7497	3	N	-0-			-0-
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	292	1	9203	3	N	-0-			-0-
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	288	1	8849	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	276	1	8604	3	N	-0-			-0-
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	268	1	8014	3	N	-0-			-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	312	1	9057	3	N	-0-			-0-
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	278	1	8573	3	N	-0-			-0-
10	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	323	1	9529	3	N	-0-			-0-
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	322	1	9090	3	N	-0-			-0-
*12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	340	1	9502	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	361	1	10113	3	N	-0-			-0-
02	9352	X	8883	-0-	-469	-0-	295	1	8588	3	N	-0-			-0-
03	10323	X	9908	-0-	-415	-0-	339	1	9569	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	9537	-0-	-483	-0-	317	1	9220	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	9640	-0-	-714	-0-	327	1	9313	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	9177	-0-	-843	-0-	306	1	8871	3	N	-0-			-0-
07	9920	X	9482	-0-	-438	-0-	326	1	9156	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	313	1	8545	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	8232	-0-	-1308	-0-	280	1	7952	3	N	-0-			-0-
10	9641	X	8362	-0-	-1279	-0-	300	1	8062	3	N	-0-			-0-
11	9180	X	7662	-0-	-1518	-0-	275	1	7387	3	N	-0-			-0-
12	8525	X	7340	-0-	-1185	-0-	269	1	7071	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8520	-0-	-470	-0-	191	1	8329	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7780	-0-	-256	-0-	172	1	7608	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8374	-0-	-523	-0-	186	1	8188	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	8135	-0-	-385	-0-	188	1	7947	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	8374	-0-	-306	-0-	183	1	8191	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	185	1	7901	2	N	-0-			-0-
07	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	194	1	8495	2	N	-0-			-0-
08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	195	1	8445	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7392	-0-	-738	-0-	166	1	7226	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	8329	-0-	-351	-0-	190	1	8139	2	N	-0-			-0-
*11	8400	X	8133	-0-	-267	-0-	184	1	7949	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8485	-0-	-195	-0-	190	1	8295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9176	-0-	-1271	-0-	224	1	8952	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8241	-0-	-831	-0-	174	1	8067	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	209	1	9001	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	203	1	9397	3	N	-0-					-0-
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	215	1	9780	3	N	-0-					-0-
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	210	1	9616	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9716	-0-	-204	-0-	214	1	9502	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9796	-0-	-186	-0-	223	1	9573	3	N	-0-					-0-
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	215	1	9788	3	N	-0-					-0-
10	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	231	1	9844	3	N	-0-					-0-
11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	241	1	9852	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9598	-0-	-74	-0-	226	1	9372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	116	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	144	1	4365	2	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	143	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	147	1	4439	2	N	-0-					-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	149	1	4364	2	N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	156	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	150	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	142	1	4082	2	N	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	146	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	164	1	3866	2	N	-0-					-0-
*12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	131	1	3882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1105	1	3724	2	N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1029	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1179	1	5557	2	N	-0-					-0-
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1160	1	5213	2	N	-0-					-0-
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1246	1	6996	2	N	-0-					-0-
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1141	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1152	1	3983	2	N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1145	1	3886	2	N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1100	1	2990	2	N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1176	1	4847	2	N	-0-					-0-
*11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1126	1	3311	2	N	-0-					-0-
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1037	1	3065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	14	-0-	-4698	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4109	-0-	-119	-0-	551	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	956	1	5879	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	1418	-0-	-2812	-0-	188	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	40	-0-	-4517	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	45	-0-	-5055	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	47	-0-	-5223	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	207	-0-	-5063	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	321	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	290	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	812	1	6917	2	N	-0-					-0-
*12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	786	1	6993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	720	1	20743	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	624	1	18220	2	N	-0-					-0-
03	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	644	1	18715	2	N	-0-					-0-
04	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	700	1	19551	2	N	-0-					-0-
05	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	728	1	21515	2	N	-0-					-0-
06	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	745	1	20925	2	N	-0-					-0-
07	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	729	1	21025	2	N	-0-					-0-
08	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	705	1	20138	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	15050	-0-	-190	-0-	506	1	14544	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15140	-0-	-608	-0-	519	1	14621	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	14310	-0-	-930	-0-	488	1	13822	2	N	-0-					-0-
12	21607	X	11557	-0-	-10050	-0-	389	1	11168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	241	1	9615	3	N	-0-					-0-
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	180	1	8154	3	N	-0-					-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	200	1	8782	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	177	1	8118	3	N	-0-					-0-
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	191	1	8743	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	173	1	8050	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8104	-0-	-545	-0-	180	1	7924	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7752	-0-	-897	-0-	180	1	7572	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	7393	-0-	-977	-0-	158	1	7235	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	7976	-0-	-673	-0-	183	1	7793	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7207	-0-	-1013	-0-	173	1	7034	3	N	-0-					-0-
*12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	194	1	7956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12189	-0-	-1854	-0-	273	1	11916	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11226	-0-	-1458	-0-	248	1	10978	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	11750	-0-	-2045	-0-	261	1	11489	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	8944	-0-	-4406	-0-	206	1	8738	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11263	-0-	-1540	-0-	246	1	11017	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11001	-0-	-1029	-0-	252	1	10749	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9727	-0-	-2704	-0-	217	1	9510	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	10779	-0-	-970	-0-	243	1	10536	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	9348	-0-	-1662	-0-	209	1	9139	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	9864	-0-	-1513	-0-	226	1	9638	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10166	-0-	-844	-0-	231	1	9935	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9961	-0-	-548	-0-	223	1	9738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
*11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	360	1	8679	3	N	-0-					-0-
*12	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	372	1	9109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	239	1	7572	2	N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	224	1	6998	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	229	1	7102	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6898	-0-	-602	-0-	227	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6745	-0-	-1005	-0-	224	1	6521	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6648	-0-	-852	-0-	219	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6937	-0-	-813	-0-	229	1	6708	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	229	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5178	-0-	-1722	-0-	181	1	4997	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6892	-0-	-52	-0-	237	1	6655	2	N	-0-					-0-
*11	6720	X	6512	-0-	-208	-0-	255	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	206	1	6111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

01	9269	X	7106	-0-	-2163	-0-	243	1	6829	3	Y	31					52
							34	9										
02	8372	X	6538	-0-	-1834	-0-	227	1	6272	3	Y	35					87
							39	9										
03	8432	X	7027	-0-	-1405	-0-	257	1	6742	3	Y	25					112
							28	9										
04	6990	X	6869	-0-	-121	-0-	243	1	6595	3	Y	28					140
							31	9										
05	7254	X	6641	-0-	-613	-0-	238	1	6381	3	Y	20	148	1			12
							22	9										
06	7020	X	6498	-0-	-522	-0-	230	1	6249	3	Y	17					29
							19	9										
07	7254	X	6121	-0-	-1133	-0-	226	1	5880	3	Y	14					43
							15	9										
08	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	243	1	6322	3	Y	16					59
							18	9										
09	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	236	1	6348	3	Y	17					76
							19	9										
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	251	1	6539	3	Y	24					100
							26	9										
11	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	240	1	6088	3	Y	11	77	1			34
							12	9										
*12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	247	1	6268	3	Y	32	8	1			58
							35	9										

TOTAL GAS PROD: 79,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	273	1	7643	3	N	-0-			-0-
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	233	1	6896	3	N	-0-			-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	266	1	7732	3	N	-0-			-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	240	1	7084	3	N	-0-			-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	191	1	5550	3	N	-0-			-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	139	1	4219	3	N	-0-			-0-
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	280	1	8005	3	N	-0-			-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	299	1	8285	3	N	-0-			-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	268	1	7725	3	N	-0-			-0-
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	376	1	10464	3	N	-0-			-0-
11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	367	1	9979	3	N	-0-			-0-
*12	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	373	1	10101	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	391	1	11076	3	N	-0-			-0-
02	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	364	1	9773	3	N	-0-			-0-
03	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	399	1	10468	3	N	-0-			-0-
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	374	1	10019	3	N	-0-			-0-
05	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	415	1	10979	3	N	-0-			-0-
06	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	391	1	10472	3	N	-0-			-0-
07	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	403	1	10471	3	N	-0-			-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	416	1	10381	3	N	-0-			-0-
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	374	1	9744	3	N	-0-			-0-
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	407	1	10351	3	N	-0-			-0-
11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	394	1	9754	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10103	-0-	-778	-0-	394	1	9709	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	159	1	4970	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4541	-0-	-415	-0-	142	1	4399	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	157	1	4802	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	154	1	4578	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	163	1	4746	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	147	1	4297	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	150	1	4370	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	147	1	4238	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	152	1	4160	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	157	1	4436	2	N	-0-			-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	175	1	4290	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	144	1	4281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7388	-0-	-352	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	6890	-0-	-1356	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	5713	-0-	-2387	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	6746	-0-	-1624	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7659	-0-	-711	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			N	-0-					-0-
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7404	-0-	-811	-0-	7404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	305	1	8783	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8329	-0-	-295	-0-	276	1	8053	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8671	-0-	-567	-0-	289	1	8382	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8019	-0-	-921	-0-	277	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7958	-0-	-952	-0-	273	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8179	-0-	-1028	-0-	274	1	7905	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8132	-0-	-548	-0-	275	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7656	-0-	-354	-0-	257	1	7399	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7937	-0-	-278	-0-	272	1	7665	2	N	-0-					-0-
*11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	273	1	7762	2	N	-0-					-0-
*12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	312	1	8955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8398	-0-	-995	-0-	8398	3			N	-0-			-0-
02	8568	X	7602	-0-	-966	-0-	7602	3			N	-0-			-0-
03	9486	X	8243	-0-	-1243	-0-	8243	3			N	-0-			-0-
04	9180	X	7246	-0-	-1934	-0-	7246	3			N	-0-			-0-
05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-			-0-
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			N	-0-			-0-
07	8432	X	8215	-0-	-217	-0-	8215	3			N	-0-			-0-
08	9145	X	8356	-0-	-789	-0-	8356	3			N	-0-			-0-
09	8850	X	6986	-0-	-1864	-0-	6986	3			N	-0-			-0-
10	9145	X	6203	-0-	-2942	-0-	6203	3			N	-0-			-0-
*11	8190	X	5228	-0-	-2962	-0-	5228	3			N	-0-			-0-
12	8370	X	5768	-0-	-2602	-0-	5768	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	2091	-0-	-10960	-0-	1051	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	812	-0-	-10976	-0-	812	1			N	-0-			-0-
03	7440	X	696	-0-	-6744	-0-	696	1			N	-0-			-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-			-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	15650	-0-	-1400	-0-	480	1	15170	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	14135	-0-	-1265	-0-	438	1	13697	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	15778	-0-	-1272	-0-	494	1	15284	2	N	-0-			-0-
04	15660	X	15358	-0-	-302	-0-	504	1	14854	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	14533	-0-	-1556	-0-	483	1	14050	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	14394	-0-	-876	-0-	477	1	13917	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	14840	-0-	-1032	-0-	490	1	14350	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	14918	-0-	-954	-0-	500	1	14418	2	N	-0-			-0-
09	15360	X	13842	-0-	-1518	-0-	485	1	13357	2	N	-0-			-0-
10	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	527	1	14799	2	N	-0-			-0-
11	14430	X	14301	-0-	-129	-0-	561	1	13740	2	N	-0-			-0-
*12	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	478	1	14232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11092	-0-	-1618	-0-	341	1	10751	2	N	-0-			-0-
02	11480	X	10531	-0-	-949	-0-	325	1	10206	2	N	-0-			-0-
03	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	384	1	11896	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	5844	-0-	-4896	-0-	193	1	5651	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	2408	-0-	-9248	-0-	83	1	2325	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	2725	-0-	-9155	-0-	88	1	2637	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	10489	-0-	-1787	-0-	345	1	10144	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11678	-0-	-598	-0-	390	1	11288	2	N	-0-			-0-
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	391	1	10698	2	N	-0-			-0-
10	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	371	1	10426	2	N	-0-			-0-
11	11310	X	8977	-0-	-2333	-0-	352	1	8625	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	7942	-0-	-2288	-0-	259	1	7683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7458	-0-	-261	-0-	257	1	7201	3	N	-0-			-0-
02	6972	X	6637	-0-	-335	-0-	222	1	6415	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	261	1	7275	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	7080	-0-	-330	-0-	238	1	6842	3	N	-0-			-0-
05	7471	X	7075	-0-	-396	-0-	242	1	6833	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	224	1	6404	3	N	-0-			-0-
07	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	238	1	6623	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	6790	-0-	-743	-0-	245	1	6545	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	6251	-0-	-829	-0-	218	1	6033	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6648	-0-	-420	-0-	234	1	6414	3	N	-0-			-0-
11	6630	X	6323	-0-	-307	-0-	230	1	6093	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	237	1	6241	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					20
							6928	3									
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	31	1	6994	3	N	-0-					20
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					20
							6951	3									
04	6060	X	5687	-0-	-373	-0-	37	1	5650	3	N	-0-					20
05	6262	X	5629	-0-	-633	-0-	36	1	1	2	N	-0-					20
							5592	3									
06	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	18	1	5129	3	N	-0-					20
07	6262	X	5040	-0-	-1222	-0-	32	1	5008	3	N	-0-					20
08	6262	X	5241	-0-	-1021	-0-	37	1	1	2	N	-0-					20
							5203	3									
09	5700	X	5239	-0-	-461	-0-	38	1	5201	3	N	-0-					20
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	40	1	5763	3	N	-0-					20
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	39	1	18	2	N	55					75
							5085	3	61	9							
12	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	41	1	5219	3	N	47	116	1			6
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 69,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

01	7471	X	7151	-0-	-320	-0-	153	1	6998	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6454	-0-	-294	-0-	136	1	6318	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	141	1	6823	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6813	-0-	-387	-0-	135	1	6678	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6923	-0-	-331	-0-	145	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	240	1	6511	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6410	-0-	-751	-0-	244	1	6166	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	203	1	6586	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6400	-0-	-410	-0-	211	1	6189	2	N	-0-					-0-
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	209	1	6847	2	N	-0-					-0-
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	226	1	7072	2	N	-0-					-0-
*12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	202	1	6849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	950	1	15	2	N	-0-					-0-
							7132	3									
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	672	1	8102	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	152	-0-	-4157	-0-	151	1	1	3	N	-0-					-0-
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	666	1	1	2	N	-0-					-0-
							10272	3									
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	690	1	2	2	N	-0-					-0-
							8351	3									
06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	709	1	1	2	N	-0-					-0-
							8986	3									
07	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	665	1	10073	3	N	-0-					-0-
08	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	285	1	4	2	N	-0-					-0-
							15184	3									
09	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	471	1	14440	3	N	-0-					-0-
10	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	488	1	14236	3	N	-0-					-0-
11	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	462	1	45	2	N	-0-					-0-
							12716	3									
*12	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	469	1	14307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11904	-0-	-1581	-0-	400	1	11504	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	10736	-0-	-1444	-0-	356	1	10380	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	10696	-0-	-2231	-0-	356	1	10340	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	408	1	11393	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	12180	-0-	-96	-0-	399	1	11781	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10855	-0-	-665	-0-	373	1	10482	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	10833	-0-	-1350	-0-	363	1	10470	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	10514	-0-	-1669	-0-	356	1	10158	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10464	-0-	-1326	-0-	352	1	10112	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	384	1	10813	2	N	-0-					-0-
*11	10860	X	9990	-0-	-870	-0-	339	1	9651	2	N	-0-					-0-
*12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	443	1	12731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5640	-0-	-839	-0-	177	1	5463	2	N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	195	1	5916	2	N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	229	1	7088	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	199	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3093	-0-	-3665	-0-	106	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	272	1	7739	2	N	-0-					-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	277	1	8038	2	N	-0-					-0-
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	267	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	274	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6398	-0-	-1910	-0-	225	1	6173	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	3659	-0-	-4381	-0-	148	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	5180	-0-	-3128	-0-	174	1	5006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	106	1	4326	3	N	-0-					29
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	3414	3	N	-0-					29
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	102	1	3927	3	N	-0-					29
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	143	1	3865	3	N	-0-					29
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	142	1	3859	3	N	-0-					29
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	137	1	3807	3	N	-0-					29
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	195	1	5126	3	N	-0-					29
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	177	1	4516	3	N	-0-					29
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	161	1	4300	3	N	-0-					29
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	164	1	4248	3	N	-0-					29
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	160	1	3998	3	N	-0-					29
*12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	165	1	4141	3	N	44					73
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 51,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	3			N	-0-					-0-
02	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	3			N	-0-					-0-
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	9729	-0-	-861	-0-	9729	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9776	-0-	-1167	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	2567	-0-	-8023	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	970	-0-	-9973	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	748	-0-	-10195	-0-	469	1	279	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	784	-0-	-8936	-0-	784	1			N	-0-					-0-
10	9765	X	475	-0-	-9290	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	39	-0-	-2541	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	961	X	276	-0-	-685	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4156	-0-	1056	1056	201	1	8	2	N	-0-					94
							3947	3									
02	2800	N	2470	-0-	-330	726	2470	3			N	-0-					94
03	3100	N	2726	-0-	-374	352	1	2	2725	3	N	-0-					94
04	3208	X	2856	-0-	-352	-0-	2856	3			N	-0-					94
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1	2	3125	3	N	-0-					94
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					94
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2700	3	39	9	N	35					129
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1	2	2287	3	N	-0-					129
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					129
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					129
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	9	2	2630	3	N	40					169
							44	9									
*12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2828	3	3	9	N	3	117	1			55

TOTAL GAS PROD: 35,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9343	-0-	-3832	-0-	44	1	19	2	Y	-0-					41
							9280	3									
02	10080	X	8121	-0-	-1959	-0-	38	1	8083	3	Y	-0-					41
03	11160	X	9254	-0-	-1906	-0-	58	1	4	2	Y	65	74	1			32
							9120	3	72	9							
04	9030	X	8777	-0-	-253	-0-	61	1	8716	3	Y	-0-					32
05	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	62	1	2	2	Y	-0-					32
							9129	3									
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	136	1	1	2	Y	-0-					32
							11419	3									
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	420	1	9171	3	Y	-0-					32
08	9269	X	5048	-0-	-4221	-0-	728	1	1	2	Y	-0-					32
							4319	3									
09	9240	X	7524	-0-	-1716	-0-	394	1	7130	3	Y	-0-					32
10	9548	X	9407	-0-	-141	-0-	554	1	8780	3	Y	66					98
							73	9									
11	9240	X	8913	-0-	-327	-0-	498	1	29	2	Y	26	92	1			32
							8357	3	29	9							
12	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	558	1	8383	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 105,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	492	1	14176	2	N	-0-					-0-
02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	438	1	12803	2	N	-0-					-0-
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	478	1	13874	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12835	-0-	-725	-0-	444	1	12391	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	13581	-0-	-431	-0-	445	1	13136	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12603	-0-	-957	-0-	433	1	12170	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12403	-0-	-1609	-0-	416	1	11987	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12060	-0-	-1952	-0-	408	1	11652	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12344	-0-	-796	-0-	415	1	11929	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13042	-0-	-536	-0-	447	1	12595	2	N	-0-					-0-
11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	442	1	12502	2	N	-0-					-0-
*12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	450	1	12935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	1702	1	10820	3	N	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1568	1	4541	3	N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	851	1	4709	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	840	1	4260	3	N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	861	1	4193	3	N	-0-					-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	840	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	851	1	3898	3	N	-0-					-0-
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	866	1	8370	3	N	-0-					-0-
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	840	1	7889	3	N	-0-					-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	868	1	7739	3	N	-0-					-0-
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	838	1	6649	3	N	-0-					-0-
*12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	868	1	6152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	782	1	25052	2	N	-0-			-0-
02	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	1309	1	38219	2	N	-0-			-0-
03	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	1312	1	38128	2	N	-0-			-0-
04	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	1616	1	33804	2	N	-0-			-0-
05	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	1044	1	30861	2	N	-0-			-0-
06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	997	1	28016	2	N	-0-			-0-
07	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	935	1	26962	2	N	-0-			-0-
08	27144	X	27144	-0-	-0-	-0-	918	1	26226	2	N	-0-			-0-
09	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	839	1	24141	2	N	-0-			-0-
10	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	855	1	24089	2	N	-0-			-0-
11	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	792	1	22410	2	N	-0-			-0-
12	26412	X	22868	-0-	-3544	-0-	769	1	22099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	107	1	4914	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4457	-0-	-247	-0-	94	1	4363	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4877	-0-	-331	-0-	99	1	4778	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4620	-0-	-420	-0-	92	1	4528	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	98	1	4591	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4512	-0-	-348	-0-	160	1	4352	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	178	1	4500	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	138	1	4475	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	145	1	4259	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4658	-0-	-23	-0-	138	1	4520	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	136	1	4248	2	N	-0-			-0-
*12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	4520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13205	-0-	-714	-0-	282	1	12923	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	11737	-0-	-835	-0-	248	1	11489	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	12463	-0-	-1456	-0-	252	1	12211	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	10924	-0-	-2546	-0-	217	1	10707	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	13129	-0-	-511	-0-	275	1	12854	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	9918	-0-	-2862	-0-	352	1	9566	2	N	-0-			-0-
07	12989	X	11241	-0-	-1748	-0-	429	1	10812	2	N	-0-			-0-
08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	409	1	13243	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11457	-0-	-1263	-0-	378	1	11079	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	2961	-0-	-10183	-0-	420	1	2541	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	5637	-0-	-7563	-0-	647	1	4990	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	6384	-0-	-7256	-0-	696	1	5688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12855	-0-	-1312	-0-	274	1	12581	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	11783	-0-	-1013	-0-	249	1	11534	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	12999	-0-	-362	-0-	263	1	12736	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	12296	-0-	-634	-0-	244	1	12052	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12805	-0-	-556	-0-	268	1	12537	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	12387	-0-	-243	-0-	440	1	11947	2	N	-0-			-0-
07	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	482	1	12166	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	12530	-0-	-459	-0-	375	1	12155	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11873	-0-	-517	-0-	392	1	11481	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	12260	-0-	-543	-0-	364	1	11896	2	N	-0-			-0-
11	12390	X	11865	-0-	-525	-0-	367	1	11498	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	11764	-0-	-884	-0-	336	1	11428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	164	1	7498	2	N	-0-			-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	150	1	6963	2	N	-0-			-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	158	1	7627	2	N	-0-			-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	149	1	7329	2	N	-0-			-0-
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	160	1	7474	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	254	1	6896	2	N	-0-			-0-
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	287	1	7230	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7122	-0-	-380	-0-	213	1	6909	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6653	-0-	-607	-0-	220	1	6433	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7075	-0-	-427	-0-	210	1	6865	2	N	-0-			-0-
*11	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	212	1	6622	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6854	-0-	-493	-0-	196	1	6658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1270	1	2975	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	756	-0-	-3024	-0-	756	1			N	-0-			-0-
03	2418	X	1117	-0-	-1301	-0-	861	1	256	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	810	-0-	-3300	-0-	810	1			N	-0-			-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1309	1	3770	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3617	-0-	-493	-0-	1350	1	2267	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	837	-0-	-279	-0-	837	1			N	-0-			-0-
08	5084	X	4176	-0-	-908	-0-	1441	1	2735	2	N	-0-			-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1509	1	3689	2	N	-0-			-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	1537	1	3579	2	N	-0-			-0-
*11	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	1173	1	2233	2	N	-0-			-0-
*12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1423	1	4903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	596	1	6122	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3279	-0-	-1985	-0-	69	1	3210	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	105	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	109	1	5384	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	112	1	5217	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	184	1	4988	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4580	-0-	-1093	-0-	175	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4036	-0-	-1637	-0-	121	1	3915	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	138	1	4052	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4036	-0-	-1296	-0-	120	1	3916	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	117	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3967	-0-	-590	-0-	113	1	3854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	977	1	3197	3	N	-0-					17
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	878	1	2736	3	N	135					152
							149	9									
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	977	1	3093	3	N	67	186	1			33
							74	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	933	1	2536	3	N	61					94
							67	9									
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	577	1	2213	3	N	46					140
							51	9									
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	3	N	39	162	1			17
							43	9									
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	48	1	1850	3	N	-0-					17
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	52	1	1937	3	N	58					75
							64	9									
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1519	3	N	-0-	58	1			17
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	53	1	2001	3	N	102	75	1			44
							112	9									
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	N	40					84
							44	9									
*12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	52	1	1919	3	N	39					123
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 31,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	315	1	14452	2	N	-0-					-0-
02	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	282	1	13036	2	N	-0-					-0-
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	293	1	14200	2	N	-0-					-0-
04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	280	1	13794	2	N	-0-					-0-
05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	298	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	501	1	13618	2	N	-0-					-0-
07	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	540	1	13629	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	13529	-0-	-111	-0-	405	1	13124	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12916	-0-	-284	-0-	426	1	12490	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13280	-0-	-360	-0-	394	1	12886	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12708	-0-	-492	-0-	394	1	12314	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	13565	-0-	-478	-0-	388	1	13177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12637	-0-	-135	-0-	387	1	12250	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	10423	-0-	-1113	-0-	322	1	10101	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	12460	-0-	-746	-0-	389	1	12071	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	11973	-0-	-807	-0-	392	1	11581	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12449	-0-	-757	-0-	414	1	12035	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	11951	-0-	-289	-0-	396	1	11555	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	12163	-0-	-299	-0-	402	1	11761	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	11823	-0-	-639	-0-	394	1	11429	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	10866	-0-	-1194	-0-	382	1	10484	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	12407	-0-	-55	-0-	427	1	11980	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	11005	-0-	-935	-0-	431	1	10574	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	11239	-0-	-913	-0-	366	1	10873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	202	1	8119	3	N	-0-			-0-
02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	186	1	8135	3	N	-0-			-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	204	1	8636	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	180	1	7790	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	8196	-0-	-81	-0-	186	1	8010	3	N	-0-			-0-
06	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	184	1	8007	3	N	-0-			-0-
07	8277	X	8087	-0-	-190	-0-	185	1	7902	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	8053	-0-	-224	-0-	193	1	7860	3	N	-0-			-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	184	1	7950	3	N	-0-			-0-
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	211	1	8728	3	N	-0-			-0-
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	211	1	8326	3	N	-0-			-0-
*12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	227	1	9030	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	189	1	7599	3	N	-0-			-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	160	1	7051	3	N	-0-			-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	194	1	7992	3	N	-0-			-0-
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	172	1	7516	3	N	-0-			-0-
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	177	1	7596	3	N	-0-			-0-
06	7500	X	7357	-0-	-143	-0-	167	1	7190	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	176	1	7353	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	177	1	7281	3	N	-0-			-0-
09	7500	X	7340	-0-	-160	-0-	168	1	7172	3	N	-0-			-0-
10	7750	X	7570	-0-	-180	-0-	185	1	7385	3	N	-0-			-0-
11	7350	X	7138	-0-	-212	-0-	178	1	6960	3	N	-0-			-0-
12	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	180	1	7121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	73	1	2321	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2116	-0-	-96	-0-	66	1	2050	2	N	-0-			-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	84	1	2581	2	N	-0-			-0-
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	84	1	2479	2	N	-0-			-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1896	-0-	-474	-0-	63	1	1833	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	80	1	2358	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	79	1	2291	2	N	-0-			-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	2	N	-0-			-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2432	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	1616	-0-	-664	-0-	63	1	1553	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	55	1	1639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4099	-0-	-2101	-0-	1073	1	3026	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	4664	-0-	-936	-0-	1021	1	3643	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	3619	-0-	-2581	-0-	1103	1	2516	2	N	-0-			-0-
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1152	1	4975	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	1836	-0-	-3341	-0-	1068	1	768	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	3810	-0-	-1200	-0-	1096	1	2714	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	1187	1	4652	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6017	-0-	-307	-0-	1207	1	4810	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	2126	-0-	-3994	-0-	1083	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	2134	-0-	-3694	-0-	1150	1	984	2	N	-0-			-0-
*11	5820	X	4535	-0-	-1285	-0-	1193	1	3342	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	2981	-0-	-1855	-0-	1100	1	1881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	98	1	4014	3	Y	5					8
							6	9									
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	90	1	3615	3	Y	-0-					8
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	110	1	4182	3	Y	118	126	1			-0-
							130	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	96	1	4010	3	Y	142	121	1			21
							156	9									
05	4247	X	3879	-0-	-368	-0-	94	1	3785	3	Y	-0-					21
06	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	137	1	3786	3	Y	-0-					21
07	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	148	1	3938	3	Y	-0-					21
08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	157	1	3974	3	Y	-0-					21
09	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	149	1	3914	3	Y	46					67
							51	9									
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	172	1	4448	3	Y	3	62	1			8
							3	9									
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	174	1	4420	3	Y	-0-					8
*12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	171	1	4316	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 50,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	161	1	6538	3	Y	-0-					8
02	6328	X	6115	-0-	-213	-0-	148	1	5967	3	Y	-0-					8
03	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	169	1	6423	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
04	6780	X	6580	-0-	-200	-0-	227	1	6322	3	Y	28	24	1			4
							31	9									
05	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	238	1	6352	3	Y	-0-					4
06	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	228	1	6174	3	Y	-0-					4
07	6789	X	6501	-0-	-288	-0-	240	1	6261	3	Y	-0-					4
08	6789	X	6231	-0-	-558	-0-	234	1	5997	3	Y	-0-					4
09	6570	X	6231	-0-	-339	-0-	227	1	5953	3	Y	46					50
							51	9									
10	6603	X	6553	-0-	-50	-0-	249	1	6301	3	Y	3	47	1			6
							3	9									
11	6390	X	6053	-0-	-337	-0-	232	1	5821	3	Y	-0-					6
12	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	239	1	5913	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 76,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5086	-0-	-1300	-0-	171	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5006	-0-	-706	-0-	166	1	4840	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	208	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	219	1	6107	2	N	-0-					-0-
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	221	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	214	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	217	1	6258	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	216	1	6160	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6152	-0-	-88	-0-	207	1	5945	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	210	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5871	-0-	-369	-0-	200	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6074	-0-	-405	-0-	204	1	5870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1038	1	6353	2	N	-0-					-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	960	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1075	1	7370	2	N	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	682	1	5673	2	N	-0-					-0-
05	248	X	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	304	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1041	1	5991	2	N	-0-					-0-
08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1066	1	6613	2	N	-0-					-0-
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	961	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	924	1	12311	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	477	1	11703	2	N	-0-					-0-
*12	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	399	1	11852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

01	21204	X	18464	-0-	-2740	-0-	566	1	17898	2	N	-0-					-0-
02	18620	X	17093	-0-	-1527	-0-	528	1	16565	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	17487	-0-	-2756	-0-	546	1	16941	2	N	-0-					-0-
04	18780	X	16331	-0-	-2449	-0-	535	1	15796	2	N	-0-					-0-
05	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	633	1	18380	2	N	-0-					-0-
06	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	635	1	18525	2	N	-0-					-0-
07	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	636	1	18595	2	N	-0-					-0-
08	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	643	1	18629	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	18214	-0-	-956	-0-	640	1	17574	2	N	-0-					-0-
10	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	710	1	19883	2	N	-0-					-0-
11	19170	X	17979	-0-	-1191	-0-	704	1	17275	2	N	-0-					-0-
12	19282	X	18444	-0-	-838	-0-	600	1	17844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

01	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	151	1	6067	3	N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	120	1	5462	3	N	-0-					-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	143	1	5881	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5579	-0-	-451	-0-	125	1	5454	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	130	1	5646	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5455	-0-	-575	-0-	122	1	5333	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5386	-0-	-783	-0-	127	1	5259	3	N	-0-					-0-
08	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	125	1	5196	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5260	-0-	-320	-0-	120	1	5140	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5441	-0-	-325	-0-	133	1	5308	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	131	1	5232	3	N	-0-					-0-
*12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	138	1	5527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	202	1	8099	3	N	-0-					-0-
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	162	1	7301	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	195	1	8051	3	N	-0-					-0-
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	174	1	7820	3	N	-0-					-0-
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	186	1	8038	3	N	-0-					-0-
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	169	1	7600	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	178	1	7665	3	N	-0-					-0-
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	186	1	7639	3	N	-0-					-0-
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	169	1	7403	3	N	-0-					-0-
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	187	1	7651	3	N	-0-					-0-
11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	186	1	7349	3	N	-0-					-0-
*12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	191	1	7595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	303	1	8521	3	N	-0-					94
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	268	1	7646	3	N	-0-					94
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	310	1	8444	3	N	-0-					94
04	8370	X	5473	-0-	-2897	-0-	183	1	5290	3	N	-0-					94
05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	347	1	9709	3	N	-0-					94
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	367	1	10324	3	N	-0-					94
07	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	362	1	9917	3	N	-0-					94
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	358	1	9412	3	N	-0-					94
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	358	1	9761	3	Y	-0-	89	1			5
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	355	1	9335	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	337	1	8725	3	Y	-0-					5
12	9672	X	9381	-0-	-291	-0-	349	1	9032	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 110,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12642	-0-	-502	-0-	306	1	12336	3	N	-0-					-0-
02	11872	X	11189	-0-	-683	-0-	253	1	10936	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	12207	-0-	-627	-0-	291	1	11916	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11754	-0-	-606	-0-	269	1	11485	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	11703	-0-	-1069	-0-	272	1	11431	3	N	-0-					-0-
06	12240	X	11224	-0-	-1016	-0-	252	1	10972	3	N	-0-					-0-
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	309	1	12763	3	N	-0-					-0-
08	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	337	1	13441	3	N	-0-					-0-
09	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	304	1	13018	3	N	-0-					-0-
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	327	1	13439	3	N	-0-					-0-
11	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	330	1	12939	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	334	1	13233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
02	1680	X	99	-0-	-1581	-0-	99	1			N	-0-			-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1147	1	5961	3	N	-0-			-0-
04	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	792	1	9392	3	N	-0-			-0-
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1310	1	5783	3	N	-0-			-0-
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	419	1	7395	3	N	-0-			-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	659	1	2841	3	N	-0-			-0-
08	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	734	1			N	-0-			-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	720	1	2731	3	N	-0-			-0-
10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	694	1	6972	3	N	-0-			-0-
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	689	1	5658	3	N	-0-			-0-
*12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	732	1	5802	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11278	-0-	-812	-0-	346	1	10932	2	N	-0-			-0-
02	10780	X	9832	-0-	-948	-0-	305	1	9527	2	N	-0-			-0-
03	11935	X	10719	-0-	-1216	-0-	335	1	10384	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10229	-0-	-1321	-0-	335	1	9894	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	8739	-0-	-2886	-0-	290	1	8449	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	9531	-0-	-1389	-0-	315	1	9216	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9730	-0-	-1151	-0-	322	1	9408	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	8781	-0-	-1945	-0-	292	1	8489	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	7435	-0-	-2795	-0-	260	1	7175	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	3196	-0-	-6662	-0-	110	1	3086	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	9007	-0-	-533	-0-	353	1	8654	2	N	-0-			-0-
*12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	331	1	9879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13253	-0-	-1658	-0-	322	1	12931	3	N	-0-			-0-
02	13468	X	11355	-0-	-2113	-0-	248	1	11107	3	N	-0-			-0-
03	14508	X	13010	-0-	-1498	-0-	303	1	12707	3	N	-0-			-0-
04	14040	X	12305	-0-	-1735	-0-	274	1	12031	3	N	-0-			-0-
05	13268	X	13184	-0-	-84	-0-	294	1	12890	3	N	-0-			-0-
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	301	1	13321	3	N	-0-			-0-
07	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	312	1	13434	3	N	-0-			-0-
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	319	1	13299	3	N	-0-			-0-
09	13620	X	13012	-0-	-608	-0-	284	1	12728	3	N	-0-			-0-
10	14074	X	13190	-0-	-884	-0-	307	1	12883	3	N	-0-			-0-
11	13620	X	12723	-0-	-897	-0-	309	1	12414	3	N	-0-			-0-
12	13733	X	12784	-0-	-949	-0-	306	1	12478	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	19632	-0-	-1479	-0-	439	1	19193	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	16638	-0-	-2430	-0-	367	1	16271	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	18290	-0-	-2356	-0-	406	1	17884	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17533	-0-	-2357	-0-	404	1	17129	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	19111	-0-	-853	-0-	417	1	18694	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	18119	-0-	-871	-0-	415	1	17704	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	17581	-0-	-833	-0-	393	1	17188	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	17298	-0-	-1798	-0-	390	1	16908	2	N	-0-					-0-
09	18480	X	16184	-0-	-2296	-0-	363	1	15821	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	17487	-0-	-1609	-0-	400	1	17087	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	16012	-0-	-2108	-0-	364	1	15648	2	N	-0-					-0-
12	0	W	16349	-0-	16349	16349	367	1	15982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12929	-0-	-990	-0-	276	1	12653	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11300	-0-	-1272	-0-	239	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12175	-0-	-1465	-0-	246	1	11929	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11723	-0-	-1267	-0-	233	1	11490	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12381	-0-	-546	-0-	259	1	12122	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	11658	-0-	-852	-0-	414	1	11244	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	12040	-0-	-484	-0-	459	1	11581	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11758	-0-	-611	-0-	352	1	11406	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10943	-0-	-1027	-0-	361	1	10582	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	11304	-0-	-1065	-0-	336	1	10968	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10885	-0-	-785	-0-	338	1	10547	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11384	-0-	-644	-0-	325	1	11059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	116	1	4629	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	4134	-0-	-318	-0-	93	1	4041	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	107	1	4437	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	99	1	4268	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	97	1	4272	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	86	1	4015	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	101	1	4225	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	149	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4354	-0-	-26	-0-	139	1	4215	3	N	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	149	1	4250	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	144	1	3986	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	95	1	3900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9028	-0-	-365	-0-	311	1	8717	3	Y	-0-			-0-
02	8484	X	8066	-0-	-418	-0-	270	1	7796	3	Y	-0-			-0-
03	9362	X	8853	-0-	-509	-0-	310	1	8543	3	Y	-0-			-0-
04	8940	X	8520	-0-	-420	-0-	284	1	8236	3	Y	-0-			-0-
05	9021	X	8774	-0-	-247	-0-	297	1	8477	3	Y	-0-			-0-
06	8610	X	8374	-0-	-236	-0-	277	1	8097	3	Y	-0-			-0-
07	8897	X	8648	-0-	-249	-0-	293	1	8355	3	Y	-0-			-0-
08	8866	X	8792	-0-	-74	-0-	312	1	8480	3	Y	-0-			-0-
09	8520	X	8422	-0-	-98	-0-	287	1	8135	3	Y	-0-			-0-
10	8773	X	8675	-0-	-98	-0-	307	1	8368	3	Y	-0-			-0-
11	8520	X	8206	-0-	-314	-0-	297	1	7909	3	Y	-0-			-0-
12	8680	X	8625	-0-	-55	-0-	311	1	8314	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	119	1	4763	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4452	-0-	-560	-0-	95	1	4357	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	4757	-0-	-606	-0-	109	1	4648	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	4507	-0-	-683	-0-	100	1	4407	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4824	-0-	-415	-0-	106	1	4718	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	4063	-0-	-707	-0-	86	1	3977	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	3767	-0-	-1162	-0-	85	1	3682	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	3726	-0-	-1110	-0-	87	1	3639	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	3688	-0-	-992	-0-	79	1	3609	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	89	1	3756	3	N	-0-			-0-
11	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	90	1	3507	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	88	1	3547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	16189	-0-	-3279	-0-	543	1	15646	2	N	-0-			-0-
02	16380	X	15231	-0-	-1149	-0-	504	1	14727	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	16585	-0-	-1550	-0-	552	1	16033	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	16025	-0-	-1195	-0-	554	1	15471	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	15032	-0-	-1832	-0-	492	1	14540	2	N	-0-			-0-
06	16320	X	13854	-0-	-2466	-0-	476	1	13378	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	16612	-0-	-252	-0-	557	1	16055	2	N	-0-			-0-
08	16585	X	15911	-0-	-674	-0-	538	1	15373	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	15075	-0-	-945	-0-	506	1	14569	2	N	-0-			-0-
10	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	577	1	16240	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	6266	-0-	-9814	-0-	214	1	6052	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	689	1	19851	2	N	-0-					-0-
02	18340	X	15892	-0-	-2448	-0-	526	1	15366	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	19382	-0-	-923	-0-	645	1	18737	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18363	-0-	-1287	-0-	635	1	17728	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	19026	-0-	-1279	-0-	623	1	18403	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	13163	-0-	-6487	-0-	452	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	16789	-0-	-2586	-0-	563	1	16226	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	17152	-0-	-2223	-0-	580	1	16572	2	N	-0-					-0-
09	18420	X	16538	-0-	-1882	-0-	556	1	15982	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	16642	-0-	-2392	-0-	571	1	16071	2	N	-0-					-0-
11	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	576	1	16295	2	N	-0-					-0-
*12	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	644	1	18500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	19260	-0-	-6687	-0-	646	1	18614	2	N	-0-					-0-
02	23436	X	18977	-0-	-4459	-0-	628	1	18349	2	N	-0-					-0-
03	23684	X	19913	-0-	-3771	-0-	663	1	19250	2	N	-0-					-0-
04	21900	X	18942	-0-	-2958	-0-	655	1	18287	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18333	-0-	-3584	-0-	600	1	17733	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	17870	-0-	-2470	-0-	614	1	17256	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	18555	-0-	-2463	-0-	622	1	17933	2	N	-0-					-0-
08	19902	X	18252	-0-	-1650	-0-	617	1	17635	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17178	-0-	-1752	-0-	577	1	16601	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17169	-0-	-1400	-0-	589	1	16580	2	N	-0-					-0-
11	17970	X	16607	-0-	-1363	-0-	567	1	16040	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	15206	-0-	-2898	-0-	511	1	14695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	270	1	10870	3	N	-0-					-0-
02	10192	X	9630	-0-	-562	-0-	219	1	9411	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	266	1	10945	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	10506	-0-	-414	-0-	237	1	10269	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10717	-0-	-412	-0-	241	1	10476	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10439	-0-	-421	-0-	230	1	10209	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	10656	-0-	-566	-0-	245	1	10411	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10589	-0-	-633	-0-	254	1	10335	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9781	-0-	-719	-0-	219	1	9562	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	9781	-0-	-1007	-0-	233	1	9548	3	N	-0-					-0-
11	10440	X	9330	-0-	-1110	-0-	234	1	9096	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	9889	-0-	-713	-0-	243	1	9646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12590	-0-	-120	-0-	306	1	12284	3	N	-0-			-0-
02	11480	X	10325	-0-	-1155	-0-	230	1	10095	3	N	-0-			-0-
03	12710	X	12671	-0-	-39	-0-	301	1	12370	3	N	-0-			-0-
04	12300	X	11844	-0-	-456	-0-	264	1	11580	3	N	-0-			-0-
05	12586	X	11970	-0-	-616	-0-	268	1	11702	3	N	-0-			-0-
06	12270	X	11801	-0-	-469	-0-	261	1	11540	3	N	-0-			-0-
07	12679	X	11703	-0-	-976	-0-	269	1	11434	3	N	-0-			-0-
08	12679	X	11742	-0-	-937	-0-	279	1	11463	3	N	-0-			-0-
09	11850	X	11177	-0-	-673	-0-	247	1	10930	3	N	-0-			-0-
10	12183	X	11430	-0-	-753	-0-	273	1	11157	3	N	-0-			-0-
11	11790	X	10956	-0-	-834	-0-	385	1	10571	3	N	-0-			-0-
12	11563	X	11277	-0-	-286	-0-	396	1	10881	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	240	1	9646	3	N	-0-			-0-
02	8792	X	8753	-0-	-39	-0-	195	1	8558	3	N	-0-			-0-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	238	1	9891	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	205	1	8781	3	N	-0-			-0-
05	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	202	1	8813	3	N	-0-			-0-
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	253	1	11135	3	N	-0-			-0-
07	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	285	1	12036	3	N	-0-			-0-
08	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	301	1	12273	3	N	-0-			-0-
09	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	281	1	12143	3	N	-0-			-0-
10	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	312	1	12754	3	N	-0-			-0-
11	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	313	1	12248	3	N	-0-			-0-
12	12834	X	12493	-0-	-341	-0-	313	1	12180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7103	-0-	-1236	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7024	-0-	-1046	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	4989	-0-	-3081	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
08	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
09	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	6224	-0-	-2115	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	4828	-0-	-3242	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
12	12710	X	5225	-0-	-7485	-0-	5225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	682	1	5294	3	N	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	744	1	1005	3	N	-0-					-0-
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	715	1	1435	3	N	-0-					-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	726	1	4641	3	N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	718	1	3102	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5023	-0-	1923	1923	744	1	4279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	10113	-0-	-210	-0-	247	1	9866	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8873	-0-	-451	-0-	196	1	8677	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	232	1	9581	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9454	-0-	-416	-0-	208	1	9246	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	9571	-0-	-535	-0-	212	1	9359	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	9158	-0-	-622	-0-	201	1	8957	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9382	-0-	-445	-0-	211	1	9171	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9288	-0-	-539	-0-	219	1	9069	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	9021	-0-	-429	-0-	199	1	8822	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9176	-0-	-403	-0-	214	1	8962	3	N	-0-					-0-
11	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	214	1	8579	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	222	1	8850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	327	1	9411	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9138	-0-	-214	-0-	303	1	8835	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10086	-0-	-268	-0-	336	1	9750	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9907	-0-	-113	-0-	342	1	9565	2	N	-0-					-0-
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	339	1	10026	2	N	-0-					-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	337	1	9465	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	335	1	9646	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9950	-0-	-404	-0-	337	1	9613	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9495	-0-	-525	-0-	319	1	9176	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	334	1	9411	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9315	-0-	-495	-0-	318	1	8997	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	326	1	9369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	256	1	10297	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	9171	-0-	-69	-0-	210	1	8961	3	N	-0-					-0-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	247	1	10257	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9859	-0-	-41	-0-	222	1	9637	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9928	-0-	-302	-0-	231	1	9697	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9589	-0-	-311	-0-	214	1	9375	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9756	-0-	-474	-0-	226	1	9530	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9768	-0-	-462	-0-	238	1	9530	3	N	-0-					-0-
09	9870	X	9276	-0-	-594	-0-	211	1	9065	3	N	-0-					-0-
*10	9920	X	9868	-0-	-52	-0-	240	1	9628	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9322	-0-	-278	-0-	233	1	9089	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	9370	-0-	-395	-0-	232	1	9138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	122	1	4893	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4540	-0-	-80	-0-	101	1	4439	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	116	1	4787	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4711	-0-	-179	-0-	107	1	4604	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	106	1	4676	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	100	1	4373	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	103	1	4500	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4496	-0-	-402	-0-	108	1	4388	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	93	1	4076	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	111	1	4504	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	153	1	4267	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	156	1	4376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

01	14291	X	7291	-0-	-7000	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
02	12460	X	10691	-0-	-1769	-0-	10691	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	11471	-0-	-1518	-0-	11471	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	10234	-0-	-2336	-0-	10234	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	5790	-0-	-6052	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
06	11460	X	137	-0-	-11323	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
08	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
09	10230	X	3902	-0-	-6328	-0-	600	1	3302	3	N	-0-					-0-
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	3			N	-0-					-0-
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
*12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	618	1	3046	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	13592	-0-	10592	10592	182	1	13410	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	10681	-0-	7581	18173	10681	3			N	-0-			-0-
08	28383	X	10210	-0-	-18173	-0-	10210	3			N	-0-			-0-
09	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-			-0-
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	826	1	1344	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6168	X	4615	-0-	-1553	-0-	394	1	4221	2	N	-0-			-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	404	1	3570	2	N	-0-			-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	422	1	3656	2	N	-0-			-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	378	1	3262	2	N	-0-			-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	144	1	3397	2	N	-0-			-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	79	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	68	1	3273	2	N	-0-			-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	60	1	3212	2	N	-0-			-0-
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	55	1	2950	2	N	-0-			-0-
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	2377	-0-	-2862	-0-	414	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	3354	-0-	-1716	-0-	303	1	3051	3	N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	460	1	4839	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4018	-0-	-1221	-0-	291	1	3727	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	3690	-0-	-1380	-0-	409	1	3281	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	3008	-0-	-2231	-0-	404	1	2604	3	N	-0-					-0-
*11	5070	X	3383	-0-	-1687	-0-	294	1	3089	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	381	1	4850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	392	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	811	1	5639	3	N	-0-					-0-
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	863	1	9218	3	N	-0-					-0-
06	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	840	1	9828	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5356	-0-	-1309	-0-	665	1	4691	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	4692	-0-	-5383	-0-	569	1	4123	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	3080	-0-	-7600	-0-	715	1	2365	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	4053	-0-	-6983	-0-	744	1	3309	3	N	-0-					-0-
*11	10680	X	4870	-0-	-5810	-0-	716	1	4154	3	N	-0-					-0-
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	740	1	3967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14923	-0-	-1600	-0-	517	1	14406	3	N	-0-					-0-
02	14924	X	13087	-0-	-1837	-0-	408	1	12679	3	N	-0-					-0-
03	16523	X	12586	-0-	-3937	-0-	407	1	12179	3	N	-0-					-0-
04	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	459	1	14326	3	N	-0-					-0-
05	14911	X	13860	-0-	-1051	-0-	436	1	13424	3	N	-0-					-0-
06	14430	X	13760	-0-	-670	-0-	431	1	13329	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	14590	-0-	-693	-0-	471	1	14119	3	N	-0-					-0-
08	15283	X	14274	-0-	-1009	-0-	475	1	13799	3	N	-0-					-0-
09	14790	X	14205	-0-	-585	-0-	457	1	13748	3	N	-0-					-0-
10	14601	X	14559	-0-	-42	-0-	487	1	14072	3	N	-0-					-0-
11	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	488	1	13766	3	N	-0-					-0-
*12	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	517	1	14499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15493	-0-	-1960	-0-	527 88	1 9	14878	3	Y	80					220
02	15092	X	14543	-0-	-549	-0-	501 86	1 9	13956	3	Y	78					298
03	16709	X	15918	-0-	-791	-0-	578 90	1 9	15250	3	Y	82	192	1			188
04	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	528 65	1 9	14578	3	Y	59	146	1			101
05	16089	X	15490	-0-	-599	-0-	551 46	1 9	14893	3	Y	42					143
06	15330	X	14585	-0-	-745	-0-	515 37	1 9	14033	3	Y	34					177
07	15841	X	15234	-0-	-607	-0-	552 26	1 9	14656	3	Y	24					201
08	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	604 28	1 9	15368	3	Y	25					226
09	15180	X	13957	-0-	-1223	-0-	510 13	1 9	13434	3	Y	12	180	1			58
10	15500	X	8260	-0-	-7240	-0-	309 11	1 9	7940	3	Y	10					68
11	15330	X	13215	-0-	-2115	-0-	501 37	1 9	12677	3	Y	34					102
12	15996	X	13373	-0-	-2623	-0-	510 55	1 9	12808	3	Y	50					152

TOTAL GAS PROD: 171,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	36	-0-	-9140	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
02	8232	X	4508	-0-	-3724	-0-	151	1	4357	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	5477	-0-	-3637	-0-	189	1	5288	3	N	-0-			-0-
04	8820	X	5129	-0-	-3691	-0-	121	1	5008	3	N	-0-			-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	197	1	5696	3	N	-0-			-0-
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	137	1	5973	3	N	-0-			-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	214	1	6053	3	N	-0-			-0-
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	225	1	6175	3	N	-0-			-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	219	1	6232	3	N	-0-			-0-
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	234	1	6512	3	N	-0-			-0-
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	230	1	6161	3	N	-0-			-0-
*12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	237	1	6362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	120	1	3779	2	N	-0-			-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3538	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	118	1	3662	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	107	1	3214	2	N	-0-			-0-
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	161	1	4666	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	77	1	2242	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	2097	-0-	-1933	-0-	69	1	2028	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	1668	-0-	-2362	-0-	56	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	1543	-0-	-2357	-0-	53	1	1490	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	1493	-0-	-2537	-0-	51	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	150	1	3694	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	533	-0-	-1327	-0-	17	1	516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6908	-0-	-749	-0-	688	1	6220	3	N	-0-			-0-
02	6916	X	6387	-0-	-529	-0-	672	1	5715	3	N	-0-			-0-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	744	1	7687	3	N	-0-			-0-
04	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	720	1	7659	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	744	1	6247	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	6506	-0-	-904	-0-	720	1	5786	3	N	-0-			-0-
07	7657	X	6469	-0-	-1188	-0-	744	1	5725	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	5801	-0-	-1856	-0-	744	1	5057	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	6631	-0-	-779	-0-	712	1	5919	3	N	-0-			-0-
10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	712	1	8219	3	N	-0-			-0-
*11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	716	1	7714	3	N	-0-			-0-
*12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	744	1	8578	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1005	-0-	-1185	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	12883	-0-	9883	9883	12883	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	17793	-0-	14693	24576	17793	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	15179	-0-	12179	36755	15179	3			N	-0-					-0-
*12	55722	X	18967	-0-	-36755	-0-	18967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	335	-0-	-6	-0-	328	1	7	9	Y	6					32
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	300	1	2371	3	Y	-0-					32
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	335	1	1	2	Y	-0-					32
							1212	3									
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	9	1	1400	3	Y	13	45	1			-0-
							14	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		308	-0-	308	308	308	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		247	-0-	247	555	247	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
05	1162	X	607	-0-	-555	-0-	607	1			N	-0-					-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	602	1	2299	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	8583	-0-	5583	5583	570	1	8013	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7698	-0-	4598	10181	513	1	7185	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	7181					N	-0-					-0-
*12	7884	X	703	-0-	-7181	-0-	703	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11611	-0-	-1130	-0-	260	1	11351	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10382	-0-	-902	-0-	229	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11046	-0-	-1447	-0-	245	1	10801	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11379	-0-	-711	-0-	262	1	11117	2	N	-0-					-0-
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	259	1	11603	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10926	-0-	-324	-0-	250	1	10676	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10732	-0-	-1017	-0-	240	1	10492	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	10559	-0-	-1314	-0-	238	1	10321	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10153	-0-	-1337	-0-	227	1	9926	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10726	-0-	-1147	-0-	245	1	10481	2	N	-0-					-0-
*11	10920	X	10513	-0-	-407	-0-	239	1	10274	2	N	-0-					-0-
*12	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	246	1	10709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	14180	-0-	-4575	-0-	476	1	13704	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	12942	-0-	-3998	-0-	429	1	12513	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14118	-0-	-1444	-0-	470	1	13648	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13933	-0-	-1097	-0-	482	1	13451	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14429	-0-	-792	-0-	472	1	13957	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13221	-0-	-639	-0-	454	1	12767	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13775	-0-	-609	-0-	462	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	13801	-0-	-614	-0-	467	1	13334	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13214	-0-	-736	-0-	444	1	12770	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13593	-0-	-822	-0-	466	1	13127	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12783	-0-	-567	-0-	436	1	12347	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	11800	-0-	-1778	-0-	397	1	11403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	21162	-0-	-9745	-0-	710	1	20452	2	N	-0-					-0-
02	27916	X	18944	-0-	-8972	-0-	627	1	18317	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	21203	-0-	-6201	-0-	706	1	20497	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	20880	-0-	-3210	-0-	722	1	20158	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	21065	-0-	-2557	-0-	689	1	20376	2	N	-0-					-0-
06	20520	X	19434	-0-	-1086	-0-	668	1	18766	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	19599	-0-	-1977	-0-	657	1	18942	2	N	-0-					-0-
08	21576	X	19843	-0-	-1733	-0-	671	1	19172	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	18719	-0-	-2161	-0-	629	1	18090	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	18559	-0-	-2521	-0-	636	1	17923	2	N	-0-					-0-
11	19440	X	17514	-0-	-1926	-0-	598	1	16916	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	17623	-0-	-2217	-0-	593	1	17030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	34	-0-	-3066	8409	34	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1875	-0-	-925	7484	207	1	1668	3	N	-0-					-0-
03	17842	X	10358	-0-	-7484	-0-	1051	1	9307	3	N	-0-					-0-
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	540	1	10234	3	N	-0-					-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	341	1	6979	3	N	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	694	1	4501	3	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	732	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	720	1	5333	3	N	-0-					-0-
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	686	1	7482	3	N	-0-					-0-
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	684	1	6340	3	N	-0-					-0-
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	746	1	6822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

01	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	484	1	5	2	N	-0-					17
							2550	3									
02	3948	X	2840	-0-	-1108	-0-	419	1	2421	3	N	-0-					17
03	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	414	1	1	2	N	-0-					17
							1976	3									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	472	1	3314	3	N	8					25
							9	9									
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	342	1	1	2	N	13					38
							3715	3	14	9							
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	389	1	3485	3	N	71	40	1			69
							78	9									
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	444	1	4453	3	N	-0-					69
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	518	1	1	2	N	-0-					69
							3855	3									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	630	1	3560	3	N	-0-					69
10	4898	X	2976	-0-	-1922	-0-	583	1	2393	3	N	-0-					69
11	4740	X	3278	-0-	-1462	-0-	578	1	9	2	N	35					104
							2652	3	39	9							
12	4898	X	3116	-0-	-1782	-0-	624	1	2407	3	N	77	174	1			7
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 42,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	3	N	1					21
							1	9									
02	3108	X	3053	-0-	-55	-0-	73	1	2978	3	N	2					23
							2	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	92	1	3414	3	N	27					50
							30	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	85	1	3309	3	N	7					57
							8	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	133	1	3563	3	N	-0-					57
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	135	1	3692	3	N	128	177	1			8
							141	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	3	N	-0-					8
08	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	128	1	3292	3	N	-0-					8
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	127	1	3272	3	N	-0-					8
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	136	1	3461	3	N	-0-					8
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	137	1	3348	3	N	-0-					8
*12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	137	1	3386	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 42,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	448	1	47	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
04	1140	X	445	-0-	-695	-0-	445	1			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	1			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	1			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	1			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	9254	-0-	-6711	-0-	1510	1	7744	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	9226	-0-	-5194	-0-	1414	1	7812	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	5914	-0-	-10051	-0-	1384	1	4530	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	8916	-0-	-5634	-0-	1942	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	3204	-0-	-8948	-0-	745	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	2595	-0-	-7305	-0-	556	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	2253	-0-	-7977	-0-	545	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	2804	-0-	-6403	-0-	950	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	2797	-0-	-6113	-0-	654	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1758	1	9512	2	N	-0-					-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1455	1	6026	2	N	-0-					-0-
*12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	1138	1	5762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8398	-0-	-313	-0-	179	1	8219	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7630	-0-	-238	-0-	161	1	7469	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	170	1	8206	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	161	1	7950	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	172	1	8064	2	N	-0-			-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	294	1	7993	2	N	-0-			-0-
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	323	1	8147	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8137	-0-	-233	-0-	244	1	7893	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7574	-0-	-706	-0-	250	1	7324	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8035	-0-	-521	-0-	239	1	7796	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7666	-0-	-614	-0-	238	1	7428	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	8077	-0-	-14	-0-	231	1	7846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9335	-0-	-492	-0-	199	1	9136	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	8298	-0-	-494	-0-	175	1	8123	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	9030	-0-	-704	-0-	183	1	8847	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8806	-0-	-614	-0-	175	1	8631	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8940	-0-	-515	-0-	187	1	8753	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8631	-0-	-399	-0-	306	1	8325	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8880	-0-	-296	-0-	339	1	8541	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8765	-0-	-349	-0-	262	1	8503	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8348	-0-	-472	-0-	276	1	8072	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8710	-0-	-218	-0-	259	1	8451	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	8257	-0-	-383	-0-	256	1	8001	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8501	-0-	-241	-0-	243	1	8258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5671	-0-	-1273	-0-	121	1	5550	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	4813	-0-	-1459	-0-	102	1	4711	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5456	-0-	-1147	-0-	110	1	5346	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4256	-0-	-1924	-0-	85	1	4171	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5375	-0-	-639	-0-	113	1	5262	2	N	-0-			-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	204	1	5553	2	N	-0-			-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	233	1	5866	2	N	-0-			-0-
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	182	1	5893	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5729	-0-	-31	-0-	189	1	5540	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	172	1	5629	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	180	1	5641	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5827	-0-	-280	-0-	167	1	5660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	147	1	4143	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	3227	-0-	-1029	-0-	111	1	3116	3	N	-0-			-0-
*03	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	129	1	3425	3	N	-0-			-0-
*04	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	129	1	3499	3	N	-0-			-0-
*05	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	149	1	4077	3	N	-0-			-0-
*06	4140	X	3887	-0-	-253	-0-	135	1	3752	3	N	-0-			-0-
*07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	148	1	3956	3	N	-0-			-0-
*08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	191	1	4859	3	N	-0-			-0-
*09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3973	3	N	-0-			-0-
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	158	1	4141	3	N	-0-			-0-
11	4560	X	3929	-0-	-631	-0-	152	1	3777	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4018	-0-	-1035	-0-	152	1	3866	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5972	-0-	-11	-0-	204	1	5743	3	N	23			88
							25	9							
02	5264	X	4817	-0-	-447	-0-	171	1	4540	3	N	96	183	1	1
							106	9							
03	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	184	1	4849	3	N	63			64
							69	9							
04	5790	X	4875	-0-	-915	-0-	173	1	4627	3	N	68			132
							75	9							
05	5983	X	5053	-0-	-930	-0-	179	1	4808	3	N	60			192
							66	9							
06	5790	X	4609	-0-	-1181	-0-	165	1	4420	3	N	22			214
							24	9							
07	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	178	1	4581	3	N	38	176	1	76
							42	9							
08	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	191	1	4749	3	N	31			107
							34	9							
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	180	1	4615	3	N	66	132	1	41
							73	9							
10	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	192	1	4770	3	N	38			79
							42	9							
11	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	172	1	4273	3	N	15			94
							17	9							
12	4991	X	4888	-0-	-103	-0-	186	1	4570	3	N	120	185	1	29
							132	9							

TOTAL GAS PROD: 59,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	84	1	3869	2	N	-0-			-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	80	1	3680	2	N	-0-			-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	81	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	75	1	3710	2	N	-0-			-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	80	1	3739	2	N	-0-			-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	119	1	3240	2	N	-0-			-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	142	1	3586	2	N	-0-			-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	120	1	3873	2	N	-0-			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	104	1	3057	2	N	-0-			-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	87	1	2859	2	N	-0-			-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	82	1	2564	2	N	-0-			-0-
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	81	1	2762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	999	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4492	-0-	-156	-0-	889	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	959	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	979	1	4206	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	2478	-0-	-2668	-0-	896	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4735	-0-	-245	-0-	979	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4526	-0-	-620	-0-	1008	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	978	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4317	-0-	-663	-0-	953	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	973	1	3377	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4094	-0-	-646	-0-	942	1	3152	2	N	-0-					-0-
*12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	965	1	3290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	132	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	115	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	117	1	5682	2	N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	113	1	5591	2	N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	131	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	207	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	209	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	172	1	5559	2	N	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	167	1	5451	2	N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	173	1	5415	2	N	-0-					-0-
*12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	171	1	5802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	87	-0-	-2548	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	103	-0-	-2277	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1082	-0-	-1553	-0-	22	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	81	-0-	-2259	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
05	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	700	-0-	-350	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	52	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
09	690	N	44	-0-	-646	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	169	-0-	-1195	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

01	10199 X	8084	-0-	-2115	-0-	247	1	7837	2	N	-0-					-0-
02	9212 X	7736	-0-	-1476	-0-	239	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	10199 X	8645	-0-	-1554	-0-	268	1	8377	2	N	-0-					-0-
04	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	375	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	9889 X	9162	-0-	-727	-0-	309	1	8853	2	N	-0-					-0-
06	8370 X	3620	-0-	-4750	-0-	120	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	10199 X	3038	-0-	-7161	-0-	245	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	10199 X	9866	-0-	-333	-0-	919	1	8947	2	N	-0-					-0-
09	9870 X	4344	-0-	-5526	-0-	347	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	9176 X	5934	-0-	-3242	-0-	581	1	5353	2	N	-0-					-0-
11	9540 X	9272	-0-	-268	-0-	1027	1	8245	2	N	-0-					-0-
12	8928 X	8415	-0-	-513	-0-	964	1	7451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	130	1	5965	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5465	-0-	-191	-0-	116	1	5349	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5729	-0-	-533	-0-	116	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5145	-0-	-915	-0-	102	1	5043	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5954	-0-	-246	-0-	125	1	5829	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5702	-0-	-208	-0-	202	1	5500	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	223	1	5622	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5715	-0-	-237	-0-	171	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5480	-0-	-280	-0-	181	1	5299	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	169	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5448	-0-	-252	-0-	169	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4704	-0-	-1000	-0-	134	1	4570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	303	1	9535	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7714	-0-	-182	-0-	232	1	7482	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8511	-0-	-231	-0-	266	1	8245	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	8146	-0-	-314	-0-	276	1	7870	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	280	1	8027	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	259	1	7626	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7887	-0-	-669	-0-	258	1	7629	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	282	1	8002	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7747	-0-	-413	-0-	274	1	7473	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7868	-0-	-440	-0-	268	1	7600	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	294	1	7208	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7781	-0-	-310	-0-	254	1	7527	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	121	1	5559	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5034	-0-	-510	-0-	106	1	4928	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	115	1	5561	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5467	-0-	-443	-0-	109	1	5358	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	114	1	5309	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	190	1	5149	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5080	-0-	-593	-0-	194	1	4886	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5404	-0-	-269	-0-	162	1	5242	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5047	-0-	-413	-0-	167	1	4880	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5386	-0-	-132	-0-	160	1	5226	2	N	-0-			-0-
*11	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	151	1	4735	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	147	1	4980	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-			-0-
03	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	71	1	1	2	N	-0-			-0-
							2099	3							
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	228	1	6508	3	N	-0-			-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	182	1	1	2	N	-0-			-0-
							5139	3							
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	170	1	3637	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	3633	-0-	-2257	-0-	132	1	3501	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	820	-0-	-5070	-0-	29	1	791	3	N	-0-			-0-
09	5700	X	4289	-0-	-1411	-0-	158	1	4131	3	N	-0-			-0-
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	182	1	5200	3	N	-0-			-0-
*11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	17	2	N	-0-			-0-
							4814	3							
*12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	278	1	6576	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	189	1	8667	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8060	-0-	-648	-0-	170	1	7890	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8237	-0-	-939	-0-	167	1	8070	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8270	-0-	-520	-0-	164	1	8106	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8401	-0-	-682	-0-	176	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8199	-0-	-441	-0-	291	1	7908	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8538	-0-	-390	-0-	326	1	8212	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8365	-0-	-191	-0-	250	1	8115	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	260	1	7627	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	6870	-0-	-1655	-0-	204	1	6666	2	N	-0-					-0-
11	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	283	1	8852	2	N	-0-					-0-
*12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	262	1	8901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

01	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	1102	1	10918	3	Y	28					90
							31	9									
02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	958	1	8846	3	Y	15					105
							17	9									
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1063	1	9488	3	Y	17					122
							19	9									
04	10200	X	9850	-0-	-350	-0-	1002	1	8839	3	Y	8	130	1			-0-
							9	9									
05	10540	X	8359	-0-	-2181	-0-	977	1	7378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1001	1	8701	3	Y	2					2
							2	9									
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1058	1	9364	3	Y	11					13
							12	9									
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1071	1	9411	3	Y	10					23
							11	9									
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	1015	1	8800	3	Y	9					32
							10	9									
10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	1031	1	8369	3	Y	13					45
							14	9									
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1019	1	8433	3	Y	8					53
							9	9									
*12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1028	1	8060	3	Y	18					71
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 119,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

01	14725	X	13441	-0-	-1284	-0-	415	1	13026	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11985	-0-	-1119	-0-	375	1	11610	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12906	-0-	-827	-0-	403	1	12503	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12406	-0-	-884	-0-	405	1	12001	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	12745	-0-	-988	-0-	418	1	12327	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12677	-0-	-343	-0-	418	1	12259	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	13165	-0-	-103	-0-	435	1	12730	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11402	-0-	-1494	-0-	384	1	11018	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12021	-0-	-669	-0-	424	1	11597	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11424	-0-	-1751	-0-	394	1	11030	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	10394	-0-	-2356	-0-	410	1	9984	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12492	-0-	-280	-0-	407	1	12085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	201	1	6340	2	N	-0-			-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	177	1	5558	2	N	-0-			-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	187	1	5793	2	N	-0-			-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	181	1	5350	2	N	-0-			-0-
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	188	1	5465	2	N	-0-			-0-
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	204	1	5944	2	N	-0-			-0-
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	202	1	5926	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	174	1	5031	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	5039	-0-	-31	-0-	176	1	4863	2	N	-0-			-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	181	1	5079	2	N	-0-			-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	200	1	4903	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	176	1	5226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	204	1	8150	3	N	-0-			-0-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	181	1	8260	3	N	-0-			-0-
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	199	1	8519	3	N	-0-			-0-
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	175	1	7844	3	N	-0-			-0-
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	172	1	7528	3	N	-0-			-0-
06	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	171	1	7640	3	N	-0-			-0-
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	162	1	6923	3	N	-0-			-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	157	1	6402	3	N	-0-			-0-
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	143	1	6454	3	N	-0-			-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	213	1	8765	3	N	-0-			-0-
11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	198	1	8005	3	N	-0-			-0-
*12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	193	1	7843	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	271	1	11835	2	N	-0-			-0-
02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	229	1	10136	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10837	-0-	-106	-0-	361	1	10476	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	10402	-0-	-398	-0-	360	1	10042	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	10835	-0-	-325	-0-	355	1	10480	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	10225	-0-	-575	-0-	351	1	9874	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10817	-0-	-343	-0-	363	1	10454	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10430	-0-	-420	-0-	353	1	10077	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	344	1	9888	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	355	1	9984	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9924	-0-	-546	-0-	339	1	9585	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	10174	-0-	-397	-0-	342	1	9832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	255	1	7354	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4441	-0-	-1187	-0-	147	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4210	-0-	-2021	-0-	140	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	3956	-0-	-2074	-0-	137	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4018	-0-	-2213	-0-	132	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	3899	-0-	-2131	-0-	134	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	136	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	148	1	4240	2	N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	144	1	4154	2	N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	154	1	4343	2	N	-0-					-0-
*11	4260	X	3544	-0-	-716	-0-	120	1	3424	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	113	1	3238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	169	1	8	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9623	-0-	-607	-0-	326	1	9202	3	N	86					141
							95	9									
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	328	1	8916	3	N	76	75	1			142
							84	9									
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	391	1	10217	3	N	86	171	1			57
							95	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	377	1	10247	3	N	87					144
							96	9									
05	10230	X	9684	-0-	-546	-0-	349	1	9247	3	N	80	186	1			38
							88	9									
06	9900	X	8875	-0-	-1025	-0-	314	1	8507	3	N	49					87
							54	9									
07	10230	X	9371	-0-	-859	-0-	341	1	8966	3	N	58					145
							64	9									
08	10230	X	9886	-0-	-344	-0-	375	1	9447	3	N	58	183	1			20
							64	9									
09	9900	X	9306	-0-	-594	-0-	341	1	8891	3	N	67					87
							74	9									
10	9672	X	9602	-0-	-70	-0-	369	1	9135	3	N	89	46	1			130
							98	9									
11	9570	X	9277	-0-	-293	-0-	365	1	8837	3	N	68	169	1			29
							75	9									
12	9889	X	9224	-0-	-665	-0-	361	1	8780	3	N	75					104
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 115,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

01	14570	X	2222	-0-	-12348	-0-	68	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	1465	-0-	-11695	-0-	47	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	12628	-0-	-1942	-0-	393	1	12235	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12605	-0-	-955	-0-	413	1	12192	2	N	-0-					-0-
05	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	439	1	12787	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11350	-0-	-860	-0-	374	1	10976	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11952	-0-	-1068	-0-	396	1	11556	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	11683	-0-	-1554	-0-	388	1	11295	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12012	-0-	-798	-0-	423	1	11589	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12268	-0-	-969	-0-	417	1	11851	2	N	-0-					-0-
11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	474	1	11598	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11458	-0-	-942	-0-	373	1	11085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	240	1	10990	2	N	-0-					-0-
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	221	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	236	1	11399	2	N	-0-					-0-
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	224	1	11077	2	N	-0-					-0-
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	253	1	11834	2	N	-0-					-0-
06	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	417	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	457	1	11539	2	N	-0-					-0-
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	348	1	11288	2	N	-0-					-0-
09	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	363	1	10643	2	N	-0-					-0-
10	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	344	1	11236	2	N	-0-					-0-
11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	342	1	10701	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	11189	-0-	-436	-0-	320	1	10869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9542	-0-	-347	-0-	204	1	9338	2	N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	191	1	8840	2	N	-0-					-0-
03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	206	1	9947	2	N	-0-					-0-
04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	193	1	9501	2	N	-0-					-0-
05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	208	1	9725	2	N	-0-					-0-
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	348	1	9465	2	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	382	1	9630	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9487	-0-	-402	-0-	284	1	9203	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9114	-0-	-456	-0-	301	1	8813	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9564	-0-	-325	-0-	284	1	9280	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9179	-0-	-391	-0-	284	1	8895	2	N	-0-					-0-
*12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	271	1	9195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9927	-0-	-861	-0-	333	1	9594	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8811	-0-	-429	-0-	292	1	8519	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9670	-0-	-343	-0-	322	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9452	-0-	-238	-0-	327	1	9125	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	320	1	9459	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8793	-0-	-807	-0-	302	1	8491	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9020	-0-	-745	-0-	302	1	8718	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8896	-0-	-869	-0-	301	1	8595	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8489	-0-	-961	-0-	285	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	8727	-0-	-1038	-0-	299	1	8428	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8356	-0-	-434	-0-	285	1	8071	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8651	-0-	-277	-0-	291	1	8360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3208	-0-	-2651	-0-	109	1	3089	3	Y	9					120
							10	9									
02	5292	X	4158	-0-	-1134	-0-	1090	1	3004	3	Y	58					178
							64	9									
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1255	1	4576	3	Y	13	103	1			88
							14	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1201	1	4166	3	Y	1					89
							1	9									
05	4619	X	3774	-0-	-845	-0-	1181	1	2592	3	Y	1					90
							1	9									
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1216	1	4685	3	Y	5					95
							6	9									
07	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	1242	1	4269	3	Y	60					155
							66	9									
08	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	1257	1	4534	3	Y	3	46	1			112
							3	9									
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1232	1	4958	3	Y	-0-					112
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1279	1	4983	3	Y	16					128
							18	9									
11	5910	X	1826	-0-	-4084	-0-	1020	1	806	3	Y	-0-					128
12	6386	X	4918	-0-	-1468	-0-	1216	1	3701	3	Y	1	49	1			80
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	202	1	5732	3	N	38					195
							42	9									
02	5628	X	5509	-0-	-119	-0-	195	1	5296	3	N	16	170	1			41
							18	9									
03	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	215	1	5624	3	N	40					81
							44	9									
04	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	210	1	5648	3	N	54					135
							59	9									
05	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	215	1	5778	3	N	-0-					135
06	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	186	1	5019	3	N	-0-					135
07	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	202	1	5289	3	N	138					273
							152	9									
08	6107	X	6102	-0-	-5	-0-	233	1	5824	3	N	41	173	1			141
							45	9									
09	5910	X	5875	-0-	-35	-0-	215	1	5660	3	N	-0-					141
10	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	222	1	5664	3	N	-0-					141
11	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	216	1	5363	3	N	-0-	82	1			59
12	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	218	1	5442	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 69,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11942	-0-	-892	-0-	366	1	11576	2	N	-0-					-0-
02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	369	1	11568	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12834	-0-	-744	-0-	404	1	12430	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12623	-0-	-517	-0-	415	1	12208	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	12900	-0-	-678	-0-	428	1	12472	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12068	-0-	-712	-0-	401	1	11667	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11830	-0-	-1376	-0-	388	1	11442	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12458	-0-	-593	-0-	419	1	12039	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12223	-0-	-407	-0-	429	1	11794	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12763	-0-	-133	-0-	441	1	12322	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11373	-0-	-687	-0-	446	1	10927	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11195	-0-	-1205	-0-	363	1	10832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5415	-0-	-785	-0-	166	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5136	-0-	-464	-0-	159	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	187	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2852	-0-	-2398	-0-	94	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	1630	-0-	-4043	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	1565	-0-	-4225	-0-	51	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	198	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	224	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	225	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	233	1	6551	2	N	-0-					-0-
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	245	1	5999	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	200	1	5948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	151	1	6042	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5302	-0-	-606	-0-	113	1	5189	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	119	1	5147	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	93	1	5147	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5001	-0-	-1199	-0-	107	1	4894	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	102	1	4762	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5057	-0-	-802	-0-	112	1	4945	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4831	-0-	-594	-0-	111	1	4720	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4045	-0-	-1205	-0-	87	1	3958	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4345	-0-	-708	-0-	102	1	4243	3	N	-0-					-0-
*11	4890	X	4169	-0-	-721	-0-	100	1	4069	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3801	-0-	-1035	-0-	89	1	3712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2925	-0-	-1694	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2759	-0-	-1217	-0-	91	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	95	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	119	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	106	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2661	-0-	-904	-0-	89	1	2572	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2844	-0-	-721	-0-	96	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2531	-0-	-919	-0-	85	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	100	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2143	-0-	-617	-0-	73	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	478	1	1826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	926	1	10677	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	10220	-0-	-1764	-0-	828	1	9392	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	10370	-0-	-1720	-0-	897	1	9473	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10750	-0-	-470	-0-	893	1	9857	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	11582	-0-	-12	-0-	920	1	10662	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10899	-0-	-321	-0-	895	1	10004	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10042	-0-	-1273	-0-	891	1	9151	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	9219	-0-	-2375	-0-	864	1	8355	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	9488	-0-	-1732	-0-	858	1	8630	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	8067	-0-	-3527	-0-	851	1	7216	2	N	-0-			-0-
*11	10890	X	9972	-0-	-918	-0-	872	1	9100	2	N	-0-			-0-
12	0	W	9882	-0-	9882	9882	888	1	8994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	145	1	5775	3	N	-0-			-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	104	1	4881	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	120	1	5349	3	N	-0-			-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	115	1	5236	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	110	1	5074	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	5221	-0-	-266	-0-	112	1	5109	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	5221	-0-	-266	-0-	119	1	5102	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	108	1	4965	3	N	-0-			-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	122	1	5341	3	N	-0-			-0-
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	135	1	5646	3	N	-0-			-0-
*12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	140	1	5847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6029	-0-	-264	-0-	129	1	5900	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5506	-0-	-178	-0-	116	1	5390	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	121	1	5877	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5726	-0-	-364	-0-	114	1	5612	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	122	1	5701	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5694	-0-	-216	-0-	202	1	5492	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	225	1	5670	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	173	1	5615	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	4935	-0-	-795	-0-	163	1	4772	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5352	-0-	-538	-0-	159	1	5193	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5250	-0-	-450	-0-	163	1	5087	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	153	1	5186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	190	1	5332	3	N	34					215
							37	9									
02	5236	X	5076	-0-	-160	-0-	173	1	4902	3	N	1					216
							1	9									
03	5797	X	5471	-0-	-326	-0-	194	1	5277	3	N	-0-					216
04	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	189	1	5164	3	N	-0-					216
05	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	194	1	5192	3	N	12	163	1			65
							13	9									
06	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	174	1	4822	3	N	24					89
							26	9									
07	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	195	1	5103	3	N	22					111
							24	9									
08	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	199	1	5089	3	N	25	76	1			60
							28	9									
09	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	182	1	4930	3	N	21					81
							23	9									
10	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	194	1	5098	3	N	14					95
							15	9									
11	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	190	1	4848	3	N	9					104
							10	9									
12	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	197	1	4982	3	N	31					135
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 63,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	3	N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	77	1	779	3	N	-0-					-0-
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	3	N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-
10	341	X	197	-0-	-144	-0-	26	1	171	3	N	-0-					-0-
*11	330	X	49	-0-	-281	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	234	1	2982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	14	-0-	-3458	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	14	-0-	-3334	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	1179	-0-	-2386	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	747	-0-	-2703	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	1349	-0-	-2216	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	528	1	3403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3840	-0-	-965	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
*12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9517	-0-	-217	-0-	203	1	9314	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8606	-0-	-186	-0-	182	1	8424	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9336	-0-	-398	-0-	189	1	9147	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9004	-0-	-416	-0-	179	1	8825	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9095	-0-	-639	-0-	190	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8727	-0-	-483	-0-	310	1	8417	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8942	-0-	-575	-0-	341	1	8601	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8846	-0-	-485	-0-	265	1	8581	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8409	-0-	-591	-0-	278	1	8131	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8729	-0-	-354	-0-	259	1	8470	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8540	-0-	-190	-0-	265	1	8275	2	N	-0-					-0-
*12	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	254	1	8631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10913	-0-	-1425	-0-	335	1	10578	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9859	-0-	-893	-0-	305	1	9554	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11002	-0-	-902	-0-	345	1	10657	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10708	-0-	-212	-0-	352	1	10356	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	8484	-0-	-2738	-0-	282	1	8202	2	N	-0-					-0-
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	370	1	10794	2	N	-0-					-0-
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	380	1	11132	2	N	-0-					-0-
08	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	388	1	11185	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10736	-0-	-424	-0-	377	1	10359	2	N	-0-					-0-
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	398	1	11194	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10139	-0-	-1051	-0-	398	1	9741	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10052	-0-	-1418	-0-	327	1	9725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	202	1	8107	3	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	162	1	7310	3	N	-0-					-0-
03	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	195	1	7999	3	N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	174	1	7999	3	N	-0-					-0-
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	179	1	7835	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7195	-0-	-485	-0-	160	1	7035	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7795	-0-	-141	-0-	178	1	7617	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7798	-0-	-138	-0-	185	1	7613	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7344	-0-	-336	-0-	163	1	7181	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	179	1	7305	3	N	-0-					-0-
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	186	1	7391	3	N	-0-					-0-
*12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	190	1	7558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8794	-0-	-537	-0-	302	1	8492	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8099	-0-	-189	-0-	277	1	7822	3	Y	-0-					-0-
03	9114	X	8896	-0-	-218	-0-	310	1	8560	3	Y	24					24
							26	9									
04	8610	X	8325	-0-	-285	-0-	283	1	8042	3	Y	-0-					24
05	8959	X	8653	-0-	-306	-0-	301	1	8352	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	8670	X	7935	-0-	-735	-0-	268	1	7666	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8959	X	8609	-0-	-350	-0-	305	1	8304	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8463	-0-	-434	-0-	309	1	8154	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7964	-0-	-406	-0-	278	1	7686	3	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7140	-0-	-1509	-0-	260	1	6880	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	308	1	7925	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	303	1	7771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	101	1	4652	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4174	-0-	-82	-0-	88	1	4086	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	92	1	4455	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	87	1	4268	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4345	-0-	-367	-0-	91	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	147	1	3993	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	162	1	4079	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	128	1	4134	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4061	-0-	-289	-0-	134	1	3927	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	124	1	4061	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	123	1	3860	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	120	1	4071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12432	-0-	-1518	-0-	381	1	12051	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	11227	-0-	-1009	-0-	348	1	10879	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12534	-0-	-1013	-0-	392	1	12142	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	12197	-0-	-223	-0-	400	1	11797	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11646	-0-	-1126	-0-	386	1	11260	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11925	-0-	-195	-0-	395	1	11530	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	12296	-0-	-321	-0-	405	1	11891	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12358	-0-	-259	-0-	414	1	11944	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	11462	-0-	-748	-0-	402	1	11060	2	N	-0-			-0-
10	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	430	1	12095	2	N	-0-			-0-
11	11970	X	11345	-0-	-625	-0-	446	1	10899	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11887	-0-	-482	-0-	387	1	11500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-			-0-
02	3332	X	1823	-0-	-1509	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-			-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-			-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-			-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-			-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-			-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-			-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-			-0-
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	775	1	4454	3	N	-0-			-0-
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	750	1	4340	3	N	-0-			-0-
*12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	775	1	4229	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	13902	-0-	-3489	-0-	479	1	13423	3	Y	-0-					-0-
02	15708	X	13032	-0-	-2676	-0-	431	1	12601	3	Y	-0-					-0-
03	16709	X	14772	-0-	-1937	-0-	509	1	14263	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14673	-0-	-507	-0-	486	1	14187	3	Y	-0-					-0-
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	495	1	14264	3	Y	-0-					-0-
06	14100	X	13604	-0-	-496	-0-	452	1	13152	3	Y	-0-					-0-
07	14570	X	14215	-0-	-355	-0-	484	1	13731	3	Y	-0-					-0-
08	14570	X	14403	-0-	-167	-0-	509	1	13894	3	Y	-0-					-0-
09	14100	X	13950	-0-	-150	-0-	478	1	13472	3	Y	-0-					-0-
10	14570	X	14174	-0-	-396	-0-	498	1	13676	3	Y	-0-					-0-
11	13950	X	13319	-0-	-631	-0-	482	1	12837	3	Y	-0-					-0-
*12	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	512	1	13558	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	304	1	8525	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	254	1	7313	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	8278	-0-	-247	-0-	287	1	7984	3	Y	6					6
							7	9									
04	8550	X	7831	-0-	-719	-0-	261	1	7570	3	Y	-0-					6
05	8835	X	8056	-0-	-779	-0-	273	1	7783	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	8160	X	7605	-0-	-555	-0-	254	1	7351	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7039	-0-	-1331	-0-	245	1	6794	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7701	-0-	-576	-0-	275	1	7426	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7486	-0-	-344	-0-	259	1	7227	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	271	1	7347	3	Y	-0-					-0-
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	282	1	7512	3	Y	-0-					-0-
*12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	290	1	7593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	158	1	7255	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6372	-0-	-208	-0-	135	1	6237	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6332	-0-	-953	-0-	128	1	6204	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6839	-0-	-211	-0-	136	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6860	-0-	-425	-0-	144	1	6716	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6591	-0-	-459	-0-	234	1	6357	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	249	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6776	-0-	-292	-0-	203	1	6573	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6450	-0-	-390	-0-	213	1	6237	2	N	-0-					-0-
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	204	1	6659	2	N	-0-					-0-
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	205	1	6408	2	N	-0-					-0-
*12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	196	1	6655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	2330	-0-	-8830	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
02	10080	X	403	-0-	-9677	-0-	403	3			N	-0-			-0-
03	3007	X	715	-0-	-2292	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04	10800	X	1647	-0-	-9153	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
05	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
06	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	993	3			N	-0-			-0-
07	1705	X	987	-0-	-718	-0-	987	3			N	-0-			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
10	2232	X	826	-0-	-1406	-0-	826	3			N	-0-			-0-
11	990	X	783	-0-	-207	-0-	783	3			N	-0-			-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	414	1	11931	2	N	-0-			-0-
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	356	1	10409	2	N	-0-			-0-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	387	1	11248	2	N	-0-			-0-
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	377	1	10516	2	N	-0-			-0-
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	371	1	10977	2	N	-0-			-0-
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	368	1	10347	2	N	-0-			-0-
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	338	1	9733	2	N	-0-			-0-
08	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	371	1	10600	2	N	-0-			-0-
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	297	1	8548	2	N	-0-			-0-
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	458	1	12902	2	N	-0-			-0-
*11	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	445	1	12606	2	N	-0-			-0-
*12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	441	1	12667	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	588	X	275	-0-	-313	-0-	275	3			N	-0-			-0-
03	651	X	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	1377	1	3990	3	Y	17					69
							19	9									
02	4900	X	3321	-0-	-1579	-0-	1198	1	2110	3	Y	12					81
							13	9									
03	5425	X	4075	-0-	-1350	-0-	1337	1	2724	3	Y	13	72	1			22
							14	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1337	1	3950	3	Y	9					31
							10	9									
05	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	1382	1	3846	3	Y	1					32
							1	9									
06	5220	X	3827	-0-	-1393	-0-	1287	1	2517	3	Y	21					53
							23	9									
07	5487	X	4912	-0-	-575	-0-	1373	1	3529	3	Y	9					62
							10	9									
08	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	1362	1	3183	3	Y	12					74
							13	9									
09	5310	X	4211	-0-	-1099	-0-	1308	1	2889	3	Y	13					87
							14	9									
10	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	1376	1	3539	3	Y	3					90
							3	9									
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	1361	1	4149	3	Y	-0-					90
*12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1388	1	3802	3	Y	55	131	1			14
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 56,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

01	8897	X	8616	-0-	-281	-0-	210	1	8406	3	N	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	192	1	8833	3	N	-0-					-0-
03	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	216	1	9344	3	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	218	1	9344	3	N	-0-					-0-
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	205	1	9215	3	N	-0-					-0-
06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	210	1	9618	3	N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	240	1	10737	3	N	-0-					-0-
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	253	1	10847	3	N	-0-					-0-
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	230	1	10574	3	N	-0-					-0-
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	269	1	11375	3	N	-0-					-0-
11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	262	1	10561	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10719	-0-	-441	-0-	256	1	10463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

01	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-	224	1	8976	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	7912	-0-	-1272	-0-	172	1	7740	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	8700	-0-	-724	-0-	198	1	8502	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8686	-0-	-224	-0-	184	1	8502	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8399	-0-	-808	-0-	182	1	8217	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8110	-0-	-800	-0-	172	1	7938	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8035	-0-	-955	-0-	179	1	7856	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8072	-0-	-918	-0-	182	1	7890	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	171	1	7816	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8143	-0-	-258	-0-	184	1	7959	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7617	-0-	-483	-0-	182	1	7435	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7553	-0-	-693	-0-	179	1	7374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	145	1	6627	2	N	-0-			-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	129	1	5980	2	N	-0-			-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	131	1	6351	2	N	-0-			-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	125	1	6190	2	N	-0-			-0-
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	132	1	6169	2	N	-0-			-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	221	1	6005	2	N	-0-			-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	221	1	5564	2	N	-0-			-0-
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	189	1	6116	2	N	-0-			-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	201	1	5877	2	N	-0-			-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	189	1	6168	2	N	-0-			-0-
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	190	1	5920	2	N	-0-			-0-
*12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	181	1	6135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	89	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2759	-0-	-41	-0-	85	1	2674	2	N	-0-			-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	101	1	3116	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	1532	-0-	-1288	-0-	51	1	1481	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	20	1	573	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	621	-0-	-2379	-0-	20	1	601	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	79	1	2314	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	89	1	2575	2	N	-0-			-0-
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2442	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	1899	-0-	-488	-0-	65	1	1834	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	1396	-0-	-1184	-0-	55	1	1341	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	1451	-0-	-1153	-0-	47	1	1404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	10206	-0-	-117	-0-	218	1	9988	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	9125	-0-	-227	-0-	193	1	8932	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	9955	-0-	-399	-0-	202	1	9753	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9475	-0-	-545	-0-	188	1	9287	2	N	-0-			-0-
05	10199	X	9768	-0-	-431	-0-	204	1	9564	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	344	1	9346	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9876	-0-	-230	-0-	377	1	9499	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9503	-0-	-448	-0-	285	1	9218	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8938	-0-	-752	-0-	295	1	8643	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9211	-0-	-802	-0-	273	1	8938	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	9012	-0-	-678	-0-	279	1	8733	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8937	-0-	-580	-0-	255	1	8682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	98	1	4506	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4465	-0-	-127	-0-	94	1	4371	2	N	-0-			-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	119	1	5760	2	N	-0-			-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	112	1	5543	2	N	-0-			-0-
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	122	1	5694	2	N	-0-			-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	200	1	5441	2	N	-0-			-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	214	1	5405	2	N	-0-			-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	162	1	5250	2	N	-0-			-0-
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	168	1	4921	2	N	-0-			-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	157	1	5145	2	N	-0-			-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	157	1	4903	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	148	1	5033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9993	-0-	-888	-0-	343	1	9650	3	Y	-0-			-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	300	1	8510	3	Y	-0-			-0-
03	10664	X	7843	-0-	-2821	-0-	276	1	7567	3	Y	-0-			-0-
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	380	1	10718	3	Y	-0-			-0-
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	383	1	10627	3	Y	-0-			-0-
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	367	1	10206	3	Y	-0-			-0-
07	11470	X	10844	-0-	-626	-0-	385	1	10459	3	Y	-0-			-0-
08	11470	X	8210	-0-	-3260	-0-	301	1	7909	3	Y	-0-			-0-
09	11100	X	8273	-0-	-2827	-0-	297	1	7976	3	Y	-0-			-0-
10	11005	X	10334	-0-	-671	-0-	377	1	9957	3	Y	-0-			-0-
11	10560	X	9809	-0-	-751	-0-	365	1	9444	3	Y	-0-			-0-
*12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	318	1	8141	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	248	1	5771	2	N	-0-			-0-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	255	1	5262	2	N	-0-			-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	419	1	6203	2	N	-0-			-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	262	1	5193	2	N	-0-			-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	277	1	5569	2	N	-0-			-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	307	1	4837	2	N	-0-			-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	410	1	4709	2	N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	315	1	4860	2	N	-0-			-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	277	1	4700	2	N	-0-			-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	414	1	4562	2	N	-0-			-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	444	1	4382	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	5131	-0-	-15	-0-	440	1	4691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	618	1	6967	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	4503	-0-	-2161	-0-	480	1	4023	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	4649	-0-	-2729	-0-	537	1	4112	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	4122	-0-	-3018	-0-	434	1	3688	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	3324	-0-	-4054	-0-	519	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	466	-0-	-6674	-0-	466	1			N	-0-			-0-
07	4991	X	2620	-0-	-2371	-0-	543	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	1376	-0-	-3274	-0-	659	1	717	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	15	-0-	-4095	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	670	1	2802	2	N	-0-			-0-
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	943	1	8345	2	N	-0-			-0-
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	730	1	3379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	92	1	4224	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	78	1	3606	2	N	-0-			-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	84	1	4069	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	75	1	3720	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3733	-0-	-576	-0-	78	1	3655	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3800	-0-	-370	-0-	135	1	3665	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	141	1	3558	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	2961	-0-	-1193	-0-	89	1	2872	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2845	-0-	-965	-0-	94	1	2751	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	93	1	3053	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	2718	-0-	-1092	-0-	84	1	2634	2	N	-0-			-0-
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	83	1	2830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	18128	-0-	-3634	-0-	555	1	17573	2	N	-0-			-0-
02	19656	X	18810	-0-	-846	-0-	585	1	18225	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	20822	-0-	-382	-0-	652	1	20170	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	20152	-0-	-368	-0-	659	1	19493	2	N	-0-			-0-
05	20832	X	19608	-0-	-1224	-0-	652	1	18956	2	N	-0-			-0-
06	20160	X	16874	-0-	-3286	-0-	560	1	16314	2	N	-0-			-0-
07	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	717	1	20944	2	N	-0-			-0-
08	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	705	1	20452	2	N	-0-			-0-
09	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	713	1	19520	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	20357	-0-	-1312	-0-	702	1	19655	2	N	-0-			-0-
11	20970	X	18901	-0-	-2069	-0-	741	1	18160	2	N	-0-			-0-
12	20429	X	19008	-0-	-1421	-0-	622	1	18386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	694	1	19978	2	N	-0-			-0-
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	573	1	16735	2	N	-0-			-0-
03	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	663	1	19258	2	N	-0-			-0-
04	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	668	1	18643	2	N	-0-			-0-
05	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	656	1	19389	2	N	-0-			-0-
06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	647	1	18180	2	N	-0-			-0-
07	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	638	1	18395	2	N	-0-			-0-
08	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	678	1	19357	2	N	-0-			-0-
09	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	527	1	15164	2	N	-0-			-0-
10	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	679	1	19124	2	N	-0-			-0-
11	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	646	1	18292	2	N	-0-			-0-
*12	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	644	1	18503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	2	N	-0-			-0-
02	196	N	18	-0-	-178	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10181	-0-	-328	-0-	217	1	9964	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	9169	-0-	-323	-0-	194	1	8975	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	206	1	9950	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9451	-0-	-599	-0-	188	1	9263	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	9861	-0-	-493	-0-	206	1	9655	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9410	-0-	-430	-0-	334	1	9076	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9915	-0-	-253	-0-	378	1	9537	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9789	-0-	-379	-0-	293	1	9496	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	9337	-0-	-203	-0-	308	1	9029	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9749	-0-	-171	-0-	289	1	9460	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9174	-0-	-426	-0-	284	1	8890	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9623	-0-	-142	-0-	275	1	9348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6801	-0-	-577	-0-	164	1	6637	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6049	-0-	-615	-0-	142	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	174	1	6902	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6931	-0-	-29	-0-	231	1	6700	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6635	-0-	-185	-0-	226	1	6409	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6150	-0-	-690	-0-	143	1	6007	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	6093	-0-	-1068	-0-	213	1	5880	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6375	-0-	-786	-0-	231	1	6144	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5951	-0-	-979	-0-	204	1	5747	3	N	-0-					-0-
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	234	1	6403	3	N	-0-					-0-
*11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	229	1	6033	3	N	-0-					-0-
*12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	223	1	5922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	332	1	9428	3	N	55					225
							61	9									
02	8736	X	8458	-0-	-278	-0-	307	1	8108	3	N	39	180	1			84
							43	9									
03	9672	X	9161	-0-	-511	-0-	340	1	8760	3	N	55					139
							61	9									
04	9480	X	8826	-0-	-654	-0-	320	1	8465	3	N	37					176
							41	9									
05	9796	X	8781	-0-	-1015	-0-	324	1	8417	3	N	36					212
							40	9									
06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	297	1	7746	3	N	16					228
							18	9									
07	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	314	1	7963	3	N	36					264
							40	9									
08	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	329	1	8199	3	N	30	163	1			131
							33	9									
09	8820	X	8218	-0-	-602	-0-	312	1	7883	3	N	21					152
							23	9									
10	8773	X	8520	-0-	-253	-0-	332	1	8181	3	N	6					158
							7	9									
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	334	1	8109	3	N	19					177
							21	9									
*12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	341	1	8271	3	N	58	182	1			53
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 103,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	264	1	7426	3	Y	7					7
							8	9									
02	7308	X	6820	-0-	-488	-0-	235	1	6578	3	Y	6					13
							7	9									
03	7905	X	7703	-0-	-202	-0-	275	1	7420	3	Y	7					20
							8	9									
04	7650	X	5615	-0-	-2035	-0-	197	1	5415	3	Y	3					23
							3	9									
05	7812	X	6664	-0-	-1148	-0-	234	1	6415	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	238	1	6709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	266	1	7090	3	Y	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	266	1	7134	3	Y	-0-					-0-
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	251	1	6932	3	Y	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	268	1	7207	3	Y	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	264	1	6953	3	Y	-0-					-0-
*12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	276	1	7159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	310	1	8685	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	4620	-0-	-3192	-0-	152	1	4468	3	N	-0-					-0-
03	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	330	1	9338	3	N	-0-					-0-
04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	341	1	10000	3	N	-0-					-0-
05	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	413	1	12071	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8514	-0-	-846	-0-	279	1	8235	3	N	-0-					-0-
07	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	390	1	11010	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	11127	-0-	-1366	-0-	737	1	10390	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	754	1	10583	3	N	-0-					-0-
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	865	1	11661	3	N	-0-					-0-
11	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	815	1	10226	3	N	-0-					-0-
12	11718	X	9274	-0-	-2444	-0-	742	1	8532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	12	1	5	2	N	11					80
							2644	3	12	9							
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	16	1	3441	3	N	3					83
							3	9									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	2					85
							3257	3	2	9							
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	19	1	2825	3	N	7					92
							8	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	4					96
							3026	3	4	9							
06	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	9	1	2640	3	N	5					101
							6	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	19	1	2946	3	N	10					111
							11	9									
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	24					135
							2930	3	26	9							
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	27	1	3592	3	N	27					162
							30	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	28	1	4033	3	N	37	187	1			12
							41	9									
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	1					13
							3385	3	1	9							
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	26	1	3197	3	N	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

01	4805	X	2915	-0-	-1890	-0-	1272	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3184	-0-	-1156	-0-	1054	1	2130	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	3274	-0-	-1531	-0-	1436	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3399	-0-	-891	-0-	1479	1	1920	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1403	1	4631	3	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1423	1	3615	3	N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1385	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1318	1	5280	3	N	-0-					-0-
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1413	1	6474	3	N	-0-					-0-
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	1187	1	6366	3	N	-0-					-0-
*12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1318	1	6864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

01	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	145	1	5794	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5220	-0-	-352	-0-	113	1	5107	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5388	-0-	-626	-0-	120	1	5268	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5419	-0-	-401	-0-	118	1	5301	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5358	-0-	-656	-0-	116	1	5242	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	111	1	5178	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	121	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	126	1	5333	3	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	116	1	5378	3	N	-0-					-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	129	1	5464	3	N	-0-					-0-
*11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	126	1	5193	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	125	1	5175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	146	1	6529	3	N	-0-			-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	122	1	6007	3	N	-0-			-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	136	1	6389	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	6115	-0-	-155	-0-	124	1	5991	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	121	1	5924	3	N	-0-			-0-
06	6270	X	5588	-0-	-682	-0-	108	1	5480	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	5169	-0-	-1310	-0-	105	1	5064	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	5117	-0-	-1362	-0-	109	1	5008	3	N	-0-			-0-
09	6120	X	5359	-0-	-761	-0-	105	1	5254	3	N	-0-			-0-
10	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	118	1	5513	3	N	-0-			-0-
11	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	115	1	5122	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	4611	-0-	-690	-0-	94	1	4517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8303	-0-	-1679	-0-	254	1	8049	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	5195	-0-	-3821	-0-	160	1	5035	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	6823	-0-	-2229	-0-	213	1	6610	2	N	-0-			-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	285	1	8386	2	N	-0-			-0-
05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	302	1	8814	2	N	-0-			-0-
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	301	1	8766	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	297	1	8628	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	7247	-0-	-1867	-0-	243	1	7004	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8212	-0-	-848	-0-	288	1	7924	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	9138	-0-	-224	-0-	315	1	8823	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8092	-0-	-968	-0-	317	1	7775	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8103	-0-	-825	-0-	264	1	7839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	868	1	3698	2	N	-0-			-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	843	1	3243	2	N	-0-			-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	936	1	3450	2	N	-0-			-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	910	1	3211	2	N	-0-			-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	922	1	3403	2	N	-0-			-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	864	1	3085	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	958	1	4064	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	993	1	5734	2	N	-0-			-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	878	1	3122	2	N	-0-			-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	832	1	3138	2	N	-0-			-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	897	1	3043	2	N	-0-			-0-
*12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	935	1	3845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9828	-0-	-1332	-0-	41	1	20	2	N	-0-			-0-
							9767	3							
02	10024	X	9478	-0-	-546	-0-	40	1	9438	3	N	-0-			-0-
03	10943	X	9577	-0-	-1366	-0-	54	1	5	2	N	-0-			-0-
							9518	3							
04	10410	X	9639	-0-	-771	-0-	59	1	9580	3	N	-0-			-0-
05	10571	X	9670	-0-	-901	-0-	58	1	2	2	N	-0-			-0-
							9610	3							
06	10170	X	9197	-0-	-973	-0-	30	1	1	2	N	-0-			-0-
							9166	3							
07	10509	X	9244	-0-	-1265	-0-	56	1	9188	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	9335	-0-	-616	-0-	63	1	2	2	N	-0-			-0-
							9270	3							
09	9630	X	8873	-0-	-757	-0-	61	1	8812	3	N	-0-			-0-
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	63	1	9616	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8843	-0-	-367	-0-	63	1	31	2	N	-0-			-0-
							8749	3							
12	9331	X	9100	-0-	-231	-0-	67	1	9033	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	12703	-0-	-8687	-0-	12703	3			N	-0-			-0-
02	19320	X	9871	-0-	-9449	-0-	9871	3			N	-0-			-0-
03	17515	X	7	-0-	-17508	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	16890	X	491	-0-	-16399	-0-	491	1			N	-0-			-0-
05	17453	X	14538	-0-	-2915	-0-	327	1	14211	3	N	-0-			-0-
06	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	3			N	-0-			-0-
07	10943	X	10324	-0-	-619	-0-	10324	3			N	-0-			-0-
08	14539	X	5366	-0-	-9173	-0-	5366	3			N	-0-			-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-			-0-
10	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-			-0-
11	14760	X	4093	-0-	-10667	-0-	4093	3			N	-0-			-0-
12	10323	X	5591	-0-	-4732	-0-	1116	1	4475	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	156	1	4412	3	N	18					145
							20	9									
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	140	1	3871	3	N	22					167
							24	9									
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	152	1	4059	3	N	24					191
							26	9									
04	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	135	1	3741	3	N	13					204
							14	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	156	1	4265	3	N	14					218
							15	9									
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	172	1	4698	3	N	7					225
							8	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	186	1	4841	3	N	13					238
							14	9									
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	191	1	4854	3	N	22	171	1			89
							24	9									
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	175	1	4657	3	N	2					91
							2	9									
10	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	156	1	3955	3	N	12					103
							13	9									
11	4230	X	3516	-0-	-714	-0-	137	1	3364	3	N	14					117
							15	9									
12	4898	X	3437	-0-	-1461	-0-	130	1	3285	3	N	20	38	1			99
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 52,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	440	1	12428	3	Y	76	193	1			89
							84	9									
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	398	1	11007	3	Y	53					142
							58	9									
03	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	458	1	12239	3	Y	72					214
							79	9									
04	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	430	1	11817	3	Y	62	189	1			87
							68	9									
05	12524	X	12398	-0-	-126	-0-	439	1	11924	3	Y	32					119
							35	9									
06	12330	X	11649	-0-	-681	-0-	408	1	11201	3	Y	36					155
							40	9									
07	12741	X	12510	-0-	-231	-0-	451	1	12022	3	Y	34					189
							37	9									
08	12741	X	12211	-0-	-530	-0-	454	1	11723	3	Y	31					220
							34	9									
09	12330	X	10912	-0-	-1418	-0-	396	1	10477	3	Y	35					255
							39	9									
10	12524	X	10814	-0-	-1710	-0-	401	1	10388	3	Y	23	179	1			99
							25	9									
11	12120	X	10638	-0-	-1482	-0-	405	1	10216	3	Y	15					114
							17	9									
12	11532	X	10779	-0-	-753	-0-	409	1	10253	3	Y	106	178	1			42
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 141,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	184	1	8450	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7349	-0-	-2591	-0-	155	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	7613	-0-	-3237	-0-	154	1	7459	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7397	-0-	-973	-0-	147	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	5954	-0-	-2695	-0-	125	1	5829	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	1544	-0-	-6826	-0-	55	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	7657	X	266	-0-	-7391	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7193	-0-	-217	-0-	816	1	6377	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4487	-0-	-1465	-0-	438	1	4049	2	N	-0-					-0-
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	474	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6381	-0-	-1059	-0-	579	1	5802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15244	-0-	-752	-0-	512	1	14732	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	13701	-0-	-635	-0-	454	1	13247	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	15065	-0-	-497	-0-	501	1	14564	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	14597	-0-	-223	-0-	505	1	14092	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	14908	-0-	-344	-0-	488	1	14420	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13465	-0-	-1295	-0-	463	1	13002	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14290	-0-	-869	-0-	479	1	13811	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	14022	-0-	-1075	-0-	474	1	13548	2	N	-0-					-0-
09	14610	X	13750	-0-	-860	-0-	462	1	13288	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	12983	-0-	-1928	-0-	445	1	12538	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
*12	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	764	1	21940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9136	-0-	-443	-0-	307	1	8829	2	N	-0-			-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	289	1	8429	2	N	-0-			-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	322	1	9360	2	N	-0-			-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	326	1	9109	2	N	-0-			-0-
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	352	1	10407	2	N	-0-			-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	336	1	9439	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	8678	-0-	-901	-0-	291	1	8387	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	9048	-0-	-531	-0-	306	1	8742	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	8787	-0-	-483	-0-	295	1	8492	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	9353	-0-	-226	-0-	321	1	9032	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	6455	-0-	-2815	-0-	220	1	6235	2	N	-0-			-0-
*12	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	541	1	15554	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
02	700	N	190	-0-	-510	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
06	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	3			N	-0-			-0-
07	775	N	238	-0-	-537	-0-	238	3			N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	456	1	220	3	N	-0-			-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	88	1	2432	3	N	-0-			-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2136	3	N	-0-			-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	86	1	2631	3	N	-0-			-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	73	1	2406	3	N	-0-			-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	71	1	2386	3	N	-0-			-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1868	3	N	-0-			-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	3	N	-0-			-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	84	1	2567	3	N	-0-			-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2538	3	N	-0-			-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	85	1	2604	3	N	-0-			-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	86	1	2466	3	N	-0-			-0-
*12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	11	1	5	2	N	12					96
							2346	3	13	9							
02	2324	N	1939	-0-	-385	-0-	9	1	1923	3	N	6					102
							7	9									
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	15	1	1	2	N	27					129
							2369	3	30	9							
04	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	14	1	2109	3	N	26					155
							29	9									
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	14	1	2083	3	N	4					159
							4	9									
06	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	7	1	1938	3	N	12					171
							13	9									
07	2232	N	1680	-0-	-552	-0-	11	1	1667	3	N	2					173
							2	9									
08	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	11	1	1438	3	N	4					177
							4	9									
09	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	12	1	1606	3	N	8					185
							9	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	15	1	2061	3	N	3	176	1			12
							3	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	1					13
							1872	3	1	9							
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	17	1	2101	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

01	6820	X	5979	-0-	-841	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5251	-0-	-909	-0-	174	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5791	-0-	-905	-0-	193	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	183	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	180	1	5322	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5341	-0-	-449	-0-	184	1	5157	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5645	-0-	-183	-0-	189	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	187	1	5351	2	N	-0-					-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	189	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	220	1	6184	2	N	-0-					-0-
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	236	1	6693	2	N	-0-					-0-
*12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	247	1	7102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

01	6200	X	4572	-0-	-1628	-0-	487	1	4085	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3020	-0-	-2580	-0-	388	1	2632	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	2512	-0-	-3688	-0-	435	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	2027	-0-	-2803	-0-	495	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	1958	-0-	-2661	-0-	472	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	315	-0-	-4095	-0-	315	1			N	-0-					-0-
07	3348	X	425	-0-	-2923	-0-	425	1			N	-0-					-0-
08	2511	X	250	-0-	-2261	-0-	250	1			N	-0-					-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	508	1	1836	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	757	-0-	-1196	-0-	663	1	94	2	N	-0-					-0-
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	733	1	5245	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	105	1	4596	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4137	-0-	-875	-0-	137	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	773	-0-	-4683	-0-	17	1	756	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	1270	-0-	-3980	-0-	44	1	1226	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	160	1	4730	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	148	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	150	1	4324	2	N	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	194	1	5533	2	N	-0-					-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	184	1	5284	2	N	-0-					-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	127	1	5446	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	181	1	5110	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	177	1	5078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5065	-0-	-887	-0-	174	1	4891	3	N	-0-					18
02	5376	X	4901	-0-	-475	-0-	166	1	4735	3	N	-0-					18
03	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	178	1	4851	3	N	-0-					18
04	5460	X	4931	-0-	-529	-0-	168	1	4763	3	N	-0-					18
05	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	159	1	4558	3	N	-0-					18
06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	175	1	5048	3	N	-0-					18
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	196	1	5347	3	N	-0-					18
08	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	165	1	4332	3	N	-0-					18
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	3	N	-0-					18
10	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	181	1	4821	3	N	-0-					18
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	176	1	4574	3	N	-0-					18
12	5239	X	4677	-0-	-562	-0-	173	1	4491	3	N	12	30	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 59,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	215	1	8635	3	N	-0-					-0-
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	164	1	7477	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	199	1	8574	3	N	-0-					-0-
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	167	1	8574	3	N	-0-					-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	157	1	7068	3	N	-0-					-0-
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	172	1	7926	3	N	-0-					-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	179	1	7780	3	N	-0-					-0-
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	180	1	7514	3	N	-0-					-0-
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	171	1	7676	3	N	-0-					-0-
10	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	197	1	8261	3	N	-0-					-0-
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	156	1	6243	3	N	-0-					-0-
*12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	168	1	6853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	152	1	6062	3	N	-0-			-0-
02	6496	X	5739	-0-	-757	-0-	122	1	5617	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	146	1	6372	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	136	1	6372	3	N	-0-			-0-
05	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	131	1	5789	3	N	-0-			-0-
06	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	124	1	5572	3	N	-0-			-0-
07	6727	X	5071	-0-	-1656	-0-	112	1	4959	3	N	-0-			-0-
08	6727	X	5456	-0-	-1271	-0-	125	1	5331	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	5119	-0-	-1391	-0-	108	1	5011	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5193	-0-	-728	-0-	120	1	5073	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	5304	-0-	-396	-0-	125	1	5179	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	124	1	5096	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7086	-0-	-633	-0-	173	1	6913	3	N	-0-			-0-
02	6832	X	6455	-0-	-377	-0-	138	1	6317	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	152	1	6495	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	6636	-0-	-774	-0-	141	1	6495	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	6937	-0-	-720	-0-	149	1	6788	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6248	-0-	-682	-0-	132	1	6116	3	N	-0-			-0-
07	7161	X	6824	-0-	-337	-0-	153	1	6671	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6802	-0-	-142	-0-	157	1	6645	3	N	-0-			-0-
09	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	135	1	5979	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	145	1	6167	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	5753	-0-	-847	-0-	154	1	5599	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	5747	-0-	-980	-0-	149	1	5598	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10313	-0-	-1033	-0-	346	1	9967	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	8910	-0-	-1338	-0-	295	1	8615	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	8937	-0-	-2409	-0-	297	1	8640	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	8604	-0-	-2226	-0-	297	1	8307	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9113	-0-	-1551	-0-	298	1	8815	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	8187	-0-	-1803	-0-	281	1	7906	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	7605	-0-	-2253	-0-	255	1	7350	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	7803	-0-	-1311	-0-	264	1	7539	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	7648	-0-	-1172	-0-	257	1	7391	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8233	-0-	-881	-0-	282	1	7951	2	N	-0-			-0-
*11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	284	1	8087	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7794	-0-	-111	-0-	262	1	7532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	391	1	11271	2	N	-0-					-0-
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	333	1	9729	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	390	1	11328	2	N	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	384	1	10737	2	N	-0-					-0-
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	353	1	10438	2	N	-0-					-0-
06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	337	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	335	1	9667	2	N	-0-					-0-
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	340	1	9711	2	N	-0-					-0-
09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	323	1	9292	2	N	-0-					-0-
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	328	1	9236	2	N	-0-					-0-
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	284	1	8029	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8496	-0-	-1548	-0-	286	1	8210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	113	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	96	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	96	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3046	-0-	-104	-0-	100	1	2946	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	91	1	2644	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2481	-0-	-669	-0-	84	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	91	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	87	1	2459	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	84	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	77	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	78	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	65	1	1915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9120	-0-	-304	-0-	195	1	8925	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8122	-0-	-390	-0-	172	1	7950	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9297	-0-	-127	-0-	188	1	9109	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8757	-0-	-243	-0-	174	1	8583	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8689	-0-	-425	-0-	182	1	8507	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8283	-0-	-717	-0-	294	1	7989	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	315	1	7950	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7810	-0-	-1490	-0-	234	1	7576	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	6357	-0-	-2403	-0-	210	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	288	1	9426	2	N	-0-					-0-
11	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	330	1	10306	2	N	-0-					-0-
*12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	298	1	10129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	160	1	6386	3	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	128	1	5621	3	N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	126	1	5372	3	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	100	1	5372	3	N	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	132	1	5935	3	N	-0-					-0-
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	132	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	136	1	6028	3	N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	148	1	6098	3	N	-0-					-0-
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	129	1	5848	3	N	-0-					-0-
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	134	1	5496	3	N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	114	1	4550	3	N	-0-					-0-
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	134	1	5421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

01	8339	X	6381	-0-	-1958	-0-	265	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5799	-0-	-1089	-0-	267	1	5532	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6241	-0-	-114	-0-	394	1	5847	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	282	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5854	-0-	-563	-0-	276	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5371	-0-	-839	-0-	323	1	5048	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	4634	-0-	-1783	-0-	382	1	4252	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4197	-0-	-2034	-0-	254	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4497	-0-	-1413	-0-	257	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4325	-0-	-1534	-0-	362	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3653	-0-	-1717	-0-	337	1	3316	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	289	1	3080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8317	-0-	-456	-0-	178	1	8139	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7391	-0-	-533	-0-	156	1	7235	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	7863	-0-	-817	-0-	159	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7655	-0-	-625	-0-	152	1	7503	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7852	-0-	-487	-0-	164	1	7688	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7735	-0-	-305	-0-	275	1	7460	2	N	-0-			-0-
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	314	1	7908	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	229	1	7405	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7246	-0-	-494	-0-	239	1	7007	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7715	-0-	-500	-0-	229	1	7486	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	232	1	7260	2	N	-0-			-0-
*12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	220	1	7486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	251	1	10042	3	N	-0-			-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	181	1	8225	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	8713	-0-	-215	-0-	199	1	8514	3	N	-0-			-0-
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	192	1	8534	3	N	-0-			-0-
05	8928	X	8608	-0-	-320	-0-	189	1	8419	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	7888	-0-	-752	-0-	171	1	7717	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	8039	-0-	-889	-0-	180	1	7859	3	N	-0-			-0-
08	8928	X	7889	-0-	-1039	-0-	181	1	7708	3	N	-0-			-0-
09	8640	X	7521	-0-	-1119	-0-	165	1	7356	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	8310	-0-	-308	-0-	191	1	8119	3	N	-0-			-0-
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	199	1	8132	3	N	-0-			-0-
*12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	203	1	8312	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1032	1	5343	3	N	-0-			-0-
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	922	1	4795	3	N	-0-			-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1023	1	5175	3	N	-0-			-0-
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	554	1	5175	3	N	-0-			-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	834	1	3448	3	N	-0-			-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	970	1	4557	3	N	-0-			-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1008	1	4693	3	N	-0-			-0-
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1010	1	4702	3	N	-0-			-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	914	1	2514	3	N	-0-			-0-
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	939	1	1571	3	N	-0-			-0-
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	459	1	935	3	N	-0-			-0-
12	961	X	939	-0-	-22	-0-	24	1	915	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6555	-0-	-277	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6892	-0-	-734	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6507	-0-	-873	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6846	-0-	-780	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6254	-0-	-1126	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6583	-0-	-671	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5767	-0-	-1115	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6245	-0-	-385	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6305	-0-	-267	-0-	6305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	605	1	17409	2	N	-0-					-0-
02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	677	1	19756	2	N	-0-					-0-
03	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	723	1	21017	2	N	-0-					-0-
04	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	670	1	18724	2	N	-0-					-0-
05	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	648	1	19142	2	N	-0-					-0-
06	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	604	1	16966	2	N	-0-					-0-
07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	563	1	16238	2	N	-0-					-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	570	1	16295	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	12535	-0-	-2945	-0-	421	1	12114	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	15966	-0-	-30	-0-	548	1	15418	2	N	-0-					-0-
11	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	550	1	15585	2	N	-0-					-0-
*12	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	586	1	16841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11760	-0-	-392	-0-	251	1	11509	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10136	-0-	-840	-0-	214	1	9922	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	10876	-0-	-1276	-0-	220	1	10656	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10317	-0-	-1443	-0-	205	1	10112	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10667	-0-	-1485	-0-	223	1	10444	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10244	-0-	-1126	-0-	364	1	9880	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10610	-0-	-612	-0-	405	1	10205	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9833	-0-	-1048	-0-	294	1	9539	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9542	-0-	-778	-0-	315	1	9227	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9872	-0-	-792	-0-	293	1	9579	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9495	-0-	-765	-0-	294	1	9201	2	N	-0-					-0-
*12	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	294	1	9996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	69	1	3172	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	2682	-0-	-1182	-0-	57	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3114	-0-	-1164	-0-	63	1	3051	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2407	-0-	-1733	-0-	48	1	2359	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	2828	-0-	-1450	-0-	59	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	114	1	3104	2	N	-0-			-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	132	1	3324	2	N	-0-			-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	98	1	3187	2	N	-0-			-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	107	1	3134	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	94	1	3086	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2809	-0-	-521	-0-	87	1	2722	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	84	1	2854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	605	1	51	3	N	-0-			-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	983	1	5195	3	N	-0-			-0-
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	1018	1	7941	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	16676	-0-	13576	13576	1226	1	15450	3	N	-0-			-0-
08	27348	X	13772	-0-	-13576	-0-	1172	1	12600	3	N	-0-			-0-
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1019	1	8007	3	N	-0-			-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1073	1	8509	3	N	-0-			-0-
11	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1085	1	9678	3	N	-0-			-0-
*12	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1078	1	8798	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12074	-0-	-884	-0-	405	1	11669	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	11061	-0-	-643	-0-	366	1	10695	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	11502	-0-	-1456	-0-	383	1	11119	2	N	-0-			-0-
04	12540	X	11801	-0-	-739	-0-	408	1	11393	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	11751	-0-	-494	-0-	385	1	11366	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	11141	-0-	-709	-0-	383	1	10758	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	11315	-0-	-930	-0-	379	1	10936	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	12017	-0-	-166	-0-	406	1	11611	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11339	-0-	-451	-0-	381	1	10958	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	11734	-0-	-15	-0-	402	1	11332	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	11350	-0-	-290	-0-	387	1	10963	2	N	-0-			-0-
12	12028	X	11458	-0-	-570	-0-	385	1	11073	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6673	-0-	-488	-0-	229	1	6444	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6241	-0-	-227	-0-	213	1	6028	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	244	1	6644	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6775	-0-	-155	-0-	230	1	6545	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6493	-0-	-420	-0-	226	1	6267	3	Y	-0-					-0-
06	6690	X	5961	-0-	-729	-0-	204	1	5757	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6216	-0-	-790	-0-	220	1	5996	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6313	-0-	-693	-0-	230	1	6083	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6081	-0-	-699	-0-	216	1	5865	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	217	1	5811	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5674	-0-	-446	-0-	212	1	5462	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	226	1	5795	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	11063	-0-	-128	-0-	269	1	10794	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	9141	-0-	-967	-0-	204	1	8937	3	N	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	267	1	11140	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10070	-0-	-760	-0-	229	1	9841	3	N	-0-					-0-
05	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	283	1	12235	3	N	-0-					-0-
06	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	291	1	12813	3	N	-0-					-0-
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	302	1	12676	3	N	-0-					-0-
08	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	308	1	12547	3	N	-0-					-0-
09	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	277	1	12007	3	N	-0-					-0-
10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	303	1	12405	3	N	-0-					-0-
11	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	322	1	12464	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	12977	-0-	-12	-0-	318	1	12659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	92	1	3750	3	N	-0-					90
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	3	N	-0-					90
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	145	1	3863	3	N	-0-					90
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	3	N	125	125	1			90
							138	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	134	1	3644	3	N	-0-					90
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	129	1	3524	3	N	-0-					90
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	141	1	3827	3	N	-0-					90
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	3	N	-0-					90
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	134	1	3570	3	N	-0-					90
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	144	1	3693	3	N	-0-					90
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3348	3	N	-0-					90
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	147	1	3677	3	N	36					126
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 45,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	17	1	7	2	N	2					66
							3598	3	2	9							
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	17	1	3617	3	N	5	46	1			25
							6	9									
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	4					29
							5939	3	4	9							
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	44	1	6526	3	N	70					99
							77	9									
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-					99
							6742	3									
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					99
							6629	3									
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	46	1	6865	3	N	-0-					99
08	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	26	1	1	2	N	-0-					99
							3576	3									
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	25	1	3373	3	N	-0-					99
10	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	25	1	3527	3	N	-0-					99
11	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	25	1	11	2	N	6					105
							3146	3	7	9							
12	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	29	1	3524	3	N	1					106
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	18091	-0-	-261	-0-	607	1	17484	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	14948	-0-	-1628	-0-	495	1	14453	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	16573	-0-	-1624	-0-	551	1	16022	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	16393	-0-	-1217	-0-	567	1	15826	2	N	-0-					-0-
05	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	599	1	17699	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	17281	-0-	-239	-0-	594	1	16687	2	N	-0-					-0-
07	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	586	1	16895	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17357	-0-	-933	-0-	587	1	16770	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16350	-0-	-1350	-0-	549	1	15801	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	15144	-0-	-3146	-0-	519	1	14625	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	14725	-0-	-2555	-0-	502	1	14223	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	15039	-0-	-2445	-0-	506	1	14533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14447	-0-	-1704	-0-	323	1	14124	2	N	-0-					-0-
02	14588	X	14325	-0-	-263	-0-	474	1	13851	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15791	-0-	-360	-0-	525	1	15266	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14370	-0-	-1260	-0-	497	1	13873	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	15826	-0-	-325	-0-	518	1	15308	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	14881	-0-	-479	-0-	511	1	14370	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	6559	-0-	-9313	-0-	220	1	6339	2	N	-0-					-0-
08	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	865	1	24707	2	N	-0-					-0-
09	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	1022	1	29393	2	N	-0-					-0-
10	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1054	1	29685	2	N	-0-					-0-
11	31429	X	31429	-0-	-0-	-0-	1072	1	30357	2	N	-0-					-0-
12	31434	X	30841	-0-	-593	-0-	692	1	30149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	905	1	26057	2	N	-0-			-0-
02	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	1245	1	36347	2	N	-0-			-0-
03	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1193	1	34674	2	N	-0-			-0-
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	1064	1	29713	2	N	-0-			-0-
05	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	952	1	28133	2	N	-0-			-0-
06	25450	X	25450	-0-	-0-	-0-	874	1	24576	2	N	-0-			-0-
07	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	794	1	22900	2	N	-0-			-0-
08	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	608	1	17378	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	13897	-0-	-2603	-0-	467	1	13430	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	13255	-0-	-3795	-0-	455	1	12800	2	N	-0-			-0-
11	16500	X	12457	-0-	-4043	-0-	425	1	12032	2	N	-0-			-0-
12	17174	X	11348	-0-	-5826	-0-	382	1	10966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	550	1	15844	2	N	-0-			-0-
02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	788	1	23006	2	N	-0-			-0-
03	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	756	1	21952	2	N	-0-			-0-
04	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	694	1	19376	2	N	-0-			-0-
05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	626	1	18492	2	N	-0-			-0-
06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	593	1	16664	2	N	-0-			-0-
07	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	598	1	17234	2	N	-0-			-0-
08	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	636	1	18168	2	N	-0-			-0-
09	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	477	1	13733	2	N	-0-			-0-
10	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	636	1	17916	2	N	-0-			-0-
*11	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	512	1	14498	2	N	-0-			-0-
12	18817	X	14842	-0-	-3975	-0-	499	1	14343	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	480	1	13816	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	562	1	16406	2	N	-0-			-0-
03	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	703	1	20424	2	N	-0-			-0-
04	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	600	1	16749	2	N	-0-			-0-
05	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	495	1	14639	2	N	-0-			-0-
06	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	581	1	16331	2	N	-0-			-0-
07	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	632	1	18235	2	N	-0-			-0-
08	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	594	1	16963	2	N	-0-			-0-
09	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	476	1	13688	2	N	-0-			-0-
10	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	559	1	15734	2	N	-0-			-0-
*11	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	610	1	17371	2	N	-0-			-0-
*12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	612	1	17592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	886	-0-	-354	-0-	28	1	858	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	31	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	32	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	320	-0-	-765	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	206	-0-	-904	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	254	-0-	-769	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3270	-0-	270	270	150	1	3120	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3324	-0-	224	494	131	1	3193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			N	-0-					-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	661	1	4230	3	N	-0-					-0-
09	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	736	1	12207	3	N	-0-					-0-
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	763	1	6999	3	N	-0-					-0-
11	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	742	1	15129	3	N	-0-					-0-
*12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	758	1	7081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	12153	-0-	-216	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	10018	-0-	-1406	-0-	10018	3			N	-0-					-0-
03	12648	X	11093	-0-	-1555	-0-	11093	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	10996	-0-	-1244	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
05	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	9997	-0-	-1380	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	7787	-0-	-4830	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	9858	-0-	-2352	-0-	120	1	9738	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	11645	-0-	-972	-0-	355	1	11290	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	10198	-0-	-2012	-0-	356	1	9842	3	N	-0-					-0-
*12	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	367	1	13573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10150	-0-	-1537	-0-	1214	1	8936	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9862	-0-	-274	-0-	1130	1	8732	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9210	-0-	-1640	-0-	1226	1	7984	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9073	-0-	-857	-0-	1196	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9149	-0-	-1763	-0-	1212	1	7937	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8140	-0-	-2420	-0-	1129	1	7011	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	8569	-0-	-2343	-0-	1171	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8634	-0-	-728	-0-	1178	1	7456	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8070	-0-	-990	-0-	1142	1	6928	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7923	-0-	-1222	-0-	1155	1	6768	2	N	-0-					-0-
*11	8370	X	7096	-0-	-1274	-0-	1155	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8228	-0-	-421	-0-	1164	1	7064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	2410	-0-	-2798	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3459	-0-	-1581	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3867	-0-	-1341	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
*12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	187	1	8572	2	N	-0-					-0-
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	150	1	6958	2	N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	154	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7070	-0-	-10	-0-	140	1	6930	2	N	-0-					-0-
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	157	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	258	1	6995	2	N	-0-					-0-
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	285	1	7191	2	N	-0-					-0-
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	223	1	7226	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6924	-0-	-156	-0-	229	1	6695	2	N	-0-					-0-
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	223	1	7299	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	7079	-0-	-1	-0-	219	1	6860	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7185	-0-	-286	-0-	205	1	6980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	26	1	12	2	Y	28					28
							5739	3	31	9							
02	5656	X	5073	-0-	-583	-0-	22	1	5048	3	Y	3					31
							3	9									
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					31
							5813	3									
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	37	1	5564	3	Y	-0-					31
05	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					31
							5510	3									
06	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	19	1	1	2	Y	3					34
							5372	3	3	9							
07	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	35	1	5400	3	Y	5					39
							6	9									
08	5859	X	5550	-0-	-309	-0-	39	1	1	2	Y	1					40
							5509	3	1	9							
09	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	40	1	5334	3	Y	-0-					40
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	39	1	5615	3	Y	4					44
							4	9									
11	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	40	1	18	2	Y	-0-					44
							5275	3									
12	5549	X	5536	-0-	-13	-0-	43	1	5493	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 66,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16890	-0-	-1214	-0-	361	1	16529	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	15140	-0-	-1212	-0-	320	1	14820	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16212	-0-	-1024	-0-	328	1	15884	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15539	-0-	-1141	-0-	309	1	15230	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	15738	-0-	-1312	-0-	329	1	15409	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15419	-0-	-931	-0-	547	1	14872	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	16082	-0-	-689	-0-	613	1	15469	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	16204	-0-	-9	-0-	485	1	15719	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	15017	-0-	-523	-0-	496	1	14521	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	15513	-0-	-576	-0-	460	1	15053	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	15054	-0-	-636	-0-	466	1	14588	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	15510	-0-	-703	-0-	443	1	15067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	486	-0-	-7853	-0-	11	1	475	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	13	-0-	-7659	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	58	-0-	-8436	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	3	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	185	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	261	1	6586	3	N	61					61
							67	9									
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	332	1	8419	3	N	50					111
							55	9									
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	308	1	8025	3	Y	28	112	1			27
							31	9									
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	328	1	8291	3	Y	53	3	1			77
							58	9									
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	323	1	7983	3	Y	188	137	1			128
							207	9									
12	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	328	1	8159	3	Y	-0-	14	1			36

TOTAL GAS PROD: 57,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	1137	3	N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8176	-0-	-659	-0-	175	1	8001	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	153	1	7089	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	7746	-0-	-965	-0-	157	1	7589	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7396	-0-	-1034	-0-	147	1	7249	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	156	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6922	-0-	-998	-0-	246	1	6676	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7129	-0-	-900	-0-	272	1	6857	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	214	1	6918	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6700	-0-	-710	-0-	221	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	210	1	6865	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	212	1	6627	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	203	1	6898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7824	-0-	-515	-0-	167	1	7657	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	6860	-0-	-672	-0-	145	1	6715	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	6982	-0-	-1357	-0-	141	1	6841	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7051	-0-	-1019	-0-	140	1	6911	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7056	-0-	-1066	-0-	148	1	6908	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6815	-0-	-745	-0-	242	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	274	1	6923	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	218	1	7066	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	7000	-0-	-50	-0-	231	1	6769	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7101	-0-	-91	-0-	211	1	6890	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	213	1	6658	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	7242	-0-	-43	-0-	207	1	7035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13281	-0-	-886	-0-	284	1	12997	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	11755	-0-	-1041	-0-	249	1	11506	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	12796	-0-	-1123	-0-	259	1	12537	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	12460	-0-	-1010	-0-	247	1	12213	2	N	-0-			-0-
05	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	264	1	12339	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	12211	-0-	-629	-0-	434	1	11777	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12565	-0-	-455	-0-	479	1	12086	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	12378	-0-	-487	-0-	371	1	12007	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	388	1	11372	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11517	-0-	-1100	-0-	342	1	11175	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	11643	-0-	-567	-0-	361	1	11282	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	12039	-0-	-268	-0-	344	1	11695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	155	1	6182	3	N	-0-			-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	113	1	5195	3	N	-0-			-0-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	145	1	6227	3	N	-0-			-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	134	1	5938	3	N	-0-			-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	133	1	5956	3	N	-0-			-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	126	1	5766	3	N	-0-			-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	146	1	6305	3	N	-0-			-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	199	1	8485	3	N	-0-			-0-
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	158	1	7050	3	N	-0-			-0-
10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	183	1	7652	3	N	-0-			-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	157	1	6249	3	N	-0-			-0-
12	8060	X	4868	-0-	-3192	-0-	114	1	4754	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8135	-0-	-545	-0-	174	1	7961	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7218	-0-	-622	-0-	153	1	7065	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8109	-0-	-571	-0-	164	1	7945	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7886	-0-	-514	-0-	157	1	7729	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8065	-0-	-553	-0-	169	1	7896	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7514	-0-	-346	-0-	267	1	7247	2	N	-0-					-0-
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	314	1	7923	2	N	-0-					-0-
08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7167	-0-	-723	-0-	237	1	6930	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7774	-0-	-472	-0-	231	1	7543	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7797	-0-	-363	-0-	242	1	7555	2	N	-0-					-0-
*12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	246	1	8368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7662	-0-	-2041	-0-	34	1	16	2	Y	-0-					97
							7612	3									
02	8764	X	7130	-0-	-1634	-0-	32	1	7098	3	Y	-0-					97
03	9703	X	6006	-0-	-3697	-0-	431	1	3	2	Y	80	139	1			38
							5484	3	88	9							
04	9390	X	7353	-0-	-2037	-0-	143	1	7210	3	Y	-0-					38
05	9703	X	3593	-0-	-6110	-0-	619	1	1	2	Y	-0-					38
							2973	3									
06	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	721	1	1983	3	Y	-0-					38
07	5208	X	2947	-0-	-2261	-0-	758	1	2189	3	Y	-0-					38
08	5208	X	3531	-0-	-1677	-0-	763	1	1	2	Y	-0-					38
							2767	3									
09	5040	X	3399	-0-	-1641	-0-	740	1	2659	3	Y	-0-					38
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	690	1	2465	3	Y	-0-					38
11	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	600	1	10	2	Y	-0-					38
							2787	3									
*12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	597	1	2175	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 53,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	410	1	3846	3	N	-0-			-0-
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	360	1	3296	3	N	-0-			-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	378	1	3273	3	N	-0-			-0-
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	425	1	4352	3	N	-0-			-0-
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	499	1	5060	3	N	-0-			-0-
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	488	1	4814	3	N	-0-			-0-
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	547	1	5173	3	N	-0-			-0-
08	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	899	1	4576	3	N	-0-			-0-
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	624	1	2844	3	N	-0-			-0-
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	899	1	4136	3	N	-0-			-0-
*11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	869	1	4049	3	N	-0-			-0-
*12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	892	1	5011	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

01	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	259	1	8228	2	N	-0-			-0-
02	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	202	1	6313	2	N	-0-			-0-
03	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	235	1	7287	2	N	-0-			-0-
04	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	255	1	7524	2	N	-0-			-0-
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	250	1	7287	2	N	-0-			-0-
06	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	238	1	6903	2	N	-0-			-0-
07	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	243	1	7157	2	N	-0-			-0-
08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	242	1	6992	2	N	-0-			-0-
09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	249	1	6870	2	N	-0-			-0-
10	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	253	1	7135	2	N	-0-			-0-
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	257	1	6336	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	6690	-0-	-719	-0-	217	1	6473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13881	-0-	-7	-0-	466	1	13415	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	12271	-0-	-273	-0-	406	1	11865	2	N	-0-			-0-
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	470	1	13663	2	N	-0-			-0-
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	476	1	13284	2	N	-0-			-0-
05	13888	X	13494	-0-	-394	-0-	442	1	13052	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	13363	-0-	-77	-0-	459	1	12904	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	13429	-0-	-459	-0-	450	1	12979	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	12895	-0-	-993	-0-	436	1	12459	2	N	-0-			-0-
09	13440	X	12440	-0-	-1000	-0-	418	1	12022	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	13277	-0-	-518	-0-	455	1	12822	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	12437	-0-	-913	-0-	424	1	12013	2	N	-0-			-0-
*12	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	424	1	12183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10768	-0-	-2221	-0-	361	1	10407	2	N	-0-			-0-
02	11424	X	10936	-0-	-488	-0-	362	1	10574	2	N	-0-			-0-
03	12648	X	11785	-0-	-863	-0-	392	1	11393	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11147	-0-	-583	-0-	385	1	10762	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11555	-0-	-566	-0-	378	1	11177	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	11364	-0-	-366	-0-	390	1	10974	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11632	-0-	-489	-0-	390	1	11242	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	375	1	10705	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	10896	-0-	-474	-0-	366	1	10530	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	11603	-0-	-146	-0-	398	1	11205	2	N	-0-			-0-
*11	11370	X	11319	-0-	-51	-0-	384	1	10935	2	N	-0-			-0-
12	11625	X	6290	-0-	-5335	-0-	212	1	6078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	3			N	-0-			-0-
02	4816	X	4254	-0-	-562	-0-	4254	3			N	-0-			-0-
03	5022	X	4158	-0-	-864	-0-	4158	3			N	-0-			-0-
04	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	4391	3			N	-0-			-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-			-0-
06	4890	X	4243	-0-	-647	-0-	4243	3			N	-0-			-0-
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-			-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-			-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	4970	3			N	-0-			-0-
*11	5370	X	4474	-0-	-896	-0-	4474	3			N	-0-			-0-
12	6479	X	2025	-0-	-4454	-0-	2025	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	524	1	4508	2	N	-0-			-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	63	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1220	-0-	-1074	-0-	25	1	1195	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	1127	-0-	-1093	-0-	22	1	1105	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	1121	-0-	-1173	-0-	23	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	1122	-0-	-1098	-0-	40	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1156	-0-	-1138	-0-	44	1	1112	2	N	-0-			-0-
08	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	34	1	1090	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	1065	-0-	-75	-0-	35	1	1030	2	N	-0-			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	31	1	939	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	28	1	960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	264	1	7608	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7108	-0-	-228	-0-	235	1	6873	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7767	-0-	-355	-0-	258	1	7509	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7675	-0-	-185	-0-	265	1	7410	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	246	1	7278	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	7292	-0-	-328	-0-	251	1	7041	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	7543	-0-	-393	-0-	253	1	7290	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7468	-0-	-468	-0-	253	1	7215	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7165	-0-	-515	-0-	241	1	6924	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	253	1	7123	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6208	-0-	-1082	-0-	212	1	5996	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	6888	-0-	-645	-0-	232	1	6656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8529	-0-	-151	-0-	286	1	8243	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	248	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8329	-0-	-289	-0-	277	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	280	1	7833	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	248	1	7321	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7467	-0-	-783	-0-	257	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	277	1	7993	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8188	-0-	-182	-0-	277	1	7911	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8097	-0-	-3	-0-	272	1	7825	2	N	-0-					-0-
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	289	1	8149	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6189	-0-	-1821	-0-	211	1	5978	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	6698	-0-	-1672	-0-	225	1	6473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9437	-0-	-1723	-0-	317	1	9120	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	8441	-0-	-1555	-0-	280	1	8161	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9191	-0-	-822	-0-	306	1	8885	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8834	-0-	-856	-0-	305	1	8529	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8815	-0-	-1167	-0-	289	1	8526	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8236	-0-	-884	-0-	283	1	7953	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	280	1	8069	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8225	-0-	-951	-0-	278	1	7947	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7999	-0-	-821	-0-	269	1	7730	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	286	1	8050	2	N	-0-					-0-
*11	8250	X	7999	-0-	-251	-0-	272	1	7727	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8104	-0-	-235	-0-	273	1	7831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	297	1	8563	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8213	-0-	-495	-0-	272	1	7941	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	286	1	8305	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8803	-0-	-527	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9254	-0-	-201	-0-	303	1	8951	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8545	-0-	-245	-0-	294	1	8251	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8589	-0-	-494	-0-	288	1	8301	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7925	-0-	-1344	-0-	268	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7244	-0-	-1726	-0-	243	1	7001	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	7863	-0-	-1406	-0-	270	1	7593	2	N	-0-					-0-
*11	8550	X	7426	-0-	-1124	-0-	252	1	7174	2	N	-0-					-0-
*12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	258	1	7426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12413	-0-	-297	-0-	301	1	12112	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	11033	-0-	-503	-0-	246	1	10787	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	12314	-0-	-458	-0-	292	1	12022	3	N	-0-			-0-
04	12360	X	11871	-0-	-489	-0-	265	1	11606	3	N	-0-			-0-
05	12555	X	12146	-0-	-409	-0-	274	1	11872	3	N	-0-			-0-
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	291	1	12688	3	N	-0-			-0-
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	304	1	12888	3	N	-0-			-0-
08	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	324	1	13155	3	N	-0-			-0-
09	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	290	1	12692	3	N	-0-			-0-
10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	320	1	13060	3	N	-0-			-0-
11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	324	1	12713	3	N	-0-			-0-
12	13454	X	13355	-0-	-99	-0-	327	1	13028	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11156	-0-	-996	-0-	374	1	10782	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10019	-0-	-621	-0-	332	1	9687	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	10939	-0-	-872	-0-	364	1	10575	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	361	1	10087	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10856	-0-	-924	-0-	355	1	10501	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	10000	-0-	-800	-0-	344	1	9656	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10120	-0-	-978	-0-	339	1	9781	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	9355	-0-	-1588	-0-	316	1	9039	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	8754	-0-	-1746	-0-	294	1	8460	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	9636	-0-	-1214	-0-	330	1	9306	2	N	-0-			-0-
*11	9990	X	9186	-0-	-804	-0-	312	1	8874	2	N	-0-			-0-
*12	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	315	1	9058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	14	1	400	2	N	-0-			-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	13	1	373	2	N	-0-			-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	13	1	374	2	N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	2	N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	N	-0-			-0-
*11	390	N	334	-0-	-56	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
12	589	N	350	-0-	-239	-0-	12	1	338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	318	1	8877	3	N	-0-			-0-
02	8848	X	8290	-0-	-558	-0-	266	1	8024	3	N	-0-			-0-
03	9610	X	9313	-0-	-297	-0-	309	1	9004	3	N	-0-			-0-
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	290	1	9004	3	N	-0-			-0-
05	9424	X	9356	-0-	-68	-0-	301	1	9055	3	N	-0-			-0-
06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	289	1	8745	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	9278	-0-	-332	-0-	306	1	8972	3	N	-0-			-0-
08	9610	X	9165	-0-	-445	-0-	310	1	8855	3	N	-0-			-0-
09	9300	X	8741	-0-	-559	-0-	283	1	8458	3	N	-0-			-0-
10	9362	X	8871	-0-	-491	-0-	304	1	8567	3	N	-0-			-0-
11	9030	X	8473	-0-	-557	-0-	295	1	8178	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	8843	-0-	-395	-0-	312	1	8531	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	8	1	229	2	N	-0-			-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	6	1	166	2	N	-0-			-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	117	1	5109	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4832	-0-	-404	-0-	107	1	4725	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	118	1	5208	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	122	1	5184	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	122	1	5454	2	N	-0-			-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	121	1	5144	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	121	1	5273	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	124	1	5389	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5138	-0-	-262	-0-	115	1	5023	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	124	1	5315	2	N	-0-			-0-
*11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	116	1	4965	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	115	1	5027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	19373	-0-	-3567	-0-	650	1	18723	2	N	-0-					-0-
02	18312	X	15986	-0-	-2326	-0-	529	1	15457	2	N	-0-					-0-
03	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	753	1	21874	2	N	-0-					-0-
04	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	664	1	18557	2	N	-0-					-0-
05	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	650	1	19203	2	N	-0-					-0-
06	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	775	1	21768	2	N	-0-					-0-
07	22630	X	20730	-0-	-1900	-0-	695	1	20035	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	19155	-0-	-3475	-0-	648	1	18507	2	N	-0-					-0-
09	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	987	1	28405	2	N	-0-					-0-
10	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	798	1	22468	2	N	-0-					-0-
11	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	771	1	21829	2	N	-0-					-0-
12	30380	X	24678	-0-	-5702	-0-	830	1	23848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	2600	-0-	-13551	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	584	-0-	-13864	-0-	19	1	565	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	309	-0-	-15408	-0-	10	1	299	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	29	-0-	-15181	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	71	-0-	-13352	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	604	1	4050	2	N	-0-					-0-
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1007	1	8985	2	N	-0-					-0-
*12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	460	1	6664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12496	-0-	-1268	-0-	419	1	12077	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10898	-0-	-806	-0-	361	1	10537	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11672	-0-	-1379	-0-	388	1	11284	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11041	-0-	-1589	-0-	382	1	10659	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11559	-0-	-1461	-0-	378	1	11181	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	10291	-0-	-1799	-0-	354	1	9937	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10533	-0-	-1526	-0-	353	1	10180	2	N	-0-					-0-
08	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	400	1	11412	2	N	-0-					-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	383	1	11023	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10918	-0-	-645	-0-	374	1	10544	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10397	-0-	-1033	-0-	355	1	10042	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	10917	-0-	-894	-0-	367	1	10550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9649	-0-	-3061	-0-	848	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8471	-0-	-1441	-0-	641	1	7830	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	8817	-0-	-2157	-0-	293	1	8524	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	6840	-0-	-2490	-0-	246	1	6594	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	5668	-0-	-3973	-0-	218	1	5450	2	N	-0-					-0-
06	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	924	1	18068	2	N	-0-					-0-
07	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	1005	1	18693	2	N	-0-					-0-
08	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	833	1	14332	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	15687	-0-	-4473	-0-	877	1	14810	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	13782	-0-	-5903	-0-	686	1	13096	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	13066	-0-	-5984	-0-	796	1	12270	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	12540	-0-	-7145	-0-	666	1	11874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	311	1	8946	2	N	-0-					-0-
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	277	1	8080	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	307	1	8931	2	N	-0-					-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	315	1	8787	2	N	-0-					-0-
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	310	1	9161	2	N	-0-					-0-
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	282	1	7935	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6263	-0-	-1487	-0-	210	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	406	1	11598	2	N	-0-					-0-
09	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	409	1	11761	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	399	1	11226	2	N	-0-					-0-
11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	378	1	10699	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	10844	-0-	-1742	-0-	365	1	10479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13396	-0-	-926	-0-	300	1	13096	2	N	-0-			-0-
02	12936	X	12295	-0-	-641	-0-	272	1	12023	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	13308	-0-	-1014	-0-	295	1	13013	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	13382	-0-	-478	-0-	463	1	12919	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	13696	-0-	-347	-0-	448	1	13248	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	12807	-0-	-363	-0-	440	1	12367	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	12947	-0-	-879	-0-	434	1	12513	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	12902	-0-	-924	-0-	436	1	12466	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	12484	-0-	-896	-0-	419	1	12065	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	12811	-0-	-891	-0-	439	1	12372	2	N	-0-			-0-
11	12810	X	12127	-0-	-683	-0-	414	1	11713	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	12318	-0-	-640	-0-	414	1	11904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	481	1	22	2	N	-0-			-0-
							10671	3							
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-			-0-
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	5	2	10847	3	N	-0-			-0-
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3			N	-0-			-0-
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	2	2	10388	3	N	-0-			-0-
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1	2	9961	3	N	-0-			-0-
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-			-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	3	2	9984	3	N	-0-			-0-
09	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-			-0-
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-			-0-
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	32	2	9120	3	N	-0-			-0-
12	10013	X	9406	-0-	-607	-0-	9406	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5073	-0-	-538	-0-	1005	1	4068	2	N	-0-			-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	922	1	4094	2	N	-0-			-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1021	1	4520	2	N	-0-			-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	990	1	4168	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4171	-0-	-1378	-0-	993	1	3178	2	N	-0-			-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1015	1	5031	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	1022	1	4376	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4992	-0-	-557	-0-	1011	1	3981	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	4887	-0-	-1173	-0-	987	1	3900	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5143	-0-	-1119	-0-	1019	1	4124	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5223	-0-	-837	-0-	1016	1	4207	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4795	-0-	-351	-0-	979	1	3816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	150	1	6570	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6067	-0-	-373	-0-	201	1	5866	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6667	-0-	-463	-0-	222	1	6445	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6418	-0-	-482	-0-	222	1	6196	2	N	-0-			-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	237	1	7003	2	N	-0-			-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	231	1	6491	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	224	1	6447	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	224	1	6396	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6292	-0-	-608	-0-	211	1	6081	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6238	-0-	-892	-0-	214	1	6024	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	6017	-0-	-703	-0-	205	1	5812	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6226	-0-	-439	-0-	209	1	6017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12615	-0-	-932	-0-	423	1	12192	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11312	-0-	-672	-0-	375	1	10937	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	12404	-0-	-647	-0-	413	1	11991	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	9401	-0-	-3229	-0-	325	1	9076	2	N	-0-			-0-
05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	497	1	14698	2	N	-0-			-0-
06	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	456	1	12817	2	N	-0-			-0-
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	471	1	13580	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	13666	-0-	-5	-0-	462	1	13204	2	N	-0-			-0-
09	13230	X	12911	-0-	-319	-0-	434	1	12477	2	N	-0-			-0-
10	13671	X	12898	-0-	-773	-0-	442	1	12456	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	11724	-0-	-1506	-0-	400	1	11324	2	N	-0-			-0-
12	14043	X	12718	-0-	-1325	-0-	428	1	12290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4256	-0-	-642	-0-	130	1	4126	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3042	-0-	-1326	-0-	95	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	1223	-0-	-3427	-0-	36	1	1187	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	334	-0-	-3776	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	170	1	4918	2	N	-0-			-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	147	1	4314	2	N	-0-			-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	177	1	5178	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	157	1	4514	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3372	-0-	-1368	-0-	119	1	3253	2	N	-0-			-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	174	1	4889	2	N	-0-			-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	187	1	4598	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	166	1	4887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	15388	-0-	-174	-0-	344	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13512	-0-	-544	-0-	447	1	13065	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14432	-0-	-1130	-0-	480	1	13952	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14641	-0-	-419	-0-	506	1	14135	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14988	-0-	-388	-0-	491	1	14497	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	10688	-0-	-4192	-0-	367	1	10321	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14464	-0-	-664	-0-	485	1	13979	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	477	1	13614	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	13561	-0-	-1079	-0-	456	1	13105	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14064	-0-	-909	-0-	482	1	13582	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12619	-0-	-1391	-0-	431	1	12188	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	13067	-0-	-1224	-0-	440	1	12627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	101	1	4116	3	N	-0-					105
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	90	1	3694	3	N	-0-					105
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	100	1	3810	3	N	-0-					105
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	95	1	3805	3	N	-0-					105
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	149	1	4074	3	N	-0-					105
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	143	1	3836	3	N	10					115
							11	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	147	1	3875	3	N	93					208
							102	9									
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	149	1	3830	3	N	-0-	175	1			33
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	141	1	3663	3	N	-0-					33
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	150	1	3872	3	N	-0-					33
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	3	N	-0-					33
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	151	1	3820	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 47,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	124	1	4947	3	N	-0-					-0-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	3	N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	163	1	7016	3	N	-0-					-0-
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	159	1	7016	3	N	-0-					-0-
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	165	1	7469	3	N	-0-					-0-
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	149	1	6957	3	N	-0-					-0-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	164	1	7271	3	N	-0-					-0-
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	172	1	7310	3	N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	143	1	6387	3	N	-0-					-0-
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	166	1	7096	3	N	-0-					-0-
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	174	1	7169	3	N	-0-					-0-
*12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	179	1	7409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	977	1	8747	3	Y	-0-					-0-
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	875	1	7857	3	Y	-0-					-0-
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	1057	1	11038	3	Y	324					324
							356	9									
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	938	1	5308	3	Y	85	350	1			59
							94	9									
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	795	1	549	3	Y	-0-					59
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	831	1	5268	3	Y	-0-					59
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	958	1	4975	3	Y	-0-					59
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1072	1	7852	3	Y	-0-					59
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	936	1	5083	3	Y	-0-					59
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	907	1	3489	3	Y	-0-					59
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	820	1	1872	3	Y	-0-					59
12	8928	X	2436	-0-	-6492	-0-	825	1	1611	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 75,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	226	1	9883	2	N	-0-					-0-
02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	457	1	13331	2	N	-0-					-0-
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	438	1	12719	2	N	-0-					-0-
04	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	430	1	11999	2	N	-0-					-0-
05	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	403	1	11923	2	N	-0-					-0-
06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	390	1	10960	2	N	-0-					-0-
07	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	388	1	11191	2	N	-0-					-0-
08	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	397	1	11345	2	N	-0-					-0-
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	373	1	10740	2	N	-0-					-0-
10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	384	1	10801	2	N	-0-					-0-
11	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	366	1	10356	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10853	-0-	-896	-0-	365	1	10488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	181	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	181	1	5665	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	187	1	5786	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6115	-0-	-125	-0-	200	1	5915	2	N	-0-					-0-
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	218	1	6365	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5292	-0-	-978	-0-	176	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4151	-0-	-2328	-0-	138	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	3749	-0-	-2823	-0-	125	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3225	-0-	-3135	-0-	113	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4410	-0-	-2162	-0-	150	1	4260	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3317	-0-	-1963	-0-	128	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	976	-0-	-2961	-0-	41	1	935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8814	-0-	-2160	-0-	215	1	8599	3	N	-0-			-0-
02	9912	X	8590	-0-	-1322	-0-	183	1	8407	3	N	-0-			-0-
03	10385	X	8643	-0-	-1742	-0-	198	1	8445	3	N	-0-			-0-
04	10050	X	8629	-0-	-1421	-0-	184	1	8445	3	N	-0-			-0-
05	9517	X	8177	-0-	-1340	-0-	180	1	7997	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	7528	-0-	-1682	-0-	163	1	7365	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	7691	-0-	-1826	-0-	170	1	7521	3	N	-0-			-0-
08	8928	X	7232	-0-	-1696	-0-	165	1	7067	3	N	-0-			-0-
*09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	207	1	9364	3	N	-0-			-0-
*10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	214	1	8981	3	N	-0-			-0-
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	223	1	8911	3	N	-0-			-0-
*12	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	249	1	10262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-			-0-
02	2324	X	788	-0-	-1536	-0-	788	1			N	-0-			-0-
03	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-			-0-
04	930	X	591	-0-	-339	-0-	591	1			N	-0-			-0-
05	961	X	854	-0-	-107	-0-	589	1	265	2	N	-0-			-0-
06	870	X	240	-0-	-630	-0-	8	1	232	2	N	-0-			-0-
07	620	N	247	-0-	-373	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	1	8	2	N	-0-			-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	853	1	352	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3369	-0-	369	369	888	1	2481	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3448	-0-	348	717	549	1	2899	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	12187	-0-	-3034	-0-	409	1	11778	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	11260	-0-	-1928	-0-	373	1	10887	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	3867	-0-	-9928	-0-	129	1	3738	2	N	-0-			-0-
04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	523	1	14606	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	10794	-0-	-1668	-0-	353	1	10441	2	N	-0-			-0-
06	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	540	1	15166	2	N	-0-			-0-
07	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	524	1	15097	2	N	-0-			-0-
08	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	526	1	15034	2	N	-0-			-0-
09	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	503	1	14482	2	N	-0-			-0-
10	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	534	1	15042	2	N	-0-			-0-
11	14730	X	13679	-0-	-1051	-0-	467	1	13212	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	11962	-0-	-3662	-0-	402	1	11560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	265	1	7631	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6618	-0-	-382	-0-	219	1	6399	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	240	1	6973	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	240	1	6694	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7101	-0-	-649	-0-	232	1	6869	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6585	-0-	-915	-0-	226	1	6359	2	N	-0-			-0-
07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	259	1	7454	2	N	-0-			-0-
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	311	1	8882	2	N	-0-			-0-
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	285	1	8199	2	N	-0-			-0-
10	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	297	1	8349	2	N	-0-			-0-
*11	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	291	1	8285	2	N	-0-			-0-
*12	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	334	1	9596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	278	1	7992	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	7340	-0-	-388	-0-	243	1	7097	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	8053	-0-	-441	-0-	268	1	7785	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7841	-0-	-319	-0-	271	1	7570	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7935	-0-	-435	-0-	260	1	7675	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	255	1	7174	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7656	-0-	-466	-0-	257	1	7399	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7534	-0-	-557	-0-	255	1	7279	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	247	1	7110	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7714	-0-	-222	-0-	265	1	7449	2	N	-0-			-0-
*11	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	242	1	6898	2	N	-0-			-0-
*12	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	258	1	7418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1064	1	9430	2	N	-0-			-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	829	1	4856	2	N	-0-			-0-
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	949	1	5107	2	N	-0-			-0-
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1354	1	5359	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	1462	1	4097	2	N	-0-			-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1543	1	5179	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	1473	1	3872	2	N	-0-			-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1610	1	4529	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5511	-0-	-249	-0-	1562	1	3949	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5582	-0-	-370	-0-	1659	1	3923	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	4681	-0-	-1079	-0-	1682	1	2999	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	1521	1	3834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	9755	-0-	-5187	-0-	338	1	9417	3	N	-0-					-0-
02	13496	X	8959	-0-	-4537	-0-	277	1	8682	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	12470	-0-	-2472	-0-	398	1	12072	3	N	-0-					-0-
04	14460	X	11766	-0-	-2694	-0-	364	1	11402	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	12038	-0-	-2222	-0-	375	1	11663	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	11004	-0-	-1056	-0-	336	1	10668	3	N	-0-					-0-
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	424	1	12826	3	N	-0-					-0-
08	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	416	1	12147	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11042	-0-	-718	-0-	348	1	10694	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	11237	-0-	-2000	-0-	369	1	10868	3	N	-0-					-0-
11	12810	X	11126	-0-	-1684	-0-	376	1	10750	3	N	-0-					-0-
*12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	448	1	12666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	507	1	7822	3	N	17					39
							19	9									
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	310	1	7143	3	N	20					59
							22	9									
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	302	1	7827	3	N	13					72
							14	9									
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	284	1	7594	3	N	12					84
							13	9									
05	5487	X	2754	-0-	-2733	-0-	103	1	2647	3	N	4					88
							4	9									
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	228	1	6060	3	N	9					97
							10	9									
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	323	1	8251	3	N	15					112
							17	9									
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	324	1	8072	3	N	6					118
							7	9									
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	300	1	7700	3	N	8					126
							9	9									
*10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	327	1	8274	3	N	77					203
							85	9									
*11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	322	1	7900	3	N	-0-	173	1			30
12	8463	X	8347	-0-	-116	-0-	326	1	7960	3	N	55					85
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 91,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	135	1	5421	3	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	96	1	4449	3	N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	117	1	4933	3	N	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	125	1	4933	3	N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	130	1	5700	3	N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	118	1	5412	3	N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	119	1	5108	3	N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	118	1	5044	3	N	-0-					-0-
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	115	1	5378	3	N	-0-					-0-
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	112	1	4812	3	N	-0-					-0-
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	122	1	4949	3	N	-0-					-0-
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	114	1	4780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11448	-0-	-487	-0-	374	1	11074	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10512	-0-	-268	-0-	342	1	10170	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	380	1	11276	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11248	-0-	-2	-0-	391	1	10857	2	N	-0-					-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	492	1	12516	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	368	1	10545	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10220	-0-	-1436	-0-	346	1	9874	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10175	-0-	-1760	-0-	352	1	9823	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	9922	-0-	-1628	-0-	360	1	9562	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10328	-0-	-1607	-0-	365	1	9963	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10019	-0-	-901	-0-	401	1	9618	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9341	-0-	-21	-0-	312	1	9029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	15069	-0-	-1175	-0-	521	1	14548	3	N	-0-					-0-
02	14672	X	13384	-0-	-1288	-0-	421	1	12963	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14767	-0-	-857	-0-	486	1	14281	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	14713	-0-	-47	-0-	432	1	14281	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14459	-0-	-669	-0-	464	1	13995	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	12564	-0-	-2016	-0-	400	1	12164	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	14058	-0-	-1132	-0-	459	1	13599	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	14093	-0-	-1097	-0-	479	1	13614	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	13596	-0-	-1104	-0-	442	1	13154	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	13610	-0-	-836	-0-	461	1	13149	3	N	-0-					-0-
11	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	477	1	13305	3	N	-0-					-0-
*12	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	490	1	13547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15864	-0-	-535	-0-	539 73	1 9	15252	3	N	66	186	1			77
02	14812	X	14092	-0-	-720	-0-	497 37	1 9	13558	3	N	34					111
03	16058	X	15607	-0-	-451	-0-	573 73	1 9	14961	3	N	66					177
04	15420	X	14846	-0-	-574	-0-	525 58	1 9	14263	3	N	53					230
05	15872	X	15585	-0-	-287	-0-	563 43	1 9	14979	3	N	39	169	1			100
06	15360	X	11693	-0-	-3667	-0-	420 33	1 9	11240	3	N	30					130
07	15593	X	15573	-0-	-20	-0-	572 19	1 9	14982	3	N	17					147
08	15593	X	14931	-0-	-662	-0-	564 30	1 9	14337	3	N	27					174
09	15090	X	14321	-0-	-769	-0-	528 31	1 9	13762	3	N	28					202
10	15593	X	14503	-0-	-1090	-0-	548 40	1 9	13915	3	N	36					238
11	15060	X	14087	-0-	-973	-0-	539 28	1 9	13520	3	N	25					263
12	15004	X	14649	-0-	-355	-0-	566 52	1 9	14031	3	N	47	214	1			96

TOTAL GAS PROD: 175,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	331	1	7910	2	N	-0-			-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	266	1	6234	2	N	-0-			-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	326	1	7563	2	N	-0-			-0-
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	297	1	6632	2	N	-0-			-0-
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	249	1	5428	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4192	-0-	-1208	-0-	188	1	4004	2	N	-0-			-0-
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	336	1	7756	2	N	-0-			-0-
08	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	332	1	7755	2	N	-0-			-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	268	1	5795	2	N	-0-			-0-
*10	5580	X	3905	-0-	-1675	-0-	150	1	3755	2	N	-0-			-0-
*11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	427	1	8054	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	306	1	6677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9715	-0-	-2003	-0-	9715	3			N	-0-			-0-
02	10584	X	7921	-0-	-2663	-0-	7921	3			N	-0-			-0-
03	11718	X	9022	-0-	-2696	-0-	9022	3			N	-0-			-0-
04	11340	X	7458	-0-	-3882	-0-	7458	3			N	-0-			-0-
05	9703	X	8058	-0-	-1645	-0-	8058	3			N	-0-			-0-
06	9390	X	6235	-0-	-3155	-0-	6235	3			N	-0-			-0-
07	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	6728	3			N	-0-			-0-
08	9021	X	2227	-0-	-6794	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			-0-
10	8060	X	277	-0-	-7783	-0-	84	1	193	3	N	-0-			-0-
11	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	39	1	11316	3	N	-0-			-0-
*12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	900	1	1410	2	N	-0-			-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	1152	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	953	1	1374	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	857	-0-	-1543	-0-	330	1	527	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	1083	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2394	-0-	-462	-0-	1076	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	1658	1	2573	2	N	-0-					-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	1445	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1112	-0-	-2205	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
06	4080	X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
07	4371	X	2973	-0-	-1398	-0-	1735	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	2046	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1923	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	685	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13770	-0-	-1265	-0-	462	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	12546	-0-	-1034	-0-	415	1	12131	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13538	-0-	-1497	-0-	450	1	13088	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12809	-0-	-1591	-0-	443	1	12366	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12736	-0-	-1152	-0-	417	1	12319	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12808	-0-	-632	-0-	440	1	12368	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12823	-0-	-1065	-0-	430	1	12393	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	12819	-0-	-728	-0-	434	1	12385	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12700	-0-	-110	-0-	427	1	12273	2	N	-0-					-0-
10	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	457	1	12857	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12657	-0-	-153	-0-	432	1	12225	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12946	-0-	-167	-0-	435	1	12511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13146	-0-	-3191	-0-	1284 62	1 9	11800	3	Y	56	190	1			85
02	14756	X	11870	-0-	-2886	-0-	1179 73	1 9	10618	3	Y	66					151
03	16337	X	14944	-0-	-1393	-0-	1392 64	1 9	13488	3	Y	58	164	1			45
04	15810	X	15295	-0-	-515	-0-	1362 61	1 9	13872	3	Y	55					100
05	16337	X	15519	-0-	-818	-0-	1405 48	1 9	14066	3	Y	44					144
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	1330 23	1 9	13009	3	Y	21					165
07	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	1391 24	1 9	13453	3	Y	22					187
08	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	1423 25	1 9	13857	3	Y	23					210
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	1340 4	1 9	12808	3	Y	4	181	1			33
10	11625	X	10321	-0-	-1304	-0-	1041 15	1 9	9265	3	Y	14					47
11	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	1325 36	1 9	11950	3	Y	33					80
12	14415	X	12633	-0-	-1782	-0-	1325 100	1 9	11208	3	Y	91	88	1			83

TOTAL GAS PROD: 165,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1104	1	536	3	N	10					146
							11	9									
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1003	1	609	3	N	5					151
							6	9									
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1050	1	1	9	N	1					152
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1066	1	435	3	N	15					167
							17	9									
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1085	1	8	3	N	2					169
							2	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1072	1	610	3	N	2					171
							2	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	1	7	9	N	6					177
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	1	7	9	N	6					183
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1069	1	511	3	N	6					189
							7	9									
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1121	1	841	3	N	1					190
							1	9									
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1058	1	208	3	N	-0-	153	1			37
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	945	1	19	9	N	17					54

TOTAL GAS PROD: 16,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	192	1	7699	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	7058	-0-	-222	-0-	160	1	6898	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7690	-0-	-308	-0-	185	1	7505	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	7282	-0-	-428	-0-	164	1	7118	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7394	-0-	-511	-0-	169	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7113	-0-	-537	-0-	160	1	6953	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7311	-0-	-501	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	177	1	7201	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7070	-0-	-220	-0-	156	1	6914	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7358	-0-	-51	-0-	173	1	7185	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	7068	-0-	-72	-0-	178	1	6890	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	7135	-0-	-181	-0-	175	1	6960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	947	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	2712	-0-	-8913	-0-	94	1	2618	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	5463	-0-	-5037	-0-	171	1	5292	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	8251	-0-	-3374	-0-	264	1	7987	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	6275	-0-	-4975	-0-	197	1	6078	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	1722	-0-	-9903	-0-	55	1	1667	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	489	-0-	-7491	-0-	15	1	474	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	717	-0-	-7529	-0-	25	1	692	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	5751	-0-	-2495	-0-	340	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	417	1	8546	3	N	-0-					-0-
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	322	1	9354	3	N	-0-					-0-
11	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	322	1	9152	3	N	-0-					-0-
12	9269	X	8202	-0-	-1067	-0-	278	1	7924	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	13179	-0-	-3592	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
02	15148	X	11257	-0-	-3891	-0-	11257	3			N	-0-					-0-
03	15283	X	11972	-0-	-3311	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
04	12930	X	10291	-0-	-2639	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
05	13361	X	12773	-0-	-588	-0-	12773	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11412	-0-	-1338	-0-	11412	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10385	-0-	-2077	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	11918	-0-	-854	-0-	11918	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	11351	-0-	-1009	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
10	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	9869	-0-	-1651	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	11169	-0-	-735	-0-	11169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	952	1	2541	3	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	802	1	2119	3	N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1036	1	2448	3	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1020	1	2733	3	N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	950	1	1741	3	N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	908	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	314	1	7271	2	N	-0-					-0-
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	317	1	6547	2	N	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	512	1	7591	2	N	-0-					-0-
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	350	1	6973	2	N	-0-					-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	342	1	6926	2	N	-0-					-0-
06	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	614	1	9620	2	N	-0-					-0-
07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	874	1	9743	2	N	-0-					-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	659	1	10214	2	N	-0-					-0-
09	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	602	1	9936	2	N	-0-					-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	834	1	9127	2	N	-0-					-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	831	1	8181	2	N	-0-					-0-
*12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	838	1	8923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

01	3627	X	2734	-0-	-893	-0-	768	1	4	2	N	-0-					4
							1962	3									
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	696	1	2683	3	N	-0-					4
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	703	1	1	2	N	-0-					4
							3183	3									
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	767	1	6533	3	N	-0-					4
05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	817	1	1	2	N	-0-					4
							7828	3									
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	776	1	1	2	N	-0-					4
							7559	3									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	825	1	7816	3	N	-0-					4
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	822	1	2	2	N	-0-					4
							8247	3									
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	799	1	7748	3	N	-0-					4
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	780	1	7906	3	N	-0-					4
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	804	1	27	2	N	6					10
							7597	3	7	9							
12	8897	X	8618	-0-	-279	-0-	828	1	7790	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 86,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	127	1	2728	3	Y	-0-			22
02	2576	N	2549	-0-	-27	-0-	115	1	2434	3	Y	-0-			22
03	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	127	1	2602	3	Y	-0-			22
04	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	119	1	2577	3	Y	-0-			22
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	132	1	2748	3	Y	-0-			22
06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-			22
07	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	94	1	2493	3	Y	-0-			22
08	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	93	1	2514	3	Y	-0-			22
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	3	Y	-0-			22
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	127	1	2561	3	Y	-0-			22
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2599	3	Y	-0-			22
*12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	132	1	2603	3	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 32,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

01	11191	X	8101	-0-	-3090	-0-	1030	1	7071	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	6804	-0-	-3304	-0-	917	1	5887	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	6549	-0-	-4642	-0-	989	1	5560	2	N	-0-			-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1035	1	8246	2	N	-0-			-0-
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	1078	1	9424	2	N	-0-			-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	1133	1	7394	2	N	-0-			-0-
07	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	915	1	10211	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	9587	-0-	-922	-0-	845	1	8742	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	8360	-0-	-1810	-0-	833	1	7527	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	9144	-0-	-1985	-0-	876	1	8268	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	8861	-0-	-1909	-0-	847	1	8014	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	9479	-0-	-1650	-0-	879	1	8600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

01	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	65	1	30	2	N	-0-			-0-
							14831	3							
02	13300	X	12955	-0-	-345	-0-	55	1	12900	3	N	-0-			-0-
03	14725	X	13927	-0-	-798	-0-	80	1	6	2	N	-0-			-0-
							13841	3							
04	14250	X	13629	-0-	-621	-0-	86	1	13543	3	N	-0-			-0-
05	14725	X	13688	-0-	-1037	-0-	84	1	2	2	N	-0-			-0-
							13602	3							
06	14250	X	12881	-0-	-1369	-0-	43	1	1	2	N	-0-			-0-
							12837	3							
07	14353	X	12682	-0-	-1671	-0-	79	1	12603	3	N	-0-			-0-
08	14074	X	12890	-0-	-1184	-0-	89	1	3	2	N	-0-			-0-
							12798	3							
09	13620	X	12583	-0-	-1037	-0-	90	1	12493	3	N	-0-			-0-
10	13702	X	12595	-0-	-1107	-0-	84	1	12511	3	N	-0-			-0-
11	14250	X	10233	-0-	-4017	-0-	75	1	36	2	N	-0-			-0-
							10122	3							
12	12989	X	11460	-0-	-1529	-0-	87	1	11373	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10947	-0-	-1887	-0-	367	1	10580	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9519	-0-	-1653	-0-	315	1	9204	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	350	1	10176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9789	-0-	-801	-0-	338	1	9451	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10703	-0-	-240	-0-	350	1	10353	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10337	-0-	-253	-0-	355	1	9982	2	N	-0-					-0-
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	370	1	10661	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10595	-0-	-100	-0-	358	1	10237	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9536	-0-	-814	-0-	320	1	9216	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	9333	-0-	-1703	-0-	320	1	9013	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	8315	-0-	-2365	-0-	189	1	8126	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	8941	-0-	-1971	-0-	301	1	8640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5502	-0-	-543	-0-	131	1	5336	3	N	32	49	1			140
							35	9									
02	5292	X	4923	-0-	-369	-0-	122	1	4801	3	N	-0-					140
03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	136	1	5350	3	N	-0-					140
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	127	1	5184	3	N	135	135	1			140
							149	9									
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	139	1	5405	3	N	-0-					140
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	132	1	5307	3	N	-0-					140
07	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	138	1	5353	3	N	76	87	1			129
							84	9									
08	5642	X	5622	-0-	-20	-0-	212	1	5410	3	N	-0-					129
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	228	1	6063	3	N	-0-					129
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	243	1	6246	3	N	-0-					129
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	232	1	5821	3	N	-0-					129
*12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	226	1	5632	3	N	81					210
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 68,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	216	-0-	-869	-0-	216	1			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	433	1	3189	3	N	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	538	1	4225	3	N	-0-					-0-
04	1050	X	36	-0-	-1014	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	928	1	4973	3	Y	-0-					23
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	809	1	4416	3	Y	21					44
							23	9									
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	901	1	4766	3	Y	127	171	1			-0-
							140	9									
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	978	1	5548	3	Y	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1016	1	5698	3	Y	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	884	1	4941	3	Y	-0-					-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	1010	1	5565	3	Y	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1049	1	6304	3	Y	-0-					-0-
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	981	1	5415	3	Y	-0-					-0-
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1008	1	5287	3	Y	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	962	1	4684	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5144	-0-	-1273	-0-	971	1	4173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	129	1	5619	2	N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	2	N	-0-					-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	113	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	96	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	88	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	245	1	10722	2	N	-0-					-0-
08	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	447	1	19370	2	N	-0-					-0-
09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	484	1	21122	2	N	-0-					-0-
10	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	488	1	20843	2	N	-0-					-0-
11	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	445	1	19123	2	N	-0-					-0-
*12	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	427	1	18610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	155	1	6775	2	N	-0-			-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	158	1	7004	2	N	-0-			-0-
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	181	1	7987	2	N	-0-			-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	181	1	7668	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	181	1	8096	2	N	-0-			-0-
06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	183	1	7812	2	N	-0-			-0-
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	172	1	7540	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6556	-0-	-574	-0-	148	1	6408	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6044	-0-	-856	-0-	135	1	5909	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	5673	-0-	-1457	-0-	130	1	5543	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	4378	-0-	-2522	-0-	100	1	4278	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	4220	-0-	-2166	-0-	95	1	4125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6143	-0-	-1545	-0-	188	1	5955	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5919	-0-	-185	-0-	184	1	5735	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	1679	-0-	-4831	-0-	50	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	275	-0-	-5905	-0-	9	1	266	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	4635	-0-	-1906	-0-	154	1	4481	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5819	-0-	-511	-0-	192	1	5627	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5485	-0-	-1056	-0-	182	1	5303	2	N	-0-			-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	227	1	6556	2	N	-0-			-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	228	1	6211	2	N	-0-			-0-
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	219	1	6154	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	5960	-0-	-610	-0-	234	1	5726	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6059	-0-	-730	-0-	198	1	5861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	12225	-0-	-3678	-0-	410	1	11815	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11024	-0-	-2976	-0-	365	1	10659	2	N	-0-			-0-
03	14973	X	12433	-0-	-2540	-0-	414	1	12019	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	11491	-0-	-2819	-0-	397	1	11094	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	11683	-0-	-1554	-0-	382	1	11301	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	9586	-0-	-2444	-0-	329	1	9257	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	9783	-0-	-2648	-0-	328	1	9455	2	N	-0-			-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	437	1	12470	2	N	-0-			-0-
09	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	439	1	12631	2	N	-0-			-0-
10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	459	1	12916	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	11586	-0-	-894	-0-	395	1	11191	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	12684	-0-	-832	-0-	427	1	12257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-			-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-			-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			N	-0-			-0-
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-			-0-
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-			-0-
06	6750	X	5519	-0-	-1231	-0-	5519	3			N	-0-			-0-
07	6975	X	3615	-0-	-3360	-0-	3615	3			N	-0-			-0-
08	6975	X	1650	-0-	-5325	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
09	6750	X	1444	-0-	-5306	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
10	6975	X	1353	-0-	-5622	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
11	5520	X	1339	-0-	-4181	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
12	1922	X	1361	-0-	-561	-0-	1361	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	229	1	7276	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	5721	-0-	-1951	-0-	178	1	5543	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	5762	-0-	-2732	-0-	179	1	5583	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	5610	-0-	-2610	-0-	184	1	5426	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	235	1	6810	2	N	-0-			-0-
06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	299	1	8729	2	N	-0-			-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	238	1	6967	2	N	-0-			-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	257	1	7446	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	5103	-0-	-3357	-0-	180	1	4923	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	5809	-0-	-2933	-0-	200	1	5609	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	5347	-0-	-3113	-0-	209	1	5138	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	4939	-0-	-2129	-0-	161	1	4778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	588	-0-	-10293	-0-	588	1			N	-0-			-0-
02	9828	X	7507	-0-	-2321	-0-	336	1	7171	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	9683	-0-	-454	-0-	9683	3			N	-0-			-0-
04	9810	X	9455	-0-	-355	-0-	9455	3			N	-0-			-0-
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	3			N	-0-			-0-
06	9360	X	8313	-0-	-1047	-0-	8313	3			N	-0-			-0-
07	9765	X	7375	-0-	-2390	-0-	7375	3			N	-0-			-0-
08	10447	X	6795	-0-	-3652	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
09	10110	X	8339	-0-	-1771	-0-	8339	3			N	-0-			-0-
10	10447	X	8017	-0-	-2430	-0-	8017	3			N	-0-			-0-
11	8310	X	7358	-0-	-952	-0-	7358	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	7854	-0-	-144	-0-	7854	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	658	1	8096	3	N	-0-			-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	561	1	7078	3	N	-0-			-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	682	1	6653	3	N	-0-			-0-
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	615	1	5678	3	N	-0-			-0-
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	543	1	5398	3	N	-0-			-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	344	1	4169	3	N	-0-			-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	642	1	4041	3	N	-0-			-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	530	1	4580	3	N	-0-			-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	659	1	4297	3	N	-0-			-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	681	1	4624	3	N	-0-			-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	660	1	4266	3	N	-0-			-0-
*12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	675	1	4477	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-			-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			-0-
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-			-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-			-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	1	8	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	849	1	222	2	N	-0-			-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	965	1	2074	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1137	1	1870	2	N	-0-			-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1038	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	676	1	872	2	N	-0-			-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	965	1	2107	2	N	-0-			-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	1213	1	1204	2	N	-0-			-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	1064	1	1307	2	N	-0-			-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1105	1	2475	2	N	-0-			-0-
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1618	1	6051	2	N	-0-			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	1274	1	2186	2	N	-0-			-0-
*12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1246	1	1751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	216	1	5022	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4720	-0-	-180	-0-	220	1	4500	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5303	-0-	-122	-0-	335	1	4968	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	243	1	4842	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	242	1	4894	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	294	1	4557	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4805	-0-	-496	-0-	386	1	4419	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	304	1	4747	2	N	-0-			-0-
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	292	1	4823	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	5127	-0-	-19	-0-	429	1	4698	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	433	1	4271	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	420	1	4449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	150	1	6896	2	N	-0-			-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	142	1	6553	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6276	-0-	-1040	-0-	127	1	6149	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	126	1	6237	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	143	1	6671	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6935	-0-	-145	-0-	246	1	6689	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6843	-0-	-473	-0-	261	1	6582	2	N	-0-			-0-
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	206	1	6661	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	1636	-0-	-5525	-0-	49	1	1587	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	7	-0-	-6923	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	1744	-0-	-5293	-0-	285	1	1459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	19673	-0-	-663	-0-	440	1	19233	2	N	-0-			-0-
02	18228	X	16917	-0-	-1311	-0-	374	1	16543	2	N	-0-			-0-
03	20181	X	14524	-0-	-5657	-0-	322	1	14202	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	18398	-0-	-652	-0-	424	1	17974	2	N	-0-			-0-
05	19685	X	18771	-0-	-914	-0-	410	1	18361	2	N	-0-			-0-
06	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	471	1	20071	2	N	-0-			-0-
07	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	449	1	19622	2	N	-0-			-0-
08	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	434	1	18806	2	N	-0-			-0-
09	19680	X	18543	-0-	-1137	-0-	415	1	18128	2	N	-0-			-0-
10	20336	X	18581	-0-	-1755	-0-	425	1	18156	2	N	-0-			-0-
11	19680	X	17945	-0-	-1735	-0-	408	1	17537	2	N	-0-			-0-
12	19096	X	17671	-0-	-1425	-0-	396	1	17275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	11963	-0-	-2514	-0-	268	1	11695	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	10942	-0-	-2134	-0-	242	1	10700	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	9502	-0-	-4975	-0-	211	1	9291	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	9248	-0-	-4762	-0-	213	1	9035	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	11155	-0-	-3167	-0-	243	1	10912	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	11131	-0-	-599	-0-	255	1	10876	2	N	-0-			-0-
07	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	280	1	12257	2	N	-0-			-0-
08	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	315	1	13633	2	N	-0-			-0-
09	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	277	1	12093	2	N	-0-			-0-
10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	306	1	13095	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	12398	-0-	-1102	-0-	282	1	12116	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12362	-0-	-1588	-0-	277	1	12085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	4957	-0-	-3041	-0-	4957	3			N	-0-			-0-
02	5796	X	4112	-0-	-1684	-0-	4112	3			N	-0-			-0-
03	6386	X	4467	-0-	-1919	-0-	4467	3			N	-0-			-0-
04	6180	X	3818	-0-	-2362	-0-	3818	3			N	-0-			-0-
05	5270	X	4355	-0-	-915	-0-	4355	3			N	-0-			-0-
06	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
07	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	3760	3			N	-0-			-0-
08	4464	X	3355	-0-	-1109	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
09	4200	X	2181	-0-	-2019	-0-	2181	3			N	-0-			-0-
10	4340	X	2432	-0-	-1908	-0-	2432	3			N	-0-			-0-
11	3900	X	2904	-0-	-996	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	9740	-0-	-3590	-0-	327	1	9413	2	N	-0-			-0-
02	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	452	1	13193	2	N	-0-			-0-
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	459	1	13348	2	N	-0-			-0-
04	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	462	1	12909	2	N	-0-			-0-
05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	444	1	13114	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	12427	-0-	-473	-0-	427	1	12000	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	11956	-0-	-1374	-0-	401	1	11555	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	7196	-0-	-6134	-0-	243	1	6953	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	12769	-0-	-131	-0-	429	1	12340	2	N	-0-			-0-
10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	462	1	12996	2	N	-0-			-0-
11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	435	1	12309	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	12834	-0-	-31	-0-	432	1	12402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13764	-0-	-155	-0-	474	1	13290	3	Y	-0-			10
02	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	421	1	12216	3	Y	-0-			10
03	13919	X	5188	-0-	-8731	-0-	181	1	5007	3	Y	-0-			10
04	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	477	1	13853	3	Y	-0-			10
05	13919	X	13633	-0-	-286	-0-	462	1	13171	3	Y	-0-			10
06	13500	X	11552	-0-	-1948	-0-	386	1	11166	3	Y	-0-			10
07	13950	X	12595	-0-	-1355	-0-	435	1	12160	3	Y	-0-			10
08	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	413	1	11222	3	Y	-0-			10
09	13500	X	11721	-0-	-1779	-0-	413	1	11308	3	Y	-0-			10
10	13640	X	11027	-0-	-2613	-0-	400	1	10627	3	Y	-0-			10
*11	12180	X	10772	-0-	-1408	-0-	397	1	10375	3	Y	-0-			10
12	12586	X	7560	-0-	-5026	-0-	281	1	7279	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	158	1	6345	3	N	-0-			-0-
02	6300	X	5522	-0-	-778	-0-	121	1	5401	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6285	-0-	-690	-0-	145	1	6140	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	117	1	5282	3	N	-0-			-0-
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	145	1	6282	3	N	-0-			-0-
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	139	1	6278	3	N	-0-			-0-
07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	145	1	6248	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	148	1	6113	3	N	-0-			-0-
09	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	129	1	5678	3	N	-0-			-0-
10	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	143	1	5958	3	N	-0-			-0-
11	6420	X	6040	-0-	-380	-0-	147	1	5893	3	N	-0-			-0-
*12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	148	1	6048	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11050	-0-	-327	-0-	371	1	10679	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	10011	-0-	-97	-0-	332	1	9679	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10925	-0-	-266	-0-	364	1	10561	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10304	-0-	-406	-0-	356	1	9948	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10212	-0-	-886	-0-	334	1	9878	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	9359	-0-	-1381	-0-	322	1	9037	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	9559	-0-	-1539	-0-	320	1	9239	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	9652	-0-	-1260	-0-	326	1	9326	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9247	-0-	-1043	-0-	311	1	8936	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9494	-0-	-705	-0-	326	1	9168	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8888	-0-	-472	-0-	303	1	8585	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	9033	-0-	-608	-0-	304	1	8729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6464	-0-	-2991	-0-	1088	1	5329	3	Y	43					103
							47	9									
02	8540	X	6494	-0-	-2046	-0-	1014	1	5451	3	Y	26					129
							29	9									
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1331	1	11344	3	Y	45	156	1			18
							50	9									
04	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1275	1	10945	3	Y	31					49
							34	9									
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1286	1	11931	3	Y	30					79
							33	9									
06	12300	X	11428	-0-	-872	-0-	407	1	10999	3	Y	20					99
							22	9									
07	12710	X	11538	-0-	-1172	-0-	425	1	11078	3	Y	32					131
							35	9									
08	13051	X	10501	-0-	-2550	-0-	396	1	10070	3	Y	32	56	1			107
							35	9									
09	12630	X	10300	-0-	-2330	-0-	381	1	9893	3	Y	24					131
							26	9									
10	13051	X	11366	-0-	-1685	-0-	428	1	10907	3	Y	28					159
							31	9									
11	11430	X	10781	-0-	-649	-0-	416	1	10353	3	Y	11	170	1			-0-
							12	9									
*12	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	425	1	10506	3	Y	67					67
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 128,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	524	1	15	2	N	-0-					-0-
							7582	3									
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	516	1	6335	3	N	-0-					-0-
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	552	1	3	2	N	-0-					-0-
							6759	3									
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	528	1	6568	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4071	-0-	-455	-0-	444	1	1	2	N	-0-					-0-
							3626	3									
06	4380	X	3432	-0-	-948	-0-	466	1	2966	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3322	-0-	-1204	-0-	539	1	2783	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	2102	-0-	-2424	-0-	424	1	1678	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	421	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2171	-0-	-1890	-0-	505	1	1666	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	1333	-0-	-2087	-0-	471	1	3	2	N	-0-					-0-
							859	3									
12	3317	X	1903	-0-	-1414	-0-	484	1	1419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	383	1	11033	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9113	-0-	-827	-0-	302	1	8811	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	9928	-0-	-1046	-0-	330	1	9598	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	5271	-0-	-5769	-0-	182	1	5089	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	8443	-0-	-2965	-0-	276	1	8167	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	8273	-0-	-2767	-0-	284	1	7989	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8372	-0-	-1703	-0-	281	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8228	-0-	-1692	-0-	278	1	7950	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7920	-0-	-360	-0-	266	1	7654	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8214	-0-	-342	-0-	282	1	7932	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7734	-0-	-546	-0-	264	1	7470	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	265	1	7615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

01	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	180	1	7170	3	N	-0-			-0-
02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	138	1	6288	3	N	-0-			-0-
03	6541 X	6390	-0-	-151	-0-	145	1	6245	3	N	-0-			-0-
04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	150	1	6245	3	N	-0-			-0-
05	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	147	1	6637	3	N	-0-			-0-
06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	133	1	6239	3	N	-0-			-0-
07	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	153	1	6715	3	N	-0-			-0-
08	6541 X	6424	-0-	-117	-0-	149	1	6275	3	N	-0-			-0-
09	6330 X	6030	-0-	-300	-0-	129	1	5901	3	N	-0-			-0-
10	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	161	1	6924	3	N	-0-			-0-
11	6330 X	5712	-0-	-618	-0-	140	1	5572	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	6195	-0-	-532	-0-	145	1	6050	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

01	7099 X	6327	-0-	-772	-0-	154	1	6173	3	N	-0-			-0-
02	6356 X	5426	-0-	-930	-0-	113	1	5313	3	N	-0-			-0-
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	155	1	6784	3	N	-0-			-0-
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	136	1	6784	3	N	-0-			-0-
05	6696 X	6138	-0-	-558	-0-	133	1	6005	3	N	-0-			-0-
06	6720 X	5775	-0-	-945	-0-	124	1	5651	3	N	-0-			-0-
07	7099 X	6217	-0-	-882	-0-	137	1	6080	3	N	-0-			-0-
08	7099 X	6749	-0-	-350	-0-	157	1	6592	3	N	-0-			-0-
09	6870 X	6689	-0-	-181	-0-	143	1	6546	3	N	-0-			-0-
10	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	159	1	6664	3	N	-0-			-0-
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	157	1	6410	3	N	-0-			-0-
12	6913 X	6457	-0-	-456	-0-	150	1	6307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	175	1	7639	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6753	-0-	-555	-0-	149	1	6604	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5830	-0-	-2292	-0-	129	1	5701	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6163	-0-	-1697	-0-	142	1	6021	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	171	1	7652	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	162	1	6902	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	162	1	7089	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7178	-0-	-634	-0-	162	1	7016	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6970	-0-	-590	-0-	156	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	164	1	7010	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	151	1	6504	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6717	-0-	-537	-0-	151	1	6566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	314	1	9041	2	N	-0-					-0-
02	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	272	1	7931	2	N	-0-					-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	304	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	294	1	8220	2	N	-0-					-0-
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	282	1	8344	2	N	-0-					-0-
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	269	1	7558	2	N	-0-					-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	258	1	7450	2	N	-0-					-0-
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	294	1	8401	2	N	-0-					-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	301	1	8662	2	N	-0-					-0-
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	321	1	9026	2	N	-0-					-0-
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	297	1	8417	2	N	-0-					-0-
*12	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	300	1	8622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	177	1	8099	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	156	1	7225	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	169	1	8192	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	8017	-0-	-173	-0-	159	1	7858	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	171	1	8018	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	8016	-0-	-84	-0-	285	1	7731	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8261	-0-	-109	-0-	315	1	7946	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8201	-0-	-169	-0-	246	1	7955	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	256	1	7506	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	8133	-0-	-144	-0-	241	1	7892	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7848	-0-	-162	-0-	244	1	7604	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	230	1	7813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10357	-0-	-710	-0-	221	1	10136	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	9243	-0-	-753	-0-	195	1	9048	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10044	-0-	-899	-0-	203	1	9841	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9650	-0-	-850	-0-	192	1	9458	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	9788	-0-	-566	-0-	205	1	9583	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	9408	-0-	-612	-0-	334	1	9074	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9832	-0-	-398	-0-	375	1	9457	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	289	1	9378	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9418	-0-	-242	-0-	311	1	9107	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	285	1	9319	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9253	-0-	-257	-0-	287	1	8966	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9641	-0-	-124	-0-	276	1	9365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	196	1	8992	2	N	-0-			-0-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	180	1	8314	2	N	-0-			-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	186	1	9009	2	N	-0-			-0-
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	174	1	8577	2	N	-0-			-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	203	1	9480	2	N	-0-			-0-
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	330	1	8964	2	N	-0-			-0-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	342	1	8632	2	N	-0-			-0-
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	264	1	8560	2	N	-0-			-0-
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	269	1	7882	2	N	-0-			-0-
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	246	1	8035	2	N	-0-			-0-
11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	243	1	7598	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8000	-0-	-525	-0-	229	1	7771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1611	-0-	-1024	-0-	274	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	2074	-0-	-222	-0-	337	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	405	1	1871	2	N	-0-			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1357	-0-	-937	-0-	226	1	1131	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	311	1	1673	2	N	-0-			-0-
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	485	1	2451	2	N	-0-			-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	567	1	2088	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3625	-0-	625	625	914	1	2711	2	N	-0-			-0-
10	2985	N	2360	-0-	-625	-0-	401	1	1959	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3124	-0-	124	124	711	1	2413	2	N	-0-			-0-
*12	4386	X	4262	-0-	-124	-0-	1057	1	3205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8084	-0-	-472	-0-	8084	3			N	-0-			-0-
02	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	3			N	-0-			-0-
03	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	3			N	-0-			-0-
04	7860	X	7606	-0-	-254	-0-	7606	3			N	-0-			-0-
05	8122	X	7617	-0-	-505	-0-	7617	3			N	-0-			-0-
06	7830	X	6646	-0-	-1184	-0-	6646	3			N	-0-			-0-
07	7998	X	6526	-0-	-1472	-0-	6526	3			N	-0-			-0-
08	7998	X	6293	-0-	-1705	-0-	6293	3			N	-0-			-0-
09	7620	X	6109	-0-	-1511	-0-	6109	3			N	-0-			-0-
10	7626	X	5945	-0-	-1681	-0-	5945	3			N	-0-			-0-
11	6660	X	6006	-0-	-654	-0-	6006	3			N	-0-			-0-
12	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	5607	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	747	1	3668	2	N	-0-			-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	646	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	737	1	3885	2	N	-0-			-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	697	1	3530	2	N	-0-			-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	604	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	674	1	3522	2	N	-0-			-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	711	1	3425	2	N	-0-			-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	708	1	2799	2	N	-0-			-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	675	1	3256	2	N	-0-			-0-
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	686	1	3319	2	N	-0-			-0-
*11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	657	1	3033	2	N	-0-			-0-
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	745	1	3603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5277	-0-	-458	-0-	288	1	4989	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4936	-0-	-76	-0-	280	1	4656	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	297	1	4755	2	N	-0-			-0-
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	198	1	5317	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5434	-0-	-22	-0-	248	1	5186	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	236	1	4774	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	4821	-0-	-883	-0-	243	1	4578	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4664	-0-	-1040	-0-	285	1	4379	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4991	-0-	-529	-0-	263	1	4728	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	228	1	4980	2	N	-0-			-0-
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	299	1	5034	2	N	-0-			-0-
*12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	326	1	5204	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	228	1	10446	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	9388	-0-	-104	-0-	199	1	9189	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	10108	-0-	-401	-0-	205	1	9903	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	9245	-0-	-925	-0-	184	1	9061	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	10168	-0-	-341	-0-	213	1	9955	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	9906	-0-	-264	-0-	352	1	9554	2	N	-0-			-0-
07	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	401	1	10117	2	N	-0-			-0-
08	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	315	1	10193	2	N	-0-			-0-
09	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	357	1	10442	2	N	-0-			-0-
10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	335	1	10952	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	10034	-0-	-136	-0-	311	1	9723	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10780	-0-	-225	-0-	308	1	10472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	N	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	N	-0-			-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	9	1	447	2	N	-0-			-0-
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	6	1	302	2	N	-0-			-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	8	1	396	2	N	-0-			-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	14	1	376	2	N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	N	-0-			-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	5	1	150	2	N	-0-			-0-
10	434	N	170	-0-	-264	-0-	5	1	165	2	N	-0-			-0-
11	420	N	160	-0-	-260	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10414	-0-	-1242	-0-	350	1	10064	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9280	-0-	-940	-0-	307	1	8973	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10948	-0-	-119	-0-	364	1	10584	2	N	-0-					-0-
04	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	374	1	10457	2	N	-0-					-0-
05	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	379	1	11204	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9956	-0-	-634	-0-	342	1	9614	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9679	-0-	-1512	-0-	324	1	9355	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	9380	-0-	-2214	-0-	317	1	9063	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9178	-0-	-2042	-0-	308	1	8870	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9348	-0-	-2246	-0-	321	1	9027	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8305	-0-	-1655	-0-	283	1	8022	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8129	-0-	-1419	-0-	273	1	7856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	21	1	10	2	Y	29	135	1			50
							4683	3	32	9							
02	5180	X	3619	-0-	-1561	-0-	17	1	3602	3	Y	-0-					50
03	5611	X	3830	-0-	-1781	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					50
							3804	3									
04	5400	X	4644	-0-	-756	-0-	31	1	4600	3	Y	12					62
							13	9									
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					62
							4901	3									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	17	1	4879	3	Y	43	100	1			5
							47	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	33	1	4927	3	Y	-0-					5
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	Y	5					10
							5767	3	6	9							
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	45	1	5930	3	Y	-0-					10
10	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	35	1	4928	3	Y	-0-					10
11	5640	X	3968	-0-	-1672	-0-	30	1	14	2	Y	-0-					10
							3924	3									
12	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	40	1	4917	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7017	-0-	-919	-0-	32	1	14	2	Y	46	191	1			53
							6920	3	51	9							
02	7168	X	6640	-0-	-528	-0-	30	1	6568	3	Y	38					91
							42	9									
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	49	1	4	2	Y	26					117
							7997	3	29	9							
04	7680	X	7169	-0-	-511	-0-	48	1	1	2	Y	4					121
							7116	3	4	9							
05	7936	X	7356	-0-	-580	-0-	48	1	1	2	Y	2					123
							7305	3	2	9							
06	7020	X	6966	-0-	-54	-0-	24	1	1	2	Y	70	188	1			5
							6864	3	77	9							
07	7254	X	7013	-0-	-241	-0-	46	1	6964	3	Y	3					8
							3	9									
08	7254	X	6830	-0-	-424	-0-	50	1	2	2	Y	2					10
							6776	3	2	9							
09	7020	X	6861	-0-	-159	-0-	52	1	6806	3	Y	3					13
							3	9									
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	61	1	8597	3	Y	7					20
							8	9									
11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	424	1	29	2	Y	-0-					20
							8190	3									
*12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	424	1	7587	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 89,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	382	1	17534	2	N	-0-					-0-
02	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	434	1	20082	2	N	-0-					-0-
03	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	429	1	20749	2	N	-0-					-0-
04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	390	1	19237	2	N	-0-					-0-
05	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	400	1	18724	2	N	-0-					-0-
06	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	592	1	16081	2	N	-0-					-0-
07	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	693	1	17492	2	N	-0-					-0-
08	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	518	1	16771	2	N	-0-					-0-
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	526	1	15417	2	N	-0-					-0-
10	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	469	1	15338	2	N	-0-					-0-
11	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	421	1	13146	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	2131	-0-	-15167	-0-	61	1	2070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

*01	16368	X	14080	-0-	-2288	-0-	301	1	13779	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	13213	-0-	-1571	-0-	279	1	12934	2	N	-0-					-0-
*03	14756	X	13450	-0-	-1306	-0-	272	1	13178	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13615	-0-	-275	-0-	270	1	13345	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	12041	-0-	-2591	-0-	252	1	11789	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	11619	-0-	-2541	-0-	413	1	11206	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	12163	-0-	-2469	-0-	464	1	11699	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	12440	-0-	-1634	-0-	372	1	12068	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12131	-0-	-1489	-0-	401	1	11730	2	N	-0-					-0-
*10	12152	X	9911	-0-	-2241	-0-	294	1	9617	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	9386	-0-	-2644	-0-	291	1	9095	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	10896	-0-	-1628	-0-	311	1	10585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

01	9734	X	8896	-0-	-838	-0-	190	1	8706	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7903	-0-	-889	-0-	167	1	7736	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8788	-0-	-791	-0-	178	1	8610	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8720	-0-	-160	-0-	173	1	8547	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8628	-0-	-393	-0-	181	1	8447	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	288	1	7828	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	344	1	8676	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8847	-0-	-174	-0-	265	1	8582	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8256	-0-	-474	-0-	273	1	7983	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8691	-0-	-330	-0-	258	1	8433	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8428	-0-	-302	-0-	261	1	8167	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8481	-0-	-354	-0-	242	1	8239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	195	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	167	1	7752	2	N	-0-					-0-
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	189	1	9166	2	N	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	201	1	9921	2	N	-0-					-0-
05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	218	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	323	1	8785	2	N	-0-					-0-
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	346	1	8740	2	N	-0-					-0-
08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	2	N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	254	1	7433	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7329	-0-	-328	-0-	218	1	7111	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7279	-0-	-131	-0-	225	1	7054	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7490	-0-	-1004	-0-	214	1	7276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	308	1	14101	2	N	-0-			-0-
02	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	269	1	12461	2	N	-0-			-0-
03	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	279	1	13520	2	N	-0-			-0-
04	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	256	1	12647	2	N	-0-			-0-
05	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	274	1	12798	2	N	-0-			-0-
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	436	1	11848	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	472	1	11897	2	N	-0-			-0-
08	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	363	1	11774	2	N	-0-			-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	376	1	11003	2	N	-0-			-0-
10	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	323	1	10545	2	N	-0-			-0-
11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	280	1	8756	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	10509	-0-	-1457	-0-	300	1	10209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19120	-0-	-1526	-0-	642	1	18478	2	N	-0-			-0-
02	18648	X	16651	-0-	-1997	-0-	551	1	16100	2	N	-0-			-0-
03	20646	X	19174	-0-	-1472	-0-	638	1	18536	2	N	-0-			-0-
04	19980	X	19050	-0-	-930	-0-	659	1	18391	2	N	-0-			-0-
05	20646	X	19480	-0-	-1166	-0-	638	1	18842	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	2446	-0-	-16124	-0-	84	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	37094	X	37094	-0-	-0-	-0-	1243	1	35851	2	N	-0-			-0-
08	19685	X	13755	-0-	-5930	-0-	465	1	13290	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	2083	-0-	-16967	-0-	457	1	1626	2	N	-0-			-0-
10	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	1768	1	32334	2	N	-0-			-0-
11	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	1181	1	31182	2	N	-0-			-0-
12	35216	X	30595	-0-	-4621	-0-	1029	1	29566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7607	-0-	-670	-0-	162	1	7445	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	6706	-0-	-770	-0-	142	1	6564	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	146	1	7043	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	137	1	6751	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7115	-0-	-542	-0-	149	1	6966	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6810	-0-	-540	-0-	242	1	6568	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	263	1	6624	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6826	-0-	-366	-0-	204	1	6622	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6516	-0-	-384	-0-	215	1	6301	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	204	1	6668	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6703	-0-	-107	-0-	207	1	6496	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6865	-0-	-17	-0-	196	1	6669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	7					209
							4665	3	8	9							
02	4144	X	4044	-0-	-100	-0-	18	1	4026	3	N	-0-					209
03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	25	1	2	2	N	20	192	1			37
							4140	3	22	9							
04	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	28	1	4143	3	N	16					53
							18	9									
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	513	1	1	2	N	17					70
							4420	3	19	9							
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	591	1	4172	3	N	21					91
							23	9									
07	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	27	1	4067	3	N	-0-					91
08	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	31	1	1	2	N	18					109
							4236	3	20	9							
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	29	1	3920	3	N	-0-					109
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	31	1	4493	3	N	113	177	1			45
							124	9									
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-					45
							4578	3									
12	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	33	1	4058	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 52,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11522	-0-	-1250	-0-	387	1	11135	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	9454	-0-	-2082	-0-	313	1	9141	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12195	-0-	-577	-0-	406	1	11789	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11842	-0-	-518	-0-	409	1	11433	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11877	-0-	-585	-0-	389	1	11488	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11193	-0-	-597	-0-	385	1	10808	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11456	-0-	-789	-0-	384	1	11072	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11213	-0-	-1032	-0-	379	1	10834	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10666	-0-	-1184	-0-	358	1	10308	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	8051	-0-	-3822	-0-	276	1	7775	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	8851	-0-	-2339	-0-	302	1	8549	2	N	-0-					-0-
*12	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	732	1	21040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9241	-0-	-586	-0-	310	1	8931	2	N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	296	1	8640	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9412	-0-	-415	-0-	313	1	9099	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8991	-0-	-429	-0-	311	1	8680	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9255	-0-	-634	-0-	303	1	8952	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8699	-0-	-871	-0-	299	1	8400	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9014	-0-	-875	-0-	302	1	8712	2	N	-0-					-0-
08	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	327	1	9352	2	N	-0-					-0-
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	316	1	9098	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8612	-0-	-657	-0-	295	1	8317	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7617	-0-	-1743	-0-	260	1	7357	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	7339	-0-	-2395	-0-	247	1	7092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7751	-0-	-565	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8372	-0-	-649	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	7508	-0-	-1072	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8040	-0-	-826	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	6977	-0-	-1603	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	5854	-0-	-2733	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	5213	-0-	-3157	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	5619	-0-	-2151	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	5827	-0-	-2202	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6653	-0-	-337	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
*12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	28	1	12	2	Y	57	47	1			26
							5994	3	63	9							
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	485	1	6469	3	Y	50					76
							55	9									
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	Y	88	106	1			58
							6020	3	97	9							
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	39	1	5790	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					23
							5334	3									
06	7500	X	4973	-0-	-2527	-0-	17	1	4848	3	Y	98	101	1			20
							108	9									
07	7750	X	4731	-0-	-3019	-0-	31	1	4650	3	Y	45					65
							50	9									
08	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	36	1	1	2	Y	51	56	1			60
							4839	3	56	9							
09	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	40	1	5197	3	Y	35	45	1			50
							39	9									
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	39	1	5432	3	Y	23	43	1			30
							25	9									
11	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	38	1	17	2	Y	3	17	1			16
							4792	3	3	9							
*12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	47	1	5665	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 66,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	7704	-0-	-13407	-0-	883	1	6821	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	5885	-0-	-13183	-0-	694	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	21111	X	7682	-0-	-13429	-0-	866	1	6816	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7839	-0-	-1881	-0-	842	1	6997	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	797	1	5696	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5541	-0-	-1929	-0-	818	1	4723	2	N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1120	1	7484	2	N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	1107	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1080	1	7481	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8582	-0-	-36	-0-	1109	1	7473	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	7348	-0-	-992	-0-	1045	1	6303	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7473	-0-	-1362	-0-	941	1	6532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1078	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	877	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	890	1	4107	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	819	1	4359	2	N	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	986	1	4944	2	N	-0-					-0-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	801	1	4322	2	N	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	739	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	590	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	524	-0-	-1546	-0-	132	1	392	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	229	-0-	-1910	-0-	39	1	190	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	71	-0-	-1999	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	31	-0-	-2108	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13449	-0-	-749	-0-	451	1	12998	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12122	-0-	-562	-0-	401	1	11721	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13595	-0-	-324	-0-	452	1	13143	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13037	-0-	-343	-0-	451	1	12586	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13159	-0-	-450	-0-	431	1	12728	2	N	-0-					-0-
06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	463	1	13022	2	N	-0-					-0-
07	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	474	1	13667	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13508	-0-	-101	-0-	457	1	13051	2	N	-0-					-0-
09	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	461	1	13267	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13382	-0-	-754	-0-	459	1	12923	2	N	-0-					-0-
11	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	494	1	13977	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13486	-0-	-712	-0-	454	1	13032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	147	1	5891	3	N	-0-			-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	122	1	5528	3	N	-0-			-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	146	1	6365	3	N	-0-			-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	135	1	6365	3	N	-0-			-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	138	1	6178	3	N	-0-			-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	132	1	6127	3	N	-0-			-0-
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	153	1	6639	3	N	-0-			-0-
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	159	1	6786	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	143	1	6487	3	N	-0-			-0-
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	153	1	6578	3	N	-0-			-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	156	1	6311	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6309	-0-	-635	-0-	149	1	6160	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	10299	-0-	-3775	-0-	314	1	9985	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	10312	-0-	-1672	-0-	319	1	9993	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11050	-0-	-730	-0-	346	1	10704	2	N	-0-			-0-
04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	387	1	11391	2	N	-0-			-0-
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	429	1	12523	2	N	-0-			-0-
06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	432	1	12667	2	N	-0-			-0-
07	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	416	1	12190	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	12938	-0-	-20	-0-	435	1	12503	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	12750	-0-	-360	-0-	450	1	12300	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	10809	-0-	-2738	-0-	371	1	10438	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	10499	-0-	-2611	-0-	411	1	10088	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12027	-0-	-1148	-0-	391	1	11636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	260	1	7480	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6914	-0-	-702	-0-	229	1	6685	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7411	-0-	-1021	-0-	247	1	7164	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7713	-0-	-447	-0-	267	1	7446	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7755	-0-	-677	-0-	254	1	7501	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	7223	-0-	-277	-0-	248	1	6975	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7453	-0-	-514	-0-	250	1	7203	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	256	1	7306	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	231	1	6652	2	N	-0-			-0-
10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	275	1	7751	2	N	-0-			-0-
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	251	1	7116	2	N	-0-			-0-
*12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	251	1	7207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5974	-0-	-629	-0-	146	1	5828	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5265	-0-	-391	-0-	113	1	5152	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	127	1	5507	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5617	-0-	-173	-0-	110	1	5507	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4953	-0-	-1030	-0-	107	1	4846	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4489	-0-	-1301	-0-	94	1	4395	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	4596	-0-	-1232	-0-	104	1	4492	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	4374	-0-	-1423	-0-	101	1	4273	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	3428	-0-	-2182	-0-	72	1	3356	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	2994	-0-	-1966	-0-	71	1	2923	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3859	-0-	-641	-0-	92	1	3767	3	N	-0-					-0-
*12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	100	1	4153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	804	1	4159	3	N	-0-					10
02	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	753	1	3768	3	N	-0-					10
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	656	1	4258	3	N	-0-					10
04	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	168	1	4695	3	N	-0-					10
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	164	1	4514	3	N	-0-					10
06	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	159	1	4411	3	N	-0-					10
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	180	1	4881	3	N	-0-					10
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	193	1	4996	3	N	95					105
							105	9									
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	189	1	5060	3	N	79					184
							87	9									
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	202	1	5185	3	N	-0-					184
11	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	183	1	4723	3	N	-0-					184
12	5425	X	5178	-0-	-247	-0-	195	1	4963	3	N	18	181	1			21
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 59,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1269	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1177	1	9071	2	N	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	1290	1	8405	2	N	-0-					-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1057	1	7411	2	N	-0-					-0-
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	1149	1	7884	2	N	-0-					-0-
06	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	1384	1	8351	2	N	-0-					-0-
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1421	1	8482	2	N	-0-					-0-
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	1396	1	9073	2	N	-0-					-0-
09	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1362	1	9362	2	N	-0-					-0-
10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	1336	1	9061	2	N	-0-					-0-
*11	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1347	1	9449	2	N	-0-					-0-
*12	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	1342	1	9677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	322	-0-	-12078	-0-	10	1	312	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	572	-0-	-10628	-0-	498	1	74	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	9499	-0-	-2901	-0-	941	1	8558	2	N	-0-			-0-
04	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	440	1	13015	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	4260	-0-	-8140	-0-	140	1	4120	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-			-0-
07	12400	X	8807	-0-	-3593	-0-	644	1	8163	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11772	-0-	-628	-0-	396	1	11376	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	633	-0-	-11367	-0-	29	1	604	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7154	-0-	-1650	-0-	722	1	6432	2	N	-0-			-0-
11	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	485	1	11863	2	N	-0-			-0-
*12	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	493	1	14651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	77	1	3530	2	N	-0-			-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	83	1	3841	2	N	-0-			-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	88	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	79	1	3896	2	N	-0-			-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	66	1	3093	2	N	-0-			-0-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-			-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	422	1	1937	2	N	-0-			-0-
09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	496	1	6448	2	N	-0-			-0-
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	442	1	6603	2	N	-0-			-0-
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	512	1	4571	2	N	-0-			-0-
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	122	1	4140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	16091	-0-	-4245	-0-	540	1	15551	2	N	-0-			-0-
02	18088	X	12825	-0-	-5263	-0-	425	1	12400	2	N	-0-			-0-
03	20150	X	20097	-0-	-53	-0-	669	1	19428	2	N	-0-			-0-
04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	682	1	19053	2	N	-0-			-0-
05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	682	1	20150	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	19368	-0-	-72	-0-	665	1	18703	2	N	-0-			-0-
07	20398	X	19542	-0-	-856	-0-	655	1	18887	2	N	-0-			-0-
08	20708	X	19497	-0-	-1211	-0-	659	1	18838	2	N	-0-			-0-
09	20040	X	19224	-0-	-816	-0-	646	1	18578	2	N	-0-			-0-
10	20708	X	18383	-0-	-2325	-0-	630	1	17753	2	N	-0-			-0-
11	19380	X	17839	-0-	-1541	-0-	609	1	17230	2	N	-0-			-0-
12	19871	X	18250	-0-	-1621	-0-	614	1	17636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12940	-0-	-731	-0-	434	1	12506	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	357	1	10436	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	11483	-0-	-1785	-0-	382	1	11101	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10450	-0-	-2120	-0-	361	1	10089	2	N	-0-			-0-
05	12958	X	10840	-0-	-2118	-0-	355	1	10485	2	N	-0-			-0-
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	479	1	13468	2	N	-0-			-0-
07	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	521	1	15014	2	N	-0-			-0-
08	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	536	1	15313	2	N	-0-			-0-
09	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	492	1	14151	2	N	-0-			-0-
10	13826	X	13759	-0-	-67	-0-	472	1	13287	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	12482	-0-	-898	-0-	426	1	12056	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	13411	-0-	-2430	-0-	451	1	12960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5528	-0-	-982	-0-	171	1	5357	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4949	-0-	-819	-0-	154	1	4795	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5474	-0-	-509	-0-	174	1	5300	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5284	-0-	-56	-0-	173	1	5111	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5100	-0-	-418	-0-	169	1	4931	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	169	1	4965	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	173	1	5046	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	177	1	5134	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	184	1	5032	2	N	-0-			-0-
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	189	1	5334	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	206	1	5044	2	N	-0-			-0-
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	174	1	5166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	345	1	5688	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4916	-0-	-740	-0-	328	1	4588	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	357	1	5051	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5220	-0-	-960	-0-	209	1	5011	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5277	-0-	-1109	-0-	292	1	4985	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	312	1	5158	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	4604	-0-	-852	-0-	274	1	4330	2	N	-0-			-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	344	1	5234	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5366	-0-	-94	-0-	284	1	5082	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5000	-0-	-642	-0-	230	1	4770	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	1806	-0-	-3654	-0-	116	1	1690	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	1366	-0-	-3718	-0-	287	1	1079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	453	1	13042	2	N	-0-			-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	407	1	11878	2	N	-0-			-0-
03	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	449	1	13045	2	N	-0-			-0-
04	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	455	1	12706	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	429	1	12667	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11770	-0-	-1160	-0-	404	1	11366	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	414	1	11934	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	11950	-0-	-1411	-0-	404	1	11546	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	10462	-0-	-2468	-0-	351	1	10111	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	7694	-0-	-5388	-0-	264	1	7430	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	7360	-0-	-4580	-0-	251	1	7109	2	N	-0-			-0-
*12	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	584	1	16786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	304	1	8477	3	N	-0-			-0-
02	7756	X	7630	-0-	-126	-0-	237	1	7393	3	N	-0-			-0-
03	8587	X	8345	-0-	-242	-0-	269	1	8076	3	N	-0-			-0-
04	8310	X	7913	-0-	-397	-0-	252	1	7661	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	8124	-0-	-463	-0-	256	1	7868	3	N	-0-			-0-
06	8310	X	7999	-0-	-311	-0-	247	1	7752	3	N	-0-			-0-
07	8463	X	7964	-0-	-499	-0-	259	1	7705	3	N	-0-			-0-
08	8339	X	7756	-0-	-583	-0-	260	1	7496	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7691	-0-	-319	-0-	243	1	7448	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	7971	-0-	-306	-0-	263	1	7708	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	259	1	7278	3	N	-0-			-0-
12	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	240	1	6797	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10115	-0-	-1572	-0-	309	1	9806	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	7951	-0-	-2437	-0-	245	1	7706	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	9043	-0-	-2334	-0-	283	1	8760	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9881	-0-	-379	-0-	325	1	9556	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10210	-0-	-206	-0-	339	1	9871	2	N	-0-					-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	327	1	9533	2	N	-0-					-0-
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	477	1	13958	2	N	-0-					-0-
08	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	467	1	13448	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9636	-0-	-234	-0-	338	1	9298	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	322	1	9055	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9411	-0-	-1899	-0-	369	1	9042	2	N	-0-					-0-
*12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	325	1	9634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	266	1	10647	3	N	-0-					-0-
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	302	1	13728	3	N	-0-					-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	350	1	14821	3	N	-0-					-0-
04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	276	1	14821	3	N	-0-					-0-
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	294	1	12893	3	N	-0-					-0-
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	318	1	14395	3	N	-0-					-0-
07	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	331	1	14269	3	N	-0-					-0-
08	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	345	1	14362	3	N	-0-					-0-
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	257	1	11376	3	N	-0-					-0-
*10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	332	1	13966	3	N	-0-					-0-
11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	326	1	13010	3	N	-0-					-0-
12	13578	X	12276	-0-	-1302	-0-	291	1	11985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10950	-0-	-2690	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	10844	-0-	-1336	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	11721	-0-	-1578	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11946	-0-	-51	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	9521	-0-	-2089	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
07	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	12011	-0-	-172	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	10600	-0-	-1190	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
10	13299	X	6260	-0-	-7039	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
11	12870	X	1859	-0-	-11011	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	2229	-0-	-9241	-0-	546	1	1683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10601	-0-	-249	-0-	356	1	10245	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	9487	-0-	-313	-0-	314	1	9173	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10262	-0-	-588	-0-	341	1	9921	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9930	-0-	-570	-0-	343	1	9587	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	10351	-0-	-499	-0-	339	1	10012	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9746	-0-	-514	-0-	335	1	9411	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	10274	-0-	-235	-0-	344	1	9930	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9843	-0-	-511	-0-	333	1	9510	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9367	-0-	-653	-0-	315	1	9052	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9855	-0-	-499	-0-	338	1	9517	2	N	-0-			-0-
*11	9930	X	9523	-0-	-407	-0-	323	1	9200	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	9517	-0-	-403	-0-	320	1	9197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	456	1	13120	2	N	-0-			-0-
02	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	402	1	11741	2	N	-0-			-0-
03	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	444	1	12907	2	N	-0-			-0-
04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	450	1	12557	2	N	-0-			-0-
05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	437	1	12913	2	N	-0-			-0-
06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	428	1	12032	2	N	-0-			-0-
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	438	1	12616	2	N	-0-			-0-
08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	424	1	12097	2	N	-0-			-0-
09	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	411	1	11833	2	N	-0-			-0-
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	405	1	11399	2	N	-0-			-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	375	1	10614	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	10443	-0-	-2608	-0-	351	1	10092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	446	1	14288	2	N	-0-			-0-
02	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	402	1	12479	2	N	-0-			-0-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	452	1	14152	2	N	-0-			-0-
04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	459	1	13400	2	N	-0-			-0-
05	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	471	1	13613	2	N	-0-			-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	452	1	13104	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	13197	-0-	-505	-0-	437	1	12760	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	455	1	13247	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	13147	-0-	-113	-0-	462	1	12685	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	13491	-0-	-211	-0-	465	1	13026	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	12462	-0-	-798	-0-	491	1	11971	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	12757	-0-	-294	-0-	416	1	12341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

01	12741	X	12338	-0-	-403	-0-	414	1	11924	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10607	-0-	-1041	-0-	351	1	10256	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11387	-0-	-1509	-0-	379	1	11008	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11192	-0-	-1288	-0-	387	1	10805	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11397	-0-	-1096	-0-	373	1	11024	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10633	-0-	-1307	-0-	365	1	10268	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10833	-0-	-916	-0-	363	1	10470	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10748	-0-	-815	-0-	364	1	10384	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10159	-0-	-1031	-0-	341	1	9818	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10593	-0-	-815	-0-	363	1	10230	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	348	1	9857	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	347	1	9975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	142	1	6183	2	N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	118	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	124	1	5455	2	N	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	121	1	5120	2	N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	142	1	6354	2	N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	129	1	5509	2	N	-0-					-0-
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	128	1	5584	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5334	-0-	-29	-0-	120	1	5214	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4761	-0-	-429	-0-	107	1	4654	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5077	-0-	-286	-0-	116	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4746	-0-	-444	-0-	108	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4524	-0-	-1056	-0-	102	1	4422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	14	-0-	-18152	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	-0-	-0-	-12936	-0-					Y	-0-					-0-
03	7378	X	209	-0-	-7169	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	564	-0-	-6576	-0-	17	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	945	1	5561	3	Y	-0-					-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1031	1	4753	3	Y	-0-					-0-
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1187	1	8169	3	Y	-0-					-0-
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	1271	1	10239	3	Y	-0-					-0-
09	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1247	1	10891	3	Y	-0-					-0-
10	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	1296	1	10953	3	Y	-0-					-0-
*11	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	946	1	8370	3	Y	-0-					-0-
12	12555	X	8703	-0-	-3852	-0-	313	1	8390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	761	1	6450	2	N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	685	1	5807	2	N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	735	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	712	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	734	1	5337	2	N	-0-					-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	741	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	750	1	5490	2	N	-0-					-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	870	1	8108	2	N	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	871	1	7998	2	N	-0-					-0-
10	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	888	1	8754	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	875	1	8605	2	N	-0-					-0-
*12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	878	1	8757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	875	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1110	1	2345	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1144	1	2049	3	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1009	1	2449	3	N	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	1100	1	1974	3	N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	1228	1	3065	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	1136	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1143	1	1951	3	N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1154	1	1946	3	N	221	181	1			40
							243	9									
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1242	1	2449	3	N	-0-					40
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1185	1	1994	3	N	-0-					40
*12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	1205	1	1714	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	742	1	3287	3	N	-0-			-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	196	1	5489	3	N	-0-			-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-			-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-			-0-
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-			-0-
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-			-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-			-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-			-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-			-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-			-0-
*12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	13730	-0-	-1522	-0-	307	1	13423	2	N	-0-			-0-
02	13776	X	12579	-0-	-1197	-0-	278	1	12301	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	14799	-0-	-453	-0-	328	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	14705	-0-	-55	-0-	339	1	14366	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	15087	-0-	-165	-0-	494	1	14593	2	N	-0-			-0-
06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	512	1	14399	2	N	-0-			-0-
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	343	1	14997	2	N	-0-			-0-
08	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	519	1	14816	2	N	-0-			-0-
09	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	503	1	14459	2	N	-0-			-0-
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	527	1	14836	2	N	-0-			-0-
11	14760	X	14301	-0-	-459	-0-	488	1	13813	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	14364	-0-	-1105	-0-	483	1	13881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10233	-0-	-772	-0-	353	1	9880	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	8604	-0-	-1336	-0-	281	1	8323	3	N	-0-			-0-
03	10602	X	9145	-0-	-1457	-0-	314	1	8831	3	N	-0-			-0-
04	9990	X	8725	-0-	-1265	-0-	287	1	8438	3	N	-0-			-0-
05	10323	X	8199	-0-	-2124	-0-	274	1	7925	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	7193	-0-	-2707	-0-	234	1	6959	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	8274	-0-	-1243	-0-	279	1	7995	3	N	-0-			-0-
08	9145	X	8656	-0-	-489	-0-	306	1	8350	3	N	-0-			-0-
09	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	288	1	8245	3	N	-0-			-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	347	1	9614	3	N	-0-			-0-
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	337	1	9113	3	N	-0-			-0-
*12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	345	1	9255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5719	-0-	-1194	-0-	199	1	5520	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5060	-0-	-1184	-0-	155	1	4905	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	172	1	5242	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5326	-0-	-614	-0-	160	1	5166	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	180	1	5601	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	151	1	4813	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	4749	-0-	-862	-0-	148	1	4601	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	181	1	5384	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	162	1	5061	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5629	-0-	-137	-0-	182	1	5447	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	4773	-0-	-627	-0-	162	1	4611	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	171	1	4952	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	373	1	11766	2	N	-0-					-0-
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	357	1	11144	2	N	-0-					-0-
03	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	391	1	12114	2	N	-0-					-0-
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	395	1	11732	2	N	-0-					-0-
05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	404	1	11749	2	N	-0-					-0-
06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	384	1	11201	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	7514	-0-	-3646	-0-	247	1	7267	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	7113	-0-	-4047	-0-	238	1	6875	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	418	1	11492	2	N	-0-					-0-
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	398	1	11053	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	9915	-0-	-885	-0-	387	1	9528	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	3379	-0-	-7905	-0-	109	1	3270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	362	1	16600	2	N	-0-					-0-
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	319	1	14747	2	N	-0-					-0-
03	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	316	1	15309	2	N	-0-					-0-
04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	283	1	13965	2	N	-0-					-0-
05	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	290	1	13585	2	N	-0-					-0-
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	422	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	87	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	627	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	600	X	16	-0-	-584	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	414	1	1913	2	N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	374	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	620	X	199	-0-	-421	-0-	199	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13684	-0-	-1041	-0-	306	1	13378	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12498	-0-	-802	-0-	276	1	12222	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13849	-0-	-659	-0-	307	1	13542	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12788	-0-	-1252	-0-	295	1	12493	2	N	-0-					-0-
05	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	329	1	14763	2	N	-0-					-0-
06	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	321	1	13688	2	N	-0-					-0-
07	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	310	1	13553	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	13578	-0-	-1147	-0-	306	1	13272	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	12839	-0-	-1411	-0-	288	1	12551	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	13472	-0-	-1253	-0-	308	1	13164	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12292	-0-	-1718	-0-	280	1	12012	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	13204	-0-	-653	-0-	296	1	12908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	13187	-0-	-143	-0-	453	1	12733	3	N	1					33
							1	9									
02	12068	X	11547	-0-	-521	-0-	394	1	11150	3	N	3					36
							3	9									
03	13361	X	12777	-0-	-584	-0-	448	1	12318	3	N	10					46
							11	9									
04	12930	X	11932	-0-	-998	-0-	406	1	11524	3	N	2					48
							2	9									
05	13361	X	11184	-0-	-2177	-0-	385	1	10799	3	N	-0-					48
06	12750	X	11990	-0-	-760	-0-	412	1	11578	3	N	-0-					48
07	12772	X	12031	-0-	-741	-0-	425	1	11604	3	N	2					50
							2	9									
08	12772	X	8182	-0-	-4590	-0-	295	1	7852	3	N	32					82
							35	9									
09	12000	X	4780	-0-	-7220	-0-	169	1	4611	3	Y	-0-	71	1			11
10	12400	X	11411	-0-	-989	-0-	414	1	10995	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
11	12000	X	11238	-0-	-762	-0-	412	1	10826	3	Y	-0-					11
*12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	421	1	10959	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 131,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8833	-0-	-2017	-0-	880	1	7923	3	N	27	129	1			37
							30	9									
02	9800	X	7094	-0-	-2706	-0-	647	1	6413	3	N	31					68
							34	9									
03	10850	X	9946	-0-	-904	-0-	977	1	8934	3	N	32					100
							35	9									
04	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	996	1	9670	3	N	34					134
							37	9									
05	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	1026	1	9415	3	N	38					172
							42	9									
06	9630	X	9589	-0-	-41	-0-	969	1	8583	3	N	34	177	1			29
							37	9									
07	10850	X	9163	-0-	-1687	-0-	973	1	8158	3	N	29					58
							32	9									
08	10850	X	9194	-0-	-1656	-0-	997	1	8176	3	N	19					77
							21	9									
09	10500	X	8641	-0-	-1859	-0-	944	1	7667	3	N	27					104
							30	9									
10	10478	X	8242	-0-	-2236	-0-	933	1	7275	3	N	31					135
							34	9									
*11	9600	X	208	-0-	-9392	-0-	202	1	6	9	N	5	105	1			35
*12	9207	X	129	-0-	-9078	-0-	127	1	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 92,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12720	-0-	-1168	-0-	693	1	12027	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11928	-0-	-588	-0-	676	1	11252	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	12360	-0-	-1497	-0-	727	1	11633	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12184	-0-	-1226	-0-	439	1	11745	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12348	-0-	-1106	-0-	562	1	11786	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11675	-0-	-1105	-0-	551	1	11124	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11947	-0-	-1259	-0-	600	1	11347	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12191	-0-	-395	-0-	737	1	11454	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10154	-0-	-2026	-0-	541	1	9613	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	514	1	11223	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	10949	-0-	-841	-0-	614	1	10335	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11128	-0-	-869	-0-	656	1	10472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	905	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	802	1	4613	2	N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	858	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	851	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	863	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	844	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	870	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	844	1	3737	2	N	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	811	1	3481	2	N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	851	1	3884	2	N	-0-					-0-
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	811	1	3426	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	784	1	2034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	278	1	7814	3	Y	60					161
							66	9									
02	7280	X	6961	-0-	-319	-0-	165	1	6796	3	Y	-0-					161
03	8060	X	6995	-0-	-1065	-0-	178	1	6817	3	Y	-0-					161
04	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	183	1	7426	3	Y	57	184	1			34
							63	9									
05	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	171	1	6875	3	Y	80					114
							88	9									
06	7680	X	6144	-0-	-1536	-0-	203	1	5939	3	Y	2					116
							2	9									
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	1051	1	8290	3	Y	44					160
							48	9									
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	208	1	7850	3	Y	46	184	1			22
							51	9									
09	7680	X	7038	-0-	-642	-0-	171	1	6867	3	Y	-0-					22
10	7936	X	7169	-0-	-767	-0-	181	1	6988	3	Y	-0-					22
11	7680	X	7413	-0-	-267	-0-	276	1	7076	3	Y	55					77
							61	9									
12	7843	X	6769	-0-	-1074	-0-	178	1	6589	3	Y	2					79
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 88,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	209	-0-	-1651	-0-	209	1			N	-0-					-0-
02	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	421	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	383	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	652	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	636	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	446	-0-	-1354	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	653	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	5	-0-	-1795	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	557	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	771	1	5944	2	N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	695	1	3909	2	N	-0-					-0-
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	244	1	2456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	1			N	-0-					-0-
07	17350	X	17317	-0-	-33	-0-	1108	1	16209	2	N	-0-					-0-
08	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	823	1	26675	2	N	-0-					-0-
09	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	1029	1	30152	2	N	-0-					-0-
10	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	781	1	25539	2	N	-0-					-0-
11	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	759	1	23727	2	N	-0-					-0-
*12	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	684	1	23255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

01	7378	X	2679	-0-	-4699	-0-	1139	1	1540	3	Y	-0-					124
02	6664	X	2059	-0-	-4605	-0-	1019	1	1020	3	Y	18					142
							20	9									
03	5921	X	2303	-0-	-3618	-0-	1132	1	1159	3	Y	11					153
							12	9									
04	5730	X	2748	-0-	-2982	-0-	1110	1	1628	3	Y	9					162
							10	9									
05	3100	X	1019	-0-	-2081	-0-	1015	1	4	9	Y	4					166
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1021	1	5221	3	Y	16					182
							18	9									
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1193	1	7601	3	Y	9					191
							10	9									
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1196	1	7552	3	Y	19	176	1			34
							21	9									
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1138	1	6994	3	Y	7					41
							8	9									
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	1170	1	6994	3	Y	35					76
							39	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1050	1	5219	3	Y	10					86
							11	9									
12	8060	X	6512	-0-	-1548	-0-	1115	1	5367	3	Y	27					113
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 63,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

01	8866	X	5913	-0-	-2953	-0-	198	1	5715	2	N	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	296	1	8633	2	N	-0-					-0-
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	306	1	8883	2	N	-0-					-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	297	1	8287	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8733	-0-	-598	-0-	286	1	8447	2	N	-0-					-0-
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	319	1	8974	2	N	-0-					-0-
07	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	318	1	9182	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	4358	-0-	-4818	-0-	147	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	1475	-0-	-7555	-0-	50	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	429	1	12091	2	N	-0-					-0-
*11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	343	1	9723	2	N	-0-					-0-
*12	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	323	1	9283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	211	1	5966	3	Y	55					90
							61	9									
02	5740	X	5397	-0-	-343	-0-	193	1	5186	3	Y	16					106
							18	9									
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	255	1	6589	3	Y	25					131
							28	9									
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	270	1	7303	3	Y	17					148
							19	9									
05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	261	1	6950	3	Y	14					162
							15	9									
06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	264	1	7075	3	Y	12					174
							13	9									
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	286	1	7352	3	Y	19	176	1			17
							21	9									
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	289	1	7294	3	Y	3					20
							3	9									
09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	261	1	6736	3	Y	9					29
							10	9									
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	271	1	6841	3	Y	26					55
							29	9									
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	266	1	6510	3	Y	4					59
							4	9									
*12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	296	1	7294	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 84,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	506	-0-	-8794	-0-	125	1	381	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	135	1	363	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	8370	X	1	-0-	-8369	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	392	-0-	-4227	-0-	392	1			N	-0-					-0-
06	540	X	417	-0-	-123	-0-	417	1			N	-0-					-0-
07	558	X	434	-0-	-124	-0-	434	1			N	-0-					-0-
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	434	1	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	420	X	200	-0-	-220	-0-	196	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	17215	-0-	-517	-0-	578	1	16637	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	15002	-0-	-1014	-0-	497	1	14505	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	16878	-0-	-854	-0-	562	1	16316	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15578	-0-	-1072	-0-	359	1	15219	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	16118	-0-	-1087	-0-	528	1	15590	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	15693	-0-	-957	-0-	539	1	15154	2	N	-0-					-0-
07	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	576	1	16597	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	16390	-0-	-474	-0-	554	1	15836	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15362	-0-	-328	-0-	516	1	14846	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16176	-0-	-998	-0-	555	1	15621	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	13787	-0-	-2833	-0-	470	1	13317	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	13272	-0-	-3902	-0-	446	1	12826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9747	-0-	-1103	-0-	428	1	9211	3	N	98					133
							108	9									
02	9800	X	9171	-0-	-629	-0-	432	1	8640	3	N	90					223
							99	9									
03	10602	X	7780	-0-	-2822	-0-	378	1	7290	3	N	102	173	1			152
							112	9									
04	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	511	1	10115	3	N	34					186
							37	9									
05	10292	X	10150	-0-	-142	-0-	492	1	9611	3	N	43					229
							47	9									
06	9840	X	9788	-0-	-52	-0-	468	1	9222	3	N	89	166	1			152
							98	9									
07	10850	X	9906	-0-	-944	-0-	490	1	9355	3	N	55					207
							61	9									
08	10850	X	9572	-0-	-1278	-0-	493	1	9053	3	N	24					231
							26	9									
09	10500	X	9397	-0-	-1103	-0-	473	1	8850	3	N	67					298
							74	9									
10	10137	X	9528	-0-	-609	-0-	485	1	9008	3	N	32	157	1			173
							35	9									
11	9780	X	8998	-0-	-782	-0-	463	1	8473	3	N	56					229
							62	9									
*12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	490	1	8862	3	N	201	152	1			278
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 114,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	436	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	220	1	10171	2	N	-0-					-0-
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	235	1	11398	2	N	-0-					-0-
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	235	1	11617	2	N	-0-					-0-
05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	253	1	11853	2	N	-0-					-0-
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	309	1	8397	2	N	-0-					-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	408	1	10290	2	N	-0-					-0-
08	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	440	1	14251	2	N	-0-					-0-
09	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	537	1	15714	2	N	-0-					-0-
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	339	1	11089	2	N	-0-					-0-
11	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	275	1	8572	2	N	-0-					-0-
*12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	284	1	9663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	164	1	4633	3	N	40					104
							44	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	163	1	4379	3	N	33					137
							36	9									
03	4805	X	4772	-0-	-33	-0-	175	1	4539	3	N	53					190
							58	9									
04	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	158	1	4360	3	N	31	152	1			69
							34	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	178	1	4654	3	N	58					127
							64	9									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	186	1	5029	3	N	20					147
							22	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	186	1	4748	3	N	42					189
							46	9									
08	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	177	1	4451	3	N	43					232
							47	9									
09	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	167	1	4349	3	N	18	176	1			74
							20	9									
10	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	177	1	4433	3	N	28					102
							31	9									
11	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	166	1	4144	3	N	31					133
							34	9									
12	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	177	1	4392	3	N	11	73	1			71
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 56,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	238	1	9012	3	N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	168	1	6367	3	N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	390	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3611	-0-	611	611	390	1	3221	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	6668	-0-	3568	4179	431	1	6237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1306	-0-	-4894	-0-	702	1	604	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	1200	-0-	-4400	-0-	230	1	970	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2299	-0-	2299	2299	570	1	1729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	337	1	9689	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8723	-0-	-265	-0-	289	1	8434	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9686	-0-	-265	-0-	322	1	9364	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9085	-0-	-545	-0-	314	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9131	-0-	-820	-0-	299	1	8832	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7462	-0-	-2168	-0-	256	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8065	-0-	-1607	-0-	270	1	7795	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8129	-0-	-1543	-0-	275	1	7854	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7361	-0-	-1729	-0-	247	1	7114	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8009	-0-	-1136	-0-	275	1	7734	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7152	-0-	-708	-0-	244	1	6908	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	253	1	7279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	266	1	7461	3	N	-0-					8
02	7840	X	6832	-0-	-1008	-0-	231	1	6601	3	N	-0-					8
03	8339	X	7269	-0-	-1070	-0-	254	1	7002	3	N	12					20
							13	9									
04	7680	X	6770	-0-	-910	-0-	230	1	6531	3	N	8					28
							9	9									
05	7719	X	6803	-0-	-916	-0-	234	1	6568	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
06	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	224	1	6460	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	6762	-0-	-802	-0-	236	1	6526	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	233	1	6368	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6316	-0-	-464	-0-	218	1	6098	3	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6442	-0-	-471	-0-	227	1	6215	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	6033	-0-	-657	-0-	221	1	5812	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	233	1	6207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	403	1	12781	2	N	-0-					-0-
02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	326	1	10213	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9383	-0-	-289	-0-	293	1	9090	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9278	-0-	-82	-0-	303	1	8975	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8515	-0-	-1157	-0-	284	1	8231	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8020	-0-	-1340	-0-	266	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7404	-0-	-2268	-0-	245	1	7159	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8006	-0-	-1573	-0-	267	1	7739	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7993	-0-	-1277	-0-	279	1	7714	2	N	-0-					-0-
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	402	1	11330	2	N	-0-					-0-
11	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	463	1	11263	2	N	-0-					-0-
*12	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	387	1	11471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12871	-0-	-738	-0-	444	1	12427	3	Y	-0-					5
02	12292	X	12027	-0-	-265	-0-	392	1	11635	3	Y	-0-					5
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	470	1	13327	3	Y	-0-					5
04	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	441	1	13047	3	Y	-0-					5
05	13516	X	13398	-0-	-118	-0-	443	1	12955	3	Y	-0-					5
06	12780	X	12571	-0-	-209	-0-	282	1	12289	3	Y	-0-					5
07	13206	X	12881	-0-	-325	-0-	437	1	12444	3	Y	-0-					-0-
08	13206	X	13096	-0-	-110	-0-	458	1	12638	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	432	1	12438	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	13190	-0-	-16	-0-	474	1	12716	3	Y	-0-					-0-
11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	480	1	12568	3	Y	-0-					-0-
*12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	509	1	13648	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15392	-0-	-1007	-0-	472	1	14920	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13648	-0-	-352	-0-	419	1	13229	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14708	-0-	-792	-0-	460	1	14248	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14188	-0-	-722	-0-	469	1	13719	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14049	-0-	-1358	-0-	468	1	13581	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	13486	-0-	-1424	-0-	445	1	13041	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	13642	-0-	-1455	-0-	449	1	13193	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14684	-0-	-10	-0-	490	1	14194	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13540	-0-	-650	-0-	477	1	13063	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	14018	-0-	-25	-0-	485	1	13533	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	12989	-0-	-1231	-0-	510	1	12479	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	13548	-0-	-1053	-0-	444	1	13104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	3			N	-0-					-0-
08	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
*11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
*12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5469	-0-	-1382	-0-	117	1	5352	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	4861	-0-	-1327	-0-	103	1	4758	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5429	-0-	-1081	-0-	110	1	5319	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5921	-0-	-19	-0-	118	1	5803	2	N	-0-			-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	133	1	6225	2	N	-0-			-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	233	1	6317	2	N	-0-			-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	259	1	6539	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	184	1	5970	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	5310	-0-	-1230	-0-	175	1	5135	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	4754	-0-	-2035	-0-	141	1	4613	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	4377	-0-	-2193	-0-	136	1	4241	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4558	-0-	-1270	-0-	130	1	4428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	116	1	2711	2	N	-0-			-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	116	1	2512	2	N	-0-			-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	2	N	-0-			-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2558	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3521	-0-	421	421	683	1	2838	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3629	-0-	629	1050	706	1	2923	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2377	-0-	-723	327	193	1	2184	2	N	-0-			-0-
08	3050	X	2723	-0-	-327	-0-	163	1	2560	2	N	-0-			-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	154	1	2515	2	N	-0-			-0-
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	229	1	2467	2	N	-0-			-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	239	1	2376	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	224	1	2404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	551	-0-	-4936	-0-	2	1	1	2	N	-0-			11
							548	3							
02	4956	X	8	-0-	-4948	-0-	8	3			N	-0-			11
03	5394	X	1086	-0-	-4308	-0-	6	1	1	2	N	-0-			11
							1079	3							
04	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	469	1	3322	3	N	-0-			11
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-			11
							5184	3							
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	16	1	4809	3	N	-0-			11
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	35	1	5695	3	N	-0-			11
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-			11
							5460	3							
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5618	3	N	-0-			11
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	38	1	5698	3	N	-0-			11
11	5550	X	5100	-0-	-450	-0-	37	1	18	2	N	-0-			11
							5045	3							
12	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	40	1	5314	3	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 48,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	6325	-0-	-3905	-0-	135	1	6190	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	5538	-0-	-3702	-0-	117	1	5421	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	7587	-0-	-2643	-0-	154	1	7433	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8644	-0-	-1256	-0-	172	1	8472	2	N	-0-					-0-
05	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	214	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	350	1	9498	2	N	-0-					-0-
07	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	386	1	9728	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9928	-0-	-302	-0-	297	1	9631	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9385	-0-	-515	-0-	310	1	9075	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9605	-0-	-625	-0-	285	1	9320	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9226	-0-	-614	-0-	286	1	8940	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9684	-0-	-422	-0-	277	1	9407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14135	-0-	-1086	-0-	486	1	13649	3	N	-0-					-0-
02	13440	X	12541	-0-	-899	-0-	415	1	12126	3	N	-0-					-0-
*03	14880	X	14223	-0-	-657	-0-	493	1	13730	3	N	-0-					-0-
*04	14250	X	13527	-0-	-723	-0-	453	1	13074	3	N	-0-					-0-
*05	14136	X	13710	-0-	-426	-0-	463	1	13247	3	N	-0-					-0-
*06	13770	X	10900	-0-	-2870	-0-	364	1	10536	3	N	-0-					-0-
*07	14229	X	12784	-0-	-1445	-0-	443	1	12341	3	N	-0-					-0-
*08	14229	X	12903	-0-	-1326	-0-	457	1	12446	3	N	-0-					-0-
*09	13530	X	12538	-0-	-992	-0-	423	1	12115	3	N	-0-					-0-
*10	13702	X	12918	-0-	-784	-0-	454	1	12464	3	N	-0-					-0-
*11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	453	1	12137	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12583	-0-	-375	-0-	454	1	12129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3857	-0-	-452	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1863	-0-	-1237	632	40	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2363	X	1731	-0-	-632	-0-	446	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	542	1	941	2	N	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	565	1	4041	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	23	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	201	-0-	-1599	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	943	1	2916	2	N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	749	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	735	1	4319	2	N	-0-					-0-
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	733	1	4689	2	N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	697	1	4303	2	N	-0-					-0-
*12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	740	1	4098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3761	-0-	-703	-0-	966	1	2723	3	Y	65					134
							72	9									
02	4032	X	3487	-0-	-545	-0-	870	1	2558	3	Y	54					188
							59	9									
03	4464	X	3554	-0-	-910	-0-	959	1	2517	3	Y	71	176	1			83
							78	9									
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	999	1	3605	3	Y	62					145
							68	9									
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	978	1	3476	3	Y	67					212
							74	9									
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	952	1	3501	3	Y	39	184	1			67
							43	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	988	1	3468	3	Y	57					124
							63	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	989	1	3362	3	Y	54					178
							59	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	986	1	3229	3	Y	51	167	1			62
							56	9									
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	1030	1	3488	3	Y	56					118
							62	9									
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	977	1	3020	3	Y	49					167
							54	9									
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	997	1	3152	3	Y	68	166	1			69
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 50,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	196	1	5639	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5458	-0-	-2	-0-	181	1	5277	2	N	-0-			-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	203	1	5899	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5664	-0-	-6	-0-	196	1	5468	2	N	-0-			-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	206	1	6091	2	N	-0-			-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	210	1	5897	2	N	-0-			-0-
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	207	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	196	1	5612	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	185	1	5318	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5644	-0-	-680	-0-	194	1	5450	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5488	-0-	-632	-0-	187	1	5301	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5718	-0-	-48	-0-	192	1	5526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4503	-0-	-1294	-0-	96	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4012	-0-	-1224	-0-	85	1	3927	2	N	-0-			-0-
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	101	1	4903	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	3736	-0-	-1034	-0-	74	1	3662	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	92	1	4318	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4582	-0-	-248	-0-	163	1	4419	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	3732	-0-	-1259	-0-	142	1	3590	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	2975	-0-	-2016	-0-	89	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	2374	-0-	-2216	-0-	78	1	2296	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	2017	-0-	-2726	-0-	60	1	1957	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3059	-0-	-1531	-0-	94	1	2965	2	N	-0-			-0-
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	106	1	3593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9323	-0-	-721	-0-	199	1	9124	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	8386	-0-	-686	-0-	177	1	8209	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9147	-0-	-773	-0-	185	1	8962	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8764	-0-	-746	-0-	174	1	8590	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	187	1	8742	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8666	-0-	-364	-0-	308	1	8358	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	341	1	8595	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8638	-0-	-507	-0-	259	1	8379	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	285	1	8337	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	265	1	8660	2	N	-0-			-0-
*11	8670	X	8476	-0-	-194	-0-	263	1	8213	2	N	-0-			-0-
*12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	253	1	8598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	14904	-0-	-1929	-0-	318	1	14586	2	N	-0-			-0-
02	15204	X	13151	-0-	-2053	-0-	278	1	12873	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	14957	-0-	-1597	-0-	303	1	14654	2	N	-0-			-0-
04	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	385	1	18999	2	N	-0-			-0-
05	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	399	1	18661	2	N	-0-			-0-
06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	656	1	17807	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	14509	-0-	-2324	-0-	553	1	13956	2	N	-0-			-0-
08	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	579	1	18750	2	N	-0-			-0-
09	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	572	1	16744	2	N	-0-			-0-
10	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	505	1	16515	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	16160	-0-	-130	-0-	501	1	15659	2	N	-0-			-0-
12	19189	X	16334	-0-	-2855	-0-	467	1	15867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

01	10447	X	9658	-0-	-789	-0-	206	1	9452	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	8730	-0-	-706	-0-	185	1	8545	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	194	1	9399	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	183	1	9047	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9245	-0-	-520	-0-	194	1	9051	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	9060	-0-	-300	-0-	322	1	8738	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9298	-0-	-374	-0-	355	1	8943	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	9239	-0-	-340	-0-	277	1	8962	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	8751	-0-	-489	-0-	289	1	8462	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	9103	-0-	-259	-0-	270	1	8833	2	N	-0-			-0-
*11	9060	X	8760	-0-	-300	-0-	271	1	8489	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	9047	-0-	-253	-0-	259	1	8788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	191	-0-	-274	-0-	183	1	8	2	N	-0-					-0-
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	17330	-0-	-1053	-0-	843	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	12695	-0-	-3797	-0-	632	1	12063	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	16415	-0-	-1968	-0-	853	1	15562	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16596	-0-	-1194	-0-	969	1	15627	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	16904	-0-	-1479	-0-	975	1	15929	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15496	-0-	-1274	-0-	937	1	14559	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	13484	-0-	-3659	-0-	849	1	12635	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	15734	-0-	-1409	-0-	961	1	14773	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	14697	-0-	-1893	-0-	916	1	13781	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	14815	-0-	-2080	-0-	945	1	13870	2	N	-0-					-0-
11	15510	X	12675	-0-	-2835	-0-	836	1	11839	2	N	-0-					-0-
12	15128	X	15024	-0-	-104	-0-	943	1	14081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	9494	-0-	-6626	-0-	327	1	9167	3	Y	-0-					10
02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	518	1	15160	3	Y	-0-					10
03	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	600	1	16712	3	Y	-0-					10
04	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	1394	1	15169	3	Y	-0-					10
05	16120	X	15230	-0-	-890	-0-	1385	1	13845	3	Y	-0-					10
06	16440	X	15460	-0-	-980	-0-	435	1	15025	3	Y	-0-					10
07	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	590	1	16891	3	Y	-0-					-0-
08	16988	X	16883	-0-	-105	-0-	590	1	16293	3	Y	-0-					-0-
09	16440	X	15865	-0-	-575	-0-	534	1	15331	3	Y	-0-					-0-
10	16988	X	16390	-0-	-598	-0-	574	1	15816	3	Y	-0-					-0-
11	16440	X	14885	-0-	-1555	-0-	531	1	14354	3	Y	-0-					-0-
12	16430	X	15767	-0-	-663	-0-	569	1	15198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	129	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4917	-0-	-627	-0-	109	1	4808	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3121	-0-	-2862	-0-	69	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	131	1	5548	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	124	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	124	1	5282	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	127	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	125	1	5396	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4492	-0-	-1178	-0-	101	1	4391	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	118	1	5052	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4876	-0-	-614	-0-	111	1	4765	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5034	-0-	-639	-0-	113	1	4921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9385	-0-	-1186	-0-	846	1	8539	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9194	-0-	-130	-0-	815	1	8379	2	N	-0-					-0-
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	965	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9063	-0-	-27	-0-	1033	1	8030	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	6397	-0-	-3771	-0-	985	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	5398	-0-	-4442	-0-	963	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	8119	-0-	-2049	-0-	1175	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7877	-0-	-1485	-0-	1172	1	6705	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	5869	-0-	-3191	-0-	973	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	4072	-0-	-4050	-0-	701	1	3371	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	4821	-0-	-3039	-0-	749	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	5488	-0-	-2634	-0-	927	1	4561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	548	1	39	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	559	1	3	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	576	1	5	2	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	1	6	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3238	-0-	138	138	674	1	2564	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2875	-0-	-125	13	666	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	601	N	588	-0-	-13	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-					-0-
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	612	1	221	2	N	-0-					-0-
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	757	1	1334	2	N	-0-					-0-
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	638	1	1691	2	N	-0-					-0-
*12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	688	1	1343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	260	1	7256	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6378	-0-	-1154	-0-	202	1	6176	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	235	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	229	1	6824	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	163	1	7122	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	230	1	6999	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	7156	-0-	-129	-0-	162	1	6994	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6938	-0-	-347	-0-	164	1	6774	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6655	-0-	-575	-0-	215	1	6440	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	6869	-0-	-602	-0-	232	1	6637	3	N	-0-					-0-
*11	7230	X	6953	-0-	-277	-0-	237	1	6716	3	N	-0-					-0-
*12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	249	1	6927	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	402	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5394	-0-	-486	-0-	305	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4749	-0-	-1761	-0-	280	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	191	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5533	-0-	-977	-0-	252	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	246	1	4972	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5083	-0-	-900	-0-	255	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4724	-0-	-794	-0-	286	1	4438	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3016	-0-	-2324	-0-	394	1	2622	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	229	1	5015	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5141	-0-	-79	-0-	288	1	4853	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	274	1	4370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	177	1	4977	3	Y	19					146
							21	9									
02	5152	X	4828	-0-	-324	-0-	171	1	4579	3	Y	71					217
							78	9									
03	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	199	1	5075	3	Y	60	158	1			119
							66	9									
04	5070	X	4956	-0-	-114	-0-	179	1	4712	3	Y	59					178
							65	9									
05	5332	X	4826	-0-	-506	-0-	177	1	4585	3	Y	58					236
							64	9									
06	5160	X	3509	-0-	-1651	-0-	128	1	3314	3	Y	61					297
							67	9									
07	5332	X	4796	-0-	-536	-0-	178	1	4612	3	Y	5					302
							6	9									
08	5332	X	4668	-0-	-664	-0-	177	1	4445	3	Y	42	180	1			164
							46	9									
09	4950	X	4298	-0-	-652	-0-	160	1	4096	3	Y	38					202
							42	9									
10	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	177	1	4436	3	Y	31					233
							34	9									
11	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	165	1	4110	3	Y	21					254
							23	9									
*12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	181	1	4402	3	Y	49	178	1			125
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 55,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	697	1	7	2	N	36	186	1			126
							3213	3	40	9							
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	613	1	2894	3	N	24					150
							26	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	N	21					171
							3034	3	23	9							
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	680	1	2978	3	N	25					196
							28	9									
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	701	1	1	2	N	13					209
							2964	3	14	9							
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	670	1	2896	3	N	9					218
							10	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	701	1	2970	3	N	18					236
							20	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	704	1	1	2	N	29	165	1			100
							3019	3	32	9							
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	682	1	2919	3	N	23					123
							25	9									
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	622	1	3003	3	N	-0-					123
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	681	1	10	2	N	2					125
							2771	3	2	9							
*12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	703	1	2576	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 43,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	927	1	4635	3	N	68					191
							75	9									
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	819	1	3588	3	N	55					246
							61	9									
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	883	1	3455	3	N	47	169	1			124
							52	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	836	1	3237	3	N	56					180
							62	9									
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	847	1	3059	3	N	43					223
							47	9									
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	901	1	4300	3	N	57	171	1			109
							63	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	871	1	3151	3	N	65					174
							72	9									
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	880	1	3172	3	N	35	40	1			169
							39	9									
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	849	1	3127	3	N	44					213
							48	9									
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	854	1	2691	3	N	24					237
							26	9									
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	851	1	3057	3	N	38	179	1			96
							42	9									
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	880	1	3186	3	N	27					123
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 51,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	28	1	13	2	Y	-0-					-0-
							6406	3									
02	5544	X	4882	-0-	-662	-0-	21	1	4861	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5172	-0-	-966	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
							5140	3									
04	5940	X	5102	-0-	-838	-0-	32	1	5070	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4886	3									
06	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	15	1	4398	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4108	-0-	-1131	-0-	25	1	4083	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	29	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4168	3									
09	5070	X	1817	-0-	-3253	-0-	492	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	1991	-0-	-2938	-0-	875	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3462	-0-	-948	-0-	838	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2615	3									
12	4185	X	2484	-0-	-1701	-0-	449	1	2035	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1226	-0-	-1812	-0-	166	1	2	2	N	-0-					-0-
							1058	3									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	608	1	5144	3	N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
04	1200	X	773	-0-	-427	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	559	-0-	-2479	-0-	3	1	556	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	629	-0-	-2311	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	915	-0-	-2123	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1426	X	422	-0-	-1004	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
09	780	X	86	-0-	-694	-0-	26	1	60	3	N	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	789	1	5636	3	N	-0-					-0-
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	831	1	26	2	N	-0-					-0-
							7396	3									
*12	3100	N	7815	-0-	4715	4715	855	1	6960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	451	1	5293	3	N	-0-					26
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	156	1	4204	3	N	-0-					26
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	176	1	4609	3	N	-0-					26
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	118	1	4632	3	N	-0-					26
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	125	1	4907	3	N	-0-					26
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	111	1	4452	3	N	-0-					26
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	113	1	4440	3	N	89					115
							98	9									
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	119	1	4440	3	N	69	173	1			11
							76	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	168	1	4402	3	N	-0-					11
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	3	N	-0-					11
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	123	1	4446	3	N	-0-					11
12	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	121	1	4403	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 56,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	293	1	6286	3	Y	-0-					-0-
02	6972	X	5541	-0-	-1431	-0-	254	1	5287	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	6684	-0-	-1035	-0-	314	1	6346	3	Y	22					22
							24	9									
04	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	304	1	6368	3	Y	-0-					22
05	7316	X	6837	-0-	-479	-0-	316	1	6482	3	Y	35					57
							39	9									
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	325	1	6781	3	Y	28					85
							31	9									
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	329	1	6659	3	Y	17					102
							19	9									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	342	1	6669	3	Y	-0-					102
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	320	1	6385	3	Y	19	112	1			9
							21	9									
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	324	1	6305	3	Y	24	3	1			30
							26	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	297	1	5706	3	Y	2					32
							2	9									
12	7006	X	6186	-0-	-820	-0-	308	1	5876	3	Y	2	34	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 79,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	696	1	44	3	N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	663	1	515	3	N	-0-					-0-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	685	1	436	3	N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	716	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	671	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	716	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	736	1	3017	3	N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	744	1	3889	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4828	-0-	1828	1828	720	1	4108	3	N	-0-					-0-
10	6644	X	4816	-0-	-1828	-0-	735	1	4081	3	N	-0-					-0-
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	720	1	3767	3	N	-0-					-0-
*12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	741	1	4151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9264	-0-	-873	-0-	285	1	8979	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	7210	-0-	-1946	-0-	225	1	6985	2	N	-0-					-0-
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	338	1	10471	2	N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	328	1	9786	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8767	-0-	-1370	-0-	292	1	8475	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9484	-0-	-326	-0-	315	1	9169	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	326	1	9463	2	N	-0-					-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	359	1	10351	2	N	-0-					-0-
09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	356	1	9877	2	N	-0-					-0-
10	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	358	1	10096	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	7944	-0-	-1866	-0-	312	1	7632	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	7588	-0-	-2952	-0-	245	1	7343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	56	-0-	-1494	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	840	1	1282	3	N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1321	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1230	1	4023	3	N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1066	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	320	1	4087	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	1186	1	2776	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	1244	1	2418	3	N	-0-					-0-
*11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1320	1	5048	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	2655	-0-	-1747	-0-	453	1	2202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	775	1	5299	3	N	-0-					-0-
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	700	1	4881	3	N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	760	1	5111	3	N	-0-					-0-
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	735	1	5299	3	N	-0-					-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	755	1	5059	3	N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	746	1	4261	3	N	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	775	1	4575	3	N	-0-					-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	771	1	4657	3	N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	750	1	4287	3	N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	581	1	3079	3	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	739	1	3441	3	N	-0-					-0-
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	775	1	3465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

01	11408	X	11004	-0-	-404	-0-	49 10933	1 3	22	2	N	-0-					28
02	10304	X	9649	-0-	-655	-0-	42	1	9607	3	N	-0-					28
03	11253	X	9858	-0-	-1395	-0-	58 9795	1 3	5	2	N	-0-					28
04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	62 9515	1 3	1	2	N	-0-					28
05	11005	X	9485	-0-	-1520	-0-	60 9423	1 3	2	2	N	-0-					28
06	10650	X	8839	-0-	-1811	-0-	30 8808	1 3	1	2	N	-0-					28
07	10695	X	8498	-0-	-2197	-0-	54	1	8444	3	N	-0-					28
08	9889	X	8677	-0-	-1212	-0-	61 8614	1 3	2	2	N	-0-					28
09	9570	X	8206	-0-	-1364	-0-	60	1	8146	3	N	-0-					28
10	9486	X	8863	-0-	-623	-0-	61	1	8802	3	N	-0-					28
11	10470	X	7793	-0-	-2677	-0-	58 7708	1 3	27	2	N	-0-					28
12	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	64	1	8107	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 108,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	684	1	3977	3	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	584	1	3464	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4140	-0-	1040	1040	691	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	6640	X	5600	-0-	-1040	-0-	707	1	4893	3	N	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	618	1	2192	3	N	-0-					-0-
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	720	1	4382	3	N	-0-					-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	719	1	2641	3	N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	740	1	3066	3	N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	705	1	4715	3	N	-0-					-0-
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	735	1	1709	3	N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	711	1	2031	3	N	-0-					-0-
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	721	1	3720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	783	-0-	-1232	-0-	570	1	213	3	N	-0-					16
02	1904	X	1473	-0-	-431	-0-	565	1	908	3	N	-0-					16
03	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	650	1	1	2	N	-0-					16
							1388	3									
04	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	612	1	1296	3	N	-0-					16
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	648	1	1176	3	N	-0-					16
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	576	1	3909	3	N	-0-					16
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	628	1	4404	3	N	-0-					16
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	600	1	1	2	N	-0-					16
							4023	3									
09	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	618	1	3819	3	N	-0-					16
10	5022	X	2733	-0-	-2289	-0-	525	1	2208	3	N	-0-					16
11	4860	X	2208	-0-	-2652	-0-	536	1	6	2	N	-0-					16
							1666	3									
12	5022	X	4211	-0-	-811	-0-	610	1	3601	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 35,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12574	-0-	-1872	-0-	422	1	12152	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	10813	-0-	-2235	-0-	358	1	10455	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	13682	-0-	-113	-0-	455	1	13227	2	N	-0-			-0-
04	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	462	1	12895	2	N	-0-			-0-
05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	432	1	12776	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	12929	-0-	-301	-0-	444	1	12485	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	12982	-0-	-813	-0-	435	1	12547	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	12510	-0-	-1285	-0-	423	1	12087	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	11303	-0-	-2047	-0-	380	1	10923	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	11097	-0-	-2264	-0-	381	1	10716	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	8487	-0-	-4443	-0-	290	1	8197	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	5092	-0-	-7246	-0-	171	1	4921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-			-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	3			N	-0-			-0-
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	3			N	-0-			-0-
04	9120	X	8825	-0-	-295	-0-	8825	3			N	-0-			-0-
05	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			N	-0-			-0-
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			N	-0-			-0-
07	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-			-0-
08	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			N	-0-			-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-			-0-
10	9424	X	8695	-0-	-729	-0-	8695	3			N	-0-			-0-
11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	3			N	-0-			-0-
12	12679	X	7778	-0-	-4901	-0-	7778	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-			-0-
02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-			-0-
03	10602	X	10231	-0-	-371	-0-	10231	3			N	-0-			-0-
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	3			N	-0-			-0-
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	3			N	-0-			-0-
06	10260	X	9712	-0-	-548	-0-	9712	3			N	-0-			-0-
07	10602	X	8052	-0-	-2550	-0-	8052	3			N	-0-			-0-
08	10602	X	7751	-0-	-2851	-0-	7751	3			N	-0-			-0-
09	10260	X	7728	-0-	-2532	-0-	7728	3			N	-0-			-0-
10	10602	X	7708	-0-	-2894	-0-	7708	3			N	-0-			-0-
11	9720	X	5215	-0-	-4505	-0-	5215	3			N	-0-			-0-
12	8060	X	5348	-0-	-2712	-0-	5348	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5110	-0-	-377	-0-	176	1	4934	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	145	1	4387	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4986	-0-	-315	-0-	167	1	4819	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	150	1	4561	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	154	1	4589	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4490	-0-	-460	-0-	141	1	4349	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	154	1	4513	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	155	1	4534	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4501	-0-	-209	-0-	146	1	4355	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	155	1	4404	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	151	1	4191	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	155	1	4282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	136	1	5570	3	N	21					56
							23	9									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	116	1	4750	3	N	31					87
							34	9									
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	126	1	4841	3	N	27	103	1			11
							30	9									
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	118	1	4616	3	N	18					29
							20	9									
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	117	1	4729	3	N	21					50
							23	9									
06	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	111	1	4466	3	Y	-0-	50	1			-0-
07	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	122	1	4674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	119	1	4524	3	Y	26					26
							29	9									
09	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	97	1	3943	3	Y	21					47
							23	9									
10	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	120	1	4550	3	Y	18					65
							20	9									
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	182	1	4684	3	Y	22					87
							24	9									
12	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	121	1	4510	3	Y	-0-	59	1			22

TOTAL GAS PROD: 57,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	277	1	7711	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6983	-0-	-549	-0-	207	1	6776	3	N	-0-					-0-
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	258	1	7978	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	232	1	7332	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7766	-0-	-232	-0-	167	1	7599	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7232	-0-	-748	-0-	150	1	7082	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7791	-0-	-455	-0-	246	1	7545	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	7997	-0-	-249	-0-	257	1	7740	3	N	-0-					-0-
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	237	1	7393	3	N	-0-					-0-
10	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	258	1	7688	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7683	-0-	-57	-0-	256	1	7427	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7565	-0-	-185	-0-	253	1	7312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	701	1	3929	3	N	-0-					-0-
*11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	782	1	7327	3	N	-0-					-0-
*12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	446	1	7947	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	840	1	6485	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	868	1	2914	3	N	-0-					-0-
11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	840	1	7635	3	N	-0-					-0-
*12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	868	1	7912	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	787	1	475	2	N	-0-			-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	863	1	694	2	N	-0-			-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	216	1	479	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	1500	X	401	-0-	-1099	-0-	401	1			N	-0-			-0-
12	1550	X	515	-0-	-1035	-0-	515	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	952	1	2322	2	N	-0-			-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	840	1	1247	2	N	-0-			-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	952	1	2325	2	N	-0-			-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	926	1	2377	2	N	-0-			-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	949	1	2685	2	N	-0-			-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	925	1	2331	2	N	-0-			-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	903	1	2051	2	N	-0-			-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	931	1	1981	2	N	-0-			-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	901	1	1358	2	N	-0-			-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8351	-0-	-236	-0-	280	1	8071	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	5600	-0-	-2156	-0-	186	1	5414	2	N	-0-			-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	296	1	8611	2	N	-0-			-0-
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	301	1	8404	2	N	-0-			-0-
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	299	1	8838	2	N	-0-			-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	295	1	8289	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	6542	-0-	-2045	-0-	219	1	6323	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	3613	-0-	-4974	-0-	122	1	3491	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	6820	-0-	-1490	-0-	229	1	6591	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8195	-0-	-392	-0-	281	1	7914	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7009	-0-	-1301	-0-	239	1	6770	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6956	-0-	-81	-0-	234	1	6722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10075	-0-	-1054	-0-	338	1	9737	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	9138	-0-	-914	-0-	303	1	8835	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10332	-0-	-580	-0-	344	1	9988	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	8686	-0-	-1724	-0-	300	1	8386	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	10455	-0-	-271	-0-	342	1	10113	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9728	-0-	-262	-0-	334	1	9394	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	10061	-0-	-262	-0-	337	1	9724	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	10167	-0-	-280	-0-	344	1	9823	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9813	-0-	-297	-0-	330	1	9483	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	10171	-0-	-276	-0-	349	1	9822	2	N	-0-			-0-
11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	339	1	9606	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	10051	-0-	-117	-0-	338	1	9713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	507	1	14582	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	9094	-0-	-2554	-0-	301	1	8793	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	8302	-0-	-4594	-0-	276	1	8026	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	8528	-0-	-3952	-0-	295	1	8233	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	10917	-0-	-1979	-0-	357	1	10560	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	10967	-0-	-1513	-0-	377	1	10590	2	N	-0-			-0-
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	366	1	10558	2	N	-0-			-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	373	1	10642	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	10806	-0-	-174	-0-	363	1	10443	2	N	-0-			-0-
10	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	428	1	12069	2	N	-0-			-0-
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	396	1	11198	2	N	-0-			-0-
*12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	381	1	10955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	404	1	1543	2	N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-			-0-
04	960	N	44	-0-	-916	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	62	1	45	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	6215	-0-	3215	3215	1247	1	4968	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5559	-0-	2459	5674	353	1	5206	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3560	-0-	560	6234	293	1	3267	2	N	-0-			-0-
*12	10150	X	3916	-0-	-6234	-0-	235	1	3681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	6727	-0-	-4960	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	448	-0-	-10276	-0-	448	1			N	-0-					-0-
03	11873	X	672	-0-	-11201	-0-	672	1			N	-0-					-0-
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
05	11873	X	333	-0-	-11540	-0-	333	1			N	-0-					-0-
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	561	1	7580	3	N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	375	-0-	-307	-0-	57	1	318	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	479	-0-	-7651	-0-	479	1			N	-0-					-0-
10	8401	X	3685	-0-	-4716	-0-	705	1	2980	3	N	-0-					-0-
11	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	172	1	12158	3	N	-0-					-0-
*12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5976	-0-	-7	-0-	205	1	5771	3	Y	-0-					2
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	3	Y	-0-					2
03	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	205	1	5760	3	Y	-0-					2
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	193	1	5628	3	Y	-0-					2
05	6014	X	5781	-0-	-233	-0-	190	1	5591	3	Y	-0-					2
06	5760	X	4295	-0-	-1465	-0-	139	1	4155	3	Y	1					3
							1	9									
07	5952	X	5464	-0-	-488	-0-	183	1	5281	3	Y	-0-					3
08	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	189	1	5284	3	Y	-0-					3
09	5760	X	5106	-0-	-654	-0-	171	1	4935	3	Y	-0-					3
10	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	196	1	5203	3	Y	-0-					3
11	5310	X	5181	-0-	-129	-0-	191	1	4990	3	Y	-0-					3
12	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	196	1	5130	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 65,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	140	1	6409	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	114	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	113	1	5445	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	104	1	5136	2	N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	627	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	155	1	3897	2	N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	123	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	89	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	114	1	5300	2	N	-0-					-0-
*03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	121	1	5837	2	N	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	96	1	4737	2	N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	84	1	3922	2	N	-0-					-0-
06	270	X	56	-0-	-214	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	518	1	3950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

01	17670	X	16243	-0-	-1427	-0-	551	1	15623	3	N	63					170
							69	9									
02	15960	X	14925	-0-	-1035	-0-	541	1	14333	3	N	46	178	1			38
							51	9									
03	17546	X	16244	-0-	-1302	-0-	610	1	15595	3	N	35					73
							39	9									
04	16830	X	15483	-0-	-1347	-0-	566	1	14878	3	N	35					108
							39	9									
05	16647	X	16022	-0-	-625	-0-	594	1	15398	3	N	27					135
							30	9									
06	15990	X	15413	-0-	-577	-0-	565	1	14778	3	N	64					199
							70	9									
07	16523	X	15597	-0-	-926	-0-	591	1	14999	3	N	6	180	1			25
							7	9									
08	16244	X	15501	-0-	-743	-0-	609	1	14875	3	N	15					40
							17	9									
09	15510	X	14352	-0-	-1158	-0-	544	1	13794	3	N	13					53
							14	9									
10	16027	X	15141	-0-	-886	-0-	586	1	14530	3	N	23					76
							25	9									
11	15420	X	14501	-0-	-919	-0-	569	1	13892	3	N	36					112
							40	9									
12	15593	X	14790	-0-	-803	-0-	586	1	14145	3	N	54	145	1			21
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 184,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

01	8215	X	7718	-0-	-497	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6845	-0-	-351	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7352	-0-	-491	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7083	-0-	-667	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5065	-0-	-2405	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6635	-0-	-929	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6793	-0-	-554	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6766	-0-	-164	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6467	-0-	-103	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6567	-0-	-284	-0-	6567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	771	1	4928	3	N	-0-			-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	700	1	3649	3	N	-0-			-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	775	1	3702	3	N	-0-			-0-
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	750	1	1745	3	N	-0-			-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	375	1	1050	3	N	-0-			-0-
07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	746	1	9265	3	N	-0-			-0-
08	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	769	1	10276	3	N	-0-			-0-
09	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	749	1	10606	3	N	-0-			-0-
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	775	1	10428	3	N	-0-			-0-
11	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	750	1	11175	3	N	-0-			-0-
*12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	771	1	11318	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	181	1	7211	3	N	-0-			-0-
02	6524	X	6270	-0-	-254	-0-	131	1	6139	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	163	1	7050	3	N	-0-			-0-
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	152	1	7050	3	N	-0-			-0-
05	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	149	1	6708	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	141	1	6655	3	N	-0-			-0-
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	163	1	7145	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	7011	-0-	-212	-0-	160	1	6851	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	6877	-0-	-113	-0-	145	1	6732	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	7143	-0-	-80	-0-	161	1	6982	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	6714	-0-	-276	-0-	159	1	6555	3	N	-0-			-0-
12	7285	X	6577	-0-	-708	-0-	155	1	6422	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8286	-0-	-2378	-0-	252	1	8034	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	7805	-0-	-1519	-0-	243	1	7562	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	6987	-0-	-2375	-0-	217	1	6770	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	4968	-0-	-4092	-0-	163	1	4805	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	7283	-0-	-2079	-0-	242	1	7041	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	365	1	10645	2	N	-0-			-0-
07	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	326	1	9531	2	N	-0-			-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	301	1	8718	2	N	-0-			-0-
09	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	365	1	9980	2	N	-0-			-0-
10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	369	1	10333	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	9064	-0-	-1256	-0-	355	1	8709	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	10053	-0-	-208	-0-	328	1	9725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7038	-0-	-852	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7870	-0-	-283	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7571	-0-	-319	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-					-0-
*12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10380	-0-	-160	-0-	357	1	10023	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9402	-0-	-118	-0-	311	1	9091	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	10227	-0-	-313	-0-	353	1	9870	3	Y	4					4
							4	9									
04	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	331	1	9568	3	Y	-0-					4
05	10416	X	9982	-0-	-434	-0-	334	1	9648	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	9720	X	9631	-0-	-89	-0-	320	1	9311	3	Y	-0-					-0-
07	10044	X	9917	-0-	-127	-0-	340	1	9577	3	Y	-0-					-0-
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	356	1	9710	3	Y	-0-					-0-
09	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	334	1	9405	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9820	-0-	-162	-0-	344	1	9476	3	Y	-0-					-0-
11	9720	X	8590	-0-	-1130	-0-	311	1	8279	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8711	-0-	-1240	-0-	315	1	8396	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	899	-0-	-837	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	744	1	849	2	N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	924	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	884	1	689	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1076	-0-	-660	-0-	903	1	173	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	858	-0-	-822	-0-	858	1			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	639	1	38	2	N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	880	1	335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11478	-0-	-860	-0-	245	1	11233	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10335	-0-	-809	-0-	219	1	10116	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11366	-0-	-910	-0-	230	1	11136	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10958	-0-	-742	-0-	218	1	10740	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11242	-0-	-476	-0-	235	1	11007	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10808	-0-	-292	-0-	384	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10915	-0-	-524	-0-	416	1	10499	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10885	-0-	-492	-0-	326	1	10559	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10232	-0-	-718	-0-	338	1	9894	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10683	-0-	-570	-0-	317	1	10366	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10134	-0-	-666	-0-	314	1	9820	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10475	-0-	-34	-0-	299	1	10176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	798	1	4719	3	Y	-0-					14
02	5124	X	4842	-0-	-282	-0-	633	1	4206	3	Y	3					17
							3	9									
03	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	764	1	4498	3	Y	1					18
							1	9									
04	5460	X	5199	-0-	-261	-0-	770	1	4427	3	Y	2					20
							2	9									
05	5518	X	5404	-0-	-114	-0-	794	1	4610	3	Y	-0-					20
06	5340	X	4939	-0-	-401	-0-	752	1	4187	3	Y	-0-					20
07	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	795	1	4376	3	Y	-0-					20
08	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	802	1	4589	3	Y	-0-					20
09	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	820	1	4197	3	Y	-0-					20
10	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	847	1	4321	3	Y	-0-					20
11	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	827	1	4240	3	Y	-0-					20
*12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	847	1	4172	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 61,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	326	1	9151	3	Y	-0-					-0-
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	270	1	7792	3	Y	-0-					-0-
03	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	344	1	9630	3	Y	8					8
							9	9									
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	323	1	9219	3	Y	-0-					8
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	327	1	9219	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
06	9480	X	9138	-0-	-342	-0-	306	1	8832	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	324	1	9024	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9281	-0-	-515	-0-	333	1	8948	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9015	-0-	-465	-0-	313	1	8702	3	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9257	-0-	-291	-0-	329	1	8928	3	Y	-0-					-0-
11	9150	X	8660	-0-	-490	-0-	318	1	8342	3	Y	-0-					-0-
12	9362	X	9195	-0-	-167	-0-	337	1	8858	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	130	1	3737	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3562	-0-	-274	-0-	118	1	3444	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	134	1	3895	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4085	-0-	-25	-0-	141	1	3944	2	N	-0-			-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	140	1	4125	2	N	-0-			-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3839	2	N	-0-			-0-
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	145	1	4173	2	N	-0-			-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	155	1	4438	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	129	1	3714	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3929	-0-	-318	-0-	135	1	3794	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	128	1	3632	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	133	1	3812	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10636	-0-	-1051	-0-	238	1	10398	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	9591	-0-	-769	-0-	212	1	9379	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	10464	-0-	-913	-0-	232	1	10232	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	10517	-0-	-493	-0-	243	1	10274	2	N	-0-			-0-
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	248	1	11132	2	N	-0-			-0-
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	254	1	10848	2	N	-0-			-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	247	1	10812	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	11024	-0-	-353	-0-	249	1	10775	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	9957	-0-	-1143	-0-	223	1	9734	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10334	-0-	-1136	-0-	236	1	10098	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	9604	-0-	-1496	-0-	219	1	9385	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	9793	-0-	-1274	-0-	220	1	9573	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13946	-0-	-407	-0-	312	1	13634	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	12629	-0-	-335	-0-	279	1	12350	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	13628	-0-	-725	-0-	302	1	13326	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	13500	-0-	-390	-0-	311	1	13189	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13847	-0-	-413	-0-	302	1	13545	2	N	-0-			-0-
06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	317	1	13538	2	N	-0-			-0-
07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	334	1	14597	2	N	-0-			-0-
08	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	339	1	14682	2	N	-0-			-0-
09	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	320	1	13962	2	N	-0-			-0-
10	14353	X	14313	-0-	-40	-0-	327	1	13986	2	N	-0-			-0-
11	13890	X	13759	-0-	-131	-0-	313	1	13446	2	N	-0-			-0-
12	15035	X	13399	-0-	-1636	-0-	301	1	13098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	192	1	5378	3	N	-0-			-0-
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	152	1	4569	3	N	-0-			-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	123	1	3469	3	N	-0-			-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	124	1	3624	3	N	-0-			-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	153	1	4489	3	N	-0-			-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	161	1	4698	3	N	-0-			-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	167	1	4775	3	N	-0-			-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	175	1	4863	3	N	-0-			-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	171	1	4975	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	184	1	5148	3	N	-0-			-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	180	1	4964	3	N	-0-			-0-
*12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	184	1	4944	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	16586	-0-	-2138	-0-	371	1	16215	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14878	-0-	-1082	-0-	329	1	14549	2	N	-0-			-0-
03	17763	X	15742	-0-	-2021	-0-	349	1	15393	2	N	-0-			-0-
04	17190	X	15864	-0-	-1326	-0-	366	1	15498	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	16625	-0-	-1076	-0-	544	1	16081	2	N	-0-			-0-
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	575	1	16164	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	16377	-0-	-84	-0-	366	1	16011	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	16487	-0-	-129	-0-	372	1	16115	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	15897	-0-	-843	-0-	356	1	15541	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	16207	-0-	-1091	-0-	556	1	15651	2	N	-0-			-0-
*11	16740	X	15481	-0-	-1259	-0-	526	1	14955	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	15765	-0-	-727	-0-	530	1	15235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	84	1	3332	3	N	-0-			-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	61	1	2804	3	N	-0-			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	3	N	-0-			-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	N	-0-			-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	N	-0-			-0-
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	N	-0-			-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	26	1	1287	3	N	-0-			-0-
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1342	3	N	-0-			-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	27	1	1150	3	N	-0-			-0-
10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	N	-0-			-0-
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	N	-0-			-0-
*12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	1058	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	944	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5767	-0-	-1115	-0-	1033	1	4734	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5651	-0-	-1009	-0-	1012	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6721	-0-	-161	-0-	1081	1	5640	2	N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1061	1	5610	2	N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1087	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5837	-0-	-890	-0-	1075	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	1068	1	4722	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5820	-0-	-1062	-0-	1092	1	4728	2	N	-0-					-0-
*11	6660	X	6307	-0-	-353	-0-	1103	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	1091	1	4906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	653	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3453	-0-	-495	-0-	553	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3184	-0-	-1032	-0-	605	1	2579	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	2804	-0-	-1516	-0-	553	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2870	-0-	-1594	-0-	539	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	683	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	694	1	4454	2	N	-0-					-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	662	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4354	-0-	-686	-0-	644	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	649	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3040	-0-	-2000	-0-	573	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	601	1	3478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3466	-0-	-998	-0-	578	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	543	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	619	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	589	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	571	1	3658	2	N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	788	1	7867	2	N	-0-					-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	829	1	7117	2	N	-0-					-0-
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	777	1	7176	2	N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	740	1	6146	2	N	-0-					-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	745	1	6336	2	N	-0-					-0-
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	717	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6522	-0-	-1445	-0-	703	1	5819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	8788	-0-	-3364	-0-	197	1	8591	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10088	-0-	-888	-0-	223	1	9865	2	N	-0-			-0-
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	328	1	14436	2	N	-0-			-0-
04	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	319	1	13522	2	N	-0-			-0-
05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	299	1	13401	2	N	-0-			-0-
06	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	286	1	12178	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	11775	-0-	-749	-0-	263	1	11512	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	11262	-0-	-1262	-0-	254	1	11008	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11127	-0-	-993	-0-	249	1	10878	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	12050	-0-	-474	-0-	276	1	11774	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11222	-0-	-898	-0-	255	1	10967	2	N	-0-			-0-
*12	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	265	1	11551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	461	1	12908	3	N	-0-			-0-
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	390	1	11392	3	N	-0-			-0-
03	13020	X	12770	-0-	-250	-0-	437	1	12333	3	N	-0-			-0-
04	12600	X	12100	-0-	-500	-0-	401	1	11699	3	N	-0-			-0-
05	13020	X	12474	-0-	-546	-0-	419	1	12055	3	N	-0-			-0-
06	12600	X	11869	-0-	-731	-0-	394	1	11475	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12334	-0-	-686	-0-	420	1	11914	3	N	-0-			-0-
08	12772	X	12237	-0-	-535	-0-	435	1	11802	3	N	-0-			-0-
09	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	409	1	11685	3	N	-0-			-0-
10	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	439	1	12024	3	N	-0-			-0-
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	445	1	11848	3	N	-0-			-0-
*12	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	455	1	12155	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12427	-0-	-593	-0-	428	1	11999	3	Y	-0-					-0-
02	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	463	1	13632	3	Y	-0-					-0-
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	510	1	14516	3	Y	-0-					-0-
04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	462	1	13502	3	Y	-0-					-0-
05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	464	1	13375	3	Y	-0-					-0-
06	15090	X	12922	-0-	-2168	-0-	430	1	12492	3	Y	-0-					-0-
07	15593	X	13122	-0-	-2471	-0-	451	1	12671	3	Y	-0-					-0-
08	15035	X	12303	-0-	-2732	-0-	441	1	11862	3	Y	-0-					-0-
09	13950	X	11584	-0-	-2366	-0-	401	1	11183	3	Y	-0-					-0-
10	13826	X	11813	-0-	-2013	-0-	423	1	11390	3	Y	-0-					-0-
11	12930	X	11002	-0-	-1928	-0-	400	1	10602	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11370	-0-	-782	-0-	409	1	10961	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	19055	-0-	-1653	-0-	427	1	18628	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	17756	-0-	-948	-0-	392	1	17364	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	13679	-0-	-6378	-0-	439	1	13240	2	N	-0-					-0-
04	18690	X	16566	-0-	-2124	-0-	382	1	16184	2	N	-0-					-0-
05	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	455	1	20391	2	N	-0-					-0-
06	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	458	1	19547	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	19393	-0-	-261	-0-	433	1	18960	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	19761	-0-	-1071	-0-	668	1	19093	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	18426	-0-	-1734	-0-	413	1	18013	2	N	-0-					-0-
10	20832	X	19596	-0-	-1236	-0-	672	1	18924	2	N	-0-					-0-
11	20010	X	18547	-0-	-1463	-0-	633	1	17914	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	18536	-0-	-1211	-0-	623	1	17913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	292	1	8176	3	N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	232	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	264	1	7533	3	N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	255	1	7407	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7694	-0-	-56	-0-	259	1	7435	3	N	-0-					-0-
06	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	190	1	8004	3	N	-0-					-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	184	1	7707	3	N	-0-					-0-
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	283	1	7811	3	N	-0-					-0-
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	267	1	7668	3	N	-0-					-0-
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	286	1	7833	3	N	-0-					-0-
11	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	276	1	7388	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	271	1	7249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8956	-0-	-251	-0-	310	1	8646	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	8297	-0-	-19	-0-	267	1	8030	3	N	-0-			-0-
03	9176	X	8917	-0-	-259	-0-	300	1	8617	3	N	-0-			-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	266	1	8617	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	278	1	8357	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	8132	-0-	-748	-0-	258	1	7874	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8354	-0-	-822	-0-	193	1	8161	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8407	-0-	-769	-0-	287	1	8120	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8032	-0-	-848	-0-	263	1	7769	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8204	-0-	-445	-0-	282	1	7922	3	N	-0-			-0-
11	8130	X	7890	-0-	-240	-0-	273	1	7617	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	8149	-0-	-97	-0-	288	1	7861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	69	-0-	-9634	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-
02	8764	X	5159	-0-	-3605	-0-	168	1	4991	3	N	-0-			-0-
03	9703	X	7123	-0-	-2580	-0-	246	1	6877	3	N	-0-			-0-
04	9390	X	7444	-0-	-1946	-0-	171	1	7273	3	N	-0-			-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	297	1	8674	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	205	1	8825	3	N	-0-			-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	207	1	8457	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	8088	-0-	-871	-0-	198	1	7890	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	7923	-0-	-1107	-0-	267	1	7656	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	8213	-0-	-1118	-0-	286	1	7927	3	N	-0-			-0-
11	9030	X	7845	-0-	-1185	-0-	282	1	7563	3	N	-0-			-0-
12	8277	X	8120	-0-	-157	-0-	293	1	7827	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	467	1	13089	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	12073	-0-	-107	-0-	386	1	11687	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	11166	-0-	-2319	-0-	373	1	10793	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	10846	-0-	-2204	-0-	350	1	10496	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	13346	-0-	-139	-0-	437	1	12909	3	N	-0-			-0-
06	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	426	1	12746	3	N	-0-			-0-
07	13361	X	12916	-0-	-445	-0-	432	1	12484	3	N	-0-			-0-
08	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	424	1	11924	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	9953	-0-	-3097	-0-	330	1	9623	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	11616	-0-	-1869	-0-	400	1	11216	3	N	-0-			-0-
11	13050	X	11081	-0-	-1969	-0-	392	1	10689	3	N	-0-			-0-
12	12183	X	11571	-0-	-612	-0-	409	1	11162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9301	-0-	-1084	-0-	322	1	8979	3	N	-0-			-0-
02	9156	X	8441	-0-	-715	-0-	267	1	8174	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	9172	-0-	-965	-0-	302	1	8870	3	N	-0-			-0-
04	9450	X	9145	-0-	-305	-0-	275	1	8870	3	N	-0-			-0-
05	9455	X	8650	-0-	-805	-0-	278	1	8372	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	8742	-0-	-288	-0-	275	1	8467	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8763	-0-	-692	-0-	202	1	8561	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	8683	-0-	-772	-0-	209	1	8474	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	8258	-0-	-892	-0-	270	1	7988	3	N	-0-			-0-
10	9021	X	8513	-0-	-508	-0-	290	1	8223	3	N	-0-			-0-
11	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	281	1	7792	3	N	-0-			-0-
12	8556	X	8227	-0-	-329	-0-	286	1	7941	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	284	1	8184	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7085	-0-	-1063	-0-	235	1	6850	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8837	-0-	-184	-0-	294	1	8543	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8624	-0-	-106	-0-	298	1	8326	2	N	-0-			-0-
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	298	1	8803	2	N	-0-			-0-
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	298	1	8371	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8856	-0-	-41	-0-	297	1	8559	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8664	-0-	-450	-0-	293	1	8371	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8184	-0-	-636	-0-	275	1	7909	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	302	1	8495	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8267	-0-	-403	-0-	282	1	7985	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	279	1	8009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8169	-0-	-914	-0-	249	1	7920	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	6492	-0-	-1712	-0-	198	1	6294	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	6879	-0-	-2204	-0-	215	1	6664	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7502	-0-	-418	-0-	246	1	7256	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7211	-0-	-973	-0-	239	1	6972	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6158	-0-	-1762	-0-	202	1	5956	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7332	-0-	-418	-0-	242	1	7090	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7182	-0-	-568	-0-	240	1	6942	2	N	-0-			-0-
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	263	1	7311	2	N	-0-			-0-
10	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	281	1	7933	2	N	-0-			-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	308	1	7542	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	212	1	6312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	834	1	25768	2	N	-0-					-0-
02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	918	1	27900	2	N	-0-					-0-
03	34508	X	34508	-0-	-0-	-0-	1078	1	33430	2	N	-0-					-0-
04	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	940	1	27030	2	N	-0-					-0-
05	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	909	1	25693	2	N	-0-					-0-
06	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	1105	1	31525	2	N	-0-					-0-
07	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	1129	1	32740	2	N	-0-					-0-
08	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	1086	1	31048	2	N	-0-					-0-
09	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	1118	1	30110	2	N	-0-					-0-
10	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	1091	1	29876	2	N	-0-					-0-
11	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1276	1	30182	2	N	-0-					-0-
*12	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	997	1	28625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	19233	-0-	-421	-0-	646	1	18587	2	N	-0-					-0-
02	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	575	1	16775	2	N	-0-					-0-
03	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	633	1	18386	2	N	-0-					-0-
04	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	655	1	18282	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	17627	-0-	-1593	-0-	577	1	17050	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	16522	-0-	-2078	-0-	568	1	15954	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	17428	-0-	-2133	-0-	584	1	16844	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	17657	-0-	-1904	-0-	597	1	17060	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	14503	-0-	-4427	-0-	487	1	14016	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	14883	-0-	-2756	-0-	510	1	14373	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	16199	-0-	-901	-0-	553	1	15646	2	N	-0-					-0-
12	17670	X	17422	-0-	-248	-0-	586	1	16836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4964	-0-	-2414	-0-	159	1	4805	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5525	-0-	-1139	-0-	175	1	5350	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	206	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	182	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	213	1	6052	2	N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	231	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	288	1	8282	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	215	1	5914	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6250	-0-	-650	-0-	250	1	6000	2	N	-0-					-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	402	1	9391	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	3270	-0-	-5010	-0-	149	1	3121	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	3323	-0-	-5233	-0-	131	1	3192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	155	1	4373	3	N	68					103
							75	9									
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	3	N	85					188
							94	9									
03	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	153	1	4110	3	N	82	179	1			91
							90	9									
04	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	136	1	3810	3	N	58					149
							64	9									
05	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	149	1	4062	3	N	-0-	133	1			16
06	4530	X	4322	-0-	-208	-0-	150	1	4172	3	N	-0-					16
07	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	157	1	4234	3	N	76					92
							84	9									
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	164	1	4243	3	N	7					99
							8	9									
09	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	149	1	4053	3	N	15					114
							17	9									
10	4464	X	4190	-0-	-274	-0-	150	1	4011	3	N	26					140
							29	9									
11	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	153	1	3969	3	N	17					157
							19	9									
12	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	153	1	3898	3	N	20					177
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 51,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

01	6758	X	6448	-0-	-310	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5781	-0-	-43	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5969	-0-	-479	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5200	-0-	-1279	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5262	-0-	-1217	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5143	-0-	-827	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4905	-0-	-1078	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
*12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	127	1	3568	3	Y	-0-			34
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	112	1	3299	3	Y	-0-			34
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	131	1	3633	3	Y	-0-			34
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	3	Y	38			72
							42	9							
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	135	1	3767	3	Y	-0-			72
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	123	1	3433	3	Y	-0-			72
07	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	126	1	3588	3	Y	-0-			72
08	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	130	1	3498	3	Y	-0-			72
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	149	1	4067	3	Y	-0-			72
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	3	Y	-0-			72
11	3600	X	3589	-0-	-11	-0-	131	1	3458	3	Y	-0-			72
12	3472	X	2509	-0-	-963	-0-	91	1	2418	3	Y	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 43,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3605	-0-	3605	3649	678	1	2927	3	N	-0-			-0-
10	13818	X	10169	-0-	-3649	-0-	826	1	9343	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	9783	-0-	6783	6783	824	1	8959	3	N	-0-			-0-
*12	14579	X	7796	-0-	-6783	-0-	861	1	6935	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-			-0-
02	2800	N	9289	-0-	6489	6489	336	1	8953	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	11897	-0-	8797	15286	11897	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	12464	-0-	9464	24750	12464	3			N	-0-			-0-
05	33143	X	8393	-0-	-24750	-0-	8393	3			N	-0-			-0-
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-			-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			N	-0-			-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-			-0-
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-			-0-
10	2201	X	365	-0-	-1836	-0-	365	3			N	-0-			-0-
11	2130	X	128	-0-	-2002	-0-	128	1			N	-0-			-0-
12	2201	X	38	-0-	-2163	-0-	38	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			N	-0-					-0-
02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	3			N	-0-					-0-
03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
04	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	3			N	-0-					-0-
05	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	9940	-0-	-1530	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	9224	-0-	-1876	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	8640	-0-	-2830	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9106	-0-	-1994	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
*12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	121	1	5536	2	N	-0-					-0-
*02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	107	1	4933	2	N	-0-					-0-
*03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	109	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	98	1	4830	2	N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	103	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	158	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	175	1	4423	2	N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	162	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	161	1	4721	2	N	-0-					-0-
*10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	152	1	4959	2	N	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	81	1	2547	2	N	-0-					-0-
*12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	152	1	5153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11466	-0-	-4	-0-	279	1	11187	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	10049	-0-	-311	-0-	221	1	9828	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	11196	-0-	-243	-0-	259	1	10937	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10860	-0-	-240	-0-	240	1	10620	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	10984	-0-	-486	-0-	250	1	10734	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10517	-0-	-583	-0-	231	1	10286	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	10611	-0-	-611	-0-	245	1	10366	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10459	-0-	-763	-0-	248	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	10155	-0-	-705	-0-	226	1	9929	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	10519	-0-	-455	-0-	250	1	10269	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	10183	-0-	-347	-0-	350	1	9833	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	10468	-0-	-134	-0-	364	1	10095	3	N	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 127,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	192	1	7664	3	N	-0-			-0-
02	7056	X	6876	-0-	-180	-0-	147	1	6729	3	N	-0-			-0-
03	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	171	1	7340	3	N	-0-			-0-
04	7560	X	7296	-0-	-264	-0-	159	1	7137	3	N	-0-			-0-
05	7812	X	7350	-0-	-462	-0-	164	1	7186	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	7036	-0-	-524	-0-	149	1	6887	3	N	-0-			-0-
07	7626	X	7167	-0-	-459	-0-	162	1	7005	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	7109	-0-	-424	-0-	164	1	6945	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	6968	-0-	-322	-0-	150	1	6818	3	N	-0-			-0-
10	7347	X	7244	-0-	-103	-0-	166	1	7078	3	N	-0-			-0-
11	7050	X	6865	-0-	-185	-0-	165	1	6700	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	6941	-0-	-189	-0-	165	1	6776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7515	-0-	-204	-0-	252	1	7263	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6730	-0-	-242	-0-	223	1	6507	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7306	-0-	-413	-0-	243	1	7063	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	246	1	6872	2	N	-0-			-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	254	1	7516	2	N	-0-			-0-
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	252	1	7089	2	N	-0-			-0-
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	273	1	7870	2	N	-0-			-0-
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	277	1	7906	2	N	-0-			-0-
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	270	1	7758	2	N	-0-			-0-
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	283	1	7958	2	N	-0-			-0-
*11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	270	1	7691	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	8055	-0-	-253	-0-	271	1	7784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4512	-0-	-417	-0-	814	1	3698	3	N	-0-			-0-
02	4396	X	3976	-0-	-420	-0-	711	1	3265	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	822	1	3872	3	N	-0-			-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	792	1	3877	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	819	1	3924	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	4190	-0-	-340	-0-	765	1	3425	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	763	1	3240	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	820	1	3713	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4514	-0-	-166	-0-	790	1	3724	3	N	-0-			-0-
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	829	1	3936	3	N	-0-			-0-
*11	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	767	1	3558	3	N	-0-			-0-
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	816	1	3585	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10894	-0-	-452	-0-	366	1	10528	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9320	-0-	-676	-0-	309	1	9011	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	367	1	10669	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10231	-0-	-299	-0-	354	1	9877	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10857	-0-	-24	-0-	355	1	10502	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10146	-0-	-534	-0-	349	1	9797	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10442	-0-	-594	-0-	350	1	10092	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	9861	-0-	-1175	-0-	334	1	9527	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9328	-0-	-1172	-0-	313	1	9015	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9808	-0-	-1042	-0-	336	1	9472	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9209	-0-	-931	-0-	314	1	8895	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	266	1	7630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	1037	1	503	3	N	2					72
							2	9									
02	2016	N	1054	-0-	-962	-0-	974	1	77	3	N	3					75
							3	9									
03	2232	N	1224	-0-	-1008	-0-	1085	1	139	9	N	126					201
04	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1046	1	31	3	N	51	181	1			71
							56	9									
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	1			N	-0-					71
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	1			N	-0-					71
07	1178	N	191	-0-	-987	-0-	187	1	1	3	N	3	74	1			-0-
							3	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	380	1	10676	3	Y	-0-					-0-
02	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	348	1	9824	3	Y	-0-					-0-
03	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	405	1	10992	3	Y	-0-					-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	372	1	10370	3	Y	-0-					-0-
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	398	1	11060	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	375	1	10451	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10819	-0-	-496	-0-	385	1	10434	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	10537	-0-	-778	-0-	387	1	10150	3	Y	-0-					-0-
09	10950	X	10237	-0-	-713	-0-	358	1	9879	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	10601	-0-	-714	-0-	384	1	10217	3	Y	-0-					-0-
11	10830	X	9922	-0-	-908	-0-	366	1	9556	3	Y	-0-					-0-
12	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	393	1	10144	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 128,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	N	42					93
							5274	3	46	9							
02	5320	X	588	-0-	-4732	-0-	554	1	34	9	N	31					124
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	739	1	2	2	N	70					194
							5213	3	77	9							
04	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	773	1	5107	3	N	33					227
							36	9									
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	44	172	1			99
06	5940	X	5228	-0-	-712	-0-	766	1	4412	3	N	45					144
							50	9									
07	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	807	1	4916	3	N	26					170
							29	9									
08	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	812	1	1	2	N	37					207
							5113	3	41	9							
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	789	1	5173	3	N	25	176	1			56
							28	9									
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	791	1	5882	3	N	37					93
							41	9									
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	798	1	22	2	N	49					142
							6338	3	54	9							
*12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	820	1	6534	3	N	71	176	1			37
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 62,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7911	-0-	-2660	-0-	169	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5817	-0-	-3731	-0-	123	1	5694	2	N	-0-					-0-
*03	10571	X	5084	-0-	-5487	-0-	103	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	4133	-0-	-6097	-0-	82	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	88	-0-	-9863	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	741	-0-	-6909	-0-	26	1	715	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	3508	-0-	-2940	-0-	731	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4424	-0-	-660	-0-	824	1	3600	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	664	1	3276	2	N	-0-					-0-
*10	3503	X	35	-0-	-3468	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	139	-0-	-4151	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	26	-0-	-4004	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	191	1	9	2	N	-0-					-0-
							4228	3									
02	4172	X	3908	-0-	-264	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	2	2	4337	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	1	2	4184	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	4077	-0-	-213	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	1	2	4132	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3766	-0-	-704	-0-	13	2	3753	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	672	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4363	-0-	1263	1263	859	1	3504	3	N	-0-					-0-
04	2872	N	1609	-0-	-1263	-0-	831	1	778	3	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
06	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	1			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	260	X	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	5199	-0-	-1521	-0-	172	1	5027	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6122	-0-	-16	-0-	204	1	5918	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1782	-0-	-348	-0-	62	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	823	-0-	-4943	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4801	-0-	-1109	-0-	165	1	4636	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5435	-0-	-672	-0-	182	1	5253	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5748	-0-	-359	-0-	194	1	5554	2	N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	190	1	5458	2	N	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	190	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4761	-0-	-789	-0-	162	1	4599	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4925	-0-	-903	-0-	166	1	4759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	21405	-0-	-3178	-0-	479	1	20926	2	N	-0-			-0-
02	21532	X	19528	-0-	-2004	-0-	431	1	19097	2	N	-0-			-0-
03	23560	X	21837	-0-	-1723	-0-	485	1	21352	2	N	-0-			-0-
04	22800	X	20955	-0-	-1845	-0-	483	1	20472	2	N	-0-			-0-
05	22537	X	22516	-0-	-21	-0-	737	1	21779	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	20996	-0-	-124	-0-	481	1	20515	2	N	-0-			-0-
07	21824	X	21236	-0-	-588	-0-	475	1	20761	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	20655	-0-	-1851	-0-	466	1	20189	2	N	-0-			-0-
09	21780	X	20281	-0-	-1499	-0-	454	1	19827	2	N	-0-			-0-
10	22506	X	20623	-0-	-1883	-0-	707	1	19916	2	N	-0-			-0-
*11	21000	X	17643	-0-	-3357	-0-	599	1	17044	2	N	-0-			-0-
12	20336	X	18780	-0-	-1556	-0-	632	1	18148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	9087	-0-	-3189	-0-	969	1	8118	3	N	-0-			-0-
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	567	1	9788	3	N	-0-			-0-
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	389	1	11130	3	N	-0-			-0-
04	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	947	1	16359	3	N	-0-			-0-
05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	744	1	12992	3	N	-0-			-0-
06	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	678	1	12416	3	N	-0-			-0-
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	753	1	12889	3	N	-0-			-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	764	1	12583	3	N	-0-			-0-
09	11880	X	11484	-0-	-396	-0-	708	1	10776	3	N	-0-			-0-
10	12276	X	11392	-0-	-884	-0-	737	1	10655	3	N	-0-			-0-
11	11880	X	9267	-0-	-2613	-0-	707	1	8560	3	N	-0-			-0-
12	12896	X	11324	-0-	-1572	-0-	811	1	10513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7236	-0-	-2529	-0-	154	1	7082	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	7504	-0-	-1316	-0-	159	1	7345	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9676	-0-	-89	-0-	196	1	9480	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8907	-0-	-543	-0-	177	1	8730	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	7919	-0-	-792	-0-	166	1	7753	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	5544	-0-	-3816	-0-	197	1	5347	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	6823	-0-	-2849	-0-	260	1	6563	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	5908	-0-	-3764	-0-	177	1	5731	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	6495	-0-	-2415	-0-	214	1	6281	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7317	-0-	-588	-0-	217	1	7100	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	5640	-0-	-960	-0-	175	1	5465	2	N	-0-			-0-
*12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	190	1	6445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11011	-0-	-1544	-0-	340	1	10671	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	9810	-0-	-1530	-0-	302	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	10560	-0-	-1933	-0-	331	1	10229	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10020	-0-	-1200	-0-	330	1	9690	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9507	-0-	-1746	-0-	316	1	9191	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8041	-0-	-2609	-0-	265	1	7776	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	8775	-0-	-2075	-0-	292	1	8483	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9934	-0-	-637	-0-	331	1	9603	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	10012	-0-	-8	-0-	354	1	9658	2	N	-0-					-0-
10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	331	1	9304	2	N	-0-					-0-
11	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	375	1	9229	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	5664	-0-	-4690	-0-	184	1	5480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1771	-0-	-368	-0-	688	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	958	1	3924	3	N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1026	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1000	1	1948	3	N	-0-					-0-
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1015	1	1600	3	N	-0-					-0-
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	973	1	1308	3	N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1041	1	2243	3	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	1091	1	3504	3	N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	1019	1	2915	3	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	1087	1	3405	3	N	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1026	1	2541	3	N	-0-					-0-
*12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1020	1	1589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	272	1	7604	3	Y	-0-					25
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	247	1	7087	3	Y	6					31
							7	9									
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	279	1	7827	3	Y	6					37
							7	9									
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	254	1	7275	3	Y	6					43
							7	9									
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	273	1	7738	3	Y	8	28	1			23
							9	9									
06	7860	X	7130	-0-	-730	-0-	245	1	6884	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	8122	X	7705	-0-	-417	-0-	275	1	7430	3	Y	-0-					23
08	8122	X	7372	-0-	-750	-0-	272	1	7100	3	Y	-0-					23
09	7770	X	7029	-0-	-741	-0-	251	1	6778	3	Y	-0-					23
*10	8029	X	7229	-0-	-800	-0-	262	1	6967	3	Y	-0-					23
11	7470	X	6832	-0-	-638	-0-	257	1	6575	3	Y	-0-					23
12	7626	X	7258	-0-	-368	-0-	265	1	6993	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 89,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7643	-0-	-169	-0-	263	1	7380	3	Y	-0-			-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	247	1	7073	3	Y	-0-			-0-
03	7657	X	7449	-0-	-208	-0-	261	1	7188	3	Y	-0-			-0-
04	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	231	1	6713	3	Y	-0-			-0-
05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	296	1	8401	3	Y	-0-			-0-
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	306	1	8807	3	Y	-0-			-0-
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	332	1	9190	3	Y	-0-			-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	334	1	9005	3	Y	-0-			-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	313	1	8655	3	Y	-0-			-0-
10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	327	1	8734	3	Y	-0-			-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	311	1	8244	3	Y	-0-			-0-
12	9269	X	8819	-0-	-450	-0-	323	1	8496	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10030	-0-	-510	-0-	244	1	9786	3	N	-0-			-0-
02	9660	X	8166	-0-	-1494	-0-	174	1	7992	3	N	-0-			-0-
03	10695	X	10507	-0-	-188	-0-	242	1	10265	3	N	-0-			-0-
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	317	1	10265	3	N	-0-			-0-
05	10695	X	8112	-0-	-2583	-0-	179	1	7933	3	N	-0-			-0-
06	10170	X	7587	-0-	-2583	-0-	163	1	7424	3	N	-0-			-0-
07	10695	X	7601	-0-	-3094	-0-	170	1	7431	3	N	-0-			-0-
08	10695	X	8350	-0-	-2345	-0-	196	1	8154	3	N	-0-			-0-
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	228	1	10301	3	N	-0-			-0-
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	284	1	11948	3	N	-0-			-0-
11	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	287	1	11515	3	N	-0-			-0-
*12	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	287	1	11697	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10370	-0-	-728	-0-	348	1	10022	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	8884	-0-	-972	-0-	294	1	8590	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	9702	-0-	-1055	-0-	323	1	9379	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	9860	-0-	-550	-0-	341	1	9519	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9649	-0-	-736	-0-	316	1	9333	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	9145	-0-	-905	-0-	314	1	8831	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9380	-0-	-819	-0-	314	1	9066	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9273	-0-	-926	-0-	314	1	8959	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	8378	-0-	-1492	-0-	281	1	8097	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9339	-0-	-302	-0-	320	1	9019	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	191	1	8199	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	8056	-0-	-1337	-0-	271	1	7785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	169	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4755	-0-	-341	-0-	157	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4312	-0-	-1268	-0-	143	1	4169	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4857	-0-	-543	-0-	168	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	166	1	4914	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	163	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	160	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3516	-0-	-1568	-0-	119	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4435	-0-	-485	-0-	149	1	4286	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4843	-0-	-241	-0-	166	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4538	-0-	-202	-0-	155	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	156	1	4468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	4308	-0-	-6170	-0-	103	1	4205	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	7721	-0-	-1743	-0-	188	1	7533	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	8444	-0-	-2034	-0-	218	1	8226	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	8519	-0-	-1621	-0-	211	1	8308	3	N	-0-					-0-
05	10478	X	9218	-0-	-1260	-0-	231	1	8987	3	N	-0-					-0-
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	221	1	8734	3	N	-0-					-0-
07	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	235	1	9172	3	N	-0-					-0-
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	237	1	9023	3	N	-0-					-0-
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	233	1	9417	3	N	-0-					-0-
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	247	1	9406	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	9060	-0-	-30	-0-	341	1	8719	3	N	-0-					-0-
*12	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	236	1	8771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	523	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	495	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	514	1	3815	2	N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	332	1	3666	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	412	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	357	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	380	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	455	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	291	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	269	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3516	-0-	-1854	-0-	290	1	3226	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	346	-0-	-3746	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	136	1	3985	2	N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	149	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	152	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	142	1	4187	2	N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	141	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	137	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2323	-0-	-684	-0-	79	1	2244	2	N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	135	1	3874	2	N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	134	1	3795	2	N	-0-					-0-
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	132	1	3800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5443	-0-	-664	-0-	184	1	5193	3	N	60	165	1			29
							66	9									
02	5516	X	3730	-0-	-1786	-0-	132	1	3551	3	N	43					72
							47	9									
03	5735	X	2653	-0-	-3082	-0-	96	1	2538	3	N	17					89
							19	9									
04	5550	X	4409	-0-	-1141	-0-	157	1	4228	3	N	22					111
							24	9									
05	5735	X	5180	-0-	-555	-0-	185	1	4962	3	N	30	40	1			101
							33	9									
06	5280	X	4870	-0-	-410	-0-	172	1	4685	3	N	12					113
							13	9									
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	186	1	4780	3	N	33					146
							36	9									
08	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	191	1	4785	3	N	45					191
							50	9									
09	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	174	1	4513	3	N	23	177	1			37
							25	9									
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	222	1	5638	3	N	92					129
							101	9									
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	195	1	4866	3	N	65	179	1			15
							72	9									
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	204	1	5085	3	N	24					39
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 57,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

01	3813	X	1583	-0-	-2230	-0-	54	1	1529	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	89	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	75	1	1938	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	331	-0-	-1250	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	257	-0-	-2083	-0-	8	1	249	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	401	-0-	-2017	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

01	3875	X	2044	-0-	-1831	-0-	70	1	1974	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	42	-0-	-3833	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	113	1	3029	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	125	1	3208	3	N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	148	1	3893	3	N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	153	1	3929	3	N	-0-					-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	168	1	4170	3	N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	153	1	3850	3	N	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	176	1	4272	3	N	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	171	1	4127	3	N	-0-					-0-
*12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	179	1	4292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8690	-0-	-579	-0-	292	1	8398	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7712	-0-	-828	-0-	255	1	7457	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8290	-0-	-1165	-0-	276	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8173	-0-	-977	-0-	283	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8165	-0-	-515	-0-	267	1	7898	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7621	-0-	-779	-0-	262	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7394	-0-	-1131	-0-	248	1	7146	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7793	-0-	-639	-0-	264	1	7529	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7521	-0-	-639	-0-	253	1	7268	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7603	-0-	-550	-0-	261	1	7342	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7218	-0-	-402	-0-	246	1	6972	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7451	-0-	-330	-0-	251	1	7200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

01	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	598	1	16785	3	Y	-0-					3
02	14280	X	14173	-0-	-107	-0-	476	1	13697	3	Y	-0-					3
03	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	621	1	17066	3	Y	-0-					3
04	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	544	1	15548	3	Y	-0-					3
05	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	589	1	16628	3	Y	3					6
							3	9									
06	17130	X	16194	-0-	-936	-0-	545	1	15646	3	Y	3					9
							3	9									
07	17701	X	17012	-0-	-689	-0-	605	1	16407	3	Y	-0-					9
08	17701	X	15964	-0-	-1737	-0-	582	1	15371	3	Y	10					19
							11	9									
09	16650	X	14234	-0-	-2416	-0-	502	1	13732	3	Y	-0-					19
10	17205	X	15470	-0-	-1735	-0-	565	1	14905	3	Y	-0-					19
11	16470	X	16236	-0-	-234	-0-	602	1	15634	3	Y	-0-					19
*12	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	586	1	15032	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 193,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

01	10230	X	10100	-0-	-130	-0-	308	1	9792	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8729	-0-	-511	-0-	269	1	8460	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9926	-0-	-304	-0-	311	1	9615	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9626	-0-	-274	-0-	316	1	9310	2	N	-0-					-0-
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	348	1	10107	2	N	-0-					-0-
06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	334	1	9743	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	361	1	10582	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	10134	-0-	-96	-0-	338	1	9796	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9081	-0-	-819	-0-	318	1	8763	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9686	-0-	-544	-0-	333	1	9353	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	390	1	9540	2	N	-0-					-0-
*12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	356	1	10585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	64	1	2920	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	57	1	2616	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	60	1	2926	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	56	1	2780	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	57	1	2652	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	94	1	2558	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	102	1	2559	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	83	1	2681	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	86	1	2525	2	N	-0-			-0-
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	82	1	2666	2	N	-0-			-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	84	1	2638	2	N	-0-			-0-
*12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	81	1	2755	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	100	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	1960	-0-	-924	-0-	65	1	1895	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	81	1	2366	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	98	1	2732	2	N	-0-			-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2989	2	N	-0-			-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2884	2	N	-0-			-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	99	1	2849	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	57	1	1614	2	N	-0-			-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	109	1	3142	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	104	1	2935	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	96	1	2714	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	94	1	2686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	2538	-0-	-8281	-0-	87	1	2451	3	N	-0-			-0-
02	9744	X	2941	-0-	-6803	-0-	73	1	2868	3	N	-0-			-0-
03	10726	X	10043	-0-	-683	-0-	253	1	9790	3	N	-0-			-0-
04	10200	X	8679	-0-	-1521	-0-	213	1	8466	3	N	-0-			-0-
05	10137	X	8801	-0-	-1336	-0-	217	1	8584	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	9114	-0-	-606	-0-	222	1	8892	3	N	-0-			-0-
07	10044	X	9685	-0-	-359	-0-	249	1	9436	3	N	-0-			-0-
08	10044	X	9194	-0-	-850	-0-	243	1	8951	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	8814	-0-	-306	-0-	220	1	8594	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	9639	-0-	-33	-0-	253	1	9386	3	N	-0-			-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	361	1	9049	3	N	-0-			-0-
*12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	253	1	9137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7986	-0-	-601	-0-	270 105	1 9	7611	3	N	95	156	1			69
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	319 125	1 9	8627	3	N	114					183
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	384 130	1 9	9984	3	N	118	192	1			109
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	353 110	1 9	9482	3	N	100	186	1			23
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	364 124	1 9	9734	3	N	113					136
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	356 105	1 9	9602	3	N	95	67	1			164
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	372 99	1 9	9809	3	N	90	170	1			84
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	374 141	1 9	9414	3	N	128					212
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	348 70	1 9	9047	3	N	64	187	1			89
10	8587	X	6167	-0-	-2420	-0-	234 73	1 9	5860	3	N	66					155
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	329 91	1 9	8054	3	N	83	176	1			62
12	10292	X	9818	-0-	-474	-0-	378 167	1 9	9273	3	N	152	40	1			174

TOTAL GAS PROD: 111,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	370	1	14847	3	N	-0-					20
02	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	291	1	12946	3	N	-0-					20
03	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	348	1	14657	3	N	-0-					20
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	308	1	13828	3	N	-0-					20
05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	319	1	14126	3	N	-0-					20
06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	303	1	13583	3	N	-0-					20
07	14322	X	14036	-0-	-286	-0-	315	1	13721	3	N	-0-					20
08	14322	X	13970	-0-	-352	-0-	327	1	13643	3	N	-0-					20
09	13860	X	13496	-0-	-364	-0-	292	1	13204	3	N	-0-					20
10	14322	X	14243	-0-	-79	-0-	332	1	13911	3	N	-0-					20
11	13860	X	13525	-0-	-335	-0-	328	1	13197	3	N	-0-					20
12	13950	X	13769	-0-	-181	-0-	330	1	13439	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 168,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P&A 10/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	304	1	8548	3	N	3					24
							3	9									
02	8148	X	7871	-0-	-277	-0-	268	1	7603	3	N	-0-					24
03	8990	X	8619	-0-	-371	-0-	308	1	8303	3	N	7					31
							8	9									
04	8700	X	8306	-0-	-394	-0-	283	1	8023	3	N	-0-					31
05	8990	X	8443	-0-	-547	-0-	293	1	8147	3	N	3					34
							3	9									
06	8580	X	7908	-0-	-672	-0-	274	1	7634	3	N	-0-					34
07	8711	X	8032	-0-	-679	-0-	284	1	7748	3	N	-0-					34
08	8618	X	7928	-0-	-690	-0-	288	1	7640	3	N	-0-					34
09	8310	X	5998	-0-	-2312	-0-	210	1	5774	3	Y	13	43	1			4
							14	9									
10	8432	X	7323	-0-	-1109	-0-	268	1	7054	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	7920	X	7617	-0-	-303	-0-	285	1	7332	3	Y	-0-					4
12	8029	X	8001	-0-	-28	-0-	298	1	7703	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 94,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9760	-0-	-842	-0-	335	1	9423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	9576	X	8616	-0-	-960	-0-	292	1	8315	3	Y	8					8
							9	9									
03	10602	X	9609	-0-	-993	-0-	341	1	9258	3	Y	9					17
							10	9									
04	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	320	1	9028	3	Y	8					25
							9	9									
05	9858	X	9387	-0-	-471	-0-	324	1	9039	3	Y	22	47	1			-0-
							24	9									
06	9450	X	8957	-0-	-493	-0-	310	1	8646	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9672	X	9275	-0-	-397	-0-	330	1	8945	3	Y	-0-					-0-
08	9672	X	9164	-0-	-508	-0-	336	1	8828	3	Y	-0-					-0-
09	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	318	1	8675	3	Y	7					7
							8	9									
10	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	332	1	8794	3	Y	5					12
							6	9									
11	8970	X	8399	-0-	-571	-0-	308	1	8071	3	Y	18	30	1			-0-
							20	9									
12	9300	X	8290	-0-	-1010	-0-	310	1	7977	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 108,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1060	1	4539	3	N	139	182	1			59
							153	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	923	1	3806	3	N	128					187
							141	9									
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	973	1	4587	3	N	139	188	1			138
							153	9									
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	1020	1	4010	3	N	107	160	1			85
							118	9									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1054	1	4091	3	N	101					186
							111	9									
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1019	1	4008	3	N	155	162	1			179
							171	9									
07	5177	X	4455	-0-	-722	-0-	1030	1	3335	3	N	82					261
							90	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1061	1	4074	3	N	53	179	1			135
							58	9									
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1024	1	3943	3	N	95	179	1			51
							105	9									
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1062	1	4020	3	N	93					144
							102	9									
11	5010	X	4372	-0-	-638	-0-	999	1	3250	3	N	112	162	1			94
							123	9									
*12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1058	1	3853	3	N	228	136	1			186
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 61,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	522	1	2255	2	N	-0-					-0-
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	438	1	2430	2	N	-0-					-0-
*03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	442	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	431	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	274	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	338	1	1994	2	N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	652	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	541	1	931	2	N	-0-					-0-
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	234	1	721	2	N	-0-					-0-
*10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	169	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	415	1	1152	2	N	-0-					-0-
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	331	1	1611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

*01	4805	X	4792	-0-	-13	-0-	102	1	4690	2	N	-0-					-0-
*02	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	90	1	4148	2	N	-0-					-0-
*03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	101	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	90	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	90	1	4227	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	146	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3833	-0-	-972	-0-	146	1	3687	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4366	-0-	-439	-0-	131	1	4235	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	136	1	3973	2	N	-0-					-0-
*10	4309	X	2810	-0-	-1499	-0-	83	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3881	-0-	-349	-0-	121	1	3760	2	N	-0-					-0-
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	128	1	4357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10122	-0-	-139	-0-	247	1	9875	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	8904	-0-	-308	-0-	196	1	8708	3	N	-0-			-0-
03	10199	X	9693	-0-	-506	-0-	224	1	9469	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9213	-0-	-657	-0-	200	1	9013	3	N	-0-			-0-
05	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	205	1	9140	3	N	-0-			-0-
06	9810	X	8908	-0-	-902	-0-	193	1	8715	3	N	-0-			-0-
07	9858	X	9000	-0-	-858	-0-	205	1	8795	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	8911	-0-	-792	-0-	211	1	8700	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	8681	-0-	-529	-0-	192	1	8489	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	8949	-0-	-382	-0-	206	1	8743	3	N	-0-			-0-
11	8910	X	8647	-0-	-263	-0-	212	1	8435	3	N	-0-			-0-
12	8897	X	8730	-0-	-167	-0-	208	1	8522	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	295	1	8206	3	N	-0-			-0-
02	8456	X	7700	-0-	-756	-0-	238	1	7462	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	264	1	7988	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	7802	-0-	-898	-0-	239	1	7563	3	N	-0-			-0-
05	8525	X	8168	-0-	-357	-0-	257	1	7911	3	N	-0-			-0-
06	8250	X	7601	-0-	-649	-0-	232	1	7369	3	N	-0-			-0-
07	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	261	1	7927	3	N	-0-			-0-
08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	278	1	8205	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	7852	-0-	-38	-0-	250	1	7602	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7845	-0-	-339	-0-	257	1	7588	3	N	-0-			-0-
11	8220	X	7434	-0-	-786	-0-	253	1	7181	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7822	-0-	-517	-0-	266	1	7556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7630	-0-	-368	-0-	163	1	7467	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6752	-0-	-472	-0-	143	1	6609	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	151	1	7322	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7164	-0-	-456	-0-	142	1	7022	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7297	-0-	-453	-0-	153	1	7144	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6951	-0-	-429	-0-	247	1	6704	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	7309	-0-	-162	-0-	279	1	7030	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7166	-0-	-305	-0-	215	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6772	-0-	-398	-0-	224	1	6548	2	N	-0-			-0-
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	220	1	7183	2	N	-0-			-0-
*11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	226	1	7068	2	N	-0-			-0-
*12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	222	1	7537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8532	-0-	-1233	-0-	261	1	8271	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	7124	-0-	-1556	-0-	220	1	6904	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7615	-0-	-1344	-0-	239	1	7376	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7445	-0-	-805	-0-	245	1	7200	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5736	-0-	-2789	-0-	191	1	5545	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	3041	-0-	-5209	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	269	-0-	-7605	-0-	65	1	204	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7255	-0-	-433	-0-	1111	1	6144	2	N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1112	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	855	1	4072	2	N	-0-					-0-
*11	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	908	1	5351	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7319	-0-	-59	-0-	928	1	6391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	613	1	4783	2	N	-0-					-0-
*02	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	778	1	10370	2	N	-0-					-0-
*03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	448	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	770	1	3195	2	N	-0-					-0-
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	979	1	8491	2	N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	542	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	793	1	6683	2	N	-0-					-0-
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	459	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	660	1	4012	2	N	-0-					-0-
*10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	749	1	5653	2	N	-0-					-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	701	1	6202	2	N	-0-					-0-
*12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	649	1	3065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	7974	-0-	-3000	-0-	244	1	7730	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7840	-0-	-1092	-0-	242	1	7598	2	N	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	302	1	9342	2	N	-0-					-0-
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	317	1	9349	2	N	-0-					-0-
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	413	1	11995	2	N	-0-					-0-
06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	378	1	11019	2	N	-0-					-0-
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	393	1	11501	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	8702	-0-	-3016	-0-	291	1	8411	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10691	-0-	-649	-0-	375	1	10316	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10845	-0-	-873	-0-	372	1	10473	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10522	-0-	-818	-0-	412	1	10110	2	N	-0-					-0-
*12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	251	1	1238	3	N	10					147
							11	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1126	1	3119	3	N	7					154
							8	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1218	1	2674	3	N	24					178
							26	9									
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1169	1	2443	3	N	30					208
							33	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1202	1	2365	3	N	24					232
							26	9									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1156	1	2208	3	N	28	179	1			81
							31	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	1200	1	2253	3	Y	-0-	72	1			9
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1210	1	2427	3	Y	14	4	1			19
							15	9									
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1026	1	1555	3	Y	23					42
							25	9									
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	1133	1	1977	3	Y	14					56
							15	9									
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	966	1	1739	3	Y	17					73
							19	9									
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	1124	1	2050	3	Y	19	72	1			20
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 39,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	516	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6497	-0-	-307	-0-	469	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3781	-0-	-3752	-0-	470	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4660	-0-	-2630	-0-	553	1	4107	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	4403	-0-	-2789	-0-	555	1	3848	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4102	-0-	-2858	-0-	533	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	3353	-0-	-3839	-0-	526	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	619	1	4839	2	N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	572	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	610	1	4776	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3269	-0-	-2011	-0-	475	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4586	-0-	-870	-0-	563	1	4023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5225	-0-	-1471	-0-	5225	3			N	-0-					1
02	6048	X	4971	-0-	-1077	-0-	4971	3			N	-0-					1
03	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	5013	3			N	-0-					1
04	5340	X	5163	-0-	-177	-0-	5163	3			N	-0-					1
05	5518	X	4407	-0-	-1111	-0-	4407	3			N	-0-					1
06	5340	X	913	-0-	-4427	-0-	913	3			N	-0-					1
07	5518	X	452	-0-	-5066	-0-	452	3			N	-0-					1
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					1
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					1
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					1
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		161	-0-	161	161	87	1	74	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	186	1	476	2	N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	375	1	949	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3594	-0-	594	594	687	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8927	-0-	5827	6421	625	1	8302	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8134	-0-	5134	11555	671	1	7463	2	N	-0-					-0-
*12	17384	X	5829	-0-	-11555	-0-	349	1	5480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	96	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	105	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	108	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	105	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	107	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	101	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	99	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	110	1	3090	2	N	-0-					-0-
*11	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	99	1	2811	2	N	-0-					-0-
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	107	1	3072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	3	N	-0-	60	1			14
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	N	-0-					14
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	N	22					36
							24	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	11	47	1			-0-
							12	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	15	1	645	3	Y	1					1
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	21	1	752	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	30	1	744	3	Y	1					1
							1	9									
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	25	1	635	3	Y	53	26	1			28
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-			-0-
02	5124	X	4989	-0-	-135	-0-	4989	3			N	-0-			-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-			-0-
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-			-0-
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-			-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-			-0-
07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-			-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			N	-0-			-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-			-0-
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-			-0-
11	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	5614	3			N	-0-			-0-
12	6820	X	5236	-0-	-1584	-0-	5236	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	404	1	11646	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10214	-0-	-426	-0-	338	1	9876	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11719	-0-	-61	-0-	390	1	11329	2	N	-0-			-0-
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	418	1	11664	2	N	-0-			-0-
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	427	1	12608	2	N	-0-			-0-
06	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	409	1	11503	2	N	-0-			-0-
07	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	426	1	12289	2	N	-0-			-0-
08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	422	1	12058	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	11393	-0-	-7	-0-	383	1	11010	2	N	-0-			-0-
10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	422	1	11873	2	N	-0-			-0-
11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	404	1	11440	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11689	-0-	-773	-0-	393	1	11296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	10566	-0-	-5120	-0-	258	1	10308	3	N	-0-			-0-
02	12460	X	8309	-0-	-4151	-0-	180	1	8129	3	N	-0-			-0-
03	11873	X	8482	-0-	-3391	-0-	197	1	8285	3	N	-0-			-0-
04	11160	X	8009	-0-	-3151	-0-	175	1	7834	3	N	-0-			-0-
05	10943	X	7973	-0-	-2970	-0-	178	1	7795	3	N	-0-			-0-
06	10230	X	8001	-0-	-2229	-0-	172	1	7829	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	7587	-0-	-1620	-0-	170	1	7417	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	7217	-0-	-1525	-0-	170	1	7047	3	N	-0-			-0-
09	8460	X	6185	-0-	-2275	-0-	135	1	6050	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	182	1	7687	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7574	-0-	-436	-0-	182	1	7392	3	N	-0-			-0-
*12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	274	1	7704	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	141	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	158	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	N	-0-					-0-
04	600	X	339	-0-	-261	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	366	1	1915	2	N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	893	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1228	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	435	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	266	1	4338	2	N	-0-					-0-
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	224	1	2453	2	N	-0-					-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	401	1	3922	2	N	-0-					-0-
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	350	1	3721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	9081	-0-	-126	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	8108	-0-	-208	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	9044	-0-	-39	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8454	-0-	-336	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8518	-0-	-565	-0-	8518	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7311	-0-	-1479	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7333	-0-	-1719	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7415	-0-	-1637	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7360	-0-	-1100	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7223	-0-	-1302	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	7086	-0-	-234	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
*12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2720	-0-	-1961	-0-	92	1	2606	3	N	20					138
							22	9									
02	4144	X	2508	-0-	-1636	-0-	92	1	2412	3	N	4					142
							4	9									
03	4185	X	2932	-0-	-1253	-0-	111	1	2808	3	N	12					154
							13	9									
04	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	105	1	2732	3	N	15					169
							17	9									
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	110	1	2815	3	N	16	131	1			54
							18	9									
06	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	93	1	2469	3	N	35					89
							39	9									
07	2945	X	1657	-0-	-1288	-0-	62	1	1592	3	N	3					92
							3	9									
08	2945	X	392	-0-	-2553	-0-	15	1	377	3	N	-0-					92
09	2850	X	398	-0-	-2452	-0-	203	1	195	3	N	-0-					92
10	2945	X	120	-0-	-2825	-0-	7	1	113	3	N	-0-					92
11	2610	X	96	-0-	-2514	-0-	7	1	89	3	N	-0-					92
*12	248	N	82	-0-	-166	-0-	4	1	78	3	N	-0-	51	1	9	6	32

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	1678	-0-	-9234	-0-	196	1	1482	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	8645	-0-	-1071	-0-	796	1	7849	2	N	-0-			-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	450	1	13061	2	N	-0-			-0-
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	426	1	11905	2	N	-0-			-0-
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	396	1	11709	2	N	-0-			-0-
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	415	1	11666	2	N	-0-			-0-
07	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	428	1	12350	2	N	-0-			-0-
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	389	1	11101	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	3069	-0-	-7491	-0-	103	1	2966	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	8070	-0-	-2842	-0-	277	1	7793	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	9411	-0-	-1149	-0-	321	1	9090	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	10013	-0-	-806	-0-	337	1	9676	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	316	1	9096	2	N	-0-			-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	258	1	7531	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7586	-0-	-877	-0-	252	1	7334	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	260	1	7257	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7932	-0-	-531	-0-	260	1	7672	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	258	1	7249	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	8044	-0-	-419	-0-	270	1	7774	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7670	-0-	-266	-0-	259	1	7411	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	6395	-0-	-1285	-0-	215	1	6180	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7366	-0-	-663	-0-	253	1	7113	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7243	-0-	-527	-0-	247	1	6996	2	N	-0-			-0-
*12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	253	1	7258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	132	1	6031	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5836	-0-	-744	-0-	123	1	5713	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6292	-0-	-621	-0-	127	1	6165	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5896	-0-	-464	-0-	117	1	5779	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	130	1	6089	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5972	-0-	-268	-0-	212	1	5760	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	229	1	5765	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5636	-0-	-657	-0-	169	1	5467	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5220	-0-	-810	-0-	172	1	5048	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5821	-0-	-410	-0-	173	1	5648	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5926	-0-	-44	-0-	184	1	5742	2	N	-0-			-0-
*12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	174	1	5910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5648	-0-	-1699	-0-	190	1	5458	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5277	-0-	-1499	-0-	175	1	5102	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5739	-0-	-1763	-0-	191	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5980	-0-	-1280	-0-	207	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	186	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5127	-0-	-513	-0-	176	1	4951	2	N	-0-					-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	210	1	5989	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5802	-0-	-168	-0-	195	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	221	1	6212	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5908	-0-	-482	-0-	202	1	5706	2	N	-0-					-0-
*12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	217	1	6229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	686	1	2754	3	N	19					179
							21	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	624	1	2408	3	N	15					194
							17	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	685	1	2578	3	N	12					206
							13	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	660	1	2360	3	N	8	173	1			41
							9	9									
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	685	1	2571	3	N	7					48
							8	9									
06	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	649	1	2172	3	N	9					57
							10	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	683	1	2445	3	N	8					65
							9	9									
08	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	680	1	2361	3	N	7					72
							8	9									
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	678	1	2781	3	N	5					77
							6	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	689	1	2544	3	N	10					87
							11	9									
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	671	1	2585	3	N	5					92
							6	9									
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	673	1	2136	3	N	15					107
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1069	1	787	2	N	-0-					-0-
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1187	1	824	2	N	-0-					-0-
*12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3950	-0-	-1847	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3800	-0-	-1128	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2787	-0-	-1305	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	1643	-0-	-2573	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1093	-0-	-2987	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	757	-0-	-3459	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	736	-0-	-2054	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	914	-0-	-1306	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	298	1	8406	3	N	141	175	1			84
							155	9									
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	279	1	7537	3	N	122					206
							134	9									
03	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	319	1	8230	3	N	127	192	1			141
							140	9									
04	8460	X	8339	-0-	-121	-0-	299	1	7920	3	N	109	152	1			98
							120	9									
05	8742	X	8219	-0-	-523	-0-	296	1	7774	3	N	135					233
							149	9									
06	8460	X	3358	-0-	-5102	-0-	120	1	3221	3	N	15					248
							17	9									
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	378	1	9649	3	N	105	172	1			181
							116	9									
08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	365	1	9093	3	N	87	176	1			92
							96	9									
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	340	1	8810	3	N	79					171
							87	9									
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	361	1	9019	3	N	126	170	1			127
							139	9									
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	350	1	8588	3	N	69	161	1			35
							76	9									
12	9858	X	9368	-0-	-490	-0-	361	1	8844	3	N	148					183
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 102,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	603	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	528	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	592	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	369	1	4077	2	N	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	502	1	4129	2	N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	428	1	4587	2	N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	439	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	578	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	389	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	322	1	4763	2	N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	425	1	4734	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	284	1	4451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	1267	1	11701	2	N	-0-			-0-
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1094	1	8695	2	N	-0-			-0-
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	1239	1	10542	2	N	-0-			-0-
04	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1195	1	9342	2	N	-0-			-0-
05	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1243	1	10028	2	N	-0-			-0-
06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	1174	1	8538	2	N	-0-			-0-
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	1238	1	9770	2	N	-0-			-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1210	1	8726	2	N	-0-			-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1166	1	7888	2	N	-0-			-0-
10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	1252	1	9801	2	N	-0-			-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1229	1	8651	2	N	-0-			-0-
*12	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	564	1	9853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	3			N	-0-			33
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			33
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-			33
04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	3			N	-0-			33
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	3			N	-0-			33
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			33
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-			33
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			33
09	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-			33
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-			33
11	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-			33
12	1891	N	1254	-0-	-637	-0-	1254	3			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 21,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	351	1	14021	3	N	-0-			-0-
02	12544	X	12427	-0-	-117	-0-	268	1	12159	3	N	-0-			-0-
03	13888	X	13374	-0-	-514	-0-	306	1	13068	3	N	-0-			-0-
04	13440	X	11948	-0-	-1492	-0-	260	1	11688	3	N	-0-			-0-
05	13888	X	13797	-0-	-91	-0-	303	1	13494	3	N	-0-			-0-
06	13440	X	12935	-0-	-505	-0-	279	1	12656	3	N	-0-			-0-
07	13764	X	13524	-0-	-240	-0-	300	1	13224	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	13716	-0-	-79	-0-	316	1	13400	3	N	-0-			-0-
09	13350	X	13226	-0-	-124	-0-	286	1	12940	3	N	-0-			-0-
10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	326	1	13829	3	N	-0-			-0-
11	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	338	1	13618	3	N	-0-			-0-
12	13702	X	13468	-0-	-234	-0-	319	1	13149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

*01	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	799	1	11866	2	N	-0-			-0-
*02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	538	1	10645	2	N	-0-			-0-
*03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	596	1	12153	2	N	-0-			-0-
04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	684	1	11799	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	7994	-0-	-4685	-0-	556	1	7438	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	1983	-0-	-10347	-0-	437	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	5890	-0-	-7006	-0-	859	1	5031	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	1514	-0-	-11382	-0-	551	1	963	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	7628	-0-	-4852	-0-	943	1	6685	2	N	-0-			-0-
*10	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	1011	1	8605	2	N	-0-			-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	914	1	7423	2	N	-0-			-0-
*12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	949	1	7493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

01	8029	X	7753	-0-	-276	-0-	328	1	7425	2	N	-0-			-0-
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	341	1	6958	2	N	-0-			-0-
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	526	1	7618	2	N	-0-			-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	396	1	7310	2	N	-0-			-0-
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	370	1	7706	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7611	-0-	-159	-0-	450	1	7161	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7273	-0-	-756	-0-	587	1	6686	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7619	-0-	-410	-0-	458	1	7161	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7059	-0-	-711	-0-	419	1	6640	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	6704	-0-	-1325	-0-	559	1	6145	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	6520	-0-	-1100	-0-	605	1	5915	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	6467	-0-	-942	-0-	551	1	5916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	604	1	11	2	N	-0-					69
							5378	3									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	628	1	2767	3	N	9					78
							10	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	704	1	2	2	N	7					85
							3720	3	8	9							
04	3180	X	671	-0-	-2509	-0-	660	1	11	9	N	10					95
05	3286	X	704	-0-	-2582	-0-	682	1	22	9	N	20					115
06	3180	X	640	-0-	-2540	-0-	640	1			N	-0-					115
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	688	1	2814	3	N	-0-					115
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	697	1	1	2	N	-0-					115
							3096	3									
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	662	1	2882	3	N	-0-					115
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	639	1	3028	3	N	-0-					115
11	3180	X	1217	-0-	-1963	-0-	664	1	2	2	N	-0-					115
							551	3									
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	698	1	3065	3	N	19					134
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	1			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	267	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	246	1	7673	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	246	1	7643	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7603	-0-	-797	-0-	251	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7920	-0-	-760	-0-	264	1	7656	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7691	-0-	-709	-0-	254	1	7437	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8126	-0-	-554	-0-	268	1	7858	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7049	-0-	-856	-0-	236	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6098	-0-	-1582	-0-	213	1	5885	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6673	-0-	-1449	-0-	229	1	6444	2	N	-0-					-0-
*11	7860	X	6304	-0-	-1556	-0-	247	1	6057	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	187	1	5572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	373	1	8456	2	N	-0-					-0-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	375	1	7665	2	N	-0-					-0-
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	565	1	8183	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8309	-0-	-181	-0-	428	1	7881	2	N	-0-					-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	412	1	8559	2	N	-0-					-0-
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	543	1	8640	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8437	-0-	-336	-0-	682	1	7755	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	505	1	7913	2	N	-0-					-0-
09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	648	1	10276	2	N	-0-					-0-
10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	937	1	10296	2	N	-0-					-0-
11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	981	1	9588	2	N	-0-					-0-
*12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	915	1	9833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17317	-0-	-725	-0-	529	1	16788	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	11981	-0-	-4315	-0-	370	1	11611	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	8623	-0-	-9078	-0-	270	1	8353	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	16354	-0-	-416	-0-	536	1	15818	2	N	-0-					-0-
05	17329	X	16059	-0-	-1270	-0-	533	1	15526	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	14293	-0-	-2477	-0-	474	1	13819	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	14282	-0-	-2613	-0-	471	1	13811	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15464	-0-	-1431	-0-	518	1	14946	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	14796	-0-	-1554	-0-	519	1	14277	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15219	-0-	-839	-0-	524	1	14695	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	12861	-0-	-2109	-0-	504	1	12357	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	13392	-0-	-1147	-0-	435	1	12957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					44
							5090	3									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	21	1	4481	3	N	-0-					44
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					44
							4932	3									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	31	1	4593	3	N	-0-					44
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					44
							4596	3									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	16	1	4518	3	N	-0-					44
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	33	1	4848	3	N	-0-					44
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					44
							4563	3									
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	34	1	4470	3	N	-0-					44
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	34	1	4682	3	N	27					71
							30	9									
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	34	1	15	2	N	7	34	1			44
							4335	3	8	9							
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	36	1	4364	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 55,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8006	-0-	-3464	-0-	269	1	7737	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8898	-0-	-1462	-0-	295	1	8603	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9912	-0-	-1217	-0-	330	1	9582	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9298	-0-	-542	-0-	321	1	8977	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	304	1	8974	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8535	-0-	-1065	-0-	293	1	8242	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	1709	-0-	-8211	-0-	213	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7930	-0-	-1990	-0-	268	1	7662	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7026	-0-	-2274	-0-	236	1	6790	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	3980	-0-	-5289	-0-	245	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7587	-0-	-963	-0-	259	1	7328	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	3196	-0-	-4709	-0-	195	1	3001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	505	1	3626	2	N	-0-			-0-
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	497	1	3261	2	N	-0-			-0-
*03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	606	1	5269	2	N	-0-			-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	591	1	5740	2	N	-0-			-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	780	1	4875	2	N	-0-			-0-
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	950	1	9358	2	N	-0-			-0-
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	732	1	10500	2	N	-0-			-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	464	1	2485	2	N	-0-			-0-
09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	880	1	6415	2	N	-0-			-0-
*10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	993	1	6719	2	N	-0-			-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	665	1	5387	2	N	-0-			-0-
*12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	850	1	7942	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9752	-0-	-323	-0-	237	1	9515	3	N	-0-			-0-
02	9100	X	8549	-0-	-551	-0-	193	1	8356	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	222	1	9134	3	N	-0-			-0-
04	9510	X	8987	-0-	-523	-0-	205	1	8782	3	N	-0-			-0-
05	9765	X	9230	-0-	-535	-0-	209	1	9021	3	N	-0-			-0-
06	9450	X	8212	-0-	-1238	-0-	184	1	8028	3	N	-0-			-0-
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	226	1	9425	3	N	-0-			-0-
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	224	1	9142	3	N	-0-			-0-
09	9000	X	8682	-0-	-318	-0-	197	1	8485	3	N	-0-			-0-
10	9641	X	8782	-0-	-859	-0-	211	1	8571	3	N	-0-			-0-
11	9330	X	8266	-0-	-1064	-0-	287	1	7979	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	8424	-0-	-1062	-0-	297	1	8127	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	804	1	15597	2	N	-0-			-0-
*02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	771	1	14390	2	N	-0-			-0-
*03	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	662	1	15867	2	N	-0-			-0-
04	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	634	1	15762	2	N	-0-			-0-
05	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	688	1	17535	2	N	-0-			-0-
06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	852	1	17775	2	N	-0-			-0-
07	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	864	1	16556	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	10851	-0-	-5145	-0-	502	1	10349	2	N	-0-			-0-
09	15480	X	11474	-0-	-4006	-0-	647	1	10827	2	N	-0-			-0-
*10	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	810	1	17078	2	N	-0-			-0-
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	793	1	16544	2	N	-0-			-0-
*12	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	762	1	16357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	2114	-0-	-6287	-0-	1025	1	1089	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	1763	-0-	-5825	-0-	1091	1	672	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	1907	-0-	-6618	-0-	1139	1	768	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	1640	-0-	-6610	-0-	1127	1	513	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	2762	-0-	-5763	-0-	1291	1	1471	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	2367	-0-	-3873	-0-	958	1	1409	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	1378	1	2939	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4174	-0-	-1499	-0-	1453	1	2721	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	2283	-0-	-3207	-0-	988	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	1294	1	3472	2	N	-0-			-0-
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1554	1	5321	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	44	-0-	-4265	-0-	24	1	20	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
02	280	N	30	-0-	-250	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	380	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5825	-0-	2825	2825	902	1	4923	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5791	-0-	2691	5516	971	1	4820	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2761	-0-	-239	5277	901	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	9879	X	4602	-0-	-5277	-0-	927	1	3675	2	N	-0-			-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	988	1	4224	2	N	-0-			-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	919	1	3718	2	N	-0-			-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	951	1	4610	2	N	-0-			-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	911	1	3278	2	N	-0-			-0-
*12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1246	1	6169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	14338	-0-	-10617	-0-	321	1	14017	2	N	-0-			-0-
02	20608	X	13406	-0-	-7202	-0-	296	1	13110	2	N	-0-			-0-
03	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	434	1	19120	2	N	-0-			-0-
04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	420	1	17776	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	16942	-0-	-883	-0-	369	1	16573	2	N	-0-			-0-
06	18930	X	15499	-0-	-3431	-0-	356	1	15143	2	N	-0-			-0-
07	19561	X	13775	-0-	-5786	-0-	308	1	13467	2	N	-0-			-0-
08	19561	X	14521	-0-	-5040	-0-	328	1	14193	2	N	-0-			-0-
09	18210	X	13665	-0-	-4545	-0-	306	1	13359	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	13867	-0-	-3090	-0-	317	1	13550	2	N	-0-			-0-
*11	15510	X	13058	-0-	-2452	-0-	297	1	12761	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	11918	-0-	-1567	-0-	267	1	11651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13550	-0-	-710	-0-	289	1	13261	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12571	-0-	-309	-0-	266	1	12305	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13813	-0-	-447	-0-	280	1	13533	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13144	-0-	-656	-0-	261	1	12883	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	11906	-0-	-2013	-0-	249	1	11657	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	10849	-0-	-2621	-0-	385	1	10464	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	11235	-0-	-2684	-0-	428	1	10807	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11786	-0-	-2040	-0-	353	1	11433	2	N	-0-					-0-
09	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	541	1	15842	2	N	-0-					-0-
10	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	505	1	16516	2	N	-0-					-0-
11	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	380	1	11898	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	16376	-0-	-550	-0-	468	1	15908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	820	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	766	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	842	1	241	2	N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	746	1	674	2	N	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	709	1	3443	2	N	-0-					-0-
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	837	1	733	2	N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	855	1	456	2	N	-0-					-0-
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	842	1	474	2	N	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	361	1	10168	3	Y	12					44
							13	9									
02	9464	X	9463	-0-	-1	-0-	330	1	9126	3	Y	6					50
							7	9									
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	378	1	10097	3	Y	7					57
							8	9									
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	356	1	9896	3	Y	5					62
							6	9									
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	373	1	10158	3	Y	2					64
							2	9									
06	10200	X	9346	-0-	-854	-0-	329	1	9011	3	Y	5					69
							6	9									
07	10602	X	6773	-0-	-3829	-0-	242	1	6531	3	Y	-0-					69
08	10602	X	7266	-0-	-3336	-0-	271	1	6994	3	Y	1					70
							1	9									
09	10260	X	9371	-0-	-889	-0-	336	1	9035	3	Y	-0-					70
10	10540	X	8530	-0-	-2010	-0-	316	1	8208	3	Y	5					75
							6	9									
11	9360	X	8797	-0-	-563	-0-	335	1	8458	3	Y	4					79
							4	9									
*12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	411	1	10399	3	Y	-0-	67	1	3	6	9

TOTAL GAS PROD: 112,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	159	1	6478	3	N	60					129
							66	9									
02	5908	X	5849	-0-	-59	-0-	145	1	5662	3	N	38	136	1			31
							42	9									
03	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	159	1	6013	3	N	90					121
							99	9									
04	6330	X	5708	-0-	-622	-0-	140	1	5487	3	N	74					195
							81	9									
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	163	1	6417	3	N	83	184	1			94
							91	9									
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	155	1	6133	3	N	69					163
							76	9									
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	161	1	6285	3	N	36	184	1			15
							40	9									
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	177	1	6674	3	N	38					53
							42	9									
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	274	1	7161	3	N	63					116
							69	9									
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	279	1	7178	3	N	72	179	1			9
							79	9									
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	273	1	6874	3	N	77					86
							85	9									
*12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	276	1	6872	3	N	57	64	1			79
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 80,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	496	1	13850	3	N	-0-					-0-
02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	396	1	12120	3	N	-0-					-0-
03	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	454	1	13455	3	N	-0-					-0-
04	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	362	1	11058	3	N	-0-					-0-
05	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	372	1	11296	3	N	-0-					-0-
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	259	1	7918	3	N	-0-					-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	291	1	8498	3	N	-0-					-0-
08	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	295	1	8463	3	N	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	270	1	8007	3	N	-0-					-0-
10	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	268	1	7734	3	N	-0-					-0-
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	267	1	7485	3	N	-0-					-0-
*12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	278	1	7890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	807	1	4673	3	N	-0-					-0-
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	848	1	4676	3	N	-0-					-0-
03	899	X	782	-0-	-117	-0-	678	1	104	3	N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	768	1	104	3	N	-0-					-0-
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	1007	1	7131	3	N	-0-					-0-
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	894	1	4996	3	N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	829	1	3613	3	N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	824	1	3083	3	N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	793	1	2572	3	N	-0-					-0-
*10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	908	1	4910	3	N	-0-					-0-
*11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	828	1	4145	3	N	-0-					-0-
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	866	1	4252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	634	1	114	3	N	-0-			-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	656	1	389	3	N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	490	1	73	3	N	-0-			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

01	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	264	1	4784	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4202	-0-	-922	-0-	164	1	4038	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	117	1	4361	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4385	-0-	-1105	-0-	162	1	4223	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	151	1	4734	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4628	-0-	-262	-0-	165	1	4463	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	181	1	4375	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	157	1	4324	2	N	-0-			-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	219	1	5910	2	N	-0-			-0-
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	232	1	6704	2	N	-0-			-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	283	1	6499	2	N	-0-			-0-
*12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	192	1	5031	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

01	7936	X	7294	-0-	-642	-0-	382	1	6912	2	N	-0-			-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	309	1	7634	2	N	-0-			-0-
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	225	1	8411	2	N	-0-			-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	299	1	7765	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	234	1	7346	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7272	-0-	-588	-0-	259	1	7013	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	285	1	6904	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7034	-0-	-1088	-0-	246	1	6788	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	6507	-0-	-1353	-0-	232	1	6275	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	6246	-0-	-1349	-0-	209	1	6037	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	5895	-0-	-1365	-0-	246	1	5649	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	5566	-0-	-975	-0-	204	1	5362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	217	1	3924	2	N	-0-			-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	122	1	3017	2	N	-0-			-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	85	1	3194	2	N	-0-			-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	118	1	3080	2	N	-0-			-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	111	1	3503	2	N	-0-			-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	145	1	3925	2	N	-0-			-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	165	1	3985	2	N	-0-			-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	137	1	3787	2	N	-0-			-0-
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	132	1	3573	2	N	-0-			-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	151	1	4385	2	N	-0-			-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	182	1	4172	2	N	-0-			-0-
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	153	1	4011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9272	-0-	-927	-0-	198	1	9074	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8298	-0-	-914	-0-	175	1	8123	2	N	-0-			-0-
*03	9889	X	8887	-0-	-1002	-0-	180	1	8707	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8409	-0-	-1041	-0-	167	1	8242	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	180	1	8421	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8431	-0-	-539	-0-	299	1	8132	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8865	-0-	-311	-0-	338	1	8527	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	8703	-0-	-194	-0-	261	1	8442	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	8281	-0-	-149	-0-	273	1	8008	2	N	-0-			-0-
*10	8866	X	8734	-0-	-132	-0-	259	1	8475	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	8236	-0-	-344	-0-	255	1	7981	2	N	-0-			-0-
*12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	255	1	8655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10225	-0-	-191	-0-	348	1	9808	3	N	63	168	1			91
							69	9									
02	9352	X	9218	-0-	-134	-0-	321	1	8860	3	N	34					125
							37	9									
03	10168	X	9391	-0-	-777	-0-	338	1	8984	3	N	63	160	1			28
							69	9									
04	9900	X	9262	-0-	-638	-0-	324	1	8894	3	N	40					68
							44	9									
05	10230	X	9392	-0-	-838	-0-	335	1	8992	3	N	59	100	1			27
							65	9									
06	9900	X	8969	-0-	-931	-0-	315	1	8635	3	N	17					44
							19	9									
07	10199	X	9228	-0-	-971	-0-	334	1	8848	3	N	42					86
							46	9									
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	368	1	9320	3	N	42					128
							46	9									
09	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	329	1	8570	3	N	49	169	1			8
							54	9									
10	9393	X	9082	-0-	-311	-0-	343	1	8720	3	N	17					25
							19	9									
11	9420	X	8731	-0-	-689	-0-	333	1	8359	3	N	35					60
							39	9									
12	9486	X	9117	-0-	-369	-0-	344	1	8721	3	N	47	71	1			36
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 111,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	315	1	12598	3	Y	-0-					-0-
02	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	274	1	12114	3	Y	-0-					-0-
03	12586	X	12192	-0-	-394	-0-	285	1	11907	3	Y	-0-					-0-
04	12210	X	6380	-0-	-5830	-0-	141	1	6239	3	Y	-0-					-0-
05	12617	X	9862	-0-	-2755	-0-	220	1	9642	3	Y	-0-					-0-
06	11910	X	10807	-0-	-1103	-0-	238	1	10569	3	Y	-0-					-0-
07	12307	X	11070	-0-	-1237	-0-	254	1	10816	3	Y	-0-					-0-
08	12183	X	11604	-0-	-579	-0-	274	1	11330	3	Y	-0-					-0-
09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	3	Y	-0-					-0-
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	266	1	10923	3	Y	-0-					-0-
11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	293	1	11466	3	Y	-0-					-0-
*12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	275	1	11113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	172	1	4859	3	Y	18	3	1			40
							20	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	148	1	4074	3	Y	7					47
							8	9									
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	186	1	4976	3	Y	52					99
							57	9									
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	167	1	4522	3	Y	20					119
							22	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	164	1	4403	3	Y	6	81	1			44
							7	9									
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	165	1	4485	3	Y	21					65
							23	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	179	1	4718	3	Y	27	82	1			10
							30	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	178	1	4624	3	Y	-0-					10
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	168	1	4395	3	Y	12					22
							13	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	150	1	3860	3	Y	8					30
							9	9									
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	175	1	4501	3	Y	30					60
							33	9									
12	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	183	1	4629	3	Y	18	64	1			14
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 56,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

01	7967	X	4669	-0-	-3298	-0-	157	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5686	-0-	-1510	-0-	188	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	2924	-0-	-5043	-0-	97	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	5147	-0-	-2563	-0-	178	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6611	-0-	-1356	-0-	216	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	230	1	6457	2	N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	241	1	6943	2	N	-0-					-0-
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	257	1	7331	2	N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	311	1	8945	2	N	-0-					-0-
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	328	1	9233	2	N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	286	1	8089	2	N	-0-					-0-
*12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	320	1	9186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

01	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	1			N	-0-					-0-
02	644	X	447	-0-	-197	-0-	447	1			N	-0-					-0-
03	713	X	676	-0-	-37	-0-	676	1			N	-0-					-0-
04	690	X	670	-0-	-20	-0-	670	1			N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	1			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	669	1	281	2	N	-0-					-0-
09	660	X	656	-0-	-4	-0-	656	1			N	-0-					-0-
10	682	X	656	-0-	-26	-0-	656	1			N	-0-					-0-
*11	930	X	690	-0-	-240	-0-	690	1			N	-0-					-0-
12	961	X	690	-0-	-271	-0-	690	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	270	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	306	1	13549	2	N	-0-					-0-
03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	277	1	12195	2	N	-0-					-0-
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	302	1	12775	2	N	-0-					-0-
05	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	478	1	14116	2	N	-0-					-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	483	1	13586	2	N	-0-					-0-
07	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	479	1	13826	2	N	-0-					-0-
08	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	464	1	13253	2	N	-0-					-0-
09	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	490	1	14100	2	N	-0-					-0-
10	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	592	1	16664	2	N	-0-					-0-
11	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	549	1	15554	2	N	-0-					-0-
*12	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	558	1	16041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	903	1	6362	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	815	1	5877	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	909	1	6593	2	N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	860	1	6077	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	917	1	7298	2	N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	859	1	5602	2	N	-0-					-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	842	1	4617	2	N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	873	1	5520	2	N	-0-					-0-
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	865	1	5905	2	N	-0-					-0-
10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	907	1	6403	2	N	-0-					-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	855	1	5511	2	N	-0-					-0-
*12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	888	1	5918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1278	1	4486	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	919	1	5142	2	N	-0-			-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	231	1	4486	2	N	-0-			-0-
04	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	755	1	20826	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	701	1	20720	2	N	-0-			-0-
06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	591	1	16608	2	N	-0-			-0-
07	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	526	1	15157	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	488	1	13927	2	N	-0-			-0-
09	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	463	1	13330	2	N	-0-			-0-
10	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	482	1	13570	2	N	-0-			-0-
11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	445	1	12595	2	N	-0-			-0-
*12	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	618	1	12209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

01	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	366	1	10214	3	N	-0-			-0-
02	9800	X	6747	-0-	-3053	-0-	211	1	6536	3	N	-0-			-0-
03	10850	X	9994	-0-	-856	-0-	327	1	9667	3	N	-0-			-0-
04	10350	X	9815	-0-	-535	-0-	314	1	9501	3	N	-0-			-0-
05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	355	1	10714	3	N	-0-			-0-
06	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	362	1	11155	3	N	-0-			-0-
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	386	1	11442	3	N	-0-			-0-
08	10850	X	10574	-0-	-276	-0-	355	1	10219	3	N	-0-			-0-
09	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	375	1	11300	3	N	-0-			-0-
10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	382	1	11030	3	N	-0-			-0-
11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	379	1	10568	3	N	-0-			-0-
12	12059	X	10980	-0-	-1079	-0-	380	1	10600	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8249	-0-	-2756	-0-	185	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	6889	-0-	-2155	-0-	152	1	6737	2	N	-0-			-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	225	1	9917	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	227	1	9613	2	N	-0-			-0-
05	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	263	1	11784	2	N	-0-			-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	281	1	11988	2	N	-0-			-0-
07	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	278	1	12150	2	N	-0-			-0-
08	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	305	1	13217	2	N	-0-			-0-
09	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	277	1	12087	2	N	-0-			-0-
10	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	295	1	12591	2	N	-0-			-0-
*11	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	279	1	11965	2	N	-0-			-0-
*12	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	276	1	12015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	222	1	6185	3	N	-0-			-0-
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	202	1	6122	3	N	-0-			-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	226	1	6689	3	N	-0-			-0-
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	204	1	6119	3	N	-0-			-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	202	1	6180	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	4236	-0-	-1164	-0-	133	1	4103	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	4337	-0-	-1243	-0-	144	1	4193	3	N	-0-			-0-
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	208	1	5922	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	4960	-0-	-440	-0-	161	1	4799	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	186	1	5340	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	174	1	4903	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	184	1	4948	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3194	-0-	-194	-0-	106	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	128	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	118	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	110	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	113	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2377	-0-	-1253	-0-	80	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2080	-0-	-1671	-0-	71	1	2009	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1019	-0-	-2401	-0-	35	1	984	2	N	-0-					-0-
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	133	1	3815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11045	-0-	-332	-0-	380	1	10665	3	N	-0-					48
02	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	355	1	10082	3	N	-0-					48
03	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	465	1	12760	3	N	-0-					48
04	11010	X	10692	-0-	-318	-0-	361	1	10331	3	N	-0-					48
05	11377	X	8781	-0-	-2596	-0-	303	1	8478	3	N	-0-					48
06	11010	X	53	-0-	-10957	-0-	53	3			N	-0-					48
07	11377	X	5947	-0-	-5430	-0-	211	1	5736	3	N	-0-					48
08	11377	X	8036	-0-	-3341	-0-	289	1	7747	3	N	-0-					48
09	10680	X	9621	-0-	-1059	-0-	334	1	9285	3	Y	2	50	1			-0-
							2	9									
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	343	1	9275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	348	1	9244	3	Y	-0-					-0-
*12	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	355	1	9369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10059	-0-	-1194	-0-	225	1	9834	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9328	-0-	-836	-0-	206	1	9122	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	8778	-0-	-2475	-0-	195	1	8583	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10026	-0-	-864	-0-	347	1	9679	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	10174	-0-	-273	-0-	333	1	9841	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7724	-0-	-2266	-0-	265	1	7459	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	7140	-0-	-3214	-0-	239	1	6901	2	N	-0-					-0-
08	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	495	1	14134	2	N	-0-					-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	428	1	12302	2	N	-0-					-0-
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	439	1	12365	2	N	-0-					-0-
11	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	405	1	11460	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	10285	-0-	-3014	-0-	231	1	10054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6501	3	N	-0-					17
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	206	1	5898	3	N	1					18
							1	9									
03	5983	X	5137	-0-	-846	-0-	180	1	4957	3	N	-0-					18
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	207	1	5880	3	N	-0-					18
05	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	167	1	4749	3	N	-0-					18
06	5790	X	247	-0-	-5543	-0-	8	1	239	3	N	-0-					18
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	213	1	5854	3	N	-0-					18
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	223	1	5962	3	N	-0-					18
09	5790	X	85	-0-	-5705	-0-	81	3	4	9	Y	4	22	1			-0-
10	5983	X	5651	-0-	-332	-0-	204	1	5446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	215	1	5702	3	Y	-0-					-0-
*12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	240	1	6222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6090	-0-	-327	-0-	148	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5309	-0-	-431	-0-	113	1	5196	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	135	1	5733	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5756	-0-	-124	-0-	126	1	5630	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	131	1	5792	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	118	1	5546	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5803	-0-	-149	-0-	129	1	5674	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5835	-0-	-117	-0-	134	1	5701	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5742	-0-	-18	-0-	123	1	5619	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	136	1	5734	3	N	-0-					-0-
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	134	1	5552	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5745	-0-	-21	-0-	135	1	5610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	501	1	14077	3	N	-0-					-0-
02	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	484	1	13912	3	N	-0-					-0-
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	523	1	14480	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	13280	-0-	-70	-0-	446	1	12834	3	N	-0-					-0-
05	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	432	1	12355	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	12884	-0-	-466	-0-	430	1	12454	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	13038	-0-	-757	-0-	451	1	12587	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	11951	-0-	-1844	-0-	427	1	11524	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	10475	-0-	-2815	-0-	360	1	10115	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	10422	-0-	-2877	-0-	373	1	10049	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11145	-0-	-1725	-0-	407	1	10738	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11227	-0-	-1173	-0-	414	1	10813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	15011	-0-	-272	-0-	518	1	14493	3	N	-0-			-0-
02	13804	X	5708	-0-	-8096	-0-	185	1	5523	3	N	-0-			-0-
03	15283	X	12745	-0-	-2538	-0-	431	1	12314	3	N	-0-			-0-
04	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	474	1	14053	3	N	-0-			-0-
05	15004	X	12116	-0-	-2888	-0-	398	1	11718	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	12323	-0-	-2197	-0-	398	1	11925	3	N	-0-			-0-
07	15004	X	13715	-0-	-1289	-0-	455	1	13260	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	13807	-0-	-1197	-0-	475	1	13332	3	N	-0-			-0-
09	14520	X	10768	-0-	-3752	-0-	358	1	10410	3	N	-0-			-0-
10	13702	X	12341	-0-	-1361	-0-	429	1	11912	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	13045	-0-	-305	-0-	465	1	12580	3	N	-0-			-0-
*12	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	500	1	13547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8217	-0-	-2013	-0-	1064	1	7153	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8003	-0-	-705	-0-	1115	1	6888	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	942	-0-	-8699	-0-	130	1	812	2	N	-0-			-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	1231	1	9118	2	N	-0-			-0-
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	1519	1	11013	2	N	-0-			-0-
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1116	1	10534	2	N	-0-			-0-
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	922	1	9953	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9994	-0-	-236	-0-	831	1	9163	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	8788	-0-	-1112	-0-	801	1	7987	2	N	-0-			-0-
*10	10230	X	8936	-0-	-1294	-0-	813	1	8123	2	N	-0-			-0-
*11	9900	X	7043	-0-	-2857	-0-	889	1	6154	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	5774	-0-	-2968	-0-	759	1	5015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7416	-0-	-210	-0-	180	1	7236	3	N	-0-			-0-
02	6804	X	6677	-0-	-127	-0-	152	1	6525	3	N	-0-			-0-
03	7533	X	7274	-0-	-259	-0-	176	1	7098	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	7138	-0-	-32	-0-	163	1	6975	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	7220	-0-	-189	-0-	167	1	7053	3	N	-0-			-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	160	1	7019	3	N	-0-			-0-
07	7378	X	7255	-0-	-123	-0-	167	1	7088	3	N	-0-			-0-
08	7378	X	7111	-0-	-267	-0-	170	1	6941	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	6954	-0-	-216	-0-	156	1	6798	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	171	1	7003	3	N	-0-			-0-
11	7170	X	6904	-0-	-266	-0-	176	1	6728	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	7164	-0-	-90	-0-	178	1	6986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16991	-0-	-1547		-0-	380	1	16611	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15891	-0-	-853		-0-	351	1	15540	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	13808	-0-	-4730		-0-	306	1	13502	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15621	-0-	-2319		-0-	540	1	15081	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16968	-0-	-1074		-0-	555	1	16413	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	16670	-0-	-370		-0-	573	1	16097	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	17232	-0-	-376		-0-	578	1	16654	2	N	-0-					-0-
08	17007	X	17007	-0-	-0-		-0-	575	1	16432	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15954	-0-	-726		-0-	536	1	15418	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16678	-0-	-558		-0-	572	1	16106	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	15966	-0-	-714		-0-	545	1	15421	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16450	-0-	-662		-0-	553	1	15897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8752	-0-	-982		-0-	300	1	8451	3	N	1					60
								1	9									
02	8792	X	8079	-0-	-713		-0-	276	1	7789	3	N	13					73
								14	9									
03	9734	X	9084	-0-	-650		-0-	317	1	8737	3	N	27					100
								30	9									
04	9420	X	8287	-0-	-1133		-0-	282	1	8005	3	N	-0-					100
05	9548	X	8658	-0-	-890		-0-	300	1	8357	3	N	1					101
								1	9									
06	8790	X	8085	-0-	-705		-0-	275	1	7810	3	N	-0-					101
07	9083	X	8301	-0-	-782		-0-	290	1	8011	3	N	-0-					101
08	9083	X	8419	-0-	-664		-0-	308	1	8111	3	N	-0-					101
09	8370	X	8041	-0-	-329		-0-	284	1	7757	3	N	-0-					101
10	8649	X	8592	-0-	-57		-0-	312	1	8280	3	N	-0-					101
11	8160	X	7838	-0-	-322		-0-	292	1	7546	3	N	-0-					101
12	8432	X	2164	-0-	-6268		-0-	80	1	2083	3	N	1	92	1			10
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 94,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7333	-0-	-355		-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6764	-0-	-404		-0-	6764	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7486	-0-	-636		-0-	7486	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	2585	-0-	-5275		-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	598	-0-	-7524		-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	622	-0-	-6638		-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	11563	-0-	-0-		-0-	11563	3			N	-0-					-0-
08	15660	X	15660	-0-	-0-		-0-	15660	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	9300	-0-	-0-		-0-	9300	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	5748	-0-	-2839		-0-	5748	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	5025	-0-	-3285		-0-	5025	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	4219	-0-	-11002		-0-	4219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8531	-0-	-769	-0-	182	1	8349	2	N	-0-			-0-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	180	1	8322	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	9168	-0-	-132	-0-	186	1	8982	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8144	-0-	-856	-0-	162	1	7982	2	N	-0-			-0-
05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	207	1	9704	2	N	-0-			-0-
06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	377	1	10237	2	N	-0-			-0-
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	421	1	10630	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	7697	-0-	-1603	-0-	230	1	7467	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8812	-0-	-188	-0-	291	1	8521	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8933	-0-	-367	-0-	265	1	8668	2	N	-0-			-0-
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	284	1	8864	2	N	-0-			-0-
*12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	302	1	10256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	77	1	3511	2	N	-0-			-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	75	1	3478	2	N	-0-			-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	71	1	3453	2	N	-0-			-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	66	1	3260	2	N	-0-			-0-
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3910	2	N	-0-			-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	161	1	4384	2	N	-0-			-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	214	1	5403	2	N	-0-			-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	116	1	3757	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	104	1	3038	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	91	1	2975	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2758	-0-	-422	-0-	86	1	2672	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2853	-0-	-650	-0-	82	1	2771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	184	1	8022	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	163	1	7203	2	N	-0-			-0-
*03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	163	1	7180	2	N	-0-			-0-
*04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	198	1	5516	2	N	-0-			-0-
*05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	270	1	7965	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	129	1	3631	2	N	-0-			-0-
*07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	270	1	7790	2	N	-0-			-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	170	1	4862	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	130	1	3735	2	N	-0-			-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	151	1	4261	2	N	-0-			-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	146	1	4121	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	127	1	3644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	500	1	15779	2	N	-0-					-0-
02	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	574	1	18015	2	N	-0-					-0-
03	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	872	1	26978	2	N	-0-					-0-
04	25304	X	25304	-0-	-0-	-0-	832	1	24472	2	N	-0-					-0-
05	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	982	1	28556	2	N	-0-					-0-
06	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	921	1	26841	2	N	-0-					-0-
07	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	981	1	28732	2	N	-0-					-0-
08	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	1024	1	29617	2	N	-0-					-0-
09	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	977	1	26855	2	N	-0-					-0-
10	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	625	1	17524	2	N	-0-					-0-
11	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	659	1	16175	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	17153	-0-	-827	-0-	558	1	16595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9253	-0-	-543	-0-	317	1	8915	3	Y	19					35
							21	9									
02	8848	X	8167	-0-	-681	-0-	283	1	7884	3	Y	-0-	33	1			2
03	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	331	1	8785	3	Y	12	1	1			13
							13	9									
04	9210	X	8783	-0-	-427	-0-	304	1	8479	3	Y	-0-					13
05	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	322	1	8700	3	Y	18	31	1			-0-
							20	9									
06	8940	X	8545	-0-	-395	-0-	302	1	8242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9114	X	8809	-0-	-305	-0-	320	1	8489	3	Y	-0-					-0-
08	9114	X	8728	-0-	-386	-0-	328	1	8400	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8595	-0-	-195	-0-	310	1	8285	3	Y	-0-					-0-
10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	332	1	8732	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	8234	-0-	-316	-0-	308	1	7926	3	Y	-0-					-0-
12	8804	X	8475	-0-	-329	-0-	318	1	8138	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 104,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	702	1	4165	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	2836	-0-	-2372	-0-	622	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	2606	-0-	-3160	-0-	666	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	752	1	6055	2	N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	672	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	764	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	3856	-0-	-3181	-0-	755	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	3959	-0-	-3078	-0-	849	1	3110	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	4840	-0-	-1970	-0-	697	1	4143	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	634	1	4036	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3125	-0-	-715	-0-	747	1	2378	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3503	-0-	-1488	-0-	893	1	2610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	14761	-0-	-4552	-0-	453	1	14308	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	15430	-0-	-362	-0-	476	1	14954	2	N	-0-					-0-
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	764	1	23654	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	750	1	22080	2	N	-0-					-0-
05	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	744	1	21633	2	N	-0-					-0-
06	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	774	1	22560	2	N	-0-					-0-
07	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	733	1	21445	2	N	-0-					-0-
08	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	801	1	23160	2	N	-0-					-0-
09	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	781	1	21492	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	14523	-0-	-5007	-0-	500	1	14023	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	13697	-0-	-5203	-0-	537	1	13160	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	14206	-0-	-364	-0-	462	1	13744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	679	1	6444	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	5220	-0-	-2536	-0-	624	1	4596	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	712	1	7312	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7820	-0-	-490	-0-	670	1	7150	2	N	-0-					-0-
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	680	1	7326	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7769	-0-	-1	-0-	642	1	7127	2	N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	647	1	7557	2	N	-0-					-0-
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	597	1	7882	2	N	-0-					-0-
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	557	1	7381	2	N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	608	1	7713	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7772	-0-	-448	-0-	571	1	7201	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7816	-0-	-678	-0-	590	1	7226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	8356	-0-	-5377	-0-	256	1	8100	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	11277	-0-	-651	-0-	348	1	10929	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	12683	-0-	-523	-0-	396	1	12287	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	11906	-0-	-424	-0-	390	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	8549	-0-	-3944	-0-	286	1	8263	2	N	-0-					-0-
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	452	1	13149	2	N	-0-					-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	467	1	13681	2	N	-0-					-0-
08	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	451	1	13131	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13252	-0-	-248	-0-	465	1	12787	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	13402	-0-	-548	-0-	463	1	12939	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12626	-0-	-874	-0-	496	1	12130	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	12787	-0-	-946	-0-	416	1	12371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - P/A 10/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

01	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	370	1	14846	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	12600	-0-	-868	-0-	274	1	12326	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14855	-0-	-56	-0-	341	1	14514	3	N	-0-					-0-
04	14430	X	13757	-0-	-673	-0-	300	1	13457	3	N	-0-					-0-
05	14911	X	14095	-0-	-816	-0-	310	1	13785	3	N	-0-					-0-
06	14430	X	13546	-0-	-884	-0-	294	1	13252	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13583	-0-	-1266	-0-	307	1	13276	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	13461	-0-	-1388	-0-	313	1	13148	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	12934	-0-	-836	-0-	283	1	12651	3	N	-0-					-0-
10	14105	X	13573	-0-	-532	-0-	316	1	13257	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	12842	-0-	-718	-0-	437	1	12405	3	N	-0-					-0-
12	13454	X	13285	-0-	-169	-0-	316	1	12969	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

01	4309	X	3549	-0-	-760	-0-	76	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	104	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	130	1	6285	2	N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	104	1	5114	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3237	-0-	-2219	-0-	68	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	1209	-0-	-5001	-0-	737	1	472	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	725	-0-	-5692	-0-	725	1			N	-0-					-0-
08	6417	X	680	-0-	-5737	-0-	680	1			N	-0-					-0-
09	5220	X	720	-0-	-4500	-0-	720	1			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1647	1	991	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3278	-0-	178	178	1818	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6584	-0-	3484	3662	2050	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4593	-0-	1593	5255	2419	1	2174	2	N	-0-					-0-
10	8724	X	3469	-0-	-5255	-0-	1743	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1227	1	849	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	1852	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

01	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	280	1	12853	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11931	-0-	-669	-0-	252	1	11679	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12789	-0-	-851	-0-	259	1	12530	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10740	-0-	-2160	-0-	213	1	10527	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	11489	-0-	-1717	-0-	241	1	11248	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11238	-0-	-1542	-0-	399	1	10839	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11044	-0-	-2162	-0-	421	1	10623	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	9799	-0-	-3004	-0-	293	1	9506	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9964	-0-	-1286	-0-	329	1	9635	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10144	-0-	-1481	-0-	301	1	9843	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10215	-0-	-1035	-0-	317	1	9898	2	N	-0-					-0-
*12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	329	1	11192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	184	1	7458	3	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6630	-0-	-118	-0-	157	1	6473	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6907	-0-	-564	-0-	245	1	6662	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	215	1	6233	3	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6989	-0-	-482	-0-	242	1	6747	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6265	-0-	-935	-0-	144	1	6121	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	165	1	6694	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6803	-0-	-172	-0-	245	1	6558	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6748	-0-	-2	-0-	237	1	6511	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	240	1	6446	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6068	-0-	-562	-0-	222	1	5846	3	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6674	-0-	-239	-0-	245	1	6429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	656	1	5	2	N	-0-					17
							2634	3									
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	621	1	3161	3	N	-0-					17
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	N	-0-					17
							2922	3									
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	682	1	3240	3	N	-0-					17
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	703	1	1	2	N	-0-					17
							3108	3									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	652	1	2912	3	N	-0-					17
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	703	1	3066	3	N	-0-					17
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	705	1	1	2	N	-0-					17
							3075	3									
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	683	1	2944	3	N	-0-					17
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	705	1	3164	3	N	114					131
							125	9									
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	605	1	9	2	N	31	146	1			16
							2636	3	34	9							
12	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	624	1	2306	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 43,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	9976	-0-	-6206	-0-	335	1	9641	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	12519	-0-	-2097	-0-	415	1	12104	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	535	1	15523	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13798	-0-	-782	-0-	477	1	13321	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	11503	-0-	-2354	-0-	376	1	11127	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	12358	-0-	-3182	-0-	424	1	11934	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14671	-0-	-1387	-0-	492	1	14179	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14626	-0-	-1432	-0-	495	1	14131	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	13768	-0-	-32	-0-	463	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13550	-0-	-1113	-0-	465	1	13085	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	13527	-0-	-663	-0-	462	1	13065	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13554	-0-	-954	-0-	456	1	13098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1454	1	876	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1499	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1637	1	3625	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	1321	1	654	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1620	-0-	-1077	-0-	1045	1	575	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	1801	-0-	-3299	-0-	1103	1	698	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	1075	-0-	-4195	-0-	1075	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	336	1	9476	3	N	27					119
							30	9									
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	260	1	7350	3	N	22					141
							24	9									
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	282	1	7521	3	N	31					172
							34	9									
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	297	1	8233	3	N	17	177	1			12
							19	9									
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	322	1	8920	3	N	26					38
							29	9									
06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	288	1	8028	3	N	22					60
							24	9									
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	344	1	9232	3	N	24					84
							26	9									
08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	330	1	8686	3	N	20					104
							22	9									
09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	290	1	7864	3	Y	-0-	71	1			33
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	353	1	9265	3	Y	10	2	1			41
							11	9									
*11	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	356	1	9138	3	Y	25					66
							28	9									
*12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	301	1	7657	3	Y	23					89
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 105,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	145	1	5845	3	N	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	120	1	5203	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	133	1	5522	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5416	-0-	-344	-0-	124	1	5292	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	128	1	5433	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	122	1	5240	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	127	1	5284	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	130	1	5278	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5290	-0-	-140	-0-	120	1	5170	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	133	1	5367	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5354	-0-	-16	-0-	137	1	5217	3	N	-0-					-0-
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	136	1	5340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	99 41	1 9	2781	3	N	37	92	1			8
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	118 10	1 9	3245	3	N	9					17
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	144 44	1 9	3843	3	N	40					57
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	151 45	1 9	4235	3	N	41	95	1			3
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	194 6	1 9	5336	3	N	5					8
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	173 44	1 9	4792	3	N	40					48
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	209 35	1 9	5508	3	N	32	75	1			5
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	213 3	1 9	5554	3	N	3					8
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	195 63	1 9	5226	3	N	57					65
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	209 19	1 9	5457	3	N	17	60	1			22
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	197 37	1 9	4958	3	N	34					56
*12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	201 17	1 9	5064	3	N	15	60	1			11

TOTAL GAS PROD: 58,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

01	23002	X	21585	-0-	-1417	-0-	483	1	21102	2	N	-0-					-0-
02	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	478	1	21171	2	N	-0-					-0-
03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	522	1	23018	2	N	-0-					-0-
04	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	504	1	21348	2	N	-0-					-0-
05	23002	X	10424	-0-	-12578	-0-	228	1	10196	2	N	-0-					-0-
06	22260	X	16853	-0-	-5407	-0-	386	1	16467	2	N	-0-					-0-
07	23002	X	21742	-0-	-1260	-0-	486	1	21256	2	N	-0-					-0-
08	23002	X	21987	-0-	-1015	-0-	496	1	21491	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	19313	-0-	-2527	-0-	433	1	18880	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	20635	-0-	-1096	-0-	472	1	20163	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	19100	-0-	-2170	-0-	435	1	18665	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	20545	-0-	-1434	-0-	461	1	20084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	454	1	21	2	N	-0-					-0-
							10067	3									
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	1	2	8330	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	4	2	8218	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	7805	-0-	-985	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8220	-0-	-863	-0-	1	2	8219	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	7372	-0-	-1418	-0-	1	2	7371	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	7376	-0-	-1707	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	4333	-0-	-3882	-0-	1	2	4332	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	2286	-0-	-5664	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6872	-0-	-1343	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	27	2	7381	3	N	-0-					-0-
*12	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11088	-0-	-2490	-0-	478	1	22	2	N	-0-					-0-
							10588	3									
02	10976	X	9932	-0-	-1044	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
03	12958	X	10419	-0-	-2539	-0-	5	2	10414	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	10824	-0-	-1716	-0-	1	2	10823	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	11089	-0-	-1869	-0-	2	2	11087	3	N	-0-					-0-
06	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1	2	10908	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	10097	-0-	-1094	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	9679	-0-	-1512	-0-	3	2	9676	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	9516	-0-	-1404	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	9257	-0-	-2027	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
11	10920	X	8907	-0-	-2013	-0-	31	2	8876	3	N	-0-					-0-
*12	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	19026	-0-	-101	-0-	603	1	18423	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15777	-0-	-1499	-0-	512	1	15265	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	14279	-0-	-4848	-0-	485	1	13794	2	N	-0-					-0-
04	18420	X	16579	-0-	-1841	-0-	628	1	15951	2	N	-0-					-0-
05	19034	X	17371	-0-	-1663	-0-	654	1	16717	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	14704	-0-	-3716	-0-	547	1	14157	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	2452	-0-	-15001	-0-	99	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	6540	-0-	-10820	-0-	343	1	6197	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	13948	-0-	-2852	-0-	573	1	13375	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	16282	-0-	-1078	-0-	617	1	15665	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13431	-0-	-1269	-0-	586	1	12845	2	N	-0-					-0-
*12	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	562	1	15149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8737	-0-	-129	-0-	213	1	8524	3	N	-0-			-0-
02	8008	X	7673	-0-	-335	-0-	164	1	7509	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	8372	-0-	-494	-0-	190	1	8182	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	8362	-0-	-128	-0-	184	1	8178	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	182	1	8236	3	N	-0-			-0-
06	8460	X	7836	-0-	-624	-0-	164	1	7672	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	7856	-0-	-793	-0-	172	1	7684	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	7796	-0-	-853	-0-	180	1	7616	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	7721	-0-	-649	-0-	165	1	7556	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	182	1	7711	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	7645	-0-	-185	-0-	183	1	7462	3	N	-0-			-0-
*12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	184	1	7592	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4882	-0-	-419	-0-	118	1	4764	3	N	-0-			-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	110	1	4707	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	5134	-0-	-136	-0-	122	1	5012	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	107	1	4775	3	N	-0-			-0-
05	5301	X	4902	-0-	-399	-0-	112	1	4790	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	99	1	4233	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	109	1	4659	3	N	-0-			-0-
08	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	116	1	4702	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4703	-0-	-187	-0-	106	1	4597	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	164	1	4734	3	N	-0-			-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	160	1	4507	3	N	-0-			-0-
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	168	1	4607	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	125	1	5029	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4649	-0-	-251	-0-	101	1	4548	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	115	1	4729	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4422	-0-	-648	-0-	99	1	4323	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	104	1	4388	3	N	-0-			-0-
06	4980	X	4297	-0-	-683	-0-	99	1	4198	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	4271	-0-	-875	-0-	101	1	4170	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4251	-0-	-585	-0-	100	1	4151	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	4256	-0-	-154	-0-	97	1	4159	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	108	1	4245	3	N	-0-			-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	111	1	4293	3	N	-0-			-0-
*12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	117	1	4606	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

01	7037	X	6024	-0-	-1013	-0-	129	1	5895	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5454	-0-	-874	-0-	115	1	5339	2	N	-0-					-0-
*03	6572	X	5791	-0-	-781	-0-	117	1	5674	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5545	-0-	-545	-0-	110	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	116	1	5422	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	187	1	5069	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	203	1	5109	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5018	-0-	-779	-0-	150	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4819	-0-	-731	-0-	159	1	4660	2	N	-0-					-0-
*10	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	147	1	4807	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4142	-0-	-1108	-0-	129	1	4013	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	8	-0-	-5076	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

01	12493	X	11894	-0-	-599	-0-	254	1	11640	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10346	-0-	-938	-0-	219	1	10127	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11451	-0-	-1011	-0-	232	1	11219	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	8601	-0-	-3459	-0-	171	1	8430	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	6136	-0-	-5985	-0-	128	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	0	W	4775	-0-	4775	4775	170	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	0	W	6898	-0-	6898	11673	263	1	6635	2	N	-0-					-0-
08	0	W	10233	-0-	10233	21906	306	1	9927	2	N	-0-					-0-
09	0	W	9809	-0-	9809	31715	324	1	9485	2	N	-0-					-0-
10	41421	X	9706	-0-	-31715	-0-	288	1	9418	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	6350	-0-	-3550	-0-	197	1	6153	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	4987	-0-	-5243	-0-	143	1	4844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5075	-0-	-497	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5821	-0-	-348	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5590	-0-	-145	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4692	-0-	-708	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5019	-0-	-313	-0-	5019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2655	-0-	-5	-0-	60	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	64	1	2858	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	59	1	2770	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	65	1	2828	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	55	1	2654	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2768	-0-	-146	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2724	-0-	-159	-0-	63	1	2661	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2590	-0-	-110	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	63	1	2582	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2494	-0-	-146	-0-	59	1	2435	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	61	1	2472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	335	1	9350	3	N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	283	1	8653	3	N	-0-					-0-
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	312	1	9232	3	N	-0-					-0-
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	283	1	8620	3	N	-0-					-0-
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	293	1	8937	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7134	-0-	-816	-0-	223	1	6911	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	234	1	6895	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	8023	-0-	-192	-0-	273	1	7750	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	7874	-0-	-76	-0-	255	1	7619	3	N	-0-					-0-
10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	306	1	8817	3	N	-0-					-0-
*11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	303	1	8453	3	N	-0-					-0-
*12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	299	1	8308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	8804	-0-	-2852	-0-	894	1	7910	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7021	-0-	-2919	-0-	785	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	7747	-0-	-3258	-0-	869	1	6878	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8571	-0-	-609	-0-	872	1	7699	2	N	-0-					-0-
05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	892	1	8368	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	1723	-0-	-6797	-0-	197	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	38	-0-	-8828	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7503	-0-	-1766	-0-	623	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8618	-0-	-352	-0-	868	1	7750	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8673	-0-	-596	-0-	895	1	7778	2	N	-0-					-0-
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	852	1	6952	2	N	-0-					-0-
*12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	907	1	8435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	38	-0-	38	38	1	1	37	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	2123	-0-	2123	2161	853	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	11074	X	8913	-0-	-2161	-0-	1077	1	7836	2	N	-0-			-0-
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	909	1	7062	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	406	-0-	-1795	-0-	12	1	394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

01	17980	X	16281	-0-	-1699	-0-	498	1	15783	2	N	-0-			-0-
02	15484	X	14514	-0-	-970	-0-	450	1	14064	2	N	-0-			-0-
03	16926	X	15941	-0-	-985	-0-	498	1	15443	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	15408	-0-	-552	-0-	505	1	14903	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	15130	-0-	-1362	-0-	503	1	14627	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	14915	-0-	-835	-0-	496	1	14419	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	14619	-0-	-1439	-0-	485	1	14134	2	N	-0-			-0-
08	15934	X	14983	-0-	-951	-0-	500	1	14483	2	N	-0-			-0-
09	15420	X	14789	-0-	-631	-0-	521	1	14268	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	8850	-0-	-6557	-0-	304	1	8546	2	N	-0-			-0-
11	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	665	1	16328	2	N	-0-			-0-
*12	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	584	1	17363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	316	1	14	2	N	-0-			-0-
							7018	3							
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-			-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	4	2	7472	3	N	-0-			-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-			-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1	2	4837	3	N	-0-			-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-			-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-			-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1	2	6148	3	N	-0-			-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-			-0-
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-			-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	16	2	4682	3	N	-0-			-0-
*12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11804	-0-	-596	-0-	403	1	11361	3	N	36	101	1			92
							40	9									
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	361	1	9964	3	N	5					97
							6	9									
03	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	394	1	10524	3	N	55					152
							61	9									
04	11460	X	10600	-0-	-860	-0-	370	1	10197	3	N	30	90	1			92
							33	9									
05	11842	X	10475	-0-	-1367	-0-	372	1	10055	3	N	44					136
							48	9									
06	11430	X	10693	-0-	-737	-0-	374	1	10266	3	N	48	172	1			12
							53	9									
07	11439	X	10646	-0-	-793	-0-	388	1	10229	3	N	26					38
							29	9									
08	10974	X	10562	-0-	-412	-0-	396	1	10101	3	N	59					97
							65	9									
09	10680	X	9995	-0-	-685	-0-	363	1	9600	3	N	29					126
							32	9									
10	11036	X	10371	-0-	-665	-0-	387	1	9951	3	N	30	117	1			39
							33	9									
11	10680	X	9865	-0-	-815	-0-	376	1	9444	3	N	41					80
							45	9									
12	10354	X	10219	-0-	-135	-0-	385	1	9787	3	N	43	97	1			26
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 126,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	7356	-0-	-4300	-0-	247	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	10155	-0-	-373	-0-	336	1	9819	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	4372	-0-	-5517	-0-	145	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	342	1	9569	2	N	-0-					-0-
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	372	1	10993	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9710	-0-	-1180	-0-	334	1	9376	2	N	-0-					-0-
07	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	381	1	11002	2	N	-0-					-0-
08	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	417	1	11922	2	N	-0-					-0-
09	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	395	1	11362	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10626	-0-	-751	-0-	365	1	10261	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10325	-0-	-1615	-0-	352	1	9973	2	N	-0-					-0-
*12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	381	1	10941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	377	1	16470	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	14868	-0-	-56	-0-	328	1	14540	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	10727	-0-	-5796	-0-	373	1	10354	2	N	-0-					-0-
04	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	879	1	20046	2	N	-0-					-0-
05	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	652	1	19275	2	N	-0-					-0-
06	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	626	1	17598	2	N	-0-					-0-
07	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	598	1	17238	2	N	-0-					-0-
08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	600	1	17149	2	N	-0-					-0-
09	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	557	1	16028	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	588	1	16555	2	N	-0-					-0-
11	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	549	1	15532	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	15540	-0-	-2006	-0-	523	1	15017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	Y	57	47	1			26
							7600	3	63	9							
02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	33	1	7207	3	Y	50					76
							55	9									
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	Y	88	106	1			58
							7390	3	97	9							
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	49	1	7240	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	Y	-0-					23
							7273	3									
06	7650	X	7166	-0-	-484	-0-	25	1	1	2	Y	98	101	1			20
							7032	3	108	9							
07	7905	X	7206	-0-	-699	-0-	47	1	7109	3	Y	45					65
							50	9									
08	7533	X	7029	-0-	-504	-0-	51	1	2	2	Y	52	56	1			61
							6919	3	57	9							
09	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	50	1	6566	3	Y	35	46	1			50
							39	9									
10	7409	X	7065	-0-	-344	-0-	51	1	6989	3	Y	23	43	1			30
							25	9									
11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	83	1	37	2	Y	3	17	1			16
							10570	3	3	9							
*12	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	96	1	11689	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 94,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1126	1	8	2	Y	57	47	1			26
							4026	3	63	9							
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1025	1	3667	3	Y	50					76
							55	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1141	1	2	2	Y	88	106	1			58
							4001	3	97	9							
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1106	1	3851	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1141	1	1	2	Y	-0-					23
							3863	3									
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1096	1	4441	3	Y	98	101	1			20
							108	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1081	1	6420	3	Y	45					65
							50	9									
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1081	1	1	2	Y	53	56	1			62
							5578	3	58	9							
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	400	1	4525	3	Y	35	47	1			50
							39	9									
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	464	1	3900	3	Y	24	44	1			30
							26	9									
11	4200	X	1502	-0-	-2698	-0-	587	1	3	2	Y	3	17	1			16
							909	3	3	9							
12	5859	X	725	-0-	-5134	-0-	653	1	72	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 56,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12862	-0-	-685	-0-	432	1	12430	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	11427	-0-	-697	-0-	378	1	11049	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12399	-0-	-993	-0-	413	1	11986	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12375	-0-	-465	-0-	428	1	11947	2	N	-0-					-0-
05	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	434	1	12825	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11247	-0-	-1203	-0-	386	1	10861	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11106	-0-	-1697	-0-	372	1	10734	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	10754	-0-	-2514	-0-	364	1	10390	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10115	-0-	-2725	-0-	340	1	9775	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	10704	-0-	-2564	-0-	367	1	10337	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10376	-0-	-874	-0-	354	1	10022	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	355	1	10199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	25	1	11	2	N	41	192	1			125
							5500	3	45	9							
02	5516	X	5198	-0-	-318	-0-	23	1	5122	3	N	48					173
							53	9									
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	34	1	3	2	N	72					245
							5543	3	79	9							
04	5910	X	5431	-0-	-479	-0-	36	1	5381	3	N	13	189	1			69
							14	9									
05	5952	X	5375	-0-	-577	-0-	35	1	1	2	N	35					104
							5300	3	39	9							
06	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	19	1	5313	3	N	40					144
							44	9									
07	5766	X	5394	-0-	-372	-0-	35	1	5327	3	N	29					173
							32	9									
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	6					179
							5629	3	7	9							
09	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	36	1	4795	3	N	21					200
							23	9									
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	39	1	5483	3	N	32					232
							35	9									
11	5490	X	5093	-0-	-397	-0-	39	1	18	2	N	18					250
							5016	3	20	9							
12	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	40	1	5023	3	N	48	180	1			118
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 64,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	412	1	11564	3	Y	-0-			-0-
02	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	363	1	10225	3	Y	-0-			-0-
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	408	1	11220	3	Y	-0-			-0-
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	382	1	10754	3	Y	-0-			-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	392	1	10859	3	Y	-0-			-0-
06	11280	X	10439	-0-	-841	-0-	355	1	10084	3	Y	-0-			-0-
07	11656	X	10501	-0-	-1155	-0-	370	1	10131	3	Y	-0-			-0-
08	11625	X	3713	-0-	-7912	-0-	137	1	3576	3	Y	-0-			-0-
09	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	474	1	12988	3	Y	-0-			-0-
10	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	566	1	15035	3	Y	-0-			-0-
11	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	558	1	14484	3	Y	-0-			-0-
*12	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	535	1	13823	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

01	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	6089	3			N	-0-			-0-
02	6356	X	5090	-0-	-1266	-0-	5090	3			N	-0-			-0-
03	7347	X	6143	-0-	-1204	-0-	6143	3			N	-0-			-0-
04	7110	X	6466	-0-	-644	-0-	6466	3			N	-0-			-0-
05	7347	X	6628	-0-	-719	-0-	6628	3			N	-0-			-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-			-0-
07	6696	X	6692	-0-	-4	-0-	6692	3			N	-0-			-0-
08	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	6134	3			N	-0-			-0-
09	6480	X	6382	-0-	-98	-0-	6382	3			N	-0-			-0-
10	6696	X	6265	-0-	-431	-0-	6265	3			N	-0-			-0-
11	6480	X	5162	-0-	-1318	-0-	5162	3			N	-0-			-0-
12	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6135	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	299	1	8390	3	Y	18	1	1			45
							20	9									
02	8120	X	8047	-0-	-73	-0-	269	1	7778	3	Y	-0-					45
03	8990	X	8773	-0-	-217	-0-	310	1	8434	3	Y	26					71
							29	9									
04	8700	X	8500	-0-	-200	-0-	291	1	8199	3	Y	9					80
							10	9									
05	8897	X	8071	-0-	-826	-0-	278	1	7776	3	Y	15					95
							17	9									
06	8610	X	8188	-0-	-422	-0-	276	1	7898	3	Y	13					108
							14	9									
07	8897	X	8405	-0-	-492	-0-	299	1	8105	3	Y	1					109
							1	9									
*08	8773	X	8357	-0-	-416	-0-	302	1	8048	3	Y	6					115
							7	9									
*09	8490	X	8035	-0-	-455	-0-	284	1	7751	3	Y	-0-					115
10	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	304	1	8028	3	Y	-0-	96	1			19
11	8190	X	8088	-0-	-102	-0-	300	1	7788	3	Y	-0-					19
12	8091	X	7609	-0-	-482	-0-	281	1	7294	3	Y	31					50
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 99,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1959	-0-	-1205	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3040	-0-	-350	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	55	1	26	2	Y	-0-					1
							12497	3									
02	10248	X	9924	-0-	-324	-0-	43	1	9881	3	Y	-0-					1
03	11346	X	10001	-0-	-1345	-0-	58	1	5	2	Y	-0-					1
							9938	3									
04	10980	X	9496	-0-	-1484	-0-	60	1	9436	3	Y	-0-					1
05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	77	1	2	2	Y	-0-					1
							12323	3									
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					1
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					1
08	10168	X	5136	-0-	-5032	-0-	35	1	1	2	Y	10					11
							5089	3	11	9							
09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	129	1	12705	3	Y	4					15
							4	9									
10	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	101	1	14970	3	Y	-0-					15
11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	96	1	46	2	Y	-0-					15
							12989	3									
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 100,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	404	1	11	2	Y	-0-					1
							5525	3									
02	1848	X	568	-0-	-1280	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					1
03	1643	N	354	-0-	-1289	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					1
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	67	1	10563	3	Y	-0-					1
05	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	70	1	2	2	Y	-0-					1
							11231	3									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	93	1	3	2	Y	10					11
							13395	3	11	9							
09	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	76	1	10673	3	Y	4					15
							4	9									
10	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	94	1	13917	3	Y	-0-					15
11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	90	1	42	2	Y	-0-					15
							12096	3									
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 79,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5242	-0-	-59	-0-	112	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4642	-0-	-146	-0-	98	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	101	1	4866	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4750	-0-	-380	-0-	94	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	102	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	167	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	184	1	4649	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	144	1	4678	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4619	-0-	-121	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4755	-0-	-112	-0-	141	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	141	1	4402	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	136	1	4617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26 30	1 9	1120	3	N	27					72
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	25	1	985	3	N	-0-					72
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	3	11	9	N	10	57	1			25
05	1302	N	70	-0-	-1232	-0-	66	3	4	9	Y	4	22	1			7
06	1020	N	64	-0-	-956	-0-	64	3			Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					7
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					7
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

01	9238	X	8949	-0-	-289	-0-	309	1	8640	3	N	-0-			-0-
02	8344	X	6701	-0-	-1643	-0-	210	1	6491	3	N	-0-			-0-
03	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	318	1	9385	3	N	-0-			-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	290	1	8872	3	N	-0-			-0-
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	309	1	9371	3	N	-0-			-0-
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	283	1	8758	3	N	-0-			-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	276	1	8485	3	N	-0-			-0-
08	9238	X	8734	-0-	-504	-0-	288	1	8446	3	N	-0-			-0-
09	8940	X	8070	-0-	-870	-0-	256	1	7814	3	N	-0-			-0-
10	9238	X	8464	-0-	-774	-0-	283	1	8181	3	N	-0-			-0-
11	8940	X	8129	-0-	-811	-0-	281	1	7848	3	N	-0-			-0-
12	8308	X	8075	-0-	-233	-0-	282	1	7793	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

01	14756	X	9109	-0-	-5647	-0-	314	1	8795	3	N	-0-			-0-
02	13328	X	11230	-0-	-2098	-0-	356	1	10874	3	N	-0-			-0-
03	14787	X	13671	-0-	-1116	-0-	451	1	13220	3	N	-0-			-0-
04	14310	X	13175	-0-	-1135	-0-	422	1	12753	3	N	-0-			-0-
05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	487	1	14524	3	N	-0-			-0-
06	13230	X	13049	-0-	-181	-0-	420	1	12629	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12100	-0-	-1571	-0-	401	1	11699	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	11904	-0-	-3100	-0-	404	1	11500	3	N	-0-			-0-
09	14520	X	11280	-0-	-3240	-0-	372	1	10908	3	N	-0-			-0-
10	15004	X	11672	-0-	-3332	-0-	395	1	11277	3	N	-0-			-0-
11	13050	X	12505	-0-	-545	-0-	438	1	12067	3	N	-0-			-0-
*12	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	540	1	14903	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	337	1	9437	3	Y	-0-			-0-
02	8428	X	5049	-0-	-3379	-0-	161	1	4888	3	Y	-0-			-0-
03	9331	X	8412	-0-	-919	-0-	281	1	8131	3	Y	-0-			-0-
04	9030	X	8396	-0-	-634	-0-	265	1	8131	3	Y	-0-			-0-
05	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	284	1	8326	3	Y	-0-			-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	286	1	8402	3	Y	-0-			-0-
07	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	255	1	7325	3	Y	-0-			-0-
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	329	1	9070	3	Y	-0-			-0-
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	302	1	8762	3	Y	-0-			-0-
10	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	243	1	6776	3	Y	-0-			-0-
*11	7500	X	6666	-0-	-834	-0-	239	1	6427	3	Y	-0-			-0-
12	9393	X	6327	-0-	-3066	-0-	227	1	6100	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	329	1	14375	2	N	-0-			-0-
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	273	1	12078	2	N	-0-			-0-
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	288	1	12698	2	N	-0-			-0-
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	425	1	11877	2	N	-0-			-0-
05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	432	1	12777	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	9926	-0-	-1054	-0-	227	1	9699	2	N	-0-			-0-
07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	388	1	11192	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10589	-0-	-757	-0-	358	1	10231	2	N	-0-			-0-
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	389	1	11201	2	N	-0-			-0-
10	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	406	1	11431	2	N	-0-			-0-
11	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	383	1	10836	2	N	-0-			-0-
*12	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	381	1	10954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	148	1	6454	2	N	-0-			-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	128	1	5684	2	N	-0-			-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	121	1	5310	2	N	-0-			-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	144	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	60	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	1004	-0-	-2386	-0-	225	1	779	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	592	1	2747	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	1098	-0-	-2405	-0-	25	1	1073	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	1083	-0-	-2307	-0-	118	1	965	2	N	-0-			-0-
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	527	1	6643	2	N	-0-			-0-
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	612	1	7120	2	N	-0-			-0-
*12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	661	1	8294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	7391	-0-	-4947	-0-	318	1	14	2	N	-0-					-0-
							7059	3									
02	10528	X	7343	-0-	-3185	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	8942	-0-	-2714	-0-	4	2	8938	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7477	-0-	-1613	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	1	2	9906	3	N	-0-					-0-
07	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	3	2	11148	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9510	-0-	-390	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	7598	-0-	-2302	-0-	26	2	7572	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	7089	-0-	-4071	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7500	-0-	-994	-0-	160	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6709	-0-	-963	-0-	142	1	6567	2	N	-0-					-0-
*03	8184	X	7285	-0-	-899	-0-	147	1	7138	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6912	-0-	-918	-0-	137	1	6775	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7181	-0-	-569	-0-	150	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7072	-0-	-188	-0-	251	1	6821	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7139	-0-	-301	-0-	272	1	6867	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6911	-0-	-374	-0-	207	1	6704	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-
*10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	232	1	7570	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6969	-0-	-111	-0-	216	1	6753	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	191	1	6482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9710	-0-	-303	-0-	334	1	9376	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	7880	-0-	-1136	-0-	268	1	7612	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	7184	-0-	-2736	-0-	252	1	6882	3	Y	45					45
							50	9									
04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	358	1	10141	3	Y	-0-					45
05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	369	1	10372	3	Y	6	51	1			-0-
							7	9									
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	346	1	9784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	347	1	9510	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10112	-0-	-273	-0-	367	1	9745	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	338	1	9237	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	10073	-0-	-312	-0-	363	1	9710	3	Y	-0-					-0-
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	390	1	10178	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	9684	-0-	-422	-0-	361	1	9300	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 116,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8425	-0-	-3541	-0-	289	1	8132	3	N	4					246
							4	9									
02	9632	X	8370	-0-	-1262	-0-	296	1	8074	3	N	-0-					246
03	9765	X	9006	-0-	-759	-0-	330	1	8659	3	N	15					261
							17	9									
04	9240	X	7917	-0-	-1323	-0-	279	1	7631	3	N	6					267
							7	9									
05	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	327	1	8749	3	N	-0-					267
06	8970	X	8845	-0-	-125	-0-	315	1	8516	3	N	13					280
							14	9									
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	365	1	9568	3	N	-0-					280
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	396	1	10054	3	N	1					281
							1	9									
09	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	361	1	9379	3	N	1					282
							1	9									
10	9920	X	9704	-0-	-216	-0-	371	1	9325	3	N	7					289
							8	9									
11	10110	X	6869	-0-	-3241	-0-	266	1	6599	3	N	4	126	1			167
							4	9									
12	10447	X	5755	-0-	-4692	-0-	226	1	5529	3	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 104,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	393	1	11307	2	N	-0-					-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	334	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	365	1	10600	2	N	-0-					-0-
04	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	362	1	10101	2	N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	335	1	9902	2	N	-0-					-0-
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	322	1	9045	2	N	-0-					-0-
07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	317	1	9135	2	N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	315	1	8987	2	N	-0-					-0-
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	314	1	9044	2	N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	324	1	9129	2	N	-0-					-0-
11	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	298	1	8445	2	N	-0-					-0-
*12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	303	1	8693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	371	1	10686	2	N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	316	1	9218	2	N	-0-					-0-
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	351	1	10207	2	N	-0-					-0-
04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	348	1	9712	2	N	-0-					-0-
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	345	1	10188	2	N	-0-					-0-
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	346	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	313	1	9012	2	N	-0-					-0-
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	322	1	9203	2	N	-0-					-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	323	1	9286	2	N	-0-					-0-
10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	341	1	9605	2	N	-0-					-0-
11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	341	1	9650	2	N	-0-					-0-
*12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	321	1	9228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3933	-0-	-1120	-0-	206	1	3727	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3208	-0-	-1356	-0-	125	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3257	-0-	-1796	-0-	85	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	120	1	3116	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3355	-0-	-1047	-0-	103	1	3252	2	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	137	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	157	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	143	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	140	1	3771	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	121	1	3502	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3386	-0-	-544	-0-	141	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3149	-0-	-912	-0-	115	1	3034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	700	1	2768	2	N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	274	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	709	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	789	1	2902	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	34	-0-	-3438	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	385	1	10824	3	N	-0-					-0-
02	9576	X	4460	-0-	-5116	-0-	151	1	4309	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
04	10860	X	4720	-0-	-6140	-0-	161	1	4559	3	N	-0-					-0-
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	447	1	12634	3	N	-0-					-0-
06	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	458	1	13170	3	N	-0-					-0-
07	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	490	1	13692	3	N	-0-					-0-
08	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	501	1	13560	3	N	-0-					-0-
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	477	1	13256	3	N	-0-					-0-
*10	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	512	1	13435	3	N	-0-					-0-
*11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	492	1	12730	3	N	-0-					-0-
12	14198	X	13658	-0-	-540	-0-	514	1	13144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4446	3	N	8					87
							9	9									
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	156	1	4205	3	N	16					103
							18	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	175	1	4616	3	N	3					106
							3	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	158	1	4346	3	N	2					108
							2	9									
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	162	1	4386	3	N	8					116
							9	9									
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	157	1	4200	3	N	7					123
							8	9									
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	147	1	3844	3	N	10					133
							11	9									
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	134	1	3334	3	N	9					142
							10	9									
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	3298	3	N	3					145
							3	9									
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	130	1	3357	3	N	5					150
							6	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	130	1	3320	3	N	5	133	1			22
							6	9									
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	137	1	3383	3	N	7					29
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 48,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	240	1	11011	2	N	-0-					-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	187	1	8671	2	N	-0-					-0-
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	143	1	6904	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	490	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	429	-0-	-771	-0-	60	1	369	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	36	-0-	-1204	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	339	1	10998	2	N	-0-					-0-
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	251	1	7365	2	N	-0-					-0-
*10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	2	N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	219	1	6842	2	N	-0-					-0-
*12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	165	1	5610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

01	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	167	1	7642	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6857	-0-	-255	-0-	145	1	6712	2	N	-0-					-0-
*03	7874	X	7542	-0-	-332	-0-	153	1	7389	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6446	-0-	-1174	-0-	128	1	6318	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6608	-0-	-1266	-0-	138	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	1090	-0-	-6470	-0-	39	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	55	-0-	-7540	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	589	-0-	-6944	-0-	589	1			N	-0-					-0-
09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	756	1	9348	2	N	-0-					-0-
*10	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	310	1	10120	2	N	-0-					-0-
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	302	1	9447	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9775	-0-	-672	-0-	279	1	9496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

01	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	230	1	6634	2	N	-0-			-0-
02	5880 X	2154	-0-	-3726	-0-	71	1	2083	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	1	-0-	-6509	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	6300 X	1439	-0-	-4861	-0-	358	1	1081	2	N	-0-			-0-
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	634	1	7586	2	N	-0-			-0-
06	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	258	1	7242	2	N	-0-			-0-
07	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	247	1	7130	2	N	-0-			-0-
08	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	250	1	7153	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	5376	-0-	-924	-0-	181	1	5195	2	N	-0-			-0-
10	6510 X	5059	-0-	-1451	-0-	174	1	4885	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	4171	-0-	-2129	-0-	142	1	4029	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	4425	-0-	-2984	-0-	149	1	4276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	100	1	4576	2	N	-0-			-0-
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	88	1	4059	2	N	-0-			-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	91	1	4381	2	N	-0-			-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	84	1	4150	2	N	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	82	1	3851	2	N	-0-			-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	143	1	3893	2	N	-0-			-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	159	1	4007	2	N	-0-			-0-
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	119	1	3841	2	N	-0-			-0-
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	126	1	3681	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	118	1	3850	2	N	-0-			-0-
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	115	1	3584	2	N	-0-			-0-
*12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	120	1	4065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1596	-0-	1596	1596	53	1	1543	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	238	-0-	238	1834	7	1	231	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					N	-0-			-0-
*12	1834	X	-0-	-0-	-1834	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

01	5301	X	3000	-0-	-2301	-0-	102	1	2898	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	3874	-0-	-914	-0-	140	1	3734	3	N	-0-			-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	232	1	6139	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	173	1	4746	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	179	1	4864	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4342	-0-	-788	-0-	157	1	4185	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	164	1	4321	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	183	1	4612	3	N	-0-			-0-
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	188	1	4934	3	N	-0-			-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	192	1	4929	3	N	-0-			-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	187	1	4663	3	N	-0-			-0-
*12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	191	1	4711	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

01	12400	X	12332	-0-	-68	-0-	54	1	25	2	Y	-0-			1
							12253	3							
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	49	1	11288	3	Y	-0-			1
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	Y	-0-			1
							12315	3							
04	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	74	1	11564	3	Y	-0-			1
05	12338	X	9545	-0-	-2793	-0-	59	1	2	2	Y	-0-			1
							9484	3							
06	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-			1
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-			1
08	11439	X	10189	-0-	-1250	-0-	70	1	3	2	Y	10			11
							10105	3	11	9					
09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	90	1	12631	3	Y	4			15
							4	9							
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	95	1	14071	3	Y	-0-			15
11	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	85	1	40	2	Y	-0-			15
							11515	3							
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 105,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7933	-0-	-96	-0-	192	1	7741	3	N	-0-			-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	169	1	7182	3	N	-0-			-0-
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	194	1	7923	3	N	-0-			-0-
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	180	1	7652	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7902	-0-	-127	-0-	177	1	7725	3	N	-0-			-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	176	1	7642	3	N	-0-			-0-
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	192	1	7984	3	N	-0-			-0-
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	194	1	7916	3	N	-0-			-0-
09	7770	X	7635	-0-	-135	-0-	175	1	7460	3	N	-0-			-0-
10	8029	X	7862	-0-	-167	-0-	193	1	7669	3	N	-0-			-0-
11	7770	X	7527	-0-	-243	-0-	191	1	7336	3	N	-0-			-0-
12	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	193	1	7482	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	358	1	15633	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	12859	-0-	-637	-0-	284	1	12575	2	N	-0-			-0-
03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	342	1	15077	2	N	-0-			-0-
04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	571	1	15959	2	N	-0-			-0-
05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	568	1	16775	2	N	-0-			-0-
06	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	539	1	15158	2	N	-0-			-0-
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	526	1	15161	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	14888	-0-	-54	-0-	504	1	14384	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	14091	-0-	-369	-0-	473	1	13618	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	14315	-0-	-627	-0-	491	1	13824	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13610	-0-	-850	-0-	464	1	13146	2	N	-0-			-0-
12	15345	X	13876	-0-	-1469	-0-	467	1	13409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	287	1	5197	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	187	1	4632	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	138	1	5175	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5164	-0-	-356	-0-	191	1	4973	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	150	1	4713	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	186	1	5021	2	N	-0-			-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	213	1	5142	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	183	1	5061	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	5195	-0-	-25	-0-	185	1	5010	2	N	-0-			-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	182	1	5264	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	5171	-0-	-49	-0-	216	1	4955	2	N	-0-			-0-
*12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	196	1	5140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	17742	-0-	-765	-0-	929	1	16813	2	N	-0-			-0-
02	16688	X	15121	-0-	-1567	-0-	588	1	14533	2	N	-0-			-0-
03	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	489	1	18261	2	N	-0-			-0-
04	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	738	1	19186	2	N	-0-			-0-
05	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	609	1	19142	2	N	-0-			-0-
06	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	648	1	17520	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	17522	-0-	-985	-0-	696	1	16826	2	N	-0-			-0-
08	18507	X	18369	-0-	-138	-0-	643	1	17726	2	N	-0-			-0-
09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	661	1	17857	2	N	-0-			-0-
10	18507	X	18228	-0-	-279	-0-	609	1	17619	2	N	-0-			-0-
11	17910	X	17301	-0-	-609	-0-	723	1	16578	2	N	-0-			-0-
*12	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	662	1	17408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10427	-0-	-733	-0-	546	1	9881	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	9198	-0-	-826	-0-	358	1	8840	2	N	-0-			-0-
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	298	1	11134	2	N	-0-			-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	440	1	11452	2	N	-0-			-0-
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	348	1	10939	2	N	-0-			-0-
06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	412	1	11131	2	N	-0-			-0-
07	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	458	1	11079	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	10577	-0-	-583	-0-	370	1	10207	2	N	-0-			-0-
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	398	1	10759	2	N	-0-			-0-
10	11160	X	10963	-0-	-197	-0-	366	1	10597	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	10447	-0-	-353	-0-	436	1	10011	2	N	-0-			-0-
*12	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	393	1	10324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	18263	-0-	-554	-0-	956	1	17307	2	N	-0-			-0-
02	16996	X	16324	-0-	-672	-0-	635	1	15689	2	N	-0-			-0-
03	18817	X	17538	-0-	-1279	-0-	457	1	17081	2	N	-0-			-0-
04	18210	X	16554	-0-	-1656	-0-	613	1	15941	2	N	-0-			-0-
05	18507	X	17144	-0-	-1363	-0-	528	1	16616	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	16636	-0-	-1034	-0-	593	1	16043	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	16684	-0-	-1389	-0-	663	1	16021	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	16365	-0-	-1181	-0-	573	1	15792	2	N	-0-			-0-
09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	668	1	18063	2	N	-0-			-0-
10	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	657	1	19024	2	N	-0-			-0-
11	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	775	1	17777	2	N	-0-			-0-
*12	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	718	1	18872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15019	-0-	-1349	-0-	786	1	14233	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	12799	-0-	-1985	-0-	498	1	12301	2	N	-0-			-0-
03	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	380	1	14182	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	13166	-0-	-2464	-0-	488	1	12678	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	13251	-0-	-2342	-0-	409	1	12842	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	14320	-0-	-200	-0-	511	1	13809	2	N	-0-			-0-
07	14570	X	14464	-0-	-106	-0-	574	1	13890	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	14018	-0-	-552	-0-	490	1	13528	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	11581	-0-	-2729	-0-	413	1	11168	2	N	-0-			-0-
10	14787	X	11294	-0-	-3493	-0-	377	1	10917	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	10391	-0-	-3919	-0-	434	1	9957	2	N	-0-			-0-
12	14136	X	10284	-0-	-3852	-0-	377	1	9907	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15427	-0-	-2026	-0-	808	1	14619	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	13992	-0-	-1772	-0-	545	1	13447	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	438	1	16364	2	N	-0-			-0-
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	732	1	19044	2	N	-0-			-0-
05	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	631	1	19846	2	N	-0-			-0-
06	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	689	1	18631	2	N	-0-			-0-
07	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	754	1	18239	2	N	-0-			-0-
08	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	648	1	17872	2	N	-0-			-0-
09	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	645	1	17422	2	N	-0-			-0-
10	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	594	1	17197	2	N	-0-			-0-
11	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	740	1	16973	2	N	-0-			-0-
12	19003	X	18200	-0-	-803	-0-	667	1	17533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16250	-0-	-1947	-0-	850	1	15400	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	14525	-0-	-1799	-0-	565	1	13960	2	N	-0-			-0-
03	18073	X	15701	-0-	-2372	-0-	409	1	15292	2	N	-0-			-0-
04	17490	X	14997	-0-	-2493	-0-	555	1	14442	2	N	-0-			-0-
05	17236	X	15008	-0-	-2228	-0-	463	1	14545	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	14779	-0-	-941	-0-	527	1	14252	2	N	-0-			-0-
07	16089	X	15073	-0-	-1016	-0-	599	1	14474	2	N	-0-			-0-
08	15686	X	14609	-0-	-1077	-0-	511	1	14098	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	14107	-0-	-893	-0-	503	1	13604	2	N	-0-			-0-
10	15283	X	14420	-0-	-863	-0-	482	1	13938	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	13634	-0-	-1156	-0-	570	1	13064	2	N	-0-			-0-
12	14539	X	14408	-0-	-131	-0-	528	1	13880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	207	1	8325	3	Y	3					5
							3	9									
02	8344	X	8000	-0-	-344	-0-	184	1	7816	3	Y	-0-					5
03	9238	X	8403	-0-	-835	-0-	201	1	8202	3	Y	-0-					5
04	8940	X	8424	-0-	-516	-0-	194	1	8230	3	Y	-0-					5
05	8959	X	8755	-0-	-204	-0-	205	1	8548	3	Y	2					7
							2	9									
06	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	189	1	7969	3	Y	-0-					7
07	8866	X	8258	-0-	-608	-0-	199	1	8059	3	Y	-0-					7
08	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	205	1	7932	3	Y	-0-					7
09	8460	X	7825	-0-	-635	-0-	182	1	7635	3	Y	7					14
							8	9									
10	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	207	1	8185	3	Y	3					17
							3	9									
11	8160	X	7908	-0-	-252	-0-	283	1	7625	3	Y	-0-					17
12	8246	X	8107	-0-	-139	-0-	294	1	7813	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 98,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	16076	-0-	-726	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
02	15176	X	6969	-0-	-8207	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
03	16368	X	8760	-0-	-7608	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
04	15570	X	14569	-0-	-1001	-0-	14569	3			N	-0-					-0-
05	16089	X	2529	-0-	-13560	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	15570	X	654	-0-	-14916	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	60	-0-	-11968	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	115	-0-	-11913	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	52	-0-	-11588	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	110	-0-	-2432	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	660	X	89	-0-	-571	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	8537	-0-	-3026	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
02	10444	X	2942	-0-	-7502	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	7669	-0-	-3150	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
05	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	3			N	-0-					-0-
06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	11377	-0-	-186	-0-	11377	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	9888	-0-	-1302	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
10	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
*12	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9093	-0-	-300	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	7616	-0-	-1250	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
04	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9125	-0-	-268	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	6203	-0-	-2887	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8886	-0-	-755	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	7789	-0-	-1852	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7489	-0-	-1841	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8585	-0-	-529	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8048	-0-	-562	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7546	-0-	-1103	-0-	7546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	511	-0-	-11517	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	10864	X	542	-0-	-10322	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	12028	X	1715	-0-	-10313	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	11640	X	464	-0-	-11176	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	504	-0-	-9168	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	400	-0-	-1250	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	685	-0-	-1671	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1323	-0-	-1033	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	550	-0-	-1730	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	682	X	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	558	N	260	-0-	-298	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	357	1	10289	2	N	-0-					-0-
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	319	1	9312	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	10528	-0-	-12	-0-	350	1	10178	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	10000	-0-	-200	-0-	346	1	9654	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9848	-0-	-692	-0-	322	1	9526	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9054	-0-	-1146	-0-	311	1	8743	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8275	-0-	-2265	-0-	277	1	7998	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8778	-0-	-1762	-0-	297	1	8481	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8407	-0-	-1583	-0-	282	1	8125	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8338	-0-	-1520	-0-	286	1	8052	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7820	-0-	-1240	-0-	267	1	7553	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	3825	-0-	-4948	-0-	129	1	3696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12547	-0-	-1310	-0-	431	1	12116	3	Y	-0-					-0-
02	12572	X	12536	-0-	-36	-0-	420	1	12116	3	Y	-0-					-0-
03	13919	X	11697	-0-	-2222	-0-	408	1	11289	3	Y	-0-					-0-
04	13470	X	12584	-0-	-886	-0-	428	1	12156	3	Y	-0-					-0-
05	13888	X	10894	-0-	-2994	-0-	377	1	10517	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	12550	-0-	-650	-0-	427	1	12123	3	Y	-0-					-0-
07	13640	X	13243	-0-	-397	-0-	465	1	12768	3	Y	9					9
							10	9									
08	12989	X	12946	-0-	-43	-0-	468	1	12470	3	Y	7					16
							8	9									
09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	435	1	12093	3	Y	-0-					16
10	13237	X	12683	-0-	-554	-0-	457	1	12225	3	Y	1					17
							1	9									
11	12810	X	11885	-0-	-925	-0-	435	1	11450	3	Y	-0-					17
12	13237	X	12067	-0-	-1170	-0-	458	1	11609	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 148,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	204	1	9339	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	7715	-0-	-1301	-0-	163	1	7552	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8290	-0-	-1692	-0-	168	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9092	-0-	-508	-0-	181	1	8911	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9036	-0-	-605	-0-	189	1	8847	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8433	-0-	-807	-0-	299	1	8134	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8559	-0-	-834	-0-	326	1	8233	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8745	-0-	-648	-0-	262	1	8483	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8244	-0-	-846	-0-	272	1	7972	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8599	-0-	-422	-0-	255	1	8344	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	248	1	7742	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8658	-0-	-84	-0-	247	1	8411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12360	-0-	-40	-0-	827	1	11533	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10220	-0-	-980	-0-	770	1	9450	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	10728	-0-	-1300	-0-	879	1	9849	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10207	-0-	-1763	-0-	781	1	9426	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	9665	-0-	-2704	-0-	714	1	8951	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	9242	-0-	-2728	-0-	786	1	8456	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	9004	-0-	-2311	-0-	796	1	8208	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	8956	-0-	-1770	-0-	750	1	8206	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	8562	-0-	-1638	-0-	747	1	7815	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	9006	-0-	-666	-0-	763	1	8243	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8893	-0-	-347	-0-	763	1	8130	2	N	-0-			-0-
*12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	783	1	8071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5573	-0-	-2673	-0-	627	1	4946	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	6807	-0-	-641	-0-	577	1	6230	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7388	-0-	-796	-0-	581	1	6807	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7355	-0-	-565	-0-	591	1	6764	2	N	-0-			-0-
05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	774	1	8482	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	907	1	8213	2	N	-0-			-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	964	1	8040	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8783	-0-	-486	-0-	863	1	7920	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8303	-0-	-817	-0-	827	1	7476	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	8680	-0-	-744	-0-	839	1	7841	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8183	-0-	-937	-0-	778	1	7405	2	N	-0-			-0-
*12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	798	1	7693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	258	1	11815	2	N	-0-			-0-
*02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	222	1	10300	2	N	-0-			-0-
*03	11594	X	9057	-0-	-2537	-0-	183	1	8874	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	11113	-0-	-107	-0-	221	1	10892	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10853	-0-	-741	-0-	227	1	10626	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	5687	-0-	-5533	-0-	202	1	5485	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	7431	-0-	-4163	-0-	430	1	7001	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	11011	-0-	-459	-0-	330	1	10681	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	9951	-0-	-1149	-0-	329	1	9622	2	N	-0-			-0-
*10	10850	X	10011	-0-	-839	-0-	297	1	9714	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	9522	-0-	-1128	-0-	295	1	9227	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	9728	-0-	-967	-0-	278	1	9450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7221	-0-	-1335	-0-	642	1	6579	3	N	-0-			-0-
02	7728	X	6190	-0-	-1538	-0-	200	1	5990	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	6782	-0-	-1185	-0-	232	1	6550	3	N	-0-			-0-
04	7260	X	6323	-0-	-937	-0-	210	1	6113	3	N	-0-			-0-
05	7223	X	6674	-0-	-549	-0-	222	1	6452	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	212	1	6191	3	N	-0-			-0-
07	6851	X	6541	-0-	-310	-0-	224	1	6317	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6466	-0-	-323	-0-	226	1	6240	3	N	-0-			-0-
09	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	199	1	5737	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	6133	-0-	-532	-0-	214	1	5919	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	5858	-0-	-532	-0-	209	1	5649	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	5878	-0-	-663	-0-	212	1	5666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	158	1	7256	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6530	-0-	-190	-0-	138	1	6392	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	141	1	6841	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6671	-0-	-529	-0-	133	1	6538	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6454	-0-	-986	-0-	135	1	6319	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6166	-0-	-1004	-0-	219	1	5947	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	5147	-0-	-2076	-0-	196	1	4951	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	5491	-0-	-1484	-0-	164	1	5327	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	4557	-0-	-2103	-0-	150	1	4407	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	161	1	5261	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5379	-0-	-801	-0-	167	1	5212	2	N	-0-			-0-
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	159	1	5403	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5460	-0-	-1701	-0-	286	1	5174	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5037	-0-	-1151	-0-	196	1	4841	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5684	-0-	-671	-0-	148	1	5536	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	195	1	5064	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	156	1	4899	2	N	-0-			-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	199	1	5369	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	220	1	5310	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5537	-0-	-136	-0-	194	1	5343	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	571	-0-	-5009	-0-	20	1	551	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	1	-0-	-5765	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
12	5549	X	3973	-0-	-1576	-0-	145	1	3828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	256	1	7220	3	N	-0-			-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	243	1	6727	3	N	-0-			-0-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	267	1	7125	3	N	-0-			-0-
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	250	1	6971	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6427	-0-	-920	-0-	231	1	6196	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	228	1	6228	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	226	1	5934	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	1843	-0-	-5504	-0-	71	1	1772	3	N	-0-			-0-
*09	7110	X	6141	-0-	-969	-0-	223	1	5918	3	N	-0-			-0-
*10	6665	X	5660	-0-	-1005	-0-	209	1	5451	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	6376	-0-	-74	-0-	240	1	6136	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	5229	-0-	-1002	-0-	201	1	5028	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	493	1	13744	3	N	-0-			-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	405	1	12370	3	N	-0-			-0-
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	462	1	13674	3	N	-0-			-0-
04	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	416	1	12675	3	N	-0-			-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	432	1	12948	3	N	-0-			-0-
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	347	1	10570	3	N	-0-			-0-
07	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	298	1	8745	3	N	-0-			-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	266	1	7551	3	N	-0-			-0-
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	235	1	7092	3	N	-0-			-0-
10	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	253	1	7212	3	N	-0-			-0-
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	249	1	6931	3	N	-0-			-0-
*12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	268	1	7452	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	215	1	6004	3	N	-0-			-0-
02	6020	X	5260	-0-	-760	-0-	169	1	5091	3	N	-0-			-0-
03	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	183	1	5213	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	1975	-0-	-4475	-0-	62	1	1913	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	4917	-0-	-1314	-0-	161	1	4756	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5887	-0-	-143	-0-	191	1	5696	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5675	-0-	-153	-0-	192	1	5483	3	N	-0-			-0-
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	190	1	5254	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	5323	-0-	-557	-0-	178	1	5145	3	N	-0-			-0-
10	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	191	1	5362	3	N	-0-			-0-
11	5880	X	5238	-0-	-642	-0-	187	1	5051	3	N	-0-			-0-
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	194	1	5267	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	16533	-0-	-300	-0-	559	1	15878	3	N	87					214
							96	9									
02	15176	X	14759	-0-	-417	-0-	527	1	14143	3	N	81	196	1			99
							89	9									
03	16647	X	16219	-0-	-428	-0-	595	1	15512	3	N	102					201
							112	9									
04	16110	X	15389	-0-	-721	-0-	551	1	14772	3	N	60	177	1			84
							66	9									
05	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	603	1	15930	3	N	63					147
							69	9									
06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	583	1	15574	3	N	60					207
							66	9									
07	16337	X	16054	-0-	-283	-0-	599	1	15423	3	N	29					236
							32	9									
08	16616	X	15529	-0-	-1087	-0-	596	1	14907	3	N	24	186	1			74
							26	9									
09	16230	X	15267	-0-	-963	-0-	567	1	14655	3	N	41					115
							45	9									
10	16771	X	16248	-0-	-523	-0-	617	1	15569	3	N	56					171
							62	9									
11	16230	X	15654	-0-	-576	-0-	618	1	14957	3	N	72					243
							79	9									
*12	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	634	1	15212	3	N	74	239	1			78
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 190,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4356	-0-	-1317	-0-	150	1	4206	3	N	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	117	1	3504	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	115	1	3303	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	120	1	3576	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3506	-0-	-865	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3389	-0-	-841	-0-	110	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3266	-0-	-733	-0-	110	1	3156	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	132	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	115	1	3302	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	117	1	3234	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3614	-0-	-76	-0-	128	1	3486	3	N	-0-					-0-
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	136	1	3695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12075	-0-	-1658	-0-	405	1	11670	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	10114	-0-	-2290	-0-	335	1	9779	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	10305	-0-	-3428	-0-	343	1	9962	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	11761	-0-	-1529	-0-	407	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	11573	-0-	-2005	-0-	379	1	11194	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10195	-0-	-1505	-0-	350	1	9845	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11371	-0-	-781	-0-	381	1	10990	2	N	-0-					-0-
08	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	415	1	11862	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11130	-0-	-630	-0-	374	1	10756	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10751	-0-	-812	-0-	369	1	10382	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	9659	-0-	-2221	-0-	330	1	9329	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10846	-0-	-1151	-0-	365	1	10481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	298	1	6637	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6462	-0-	-230	-0-	270	1	6192	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7066	-0-	-343	-0-	317	1	6749	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6684	-0-	-336	-0-	293	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	6750	-0-	-180	-0-	279	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6898	-0-	-263	-0-	261	1	6637	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	255	1	6509	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	244	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	250	1	6229	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6197	-0-	-553	-0-	269	1	5928	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6244	-0-	-514	-0-	324	1	5920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7035	-0-	-560	-0-	150	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	3211	-0-	-3089	-0-	68	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	1610	-0-	-5923	-0-	33	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	454	-0-	-6836	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	17	-0-	-7516	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	793	1	8347	2	N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	690	1	10148	2	N	-0-					-0-
08	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	303	1	9824	2	N	-0-					-0-
09	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	296	1	8656	2	N	-0-					-0-
10	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	260	1	8515	2	N	-0-					-0-
11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	252	1	7869	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8477	-0-	-1505	-0-	242	1	8235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5015	-0-	-3355	-0-	173	1	4842	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	5563	-0-	-1997	-0-	179	1	5384	3	N	-0-					-0-
03	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	284	1	8145	3	N	-0-					-0-
04	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	334	1	9962	3	N	-0-					-0-
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	313	1	9170	3	N	-0-					-0-
06	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	293	1	8726	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	7871	-0-	-2762	-0-	266	1	7605	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	6923	-0-	-3710	-0-	241	1	6682	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	6594	-0-	-3696	-0-	221	1	6373	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	6903	-0-	-2583	-0-	240	1	6663	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	7312	-0-	-1718	-0-	260	1	7052	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	232	1	6248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7412	-0-	-214	-0-	158	1	7254	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6829	-0-	-59	-0-	144	1	6685	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6648	-0-	-761	-0-	135	1	6513	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6653	-0-	-517	-0-	132	1	6521	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	7180	-0-	-384	-0-	150	1	7030	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6695	-0-	-625	-0-	238	1	6457	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	6938	-0-	-626	-0-	265	1	6673	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	206	1	6674	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6535	-0-	-425	-0-	216	1	6319	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	2724	-0-	-4468	-0-	81	1	2643	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	29	-0-	-6691	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	2774	-0-	-4077	-0-	437	1	2337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	197	1	9018	2	N	-0-			-0-
*02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	176	1	8127	2	N	-0-			-0-
*03	8556	X	8552	-0-	-4	-0-	173	1	8379	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7502	-0-	-778	-0-	149	1	7353	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	7648	-0-	-908	-0-	160	1	7488	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7721	-0-	-559	-0-	274	1	7447	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7913	-0-	-643	-0-	302	1	7611	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	219	1	7108	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	7682	-0-	-28	-0-	254	1	7428	2	N	-0-			-0-
*10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	245	1	8015	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7373	-0-	-337	-0-	229	1	7144	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	203	1	6902	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10027	-0-	-1102	-0-	345	1	9682	3	N	-0-			-0-
02	10052	X	8524	-0-	-1528	-0-	274	1	8250	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	9210	-0-	-1919	-0-	311	1	8899	3	N	-0-			-0-
04	10590	X	9965	-0-	-625	-0-	322	1	9643	3	N	-0-			-0-
05	10013	X	8920	-0-	-1093	-0-	295	1	8625	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	9283	-0-	-407	-0-	302	1	8981	3	N	-0-			-0-
07	10292	X	8997	-0-	-1295	-0-	304	1	8693	3	N	-0-			-0-
08	10292	X	8412	-0-	-1880	-0-	293	1	8119	3	N	-0-			-0-
09	9960	X	8275	-0-	-1685	-0-	278	1	7997	3	N	-0-			-0-
10	9579	X	8120	-0-	-1459	-0-	282	1	7838	3	N	-0-			-0-
11	9270	X	7837	-0-	-1433	-0-	278	1	7559	3	N	-0-			-0-
12	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	297	1	8009	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	573	1	16123	3	N	37					94
							41	9									
02	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	517	1	14225	3	N	11					105
							12	9									
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	589	1	15607	3	N	28					133
							31	9									
04	15480	X	15072	-0-	-408	-0-	529	1	14532	3	N	10					143
							11	9									
05	15996	X	15765	-0-	-231	-0-	560	1	15196	3	N	8					151
							9	9									
06	15480	X	15256	-0-	-224	-0-	531	1	14660	3	N	59	183	1			27
							65	9									
07	15996	X	15502	-0-	-494	-0-	562	1	14937	3	N	3					30
							3	9									
08	15996	X	15352	-0-	-644	-0-	576	1	14755	3	N	19					49
							21	9									
09	15270	X	14695	-0-	-575	-0-	532	1	14145	3	N	16					65
							18	9									
*10	15779	X	14657	-0-	-1122	-0-	546	1	14099	3	N	11	51	1			25
							12	9									
11	15270	X	14395	-0-	-875	-0-	546	1	13842	3	N	6					31
							7	9									
12	15469	X	14664	-0-	-805	-0-	560	1	14064	3	N	36					67
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 183,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

01	8742	X	6910	-0-	-1832	-0-	211	1	6699	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	5959	-0-	-1657	-0-	184	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	171	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4502	-0-	-2188	-0-	147	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5266	-0-	-1647	-0-	175	1	5091	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	4761	-0-	-1929	-0-	158	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5744	-0-	-859	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	212	1	6159	2	N	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	196	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	2171	-0-	-3564	-0-	75	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	334	1	8203	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5170	-0-	-1216	-0-	168	1	5002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	278	1	8009	2	N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	287	1	8376	2	N	-0-					-0-
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	321	1	9339	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	312	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	335	1	9891	2	N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	310	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	345	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	340	1	9700	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	280	1	8060	2	N	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	265	1	7465	2	N	-0-					-0-
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	301	1	8525	2	N	-0-					-0-
*12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	294	1	8451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	132	1	6040	2	N	-0-			-0-
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	118	1	5461	2	N	-0-			-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	155	1	7513	2	N	-0-			-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	152	1	7492	2	N	-0-			-0-
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	174	1	8160	2	N	-0-			-0-
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	205	1	5557	2	N	-0-			-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	183	1	4617	2	N	-0-			-0-
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	138	1	4467	2	N	-0-			-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	154	1	4498	2	N	-0-			-0-
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	204	1	6668	2	N	-0-			-0-
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	252	1	7858	2	N	-0-			-0-
*12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	207	1	7036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4720	-0-	-581	-0-	101	1	4619	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4235	-0-	-553	-0-	90	1	4145	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	93	1	4524	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	86	1	4253	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	92	1	4304	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4207	-0-	-353	-0-	149	1	4058	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	160	1	4045	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	3073	-0-	-1546	-0-	92	1	2981	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	137	1	4011	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	125	1	4098	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	121	1	3777	2	N	-0-			-0-
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	111	1	3766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	249	1	6342	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5940	-0-	-248	-0-	248	1	5692	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	302	1	6432	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6200	-0-	-430	-0-	271	1	5929	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
06	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	241	1	5589	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5899	-0-	-828	-0-	224	1	5675	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	227	1	5811	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5382	-0-	-828	-0-	211	1	5171	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	224	1	5578	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5578	-0-	-272	-0-	242	1	5336	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	292	1	5334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	89	1	2489	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	1615	-0-	-896	-0-	57	1	1558	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1867	-0-	-623	-0-	298	1	1558	3	Y	10					10
							11	9									
05	3100	N	12490	-0-	9390	9390	437	1	12053	3	Y	-0-					10
06	3000	N	10667	-0-	7667	17057	368	1	10299	3	Y	-0-					10
07	3100	N	9879	-0-	6779	23836	353	1	9517	3	Y	8					18
							9	9									
08	33090	X	9254	-0-	-23836	-0-	338	1	8899	3	Y	15					33
							17	9									
09	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	299	1	8132	3	Y	3					36
							3	9									
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	301	1	8202	3	Y	2					38
							2	9									
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	283	1	7618	3	Y	-0-					38
12	9579	X	7860	-0-	-1719	-0-	284	1	7570	3	Y	5					43
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 83,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	3600	-0-	-13233	-0-	124	1	3476	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	13058	-0-	-1782	-0-	423	1	12635	3	N	-0-					-0-
03	13919	X	6219	-0-	-7700	-0-	214	1	6005	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	8369	-0-	-5101	-0-	271	1	8098	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	11629	-0-	-2817	-0-	388	1	11241	3	N	-0-					-0-
06	13980	X	11406	-0-	-2574	-0-	372	1	11034	3	N	-0-					-0-
07	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	491	1	14007	3	N	-0-					-0-
08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	530	1	14705	3	N	-0-					-0-
09	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	464	1	13167	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	13093	-0-	-1415	-0-	461	1	12632	3	N	-0-					-0-
*11	14730	X	12399	-0-	-2331	-0-	446	1	11953	3	N	-0-					-0-
12	15221	X	9644	-0-	-5577	-0-	352	1	9292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	9666	-0-	-5958	-0-	216	1	9450	2	N	-0-					-0-
02	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	373	1	16496	2	N	-0-					-0-
03	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	450	1	19819	2	N	-0-					-0-
04	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	440	1	18624	2	N	-0-					-0-
05	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	428	1	19186	2	N	-0-					-0-
06	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	624	1	17533	2	N	-0-					-0-
07	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	407	1	17785	2	N	-0-					-0-
08	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	402	1	17439	2	N	-0-					-0-
09	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	384	1	16774	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	609	1	17154	2	N	-0-					-0-
11	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	576	1	16321	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	17162	-0-	-1035	-0-	577	1	16585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	969	1	4014	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	888	1	3923	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5039	-0-	-541	-0-	980	1	4059	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4245	-0-	-1155	-0-	940	1	3305	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	3074	-0-	-2506	-0-	921	1	2153	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3334	-0-	-1826	-0-	904	1	2430	2	N	-0-			-0-
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1083	1	5825	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	2630	-0-	-2423	-0-	931	1	1699	2	N	-0-			-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	973	1	3806	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	979	1	3595	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4508	-0-	-892	-0-	971	1	3537	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	971	1	3623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	151	1	5998	3	N	-0-			-0-
02	5740	X	5513	-0-	-227	-0-	114	1	5399	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5669	-0-	-686	-0-	128	1	5541	3	N	-0-			-0-
04	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	118	1	5433	3	N	-0-			-0-
05	6293	X	5780	-0-	-513	-0-	125	1	5655	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	5688	-0-	-252	-0-	118	1	5570	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5855	-0-	-252	-0-	130	1	5725	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	203	1	5997	3	N	-0-			-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	182	1	5680	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5865	-0-	-25	-0-	136	1	5729	3	N	-0-			-0-
11	6000	X	5348	-0-	-652	-0-	126	1	5222	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	121	1	5034	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12301	-0-	-378	-0-	426	1	11875	3	N	-0-			-0-
02	11452	X	11137	-0-	-315	-0-	349	1	10788	3	N	-0-			-0-
03	12679	X	11431	-0-	-1248	-0-	370	1	11061	3	N	-0-			-0-
04	11910	X	11449	-0-	-461	-0-	356	1	11093	3	N	-0-			-0-
05	12338	X	11263	-0-	-1075	-0-	357	1	10906	3	N	-0-			-0-
06	11940	X	10859	-0-	-1081	-0-	336	1	10523	3	N	-0-			-0-
07	12338	X	11158	-0-	-1180	-0-	357	1	10801	3	N	-0-			-0-
08	11842	X	11324	-0-	-518	-0-	378	1	10946	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	11182	-0-	-278	-0-	355	1	10827	3	N	-0-			-0-
10	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	383	1	11218	3	N	-0-			-0-
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	383	1	10885	3	N	-0-			-0-
*12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	429	1	12037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	17819	-0-	-471	-0-	399	1	17420	2	N	-0-			-0-
02	16520	X	15439	-0-	-1081	-0-	341	1	15098	2	N	-0-			-0-
03	18290	X	16593	-0-	-1697	-0-	368	1	16225	2	N	-0-			-0-
04	17700	X	16298	-0-	-1402	-0-	376	1	15922	2	N	-0-			-0-
05	18290	X	16433	-0-	-1857	-0-	538	1	15895	2	N	-0-			-0-
06	17250	X	14344	-0-	-2906	-0-	493	1	13851	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	16518	-0-	-563	-0-	369	1	16149	2	N	-0-			-0-
08	16833	X	16020	-0-	-813	-0-	542	1	15478	2	N	-0-			-0-
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	548	1	15777	2	N	-0-			-0-
10	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	578	1	16266	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	15835	-0-	-155	-0-	540	1	15295	2	N	-0-			-0-
12	16864	X	16658	-0-	-206	-0-	560	1	16098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	991	1	2650	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	378	-0-	-3318	-0-	378	1			N	-0-			-0-
03	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	988	1	3009	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	972	1	3022	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	1010	1	3151	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	2632	-0-	-1238	-0-	971	1	1661	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3055	-0-	-1068	-0-	1004	1	2051	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	989	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3083	-0-	-937	-0-	972	1	2111	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	1019	1	2405	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	1888	-0-	-1142	-0-	965	1	923	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	837	-0-	-2356	-0-	837	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12200	-0-	-2525	-0-	372	1	11828	2	N	-0-			-0-
02	13300	X	10741	-0-	-2559	-0-	331	1	10410	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	12486	-0-	-2239	-0-	390	1	12096	2	N	-0-			-0-
04	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	505	1	14827	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	12105	-0-	-1721	-0-	403	1	11702	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	11597	-0-	-493	-0-	385	1	11212	2	N	-0-			-0-
07	14725	X	13273	-0-	-1452	-0-	437	1	12836	2	N	-0-			-0-
08	14725	X	12835	-0-	-1890	-0-	429	1	12406	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	7329	-0-	-6921	-0-	259	1	7070	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	6356	-0-	-6912	-0-	217	1	6139	2	N	-0-			-0-
11	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	522	1	12810	2	N	-0-			-0-
*12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	500	1	14874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	662	1	18472	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	6487	-0-	-6393	-0-	203	1	6284	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	12908	-0-	-1352	-0-	421	1	12487	3	N	-0-					-0-
04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	455	1	13873	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	14249	-0-	-11	-0-	457	1	13792	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12493	-0-	-1307	-0-	393	1	12100	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	12188	-0-	-2072	-0-	396	1	11792	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	11431	-0-	-2829	-0-	384	1	11047	3	N	-0-					-0-
09	13800	X	10591	-0-	-3209	-0-	335	1	10256	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	10792	-0-	-3468	-0-	359	1	10433	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	10464	-0-	-2016	-0-	353	1	10111	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	10583	-0-	-298	-0-	363	1	10220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3229	-0-	-4366	-0-	111	1	3118	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	16	-0-	-6844	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	98	-0-	-7497	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	9	-0-	-7341	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	1026	1	3600	3	N	149					164
							164	9									
02	4312	X	4189	-0-	-123	-0-	929	1	3184	3	N	69	181	1			52
							76	9									
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1050	1	3941	3	N	42					94
							46	9									
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1104	1	6433	3	N	55					149
							61	9									
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1107	1	5630	3	N	-0-					149
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1028	1	4373	3	N	201					350
							221	9									
07	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	1015	1	2973	3	N	-0-	183	1			167
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1054	1	3960	3	N	1					168
							1	9									
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1011	1	3775	3	N	-0-					168
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1078	1	4564	3	N	-0-					168
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1034	1	4173	3	N	37	167	1			38
							41	9									
*12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1068	1	4211	3	N	41					79
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 63,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	305	1	8651	3	N	23					142
							25	9									
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	295	1	7973	3	N	18					160
							20	9									
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	342	1	8879	3	N	47	176	1			31
							52	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	306	1	8138	3	N	13					44
							14	9									
05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	325	1	8620	3	N	4					48
							4	9									
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	305	1	8128	3	N	9					57
							10	9									
07	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	300	1	7802	3	N	9					66
							10	9									
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	323	1	8049	3	N	8					74
							9	9									
09	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	300	1	7725	3	N	11					85
							12	9									
10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	312	1	7840	3	N	16					101
							18	9									
11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	307	1	7660	3	N	10	49	1			62
							11	9									
*12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	318	1	7773	3	N	16					78
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 101,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

01	6913	X	146	-0-	-6767	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	12	-0-	-6232	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	6913	X	2090	-0-	-4823	-0-	101	1	1989	2	N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	780	1	4583	2	N	-0-					-0-
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	438	1	6490	2	N	-0-					-0-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	272	1	7391	2	N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	230	1	5800	2	N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	212	1	6859	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	4419	-0-	-2271	-0-	146	1	4273	2	N	-0-					-0-
*10	6913	X	5084	-0-	-1829	-0-	151	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4842	-0-	-1848	-0-	150	1	4692	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4873	-0-	-2164	-0-	139	1	4734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1970	-0-	-1130	-0-	936	1	1034	3	N	-0-					28
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	898	1	2367	3	N	-0-					28
03	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	917	1	891	3	N	17					45
							19	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	945	1	1986	3	N	3					48
							3	9									
05	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	965	1	1698	3	N	74					122
							81	9									
06	3000	X	2135	-0-	-865	-0-	913	1	1154	3	N	62	150	1			34
							68	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	984	1	2213	3	N	7					41
							8	9									
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1097	1	5088	3	N	29					70
							32	9									
09	2970	X	2205	-0-	-765	-0-	918	1	1270	3	N	15					85
							17	9									
10	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	950	1	1318	3	N	16					101
							18	9									
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	958	1	2207	3	N	17					118
							19	9									
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	988	1	2233	3	N	19					137
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

01	2263	X	476	-0-	-1787	-0-	476	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	849	-0-	-1195	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	248	1	7133	2	N	-0-			-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	205	1	5988	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	176	1	5125	2	N	-0-			-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	185	1	5180	2	N	-0-			-0-
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	180	1	5331	2	N	-0-			-0-
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	174	1	4893	2	N	-0-			-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	162	1	4678	2	N	-0-			-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	161	1	4594	2	N	-0-			-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	139	1	3997	2	N	-0-			-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	132	1	3727	2	N	-0-			-0-
*11	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	N	-0-			-0-
12	868	X	33	-0-	-835	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	272	1	7563	3	N	-0-			-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	228	1	6997	3	N	-0-			-0-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	269	1	7934	3	N	-0-			-0-
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	244	1	7934	3	N	-0-			-0-
05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	257	1	7792	3	N	-0-			-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	244	1	7456	3	N	-0-			-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	242	1	7063	3	N	-0-			-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	246	1	7061	3	N	-0-			-0-
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	235	1	7020	3	N	-0-			-0-
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	261	1	7424	3	N	-0-			-0-
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	245	1	6902	3	N	-0-			-0-
*12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	268	1	7390	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6501	3	Y	-0-			2
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	207	1	6002	3	Y	-0-			2
03	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	213	1	5833	3	Y	-0-			2
04	6480	X	6362	-0-	-118	-0-	209	1	6153	3	Y	-0-			2
05	6696	X	6491	-0-	-205	-0-	214	1	6277	3	Y	-0-			2
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	3	Y	-0-			2
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	221	1	6129	3	Y	-0-			2
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	224	1	6013	3	Y	-0-			2
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	204	1	5774	3	Y	-0-			2
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	220	1	5987	3	Y	-0-			2
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	207	1	5539	3	Y	-0-			2
12	6355	X	6146	-0-	-209	-0-	223	1	5923	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 74,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

01	10044	X	9274	-0-	-770	-0-	317	1	8957	3	Y	-0-					-0-
02	9072	X	8737	-0-	-335	-0-	304	1	8433	3	Y	-0-					-0-
03	10044	X	9953	-0-	-91	-0-	353	1	9458	3	Y	129					129
							142	9									
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	354	1	9755	3	Y	-0-					129
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	446	1	11992	3	Y	-0-					129
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	364	1	9984	3	Y	-0-					129
07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	396	1	10485	3	Y	43					172
							47	9									
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	433	1	11081	3	Y	1					173
							1	9									
09	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	390	1	10377	3	Y	-0-					173
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	415	1	10676	3	Y	-0-					173
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	354	1	8940	3	Y	8	140	1			41
							9	9									
12	11501	X	7976	-0-	-3525	-0-	302	1	7605	3	Y	63					104
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 122,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	983	1	2352	3	N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	878	1	2117	3	N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	982	1	2377	3	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	949	1	2377	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	973	1	2282	3	N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	932	1	2103	3	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	971	1	2111	3	N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	967	1	2024	3	N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	933	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	967	1	2003	3	N	-0-					-0-
*11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	911	1	1934	3	N	-0-					-0-
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	927	1	2012	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	421	1	18384	2	N	-0-			-0-
02	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	373	1	16505	2	N	-0-			-0-
03	18569	X	18484	-0-	-85	-0-	410	1	18074	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	17858	-0-	-112	-0-	412	1	17446	2	N	-0-			-0-
05	18569	X	10333	-0-	-8236	-0-	226	1	10107	2	N	-0-			-0-
06	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	425	1	18116	2	N	-0-			-0-
07	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	447	1	19557	2	N	-0-			-0-
08	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	419	1	18161	2	N	-0-			-0-
09	17970	X	17041	-0-	-929	-0-	382	1	16659	2	N	-0-			-0-
10	18569	X	17289	-0-	-1280	-0-	395	1	16894	2	N	-0-			-0-
11	17970	X	16044	-0-	-1926	-0-	365	1	15679	2	N	-0-			-0-
*12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	430	1	18753	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11854	-0-	-1414	-0-	398	1	11456	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	354	1	10329	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	11836	-0-	-1029	-0-	394	1	11442	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11661	-0-	-429	-0-	403	1	11258	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	11778	-0-	-653	-0-	386	1	11392	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	11052	-0-	-408	-0-	380	1	10672	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11840	-0-	-219	-0-	397	1	11443	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11578	-0-	-481	-0-	392	1	11186	2	N	-0-			-0-
09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	394	1	11327	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11027	-0-	-815	-0-	378	1	10649	2	N	-0-			-0-
11	11460	X	10207	-0-	-1253	-0-	348	1	9859	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	10408	-0-	-1279	-0-	350	1	10058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	640	1	18419	2	N	-0-			-0-
02	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	597	1	17434	2	N	-0-			-0-
03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	645	1	18729	2	N	-0-			-0-
04	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	666	1	18589	2	N	-0-			-0-
05	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	646	1	19085	2	N	-0-			-0-
06	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	640	1	17994	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	9411	-0-	-8569	-0-	315	1	9096	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	12683	-0-	-5297	-0-	429	1	12254	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	13626	-0-	-3774	-0-	458	1	13168	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	16034	-0-	-1946	-0-	550	1	15484	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	15019	-0-	-2381	-0-	512	1	14507	2	N	-0-			-0-
*12	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	536	1	15394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	226	1	9855	2	N	-0-			-0-
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	207	1	9157	2	N	-0-			-0-
03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	219	1	9629	2	N	-0-			-0-
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	207	1	8751	2	N	-0-			-0-
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	194	1	8680	2	N	-0-			-0-
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	181	1	7698	2	N	-0-			-0-
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	179	1	7820	2	N	-0-			-0-
08	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	186	1	8070	2	N	-0-			-0-
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	170	1	7421	2	N	-0-			-0-
10	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	287	1	8068	2	N	-0-			-0-
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	166	1	7109	2	N	-0-			-0-
*12	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	180	1	7827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	164	1	4609	3	N	-0-			-0-
02	4844	X	4007	-0-	-837	-0-	128	1	3879	3	N	-0-			-0-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	141	1	4055	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4416	-0-	-744	-0-	148	1	4268	3	N	-0-			-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	183	1	5408	3	N	-0-			-0-
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	175	1	5086	3	N	-0-			-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	159	1	4531	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	5056	-0-	-400	-0-	175	1	4881	3	N	-0-			-0-
09	5280	X	4960	-0-	-320	-0-	171	1	4789	3	N	-0-			-0-
10	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	183	1	5120	3	N	-0-			-0-
11	5250	X	5129	-0-	-121	-0-	186	1	4943	3	N	-0-			-0-
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	193	1	5166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	34	1	18	2	N	-0-			-0-
							8595	3							
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	30	1	7602	3	N	-0-			-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-			-0-
							8241	3							
04	7950	X	7832	-0-	-118	-0-	45	1	7787	3	N	-0-			-0-
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-			-0-
06	7950	X	7307	-0-	-643	-0-	22	1	7285	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	46	1	8200	3	N	-0-			-0-
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	-0-			-0-
							8196	3							
09	7830	X	7819	-0-	-11	-0-	50	1	7769	3	N	-0-			-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	49	1	8180	3	N	-0-			-0-
11	7950	X	7280	-0-	-670	-0-	48	1	26	2	N	-0-			-0-
							7206	3							
12	7905	X	7578	-0-	-327	-0-	52	1	7526	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13514	-0-	-808	-0-	458	1	12945	3	N	101	182	1			35
							111	9									
02	12852	X	11608	-0-	-1244	-0-	411	1	11103	3	N	85					120
							94	9									
03	13206	X	12997	-0-	-209	-0-	479	1	12450	3	N	62					182
							68	9									
04	13080	X	12343	-0-	-737	-0-	437	1	11827	3	N	72					254
							79	9									
05	13516	X	13098	-0-	-418	-0-	474	1	12546	3	N	71	168	1			157
							78	9									
06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	435	1	11646	3	N	64					221
							70	9									
07	12989	X	12340	-0-	-649	-0-	468	1	11850	3	N	20					241
							22	9									
08	13113	X	12426	-0-	-687	-0-	483	1	11868	3	N	68	182	1			127
							75	9									
09	12690	X	11424	-0-	-1266	-0-	433	1	10991	3	N	-0-					127
10	13113	X	10294	-0-	-2819	-0-	396	1	9746	3	N	138	178	1			87
							152	9									
11	12150	X	10188	-0-	-1962	-0-	406	1	9782	3	N	-0-					87
12	12462	X	10753	-0-	-1709	-0-	425	1	10264	3	N	58					145
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 143,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	N	-0-					-0-
03	992	N	713	-0-	-279	-0-	25	1	688	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	812	-0-	-268	-0-	24	1	788	3	N	-0-					-0-
05	992	N	305	-0-	-687	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	914	3	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	36	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	908	-0-	-208	-0-	32	1	876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	307	1	13419	2	N	-0-					-0-
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	276	1	12225	2	N	-0-					-0-
03	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	300	1	13236	2	N	-0-					-0-
04	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	309	1	13074	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	11940	-0-	-987	-0-	261	1	11679	2	N	-0-					-0-
06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	328	1	13969	2	N	-0-					-0-
07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	306	1	13387	2	N	-0-					-0-
08	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	305	1	13232	2	N	-0-					-0-
09	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	289	1	12613	2	N	-0-					-0-
10	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	466	1	13128	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	11398	-0-	-1112	-0-	259	1	11139	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	12817	-0-	-885	-0-	287	1	12530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	197	1	7902	3	N	-0-			-0-
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	154	1	6805	3	N	-0-			-0-
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	170	1	7163	3	N	-0-			-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	167	1	7163	3	N	-0-			-0-
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	179	1	7930	3	N	-0-			-0-
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	179	1	8221	3	N	-0-			-0-
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	177	1	7547	3	N	-0-			-0-
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	172	1	7154	3	N	-0-			-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	129	1	5746	3	N	-0-			-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	127	1	5314	3	N	-0-			-0-
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	115	1	4659	3	N	-0-			-0-
*12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	104	1	4176	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	219	1	8753	3	N	-0-			-0-
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	178	1	7895	3	N	-0-			-0-
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	205	1	8520	3	N	-0-			-0-
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	198	1	8520	3	N	-0-			-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	211	1	9208	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	178	1	7952	3	N	-0-			-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	178	1	7651	3	N	-0-			-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	188	1	7782	3	N	-0-			-0-
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	192	1	8528	3	N	-0-			-0-
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	228	1	9600	3	N	-0-			-0-
11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	245	1	9707	3	N	-0-			-0-
*12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	255	1	10295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	76	1	3027	3	N	-0-			-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	69	1	3258	3	N	-0-			-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	80	1	3413	3	N	-0-			-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	76	1	3413	3	N	-0-			-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	74	1	3301	3	N	-0-			-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	54	1	2589	3	N	-0-			-0-
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	2396	3	N	-0-			-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	61	1	2463	3	N	-0-			-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	72	1	3291	3	N	-0-			-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	88	1	3681	3	N	-0-			-0-
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	116	1	4738	3	N	-0-			-0-
*12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	109	1	4403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	191	1	8320	2	N	-0-			-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	169	1	7485	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5918	-0-	-840	-0-	131	1	5787	2	N	-0-			-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	184	1	7783	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6545	-0-	-213	-0-	143	1	6402	2	N	-0-			-0-
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	152	1	6481	2	N	-0-			-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	182	1	7943	2	N	-0-			-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	160	1	6946	2	N	-0-			-0-
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	164	1	7174	2	N	-0-			-0-
10	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	278	1	7839	2	N	-0-			-0-
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	162	1	6942	2	N	-0-			-0-
*12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	180	1	7862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15787	-0-	-705	-0-	353	1	15434	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	13708	-0-	-1188	-0-	303	1	13405	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14998	-0-	-1277	-0-	333	1	14665	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	15453	-0-	-267	-0-	356	1	15097	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15833	-0-	-411	-0-	518	1	15315	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	14895	-0-	-375	-0-	512	1	14383	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	14521	-0-	-1444	-0-	487	1	14034	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	13860	-0-	-2105	-0-	469	1	13391	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	13011	-0-	-2439	-0-	437	1	12574	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	13155	-0-	-2686	-0-	451	1	12704	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12281	-0-	-2629	-0-	419	1	11862	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	12277	-0-	-2045	-0-	413	1	11864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	11722	-0-	-7932	-0-	262	1	11460	2	N	-0-			-0-
02	17752	X	13241	-0-	-4511	-0-	292	1	12949	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	15315	-0-	-4339	-0-	510	1	14805	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	14200	-0-	-3680	-0-	491	1	13709	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	13903	-0-	-760	-0-	455	1	13448	2	N	-0-			-0-
06	14820	X	12985	-0-	-1835	-0-	446	1	12539	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	13439	-0-	-1875	-0-	450	1	12989	2	N	-0-			-0-
08	15314	X	13189	-0-	-2125	-0-	446	1	12743	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12561	-0-	-1629	-0-	422	1	12139	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	12449	-0-	-1439	-0-	427	1	12022	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	11903	-0-	-1117	-0-	406	1	11497	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	403	1	11572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	966	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4585	-0-	-483	-0-	764	1	3821	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	4507	-0-	-1104	-0-	900	1	3607	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	196	-0-	-5234	-0-	196	1			N	-0-					-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1021	1	6282	3	N	-0-					-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	970	1	5507	3	N	-0-					-0-
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1006	1	5708	3	N	-0-					-0-
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	1024	1	5976	3	N	-0-					-0-
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	977	1	5682	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1013	1	5807	3	N	-0-					-0-
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	955	1	4941	3	N	-0-					-0-
*12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	1009	1	5501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	193	1	7908	3	N	85	108	1			42
							94	9									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	178	1	7065	3	N	17					59
							19	9									
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	208	1	7768	3	N	146	152	1			53
							161	9									
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	194	1	7428	3	N	35					88
							39	9									
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	198	1	7640	3	N	50					138
							55	9									
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	190	1	7460	3	N	37					175
							41	9									
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	200	1	7618	3	N	22	163	1			34
							24	9									
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	211	1	7558	3	N	30					64
							33	9									
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	292	1	7385	3	N	39					103
							43	9									
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	305	1	7554	3	N	86	148	1			41
							95	9									
11	7530	X	7515	-0-	-15	-0-	293	1	7205	3	N	15					56
							17	9									
12	7967	X	7712	-0-	-255	-0-	302	1	7323	3	N	79	88	1			47
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 93,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					N	-0-					-0-
03	7843	X	56	-0-	-7787	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	23	-0-	-2797	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	795	1	14833	3	N	-0-			-0-
02	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	682	1	14232	3	N	-0-			-0-
03	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	825	1	14995	3	N	-0-			-0-
04	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	706	1	14995	3	N	-0-			-0-
05	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	739	1	13949	3	N	-0-			-0-
06	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	701	1	13617	3	N	-0-			-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	678	1	10820	3	N	-0-			-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	732	1	12131	3	N	-0-			-0-
09	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	726	1	12520	3	N	-0-			-0-
*10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	706	1	11195	3	N	-0-			-0-
*11	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	701	1	12493	3	N	-0-			-0-
*12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	731	1	11843	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	134	1	5375	3	Y	2			5
							2	9							
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	109	1	4667	3	Y	-0-			5
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	122	1	4997	3	Y	2			7
							2	9							
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	122	1	5051	3	Y	-0-			7
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	120	1	4988	3	Y	3			10
							3	9							
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	114	1	4775	3	Y	-0-			10
07	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	116	1	4693	3	Y	-0-			10
08	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	108	1	4369	3	Y	-0-			10
09	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	98	1	4238	3	Y	19			29
							21	9							
10	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	108	1	4316	3	Y	4			33
							4	9							
11	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	110	1	4173	3	Y	2			35
							2	9							
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	110	1	4234	3	Y	4			39
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 57,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

01	8463	X	5405	-0-	-3058	-0-	121	1	5284	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	4749	-0-	-2559	-0-	105	1	4644	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	153	1	6743	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	4945	-0-	-2465	-0-	114	1	4831	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	150	1	6739	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	140	1	5975	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	5941	-0-	-941	-0-	133	1	5808	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6485	-0-	-397	-0-	146	1	6339	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	4457	-0-	-2203	-0-	100	1	4357	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	143	1	6090	2	N	-0-			-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	147	1	6317	2	N	-0-			-0-
*12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	148	1	6440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	251	1	11513	2	N	-0-			-0-
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	218	1	10091	2	N	-0-			-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	225	1	10880	2	N	-0-			-0-
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	176	1	8702	2	N	-0-			-0-
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	232	1	10868	2	N	-0-			-0-
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	358	1	9715	2	N	-0-			-0-
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	383	1	9659	2	N	-0-			-0-
08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	300	1	9715	2	N	-0-			-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	93	X	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	83	1	3807	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3594	-0-	-270	-0-	76	1	3518	2	N	-0-			-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	76	1	3696	2	N	-0-			-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	77	1	3778	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	80	1	3760	2	N	-0-			-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	137	1	3722	2	N	-0-			-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	156	1	3929	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	107	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4626	2	N	-0-			-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	171	1	5590	2	N	-0-			-0-
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	176	1	5499	2	N	-0-			-0-
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	158	1	5380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7132	-0-	-990	-0-	307	1	14	2	N	-0-			-0-
							6811	3							
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-			-0-
03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	8	2	16987	3	N	-0-			-0-
04	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	1	2	16893	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-
06	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	2	2	15570	3	N	-0-			-0-
07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			N	-0-			-0-
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	4	2	16718	3	N	-0-			-0-
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	3			N	-0-			-0-
10	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11937	3			N	-0-			-0-
11	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	53	2	15089	3	N	-0-			-0-
*12	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8694	-0-	-3117	-0-	374	1	17	2	N	-0-			-0-
							8303	3							
02	10668	X	7430	-0-	-3238	-0-	7430	3			N	-0-			-0-
03	10075	X	4597	-0-	-5478	-0-	2	2	4595	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	3870	-0-	-5070	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			-0-
06	8400	X	4425	-0-	-3975	-0-	4425	3			N	-0-			-0-
07	8215	X	4155	-0-	-4060	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
08	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	1	2	4329	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-			-0-
11	11430	X	4231	-0-	-7199	-0-	15	2	4216	3	N	-0-			-0-
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

01	3534	X	2700	-0-	-834	-0-	58	1	2642	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2334	-0-	-858	-0-	49	1	2285	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	54	1	2620	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	38	1	1893	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	39	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	1569	-0-	-1041	-0-	56	1	1513	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1305	-0-	-1361	-0-	50	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1507	-0-	-1159	-0-	45	1	1462	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	1718	-0-	-202	-0-	57	1	1661	2	N	-0-			-0-
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	59	1	1924	2	N	-0-			-0-
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	47	1	1603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	178	1	8163	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7258	-0-	-722	-0-	153	1	7105	2	N	-0-			-0-
*03	8742	X	7803	-0-	-939	-0-	158	1	7645	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	6937	-0-	-1523	-0-	138	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7018	-0-	-1724	-0-	147	1	6871	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6720	-0-	-1350	-0-	239	1	6481	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	6927	-0-	-1102	-0-	264	1	6663	2	N	-0-			-0-
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	238	1	7719	2	N	-0-			-0-
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	283	1	8283	2	N	-0-			-0-
*10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	268	1	8767	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6363	-0-	-1347	-0-	197	1	6166	2	N	-0-			-0-
*12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	257	1	8727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1061	-0-	-1543	-0-	23	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1486	-0-	-866	-0-	31	1	1455	2	N	-0-			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	63	1	3031	2	N	-0-			-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-			-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	63	1	2930	2	N	-0-			-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	157	1	4256	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	95	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	143	1	4620	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4373	-0-	-37	-0-	144	1	4229	2	N	-0-			-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	925	1	3904	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4472	-0-	-148	-0-	894	1	3578	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	1103	-0-	-3671	-0-	802	1	301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	17663	-0-	-1216	-0-	395	1	17268	2	N	-0-			-0-
02	16772	X	15632	-0-	-1140	-0-	345	1	15287	2	N	-0-			-0-
03	17856	X	17257	-0-	-599	-0-	383	1	16874	2	N	-0-			-0-
04	17280	X	16812	-0-	-468	-0-	581	1	16231	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	17474	-0-	-320	-0-	572	1	16902	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	16921	-0-	-179	-0-	581	1	16340	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	16780	-0-	-580	-0-	562	1	16218	2	N	-0-			-0-
08	17484	X	16755	-0-	-729	-0-	567	1	16188	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	15944	-0-	-976	-0-	536	1	15408	2	N	-0-			-0-
10	17484	X	16704	-0-	-780	-0-	573	1	16131	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	16173	-0-	-747	-0-	552	1	15621	2	N	-0-			-0-
12	16771	X	16216	-0-	-555	-0-	545	1	15671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13789	-0-	-1866	-0-	463	1	13326	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	12756	-0-	-1384	-0-	422	1	12334	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	13947	-0-	-1522	-0-	464	1	13483	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13514	-0-	-1366	-0-	467	1	13047	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13619	-0-	-517	-0-	446	1	13173	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12853	-0-	-827	-0-	442	1	12411	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	13651	-0-	-485	-0-	458	1	13193	2	N	-0-					-0-
08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	480	1	13700	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13442	-0-	-58	-0-	452	1	12990	2	N	-0-					-0-
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	477	1	13446	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	9767	-0-	-3943	-0-	333	1	9434	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	10316	-0-	-3138	-0-	347	1	9969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	22	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	775	N	35	-0-	-740	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5005	-0-	2005	2005	165	1	4840	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	17238	-0-	14138	16143	512	1	16726	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	16852	-0-	13852	29995	522	1	16330	2	N	-0-					-0-
*12	47080	X	17085	-0-	-29995	-0-	488	1	16597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

01	3472	X	1671	-0-	-1801	-0-	1105	1	566	3	N	-0-					13
02	3136	X	1865	-0-	-1271	-0-	844	1	1004	3	N	15					28
							17	9									
03	3472	X	1682	-0-	-1790	-0-	1585	1	97	9	N	88					116
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1140	1	2409	3	N	8					124
							9	9									
05	2077	X	1282	-0-	-795	-0-	1092	1	187	3	N	3					127
							3	9									
06	2010	X	1623	-0-	-387	-0-	1071	1	544	3	N	7					134
							8	9									
07	3565	X	2190	-0-	-1375	-0-	1124	1	1031	3	Y	32	72	1			94
							35	9									
08	3565	X	1100	-0-	-2465	-0-	1085	1	15	9	Y	14	4	1			104
09	3450	X	1050	-0-	-2400	-0-	1050	1			Y	-0-					104
10	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	1085	1	92	9	Y	84	103	6			85
11	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	973	1	682	3	Y	-0-	77	1			8
*12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	1139	1	1327	3	Y	29	8	1			26
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	286	1	8023	3	N	-0-					-0-
02	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	248	1	7155	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	230	1	6459	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7895	-0-	-145	-0-	262	1	7633	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7596	-0-	-712	-0-	257	1	7339	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	241	1	6999	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7170	-0-	-1014	-0-	246	1	6924	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7313	-0-	-840	-0-	261	1	7052	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7017	-0-	-873	-0-	238	1	6779	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	240	1	6487	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	6324	-0-	-906	-0-	230	1	6094	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	6296	-0-	-1020	-0-	232	1	6064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8814	-0-	-176	-0-	303	1	8511	3	N	-0-					-0-
02	8064	X	7718	-0-	-346	-0-	256	1	7462	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	8789	-0-	-139	-0-	304	1	8485	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8346	-0-	-294	-0-	278	1	8068	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8417	-0-	-387	-0-	281	1	8136	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7913	-0-	-607	-0-	262	1	7651	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	278	1	7849	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8234	-0-	-570	-0-	291	1	7943	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	7864	-0-	-476	-0-	267	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	8039	-0-	-393	-0-	286	1	7753	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7686	-0-	-294	-0-	276	1	7410	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	8013	-0-	-233	-0-	289	1	7724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	316	1	8825	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	8024	-0-	-12	-0-	264	1	7760	3	N	-0-					-0-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	330	1	9228	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8590	-0-	-110	-0-	285	1	8305	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8805	-0-	-185	-0-	297	1	8508	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8412	-0-	-288	-0-	278	1	8134	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8391	-0-	-599	-0-	287	1	8104	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8303	-0-	-687	-0-	291	1	8012	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7986	-0-	-594	-0-	268	1	7718	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8244	-0-	-560	-0-	287	1	7957	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	7932	-0-	-468	-0-	283	1	7649	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	8200	-0-	-201	-0-	294	1	7906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	969	1	3229	2	N	-0-			-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	854	1	3230	2	N	-0-			-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	945	1	2721	2	N	-0-			-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	885	1	4897	2	N	-0-			-0-
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	855	1	7676	2	N	-0-			-0-
06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1065	1	8190	2	N	-0-			-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1101	1	5585	2	N	-0-			-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	881	1	1556	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	2200	-0-	-110	-0-	760	1	1440	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	1715	-0-	-672	-0-	619	1	1096	2	N	-0-			-0-
*11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	1039	1	7453	2	N	-0-			-0-
*12	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	1211	1	10599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	507	1	2	2	N	-0-			-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	598	1	614	2	N	-0-			-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	821	1	4456	2	N	-0-			-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1246	1	6065	2	N	-0-			-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	789	1	1512	2	N	-0-			-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-			-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-			-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-			-0-
*10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	474	1	74	2	N	-0-			-0-
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	383	1	105	2	N	-0-			-0-
*12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	425	1	71	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	919	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	873	1	2871	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	953	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	928	1	2842	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	922	1	2841	2	N	-0-			-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	935	1	2765	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	901	1	2780	2	N	-0-			-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	987	1	2853	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3487	-0-	-203	-0-	935	1	2552	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	2803	-0-	-1010	-0-	909	1	1894	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	909	1	2484	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	959	1	2290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10311	-0-	-2089	-0-	220	1	10091	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8298	-0-	-2902	-0-	175	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10709	-0-	-1040	-0-	217	1	10492	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8881	-0-	-2279	-0-	176	1	8705	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	8986	-0-	-2484	-0-	188	1	8798	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8803	-0-	-1547	-0-	313	1	8490	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	8985	-0-	-1710	-0-	343	1	8642	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8843	-0-	-1852	-0-	265	1	8578	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7828	-0-	-1052	-0-	258	1	7570	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8397	-0-	-686	-0-	249	1	8148	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7935	-0-	-855	-0-	246	1	7689	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8172	-0-	-601	-0-	234	1	7938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	12347	-0-	-4238	-0-	1340	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	6015	-0-	-8853	-0-	618	1	5397	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	13997	-0-	-4448	-0-	804	1	13193	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	10885	-0-	-6965	-0-	558	1	10327	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	15886	-0-	-2559	-0-	333	1	15553	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	1697	-0-	-11863	-0-	395	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	5505	-0-	-8507	-0-	603	1	4902	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	6043	-0-	-9829	-0-	792	1	5251	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	7356	-0-	-8004	-0-	812	1	6544	2	N	-0-					-0-
*10	15872	X	7134	-0-	-8738	-0-	837	1	6297	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	3267	-0-	-2583	-0-	745	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	679	-0-	-6916	-0-	553	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9611	-0-	-929	-0-	323	1	9288	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	8716	-0-	-664	-0-	289	1	8427	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	9505	-0-	-880	-0-	316	1	9189	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9099	-0-	-951	-0-	315	1	8784	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	299	1	8824	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	7881	-0-	-1449	-0-	271	1	7610	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8146	-0-	-1495	-0-	273	1	7873	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	7954	-0-	-1563	-0-	269	1	7685	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	7649	-0-	-1441	-0-	257	1	7392	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8146	-0-	-968	-0-	279	1	7867	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	6802	-0-	-1088	-0-	232	1	6570	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	5504	-0-	-2649	-0-	185	1	5319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

01	17515	X	16180	-0-	-1335	-0-	345	1	15835	2	N	-0-			-0-
02	15820	X	13488	-0-	-2332	-0-	285	1	13203	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	15861	-0-	-1158	-0-	321	1	15540	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	15100	-0-	-1160	-0-	300	1	14800	2	N	-0-			-0-
05	16616	X	15314	-0-	-1302	-0-	321	1	14993	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14185	-0-	-1475	-0-	504	1	13681	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	15158	-0-	-714	-0-	578	1	14580	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	14468	-0-	-1404	-0-	433	1	14035	2	N	-0-			-0-
09	15090	X	14058	-0-	-1032	-0-	464	1	13594	2	N	-0-			-0-
10	15314	X	14624	-0-	-690	-0-	434	1	14190	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	14087	-0-	-583	-0-	437	1	13650	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	14561	-0-	-567	-0-	416	1	14145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10048	-0-	-151	-0-	337	1	9711	2	N	-0-			-0-
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	305	1	8912	2	N	-0-			-0-
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	337	1	9791	2	N	-0-			-0-
04	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	344	1	9596	2	N	-0-			-0-
05	10199	X	6241	-0-	-3958	-0-	204	1	6037	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	7914	-0-	-1956	-0-	272	1	7642	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	8203	-0-	-1996	-0-	275	1	7928	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	8326	-0-	-1873	-0-	282	1	8044	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	7933	-0-	-1937	-0-	267	1	7666	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	279	1	7844	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	7701	-0-	-369	-0-	263	1	7438	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7772	-0-	-350	-0-	261	1	7511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	286	1	13112	2	N	-0-			-0-
02	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	252	1	11687	2	N	-0-			-0-
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	263	1	12725	2	N	-0-			-0-
04	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	248	1	12250	2	N	-0-			-0-
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	268	1	12529	2	N	-0-			-0-
06	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	441	1	11977	2	N	-0-			-0-
07	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	488	1	12310	2	N	-0-			-0-
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	337	1	10906	2	N	-0-			-0-
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	377	1	11049	2	N	-0-			-0-
10	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	352	1	11494	2	N	-0-			-0-
*11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	350	1	10942	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11608	-0-	-482	-0-	332	1	11276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10314	-0-	-443	-0-	220	1	10094	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	9273	-0-	-443	-0-	196	1	9077	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	202	1	9797	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	228	1	11262	2	N	-0-			-0-
05	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	240	1	11226	2	N	-0-			-0-
06	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	374	1	10162	2	N	-0-			-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	418	1	10540	2	N	-0-			-0-
08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	345	1	11181	2	N	-0-			-0-
09	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	348	1	10203	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10624	-0-	-133	-0-	315	1	10309	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9846	-0-	-564	-0-	305	1	9541	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	9985	-0-	-1361	-0-	285	1	9700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5793	-0-	-3073	-0-	194	1	5599	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	5382	-0-	-2626	-0-	178	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	6536	-0-	-2330	-0-	217	1	6319	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6489	-0-	-2091	-0-	224	1	6265	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	1408	-0-	-5567	-0-	46	1	1362	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	3567	-0-	-2763	-0-	123	1	3444	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	215	1	6190	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6438	-0-	-258	-0-	218	1	6220	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6337	-0-	-143	-0-	213	1	6124	2	N	-0-			-0-
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	223	1	6288	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	208	1	5882	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	211	1	6053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6133	-0-	-3570	-0-	895	1	5238	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7041	-0-	-435	-0-	856	1	6185	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6925	-0-	-298	-0-	920	1	6005	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6699	-0-	-291	-0-	898	1	5801	2	N	-0-			-0-
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1030	1	9376	2	N	-0-			-0-
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	999	1	8689	2	N	-0-			-0-
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1052	1	9770	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	8632	-0-	-1071	-0-	981	1	7651	2	N	-0-			-0-
09	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	1050	1	10369	2	N	-0-			-0-
10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1068	1	9983	2	N	-0-			-0-
*11	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1008	1	9009	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	9796	-0-	-2015	-0-	1019	1	8777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13598	-0-	-445	-0-	470	1	13128	3	N	-0-			-0-
02	12684	X	12363	-0-	-321	-0-	389	1	11974	3	N	-0-			-0-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	454	1	13477	3	N	-0-			-0-
04	13590	X	13313	-0-	-277	-0-	423	1	12890	3	N	-0-			-0-
05	14043	X	13419	-0-	-624	-0-	426	1	12993	3	N	-0-			-0-
06	13470	X	12248	-0-	-1222	-0-	386	1	11862	3	N	-0-			-0-
07	13919	X	13348	-0-	-571	-0-	436	1	12912	3	N	-0-			-0-
08	13919	X	13083	-0-	-836	-0-	437	1	12646	3	N	-0-			-0-
09	13320	X	12502	-0-	-818	-0-	402	1	12100	3	N	-0-			-0-
10	13423	X	12964	-0-	-459	-0-	434	1	12530	3	N	-0-			-0-
11	12930	X	12556	-0-	-374	-0-	434	1	12122	3	N	-0-			-0-
*12	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	455	1	12729	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12171	-0-	-1066	-0-	272	1	11899	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11175	-0-	-781	-0-	247	1	10928	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11978	-0-	-1259	-0-	266	1	11712	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	11810	-0-	-1000	-0-	408	1	11402	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12623	-0-	-304	-0-	413	1	12210	2	N	-0-					-0-
06	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	413	1	11619	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11893	-0-	-476	-0-	399	1	11494	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11646	-0-	-971	-0-	394	1	11252	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11150	-0-	-1060	-0-	375	1	10775	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	406	1	11424	2	N	-0-					-0-
*11	12030	X	11283	-0-	-747	-0-	385	1	10898	2	N	-0-					-0-
*12	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	393	1	11299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	333	1	13640	3	N	171	184	1			134
							188	9									
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	299	1	11937	3	N	63	191	1			6
							69	9									
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	359	1	13460	3	N	271	185	1			92
							298	9									
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	328	1	13029	3	N	155	182	1			65
							171	9									
05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	339	1	13231	3	N	151	189	1			27
							166	9									
06	13170	X	12733	-0-	-437	-0-	309	1	12312	3	N	102					129
							112	9									
07	13609	X	12658	-0-	-951	-0-	313	1	12191	3	N	140	182	1			87
							154	9									
08	13609	X	11544	-0-	-2065	-0-	431	1	11010	3	N	94					181
							103	9									
09	13170	X	10992	-0-	-2178	-0-	395	1	10529	3	N	62	157	1			86
							68	9									
10	13609	X	11646	-0-	-1963	-0-	429	1	11072	3	N	132	190	1			28
							145	9									
11	12720	X	11252	-0-	-1468	-0-	424	1	10699	3	N	117					145
							129	9									
12	11160	X	11005	-0-	-155	-0-	418	1	10491	3	N	87	127	1			105
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 149,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	121	1	4943	3	N	45	53	1			29
							50	9									
02	4592	X	4299	-0-	-293	-0-	105	1	4146	3	N	44					73
							48	9									
03	5084	X	4716	-0-	-368	-0-	118	1	4580	3	N	16	67	1			22
							18	9									
04	4920	X	3250	-0-	-1670	-0-	79	1	3136	3	N	32					54
							35	9									
05	5084	X	2352	-0-	-2732	-0-	55	1	2288	3	N	8					62
							9	9									
06	4920	X	2925	-0-	-1995	-0-	74	1	2842	3	N	8					70
							9	9									
07	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	121	1	4557	3	N	17					87
							19	9									
08	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	111	1	4247	3	N	22					109
							24	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	155	1	4151	3	N	31					140
							34	9									
10	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	144	1	3697	3	N	13					153
							14	9									
11	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	167	1	4249	3	N	-0-					153
*12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	169	1	4255	3	N	-0-	40	1			113

TOTAL GAS PROD: 48,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3550	-0-	-604	-0-	158	1	3392	3	N	-0-					134
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	191	1	3910	3	N	59	178	1			15
							65	9									
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	144	1	3714	3	N	69					84
							76	9									
04	4020	X	3380	-0-	-640	-0-	155	1	3203	3	N	20					104
							22	9									
05	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	134	1	3644	3	N	3					107
							3	9									
06	4020	X	586	-0-	-3434	-0-	21	1	565	3	N	-0-					107
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					107
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	202	1	3839	3	N	89					196
							98	9									
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	492	1	9722	3	N	1					197
							1	9									
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	401	1	7815	3	N	12					209
							13	9									
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	338	1	6549	3	N	8					217
							9	9									
12	10571	X	6383	-0-	-4188	-0-	320	1	6061	3	N	2	60	1			159
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	256	1	11715	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10979	-0-	-1033	-0-	232	1	10747	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12050	-0-	-753	-0-	244	1	11806	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11398	-0-	-902	-0-	226	1	11172	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11653	-0-	-592	-0-	244	1	11409	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11443	-0-	-317	-0-	406	1	11037	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11774	-0-	-378	-0-	449	1	11325	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11357	-0-	-702	-0-	340	1	11017	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10473	-0-	-957	-0-	346	1	10127	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	10919	-0-	-892	-0-	324	1	10595	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10384	-0-	-1046	-0-	322	1	10062	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	10653	-0-	-724	-0-	304	1	10349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	274	1	7764	3	N	75	183	1			109
							83	9									
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	163	1	6513	3	N	70					179
							77	9									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	185	1	7057	3	N	69	183	1			65
							76	9									
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	243	1	6811	3	N	75					140
							83	9									
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	163	1	6537	3	N	69					209
							76	9									
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	229	1	6372	3	N	73	166	1			116
							80	9									
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	242	1	6496	3	N	60					176
							66	9									
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	248	1	6442	3	N	66	169	1			73
							73	9									
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	249	1	6749	3	N	62					135
							68	9									
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	265	1	6919	3	N	64					199
							70	9									
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	247	1	6420	3	N	58	182	1			75
							64	9									
*12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	255	1	6460	3	N	47	79	1			43
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 84,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

01	13485	X	10314	-0-	-3171	-0-	346	1	9968	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	9159	-0-	-2377	-0-	303	1	8856	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9753	-0-	-1779	-0-	325	1	9428	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8538	-0-	-2202	-0-	295	1	8243	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9080	-0-	-1584	-0-	297	1	8783	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8413	-0-	-1577	-0-	289	1	8124	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	6652	-0-	-3485	-0-	223	1	6429	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	5776	-0-	-3989	-0-	195	1	5581	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	4700	-0-	-4090	-0-	158	1	4542	2	N	-0-					-0-
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	376	1	10585	2	N	-0-					-0-
11	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	348	1	9847	2	N	-0-					-0-
*12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	334	1	9608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10477	-0-	-1	-0-	352	1	10125	2	N	-0-			-0-
02	9464	X	9312	-0-	-152	-0-	308	1	9004	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10007	-0-	-471	-0-	333	1	9674	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	9533	-0-	-607	-0-	330	1	9203	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	10314	-0-	-164	-0-	338	1	9976	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	9580	-0-	-560	-0-	329	1	9251	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	10195	-0-	-128	-0-	342	1	9853	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	9958	-0-	-365	-0-	337	1	9621	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9544	-0-	-446	-0-	321	1	9223	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9354	-0-	-969	-0-	321	1	9033	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	9801	-0-	-69	-0-	334	1	9467	2	N	-0-			-0-
*12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	335	1	9611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	214	1	9794	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	8950	-0-	-962	-0-	189	1	8761	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	9839	-0-	-980	-0-	199	1	9640	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	8814	-0-	-1656	-0-	175	1	8639	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	9479	-0-	-968	-0-	198	1	9281	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	9210	-0-	-480	-0-	327	1	8883	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8833	-0-	-1087	-0-	337	1	8496	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9388	-0-	-439	-0-	281	1	9107	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8950	-0-	-260	-0-	296	1	8654	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	9413	-0-	-104	-0-	279	1	9134	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	8742	-0-	-468	-0-	271	1	8471	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	8947	-0-	-446	-0-	256	1	8691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	188	1	8607	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	164	1	7604	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	8485	-0-	-164	-0-	172	1	8313	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	160	1	7915	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8350	-0-	-299	-0-	175	1	8175	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	286	1	7780	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	310	1	7817	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7923	-0-	-571	-0-	237	1	7686	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	251	1	7354	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	234	1	7639	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	7384	-0-	-686	-0-	229	1	7155	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7337	-0-	-599	-0-	210	1	7127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9482	-0-	-97	-0-	202	1	9280	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8353	-0-	-299	-0-	177	1	8176	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	183	1	8880	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8881	-0-	-389	-0-	176	1	8705	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9145	-0-	-341	-0-	191	1	8954	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8666	-0-	-514	-0-	308	1	8358	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	339	1	8539	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8757	-0-	-419	-0-	262	1	8495	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8546	-0-	-334	-0-	282	1	8264	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8871	-0-	-274	-0-	263	1	8608	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8409	-0-	-261	-0-	261	1	8148	2	N	-0-					-0-
*12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	251	1	8537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	152	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6391	-0-	-273	-0-	135	1	6256	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	142	1	6852	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6711	-0-	-429	-0-	133	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6850	-0-	-435	-0-	143	1	6707	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6648	-0-	-252	-0-	236	1	6412	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	263	1	6633	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6778	-0-	-228	-0-	203	1	6575	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6443	-0-	-277	-0-	213	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6722	-0-	-160	-0-	200	1	6522	2	N	-0-					-0-
*11	6660	X	6383	-0-	-277	-0-	198	1	6185	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6586	-0-	-141	-0-	188	1	6398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8070	-0-	-83	-0-	195	1	7873	3	Y	2					3
							2	9									
02	7364	X	6764	-0-	-600	-0-	152	1	6612	3	Y	-0-					3
03	8122	X	7687	-0-	-435	-0-	185	1	7502	3	Y	-0-					3
04	7800	X	6597	-0-	-1203	-0-	153	1	6444	3	Y	-0-					3
05	8060	X	7479	-0-	-581	-0-	175	1	7300	3	Y	4					7
							4	9									
06	7800	X	6914	-0-	-886	-0-	158	1	6756	3	Y	-0-					7
07	7688	X	7034	-0-	-654	-0-	166	1	6867	3	Y	1					8
							1	9									
08	7688	X	7096	-0-	-592	-0-	175	1	6920	3	Y	1					9
							1	9									
09	7230	X	6813	-0-	-417	-0-	155	1	6649	3	Y	8					17
							9	9									
10	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	177	1	6930	3	Y	3					20
							3	9									
11	6900	X	6802	-0-	-98	-0-	246	1	6554	3	Y	2					22
							2	9									
12	7099	X	7087	-0-	-12	-0-	257	1	6827	3	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 85,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7855	-0-	-1259	-0-	185	1	7564	3	N	96	79	1			88
							106	9									
02	8232	X	7865	-0-	-367	-0-	194	1	7553	3	N	107					195
							118	9									
03	9114	X	7601	-0-	-1513	-0-	199	1	7306	3	N	87	184	1			98
							96	9									
04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	225	1	8632	3	N	113					211
							124	9									
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	252	1	9603	3	N	-0-	178	1			33
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	248	1	9570	3	N	57					90
							63	9									
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	248	1	9386	3	N	89					179
							98	9									
08	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	263	1	9562	3	N	99	174	1			104
							109	9									
09	8820	X	8073	-0-	-747	-0-	300	1	7710	3	N	57					161
							63	9									
10	9114	X	8846	-0-	-268	-0-	340	1	8493	3	N	12	150	1			23
							13	9									
11	8820	X	8431	-0-	-389	-0-	328	1	8059	3	N	40					63
							44	9									
12	9920	X	9176	-0-	-744	-0-	353	1	8667	3	N	142	149	1			56
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 106,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-					-0-
							3083	3									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1	2	3188	3	N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1	2	2778	3	N	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1	2	4830	3	N	-0-					-0-
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	14	2	4031	3	N	-0-					-0-
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	694	1	4760	3	Y	218	192	1			65
							240	9									
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	766	1	5356	3	Y	-0-					65
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	460	1	8440	3	Y	-0-					65
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	333	1	6513	3	Y	43					108
							47	9									
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	390	1	6331	3	Y	102	182	1			28
							112	9									
06	8700	X	6747	-0-	-1953	-0-	349	1	6233	3	Y	150	49	6			129
							165	9									
07	8990	X	7093	-0-	-1897	-0-	607	1	6444	3	Y	38					167
							42	9									
08	8990	X	6834	-0-	-2156	-0-	656	1	6178	3	Y	-0-					167
09	6930	X	6876	-0-	-54	-0-	649	1	6202	3	Y	23					190
							25	9									
10	7099	X	6842	-0-	-257	-0-	644	1	6137	3	Y	55					245
							61	9									
11	6870	X	6223	-0-	-647	-0-	497	1	5638	3	Y	80	189	1			136
							88	9									
12	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	311	1	5955	3	Y	44	57	1			123
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 81,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	117	1	4748	3	N	74					97
							81	9									
02	4760	X	4725	-0-	-35	-0-	114	1	4530	3	N	74					171
							81	9									
03	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	127	1	4825	3	N	117	188	1			100
							129	9									
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	134	1	5343	3	N	89					189
							98	9									
05	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	125	1	5011	3	N	83	182	1			90
							91	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	134	1	5407	3	N	63					153
							69	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	145	1	5617	3	N	100	186	1			67
							110	9									
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	148	1	5561	3	N	75					142
							83	9									
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	131	1	5329	3	N	61	123	1			80
							67	9									
*10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	217	1	5695	3	N	73	112	1			41
							80	9									
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	210	1	5333	3	N	85					126
							94	9									
12	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	215	1	5490	3	N	92	157	1			61
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 65,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1041	1	3995	3	N	28	175	1			40
							31	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	929	1	3212	3	N	52					92
							57	9									
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1059	1	4195	3	N	41					133
							45	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1005	1	3714	3	N	41					174
							45	9									
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1033	1	3717	3	N	40					214
							44	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1005	1	3628	3	N	40	178	1			76
							44	9									
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1046	1	3842	3	N	34					110
							37	9									
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1048	1	3882	3	N	31					141
							34	9									
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1011	1	3787	3	N	33					174
							36	9									
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1049	1	3921	3	N	46					220
							51	9									
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1015	1	3724	3	N	30	180	1			70
							33	9									
*12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1050	1	3754	3	N	51	75	1			46
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 58,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

01	18755	X	14827	-0-	-3928	-0-	498	1	14329	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	13424	-0-	-3320	-0-	445	1	12979	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	12984	-0-	-4531	-0-	432	1	12552	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14417	-0-	-1813	-0-	498	1	13919	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13715	-0-	-1134	-0-	449	1	13266	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	11921	-0-	-2449	-0-	410	1	11511	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	9794	-0-	-5117	-0-	328	1	9466	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	3072	-0-	-11839	-0-	104	1	2968	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	675	-0-	-13755	-0-	342	1	333	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	153	-0-	-13549	-0-	63	1	90	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	1061	-0-	-10849	-0-	225	1	836	2	N	-0-					-0-
12	620	X	465	-0-	-155	-0-	465	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

01	13981	X	12715	-0-	-1266	-0-	427	1	12288	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11232	-0-	-1088	-0-	372	1	10860	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	412	1	11984	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12152	-0-	-898	-0-	420	1	11732	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12324	-0-	-944	-0-	403	1	11921	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11742	-0-	-558	-0-	403	1	11339	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11993	-0-	-562	-0-	402	1	11591	2	N	-0-					-0-
08	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	442	1	12634	2	N	-0-					-0-
09	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	408	1	11749	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11981	-0-	-357	-0-	411	1	11570	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11245	-0-	-1415	-0-	384	1	10861	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10703	-0-	-1635	-0-	360	1	10343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	9584	-0-	-6164	-0-	331	1	9253	3	N	-0-					-0-
02	14224	X	12893	-0-	-1331	-0-	405	1	12488	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	13081	-0-	-2667	-0-	428	1	12653	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14017	-0-	-1223	-0-	446	1	13571	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	13409	-0-	-2122	-0-	432	1	12977	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12552	-0-	-1248	-0-	399	1	12153	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	13535	-0-	-942	-0-	436	1	13099	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	13819	-0-	-658	-0-	464	1	13355	3	N	-0-					-0-
09	14010	X	13565	-0-	-445	-0-	436	1	13129	3	N	-0-					-0-
10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	477	1	13750	3	N	-0-					-0-
11	13380	X	13135	-0-	-245	-0-	454	1	12681	3	N	-0-					-0-
12	14012	X	13259	-0-	-753	-0-	462	1	12797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	14023	-0-	-764	-0-	481	1	13535	3	Y	6	3	1			37
							7	9									
02	13356	X	12199	-0-	-1157	-0-	425	1	11729	3	Y	41					78
							45	9									
03	14384	X	13631	-0-	-753	-0-	492	1	13104	3	Y	32					110
							35	9									
04	14100	X	13068	-0-	-1032	-0-	462	1	12588	3	Y	16					126
							18	9									
05	14570	X	11784	-0-	-2786	-0-	406	1	11355	3	Y	21	102	1			45
							23	9									
06	13560	X	11762	-0-	-1798	-0-	404	1	11354	3	Y	4	3	1			46
							4	9									
07	13640	X	12852	-0-	-788	-0-	455	1	12386	3	Y	10					56
							11	9									
08	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	509	1	13322	3	Y	6					62
							7	9									
09	13080	X	12518	-0-	-562	-0-	445	1	12073	3	Y	-0-					62
10	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	477	1	12593	3	Y	51					113
							56	9									
11	13380	X	12449	-0-	-931	-0-	460	1	11975	3	Y	13	118	1			8
							14	9									
12	13826	X	13143	-0-	-683	-0-	490	1	12638	3	Y	14	12	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 154,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	16682	-0-	-58	-0-	560	1	16122	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	14539	-0-	-581	-0-	481	1	14058	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	14946	-0-	-1794	-0-	497	1	14449	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	15522	-0-	-678	-0-	537	1	14985	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	16069	-0-	-671	-0-	526	1	15543	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15517	-0-	-623	-0-	533	1	14984	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	14251	-0-	-1838	-0-	478	1	13773	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	13517	-0-	-2541	-0-	457	1	13060	2	N	-0-					-0-
09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	523	1	15041	2	N	-0-					-0-
10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	555	1	15618	2	N	-0-					-0-
11	15510	X	15416	-0-	-94	-0-	526	1	14890	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	3187	-0-	-11693	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

01	16151	X	15605	-0-	-546	-0-	524	1	15081	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	14026	-0-	-478	-0-	464	1	13562	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	15226	-0-	-677	-0-	507	1	14719	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14992	-0-	-398	-0-	518	1	14474	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	15447	-0-	-146	-0-	506	1	14941	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	14680	-0-	-410	-0-	504	1	14176	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14874	-0-	-657	-0-	499	1	14375	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	12887	-0-	-2613	-0-	436	1	12451	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	12449	-0-	-2551	-0-	418	1	12031	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14677	-0-	-761	-0-	503	1	14174	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13396	-0-	-1274	-0-	457	1	12939	2	N	-0-					-0-
*12	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	471	1	13537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2122	-0-	-2683	-0-	608	1	1503	3	Y	10					161
							11	9									
02	3080	X	2684	-0-	-396	-0-	547	1	2116	3	Y	19					180
							21	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1191	1	2416	3	Y	31					211
							34	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1283	1	4886	3	Y	60	162	1			109
							66	9									
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1237	1	4102	3	Y	21					130
							23	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1202	1	3301	3	Y	25					155
							28	9									
07	6448	X	5483	-0-	-965	-0-	1045	1	4379	3	Y	54					209
							59	9									
08	6448	X	5494	-0-	-954	-0-	1003	1	4466	3	Y	23	174	1			58
							25	9									
09	6240	X	4423	-0-	-1817	-0-	920	1	3477	3	Y	24					82
							26	9									
10	5549	X	4999	-0-	-550	-0-	989	1	4006	3	Y	4					86
							4	9									
11	5310	X	5170	-0-	-140	-0-	1089	1	4058	3	Y	21					107
							23	9									
12	5487	X	4220	-0-	-1267	-0-	357	1	3813	3	Y	45					152
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 54,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	283	1	7909	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	7495	-0-	-149	-0-	241	1	7254	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	5553	-0-	-2910	-0-	184	1	5369	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	2991	-0-	-4929	-0-	94	1	2897	3	N	-0-					-0-
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	300	1	8797	3	N	-0-					-0-
06	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	287	1	8532	3	N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	304	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	308	1	8639	3	N	-0-					-0-
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	281	1	8113	3	N	-0-					-0-
10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	302	1	8419	3	N	-0-					-0-
11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	307	1	8311	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	8603	-0-	-449	-0-	305	1	8298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10760	-0-	-989	-0-	361	1	10399	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9963	-0-	-285	-0-	330	1	9633	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10944	-0-	-960	-0-	364	1	10580	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	8112	-0-	-3408	-0-	280	1	7832	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10383	-0-	-1521	-0-	340	1	10043	2	N	-0-					-0-
06	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	501	1	14067	2	N	-0-					-0-
07	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	515	1	14837	2	N	-0-					-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	557	1	15903	2	N	-0-					-0-
09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	538	1	15463	2	N	-0-					-0-
10	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	513	1	14443	2	N	-0-					-0-
11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	536	1	15169	2	N	-0-					-0-
*12	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	577	1	16575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	917	1	6765	2	N	-0-			-0-
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	831	1	6289	2	N	-0-			-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	882	1	6440	2	N	-0-			-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	969	1	8620	2	N	-0-			-0-
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	1015	1	9930	2	N	-0-			-0-
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	973	1	8805	2	N	-0-			-0-
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1005	1	9325	2	N	-0-			-0-
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	1068	1	11015	2	N	-0-			-0-
09	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	1020	1	10362	2	N	-0-			-0-
10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	1061	1	10685	2	N	-0-			-0-
11	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1030	1	10464	2	N	-0-			-0-
*12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	1048	1	10511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	364	1	10492	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	424	1	12372	2	N	-0-			-0-
03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	459	1	13325	2	N	-0-			-0-
04	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	451	1	12593	2	N	-0-			-0-
05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	473	1	13988	2	N	-0-			-0-
06	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	466	1	13108	2	N	-0-			-0-
07	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	484	1	13970	2	N	-0-			-0-
08	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	485	1	13865	2	N	-0-			-0-
09	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	457	1	13161	2	N	-0-			-0-
10	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	478	1	13471	2	N	-0-			-0-
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	414	1	11709	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	13287	-0-	-1159	-0-	447	1	12840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	204	1	9344	2	N	-0-			-0-
02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	186	1	8591	2	N	-0-			-0-
03	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	196	1	9485	2	N	-0-			-0-
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	186	1	9179	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	195	1	9105	2	N	-0-			-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	327	1	8892	2	N	-0-			-0-
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	351	1	8859	2	N	-0-			-0-
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	273	1	8843	2	N	-0-			-0-
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	291	1	8508	2	N	-0-			-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	268	1	8772	2	N	-0-			-0-
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	267	1	8363	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8848	-0-	-235	-0-	253	1	8595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11587	-0-	-503	-0-	389	1	11198	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	10593	-0-	-327	-0-	351	1	10242	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11612	-0-	-447	-0-	386	1	11226	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	11507	-0-	-163	-0-	398	1	11109	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	11661	-0-	-336	-0-	382	1	11279	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	11243	-0-	-97	-0-	386	1	10857	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	9688	-0-	-2216	-0-	325	1	9363	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	7751	-0-	-4153	-0-	262	1	7489	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	11205	-0-	-315	-0-	376	1	10829	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11614	-0-	-42	-0-	398	1	11216	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	10879	-0-	-371	-0-	371	1	10508	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	11313	-0-	-281	-0-	381	1	10932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2768	-0-	-1758	-0-	95	1	2673	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	1898	-0-	-2190	-0-	63	1	1835	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	3268	-0-	-1258	-0-	115	1	3153	3	N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	162	1	4722	3	N	-0-			-0-
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	153	1	4419	3	N	-0-			-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	146	1	4290	3	N	-0-			-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	159	1	4549	3	N	-0-			-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	160	1	4374	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	150	1	4214	3	N	-0-			-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	166	1	4364	3	N	-0-			-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	168	1	4295	3	N	-0-			-0-
*12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	211	1	5930	3	N	-0-			-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	208	1	6105	3	N	-0-			-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	175	1	4984	3	N	-0-			-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	186	1	5529	3	N	-0-			-0-
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	237	1	6951	3	N	-0-			-0-
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	234	1	6861	3	N	-0-			-0-
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	240	1	6847	3	N	-0-			-0-
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	248	1	6789	3	N	-0-			-0-
09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	232	1	6670	3	N	-0-			-0-
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	248	1	6769	3	N	-0-			-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	246	1	6606	3	N	-0-			-0-
*12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	262	1	6952	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	3	N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	103	1	3043	3	N	-0-					-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	92	1	2652	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2181	-0-	-669	-0-	70	1	2111	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	83	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	87	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	95	1	2623	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	94	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	89	1	2495	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	95	1	2536	3	N	-0-					-0-
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	89	1	2386	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	91	1	2417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	322	1	9023	3	N	-0-					-0-
02	8708	X	8677	-0-	-31	-0-	281	1	8396	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8363	-0-	-1123	-0-	281	1	8082	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	6412	-0-	-2618	-0-	210	1	6202	3	N	-0-					-0-
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	336	1	9837	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	8843	-0-	-457	-0-	287	1	8556	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	8717	-0-	-893	-0-	295	1	8422	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	8607	-0-	-1251	-0-	299	1	8308	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	8064	-0-	-1476	-0-	273	1	7791	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	8242	-0-	-1616	-0-	286	1	7956	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	8000	-0-	-850	-0-	284	1	7716	3	N	-0-					-0-
12	8649	X	8458	-0-	-191	-0-	304	1	8154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6936	-0-	-1031	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7852	-0-	-115	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	6326	-0-	-1384	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	5871	-0-	-2096	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	5603	-0-	-2364	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	4288	-0-	-3422	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	4635	-0-	-3208	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5330	-0-	-1000	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4510	-0-	-1070	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	7996	-0-	-1188	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9607	-0-	-561	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	9314	-0-	-346	-0-	9314	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9428	-0-	-151	-0-	9428	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	9062	-0-	-238	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8883	-0-	-727	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9398	-0-	-212	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8173	-0-	-947	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	9060	-0-	-209	-0-	9060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	819	1	1648	3	N	29					108
							32	9									
02	2632	X	2071	-0-	-561	-0-	734	1	1316	3	N	19					127
							21	9									
03	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	829	1	1727	3	N	21					148
							23	9									
04	2640	X	417	-0-	-2223	-0-	307	1	100	3	N	9					157
							10	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	838	1	1895	3	N	25					182
							28	9									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	811	1	1780	3	N	21					203
							23	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	849	1	1984	3	N	28	171	1			60
							31	9									
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	831	1	2074	3	N	24					84
							26	9									
09	3000	N	3012	-0-	12	12	832	1	2141	3	N	35					119
							39	9									
10	3100	N	3184	-0-	84	96	864	1	2298	3	N	20					139
							22	9									
11	2866	N	2770	-0-	-96	-0-	824	1	1899	3	N	43					182
							47	9									
*12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	861	1	2147	3	N	17	170	1			29
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	607	1	13066	3	Y	4					73
							4	9									
02	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	466	1	12582	3	Y	-0-					73
03	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	675	1	13300	3	Y	1					74
							1	9									
04	13230	X	12789	-0-	-441	-0-	601	1	12155	3	Y	30					104
							33	9									
05	14446	X	13139	-0-	-1307	-0-	630	1	12509	3	Y	-0-					104
06	13980	X	12275	-0-	-1705	-0-	441	1	11834	3	Y	-0-					104
07	14446	X	12661	-0-	-1785	-0-	471	1	12190	3	Y	-0-					104
08	13981	X	10493	-0-	-3488	-0-	395	1	10072	3	Y	24					128
							26	9									
09	12780	X	11553	-0-	-1227	-0-	422	1	11131	3	Y	-0-					128
10	13144	X	11715	-0-	-1429	-0-	441	1	11274	3	Y	-0-					128
11	12270	X	11992	-0-	-278	-0-	594	1	11398	3	Y	-0-	102	1			26
*12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	634	1	11945	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 149,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	394	1	11344	2	N	-0-					-0-
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	323	1	9444	2	N	-0-					-0-
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	384	1	11147	2	N	-0-					-0-
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	386	1	10784	2	N	-0-					-0-
05	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	365	1	10780	2	N	-0-					-0-
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	363	1	10190	2	N	-0-					-0-
07	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	352	1	10158	2	N	-0-					-0-
08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	378	1	10808	2	N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	321	1	9243	2	N	-0-					-0-
10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	323	1	9094	2	N	-0-					-0-
11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	303	1	8574	2	N	-0-					-0-
*12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	313	1	8999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14565	-0-	-1183	-0-	489	1	14076	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13451	-0-	-241	-0-	445	1	13006	2	N	-0-					-0-
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	487	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	13785	-0-	-315	-0-	477	1	13308	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	14162	-0-	-718	-0-	464	1	13698	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13366	-0-	-1034	-0-	459	1	12907	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	13816	-0-	-1064	-0-	463	1	13353	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	13603	-0-	-1029	-0-	460	1	13143	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	13352	-0-	-448	-0-	449	1	12903	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	12783	-0-	-1384	-0-	438	1	12345	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	13079	-0-	-301	-0-	446	1	12633	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	13402	-0-	-424	-0-	451	1	12951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	508	1	14409	3	Y	-0-					109
02	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	471	1	12449	3	Y	80					189
							88	9									
03	13206	X	13051	-0-	-155	-0-	490	1	12552	3	Y	8	171	1			26
							9	9									
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	469	1	12382	3	Y	41					67
							45	9									
05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	506	1	13031	3	Y	16					83
							18	9									
06	13560	X	13230	-0-	-330	-0-	488	1	12723	3	Y	17					100
							19	9									
07	14012	X	13377	-0-	-635	-0-	507	1	12853	3	Y	15					115
							17	9									
08	13547	X	13193	-0-	-354	-0-	518	1	12662	3	Y	12					127
							13	9									
09	13230	X	9557	-0-	-3673	-0-	364	1	9191	3	Y	2					129
							2	9									
10	13671	X	9557	-0-	-4114	-0-	374	1	9183	3	Y	-0-					129
11	13230	X	10677	-0-	-2553	-0-	420	1	10234	3	Y	21	129	1			21
							23	9									
12	13361	X	12106	-0-	-1255	-0-	481	1	11577	3	Y	44					65
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 149,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

01	16182	X	14210	-0-	-1972	-0-	477	1	13733	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	12617	-0-	-1663	-0-	418	1	12199	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13624	-0-	-2062	-0-	453	1	13171	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	13729	-0-	-1451	-0-	475	1	13254	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13667	-0-	-1523	-0-	447	1	13220	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12938	-0-	-802	-0-	445	1	12493	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	10863	-0-	-3335	-0-	364	1	10499	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	11375	-0-	-2823	-0-	385	1	10990	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	12180	-0-	-1560	-0-	409	1	11771	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	13150	-0-	-521	-0-	451	1	12699	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12453	-0-	-477	-0-	425	1	12028	2	N	-0-					-0-
*12	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	427	1	12278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

01	14725	X	14038	-0-	-687	-0-	471	1	13567	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12663	-0-	-245	-0-	419	1	12244	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	14149	-0-	-142	-0-	471	1	13678	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13373	-0-	-457	-0-	462	1	12911	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13572	-0-	-564	-0-	444	1	13128	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12117	-0-	-1563	-0-	416	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	11729	-0-	-2407	-0-	393	1	11336	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	11493	-0-	-2643	-0-	389	1	11104	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	11192	-0-	-2188	-0-	376	1	10816	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	11547	-0-	-2031	-0-	396	1	11151	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	10107	-0-	-2013	-0-	345	1	9762	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	8239	-0-	-3479	-0-	277	1	7962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	417	1	11997	2	N	-0-					-0-
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	371	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	414	1	12033	2	N	-0-					-0-
04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	416	1	11613	2	N	-0-					-0-
05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	396	1	11710	2	N	-0-					-0-
06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	384	1	10785	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9752	-0-	-974	-0-	327	1	9425	2	N	-0-					-0-
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	376	1	10730	2	N	-0-					-0-
09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	388	1	11168	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	398	1	11196	2	N	-0-					-0-
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	379	1	10722	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11011	-0-	-676	-0-	370	1	10641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	6790	-0-	-4308	-0-	145	1	6645	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	2987	-0-	-7037	-0-	543	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	868	-0-	-9114	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	9480	X	1989	-0-	-7491	-0-	40	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	6266	-0-	-3530	-0-	131	1	6135	2	N	-0-					-0-
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	253	1	6883	2	N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	271	1	6834	2	N	-0-					-0-
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	204	1	6598	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	2581	-0-	-4559	-0-	214	1	2367	2	N	-0-					-0-
10	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	626	1	13620	2	N	-0-					-0-
11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	313	1	9787	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5286	-0-	-1627	-0-	151	1	5135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	322	1	9018	3	N	-0-					17
02	8372	X	8245	-0-	-127	-0-	266	1	7979	3	N	-0-					17
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	307	1	8932	3	N	-0-					17
04	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	296	1	8749	3	N	-0-					17
05	9300	X	9219	-0-	-81	-0-	300	1	8919	3	N	-0-					17
06	9000	X	8881	-0-	-119	-0-	288	1	8593	3	N	-0-					17
07	9300	X	9035	-0-	-265	-0-	304	1	8731	3	N	-0-					17
08	9300	X	8964	-0-	-336	-0-	308	1	8656	3	N	-0-					17
09	9000	X	8618	-0-	-382	-0-	282	1	8335	3	N	1					18
							1	9									
10	9207	X	8661	-0-	-546	-0-	296	1	8365	3	N	-0-					18
11	8880	X	8102	-0-	-778	-0-	285	1	7813	3	N	4					22
							4	9									
12	9021	X	8253	-0-	-768	-0-	292	1	7960	3	N	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 105,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10938	-0-	-129	-0-	377	1	10561	3	N	-0-			-0-
02	9996	X	9842	-0-	-154	-0-	314	1	9528	3	N	-0-			-0-
03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	374	1	10795	3	N	-0-			-0-
04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	350	1	10406	3	N	-0-			-0-
05	10943	X	10654	-0-	-289	-0-	352	1	10302	3	N	-0-			-0-
06	10710	X	10181	-0-	-529	-0-	331	1	9850	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	10553	-0-	-514	-0-	353	1	10200	3	N	-0-			-0-
08	11067	X	10411	-0-	-656	-0-	359	1	10052	3	N	-0-			-0-
09	10710	X	10299	-0-	-411	-0-	339	1	9960	3	N	-0-			-0-
10	10664	X	10481	-0-	-183	-0-	357	1	10124	3	N	-0-			-0-
11	10200	X	9966	-0-	-234	-0-	347	1	9619	3	N	-0-			-0-
12	10323	X	10004	-0-	-319	-0-	353	1	9651	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	16083	-0-	-254	-0-	540	1	15543	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	13424	-0-	-1332	-0-	445	1	12979	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	15216	-0-	-1121	-0-	506	1	14710	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	7860	-0-	-7950	-0-	272	1	7588	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	8905	-0-	-7184	-0-	291	1	8614	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	10238	-0-	-5332	-0-	352	1	9886	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	11045	-0-	-4176	-0-	370	1	10675	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	11866	-0-	-3355	-0-	401	1	11465	2	N	-0-			-0-
09	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	11571	2	N	-0-			-0-
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	382	1	10758	2	N	-0-			-0-
11	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	408	1	11553	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	10529	-0-	-1840	-0-	354	1	10175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10787	-0-	-94	-0-	372	1	10415	3	Y	-0-			12
02	9828	X	9554	-0-	-274	-0-	312	1	9242	3	Y	-0-			12
03	10881	X	10418	-0-	-463	-0-	356	1	10062	3	Y	-0-			12
04	10530	X	10236	-0-	-294	-0-	334	1	9902	3	Y	-0-			12
05	10788	X	10615	-0-	-173	-0-	352	1	10263	3	Y	-0-			12
06	10260	X	10154	-0-	-106	-0-	336	1	9818	3	Y	-0-			12
07	10571	X	10348	-0-	-223	-0-	243	1	10105	3	Y	-0-			12
08	10602	X	9971	-0-	-631	-0-	350	1	9621	3	Y	-0-			12
09	10260	X	9679	-0-	-581	-0-	329	1	9350	3	Y	-0-			12
10	10602	X	9952	-0-	-650	-0-	341	1	9611	3	Y	-0-			12
11	10140	X	9597	-0-	-543	-0-	338	1	9259	3	Y	-0-			12
12	10168	X	9931	-0-	-237	-0-	352	1	9579	3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 121,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10577	-0-	-242	-0-	365	1	10212	3	Y	-0-					5
02	9772	X	9341	-0-	-431	-0-	311	1	9030	3	Y	-0-					5
03	10757	X	9931	-0-	-826	-0-	339	1	9592	3	Y	-0-					5
04	10410	X	9815	-0-	-595	-0-	326	1	9489	3	Y	-0-					5
05	10571	X	10061	-0-	-510	-0-	342	1	9719	3	Y	-0-					5
06	9750	X	9293	-0-	-457	-0-	308	1	8985	3	Y	-0-					5
07	10075	X	9715	-0-	-360	-0-	232	1	9483	3	Y	-0-					5
08	10075	X	9806	-0-	-269	-0-	349	1	9457	3	Y	-0-					5
09	9750	X	9637	-0-	-113	-0-	328	1	9309	3	Y	-0-					5
10	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	338	1	9200	3	Y	-0-					5
11	9480	X	9206	-0-	-274	-0-	329	1	8877	3	Y	-0-					5
12	9951	X	9736	-0-	-215	-0-	353	1	9383	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 116,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

01	13051	X	12831	-0-	-220	-0-	440	1	12391	3	N	-0-					6
02	11788	X	11340	-0-	-448	-0-	407	1	10933	3	N	-0-					6
03	12648	X	12428	-0-	-220	-0-	464	1	11964	3	N	-0-					6
04	12420	X	12022	-0-	-398	-0-	436	1	11584	3	N	2					8
							2	9									
05	12834	X	143	-0-	-12691	-0-	7	1	136	3	N	-0-					8
06	12420	X	7962	-0-	-4458	-0-	285	1	7500	3	N	161	168	1			1
							177	9									
07	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	867	1	22269	3	N	44					45
							48	9									
08	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	819	1	20362	3	N	46					91
							51	9									
09	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	696	1	17937	3	N	23					114
							25	9									
10	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	619	1	15344	3	N	15					129
							17	9									
11	14820	X	13592	-0-	-1228	-0-	531	1	13043	3	N	16	122	1			23
							18	9									
12	21080	X	12481	-0-	-8599	-0-	641	1	11825	3	N	14					37
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 161,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10005	-0-	-721	-0-	345	1	9660	3	Y	-0-					-0-
02	9688	X	9061	-0-	-627	-0-	297	1	8764	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9762	-0-	-778	-0-	337	1	9425	3	Y	-0-					-0-
04	10110	X	9734	-0-	-376	-0-	309	1	9425	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	9443	-0-	-601	-0-	319	1	9124	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8968	-0-	-542	-0-	299	1	8669	3	Y	-0-					-0-
07	9827	X	7242	-0-	-2585	-0-	247	1	6995	3	Y	-0-					-0-
08	9827	X	7997	-0-	-1830	-0-	283	1	7708	3	Y	5					5
							6	9									
09	9510	X	7443	-0-	-2067	-0-	253	1	7190	3	Y	-0-					5
10	9455	X	7294	-0-	-2161	-0-	257	1	7037	3	Y	-0-					5
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	329	1	8848	3	Y	-0-					5
*12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	327	1	8780	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 105,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9182	-0-	-304	-0-	317	1	8865	3	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8263	-0-	-305	-0-	279	1	7973	3	Y	10					10
							11	9									
03	9486	X	8580	-0-	-906	-0-	296	1	8280	3	Y	4					14
							4	9									
04	9060	X	8568	-0-	-492	-0-	277	1	8280	3	Y	10					24
							11	9									
05	9176	X	8604	-0-	-572	-0-	296	1	8307	3	Y	1					25
							1	9									
06	8370	X	8215	-0-	-155	-0-	276	1	7939	3	Y	-0-					25
07	8649	X	8371	-0-	-278	-0-	292	1	8079	3	Y	-0-					25
08	8649	X	8302	-0-	-347	-0-	297	1	8005	3	Y	-0-					25
09	8370	X	8204	-0-	-166	-0-	286	1	7918	3	Y	-0-					25
10	8618	X	8591	-0-	-27	-0-	307	1	8284	3	Y	-0-					25
11	8220	X	8196	-0-	-24	-0-	298	1	7898	3	Y	-0-					25
*12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	310	1	8110	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 101,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5265	-0-	-2578	-0-	182	1	5083	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5814	-0-	-1270	-0-	192	1	5622	3	Y	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	230	1	6432	3	Y	-0-					-0-
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	215	1	6432	3	Y	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	221	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	204	1	5892	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6150	-0-	-732	-0-	208	1	5942	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6087	-0-	-795	-0-	218	1	5865	3	Y	4					4
							4	9									
09	6660	X	5945	-0-	-715	-0-	204	1	5738	3	Y	3					7
							3	9									
10	6603	X	6164	-0-	-439	-0-	220	1	5944	3	Y	-0-					7
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	225	1	6080	3	Y	1					8
							1	9									
*12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	229	1	6075	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 74,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	1027	1	3632	3	Y	-0-					42
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	943	1	3524	3	Y	25					67
							28	9									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1090	1	5036	3	Y	18					85
							20	9									
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1035	1	4408	3	Y	10					95
							11	9									
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1060	1	4217	3	Y	2					97
							2	9									
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	1018	1	3948	3	Y	8					105
							9	9									
07	5425	X	5023	-0-	-402	-0-	1052	1	3945	3	Y	24					129
							26	9									
*08	5425	X	4899	-0-	-526	-0-	1053	1	3845	3	Y	1					130
							1	9									
*09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	1076	1	5216	3	Y	-0-					130
*10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1111	1	5306	3	Y	-0-					130
*11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	1076	1	4989	3	Y	-0-	50	1			80
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1078	1	4307	3	Y	36					116
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 65,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	20387	-0-	-2739	-0-	684	1	19703	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	18657	-0-	-1783	-0-	618	1	18039	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	20244	-0-	-2262	-0-	674	1	19570	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	19473	-0-	-1617	-0-	673	1	18800	2	N	-0-					-0-
05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	789	1	23324	2	N	-0-					-0-
06	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	763	1	21451	2	N	-0-					-0-
07	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	741	1	21363	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	23132	-0-	-986	-0-	782	1	22350	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	21890	-0-	-1450	-0-	735	1	21155	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	23602	-0-	-516	-0-	809	1	22793	2	N	-0-					-0-
11	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	777	1	21993	2	N	-0-					-0-
*12	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	592	1	25821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7365	-0-	-1842	-0-	253	1	7112	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	6918	-0-	-1398	-0-	236	1	6682	3	N	-0-			-0-
03	8959	X	7511	-0-	-1448	-0-	268	1	7243	3	N	-0-			-0-
04	8160	X	7507	-0-	-653	-0-	259	1	7248	3	N	-0-			-0-
05	8370	X	7824	-0-	-546	-0-	277	1	7547	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	7353	-0-	-57	-0-	252	1	7101	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	7541	-0-	-209	-0-	273	1	7268	3	N	-0-			-0-
*08	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	279	1	7249	3	N	-0-			-0-
*09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	276	1	7406	3	N	-0-			-0-
*10	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	283	1	7508	3	N	-0-			-0-
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	274	1	7210	3	N	-0-			-0-
*12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	254	1	6642	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7764	-0-	-451	-0-	268	1	7496	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7361	-0-	-59	-0-	240	1	7121	3	N	-0-			-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	281	1	8099	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7713	-0-	-237	-0-	250	1	7463	3	N	-0-			-0-
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	330	1	9761	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7829	-0-	-121	-0-	256	1	7573	3	N	-0-			-0-
07	8215	X	7973	-0-	-242	-0-	271	1	7702	3	N	-0-			-0-
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	299	1	8265	3	N	-0-			-0-
09	7950	X	7519	-0-	-431	-0-	254	1	7265	3	N	-0-			-0-
10	8215	X	8178	-0-	-37	-0-	286	1	7892	3	N	-0-			-0-
11	7950	X	6547	-0-	-1403	-0-	233	1	6314	3	N	-0-			-0-
12	8525	X	7129	-0-	-1396	-0-	254	1	6875	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	18498	-0-	-474	-0-	621	1	17877	2	N	-0-			-0-
02	16800	X	16476	-0-	-324	-0-	546	1	15930	2	N	-0-			-0-
03	18197	X	18065	-0-	-132	-0-	601	1	17464	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	17555	-0-	-355	-0-	607	1	16948	2	N	-0-			-0-
05	18507	X	16586	-0-	-1921	-0-	543	1	16043	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	16654	-0-	-1256	-0-	572	1	16082	2	N	-0-			-0-
07	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	616	1	17771	2	N	-0-			-0-
08	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	620	1	17716	2	N	-0-			-0-
09	17550	X	17098	-0-	-452	-0-	574	1	16524	2	N	-0-			-0-
10	18383	X	18282	-0-	-101	-0-	627	1	17655	2	N	-0-			-0-
11	17790	X	17160	-0-	-630	-0-	585	1	16575	2	N	-0-			-0-
12	18383	X	17276	-0-	-1107	-0-	581	1	16695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9999	-0-	-1471	-0-	346	1	9653	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8742	-0-	-1534	-0-	275	1	8467	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	8473	-0-	-2594	-0-	283	1	8190	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8654	-0-	-1276	-0-	275	1	8379	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	2149	-0-	-7864	-0-	69	1	2080	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9287	-0-	-403	-0-	302	1	8985	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	321	1	9236	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7359	-0-	-1569	-0-	256	1	7103	3	N	-0-					-0-
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	324	1	9504	3	N	-0-					-0-
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	334	1	9452	3	N	-0-					-0-
11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	330	1	9013	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	9443	-0-	-725	-0-	331	1	9112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6005	-0-	-970	-0-	144	1	5861	3	Y	-0-					20
02	6300	X	5939	-0-	-361	-0-	146	1	5734	3	Y	54					74
							59	9									
03	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	169	1	6543	3	Y	124	181	1			17
							136	9									
04	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	212	1	5857	3	Y	-0-					17
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	245	1	6488	3	Y	-0-					17
06	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	228	1	6153	3	Y	-0-					17
07	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	248	1	6488	3	Y	10	6	1			21
							11	9									
08	6851	X	6683	-0-	-168	-0-	255	1	6414	3	Y	13					34
							14	9									
09	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	235	1	6166	3	Y	-0-					34
10	6758	X	6488	-0-	-270	-0-	243	1	6245	3	Y	-0-					34
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	253	1	6307	3	Y	32					66
							35	9									
12	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	258	1	6367	3	Y	6	50	1			22
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 77,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	537	1	15472	2	N	-0-					-0-
02	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	425	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	484	1	14048	2	N	-0-					-0-
04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	494	1	13806	2	N	-0-					-0-
05	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	487	1	14390	2	N	-0-					-0-
06	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	488	1	13713	2	N	-0-					-0-
07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	492	1	14191	2	N	-0-					-0-
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	477	1	13624	2	N	-0-					-0-
09	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	468	1	13474	2	N	-0-					-0-
10	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	497	1	13983	2	N	-0-					-0-
11	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	467	1	13217	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	13961	-0-	-733	-0-	470	1	13491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	4107	-0-	-6464	-0-	142	1	3965	3	N	-0-			-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-			-0-
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-			-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			-0-
05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

01	7967	X	5262	-0-	-2705	-0-	182	1	5080	3	N	-0-			-0-
02	7196	X	4189	-0-	-3007	-0-	131	1	4058	3	N	-0-			-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	269	1	8013	3	N	-0-			-0-
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	299	1	9049	3	N	-0-			-0-
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	341	1	10256	3	N	-0-			-0-
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	347	1	10663	3	N	-0-			-0-
07	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	355	1	10531	3	N	-0-			-0-
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	341	1	9763	3	N	-0-			-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	326	1	9836	3	N	-0-			-0-
10	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	359	1	10371	3	N	-0-			-0-
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	358	1	10117	3	N	-0-			-0-
*12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	375	1	10515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

01	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	234	1	6532	3	N	-0-			-0-
02	9912	X	1439	-0-	-8473	-0-	126	1	1313	3	N	-0-			-0-
03	10974	X	2770	-0-	-8204	-0-	795	1	1975	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	5016	-0-	-5604	-0-	917	1	4099	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	1153	-0-	-9821	-0-	37	1	1116	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	2826	-0-	-3714	-0-	89	1	2737	3	N	-0-			-0-
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	316	1	9415	3	N	-0-			-0-
08	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	361	1	10307	3	N	-0-			-0-
09	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	380	1	11437	3	N	-0-			-0-
10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	416	1	11876	3	N	-0-			-0-
11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	402	1	11271	3	N	-0-			-0-
12	12183	X	11339	-0-	-844	-0-	393	1	10946	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	18604	-0-	-1298	-0-	397	1	18207	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	16230	-0-	-906	-0-	343	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17440	-0-	-1687	-0-	353	1	17087	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	16591	-0-	-1919	-0-	330	1	16261	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	16939	-0-	-2188	-0-	355	1	16584	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	16080	-0-	-1920	-0-	571	1	15509	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	16545	-0-	-1435	-0-	631	1	15914	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16412	-0-	-1041	-0-	491	1	15921	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	15359	-0-	-1231	-0-	507	1	14852	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	16039	-0-	-887	-0-	476	1	15563	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	15315	-0-	-765	-0-	474	1	14841	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	15813	-0-	-555	-0-	452	1	15361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	348	1	15946	2	N	-0-					-0-
02	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	320	1	14803	2	N	-0-					-0-
03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	335	1	16231	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	15132	-0-	-648	-0-	301	1	14831	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	13852	-0-	-2454	-0-	290	1	13562	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	12353	-0-	-3427	-0-	439	1	11914	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	8998	-0-	-7308	-0-	343	1	8655	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	9404	-0-	-6902	-0-	282	1	9122	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	11302	-0-	-3818	-0-	373	1	10929	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	13059	-0-	-798	-0-	388	1	12671	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11899	-0-	-461	-0-	368	1	11531	2	N	-0-					-0-
*12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	363	1	12337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	764	1	4049	3	N	53					105
							58	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	589	1	2639	3	N	41					146
							45	9									
03	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	518	1	1626	3	N	51					197
							56	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	721	1	3291	3	N	25	181	1			41
							28	9									
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	723	1	2746	3	N	40					81
							44	9									
06	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	659	1	2291	3	N	24					105
							26	9									
07	3100	X	42	-0-	-3058	-0-	10	3	32	9	Y	29	134	1			-0-
*08	3100	X	43	-0-	-3057	-0-	40	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	431	1	12068	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	10714	-0-	-402	-0-	345	1	10366	3	Y	3					3
							3	9									
03	12307	X	11372	-0-	-935	-0-	388	1	10984	3	Y	-0-					3
04	11910	X	11344	-0-	-566	-0-	350	1	10984	3	Y	9					12
							10	9									
05	12307	X	10454	-0-	-1853	-0-	344	1	10107	3	Y	3					15
							3	9									
06	10980	X	10314	-0-	-666	-0-	338	1	9976	3	Y	-0-					15
07	11346	X	11010	-0-	-336	-0-	374	1	10634	3	Y	2					17
							2	9									
08	11346	X	10292	-0-	-1054	-0-	358	1	9934	3	Y	-0-					17
09	10980	X	10165	-0-	-815	-0-	342	1	9823	3	Y	-0-					17
10	11005	X	8997	-0-	-2008	-0-	317	1	8680	3	Y	-0-					17
11	10650	X	8274	-0-	-2376	-0-	298	1	7973	3	Y	3					20
							3	9									
*12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	396	1	10685	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 126,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

01	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	228	1	6457	3	N	38					284
							42	9									
02	6552	X	6296	-0-	-256	-0-	226	1	6045	3	N	23					307
							25	9									
03	7099	X	6319	-0-	-780	-0-	232	1	6039	3	N	44	161	1			190
							48	9									
04	6780	X	6459	-0-	-321	-0-	232	1	6216	3	N	10					200
							11	9									
05	6975	X	5390	-0-	-1585	-0-	200	1	5183	3	N	6					206
							7	9									
06	6750	X	6270	-0-	-480	-0-	228	1	6031	3	N	10	164	1			52
							11	9									
07	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	255	1	6596	3	N	18					70
							20	9									
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	267	1	6671	3	N	11					81
							12	9									
09	6450	X	6350	-0-	-100	-0-	240	1	6100	3	N	9					90
							10	9									
10	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	254	1	6247	3	N	18					108
							20	9									
11	6720	X	6255	-0-	-465	-0-	249	1	5984	3	N	20					128
							22	9									
12	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	250	1	6009	3	N	20					148
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 76,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8268	-0-	-3202	-0-	282 15	1 9	7971	3	N	14					223
02	10052	X	8906	-0-	-1146	-0-	312 23	1 9	8571	3	N	21					244
03	10664	X	9445	-0-	-1219	-0-	345 18	1 9	9082	3	N	16					260
04	10020	X	9026	-0-	-994	-0-	323 7	1 9	8696	3	N	6					266
05	9858	X	8994	-0-	-864	-0-	326 13	1 9	8655	3	N	12					278
06	9540	X	9446	-0-	-94	-0-	335 11	1 9	9100	3	N	10					288
07	9858	X	8376	-0-	-1482	-0-	310 3	1 9	8063	3	N	3					291
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	383	1	9742	3	N	-0-					291
09	9450	X	9435	-0-	-15	-0-	348	1	9087	3	N	-0-					291
10	9765	X	9687	-0-	-78	-0-	365 14	1 9	9308	3	N	13	150	1			154
11	9810	X	9209	-0-	-601	-0-	359 17	1 9	8833	3	N	15					169
12	10137	X	9084	-0-	-1053	-0-	356 15	1 9	8713	3	N	14					183

TOTAL GAS PROD: 110,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	299 78	1 9	8465	3	N	71					283
02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	288 12	1 9	7729	3	N	11					294
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	319 1	1 9	8265	3	N	1					295
04	8550	X	8022	-0-	-528	-0-	292 11	1 9	7719	3	N	10					305
05	8897	X	8118	-0-	-779	-0-	296 20	1 9	7802	3	N	18					323
06	8610	X	7131	-0-	-1479	-0-	256 19	1 9	6856	3	N	17	163	1			177
07	8897	X	6227	-0-	-2670	-0-	231 42	1 9	5954	3	N	38					215
08	8587	X	6542	-0-	-2045	-0-	254 2	1 9	6286	3	N	2	154	1			63
09	8010	X	7939	-0-	-71	-0-	305 8	1 9	7626	3	N	7					70
10	8122	X	7143	-0-	-979	-0-	282 7	1 9	6854	3	N	6					76
11	7140	X	5305	-0-	-1835	-0-	212 4	1 9	5089	3	N	4					80
12	8215	X	5107	-0-	-3108	-0-	205 8	1 9	4894	3	N	7					87

TOTAL GAS PROD: 86,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13667	-0-	-872	-0-	464	1	13120	3	N	75	142	1			180
							83	9									
02	12964	X	12099	-0-	-865	-0-	428	1	11618	3	N	48					228
							53	9									
03	14074	X	13468	-0-	-606	-0-	495	1	12912	3	N	55					283
							61	9									
04	13500	X	12930	-0-	-570	-0-	465	1	12436	3	N	26					309
							29	9									
05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	504	1	13351	3	N	51	186	1			174
							56	9									
06	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	492	1	13121	3	N	32					206
							35	9									
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	519	1	13484	3	N	32					238
							35	9									
08	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	536	1	13371	3	N	25					263
							28	9									
09	13650	X	12869	-0-	-781	-0-	486	1	12352	3	N	28					291
							31	9									
10	14105	X	12505	-0-	-1600	-0-	482	1	11975	3	N	44	178	1			157
							48	9									
11	13650	X	11951	-0-	-1699	-0-	461	1	11459	3	N	28					185
							31	9									
12	14043	X	12321	-0-	-1722	-0-	475	1	11792	3	N	49					234
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 157,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	116	-0-	-9649	-0-	4	1	112	3	N	-0-					166
02	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	408	1	11282	3	N	17	150	1			33
							19	9									
03	9455	X	9370	-0-	-85	-0-	440	1	8885	3	N	41					74
							45	9									
04	8880	X	8789	-0-	-91	-0-	310	1	8454	3	N	23					97
							25	9									
05	9765	X	8670	-0-	-1095	-0-	402	1	8246	3	N	20					117
							22	9									
06	9450	X	5809	-0-	-3641	-0-	268	1	5522	3	N	17					134
							19	9									
07	9765	X	5025	-0-	-4740	-0-	180	1	4820	3	N	23					157
							25	9									
08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	355	1	9183	3	N	2					159
							2	9									
09	8790	X	3197	-0-	-5593	-0-	115	1	3082	3	N	-0-					159
10	8680	X	3333	-0-	-5347	-0-	123	1	3210	3	N	-0-					159
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	457	1	8880	3	N	3					162
							3	9									
*12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	452	1	8633	3	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 83,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

01	20243	X	5570	-0-	-14673	-0-	720	1	4850	3	Y	-0-					-0-
02	18284	X	4840	-0-	-13444	-0-	577	1	4263	3	Y	-0-					-0-
03	19437	X	5385	-0-	-14052	-0-	590	1	4795	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	3781	-0-	-2639	-0-	565	1	3216	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	3960	-0-	-1992	-0-	607	1	3353	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4457	-0-	-943	-0-	750	1	3601	3	Y	96					96
							106	9									
07	5394	X	1677	-0-	-3717	-0-	276	1	1312	3	Y	81	148	1			29
							89	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	711	1	5868	3	Y	14					43
							15	9									
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	715	1	4247	3	Y	-0-					43
10	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	584	1	3434	3	Y	-0-					43
11	6390	X	4288	-0-	-2102	-0-	581	1	3661	3	Y	42					85
							46	9									
12	6603	X	4128	-0-	-2475	-0-	587	1	3535	3	Y	5	85	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 53,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-		60	1	2474	3	N	35					87
								39	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-		24	1	855	3	N	19					106
								21	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		25	1	988	3	N	21					127
								23	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-		17	1	630	3	N	5					132
								6	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-		16	1	612	3	N	18					150
								20	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-		15	1	612	3	N	15					165
								17	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-		16	1	590	3	N	16					181
								18	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-		16	1	554	3	N	10	169	1			22
								11	9									
09	540	N	532	-0-	-8	-0-		19	1	499	3	N	13					35
								14	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-		22	1	593	3	N	18					53
								20	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-		21	1	527	3	N	19					72
								21	9									
12	558	N	552	-0-	-6	-0-		19	1	515	3	N	16					88
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13064	-0-	-1630	-0-		448	1	12616	3	Y	-0-					-0-
02	13160	X	11345	-0-	-1815	-0-		387	1	10958	3	Y	-0-					-0-
03	14198	X	13425	-0-	-773	-0-		473	1	12952	3	Y	-0-					-0-
04	13740	X	11981	-0-	-1759	-0-		412	1	11569	3	Y	-0-					-0-
05	13981	X	11572	-0-	-2409	-0-		399	1	11173	3	Y	-0-					-0-
06	12720	X	9352	-0-	-3368	-0-		318	1	9034	3	Y	-0-					-0-
07	13144	X	10294	-0-	-2850	-0-		362	1	9932	3	Y	-0-					-0-
08	13144	X	8997	-0-	-4147	-0-		330	1	8667	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	4621	-0-	-7349	-0-		162	1	4459	3	Y	-0-					-0-
10	11563	X	9545	-0-	-2018	-0-		348	1	9197	3	Y	-0-					-0-
11	9960	X	9097	-0-	-863	-0-		338	1	8759	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	8868	-0-	-1424	-0-		330	1	8538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	22211	-0-	-1504	-0-	531	1	21633	3	Y	43	183	1			21
							47	9									
02	20916	X	19708	-0-	-1208	-0-	474	1	19194	3	Y	36					57
							40	9									
03	23157	X	21579	-0-	-1578	-0-	543	1	20992	3	Y	40					97
							44	9									
04	21690	X	20510	-0-	-1180	-0-	492	1	19885	3	Y	121					218
							133	9									
05	22196	X	20968	-0-	-1228	-0-	513	1	20434	3	Y	19	185	1			52
							21	9									
06	20970	X	20012	-0-	-958	-0-	481	1	19487	3	Y	40	54	1			38
							44	9									
07	21669	X	18601	-0-	-3068	-0-	461	1	18104	3	Y	33	45	1			26
							36	9									
08	21576	X	20974	-0-	-602	-0-	542	1	20411	3	Y	19	3	1			42
							21	9									
09	20520	X	20104	-0-	-416	-0-	720	1	19352	3	Y	29					71
							32	9									
10	20956	X	20387	-0-	-569	-0-	755	1	19591	3	Y	37					108
							41	9									
11	20310	X	18876	-0-	-1434	-0-	707	1	18089	3	Y	73	144	1			37
							80	9									
12	20987	X	19226	-0-	-1761	-0-	504	1	18672	3	Y	45	2	1			80
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 243,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	400	1	11174	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	4161	-0-	-5723	-0-	136	1	4025	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	9545	-0-	-1739	-0-	323	1	9222	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	9279	-0-	-1671	-0-	303	1	8976	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	9426	-0-	-1889	-0-	307	1	9119	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10789	-0-	-161	-0-	346	1	10443	3	N	-0-					-0-
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	343	1	9905	3	N	-0-					-0-
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	344	1	9581	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	9813	-0-	-987	-0-	324	1	9489	3	N	-0-					-0-
10	11160	X	10196	-0-	-964	-0-	349	1	9847	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	9606	-0-	-1194	-0-	338	1	9268	3	N	-0-					-0-
*12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	351	1	9553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	494	1	13870	3	Y	7					22
							8	9									
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	398	1	11492	3	Y	11	33	1			-0-
							12	9									
03	12214	X	6124	-0-	-6090	-0-	213	1	5910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	11820	X	3529	-0-	-8291	-0-	122	1	3407	3	Y	-0-					-0-
05	12214	X	7741	-0-	-4473	-0-	369	1	7372	3	Y	-0-					-0-
06	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	471	1	13513	3	Y	-0-					-0-
07	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	474	1	13196	3	Y	-0-					-0-
08	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	490	1	13062	3	Y	-0-					-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	436	1	12133	3	Y	-0-					-0-
10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	452	1	12196	3	Y	-0-					-0-
*11	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	435	1	11350	3	Y	-0-					-0-
12	13485	X	11965	-0-	-1520	-0-	443	1	11522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7428	-0-	-1934	-0-	256	1	7172	3	N	-0-					-0-
02	8456	X	8105	-0-	-351	-0-	258	1	7847	3	N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	316	1	9194	3	N	-0-					-0-
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	313	1	9521	3	N	-0-					-0-
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	322	1	9550	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	8388	-0-	-672	-0-	266	1	8122	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	8502	-0-	-860	-0-	281	1	8221	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	8900	-0-	-462	-0-	307	1	8593	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8335	-0-	-725	-0-	275	1	8060	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8426	-0-	-936	-0-	289	1	8137	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	7946	-0-	-664	-0-	279	1	7667	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	7959	-0-	-938	-0-	280	1	7679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4325	-0-	-1069	-0-	104	1	4221	3	Y	-0-					18
02	4872	X	3528	-0-	-1344	-0-	126	1	3402	3	Y	-0-					18
03	4867	X	3556	-0-	-1311	-0-	129	1	3427	3	Y	-0-					18
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	167	1	4548	3	Y	-0-					18
05	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	149	1	4060	3	Y	-0-					18
06	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	130	1	3606	3	Y	-0-					18
07	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	125	1	3288	3	Y	11	25	1			4
							12	9									
08	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	149	1	3855	3	Y	13					17
							14	9									
09	3900	X	3645	-0-	-255	-0-	134	1	3511	3	Y	-0-					17
10	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	653	1	2860	3	Y	-0-					17
11	3900	X	3170	-0-	-730	-0-	330	1	2805	3	Y	32					49
							35	9									
12	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	691	1	2980	3	Y	6	50	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 45,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7084	-0-	-1007	-0-	681	1	6403	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6456	-0-	-852	-0-	208	1	6248	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6838	-0-	-1253	-0-	138	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6375	-0-	-1335	-0-	127	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	138	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6390	-0-	-540	-0-	227	1	6163	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6427	-0-	-734	-0-	245	1	6182	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6311	-0-	-540	-0-	189	1	6122	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	205	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	197	1	6445	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6172	-0-	-218	-0-	191	1	5981	2	N	-0-					-0-
*12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	191	1	6489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	585	1	16572	3	N	-0-					-0-
02	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	536	1	14475	3	N	-0-					-0-
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	613	1	15970	3	N	-0-					-0-
04	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	569	1	15280	3	N	-0-					-0-
05	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	592	1	15824	3	N	-0-					-0-
06	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	561	1	15033	3	N	-0-					-0-
07	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	540	1	13972	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	626	1	15742	3	N	-0-					-0-
09	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	588	1	15249	3	N	-0-					-0-
10	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	612	1	15486	3	N	-0-					-0-
11	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	595	1	14790	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	15082	-0-	-1286	-0-	588	1	14494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3547	-0-	-1878	-0-	121	1	3426	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	3403	-0-	-1497	-0-	117	1	3286	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	135	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	114	1	3165	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	103	1	2813	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2772	-0-	-888	-0-	100	1	2672	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3081	-0-	-701	-0-	116	1	2965	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	106	1	2646	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2279	-0-	-991	-0-	87	1	2192	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	86	1	2216	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2111	-0-	-859	-0-	80	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	97	1	2438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	1114	1	809	3	N	30					94
							33	9									
02	2212	X	1476	-0-	-736	-0-	996	1	471	3	N	8					102
							9	9									
03	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1117	1	857	3	N	6					108
							7	9									
04	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	1088	1	1031	3	N	11					119
							12	9									
05	2418	X	2281	-0-	-137	-0-	1024	1	1245	3	N	11					130
							12	9									
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	981	1	1066	3	N	10					140
							11	9									
07	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	1124	1	933	3	N	3					143
							3	9									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1135	1	1258	3	N	-0-					143
09	2220	X	1776	-0-	-444	-0-	1076	1	692	3	N	7					150
							8	9									
10	2294	X	875	-0-	-1419	-0-	875	1			N	-0-					150
11	2310	X	1091	-0-	-1219	-0-	883	1	191	3	N	15					165
							17	9									
12	2387	X	1723	-0-	-664	-0-	1042	1	646	3	N	32	133	1			64
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11094	-0-	-748	-0-	237	1	10857	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9680	-0-	-1016	-0-	205	1	9475	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10723	-0-	-871	-0-	217	1	10506	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10358	-0-	-712	-0-	206	1	10152	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10426	-0-	-1013	-0-	218	1	10208	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10242	-0-	-498	-0-	364	1	9878	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10410	-0-	-316	-0-	397	1	10013	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9992	-0-	-734	-0-	299	1	9693	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9553	-0-	-797	-0-	315	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	335	1	10952	2	N	-0-					-0-
11	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	364	1	11379	2	N	-0-					-0-
*12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	345	1	11729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	200	1	9179	2	N	-0-			-0-
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	171	1	7935	2	N	-0-			-0-
03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	189	1	9151	2	N	-0-			-0-
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	173	1	8553	2	N	-0-			-0-
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	185	1	8661	2	N	-0-			-0-
06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	304	1	8257	2	N	-0-			-0-
07	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	329	1	8311	2	N	-0-			-0-
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	260	1	8422	2	N	-0-			-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	271	1	7945	2	N	-0-			-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	245	1	8025	2	N	-0-			-0-
11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	257	1	8035	2	N	-0-			-0-
*12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	255	1	8679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11889	-0-	-1317	-0-	399	1	11490	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	10751	-0-	-897	-0-	356	1	10395	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11619	-0-	-967	-0-	387	1	11232	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	11520	-0-	-510	-0-	398	1	11122	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11622	-0-	-530	-0-	380	1	11242	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10997	-0-	-523	-0-	378	1	10619	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11159	-0-	-745	-0-	374	1	10785	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11099	-0-	-805	-0-	375	1	10724	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10046	-0-	-1474	-0-	337	1	9709	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11020	-0-	-605	-0-	378	1	10642	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	10675	-0-	-335	-0-	364	1	10311	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	370	1	10622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	396	1	11408	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10479	-0-	-161	-0-	347	1	10132	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	10892	-0-	-888	-0-	362	1	10530	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	11325	-0-	-75	-0-	391	1	10934	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	366	1	10820	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	10581	-0-	-819	-0-	364	1	10217	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	10875	-0-	-843	-0-	365	1	10510	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10659	-0-	-1059	-0-	361	1	10298	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10282	-0-	-1058	-0-	345	1	9937	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10516	-0-	-675	-0-	361	1	10155	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	10075	-0-	-515	-0-	344	1	9731	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10318	-0-	-563	-0-	347	1	9971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9231	-0-	-689	-0-	999	1	8232	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7426	-0-	-1534	-0-	846	1	6580	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8821	-0-	-1099	-0-	983	1	7838	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	9032	-0-	-568	-0-	978	1	8054	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	9100	-0-	-138	-0-	988	1	8112	2	N	-0-			-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	983	1	8246	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8756	-0-	-575	-0-	983	1	7773	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8601	-0-	-730	-0-	963	1	7638	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	7281	-0-	-1959	-0-	889	1	6392	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	7926	-0-	-1622	-0-	957	1	6969	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8079	-0-	-1161	-0-	942	1	7137	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	964	1	7225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	17003	-0-	-667	-0-	571	1	16432	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	482	1	14062	2	N	-0-			-0-
03	17670	X	13897	-0-	-3773	-0-	462	1	13435	2	N	-0-			-0-
04	16920	X	14081	-0-	-2839	-0-	487	1	13594	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	16556	-0-	-866	-0-	542	1	16014	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	10049	-0-	-6391	-0-	345	1	9704	2	N	-0-			-0-
07	16089	X	13109	-0-	-2980	-0-	439	1	12670	2	N	-0-			-0-
08	16554	X	12311	-0-	-4243	-0-	416	1	11895	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	9642	-0-	-6378	-0-	324	1	9318	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	12081	-0-	-4473	-0-	414	1	11667	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	10998	-0-	-1692	-0-	375	1	10623	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	11032	-0-	-2081	-0-	371	1	10661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11929	-0-	-533	-0-	255	1	11674	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10646	-0-	-610	-0-	225	1	10421	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11012	-0-	-1419	-0-	223	1	10789	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11104	-0-	-896	-0-	221	1	10883	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	10893	-0-	-1104	-0-	228	1	10665	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	381	1	10347	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	10819	-0-	-961	-0-	413	1	10406	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	10826	-0-	-644	-0-	324	1	10502	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10100	-0-	-1000	-0-	333	1	9767	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	11041	-0-	-57	-0-	328	1	10713	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	10242	-0-	-498	-0-	317	1	9925	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	10530	-0-	-289	-0-	301	1	10229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	162	1	7417	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6282	-0-	-410	-0-	133	1	6149	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6802	-0-	-700	-0-	138	1	6664	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	133	1	6586	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7026	-0-	-476	-0-	147	1	6879	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	215	1	5844	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	240	1	6051	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6957	-0-	-80	-0-	208	1	6749	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	5900	-0-	-910	-0-	195	1	5705	2	N	-0-			-0-
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	212	1	6924	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	6003	-0-	-717	-0-	186	1	5817	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5847	-0-	-260	-0-	167	1	5680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	23343	-0-	-2604	-0-	783	1	22560	2	N	-0-			-0-
02	23436	X	21676	-0-	-1760	-0-	718	1	20958	2	N	-0-			-0-
03	25823	X	22519	-0-	-3304	-0-	749	1	21770	2	N	-0-			-0-
04	24990	X	23780	-0-	-1210	-0-	822	1	22958	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	22083	-0-	-2345	-0-	723	1	21360	2	N	-0-			-0-
06	23220	X	20541	-0-	-2679	-0-	706	1	19835	2	N	-0-			-0-
07	24583	X	22301	-0-	-2282	-0-	747	1	21554	2	N	-0-			-0-
08	24583	X	11668	-0-	-12915	-0-	395	1	11273	2	N	-0-			-0-
09	23790	X	12329	-0-	-11461	-0-	414	1	11915	2	N	-0-			-0-
10	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	877	1	24696	2	N	-0-			-0-
11	21570	X	19824	-0-	-1746	-0-	676	1	19148	2	N	-0-			-0-
12	22289	X	19438	-0-	-2851	-0-	654	1	18784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	630	1	18140	2	N	-0-			-0-
02	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	625	1	18262	2	N	-0-			-0-
03	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	672	1	19527	2	N	-0-			-0-
04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	654	1	18268	2	N	-0-			-0-
05	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	614	1	18132	2	N	-0-			-0-
06	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	640	1	17979	2	N	-0-			-0-
07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	637	1	18374	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	7837	-0-	-4656	-0-	265	1	7572	2	N	-0-			-0-
09	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	608	1	17506	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	737	1	20746	2	N	-0-			-0-
11	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	664	1	18795	2	N	-0-			-0-
*12	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	664	1	19068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	598	1	16869	3	N	4					44
							4	9									
02	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	526	1	14802	3	N	-0-					44
03	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	598	1	16310	3	N	-0-					44
04	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	579	1	15730	3	N	34					78
							37	9									
05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	602	1	16195	3	N	-0-					78
06	16050	X	15818	-0-	-232	-0-	557	1	15247	3	Y	13	50	1			41
							14	9									
07	16585	X	16526	-0-	-59	-0-	606	1	15914	3	Y	5	2	1			44
							6	9									
08	16585	X	16381	-0-	-204	-0-	617	1	15761	3	Y	3					47
							3	9									
09	16050	X	15629	-0-	-421	-0-	571	1	15057	3	Y	1					48
							1	9									
10	16585	X	16143	-0-	-442	-0-	609	1	15534	3	Y	-0-					48
11	15990	X	15148	-0-	-842	-0-	579	1	14550	3	Y	17	43	1			22
							19	9									
12	16523	X	15403	-0-	-1120	-0-	588	1	14811	3	Y	4	4	1			22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 193,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3306	-0-	-693	-0-	1005	1	2278	3	Y	21					175
							23	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	955	1	3072	3	Y	32					207
							35	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1047	1	3027	3	Y	-0-					207
04	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	988	1	2470	3	Y	-0-					207
05	3999	X	3454	-0-	-545	-0-	1016	1	2438	3	Y	-0-					207
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1004	1	2720	3	Y	-0-					207
07	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	1030	1	2603	3	Y	3	178	1			32
							3	9									
08	3689	X	2690	-0-	-999	-0-	905	1	1783	3	Y	2					34
							2	9									
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	995	1	3089	3	Y	4					38
							4	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1061	1	3167	3	Y	-0-					38
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	980	1	3193	3	Y	13					51
							14	9									
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	878	1	2908	3	Y	3	28	1			26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	15001	-0-	-1057	-0-	320	1	14681	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	13249	-0-	-1255	-0-	280	1	12969	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	12714	-0-	-3344	-0-	257	1	12457	2	N	-0-					-0-
04	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	353	1	17413	2	N	-0-					-0-
05	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	378	1	17659	2	N	-0-					-0-
06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	602	1	16354	2	N	-0-					-0-
07	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	687	1	17325	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15308	-0-	-750	-0-	458	1	14850	2	N	-0-					-0-
09	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	541	1	15841	2	N	-0-					-0-
10	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	498	1	16297	2	N	-0-					-0-
11	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	492	1	15366	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16650	-0-	-803	-0-	476	1	16174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6262	X	4112	-0-	-2150	-0-	88	1	4024	2	N	-0-					-0-
*02	5656	X	5648	-0-	-8	-0-	119	1	5529	2	N	-0-					-0-
*03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	126	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	132	1	6492	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	3660	-0-	-2602	-0-	77	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5303	-0-	-757	-0-	188	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	218	1	5488	2	N	-0-					-0-
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	274	1	8878	2	N	-0-					-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	217	1	6356	2	N	-0-					-0-
*10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	223	1	7274	2	N	-0-					-0-
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	194	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	6818	-0-	-2327	-0-	195	1	6623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	18396	-0-	-1010	-0-	630	1	17766	3	N	-0-					79
02	17248	X	16356	-0-	-892	-0-	571	1	15785	3	N	-0-					79
03	18600	X	18008	-0-	-592	-0-	657	1	17351	3	N	-0-					79
04	17790	X	15550	-0-	-2240	-0-	550	1	15000	3	N	-0-					79
05	18383	X	16784	-0-	-1599	-0-	602	1	16105	3	N	70					149
							77	9									
06	17790	X	16707	-0-	-1083	-0-	594	1	16113	3	N	-0-					149
07	18104	X	17116	-0-	-988	-0-	628	1	16474	3	N	13	111	1			51
							14	9									
08	18011	X	16806	-0-	-1205	-0-	637	1	16166	3	N	3					54
							3	9									
09	16710	X	16392	-0-	-318	-0-	603	1	15789	3	N	-0-					54
10	17267	X	16620	-0-	-647	-0-	630	1	15990	3	N	-0-					54
11	16710	X	8085	-0-	-8625	-0-	310	1	7724	3	Y	46	100	1			-0-
							51	9									
12	17112	X	16401	-0-	-711	-0-	621	1	15769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 193,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	357	1	10014	3	N	-0-					-0-
02	7616	X	6352	-0-	-1264	-0-	208	1	6144	3	N	-0-					-0-
03	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	381	1	10797	3	N	-0-					-0-
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	294	1	8673	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7056	-0-	-1376	-0-	236	1	6820	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	300	1	8730	3	N	-0-					-0-
07	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	367	1	10473	3	N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	342	1	9301	3	N	-0-					-0-
09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	382	1	10983	3	N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	404	1	11103	3	N	-0-					-0-
11	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	373	1	10122	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	11557	-0-	-192	-0-	419	1	11138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8680	-0-	-1488	-0-	1084	1	7548	3	N	44					49
							48	9									
02	9660	X	4761	-0-	-4899	-0-	908	1	3845	3	N	7	56	1			-0-
							8	9									
03	10695	X	7491	-0-	-3204	-0-	1067	1	6358	3	N	60					60
							66	9									
04	10350	X	4299	-0-	-6051	-0-	952	1	3328	3	N	17					77
							19	9									
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	1092	1	7655	3	N	2					79
							2	9									
06	8400	X	1492	-0-	-6908	-0-	740	1	699	3	Y	48	127	1			-0-
							53	9									
07	7502	X	30	-0-	-7472	-0-	29	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
11	1500	X	186	-0-	-1314	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
*12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	945	1	1780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15444	-0-	-2412	-0-	528	1	14885	3	Y	28					80
							31	9									
02	15456	X	13428	-0-	-2028	-0-	469	1	12937	3	Y	20					100
							22	9									
03	17112	X	16295	-0-	-817	-0-	588	1	15682	3	Y	23					123
							25	9									
04	15570	X	15051	-0-	-519	-0-	528	1	14510	3	Y	12					135
							13	9									
05	15531	X	13727	-0-	-1804	-0-	491	1	13228	3	Y	7					142
							8	9									
06	15180	X	14967	-0-	-213	-0-	529	1	14420	3	Y	16					158
							18	9									
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	606	1	15988	3	Y	5					163
							6	9									
08	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	610	1	15536	3	Y	12	163	1			12
							13	9									
09	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	571	1	15028	3	Y	2					14
							2	9									
10	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	601	1	15459	3	Y	4					18
							4	9									
11	15180	X	7002	-0-	-8178	-0-	263	1	6730	3	Y	8					26
							9	9									
*12	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	654	1	16585	3	Y	15					41
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 177,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12726	-0-	-1410	-0-	433	1	12196	3	Y	88					177
							97	9									
02	12768	X	11006	-0-	-1762	-0-	377	1	10617	3	Y	11	163	1			25
							12	9									
03	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	470	1	12832	3	Y	-0-					25
04	13020	X	11119	-0-	-1901	-0-	392	1	10727	3	Y	-0-					25
05	12927	X	12549	-0-	-378	-0-	447	1	12038	3	Y	58					83
							64	9									
06	12840	X	11118	-0-	-1722	-0-	394	1	10723	3	Y	1	75	1			9
							1	9									
07	13268	X	12020	-0-	-1248	-0-	436	1	11583	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	13268	X	12295	-0-	-973	-0-	461	1	11833	3	Y	1					9
							1	9									
09	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	450	1	11913	3	Y	1					10
							1	9									
10	12555	X	12533	-0-	-22	-0-	471	1	12062	3	Y	-0-					10
11	11910	X	7493	-0-	-4417	-0-	282	1	7175	3	Y	33	43	1			-0-
							36	9									
*12	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	529	1	13442	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 142,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

01	5456	X	899	-0-	-4557	-0-	899	1			N	-0-					30
02	4928	X	1396	-0-	-3532	-0-	829	1	567	3	N	-0-					30
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					30
04	3990	X	464	-0-	-3526	-0-	464	1			N	-0-					30
05	3503	X	2657	-0-	-846	-0-	792	1	1865	3	N	-0-					30
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	987	1	3472	3	N	-0-					30
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	993	1	2737	3	N	-0-					30
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1081	1	4998	3	N	-0-					30
09	4470	X	870	-0-	-3600	-0-	870	1			N	-0-					30
10	4619	X	899	-0-	-3720	-0-	899	1			N	-0-					30
11	5880	X	2135	-0-	-3745	-0-	886	1	1249	3	N	-0-					30
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	987	1	2994	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	997	1	2750	3	Y	84					109
							92	9									
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	905	1	2428	3	Y	102					211
							112	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	1017	1	2963	3	Y	48	183	1			76
							53	9									
04	3630	X	2089	-0-	-1541	-0-	914	1	1146	3	Y	26	72	1			30
							29	9									
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1058	1	3095	3	Y	20					50
							22	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1009	1	2724	3	Y	71	119	1			2
							78	9									
07	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	1007	1	2717	3	Y	13					15
							14	9									
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	1005	1	2748	3	Y	39					54
							43	9									
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	985	1	3108	3	Y	64					118
							70	9									
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	920	1	2845	3	Y	58					176
							64	9									
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	24	200	1			-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9342	-0-	-175	-0-	310	1	8779	3	N	230	188	1			167
							253	9									
02	8596	X	8347	-0-	-249	-0-	294	1	7830	3	N	203	187	1			183
							223	9									
03	9517	X	9050	-0-	-467	-0-	334	1	8543	3	N	157	189	1			151
							173	9									
04	9210	X	8787	-0-	-423	-0-	307	1	8256	3	N	204	164	1			191
							224	9									
05	9331	X	8984	-0-	-347	-0-	325	1	8458	3	N	183	354	1			20
							201	9									
06	9030	X	8561	-0-	-469	-0-	305	1	8061	3	N	177	177	1			20
							195	9									
07	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	324	1	8316	3	N	-0-					20
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	337	1	8416	3	N	362	178	1			204
							398	9									
09	8790	X	8566	-0-	-224	-0-	314	1	8102	3	N	136	174	1			166
							150	9									
10	9021	X	8773	-0-	-248	-0-	328	1	8276	3	N	154	170	1			150
							169	9									
11	8820	X	8281	-0-	-539	-0-	316	1	7837	3	N	116	175	1			91
							128	9									
12	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	327	1	7993	3	N	360	315	1			136
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 105,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	209	-0-	-876	-0-	209	1			Y	-0-					17
02	980	X	460	-0-	-520	-0-	392	1	68	3	Y	-0-					17
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	3	Y	-0-					17
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	564	1	3981	3	Y	-0-					17
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	567	1	3594	3	Y	-0-					17
06	3000	N	4471	-0-	1471	1471	563	1	3908	3	Y	-0-					17
07	5751	X	4280	-0-	-1471	-0-	573	1	3707	3	Y	-0-					17
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	576	1	3594	3	Y	-0-					17
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	561	1	3655	3	Y	-0-					17
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	562	1	3233	3	Y	-0-					17
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	222	1	2038	3	Y	-0-					17
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

01	10571	X	9779	-0-	-792	-0-	231	1	9429	3	N	108	181	1			59
							119	9									
02	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	212	1	8724	3	N	91					150
							100	9									
03	10571	X	9314	-0-	-1257	-0-	229	1	8994	3	N	83	181	1			52
							91	9									
04	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	305	1	8676	3	N	98					150
							108	9									
05	10013	X	9232	-0-	-781	-0-	218	1	8916	3	N	89	183	1			56
							98	9									
06	9690	X	8690	-0-	-1000	-0-	202	1	8430	3	N	53					109
							58	9									
07	10013	X	9318	-0-	-695	-0-	227	1	9014	3	N	70					179
							77	9									
08	9393	X	9365	-0-	-28	-0-	231	1	9050	3	N	76	169	1			86
							84	9									
09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	332	1	9111	3	N	70					156
							77	9									
10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	360	1	9502	3	N	63	174	1			45
							69	9									
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	343	1	9011	3	N	77					122
							85	9									
*12	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	355	1	9149	3	N	93	178	1			37
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 112,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5583	-0-	-1144	-0-	1011	1	4539	3	N	30					115
							33	9									
02	5880	X	4411	-0-	-1469	-0-	861	1	3540	3	N	9	124	1			-0-
							10	9									
03	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	952	1	4888	3	N	9					9
							10	9									
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	979	1	6458	3	N	37					46
							41	9									
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1030	1	5915	3	N	31					77
							34	9									
06	5670	X	4789	-0-	-881	-0-	942	1	3813	3	Y	31	108	1			-0-
							34	9									
07	6727	X	956	-0-	-5771	-0-	892	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6727	X	635	-0-	-6092	-0-	635	1			Y	-0-					-0-
09	6510	X	458	-0-	-6052	-0-	458	1			Y	-0-					-0-
10	6727	X	584	-0-	-6143	-0-	584	1			Y	-0-					-0-
11	4800	X	2223	-0-	-2577	-0-	823	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	938	1	2793	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13801	-0-	-831	-0-	471	1	13296	3	Y	31					125
							34	9									
02	13216	X	12884	-0-	-332	-0-	447	1	12415	3	Y	20					145
							22	9									
03	14477	X	13916	-0-	-561	-0-	499	1	13385	3	Y	29	70	1			104
							32	9									
04	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	463	1	12867	3	Y	7					111
							8	9									
05	14260	X	13653	-0-	-607	-0-	484	1	13168	3	Y	1					112
							1	9									
06	13800	X	12578	-0-	-1222	-0-	438	1	12121	3	Y	17	112	1			17
							19	9									
07	14260	X	13011	-0-	-1249	-0-	468	1	12543	3	Y	-0-					17
08	13919	X	12912	-0-	-1007	-0-	484	1	12428	3	Y	-0-					17
09	13350	X	12366	-0-	-984	-0-	444	1	11922	3	Y	-0-					17
10	13640	X	12708	-0-	-932	-0-	473	1	12235	3	Y	-0-					17
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	500	1	12697	3	Y	2					19
							2	9									
12	13020	X	12999	-0-	-21	-0-	496	1	12494	3	Y	8					27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 157,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	124	1	5683	2	N	-0-					-0-
*02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	128	1	5921	2	N	-0-					-0-
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	68	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	300	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1234	-0-	-1122	-0-	100	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	75	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	198	1	4987	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	1375	-0-	-755	-0-	45	1	1330	2	N	-0-					-0-
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	79	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	89	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	63	1	2123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10256	-0-	-3570	-0-	356	1	9900	3	N	-0-					-0-
02	12488	X	12282	-0-	-206	-0-	371	1	11911	3	N	-0-					-0-
03	13826	X	11009	-0-	-2817	-0-	350	1	10659	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	10473	-0-	-2907	-0-	319	1	10154	3	N	-0-					-0-
05	13826	X	10148	-0-	-3678	-0-	315	1	9833	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	7125	-0-	-6045	-0-	218	1	6907	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	10299	-0-	-3310	-0-	327	1	9972	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9948	-0-	-1057	-0-	323	1	9625	3	N	-0-					-0-
09	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-	294	1	9117	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8868	-0-	-1424	-0-	288	1	8580	3	N	-0-					-0-
11	9960	X	8713	-0-	-1247	-0-	294	1	8419	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	9044	-0-	-721	-0-	304	1	8740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4913	-0-	-2093	-0-	168 23	1 9	4722	3	Y	21					38
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	234 125	1 9	6371	3	Y	114					152
03	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	241 140	1 9	6422	3	Y	127	187	1			92
04	6540	X	6493	-0-	-47	-0-	226 117	1 9	6150	3	Y	106					198
05	7006	X	6553	-0-	-453	-0-	231 81	1 9	6241	3	Y	74	172	1			100
06	6780	X	6299	-0-	-481	-0-	215 117	1 9	5967	3	Y	106	179	1			27
07	7006	X	6370	-0-	-636	-0-	233 73	1 9	6064	3	Y	66					93
08	6789	X	6257	-0-	-532	-0-	233 105	1 9	5919	3	Y	95					188
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	216 74	1 9	5715	3	Y	67	179	1			76
10	6541	X	6211	-0-	-330	-0-	229 99	1 9	5883	3	Y	90					166
11	6300	X	5896	-0-	-404	-0-	224 89	1 9	5583	3	Y	81	178	1			69
12	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	218 95	1 9	5508	3	Y	86	100	1			55

TOTAL GAS PROD: 74,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	178	1	3814	3	N	36					159
							40	9									
02	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	161	1	3367	3	N	40					199
							44	9									
03	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	171	1	3433	3	N	37	171	1			65
							41	9									
04	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	154	1	3100	3	N	34					99
							37	9									
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	204	1	4054	3	N	39					138
							43	9									
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	204	1	4076	3	N	36					174
							40	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	205	1	4073	3	N	28	174	1			28
							31	9									
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	208	1	4047	3	N	50					78
							55	9									
09	4050	X	4047	-0-	-3	-0-	192	1	3815	3	N	36					114
							40	9									
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	203	1	3900	3	N	24					138
							26	9									
11	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	196	1	3727	3	N	35					173
							39	9									
12	4278	X	3727	-0-	-551	-0-	188	1	3515	3	N	22	166	1			29
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	21074	-0-	-626	-0-	707	1	20367	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	18789	-0-	-811	-0-	622	1	18167	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	20761	-0-	-939	-0-	691	1	20070	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19647	-0-	-1353	-0-	679	1	18968	2	N	-0-					-0-
05	21483	X	20091	-0-	-1392	-0-	658	1	19433	2	N	-0-					-0-
06	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	704	1	19774	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	20416	-0-	-385	-0-	684	1	19732	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20433	-0-	-337	-0-	691	1	19742	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	19538	-0-	-952	-0-	656	1	18882	2	N	-0-					-0-
10	21173	X	20015	-0-	-1158	-0-	686	1	19329	2	N	-0-					-0-
11	20490	X	19647	-0-	-843	-0-	670	1	18977	2	N	-0-					-0-
12	20429	X	19462	-0-	-967	-0-	655	1	18807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	N	10	-0-	-2098	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	378	-0-	-2472	-0-	378	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	439	-0-	-1793	-0-	115	1	324	2	N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	61	-0-	-342	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	607	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	8896	-0-	5896	5896	845	1	8051	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	11112	-0-	8012	13908	422	1	10690	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9420	-0-	6420	20328	292	1	9128	2	N	-0-					-0-
*12	31409	X	11081	-0-	-20328	-0-	317	1	10764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10523	-0-	-792	-0-	357	1	10104	3	N	56					188
							62	9									
02	10052	X	8488	-0-	-1564	-0-	302	1	8146	3	N	36	189	1			35
							40	9									
03	10633	X	9379	-0-	-1254	-0-	349	1	8996	3	Y	31	49	1			17
							34	9									
04	10170	X	9722	-0-	-448	-0-	350	1	9336	3	Y	33	2	1			48
							36	9									
05	10509	X	10042	-0-	-467	-0-	368	1	9637	3	Y	34					82
							37	9									
06	10170	X	9975	-0-	-195	-0-	361	1	9578	3	Y	33					115
							36	9									
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	392	1	10055	3	Y	23					138
							25	9									
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	422	1	10515	3	Y	20					158
							22	9									
09	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	404	1	10120	3	Y	23					181
							25	9									
10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	431	1	10584	3	Y	21	179	1			23
							23	9									
11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	453	1	10922	3	Y	10					33
							11	9									
*12	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	472	1	11305	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 124,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	170	1	3645	3	Y	23	4	1			47
							25	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	156	1	3422	3	Y	15					62
							17	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	221	1	4618	3	Y	19					81
							21	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	187	1	3959	3	Y	3	76	1			8
							3	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	198	1	4080	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
06	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	184	1	3883	3	Y	17					40
							19	9									
07	4774	X	4061	-0-	-713	-0-	191	1	3856	3	Y	13					53
							14	9									
08	4774	X	3816	-0-	-958	-0-	183	1	3623	3	Y	9					62
							10	9									
09	4170	X	3188	-0-	-982	-0-	147	1	3035	3	Y	5	66	1			1
							6	9									
10	4309	X	3458	-0-	-851	-0-	162	1	3284	3	Y	11	2	1			10
							12	9									
11	4080	X	2288	-0-	-1792	-0-	113	1	2165	3	Y	9					19
							10	9									
12	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	137	1	2668	3	Y	11					30
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 44,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	9691	-0-	-8320	-0-	236	1	9455	3	N	-0-			-0-
02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					N	-0-			-0-
03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-			-0-
04	16950	X	1562	-0-	-15388	-0-	33	1	1529	3	N	-0-			-0-
05	17143	X	12244	-0-	-4899	-0-	269	1	11975	3	N	-0-			-0-
06	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	271	1	12266	3	N	-0-			-0-
07	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	315	1	13679	3	N	-0-			-0-
08	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	321	1	13456	3	N	-0-			-0-
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	293	1	13188	3	N	-0-			-0-
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	341	1	14364	3	N	-0-			-0-
11	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	329	1	13246	3	N	-0-			-0-
*12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	346	1	14022	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

01	13175	X	9152	-0-	-4023	-0-	222	1	8930	3	N	-0-			-0-
02	11900	X	37	-0-	-11863	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	12369	X	3839	-0-	-8530	-0-	89	1	3750	3	N	-0-			-0-
04	11430	X	6118	-0-	-5312	-0-	139	1	5979	3	N	-0-			-0-
05	11377	X	7390	-0-	-3987	-0-	169	1	7221	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	7827	-0-	-1023	-0-	177	1	7650	3	N	-0-			-0-
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	202	1	8595	3	N	-0-			-0-
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	217	1	8858	3	N	-0-			-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	198	1	8591	3	N	-0-			-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	211	1	8619	3	N	-0-			-0-
11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	250	1	9644	3	N	-0-			-0-
*12	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	254	1	10150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

01	15748	X	15115	-0-	-633	-0-	367	1	14748	3	N	-0-			-0-
02	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	338	1	14741	3	N	-0-			-0-
03	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	451	1	18521	3	N	-0-			-0-
04	14940	X	14501	-0-	-439	-0-	328	1	14173	3	N	-0-			-0-
05	15841	X	15092	-0-	-749	-0-	47	1	15045	3	N	-0-			-0-
06	15330	X	13744	-0-	-1586	-0-	301	1	13443	3	N	-0-			-0-
07	15841	X	14294	-0-	-1547	-0-	329	1	13965	3	N	-0-			-0-
08	15841	X	14096	-0-	-1745	-0-	334	1	13762	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	13584	-0-	-1026	-0-	304	1	13280	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	15058	-0-	-39	-0-	359	1	14699	3	N	-0-			-0-
11	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	349	1	13824	3	N	-0-			-0-
12	14136	X	13455	-0-	-681	-0-	329	1	13126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9642	-0-	-743	-0-	322	1	9102	3	N	198	337	1			101
							218	9									
02	9380	X	8497	-0-	-883	-0-	295	1	8003	3	N	181	184	1			98
							199	9									
03	10106	X	9540	-0-	-566	-0-	350	1	8981	3	N	190	158	1			130
							209	9									
04	9540	X	9240	-0-	-300	-0-	323	1	8716	3	N	183	160	1			153
							201	9									
05	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	333	1	8876	3	N	176	163	1			166
							194	9									
06	9330	X	9008	-0-	-322	-0-	320	1	8519	3	N	154	189	1			131
							169	9									
07	9548	X	9217	-0-	-331	-0-	346	1	8705	3	N	151	162	1			120
							166	9									
08	9548	X	9202	-0-	-346	-0-	357	1	8677	3	N	153	160	1			113
							168	9									
09	9240	X	8929	-0-	-311	-0-	338	1	8430	3	N	146					259
							161	9									
10	9393	X	9172	-0-	-221	-0-	354	1	8662	3	N	142	184	1			217
							156	9									
11	9000	X	8814	-0-	-186	-0-	347	1	8291	3	N	160	158	1			219
							176	9									
12	9238	X	8985	-0-	-253	-0-	355	1	8448	3	N	165	184	1			200
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 109,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	388	1	10900	3	Y	-0-					18
02	10108	X	10082	-0-	-26	-0-	346	1	9736	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	11098	X	10721	-0-	-377	-0-	381	1	10339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10830	X	9394	-0-	-1436	-0-	320	1	9074	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	8937	-0-	-2254	-0-	308	1	8629	3	Y	-0-					-0-
06	10110	X	9894	-0-	-216	-0-	339	1	9555	3	Y	-0-					-0-
07	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	413	1	10985	3	Y	-0-					-0-
08	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	421	1	10944	3	Y	-0-					-0-
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	391	1	10388	3	Y	-0-					-0-
10	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	396	1	10307	3	Y	-0-					-0-
11	10110	X	9876	-0-	-234	-0-	372	1	9494	3	Y	9					9
							10	9									
12	11408	X	9807	-0-	-1601	-0-	371	1	9435	3	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 124,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11362	-0-	-170	-0-	277	1	11085	3	Y	-0-					-0-
02	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	302	1	13657	3	Y	-0-					-0-
03	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	343	1	14567	3	Y	-0-					-0-
04	11010	X	7547	-0-	-3463	-0-	167	1	7380	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	11538	-0-	-118	-0-	255	1	11283	3	Y	-0-					-0-
06	14970	X	11398	-0-	-3572	-0-	247	1	11151	3	Y	-0-					-0-
07	15469	X	11439	-0-	-4030	-0-	256	1	11183	3	Y	-0-					-0-
08	14911	X	13874	-0-	-1037	-0-	322	1	13552	3	Y	-0-					-0-
09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	287	1	13032	3	Y	-0-					-0-
10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	309	1	13024	3	Y	-0-					-0-
11	13440	X	12919	-0-	-521	-0-	312	1	12607	3	Y	-0-					-0-
12	13888	X	11739	-0-	-2149	-0-	278	1	11461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	478	1	13298	3	N	-0-			-0-
02	11424	X	8147	-0-	-3277	-0-	246	1	7901	3	N	-0-			-0-
03	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	427	1	13133	3	N	-0-			-0-
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	400	1	12892	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	11605	-0-	-1043	-0-	355	1	11250	3	N	-0-			-0-
06	12240	X	8872	-0-	-3368	-0-	264	1	8608	3	N	-0-			-0-
07	12648	X	12489	-0-	-159	-0-	393	1	12096	3	N	-0-			-0-
08	12648	X	12142	-0-	-506	-0-	391	1	11751	3	N	-0-			-0-
09	12240	X	10730	-0-	-1510	-0-	330	1	10400	3	N	-0-			-0-
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	409	1	12190	3	N	-0-			-0-
11	12090	X	11787	-0-	-303	-0-	394	1	11393	3	N	-0-			-0-
*12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	402	1	11595	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14405	-0-	-1281	-0-	500	1	13905	3	N	-0-			-0-
02	14056	X	13736	-0-	-320	-0-	418	1	13318	3	N	-0-			-0-
03	15562	X	15214	-0-	-348	-0-	484	1	14730	3	N	-0-			-0-
04	15060	X	14471	-0-	-589	-0-	445	1	14026	3	N	-0-			-0-
05	15221	X	14211	-0-	-1010	-0-	446	1	13765	3	N	-0-			-0-
06	14730	X	13568	-0-	-1162	-0-	413	1	13155	3	N	-0-			-0-
07	15221	X	13688	-0-	-1533	-0-	433	1	13255	3	N	-0-			-0-
08	15221	X	13845	-0-	-1376	-0-	450	1	13395	3	N	-0-			-0-
09	14460	X	13331	-0-	-1129	-0-	414	1	12917	3	N	-0-			-0-
10	14198	X	13959	-0-	-239	-0-	454	1	13505	3	N	-0-			-0-
11	13560	X	13397	-0-	-163	-0-	447	1	12950	3	N	-0-			-0-
12	13826	X	13772	-0-	-54	-0-	462	1	13310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	17087	-0-	-800	-0-	416	1	16671	3	N	-0-			-0-
02	16156	X	390	-0-	-15766	-0-	9	1	381	3	N	-0-			-0-
03	17763	X	8738	-0-	-9025	-0-	205	1	8533	3	N	-0-			-0-
04	16740	X	12607	-0-	-4133	-0-	280	1	12327	3	N	-0-			-0-
05	17298	X	14891	-0-	-2407	-0-	333	1	14558	3	N	-0-			-0-
06	16530	X	14652	-0-	-1878	-0-	1142	1	13510	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12930	-0-	-90	-0-	868	1	12062	3	N	-0-			-0-
08	14880	X	14018	-0-	-862	-0-	334	1	13684	3	N	-0-			-0-
09	14640	X	13090	-0-	-1550	-0-	291	1	12799	3	N	-0-			-0-
10	15128	X	12162	-0-	-2966	-0-	290	1	11872	3	N	-0-			-0-
11	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	367	1	14545	3	N	-0-			-0-
*12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	372	1	14934	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	954	3	Y	18					86
							20	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	10					96
							11	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	954	3	Y	23					119
							25	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	Y	14					133
							15	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	903	3	Y	5					138
							6	9									
06	990	N	810	-0-	-180	-0-	28	1	770	3	Y	11					149
							12	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	9					158
							10	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					158
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	-0-					158
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	36	1	901	3	Y	-0-					158
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					158
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 11,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	142	1	5752	3	N	10					62
							11	9									
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	123	1	4989	3	N	8					70
							9	9									
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	130	1	5083	3	N	-0-					70
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	112	1	4587	3	N	5					75
							6	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	110	1	4570	3	N	17					92
							19	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	105	1	4292	3	N	-0-					92
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	116	1	4639	3	N	-0-					92
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	112	1	4255	3	N	5					97
							6	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	97	1	4008	3	N	21	100	1			18
							23	9									
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	129	1	4884	3	N	-0-					18
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	133	1	4811	3	N	-0-					18
*12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	123	1	4588	3	N	21					39
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 57,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	277	1	7729	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	260	1	8063	3	N	-0-					-0-
03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	354	1	10598	3	N	-0-					-0-
04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	158	1	10598	3	N	-0-					-0-
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	342	1	10456	3	N	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	358	1	11223	3	N	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	251	1	7481	3	N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	126	1	3597	3	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	98	1	3024	3	N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	61	1	1826	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	1343	-0-	-1230	-0-	47	1	1296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	717	1	19965	3	N	-0-					-0-
02	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	607	1	19250	3	N	-0-					-0-
03	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	628	1	19055	3	N	-0-					-0-
04	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	651	1	19055	3	N	-0-					-0-
05	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	625	1	19492	3	N	-0-					-0-
06	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	574	1	18058	3	N	-0-					-0-
07	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	611	1	18453	3	N	-0-					-0-
08	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	567	1	16680	3	N	-0-					-0-
09	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	398	1	12285	3	N	-0-					-0-
*10	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	634	1	18767	3	N	-0-					-0-
11	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	600	1	17231	3	N	-0-					-0-
*12	18166	X	17919	-0-	-247	-0-	607	1	17312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	482	1	7146	3	Y	30					43
							33	9									
02	6608	X	6062	-0-	-546	-0-	426	1	5580	3	Y	51					94
							56	9									
03	7998	X	6592	-0-	-1406	-0-	481	1	6069	3	Y	38					132
							42	9									
04	7740	X	5206	-0-	-2534	-0-	529	1	4657	3	Y	18					150
							20	9									
05	7998	X	5642	-0-	-2356	-0-	525	1	5040	3	Y	70	154	1			66
							77	9									
06	7410	X	5277	-0-	-2133	-0-	505	1	4772	3	Y	-0-					66
07	6727	X	5744	-0-	-983	-0-	545	1	5199	3	Y	-0-					66
08	6603	X	1893	-0-	-4710	-0-	424	1	1457	3	Y	11					77
							12	9									
09	5460	X	1880	-0-	-3580	-0-	540	1	1340	3	Y	-0-					77
10	5735	X	4735	-0-	-1000	-0-	776	1	3959	3	Y	-0-					77
11	5550	X	5032	-0-	-518	-0-	754	1	4250	3	Y	25					102
							28	9									
12	5735	X	4587	-0-	-1148	-0-	599	1	3988	3	Y	-0-	58	1			44

TOTAL GAS PROD: 60,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	503	1	14020	3	N	-0-					-0-
02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	368	1	11605	3	N	-0-					-0-
03	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	474	1	14236	3	N	-0-					-0-
04	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	467	1	14236	3	N	-0-					-0-
05	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	546	1	16954	3	N	-0-					-0-
06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	523	1	16363	3	N	-0-					-0-
07	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	576	1	17352	3	N	-0-					-0-
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	508	1	14857	3	N	-0-					-0-
09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	500	1	15240	3	N	-0-					-0-
10	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	474	1	13936	3	N	-0-					-0-
11	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	545	1	15439	3	N	-0-					-0-
*12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	520	1	14733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2304	-0-	-1912	-0-	756	1	1547	3	Y	1					71
							1	9									
02	3808	X	2506	-0-	-1302	-0-	680	1	1818	3	Y	7					78
							8	9									
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	794	1	3161	3	Y	18					96
							20	9									
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	764	1	6074	3	Y	1					97
							1	9									
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	782	1	5129	3	Y	-0-					97
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	752	1	4876	3	Y	-0-					97
07	7068	X	5767	-0-	-1301	-0-	772	1	4977	3	Y	16					113
							18	9									
08	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	782	1	5570	3	Y	2					115
							2	9									
09	6840	X	6570	-0-	-270	-0-	636	1	5928	3	Y	5					120
							6	9									
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	524	1	5546	3	Y	13					133
							14	9									
11	6150	X	4952	-0-	-1198	-0-	428	1	4499	3	Y	23					156
							25	9									
12	6789	X	4219	-0-	-2570	-0-	607	1	3569	3	Y	39	177	1			18
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 61,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

01	11749	X	505	-0-	-11244	-0-	18	1	487	3	N	-0-					-0-
02	10612	X	7795	-0-	-2817	-0-	238	1	7557	3	N	-0-					-0-
03	11749	X	10992	-0-	-757	-0-	350	1	10642	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	11038	-0-	-152	-0-	335	1	10703	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11436	-0-	-127	-0-	353	1	11083	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	8184	-0-	-2466	-0-	247	1	7937	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	7275	-0-	-4133	-0-	229	1	7046	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	8526	-0-	-2913	-0-	278	1	8248	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	8777	-0-	-2293	-0-	273	1	8504	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	8535	-0-	-2904	-0-	280	1	8255	3	N	-0-					-0-
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	301	1	8617	3	N	-0-					-0-
*12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	324	1	9325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

01	11997	X	9571	-0-	-2426	-0-	321	1	9250	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9940	-0-	-700	-0-	329	1	9611	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10101	-0-	-1679	-0-	336	1	9765	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10275	-0-	-1125	-0-	355	1	9920	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10863	-0-	-142	-0-	356	1	10507	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10344	-0-	-306	-0-	355	1	9989	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10355	-0-	-650	-0-	347	1	10008	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10483	-0-	-367	-0-	355	1	10128	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	332	1	9544	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9530	-0-	-1320	-0-	327	1	9203	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9575	-0-	-775	-0-	327	1	9248	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	7322	-0-	-3156	-0-	246	1	7076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	558	1	15562	3	N	-0-					-0-
02	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	457	1	14443	3	N	-0-					-0-
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	499	1	15006	3	N	-0-					-0-
04	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	506	1	15006	3	N	-0-					-0-
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	460	1	14200	3	N	-0-					-0-
06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	410	1	12706	3	N	-0-					-0-
07	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	471	1	14279	3	N	-0-					-0-
08	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	513	1	14832	3	N	-0-					-0-
09	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	480	1	14559	3	N	-0-					-0-
*10	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	503	1	14704	3	N	-0-					-0-
11	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	514	1	14594	3	N	-0-					-0-
*12	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	552	1	15599	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9125	-0-	-826	-0-	307	1	8700	3	N	107					220
							118	9									
02	8988	X	8101	-0-	-887	-0-	294	1	7723	3	N	76					296
							84	9									
03	9827	X	8876	-0-	-951	-0-	333	1	8432	3	N	101	164	1			233
							111	9									
04	9330	X	8131	-0-	-1199	-0-	292	1	7769	3	N	64	132	1			165
							70	9									
05	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	331	1	8627	3	N	84					249
							92	9									
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	333	1	8686	3	N	45	147	1			147
							50	9									
07	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	339	1	8647	3	N	63					210
							69	9									
08	9052	X	8907	-0-	-145	-0-	344	1	8511	3	N	47					257
							52	9									
09	9060	X	8201	-0-	-859	-0-	312	1	7854	3	N	32					289
							35	9									
10	9362	X	8327	-0-	-1035	-0-	325	1	7938	3	N	58	153	1			194
							64	9									
11	9060	X	7796	-0-	-1264	-0-	312	1	7428	3	N	51	185	1			60
							56	9									
12	8959	X	7966	-0-	-993	-0-	318	1	7562	3	N	78					138
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 102,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11182	-0-	-288	-0-	376 180	1 9	10626	3	Y	164	186	1			139
02	10332	X	9966	-0-	-366	-0-	349 254	1 9	9363	3	Y	231	151	1			219
03	11439	X	10819	-0-	-620	-0-	405 51	1 9	10363	3	Y	46	171	1			94
04	11070	X	10512	-0-	-558	-0-	374 120	1 9	10018	3	Y	109					203
05	11191	X	10730	-0-	-461	-0-	391 119	1 9	10220	3	Y	108	186	1			125
06	10590	X	10188	-0-	-402	-0-	369 118	1 9	9701	3	Y	107					232
07	10943	X	10598	-0-	-345	-0-	393 184	1 9	10021	3	Y	167					399
08	10850	X	10392	-0-	-458	-0-	401 20	1 9	9971	3	Y	18	187	1			230
09	10500	X	10201	-0-	-299	-0-	386 100	1 9	9715	3	Y	91	167	1			154
10	10726	X	10274	-0-	-452	-0-	397 105	1 9	9772	3	Y	95					249
11	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	367 117	1 9	9143	3	Y	106	179	1			176
12	10602	X	9828	-0-	-774	-0-	380 102	1 9	9346	3	Y	93					269

TOTAL GAS PROD: 124,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	8508	-0-	-3117	-0-	286	1	8222	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8637	-0-	-1555	-0-	286	1	8351	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	9706	-0-	-1578	-0-	323	1	9383	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9207	-0-	-1713	-0-	318	1	8889	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9988	-0-	-521	-0-	327	1	9661	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	6673	-0-	-2717	-0-	229	1	6444	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7703	-0-	-2000	-0-	258	1	7445	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8929	-0-	-1053	-0-	302	1	8627	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9044	-0-	-616	-0-	304	1	8740	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9294	-0-	-688	-0-	319	1	8975	2	N	-0-					-0-
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	299	1	8476	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	6158	-0-	-3173	-0-	207	1	5951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	11340	-0-	-5307	-0-	394	1	10946	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	10296	-0-	-4684	-0-	312	1	9984	3	N	-0-					-0-
03	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	530	1	16286	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14709	-0-	-741	-0-	447	1	14262	3	N	-0-					-0-
05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	433	1	13525	3	N	-0-					-0-
06	16110	X	13628	-0-	-2482	-0-	414	1	13214	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	14424	-0-	-2223	-0-	451	1	13973	3	N	-0-					-0-
08	16647	X	13989	-0-	-2658	-0-	451	1	13538	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	13098	-0-	-1602	-0-	400	1	12698	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	6096	-0-	-8319	-0-	197	1	5899	3	N	-0-					-0-
11	13950	X	8872	-0-	-5078	-0-	294	1	8578	3	N	-0-					-0-
12	13826	X	9105	-0-	-4721	-0-	302	1	8803	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	1445	1	15220	3	N	-0-					-0-
02	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	1251	1	13523	3	N	-0-					-0-
03	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	1413	1	15086	3	N	-0-					-0-
04	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	1351	1	14712	3	N	-0-					-0-
05	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	1379	1	14516	3	N	-0-					-0-
06	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	1323	1	14029	3	N	-0-					-0-
07	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	817	1	13960	3	N	-0-					-0-
08	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	437	1	12608	3	N	-0-					-0-
09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	422	1	12728	3	N	-0-					-0-
10	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	434	1	12494	3	N	-0-					-0-
11	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	410	1	11512	3	N	-0-					-0-
*12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	459	1	12808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	15253	-0-	-1301	-0-	527	1	14726	3	Y	-0-					-0-
02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	513	1	15246	3	Y	-0-					-0-
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	573	1	16412	3	Y	-0-					-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	512	1	15152	3	Y	-0-					-0-
05	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	552	1	16176	3	Y	-0-					-0-
06	16140	X	14239	-0-	-1901	-0-	468	1	13771	3	Y	-0-					-0-
07	16678	X	15152	-0-	-1526	-0-	518	1	14634	3	Y	-0-					-0-
08	16678	X	14297	-0-	-2381	-0-	504	1	13793	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	13259	-0-	-2881	-0-	447	1	12812	3	Y	-0-					-0-
10	16678	X	10651	-0-	-6027	-0-	376	1	10275	3	Y	-0-					-0-
11	14670	X	12114	-0-	-2556	-0-	433	1	11681	3	Y	-0-					-0-
*12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	432	1	11512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14187	-0-	-972	-0-	487	1	13700	3	Y	-0-	58	1			6
02	13636	X	12246	-0-	-1390	-0-	424	1	11819	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	14477	X	13081	-0-	-1396	-0-	469	1	12612	3	Y	-0-					6
04	13830	X	12902	-0-	-928	-0-	448	1	12454	3	Y	-0-					6
05	14291	X	13711	-0-	-580	-0-	480	1	13231	3	Y	-0-					6
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	454	1	12771	3	Y	-0-					6
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	485	1	13156	3	Y	-0-					6
08	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	486	1	12752	3	Y	26					32
							29	9									
09	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	446	1	12182	3	Y	-0-					32
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	498	1	13165	3	Y	-0-					32
11	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	564	1	14230	3	Y	-0-					32
*12	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	580	1	14607	3	Y	7					39
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 162,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11995	-0-	-1800	-0-	416	1	11579	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11106	-0-	-1298	-0-	337	1	10769	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	12104	-0-	-1381	-0-	384	1	11720	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11819	-0-	-841	-0-	359	1	11460	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	11998	-0-	-898	-0-	370	1	11628	3	N	-0-					-0-
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	374	1	11912	3	N	-0-					-0-
07	12307	X	12235	-0-	-72	-0-	385	1	11850	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	384	1	11504	3	N	-0-					-0-
09	12300	X	11415	-0-	-885	-0-	357	1	11058	3	N	-0-					-0-
10	12710	X	12018	-0-	-692	-0-	388	1	11630	3	N	-0-					-0-
11	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	379	1	10981	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11517	-0-	-263	-0-	386	1	11131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	260	1	7324	3	N	45	183	1			39
							50	9									
02	6076	X	5698	-0-	-378	-0-	202	1	5457	3	N	35					74
							39	9									
03	6634	X	6387	-0-	-247	-0-	232	1	6093	3	N	56					130
							62	9									
04	6660	X	5821	-0-	-839	-0-	204	1	5577	3	N	36					166
							40	9									
05	6882	X	6045	-0-	-837	-0-	215	1	5791	3	N	35					201
							39	9									
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	236	1	6420	3	N	38					239
							42	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	278	1	7076	3	N	25					264
							28	9									
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	268	1	6739	3	N	-0-					264
09	6660	X	6122	-0-	-538	-0-	227	1	5895	3	N	-0-					264
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	271	1	6817	3	N	11					275
							12	9									
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	272	1	6723	3	N	43	186	1			132
							47	9									
*12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	286	1	7037	3	N	54					186
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 80,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14110	-0-	-1142	-0-	482	1	13597	3	Y	28	53	1			-0-
							31	9									
02	13692	X	12513	-0-	-1179	-0-	438	1	12072	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	14911	X	13767	-0-	-1144	-0-	498	1	13269	3	Y	-0-					-0-
04	14190	X	13660	-0-	-530	-0-	477	1	13183	3	Y	-0-					-0-
05	14415	X	10413	-0-	-4002	-0-	479	1	9934	3	Y	-0-					-0-
06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	803	1	13871	3	Y	-0-					-0-
07	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	827	1	13385	3	Y	-0-					-0-
08	13795	X	12658	-0-	-1137	-0-	818	1	11840	3	Y	-0-					-0-
09	13350	X	11510	-0-	-1840	-0-	769	1	10741	3	Y	-0-					-0-
10	13795	X	12839	-0-	-956	-0-	748	1	12091	3	Y	-0-					-0-
11	13350	X	11494	-0-	-1856	-0-	439	1	11052	3	Y	3					3
							3	9									
12	12648	X	11085	-0-	-1563	-0-	426	1	10659	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 152,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12107	-0-	-696	-0-	258	1	11849	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10677	-0-	-887	-0-	226	1	10451	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11808	-0-	-871	-0-	239	1	11569	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11292	-0-	-978	-0-	224	1	11068	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11475	-0-	-770	-0-	240	1	11235	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11115	-0-	-615	-0-	395	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11423	-0-	-388	-0-	436	1	10987	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	336	1	10890	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10421	-0-	-859	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11071	-0-	-430	-0-	329	1	10742	2	N	-0-					-0-
*11	11130	X	10664	-0-	-466	-0-	330	1	10334	2	N	-0-					-0-
*12	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	317	1	10775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7751	-0-	-464	-0-	264	1	7434	3	Y	48					61
							53	9									
02	7392	X	6816	-0-	-576	-0-	235	1	6581	3	Y	-0-	61	1			-0-
03	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	235	1	6393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7710	X	6521	-0-	-1189	-0-	227	1	6294	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7776	-0-	-36	-0-	270	1	7506	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7049	-0-	-211	-0-	245	1	6804	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	258	1	6858	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6804	-0-	-698	-0-	251	1	6480	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	7260	X	5440	-0-	-1820	-0-	195	1	5238	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	7502	X	6941	-0-	-561	-0-	253	1	6688	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	5369	-0-	-1681	-0-	203	1	5166	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	5853	-0-	-1277	-0-	219	1	5634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	369	1	14867	3	Y	-0-					-0-
02	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	320	1	13738	3	Y	-0-					-0-
03	14260	X	11965	-0-	-2295	-0-	282	1	11683	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	10849	-0-	-2951	-0-	245	1	10604	3	Y	-0-					-0-
05	14260	X	11998	-0-	-2262	-0-	273	1	11725	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	12263	-0-	-937	-0-	274	1	11989	3	Y	-0-					-0-
07	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	358	1	14965	3	Y	-0-					-0-
08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	361	1	14589	3	Y	-0-					-0-
09	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	316	1	13593	3	Y	-0-					-0-
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	334	1	13634	3	Y	-0-					-0-
*11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	354	1	13765	3	Y	-0-					-0-
12	14818	X	14184	-0-	-634	-0-	352	1	13832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9362	-0-	-837	-0-	200	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7689	-0-	-1523	-0-	163	1	7526	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9041	-0-	-1065	-0-	183	1	8858	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8619	-0-	-951	-0-	171	1	8448	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8892	-0-	-470	-0-	186	1	8706	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8486	-0-	-574	-0-	301	1	8185	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	324	1	8167	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7956	-0-	-1096	-0-	238	1	7718	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7550	-0-	-1060	-0-	249	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8009	-0-	-888	-0-	238	1	7771	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7315	-0-	-1175	-0-	227	1	7088	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	214	1	7256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	469	1	13496	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	11016	-0-	-1472	-0-	365	1	10651	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	12592	-0-	-1234	-0-	419	1	12173	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12432	-0-	-948	-0-	430	1	12002	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12019	-0-	-1807	-0-	393	1	11626	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	11647	-0-	-1733	-0-	400	1	11247	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11870	-0-	-964	-0-	398	1	11472	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11974	-0-	-860	-0-	405	1	11569	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11320	-0-	-1100	-0-	380	1	10940	2	N	-0-					-0-
10	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	415	1	11681	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	11551	-0-	-89	-0-	394	1	11157	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11413	-0-	-553	-0-	384	1	11029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	536	1	15432	2	N	-0-					-0-
02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	477	1	13928	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	14947	-0-	-801	-0-	497	1	14450	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	15012	-0-	-228	-0-	519	1	14493	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14878	-0-	-870	-0-	487	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	15095	-0-	-145	-0-	519	1	14576	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	15635	-0-	-113	-0-	524	1	15111	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	15368	-0-	-132	-0-	520	1	14848	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13972	-0-	-1118	-0-	469	1	13503	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	14137	-0-	-1487	-0-	485	1	13652	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	13952	-0-	-1168	-0-	476	1	13476	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	13301	-0-	-2292	-0-	447	1	12854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	15345	-0-	-1767	-0-	522	1	14735	3	N	80	183	1			90
							88	9									
02	14812	X	13492	-0-	-1320	-0-	481	1	12939	3	N	65					155
							72	9									
03	15748	X	15095	-0-	-653	-0-	558	1	14432	3	N	95					250
							105	9									
04	15000	X	14628	-0-	-372	-0-	519	1	14031	3	N	71	185	1			136
							78	9									
05	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	578	1	15386	3	N	76					212
							84	9									
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	634	1	17069	3	N	65	166	1			111
							72	9									
07	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	610	1	15689	3	N	69					180
							76	9									
08	16058	X	14262	-0-	-1796	-0-	549	1	13647	3	N	60					240
							66	9									
09	16590	X	14310	-0-	-2280	-0-	534	1	13714	3	N	56					296
							62	9									
10	17143	X	14356	-0-	-2787	-0-	548	1	13736	3	N	65	174	1			187
							72	9									
11	16590	X	13866	-0-	-2724	-0-	538	1	13260	3	N	62	153	1			96
							68	9									
*12	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	555	1	13565	3	N	89					185
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 179,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	133	1	5378	3	Y	-0-					17
02	5180	X	4818	-0-	-362	-0-	110	1	4708	3	Y	-0-					17
03	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	114	1	4650	3	Y	-0-					17
04	5430	X	4658	-0-	-772	-0-	105	1	4499	3	Y	49	49	1			17
							54	9									
05	5549	X	4425	-0-	-1124	-0-	103	1	4321	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	91	1	3796	3	Y	-0-					17
07	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	101	1	4288	3	Y	-0-					17
08	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	98	1	3810	3	Y	-0-					17
09	4500	X	3902	-0-	-598	-0-	91	1	3811	3	Y	-0-					17
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	3	Y	-0-					17
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	111	1	4303	3	Y	-0-					17
12	4402	X	3710	-0-	-692	-0-	92	1	3595	3	Y	21	21	1			17
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 52,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	247	1	11343	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10579	-0-	-397	-0-	224	1	10355	2	N	-0-					-0-
*03	11873	X	11645	-0-	-228	-0-	236	1	11409	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10865	-0-	-625	-0-	216	1	10649	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10790	-0-	-928	-0-	226	1	10564	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	375	1	10186	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10972	-0-	-746	-0-	418	1	10554	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	11111	-0-	-545	-0-	333	1	10778	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10592	-0-	-268	-0-	350	1	10242	2	N	-0-					-0-
*10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	340	1	11105	2	N	-0-					-0-
11	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	360	1	11249	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10252	-0-	-846	-0-	293	1	9959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	269	1	12312	2	N	-0-					-0-
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	238	1	11033	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12256	-0-	-20	-0-	248	1	12008	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11640	-0-	-240	-0-	231	1	11409	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11850	-0-	-426	-0-	248	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11412	-0-	-468	-0-	405	1	11007	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11696	-0-	-580	-0-	446	1	11250	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11643	-0-	-602	-0-	349	1	11294	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10820	-0-	-820	-0-	357	1	10463	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11101	-0-	-741	-0-	330	1	10771	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10830	-0-	-570	-0-	335	1	10495	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	11304	-0-	-166	-0-	323	1	10981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8884	-0-	-1408	-0-	305	1	8579	3	Y	-0-	75	1			6
02	9296	X	7691	-0-	-1605	-0-	267	1	7420	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
03	9889	X	8635	-0-	-1254	-0-	313	1	8322	3	Y	-0-					6
04	9570	X	9487	-0-	-83	-0-	332	1	9155	3	Y	-0-					6
05	9765	X	9194	-0-	-571	-0-	328	1	8866	3	Y	-0-					6
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	331	1	9177	3	Y	-0-					6
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	328	1	8740	3	Y	-0-					6
08	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	378	1	9674	3	Y	35					41
							39	9									
09	8430	X	8187	-0-	-243	-0-	297	1	7890	3	Y	-0-					41
10	8711	X	8403	-0-	-308	-0-	310	1	8093	3	Y	-0-					41
11	8430	X	8383	-0-	-47	-0-	319	1	8036	3	Y	25					66
							28	9									
12	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	336	1	8465	3	Y	1					67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 106,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	24	-0-	-13616	-0-	1	1	23	3	N	-0-					75
02	12208	X	7207	-0-	-5001	-0-	172	1	7003	3	N	29					104
							32	9									
03	13113	X	8094	-0-	-5019	-0-	205	1	7859	3	N	27					131
							30	9									
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	3	N	58					189
							64	9									
05	7967	X	6636	-0-	-1331	-0-	250	1	6344	3	N	38	185	1			42
							42	9									
06	7830	X	6825	-0-	-1005	-0-	164	1	6642	3	N	17					59
							19	9									
07	8091	X	7136	-0-	-955	-0-	179	1	6933	3	N	22					81
							24	9									
08	8091	X	7554	-0-	-537	-0-	199	1	7353	3	N	2					83
							2	9									
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	205	1	7973	3	N	32	83	1			32
							35	9									
10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	270	1	10133	3	N	26					58
							29	9									
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	268	1	9563	3	N	33					91
							36	9									
*12	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9318	3	N	41					132
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 88,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	169	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7199	-0-	-137	-0-	152	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	155	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7228	-0-	-632	-0-	144	1	7084	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7322	-0-	-645	-0-	153	1	7169	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6377	-0-	-1333	-0-	226	1	6151	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	272	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	233	1	7540	2	N	-0-					-0-
09	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	248	1	7263	2	N	-0-					-0-
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	228	1	7463	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7180	-0-	-350	-0-	222	1	6958	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7544	-0-	-237	-0-	216	1	7328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	10	1	4	2	N	-0-					34
							2186	3									
02	2324	N	790	-0-	-1534	-0-	4	1	786	3	N	-0-					34
03	2449	N	496	-0-	-1953	-0-	3	1	493	3	N	-0-					34
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	N	-0-					34
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2450	3	N	-0-					34
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	8	1	2310	3	N	-0-					34
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	15	1	2376	3	N	-0-					34
08	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	15	1	1	2	N	-0-					34
							2182	3									
09	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	16	1	2188	3	N	-0-					34
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2431	3	N	28					62
							31	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	49	73	1			38
							2140	3	54	9							
12	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	16	1	2025	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 24,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	336	1	9492	3	Y	-0-					-0-
02	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	290	1	8119	3	Y	42					42
							46	9									
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	330	1	8810	3	Y	262	232	1			72
							288	9									
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	318	1	8898	3	Y	34					106
							37	9									
05	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	342	1	9360	3	Y	36					142
							40	9									
06	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	301	1	8282	3	Y	35					177
							39	9									
07	9548	X	7900	-0-	-1648	-0-	282	1	7592	3	Y	24					201
							26	9									
08	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	349	1	9080	3	Y	30	176	1			55
							33	9									
09	9420	X	8903	-0-	-517	-0-	322	1	8544	3	Y	34					89
							37	9									
10	9734	X	8101	-0-	-1633	-0-	301	1	7770	3	Y	27					116
							30	9									
11	9150	X	8630	-0-	-520	-0-	325	1	8269	3	Y	33	38	1			111
							36	9									
*12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	353	1	8949	3	Y	40					151
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 107,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	1058	1	3775	2	N	-0-					-0-
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	948	1	4055	2	N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1049	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1017	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1061	1	4702	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	1009	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1071	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1107	1	5971	2	N	-0-					-0-
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	1077	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1099	1	5756	2	N	-0-					-0-
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1053	1	5216	2	N	-0-					-0-
*12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1093	1	5762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	182	1	8351	2	N	-0-			-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	141	1	6538	2	N	-0-			-0-
*03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	136	1	6569	2	N	-0-			-0-
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	135	1	6683	2	N	-0-			-0-
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	164	1	7685	2	N	-0-			-0-
06	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	274	1	7449	2	N	-0-			-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	260	1	6550	2	N	-0-			-0-
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	177	1	5748	2	N	-0-			-0-
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-			-0-
*10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	169	1	5513	2	N	-0-			-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	195	1	6078	2	N	-0-			-0-
*12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	230	1	7809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	18530	-0-	-39	-0-	745	1	17785	2	N	-0-			-0-
02	16996	X	15089	-0-	-1907	-0-	619	1	14470	2	N	-0-			-0-
03	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	823	1	19125	2	N	-0-			-0-
04	18210	X	18053	-0-	-157	-0-	774	1	17279	2	N	-0-			-0-
05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	807	1	17581	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	12572	-0-	-5818	-0-	564	1	12008	2	N	-0-			-0-
07	19933	X	18432	-0-	-1501	-0-	765	1	17667	2	N	-0-			-0-
08	19933	X	18097	-0-	-1836	-0-	742	1	17355	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	12898	-0-	-3422	-0-	569	1	12329	2	N	-0-			-0-
*10	18445	X	7088	-0-	-11357	-0-	272	1	6816	2	N	-0-			-0-
*11	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	1060	1	20013	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	17480	-0-	-593	-0-	765	1	16715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9669	-0-	-2948	-0-	206	1	9463	2	N	-0-			-0-
*02	11396	X	9779	-0-	-1617	-0-	207	1	9572	2	N	-0-			-0-
*03	12617	X	11297	-0-	-1320	-0-	229	1	11068	2	N	-0-			-0-
04	12210	X	11821	-0-	-389	-0-	235	1	11586	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	7322	-0-	-5295	-0-	153	1	7169	2	N	-0-			-0-
06	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	397	1	10780	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	7772	-0-	-4442	-0-	296	1	7476	2	N	-0-			-0-
08	12214	X	398	-0-	-11816	-0-	12	1	386	2	N	-0-			-0-
09	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-			-0-
*10	11563	X	5228	-0-	-6335	-0-	155	1	5073	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	5322	-0-	-5868	-0-	165	1	5157	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	2739	-0-	-5011	-0-	78	1	2661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7981	-0-	-1722	-0-	274	1	7707	3	Y	-0-	80	1			14
02	8764	X	7399	-0-	-1365	-0-	252	1	7143	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	9610	X	8167	-0-	-1443	-0-	291	1	7834	3	Y	38					52
							42	9									
04	8970	X	7271	-0-	-1699	-0-	251	1	7013	3	Y	6					58
							7	9									
05	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	263	1	7323	3	Y	-0-					58
06	7860	X	6872	-0-	-988	-0-	237	1	6634	3	Y	1					59
							1	9									
07	8122	X	7247	-0-	-875	-0-	258	1	6989	3	Y	-0-					59
08	8122	X	7098	-0-	-1024	-0-	258	1	6840	3	Y	-0-					59
09	7350	X	7059	-0-	-291	-0-	250	1	6808	3	Y	1					60
							1	9									
10	7595	X	7143	-0-	-452	-0-	260	1	6883	3	Y	-0-					60
11	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	327	1	8299	3	Y	1					61
							1	9									
*12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	327	1	8282	3	Y	1					62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 91,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

01	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	138	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	142	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	230	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	155	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	159	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	199	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	272	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	196	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	189	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2527	-0-	-976	-0-	213	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2667	-0-	-723	-0-	246	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	276	1	2953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1122	1	6270	3	N	-0-					26
02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1120	1	8846	3	N	23					49
							25	9									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	21					70
04	1800	X	324	-0-	-1476	-0-	322	1	2	9	N	2					72
05	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	921	1	602	3	N	-0-					72
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					72
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	902	1	943	3	N	26					98
							29	9									
08	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1179	1	8226	3	N	31					129
							34	9									
09	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	1254	1	10329	3	N	69	175	1			23
							76	9									
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	1289	1	10556	3	N	23					46
							25	9									
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1116	1	6483	3	N	35	67	1			14
							39	9									
*12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1318	1	10444	3	N	24					38
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 73,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	17217	-0-	-1197	-0-	578	1	16639	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	14670	-0-	-1570	-0-	486	1	14184	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16102	-0-	-1878	-0-	536	1	15566	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	16249	-0-	-1151	-0-	562	1	15687	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16768	-0-	-1088	-0-	549	1	16219	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	15763	-0-	-887	-0-	542	1	15221	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	15430	-0-	-1372	-0-	517	1	14913	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	7244	-0-	-9558	-0-	245	1	6999	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14411	-0-	-1849	-0-	484	1	13927	2	N	-0-					-0-
10	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	606	1	17070	2	N	-0-					-0-
11	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	566	1	16021	2	N	-0-					-0-
*12	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	558	1	16037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	12720	X	4237	-0-	-8483	-0-	401	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	6827	-0-	-5604	-0-	608	1	6219	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
*10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4666	-0-	4666	4666	334	1	4332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	15052	-0-	-138	-0-	511 100	1 9	14441	3	Y	91	176	1			77
02	13720	X	13378	-0-	-342	-0-	468 64	1 9	12846	3	Y	58					135
03	15190	X	14888	-0-	-302	-0-	544 62	1 9	14282	3	Y	56	124	1			67
04	14700	X	14390	-0-	-310	-0-	504 64	1 9	13822	3	Y	58					125
05	15066	X	14648	-0-	-418	-0-	527 63	1 9	14058	3	Y	57					182
06	14370	X	13828	-0-	-542	-0-	492 43	1 9	13293	3	Y	39					221
07	14849	X	14027	-0-	-822	-0-	512 46	1 9	13469	3	Y	42	175	1			88
08	14849	X	14007	-0-	-842	-0-	530 56	1 9	13421	3	Y	51					139
09	14370	X	13032	-0-	-1338	-0-	475 50	1 9	12507	3	Y	45					184
10	14663	X	13801	-0-	-862	-0-	520 56	1 9	13225	3	Y	51					235
11	13830	X	11655	-0-	-2175	-0-	446 42	1 9	11167	3	Y	38	179	1			94
12	14012	X	13337	-0-	-675	-0-	510 61	1 9	12766	3	Y	55	55	1			94

TOTAL GAS PROD: 166,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	5383	-0-	-10458	-0-	181	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	8968	-0-	-5340	-0-	297	1	8671	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14909	-0-	-932	-0-	496	1	14413	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	14286	-0-	-24	-0-	494	1	13792	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	480	1	14183	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	13605	-0-	-825	-0-	467	1	13138	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14149	-0-	-762	-0-	474	1	13675	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13631	-0-	-1280	-0-	461	1	13170	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12799	-0-	-1481	-0-	430	1	12369	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12911	-0-	-1752	-0-	443	1	12468	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	454	1	12867	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13696	-0-	-192	-0-	461	1	13235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4978	-0-	-385	-0-	106	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4443	-0-	-401	-0-	94	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	100	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	94	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	99	1	4643	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4541	-0-	-289	-0-	161	1	4380	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	173	1	4370	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4311	-0-	-649	-0-	129	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4110	-0-	-630	-0-	136	1	3974	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	135	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	133	1	4171	2	N	-0-					-0-
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	128	1	4346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8890	-0-	-503	-0-	299	1	8445	3	N	133	189	1			151
							146	9									
02	8456	X	7938	-0-	-518	-0-	279	1	7479	3	N	164					315
							180	9									
03	9238	X	8598	-0-	-640	-0-	312	1	8131	3	N	141	183	1			273
							155	9									
04	8880	X	8571	-0-	-309	-0-	301	1	8140	3	N	118	135	1			256
							130	9									
05	9021	X	8809	-0-	-212	-0-	311	1	8386	3	N	102	159	1			199
							112	9									
06	8610	X	8386	-0-	-224	-0-	294	1	7951	3	N	128	169	1			158
							141	9									
07	8866	X	8578	-0-	-288	-0-	311	1	8151	3	N	105					263
							116	9									
08	8866	X	8409	-0-	-457	-0-	312	1	7995	3	N	93	139	1			217
							102	9									
09	8580	X	8322	-0-	-258	-0-	302	1	7912	3	N	98					315
							108	9									
10	8804	X	8455	-0-	-349	-0-	314	1	8008	3	N	121	180	1			256
							133	9									
11	8400	X	8136	-0-	-264	-0-	304	1	7681	3	N	137	180	1			213
							151	9									
12	8587	X	8389	-0-	-198	-0-	316	1	7948	3	N	114	173	1			154
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 101,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5817	-0-	-879	-0-	1068	1	4749	3	Y	-0-					43
02	5992	X	3253	-0-	-2739	-0-	898	1	2315	3	Y	36					79
							40	9									
03	6324	X	2684	-0-	-3640	-0-	964	1	1720	3	Y	-0-					79
04	5820	X	3966	-0-	-1854	-0-	976	1	2990	3	Y	-0-					79
05	6014	X	2620	-0-	-3394	-0-	930	1	1690	3	Y	-0-					79
06	4890	X	1496	-0-	-3394	-0-	782	1	714	3	Y	-0-					79
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	1078	1	4711	3	Y	-0-					79
08	4092	X	1574	-0-	-2518	-0-	927	1	647	3	Y	-0-					79
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	1058	1	4982	3	Y	-0-					79
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1135	1	5975	3	Y	1					80
							1	9									
11	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	941	1	3880	3	Y	-0-					80
12	6138	X	5879	-0-	-259	-0-	1061	1	4772	3	Y	42					122
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 51,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6707	-0-	-733	-0-	230	1	6477	3	Y	-0-	28	1			10
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	236	1	6649	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
03	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	235	1	6369	3	Y	-0-					10
04	7050	X	6097	-0-	-953	-0-	212	1	5885	3	Y	-0-					10
05	7533	X	7271	-0-	-262	-0-	254	1	7017	3	Y	-0-					10
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	223	1	6173	3	Y	-0-					10
07	6541	X	5894	-0-	-647	-0-	211	1	5683	3	Y	-0-					10
08	6541	X	6414	-0-	-127	-0-	236	1	6178	3	Y	-0-					10
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	229	1	6175	3	Y	-0-					10
10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	245	1	6395	3	Y	-0-					10
11	6330	X	5904	-0-	-426	-0-	220	1	5677	3	Y	6					16
							7	9									
12	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	229	1	5838	3	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 77,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9001	-0-	-237	-0-	1208	1	7793	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	6426	-0-	-1918	-0-	927	1	5499	3	N	-0-					-0-
03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	1240	1	7879	3	N	129					129
							142	9									
04	8850	X	8226	-0-	-624	-0-	1150	1	6973	3	N	94	184	1			39
							103	9									
05	9021	X	8974	-0-	-47	-0-	1196	1	7778	3	N	-0-					39
06	8940	X	8745	-0-	-195	-0-	1143	1	7602	3	N	-0-					39
07	9238	X	8712	-0-	-526	-0-	1104	1	7608	3	N	-0-					39
08	9238	X	8086	-0-	-1152	-0-	1070	1	6920	3	N	87					126
							96	9									
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	1103	1	6960	3	N	98	178	1			46
							108	9									
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	1291	1	8819	3	N	-0-					46
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1243	1	8169	3	N	-0-					46
*12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	1294	1	8173	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 104,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1052	1	4310	3	Y	20					77
							22	9									
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	960	1	4106	3	Y	14					91
							15	9									
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1069	1	4571	3	Y	16					107
							18	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1029	1	4349	3	Y	3					110
							3	9									
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1070	1	4583	3	Y	15					125
							17	9									
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1029	1	4410	3	Y	9					134
							10	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1055	1	4202	3	Y	12					146
							13	9									
08	5270	X	4014	-0-	-1256	-0-	651	1	3357	3	Y	5					151
							6	9									
09	5100	X	3587	-0-	-1513	-0-	128	1	3450	3	Y	8					159
							9	9									
10	5270	X	3701	-0-	-1569	-0-	136	1	3559	3	Y	5					164
							6	9									
11	5100	X	3909	-0-	-1191	-0-	145	1	3755	3	Y	8	143	1			29
							9	9									
12	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	148	1	3717	3	Y	13					42
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 56,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

01	14539	X	13384	-0-	-1155	-0-	449	1	12935	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	9109	-0-	-3995	-0-	302	1	8807	2	N	-0-					-0-
03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	339	1	14923	2	N	-0-					-0-
04	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	493	1	13761	2	N	-0-					-0-
05	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	494	1	14604	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	14045	-0-	-145	-0-	483	1	13562	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	13395	-0-	-1268	-0-	449	1	12946	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13795	-0-	-868	-0-	467	1	13328	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13488	-0-	-702	-0-	453	1	13035	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12065	-0-	-2598	-0-	414	1	11651	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	9758	-0-	-4282	-0-	333	1	9425	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	13093	-0-	-857	-0-	440	1	12653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	378	1	10687	3	N	54					189
							59	9									
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	358	1	9626	3	N	47	152	1			84
							52	9									
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	407	1	10548	3	N	60					144
							66	9									
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	374	1	10071	3	N	47					191
							52	9									
05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	392	1	10265	3	N	51					242
							56	9									
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	371	1	9912	3	N	17					259
							19	9									
07	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	425	1	10928	3	N	4					263
							4	9									
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	443	1	11099	3	N	2					265
							2	9									
09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	414	1	10638	3	N	7					272
							8	9									
10	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	426	1	10610	3	N	-0-	190	1			82
11	10230	X	10216	-0-	-14	-0-	395	1	9766	3	N	50					132
							55	9									
12	11532	X	10110	-0-	-1422	-0-	396	1	9658	3	N	51					183
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 129,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	17259	-0-	-1248	-0-	579	1	16680	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15490	-0-	-1226	-0-	513	1	14977	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	17303	-0-	-1204	-0-	576	1	16727	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	14329	-0-	-3581	-0-	495	1	13834	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	16234	-0-	-1746	-0-	531	1	15703	2	N	-0-					-0-
06	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	582	1	16365	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	16971	-0-	-327	-0-	569	1	16402	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16756	-0-	-542	-0-	567	1	16189	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	15861	-0-	-1089	-0-	533	1	15328	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	16180	-0-	-1335	-0-	555	1	15625	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	15945	-0-	-1005	-0-	544	1	15401	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	16340	-0-	-617	-0-	550	1	15790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	3751	-0-	-6665	-0-	130	1	3621	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	8336	-0-	-960	-0-	255	1	8081	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9070	-0-	-1067	-0-	289	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	247	1	7902	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	266	1	8262	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8298	-0-	-642	-0-	255	1	8043	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8520	-0-	-718	-0-	270	1	8250	3	N	-0-					-0-
08	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	330	1	9827	3	N	-0-					-0-
09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	273	1	8448	3	N	-0-					-0-
10	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	326	1	9807	3	N	-0-					-0-
11	9840	X	8980	-0-	-860	-0-	301	1	8679	3	N	-0-					-0-
*12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	338	1	9743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	173	1	4899	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4536	-0-	-364	-0-	162	1	4374	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	176	1	4611	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	158	1	4336	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	171	1	4503	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	164	1	4319	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	170	1	4379	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	183	1	4485	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	166	1	4231	3	N	-0-			-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	184	1	4589	3	N	-0-			-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	199	1	4873	3	N	-0-			-0-
*12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	199	1	4812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9785	-0-	-879	-0-	328	1	9457	2	N	-0-			-0-
02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	331	1	9660	2	N	-0-			-0-
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	307	1	13517	2	N	-0-			-0-
04	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	435	1	12157	2	N	-0-			-0-
05	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	396	1	11714	2	N	-0-			-0-
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	383	1	10754	2	N	-0-			-0-
07	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	380	1	10954	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	7751	-0-	-3099	-0-	262	1	7489	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	8728	-0-	-1772	-0-	293	1	8435	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	10699	-0-	-151	-0-	367	1	10332	2	N	-0-			-0-
11	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	374	1	10594	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	10349	-0-	-439	-0-	348	1	10001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	237	1	6699	3	N	-0-			-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	227	1	6159	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	256	1	6680	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	6611	-0-	-139	-0-	234	1	6377	3	N	-0-			-0-
05	6975	X	6753	-0-	-222	-0-	245	1	6508	3	N	-0-			-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	242	1	6527	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	249	1	6566	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6843	-0-	-101	-0-	256	1	6587	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	235	1	6254	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	236	1	6031	3	N	-0-			-0-
11	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	237	1	5918	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6162	-0-	-658	-0-	236	1	5926	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
*11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
*12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	360	1	10041	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	9729	-0-	-435	-0-	289	1	9440	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10705	-0-	-517	-0-	334	1	10371	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10660	-0-	-140	-0-	289	1	10371	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	10106	-0-	-651	-0-	314	1	9792	3	N	-0-					-0-
06	10410	X	9376	-0-	-1034	-0-	286	1	9090	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	8857	-0-	-2148	-0-	278	1	8579	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9818	-0-	-1187	-0-	323	1	9495	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9500	-0-	-1150	-0-	294	1	9206	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	9459	-0-	-647	-0-	305	1	9154	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	8978	-0-	-532	-0-	301	1	8677	3	N	-0-					-0-
12	9827	X	9155	-0-	-672	-0-	306	1	8849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7112	-0-	-1072	-0-	152	1	6960	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6357	-0-	-1035	-0-	134	1	6223	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6961	-0-	-1223	-0-	141	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7645	-0-	-275	-0-	152	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7881	-0-	-303	-0-	165	1	7716	2	N	-0-					-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	251	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7342	-0-	-563	-0-	280	1	7062	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	64	-0-	-7841	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	69	-0-	-7805	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	322	-0-	-6788	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	14521	-0-	-3552	-0-	310	1	14211	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	12852	-0-	-3472	-0-	272	1	12580	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	14026	-0-	-2187	-0-	284	1	13742	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	13882	-0-	-1628	-0-	276	1	13606	2	N	-0-			-0-
05	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	337	1	15739	2	N	-0-			-0-
06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	509	1	13836	2	N	-0-			-0-
07	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	593	1	14953	2	N	-0-			-0-
08	16089	X	14323	-0-	-1766	-0-	429	1	13894	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	13837	-0-	-1733	-0-	457	1	13380	2	N	-0-			-0-
10	16089	X	14293	-0-	-1796	-0-	424	1	13869	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	8389	-0-	-6641	-0-	260	1	8129	2	N	-0-			-0-
*12	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	591	1	18967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11579	-0-	-1007	-0-	247	1	11332	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10743	-0-	-625	-0-	227	1	10516	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11291	-0-	-1202	-0-	229	1	11062	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11106	-0-	-984	-0-	221	1	10885	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	11353	-0-	-613	-0-	238	1	11115	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10080	-0-	-1440	-0-	358	1	9722	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	10142	-0-	-1762	-0-	387	1	9755	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	10640	-0-	-830	-0-	319	1	10321	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	9954	-0-	-1146	-0-	329	1	9625	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	308	1	10059	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	9566	-0-	-724	-0-	297	1	9269	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10104	-0-	-405	-0-	289	1	9815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	3322	-0-	-6784	-0-	116	1	3206	3	N	-0-			-0-
02	8652	X	1201	-0-	-7451	-0-	33	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	3410	-0-	-5921	-0-	110	1	3300	3	N	-0-			-0-
04	8730	X	4786	-0-	-3944	-0-	144	1	4642	3	N	-0-			-0-
05	8990	X	6770	-0-	-2220	-0-	205	1	6565	3	N	-0-			-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	204	1	6565	3	N	-0-			-0-
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	205	1	6376	3	N	-0-			-0-
08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	219	1	6558	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	6449	-0-	-331	-0-	202	1	6247	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	204	1	6097	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	210	1	6113	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	6533	-0-	-8	-0-	219	1	6314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	588	1	16360	3	N	-0-			-0-
02	15148	X	10528	-0-	-4620	-0-	314	1	10214	3	N	-0-			-0-
03	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17189	3	N	-0-			-0-
04	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	496	1	15845	3	N	-0-			-0-
05	16771	X	16080	-0-	-691	-0-	489	1	15591	3	N	-0-			-0-
06	16230	X	14443	-0-	-1787	-0-	437	1	14006	3	N	-0-			-0-
07	16771	X	15318	-0-	-1453	-0-	476	1	14842	3	N	-0-			-0-
08	16771	X	15233	-0-	-1538	-0-	489	1	14744	3	N	-0-			-0-
09	16230	X	13782	-0-	-2448	-0-	421	1	13361	3	N	-0-			-0-
10	16089	X	15263	-0-	-826	-0-	487	1	14776	3	N	-0-			-0-
11	14820	X	14494	-0-	-326	-0-	481	1	14013	3	N	-0-			-0-
12	14849	X	14705	-0-	-144	-0-	488	1	14217	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	770	1	21445	3	N	-0-			-0-
02	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	588	1	18458	3	N	-0-			-0-
03	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	651	1	19589	3	N	-0-			-0-
04	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	641	1	19589	3	N	-0-			-0-
05	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	655	1	20336	3	N	-0-			-0-
06	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	568	1	17864	3	N	-0-			-0-
07	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	633	1	19200	3	N	-0-			-0-
08	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	679	1	19882	3	N	-0-			-0-
09	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	612	1	18641	3	N	-0-			-0-
10	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	702	1	20776	3	N	-0-			-0-
11	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	645	1	18540	3	N	-0-			-0-
*12	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	616	1	17539	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	152	1	6949	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	6073	-0-	-3	-0-	128	1	5945	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	129	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	119	1	5880	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6388	-0-	-339	-0-	134	1	6254	2	N	-0-			-0-
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	234	1	6361	2	N	-0-			-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	259	1	6539	2	N	-0-			-0-
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	202	1	6537	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6281	-0-	-229	-0-	207	1	6074	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6486	-0-	-241	-0-	193	1	6293	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	193	1	6031	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6492	-0-	-204	-0-	186	1	6306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	635	1	17698	3	N	-0-			-0-
02	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	506	1	15902	3	N	-0-			-0-
03	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	591	1	17659	3	N	-0-			-0-
04	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	553	1	17659	3	N	-0-			-0-
05	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	568	1	17499	3	N	-0-			-0-
06	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	552	1	17221	3	N	-0-			-0-
07	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	592	1	17741	3	N	-0-			-0-
08	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	601	1	17425	3	N	-0-			-0-
09	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	535	1	16209	3	N	-0-			-0-
10	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	573	1	17056	3	N	-0-			-0-
11	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	547	1	15839	3	N	-0-			-0-
*12	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	574	1	16363	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	434	1	12074	3	N	-0-			-0-
02	10052	X	8382	-0-	-1670	-0-	255	1	8127	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	9570	-0-	-1559	-0-	300	1	9270	3	N	-0-			-0-
04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	391	1	12403	3	N	-0-			-0-
05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	402	1	12571	3	N	-0-			-0-
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	382	1	12148	3	N	-0-			-0-
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	393	1	12126	3	N	-0-			-0-
08	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	399	1	11977	3	N	-0-			-0-
09	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	345	1	10922	3	N	-0-			-0-
10	11129	X	9937	-0-	-1192	-0-	319	1	9618	3	N	-0-			-0-
11	10770	X	9115	-0-	-1655	-0-	302	1	8813	3	N	-0-			-0-
12	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	387	1	11307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8943	-0-	-109	-0-	191	1	8752	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7723	-0-	-453	-0-	163	1	7560	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	7816	-0-	-1236	-0-	158	1	7658	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7616	-0-	-1144	-0-	151	1	7465	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8273	-0-	-779	-0-	173	1	8100	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7850	-0-	-790	-0-	279	1	7571	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	8271	-0-	-285	-0-	315	1	7956	2	N	-0-			-0-
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	249	1	8052	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7088	-0-	-922	-0-	234	1	6854	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7270	-0-	-1007	-0-	216	1	7054	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6765	-0-	-1275	-0-	210	1	6555	2	N	-0-			-0-
*12	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	244	1	8276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7462	-0-	-195	-0-	159	1	7303	2	N	-0-			-0-
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	148	1	6867	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	146	1	7066	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	136	1	6727	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7446	-0-	-211	-0-	156	1	7290	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6232	-0-	-1178	-0-	221	1	6011	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6879	-0-	-778	-0-	262	1	6617	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	203	1	6567	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6384	-0-	-816	-0-	211	1	6173	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	7406	-0-	-34	-0-	220	1	7186	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6378	-0-	-282	-0-	197	1	6181	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5975	-0-	-597	-0-	171	1	5804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16639	-0-	-659	-0-	372	1	16267	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	14989	-0-	-635	-0-	331	1	14658	2	N	-0-			-0-
03	17298	X	16395	-0-	-903	-0-	364	1	16031	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	16037	-0-	-703	-0-	554	1	15483	2	N	-0-			-0-
05	17143	X	15625	-0-	-1518	-0-	511	1	15114	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	14777	-0-	-1333	-0-	508	1	14269	2	N	-0-			-0-
07	16585	X	15313	-0-	-1272	-0-	513	1	14800	2	N	-0-			-0-
08	16585	X	15433	-0-	-1152	-0-	522	1	14911	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	14672	-0-	-1378	-0-	493	1	14179	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	15566	-0-	-58	-0-	534	1	15032	2	N	-0-			-0-
11	14940	X	14595	-0-	-345	-0-	498	1	14097	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	14779	-0-	-659	-0-	497	1	14282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	9155	-0-	-52	-0-	195	1	8960	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8101	-0-	-187	-0-	171	1	7930	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	8595	-0-	-550	-0-	174	1	8421	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7766	-0-	-1084	-0-	154	1	7612	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	7701	-0-	-1444	-0-	161	1	7540	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7056	-0-	-1794	-0-	251	1	6805	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7200	-0-	-1759	-0-	275	1	6925	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7072	-0-	-1515	-0-	212	1	6860	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	6628	-0-	-1142	-0-	219	1	6409	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	6991	-0-	-697	-0-	208	1	6783	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6459	-0-	-591	-0-	200	1	6259	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6483	-0-	-492	-0-	185	1	6298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13376	-0-	-512	-0-	286	1	13090	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11701	-0-	-759	-0-	247	1	11454	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12564	-0-	-1200	-0-	254	1	12310	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	11686	-0-	-1244	-0-	232	1	11454	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	11461	-0-	-1900	-0-	240	1	11221	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	5523	-0-	-7407	-0-	196	1	5327	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	6899	-0-	-6059	-0-	317	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	16	-0-	-12539	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	7779	-0-	-3921	-0-	471	1	7308	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10803	-0-	-667	-0-	321	1	10482	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	3389	-0-	-3301	-0-	105	1	3284	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6896	-0-	-1133	-0-	198	1	6698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

01	10943	X	8872	-0-	-2071	-0-	1252	1	7597	3	Y	21					87
							23	9									
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	1215	1	8164	3	Y	23					110
							25	9									
03	10943	X	5557	-0-	-5386	-0-	1123	1	4417	3	Y	15					125
							17	9									
04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	1370	1	10171	3	Y	24					149
							26	9									
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	1414	1	10252	3	Y	20					169
							22	9									
06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	1340	1	9387	3	Y	35	177	1			27
							39	9									
07	11966	X	8615	-0-	-3351	-0-	1272	1	7330	3	Y	12					39
							13	9									
08	11966	X	11195	-0-	-771	-0-	1411	1	9765	3	Y	17					56
							19	9									
09	11580	X	3494	-0-	-8086	-0-	996	1	2495	3	Y	3					59
							3	9									
10	11687	X	11122	-0-	-565	-0-	1408	1	9700	3	Y	13					72
							14	9									
11	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	1414	1	10310	3	Y	21	75	1			18
							23	9									
*12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	1471	1	10637	3	Y	19					37
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 116,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	809	-0-	-5515	-0-	27	1	763	3	N	17	164	1			55
							19	9									
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	194	1	5214	3	N	24					79
							26	9									
03	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	208	1	5411	3	N	41					120
							45	9									
04	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	189	1	5123	3	N	16					136
							18	9									
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	193	1	5197	3	N	40					176
							44	9									
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	200	1	5302	3	N	35					211
							39	9									
07	6014	X	5503	-0-	-511	-0-	202	1	5270	3	N	28	158	1			81
							31	9									
08	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	205	1	5113	3	N	16					97
							18	9									
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	207	1	5368	3	N	-0-					97
10	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	205	1	5124	3	N	3					100
							3	9									
11	5550	X	4940	-0-	-610	-0-	194	1	4743	3	N	3					103
							3	9									
12	5766	X	4923	-0-	-843	-0-	191	1	4732	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 59,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7654	-0-	-778	-0-	1099	1	6533	3	N	20					105
							22	9									
02	7616	X	3644	-0-	-3972	-0-	885	1	2748	3	N	10					115
							11	9									
03	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	1147	1	7243	3	N	16					131
							18	9									
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	1103	1	7092	3	N	8					139
							9	9									
05	8432	X	4906	-0-	-3526	-0-	933	1	3964	3	N	8					147
							9	9									
06	8130	X	4279	-0-	-3851	-0-	856	1	3417	3	N	5					152
							6	9									
07	8432	X	6878	-0-	-1554	-0-	1093	1	5779	3	N	5					157
							6	9									
08	8432	X	6662	-0-	-1770	-0-	1088	1	5563	3	N	10					167
							11	9									
09	8160	X	6902	-0-	-1258	-0-	1062	1	5837	3	N	3					170
							3	9									
10	6882	X	6526	-0-	-356	-0-	1082	1	5442	3	N	2					172
							2	9									
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	1043	1	5794	3	N	1					173
							1	9									
*12	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1130	1	6603	3	N	5					178
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 78,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5974	-0-	-257	-0-	977	1	4997	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5257	-0-	-371	-0-	879	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5575	-0-	-501	-0-	950	1	4625	2	N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	933	1	4567	2	N	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	977	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	1071	1	7039	2	N	-0-					-0-
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1147	1	7395	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4555	-0-	-1676	-0-	978	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	1044	1	6416	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4495	-0-	-1736	-0-	819	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4738	-0-	-1292	-0-	853	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	4742	-0-	-2946	-0-	953	1	3789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1418	-0-	-3015	-0-	924	1	474	3	N	18					95
							20	9									
02	4004	X	668	-0-	-3336	-0-	657	1	7	3	N	4					99
							4	9									
03	4061	X	2260	-0-	-1801	-0-	1028	1	1222	3	N	9					108
							10	9									
04	3000	X	1342	-0-	-1658	-0-	1090	1	250	3	N	2					110
							2	9									
05	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	936	1	1058	3	N	5					115
							6	9									
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	919	1	1291	3	N	9					124
							10	9									
07	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	915	1	398	3	N	3					127
							3	9									
*08	2263	X	1116	-0-	-1147	-0-	907	1	208	3	N	1					128
							1	9									
*09	2220	X	907	-0-	-1313	-0-	870	1	37	3	N	-0-					128
*10	2294	X	1534	-0-	-760	-0-	921	1	613	3	N	-0-					128
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	927	1	1393	3	N	-0-	108	1			20
*12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	929	1	745	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	565	-0-	-489	-0-	524	1	38	3	Y	3					58
							3	9									
02	896	X	576	-0-	-320	-0-	504	1	72	3	Y	-0-					58
03	992	X	762	-0-	-230	-0-	579	1	183	3	Y	-0-					58
04	750	X	12	-0-	-738	-0-	11	1	1	9	Y	1					59
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					59
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					59
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

01	18600	X	12786	-0-	-5814	-0-	311	1	12475	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	1	-0-	-16799	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	64	-0-	-18536	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	4004	-0-	-13996	-0-	90	1	3914	3	N	-0-					-0-
05	18600	X	7914	-0-	-10686	-0-	618	1	7296	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	8794	-0-	-3566	-0-	1012	1	7782	3	N	-0-					-0-
07	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1071	1	8550	3	N	-0-					-0-
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1055	1	7660	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	8110	-0-	-680	-0-	920	1	7190	3	N	-0-					-0-
10	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	403	1	16715	3	N	-0-					-0-
11	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	431	1	17097	3	N	-0-					-0-
*12	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	418	1	16853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	318	1	12746	3	N	-0-					-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	241	1	11018	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11904	-0-	-124	-0-	271	1	11633	3	N	-0-					-0-
04	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	243	1	11633	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11294	-0-	-734	-0-	246	1	11048	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	10952	-0-	-688	-0-	233	1	10719	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11116	-0-	-912	-0-	248	1	10868	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	10828	-0-	-1200	-0-	358	1	10470	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10649	-0-	-991	-0-	335	1	10314	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	10851	-0-	-464	-0-	354	1	10497	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	10411	-0-	-539	-0-	353	1	10058	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	10323	-0-	-496	-0-	351	1	9972	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	136	1	6252	2	N	-0-			-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	116	1	5384	2	N	-0-			-0-
*03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	121	1	5844	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	112	1	5528	2	N	-0-			-0-
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	105	1	4921	2	N	-0-			-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	193	1	5230	2	N	-0-			-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	222	1	5587	2	N	-0-			-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	156	1	5044	2	N	-0-			-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	106	1	3100	2	N	-0-			-0-
*10	1054	X	10	-0-	-1044	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

01	9982	X	9536	-0-	-446	-0-	388	1	9148	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8537	-0-	-479	-0-	401	1	8136	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9426	-0-	-556	-0-	599	1	8827	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9142	-0-	-518	-0-	440	1	8702	2	N	-0-			-0-
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	465	1	9472	2	N	-0-			-0-
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	569	1	8970	2	N	-0-			-0-
07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	765	1	8703	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9065	-0-	-886	-0-	542	1	8523	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	8574	-0-	-1056	-0-	491	1	8083	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	8764	-0-	-1187	-0-	737	1	8027	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8161	-0-	-1379	-0-	753	1	7408	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8292	-0-	-884	-0-	708	1	7584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5946	X	4749	-0-	-1197	-0-	833	1	8	2	N	-0-					-0-
							3908	3									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	644	1	2507	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	512	-0-	-697	-0-	372	1	140	3	N	-0-					-0-
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	616	1	6633	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	2084	-0-	-2659	-0-	598	1	1486	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	2128	-0-	-2462	-0-	641	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	1932	-0-	-3400	-0-	687	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	1001	-0-	-4331	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
09	5160	X	2476	-0-	-2684	-0-	775	1	1701	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	1824	-0-	-377	-0-	856	1	968	3	N	-0-					-0-
11	2130	X	1754	-0-	-376	-0-	800	1	3	2	N	-0-					-0-
							951	3									
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	797	1	2509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	994	1	164	3	Y	-0-					8
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	805	1	480	3	Y	-0-					8
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	799	1	133	3	Y	-0-					8
04	1140	X	179	-0-	-961	-0-	90	1	87	3	Y	2					10
							2	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					10
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					10
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1338	1	7152	3	Y	40	60	1			59
							44	9									
02	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1192	1	5810	3	Y	26					85
							29	9									
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1334	1	6616	3	Y	30					115
							33	9									
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1276	1	6298	3	Y	21					136
							23	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1137	1	1341	3	Y	5					141
							6	9									
06	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	1229	1	4844	3	Y	4					145
							4	9									
07	7998	X	3438	-0-	-4560	-0-	1170	1	2265	3	Y	3					148
							3	9									
08	7998	X	2811	-0-	-5187	-0-	984	1	1820	3	Y	6					154
							7	9									
09	7590	X	3266	-0-	-4324	-0-	1131	1	2117	3	Y	16					170
							18	9									
10	6293	X	2494	-0-	-3799	-0-	1136	1	1326	3	Y	29					199
							32	9									
11	6090	X	2619	-0-	-3471	-0-	1107	1	1458	3	Y	49	184	1			64
							54	9									
12	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	1164	1	1987	3	Y	25					52
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 57,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	20088	-0-	-1395	-0-	429	1	19659	2	N	-0-			-0-
02	19404	X	17954	-0-	-1450	-0-	380	1	17574	2	N	-0-			-0-
03	21142	X	19683	-0-	-1459	-0-	398	1	19285	2	N	-0-			-0-
04	20430	X	18703	-0-	-1727	-0-	371	1	18332	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	19044	-0-	-1726	-0-	399	1	18645	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	18189	-0-	-1251	-0-	646	1	17543	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	18938	-0-	-933	-0-	722	1	18216	2	N	-0-			-0-
08	19685	X	18973	-0-	-712	-0-	568	1	18405	2	N	-0-			-0-
09	18690	X	17850	-0-	-840	-0-	589	1	17261	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	18200	-0-	-834	-0-	540	1	17660	2	N	-0-			-0-
11	18360	X	17183	-0-	-1177	-0-	533	1	16650	2	N	-0-			-0-
12	18972	X	17785	-0-	-1187	-0-	508	1	17277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6627	-0-	-2704	-0-	230	1	6397	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	6262	-0-	-2166	-0-	190	1	6072	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	6416	-0-	-1737	-0-	204	1	6212	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	6395	-0-	-1045	-0-	183	1	6212	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	6461	-0-	-793	-0-	197	1	6264	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	5576	-0-	-1144	-0-	167	1	5409	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	188	1	5698	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	5333	-0-	-1270	-0-	173	1	5160	3	N	-0-			-0-
09	6390	X	5280	-0-	-1110	-0-	162	1	5118	3	N	-0-			-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	221	1	6664	3	N	-0-			-0-
*11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	255	1	7384	3	N	-0-			-0-
*12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	253	1	7286	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10808	-0-	-104	-0-	376	1	10432	3	N	-0-			-0-
02	9856	X	9559	-0-	-297	-0-	288	1	9271	3	N	-0-			-0-
03	10912	X	9997	-0-	-915	-0-	316	1	9681	3	N	-0-			-0-
04	10560	X	9970	-0-	-590	-0-	289	1	9681	3	N	-0-			-0-
05	10912	X	9241	-0-	-1671	-0-	283	1	8958	3	N	-0-			-0-
06	10470	X	9413	-0-	-1057	-0-	286	1	9127	3	N	-0-			-0-
07	10571	X	9585	-0-	-986	-0-	303	1	9282	3	N	-0-			-0-
08	10292	X	9891	-0-	-401	-0-	323	1	9568	3	N	-0-			-0-
09	9960	X	9318	-0-	-642	-0-	287	1	9031	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9297	-0-	-437	-0-	303	1	8994	3	N	-0-			-0-
11	9570	X	8632	-0-	-938	-0-	287	1	8345	3	N	-0-			-0-
12	9889	X	8637	-0-	-1252	-0-	287	1	8350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1168	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1242	1	6790	2	N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1138	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	1118	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1170	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1254	1	5629	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	1140	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1140	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	978	1	899	2	N	-0-					-0-
*10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	242	1	235	2	N	-0-					-0-
*11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	1272	1	5226	2	N	-0-					-0-
*12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	1621	1	12536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	270	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	255	1	11296	2	N	-0-					-0-
03	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	284	1	12524	2	N	-0-					-0-
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	291	1	12307	2	N	-0-					-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	255	1	11436	2	N	-0-					-0-
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	304	1	12974	2	N	-0-					-0-
07	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	386	1	16893	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8389	-0-	-1345	-0-	189	1	8200	2	N	-0-					-0-
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	262	1	11451	2	N	-0-					-0-
10	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	227	1	9717	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8556	-0-	-864	-0-	195	1	8361	2	N	-0-					-0-
*12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	249	1	10860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	10743	-0-	-5346	-0-	49	1	22	2	N	62					186
							10604	3	68	9							
02	11480	X	2706	-0-	-8774	-0-	12	1	2663	3	N	28					214
							31	9									
03	11935	X	138	-0-	-11797	-0-	1	1	137	3	N	-0-					214
04	11190	X	5898	-0-	-5292	-0-	152	1	5721	3	N	23					237
							25	9									
05	11346	X	9966	-0-	-1380	-0-	64	1	2	2	N	116	170	1			183
							9772	3	128	9							
06	10410	X	10131	-0-	-279	-0-	35	1	1	2	N	106					289
							9978	3	117	9							
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	65	1	9826	3	N	42	179	1			152
							46	9									
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	44					196
							10175	3	48	9							
09	10140	X	8553	-0-	-1587	-0-	64	1	8457	3	N	29	166	1			59
							32	9									
10	10478	X	8721	-0-	-1757	-0-	61	1	8590	3	N	64					123
							70	9									
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	79	1	36	2	N	101					224
							10229	3	111	9							
*12	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	85	1	10572	3	N	108	177	1			155
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 98,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	12667	-0-	-7793	-0-	309	1	12358	3	N	-0-			-0-
02	18480	X	12884	-0-	-5596	-0-	283	1	12601	3	N	-0-			-0-
03	20460	X	20045	-0-	-415	-0-	466	1	19579	3	N	-0-			-0-
04	19800	X	18450	-0-	-1350	-0-	408	1	18042	3	N	-0-			-0-
05	20460	X	17847	-0-	-2613	-0-	400	1	17447	3	N	-0-			-0-
06	19410	X	17858	-0-	-1552	-0-	393	1	17465	3	N	-0-			-0-
07	20057	X	18199	-0-	-1858	-0-	416	1	17783	3	N	-0-			-0-
08	20057	X	18424	-0-	-1633	-0-	436	1	17988	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	17899	-0-	-551	-0-	398	1	17501	3	N	-0-			-0-
10	18445	X	17489	-0-	-956	-0-	417	1	17072	3	N	-0-			-0-
11	17850	X	17506	-0-	-344	-0-	431	1	17075	3	N	-0-			-0-
12	18507	X	17460	-0-	-1047	-0-	429	1	17031	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8896	-0-	-2140	-0-	190	1	8706	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	9691	-0-	-277	-0-	205	1	9486	2	N	-0-			-0-
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	226	1	10961	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	10271	-0-	-409	-0-	204	1	10067	2	N	-0-			-0-
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	231	1	10786	2	N	-0-			-0-
06	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	425	1	11534	2	N	-0-			-0-
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	440	1	11091	2	N	-0-			-0-
08	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	345	1	11169	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	10032	-0-	-648	-0-	331	1	9701	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	7524	-0-	-3512	-0-	223	1	7301	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	7721	-0-	-2959	-0-	239	1	7482	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	8318	-0-	-3214	-0-	238	1	8080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9205	-0-	-1955	-0-	224	1	8981	3	N	-0-			-0-
02	9996	X	3871	-0-	-6125	-0-	85	1	3786	3	N	-0-			-0-
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	350	1	14758	3	N	-0-			-0-
04	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	339	1	14778	3	N	-0-			-0-
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	318	1	13880	3	N	-0-			-0-
06	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	307	1	13481	3	N	-0-			-0-
07	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	312	1	13297	3	N	-0-			-0-
08	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	334	1	13663	3	N	-0-			-0-
09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	312	1	13484	3	N	-0-			-0-
10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	275	1	11231	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	9916	-0-	-884	-0-	251	1	9665	3	N	-0-			-0-
12	13733	X	9406	-0-	-4327	-0-	226	1	9180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9052	-0-	-837	-0-	193	1	8859	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	8170	-0-	-762	-0-	173	1	7997	2	N	-0-			-0-
*03	9672	X	8703	-0-	-969	-0-	176	1	8527	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	7962	-0-	-1068	-0-	158	1	7804	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	7793	-0-	-1538	-0-	163	1	7630	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7765	-0-	-995	-0-	276	1	7489	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	305	1	7702	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	7839	-0-	-872	-0-	235	1	7604	2	N	-0-			-0-
09	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	275	1	8054	2	N	-0-			-0-
*10	8029	X	6741	-0-	-1288	-0-	200	1	6541	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	17	-0-	-7753	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	686	-0-	-7405	-0-	19	1	667	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10504	-0-	-563	-0-	454	1	20	2	N	-0-			-0-
							10030	3							
02	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	9088	3			N	-0-			-0-
03	10664	X	10124	-0-	-540	-0-	5	2	10119	3	N	-0-			-0-
04	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	1	2	10678	3	N	-0-			-0-
05	10664	X	9648	-0-	-1016	-0-	1	2	9647	3	N	-0-			-0-
06	10170	X	6979	-0-	-3191	-0-	1	2	6978	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	4980	-0-	-6056	-0-	4980	3			N	-0-			-0-
08	11036	X	4531	-0-	-6505	-0-	1	2	4530	3	N	-0-			-0-
09	10680	X	3520	-0-	-7160	-0-	3520	3			N	-0-			-0-
10	9641	X	3652	-0-	-5989	-0-	199	1	3453	3	N	-0-			-0-
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	92	1	42	2	N	-0-			-0-
							11898	3							
*12	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7610	-0-	-667	-0-	162	1	7448	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7079	-0-	-397	-0-	150	1	6929	2	N	-0-			-0-
*03	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	156	1	7537	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7264	-0-	-566	-0-	144	1	7120	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7255	-0-	-588	-0-	152	1	7103	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	5887	-0-	-1703	-0-	209	1	5678	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	6710	-0-	-1133	-0-	256	1	6454	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	6666	-0-	-1022	-0-	200	1	6466	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	5801	-0-	-1459	-0-	192	1	5609	2	N	-0-			-0-
*10	7254	X	56	-0-	-7198	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	18	-0-	-6462	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6936	-0-	-380	-0-	148	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6028	-0-	-580	-0-	127	1	5901	2	N	-0-					-0-
*03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	129	1	6251	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5068	-0-	-2012	-0-	101	1	4967	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5976	-0-	-1123	-0-	125	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5953	-0-	-767	-0-	211	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6251	-0-	-414	-0-	238	1	6013	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	181	1	5853	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	921	-0-	-5019	-0-	164	1	757	2	N	-0-					-0-
*10	6262	X	5949	-0-	-313	-0-	868	1	5081	2	N	-0-					-0-
11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	870	1	5616	2	N	80					80
							88	9									
12	5673	X	550	-0-	-5123	-0-	473	1	77	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 62,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	1059	1	4518	3	Y	27					99
							30	9									
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	968	1	4293	3	Y	21					120
							23	9									
03	5735	X	5682	-0-	-53	-0-	1069	1	4589	3	Y	22					142
							24	9									
04	5550	X	4932	-0-	-618	-0-	1013	1	3906	3	Y	12					154
							13	9									
05	5735	X	4458	-0-	-1277	-0-	1024	1	3351	3	Y	75	67	1			162
							83	9									
06	5670	X	4245	-0-	-1425	-0-	985	1	3252	3	Y	7					169
							8	9									
07	5859	X	4208	-0-	-1651	-0-	1016	1	3186	3	Y	5					174
							6	9									
08	5673	X	4327	-0-	-1346	-0-	1027	1	3289	3	Y	10					184
							11	9									
09	4920	X	4194	-0-	-726	-0-	991	1	3193	3	Y	9					193
							10	9									
10	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	1022	1	3170	3	Y	12	178	1			27
							13	9									
11	4260	X	3474	-0-	-786	-0-	971	1	2503	3	Y	-0-					27
12	4340	X	2950	-0-	-1390	-0-	976	1	1954	3	Y	18					45
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 53,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	382	1	10624	3	N	-0-					-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	321	1	10251	3	N	-0-					-0-
03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	358	1	10990	3	N	-0-					-0-
04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	343	1	10990	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10677	-0-	-266	-0-	329	1	10348	3	N	-0-					-0-
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	330	1	10489	3	N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	344	1	10644	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10463	-0-	-480	-0-	339	1	10124	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	9764	-0-	-826	-0-	301	1	9463	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10639	-0-	-304	-0-	343	1	10296	3	N	-0-					-0-
11	10590	X	9598	-0-	-992	-0-	323	1	9275	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	9907	-0-	-1067	-0-	336	1	9571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	146	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2465	-0-	-587	-0-	96	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	65	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2177	-0-	-823	-0-	81	1	2096	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	67	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2128	-0-	-572	-0-	76	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1897	-0-	-831	-0-	75	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	67	1	1858	2	N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	89	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	121	1	2775	2	N	-0-					-0-
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	95	1	2494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10133	-0-	-1802	-0-	530	1	9603	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	396	1	9783	2	N	-0-					-0-
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	286	1	10687	2	N	-0-					-0-
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	392	1	10190	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10810	-0-	-474	-0-	333	1	10477	2	N	-0-					-0-
06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	391	1	10582	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11222	-0-	-62	-0-	446	1	10776	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9394	-0-	-1580	-0-	329	1	9065	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8710	-0-	-2270	-0-	311	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8642	-0-	-2704	-0-	288	1	8354	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	8408	-0-	-2572	-0-	351	1	8057	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8113	-0-	-877	-0-	297	1	7816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	713	-0-	-1922	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
02	1288	X	260	-0-	-1028	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	713	1	66	9	Y	60					60
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	690	1	6	9	Y	5					65
05	713	X	572	-0-	-141	-0-	570	1	2	9	Y	2					67
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	769	1	2144	3	Y	-0-					67
07	3100	N	3126	-0-	26	26	799	1	2319	3	Y	7					74
							8	9									
08	2862	N	2836	-0-	-26	-0-	791	1	2020	3	Y	23					97
							25	9									
09	2850	N	2558	-0-	-292	-0-	757	1	1793	3	Y	7					104
							8	9									
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	921	1	5406	3	Y	1					105
							1	9									
11	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1007	1	8067	3	Y	51	48	1			108
							56	9									
*12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1033	1	7954	3	Y	40	58	1			90
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 38,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	19184	-0-	-1183	-0-	665	1	18519	3	N	-0-			-0-
02	18396	X	17593	-0-	-803	-0-	546	1	17047	3	N	-0-			-0-
03	20367	X	18812	-0-	-1555	-0-	608	1	18204	3	N	-0-			-0-
04	18840	X	18735	-0-	-105	-0-	584	1	18151	3	N	-0-			-0-
05	19468	X	18891	-0-	-577	-0-	592	1	18299	3	N	-0-			-0-
06	18840	X	17784	-0-	-1056	-0-	551	1	17233	3	N	-0-			-0-
07	19468	X	18870	-0-	-598	-0-	608	1	18262	3	N	-0-			-0-
08	19406	X	18721	-0-	-685	-0-	617	1	18104	3	N	-0-			-0-
09	18780	X	17690	-0-	-1090	-0-	557	1	17133	3	N	-0-			-0-
10	18879	X	13678	-0-	-5201	-0-	451	1	13227	3	N	-0-			-0-
11	18270	X	15555	-0-	-2715	-0-	528	1	15027	3	N	-0-			-0-
12	18879	X	11960	-0-	-6919	-0-	405	1	11555	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	522	1	20901	3	N	-0-			-0-
02	18816	X	16214	-0-	-2602	-0-	352	1	15862	3	N	-0-			-0-
03	20832	X	17243	-0-	-3589	-0-	390	1	16853	3	N	-0-			-0-
04	20160	X	16558	-0-	-3602	-0-	359	1	16199	3	N	-0-			-0-
05	20832	X	16609	-0-	-4223	-0-	362	1	16247	3	N	-0-			-0-
06	20160	X	14428	-0-	-5732	-0-	311	1	14117	3	N	-0-			-0-
07	17949	X	15284	-0-	-2665	-0-	341	1	14943	3	N	-0-			-0-
08	17794	X	16721	-0-	-1073	-0-	391	1	16330	3	N	-0-			-0-
09	17220	X	16056	-0-	-1164	-0-	350	1	15706	3	N	-0-			-0-
10	16616	X	16468	-0-	-148	-0-	381	1	16087	3	N	-0-			-0-
11	16170	X	15771	-0-	-399	-0-	385	1	15386	3	N	-0-			-0-
12	16709	X	16108	-0-	-601	-0-	386	1	15722	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14284	-0-	-1433	-0-	305	1	13979	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	12690	-0-	-1506	-0-	268	1	12422	2	N	-0-			-0-
03	15066	X	13725	-0-	-1341	-0-	278	1	13447	2	N	-0-			-0-
04	14580	X	13377	-0-	-1203	-0-	266	1	13111	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13680	-0-	-921	-0-	286	1	13394	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	13338	-0-	-492	-0-	474	1	12864	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	13011	-0-	-1032	-0-	496	1	12515	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	11880	-0-	-1946	-0-	356	1	11524	2	N	-0-			-0-
09	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	465	1	13620	2	N	-0-			-0-
10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	422	1	13809	2	N	-0-			-0-
*11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	416	1	13005	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13447	-0-	-1123	-0-	384	1	13063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	492	1	21478	2	N	-0-					-0-
02	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	447	1	19803	2	N	-0-					-0-
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	439	1	19321	2	N	-0-					-0-
04	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	646	1	18045	2	N	-0-					-0-
05	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	728	1	21505	2	N	-0-					-0-
06	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	755	1	21213	2	N	-0-					-0-
07	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	740	1	21329	2	N	-0-					-0-
08	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	749	1	21401	2	N	-0-					-0-
09	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	709	1	20403	2	N	-0-					-0-
10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	754	1	21246	2	N	-0-					-0-
11	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	722	1	20436	2	N	-0-					-0-
12	22165	X	16927	-0-	-5238	-0-	569	1	16358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6530	-0-	-910	-0-	219	1	6215	3	Y	87	156	1			26
							96	9									
02	6356	X	6113	-0-	-243	-0-	217	1	5815	3	Y	74					100
							81	9									
03	6882	X	6662	-0-	-220	-0-	248	1	6323	3	Y	83	151	1			32
							91	9									
04	6510	X	6301	-0-	-209	-0-	225	1	5992	3	Y	76					108
							84	9									
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	250	1	6609	3	Y	49					157
							54	9									
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	270	1	7133	3	Y	79					236
							87	9									
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	255	1	6561	3	Y	47	187	1			96
							52	9									
08	6913	X	6269	-0-	-644	-0-	239	1	5993	3	Y	34					130
							37	9									
09	7500	X	6233	-0-	-1267	-0-	233	1	5961	3	Y	35	150	1			15
							39	9									
10	7750	X	6394	-0-	-1356	-0-	241	1	6086	3	Y	61					76
							67	9									
11	7500	X	6068	-0-	-1432	-0-	235	1	5777	3	Y	51					127
							56	9									
12	6696	X	6269	-0-	-427	-0-	244	1	5967	3	Y	53	152	1			28
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 78,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	18047	-0-	-2196	-0-	606	1	17441	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16744	-0-	-1176	-0-	554	1	16190	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	18744	-0-	-321	-0-	624	1	18120	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	16444	-0-	-2006	-0-	568	1	15876	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	18559	-0-	-506	-0-	607	1	17952	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	17377	-0-	-773	-0-	597	1	16780	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	17764	-0-	-991	-0-	595	1	17169	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	16737	-0-	-2018	-0-	566	1	16171	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	16778	-0-	-1192	-0-	564	1	16214	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17069	-0-	-1500	-0-	585	1	16484	2	N	-0-					-0-
11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	625	1	17694	2	N	-0-					-0-
*12	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	632	1	18148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	342	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	13337	-0-	-1335	-0-	295	1	13042	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14792	-0-	-1452	-0-	328	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	15074	-0-	-646	-0-	521	1	14553	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	14244	-0-	-2000	-0-	466	1	13778	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12715	-0-	-2045	-0-	437	1	12278	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11738	-0-	-3824	-0-	393	1	11345	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	12509	-0-	-3053	-0-	423	1	12086	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	11490	-0-	-3570	-0-	386	1	11104	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12004	-0-	-2225	-0-	412	1	11592	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12346	-0-	-374	-0-	421	1	11925	2	N	-0-					-0-
*12	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	425	1	12221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	409	3	Y	2					2
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					2
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					2
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-					2
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	Y	-0-					2
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					2
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					2
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-					2
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					2
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
03	3214	X	2807	-0-	-407	-0-	504	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	715	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	764	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	857	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4011	-0-	-546	-0-	859	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	863	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	881	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	861	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	2732	-0-	-2398	-0-	782	1	1950	2	N	-0-					-0-
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	822	1	2918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	343	1	9711	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8207	-0-	-109	-0-	288	1	7919	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8999	-0-	-53	-0-	329	1	8670	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	308	1	8365	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8871	-0-	-522	-0-	319	1	8552	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8554	-0-	-536	-0-	301	1	8253	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	317	1	8290	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8472	-0-	-518	-0-	319	1	8153	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8130	-0-	-540	-0-	300	1	7830	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8368	-0-	-498	-0-	320	1	8048	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7966	-0-	-584	-0-	308	1	7658	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	8073	-0-	-545	-0-	314	1	7759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	356	1	14242	3	N	-0-					-0-
02	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	387	1	17504	3	N	-0-					-0-
03	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	449	1	19170	3	N	-0-					-0-
04	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	409	1	19170	3	N	-0-					-0-
05	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	410	1	18371	3	N	-0-					-0-
06	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	357	1	16362	3	N	-0-					-0-
07	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	561	1	17062	3	N	-0-					-0-
08	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	589	1	17208	3	N	-0-					-0-
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	516	1	15940	3	N	-0-					-0-
*10	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	565	1	16714	3	N	-0-					-0-
11	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	521	1	14862	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	11813	-0-	-5485	-0-	401	1	11412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	2621	-0-	-8229	-0-	671	1	4	2	Y	-0-					5
							1946	3									
02	6552	X	2184	-0-	-4368	-0-	555	1	1629	3	Y	-0-					5
03	4185	X	914	-0-	-3271	-0-	632	1	282	3	Y	-0-					5
04	2550	X	1842	-0-	-708	-0-	194	1	1648	3	Y	-0-					5
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	1430	1	1963	3	Y	22					27
							24	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	894	1	1	2	Y	60	69	1			18
							3372	3	66	9							
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	2493	1	1687	3	Y	20					38
							22	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	388	1	2	2	Y	32	46	1			24
							4273	3	35	9							
09	3660	X	224	-0-	-3436	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7333	-0-	-200	-0-	32	1	15	2	Y	74	68	1			58
							7205	3	81	9							
02	6804	X	6312	-0-	-492	-0-	28	1	6274	3	Y	9	51	1			16
							10	9									
03	7533	X	5670	-0-	-1863	-0-	33	1	3	2	Y	59	55	1			20
							5569	3	65	9							
04	7290	X	6448	-0-	-842	-0-	42	1	6363	3	Y	39					59
							43	9									
05	7533	X	6905	-0-	-628	-0-	43	1	1	2	Y	86	120	1			25
							6766	3	95	9							
06	7110	X	6509	-0-	-601	-0-	22	1	1	2	Y	26	41	1			10
							6457	3	29	9							
07	6975	X	5759	-0-	-1216	-0-	37	1	5722	3	Y	-0-					10
08	6913	X	5867	-0-	-1046	-0-	41	1	2	2	Y	23					33
							5799	3	25	9							
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	173	1	7320	3	Y	29	44	1			18
							32	9									
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	437	1	9051	3	Y	68	48	1			38
							75	9									
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	422	1	27	2	Y	10	45	1			3
							7833	3	11	9							
*12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	444	1	8712	3	Y	56	57	1			2
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 85,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4640	-0-	-196	-0-	205	1	4432	3	Y	3					81
							3	9									
02	4396	X	4110	-0-	-286	-0-	190	1	3920	3	Y	-0-					81
03	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	218	1	4319	3	Y	-0-					81
04	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	205	1	4159	3	Y	-0-					81
05	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	210	1	4270	3	Y	-0-					81
06	4500	X	4294	-0-	-206	-0-	204	1	4078	3	Y	11					92
							12	9									
07	4557	X	4423	-0-	-134	-0-	212	1	4201	3	Y	9					101
							10	9									
08	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	220	1	4134	3	Y	10					111
							11	9									
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	205	1	3955	3	Y	-0-					111
10	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	215	1	4075	3	Y	-0-					111
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	208	1	3913	3	Y	9	76	1			44
							10	9									
12	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	212	1	3930	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 51,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9827	-0-	-403	-0-	333	1	9421	3	N	66					104
							73	9									
02	9240	X	8705	-0-	-535	-0-	316	1	8339	3	N	45					149
							50	9									
03	9951	X	9583	-0-	-368	-0-	357	1	9117	3	N	99	179	1			69
							109	9									
04	9540	X	9259	-0-	-281	-0-	336	1	8845	3	N	71					140
							78	9									
05	9827	X	9518	-0-	-309	-0-	347	1	9043	3	N	116	174	1			82
							128	9									
06	9510	X	9216	-0-	-294	-0-	333	1	8827	3	N	51					133
							56	9									
07	9641	X	9551	-0-	-90	-0-	355	1	9129	3	N	61	55	1			139
							67	9									
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	373	1	9243	3	N	56	171	1			24
							62	9									
09	9270	X	9143	-0-	-127	-0-	346	1	8752	3	N	41					65
							45	9									
10	9548	X	9314	-0-	-234	-0-	355	1	8871	3	N	80					145
							88	9									
11	9360	X	8878	-0-	-482	-0-	343	1	8469	3	N	60	173	1			32
							66	9									
12	9672	X	9407	-0-	-265	-0-	369	1	8958	3	N	73					105
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 112,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7755	-0-	-553	-0-	346	1	7409	3	N	-0-					100
02	7504	X	6847	-0-	-657	-0-	302	1	6545	3	N	-0-					100
03	8308	X	7578	-0-	-730	-0-	348	1	7230	3	N	-0-					100
04	7680	X	7259	-0-	-421	-0-	321	1	6938	3	N	-0-					100
05	7750	X	7439	-0-	-311	-0-	332	1	7107	3	N	-0-					100
06	7500	X	5938	-0-	-1562	-0-	369	1	5569	3	N	-0-					100
07	7595	X	7351	-0-	-244	-0-	332	1	7019	3	N	-0-					100
08	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	345	1	6998	3	N	-0-					100
09	7260	X	6949	-0-	-311	-0-	322	1	6627	3	N	-0-					100
10	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	319	1	6471	3	N	-0-					100
11	7110	X	6731	-0-	-379	-0-	321	1	6410	3	N	-0-					100
12	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	347	1	6838	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 85,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	22	1	10	2	N	-0-					22
							4820	3									
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	23	1	5174	3	N	-0-					22
03	5115	X	4101	-0-	-1014	-0-	25	1	2	2	N	-0-					22
							4074	3									
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	31	1	4599	3	N	-0-					22
05	5115	X	4484	-0-	-631	-0-	29	1	1	2	N	-0-					22
							4454	3									
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					22
							5400	3									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	34	1	5198	3	N	-0-					22
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	-0-					22
							5218	3									
09	4950	X	4899	-0-	-51	-0-	37	1	4862	3	N	-0-					22
10	5115	X	3827	-0-	-1288	-0-	27	1	3753	3	N	43					65
							47	9									
11	4950	X	4027	-0-	-923	-0-	30	1	14	2	N	76	109	1			32
							3899	3	84	9							
12	5270	X	2245	-0-	-3025	-0-	17	1	2228	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 54,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13919	-0-	-589	-0-	61	1	28	2	Y	122	78	1			97
							13696	3	134	9							
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	52	1	11621	3	Y	14	84	1			27
							15	9									
03	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	77	1	6	2	Y	66	71	1			22
							12878	3	73	9							
04	14040	X	12813	-0-	-1227	-0-	83	1	12687	3	Y	39					61
							43	9									
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	92	1	3	2	Y	87	123	1			25
							14434	3	96	9							
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	Y	90	90	1			25
							13671	3	99	9							
07	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	88	1	13661	3	Y	6					31
							7	9									
08	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	98	1	3	2	Y	34					65
							13727	3	37	9							
09	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	100	1	13674	3	Y	56	86	1			35
							62	9									
10	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	96	1	13316	3	Y	105	82	1			58
							116	9									
11	12930	X	12129	-0-	-801	-0-	94	1	42	2	Y	21	74	1			5
							11970	3	23	9							
12	13826	X	12289	-0-	-1537	-0-	99	1	12117	3	Y	66	69	1			2
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 159,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	38	1	17	2	Y	74	51	1			58
							8484	3	81	9							
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	33	1	7540	3	Y	9	51	1			16
							10	9									
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	Y	59	55	1			20
							8615	3	65	9							
04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	Y	39					59
							7853	3	43	9							
05	7998	X	7771	-0-	-227	-0-	48	1	1	2	Y	86	120	1			25
							7627	3	95	9							
06	8310	X	7670	-0-	-640	-0-	26	1	1	2	Y	46	56	1			15
							7592	3	51	9							
07	8587	X	8076	-0-	-511	-0-	51	1	8024	3	Y	1					16
							1	9									
08	8587	X	8447	-0-	-140	-0-	59	1	2	2	Y	33					49
							8350	3	36	9							
09	7950	X	7737	-0-	-213	-0-	56	1	7660	3	Y	19	56	1			12
							21	9									
10	8091	X	7440	-0-	-651	-0-	52	1	7313	3	Y	68	42	1			38
							75	9									
11	8160	X	6568	-0-	-1592	-0-	51	1	23	2	Y	10	45	1			3
							6483	3	11	9							
12	8432	X	6576	-0-	-1856	-0-	53	1	6461	3	Y	56	57	1			2
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 93,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	19800	-0-	-1404	-0-	665	1	19135	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	17597	-0-	-1247	-0-	583	1	17014	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	19346	-0-	-1114	-0-	644	1	18702	2	N	-0-					-0-
04	19800	X	19194	-0-	-606	-0-	664	1	18530	2	N	-0-					-0-
05	20026	X	16802	-0-	-3224	-0-	550	1	16252	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	16395	-0-	-2775	-0-	563	1	15832	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	16895	-0-	-2945	-0-	566	1	16329	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	17364	-0-	-2476	-0-	587	1	16777	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	17377	-0-	-1823	-0-	584	1	16793	2	N	-0-					-0-
10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	618	1	17405	2	N	-0-					-0-
11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	585	1	16574	2	N	-0-					-0-
12	17949	X	17564	-0-	-385	-0-	591	1	16973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	17529	-0-	-792	-0-	588	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	14398	-0-	-1282	-0-	477	1	13921	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	14493	-0-	-2929	-0-	482	1	14011	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	14310	-0-	-2640	-0-	495	1	13815	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	16050	-0-	-1465	-0-	525	1	15525	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	16253	-0-	-697	-0-	558	1	15695	2	N	-0-					-0-
07	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	570	1	16431	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15608	-0-	-450	-0-	528	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14714	-0-	-1546	-0-	494	1	14220	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15627	-0-	-1361	-0-	536	1	15091	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	15135	-0-	-1305	-0-	516	1	14619	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15570	-0-	-271	-0-	524	1	15046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	889	1	1766	3	N	1					40
							1	9									
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	833	1	2012	3	N	-0-					40
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	962	1	2835	3	N	2					42
							2	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	948	1	2682	3	N	-0-					42
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	873	1	555	3	N	48					90
							53	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	921	1	2507	3	N	108	169	1			29
							119	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	927	1	1017	3	N	4					33
							4	9									
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	723	1	1096	3	N	19					52
							21	9									
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	954	1	2505	3	N	28					80
							31	9									
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	983	1	2393	3	N	5					85
							6	9									
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	893	1	1260	3	N	54					139
							59	9									
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	986	1	2842	3	N	3					142
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	589	1	16947	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15439	-0-	-269	-0-	511	1	14928	2	N	-0-					-0-
03	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	586	1	17020	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	16651	-0-	-179	-0-	576	1	16075	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	16734	-0-	-657	-0-	548	1	16186	2	N	-0-					-0-
06	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	581	1	16335	2	N	-0-					-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	596	1	17174	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16884	-0-	-507	-0-	571	1	16313	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15746	-0-	-1084	-0-	529	1	15217	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	16055	-0-	-1336	-0-	551	1	15504	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	15358	-0-	-1472	-0-	524	1	14834	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	15752	-0-	-2011	-0-	530	1	15222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	-0-					19
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					19
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	895	1	242	3	Y	-0-					19
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	591	1	2	2	Y	33					52
							8868	3	36	9							
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	686	1	1	2	Y	64	97	1			19
							10751	3	70	9							
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	490	1	6355	3	Y	21					40
							23	9									
08	8711	X	4842	-0-	-3869	-0-	2296	1	1	2	Y	18	44	1			14
							2525	3	20	9							
09	10140	X	6697	-0-	-3443	-0-	563	1	6073	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
10	10478	X	8177	-0-	-2301	-0-	552	1	7574	3	Y	46	59	1			3
							51	9									
11	10140	X	6140	-0-	-4000	-0-	402	1	23	2	Y	60	59	1			4
							5649	3	66	9							
12	6913	X	4340	-0-	-2573	-0-	481	1	3841	3	Y	16					20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 59,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	19145	-0-	-478	-0-	650	1	18439	3	N	51	137	1			57
							56	9									
02	17724	X	17275	-0-	-449	-0-	613	1	16623	3	N	35					92
							39	9									
03	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	716	1	18694	3	N	45					137
							50	9									
04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	666	1	17919	3	N	37					174
							41	9									
05	19158	X	19121	-0-	-37	-0-	694	1	18388	3	N	35					209
							39	9									
06	18840	X	18380	-0-	-460	-0-	660	1	17695	3	N	23	147	1			85
							25	9									
07	19468	X	18953	-0-	-515	-0-	703	1	18224	3	N	24					109
							26	9									
08	19468	X	18747	-0-	-721	-0-	718	1	18004	3	N	23					132
							25	9									
09	18630	X	17453	-0-	-1177	-0-	648	1	16777	3	N	25					157
							28	9									
10	19127	X	17588	-0-	-1539	-0-	668	1	16884	3	N	33					190
							36	9									
11	18390	X	17756	-0-	-634	-0-	687	1	17036	3	N	30	180	1			40
							33	9									
12	18941	X	18072	-0-	-869	-0-	702	1	17324	3	N	42					82
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 220,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	527	1	9542	2	N	-0-					-0-
02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	371	1	9161	2	N	-0-					-0-
03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	269	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	362	1	9425	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8447	-0-	-1628	-0-	260	1	8187	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8314	-0-	-1436	-0-	297	1	8017	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	7686	-0-	-2389	-0-	305	1	7381	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7843	-0-	-2232	-0-	274	1	7569	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7502	-0-	-2248	-0-	268	1	7234	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7741	-0-	-846	-0-	259	1	7482	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7507	-0-	-803	-0-	314	1	7193	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7387	-0-	-239	-0-	271	1	7116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	125	1	5105	3	Y	66	63	1	12
							73	9							
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	105	1	4047	3	Y	88	58	1	42
							97	9							
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	184	1	4835	3	Y	68	2	1	108
							75	9							
04	4260	X	4019	-0-	-241	-0-	101	1	3871	3	Y	43	124	1	27
							47	9							
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	185	1	4950	3	Y	-0-			27
06	4740	X	4437	-0-	-303	-0-	158	1	4279	3	Y	-0-			27
07	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	162	1	4166	3	Y	170	169	1	28
							187	9							
08	4898	X	3935	-0-	-963	-0-	147	1	3683	3	Y	95			123
							105	9							
09	4740	X	3435	-0-	-1305	-0-	127	1	3244	3	Y	58			181
							64	9							
10	4898	X	3483	-0-	-1415	-0-	134	1	3298	3	Y	46			227
							51	9							
11	4440	X	3307	-0-	-1133	-0-	128	1	3114	3	Y	59	182	1	104
							65	9							
12	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	131	1	3167	3	Y	41			145
							45	9							

TOTAL GAS PROD: 50,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	575	1	22	2	N	218	315	1	32
							10449	3	240	9					
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	532	1	8743	3	N	100			132
							110	9							
03	8680	X	982	-0-	-7698	-0-	684	1	298	9	N	271	373	1	30
04	10920	X	829	-0-	-10091	-0-	683	1	146	9	N	133	92	1	71
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	172	156	1	87
06	10920	X	621	-0-	-10299	-0-	498	1	123	9	N	112	165	1	34
07	10385	X	4475	-0-	-5910	-0-	534	1	3737	3	N	185	158	1	61
							204	9							
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	221	1	1	2	N	110	152	1	19
							4617	3	121	9					
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	304	1	9152	3	N	180	140	1	59
							198	9							
10	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	349	1	9917	3	N	91			150
							100	9							
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	349	1	30	2	N	179	315	1	14
							8710	3	197	9					
12	10044	X	9340	-0-	-704	-0-	323	1	8830	3	N	170	160	1	24
							187	9							

TOTAL GAS PROD: 71,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	107	1	4376	3	Y	119	126	1			-0-
							131	9									
02	4928	X	3986	-0-	-942	-0-	96	1	3799	3	Y	83	41	1			42
							91	9									
03	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	127	1	4912	3	Y	58	1	1			99
							64	9									
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	118	1	4728	3	Y	40	119	1			20
							44	9									
05	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	180	1	4898	3	Y	-0-					20
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	172	1	4667	3	Y	-0-					20
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	186	1	4881	3	Y	176	174	1			22
							194	9									
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	204	1	4965	3	Y	52					74
							57	9									
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	180	1	4566	3	Y	45					119
							50	9									
10	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	178	1	4495	3	Y	85					204
							94	9									
11	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	179	1	4449	3	Y	83	182	1			105
							91	9									
12	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	184	1	4477	3	Y	46					151
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 57,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	455	1	12684	3	N	-0-					-0-
02	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	366	1	11323	3	N	-0-					-0-
03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	412	1	12307	3	N	-0-					-0-
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	379	1	11684	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11969	-0-	-59	-0-	380	1	11589	3	N	-0-					-0-
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	377	1	11608	3	N	-0-					-0-
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	397	1	11888	3	N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	407	1	11677	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	340	1	10238	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	10991	-0-	-1037	-0-	367	1	10624	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	11108	-0-	-532	-0-	381	1	10727	3	N	-0-					-0-
12	12214	X	10929	-0-	-1285	-0-	376	1	10553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10281	-0-	-414	-0-	455	1	9786	3	N	36					86
							40	9									
02	9408	X	8951	-0-	-457	-0-	325	1	8603	3	N	21					107
							23	9									
03	10416	X	9520	-0-	-896	-0-	357	1	9122	3	N	37					144
							41	9									
04	9960	X	9259	-0-	-701	-0-	336	1	8898	3	N	23					167
							25	9									
05	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	360	1	9388	3	N	23	185	1			5
							25	9									
06	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	340	1	9030	3	N	21					26
							23	9									
07	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	362	1	9295	3	N	18					44
							20	9									
08	9765	X	9727	-0-	-38	-0-	490	1	9216	3	N	19					63
							21	9									
09	9450	X	9292	-0-	-158	-0-	463	1	8825	3	N	4					67
							4	9									
10	9765	X	9518	-0-	-247	-0-	479	1	9010	3	N	26					93
							29	9									
11	9420	X	9140	-0-	-280	-0-	466	1	8653	3	N	19	109	1			3
							21	9									
12	9734	X	9575	-0-	-159	-0-	493	1	9056	3	N	24					27
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 114,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	2746	-0-	-7174	-0-	811	1	4	2	Y	-0-					14
							1931	3									
02	7084	X	2206	-0-	-4878	-0-	711	1	1495	3	Y	-0-					14
03	4743	X	1257	-0-	-3486	-0-	786	1	471	3	Y	-0-					14
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	348	1	2911	3	Y	-0-					14
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	Y	22					36
							3917	3	24	9							
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	3542	1	630	3	Y	60	78	1			18
							66	9									
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	2464	1	2517	3	Y	20					38
							22	9									
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	2057	1	1	2	Y	18	42	1			14
							4669	3	20	9							
09	5910	X	5870	-0-	-40	-0-	1723	1	4086	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1189	1	7646	3	Y	46	59	1			3
							51	9									
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	466	1	25	2	Y	60	59	1			4
							6635	3	66	9							
12	6758	X	5476	-0-	-1282	-0-	889	1	4569	3	Y	16					20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 57,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9831	-0-	-802	-0-	210	1	9621	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	9087	-0-	-517	-0-	192	1	8895	2	N	-0-			-0-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	219	1	10606	2	N	-0-			-0-
04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	270	1	13310	2	N	-0-			-0-
05	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	300	1	14036	2	N	-0-			-0-
06	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	485	1	13163	2	N	-0-			-0-
07	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	532	1	13427	2	N	-0-			-0-
08	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	407	1	13188	2	N	-0-			-0-
09	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	390	1	11412	2	N	-0-			-0-
10	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	342	1	11173	2	N	-0-			-0-
11	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	342	1	10678	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	8788	-0-	-4077	-0-	251	1	8537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13706	-0-	-1701	-0-	475	1	13231	3	N	-0-			-0-
02	13916	X	11591	-0-	-2325	-0-	353	1	11238	3	N	-0-			-0-
03	14973	X	13063	-0-	-1910	-0-	416	1	12647	3	N	-0-			-0-
04	14490	X	13013	-0-	-1477	-0-	366	1	12647	3	N	-0-			-0-
05	14539	X	13173	-0-	-1366	-0-	408	1	12765	3	N	-0-			-0-
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	406	1	12978	3	N	-0-			-0-
07	13454	X	11963	-0-	-1491	-0-	376	1	11587	3	N	-0-			-0-
08	13454	X	11191	-0-	-2263	-0-	366	1	10825	3	N	-0-			-0-
09	13380	X	10926	-0-	-2454	-0-	342	1	10584	3	N	-0-			-0-
10	13826	X	11106	-0-	-2720	-0-	362	1	10744	3	N	-0-			-0-
11	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	531	1	15480	3	N	-0-			-0-
*12	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	597	1	16984	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	1347	-0-	-12169	-0-	29	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					N	-0-					-0-
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	253	1	11046	2	N	-0-					-0-
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	242	1	11940	2	N	-0-					-0-
05	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	287	1	13418	2	N	-0-					-0-
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	445	1	12089	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	7073	-0-	-5513	-0-	270	1	6803	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	7355	-0-	-6192	-0-	220	1	7135	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	8066	-0-	-5044	-0-	266	1	7800	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	4714	-0-	-8833	-0-	140	1	4574	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	6809	-0-	-5731	-0-	560	1	6249	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	3350	-0-	-4989	-0-	288	1	3062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8125	-0-	-152	-0-	173	1	7952	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7436	-0-	-40	-0-	157	1	7279	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8194	-0-	-83	-0-	166	1	8028	2	N	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	180	1	8869	2	N	-0-					-0-
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	191	1	8922	2	N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	306	1	8306	2	N	-0-					-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	347	1	8753	2	N	-0-					-0-
08	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	267	1	8654	2	N	-0-					-0-
09	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	276	1	8097	2	N	-0-					-0-
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	260	1	8497	2	N	-0-					-0-
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	250	1	7815	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	238	1	8097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	973	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	481	1	1	2	Y	33					33
							7346	3	36	9							
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	2580	1	3227	3	Y	64	78	1			19
							70	9									
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	816	1	5929	3	Y	21					40
							23	9									
08	7347	X	5194	-0-	-2153	-0-	2425	1	1	2	Y	18	44	1			14
							2748	3	20	9							
09	7110	X	4824	-0-	-2286	-0-	1676	1	3087	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	3147	1	4892	3	Y	46	59	1			3
							51	9									
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1860	1	20	2	Y	60	59	1			4
							5722	3	66	9							
12	6758	X	4261	-0-	-2497	-0-	2116	1	2127	3	Y	16					20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 51,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	1048	1	4213	3	Y	119	195	1			28
							131	9									
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	958	1	3814	3	Y	47	50	1			25
							52	9									
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1098	1	5110	3	Y	77	2	1			100
							85	9									
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	994	1	4821	3	Y	32	124	1			8
							35	9									
05	5735	X	4729	-0-	-1006	-0-	1040	1	3689	3	Y	-0-					8
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	423	1	4912	3	Y	-0-					8
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	224	1	5644	3	Y	159					167
							175	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	252	1	6110	3	Y	56	181	1			42
							62	9									
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	233	1	5944	3	Y	71					113
							78	9									
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	241	1	6084	3	Y	36					149
							40	9									
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	242	1	5946	3	Y	64					213
							70	9									
*12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	251	1	6157	3	Y	65	186	1			92
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 70,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	170	1	4782	3	Y	153	182	1			76
							168	9									
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	156	1	4272	3	Y	71	88	1			59
							78	9									
03	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	177	1	4720	3	Y	67	84	1			42
							74	9									
04	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	158	1	4344	3	Y	17					59
							19	9									
05	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	164	1	4539	3	Y	-0-					59
06	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	150	1	4237	3	Y	-0-					59
07	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	155	1	4166	3	Y	148	173	1			34
							163	9									
08	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	155	1	3962	3	Y	45					79
							50	9									
09	4470	X	4094	-0-	-376	-0-	148	1	3918	3	Y	25					104
							28	9									
10	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	158	1	4111	3	Y	48					152
							53	9									
11	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	165	1	4142	3	Y	47	152	1			47
							52	9									
*12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	173	1	4332	3	Y	54					101
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 54,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77100	X	24614	-0-	-52486	-0-	3658	1	43	2	N	-0-					-0-
							20913	3									
02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	2243	1	12087	3	N	-0-					-0-
03	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	2714	1	9	2	N	-0-					-0-
							19429	3									
04	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	2861	1	1	2	N	-0-					-0-
							22082	3									
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	2697	1	2	2	N	-0-					-0-
							17885	3									
07	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	2511	1	10879	3	N	-0-					-0-
08	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	2932	1	4	2	N	-0-					-0-
							15424	3									
09	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	965	1	17028	3	N	-0-					-0-
10	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	806	1	15269	3	N	-0-					-0-
11	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1020	1	35	2	N	-0-					-0-
							9962	3									
*12	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	775	1	9813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

01	19716	X	247	-0-	-19469	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
02	17808	X	-0-	-0-	-17808	-0-					N	-0-					-0-
03	19716	X	248	-0-	-19468	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	53	-0-	-1387	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	127	1	846	3	N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18033	-0-	-3047	-0-	427	1	17357	3	N	226	354	1			48
							249	9									
02	19040	X	15935	-0-	-3105	-0-	378	1	15352	3	N	186	184	1			50
							205	9									
03	19871	X	17032	-0-	-2839	-0-	425	1	16401	3	N	187	170	1			67
							206	9									
04	17850	X	16203	-0-	-1647	-0-	388	1	15600	3	N	195	183	1			79
							215	9									
05	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	443	1	17486	3	N	192	159	1			112
							211	9									
06	17460	X	17283	-0-	-177	-0-	409	1	16677	3	N	179	184	1			107
							197	9									
07	17639	X	17108	-0-	-531	-0-	422	1	16481	3	N	186	184	1			109
							205	9									
08	18135	X	16486	-0-	-1649	-0-	423	1	15847	3	N	196	181	1			124
							216	9									
09	17550	X	15712	-0-	-1838	-0-	384	1	15146	3	N	165	176	1			113
							182	9									
10	18135	X	14937	-0-	-3198	-0-	388	1	14381	3	N	153	184	1			82
							168	9									
11	17280	X	54	-0-	-17226	-0-	53	3	1	9	N	1					83
12	16461	X	12318	-0-	-4143	-0-	515	1	11704	3	N	90					173
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 179,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	289	1	13253	2	N	-0-					-0-
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	259	1	11968	2	N	-0-					-0-
03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	271	1	13102	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12366	-0-	-354	-0-	246	1	12120	2	N	-0-					-0-
05	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	286	1	13397	2	N	-0-					-0-
06	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	480	1	13046	2	N	-0-					-0-
07	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	537	1	13551	2	N	-0-					-0-
08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	413	1	13370	2	N	-0-					-0-
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	452	1	13226	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12575	-0-	-569	-0-	373	1	12202	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11744	-0-	-976	-0-	364	1	11380	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	12781	-0-	-1355	-0-	365	1	12416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1054	1	4375	3	N	24					119
							26	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	874	1	1651	3	N	12					131
							13	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	956	1	1539	3	N	9					140
							10	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	997	1	3381	3	N	19					159
							21	9									
05	2418	X	785	-0-	-1633	-0-	783	1	2	9	N	2					161
06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	756	1	2	9	N	2					163
07	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	924	1	647	3	N	5					168
							6	9									
08	2418	X	1490	-0-	-928	-0-	922	1	562	3	N	5					173
							6	9									
09	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	911	1	1065	3	N	11	172	1			12
							12	9									
10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	935	1	840	3	N	5					17
							6	9									
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	913	1	2589	3	N	16					33
							18	9									
12	2046	X	916	-0-	-1130	-0-	899	1	17	9	N	15					48

TOTAL GAS PROD: 27,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	160	1	7353	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	141	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7275	-0-	-1064	-0-	147	1	7128	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6634	-0-	-1316	-0-	132	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7220	-0-	-499	-0-	151	1	7069	2	N	-0-					-0-
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	269	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	289	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	228	1	7380	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6420	-0-	-1170	-0-	212	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6743	-0-	-1100	-0-	200	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6341	-0-	-1249	-0-	196	1	6145	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5965	-0-	-1630	-0-	171	1	5794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13051	X	12447	-0-	-604	-0-	266	1	12181	2	N	-0-					-0-
*02	11788	X	10832	-0-	-956	-0-	229	1	10603	2	N	-0-					-0-
*03	13051	X	11824	-0-	-1227	-0-	239	1	11585	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11229	-0-	-1161	-0-	223	1	11006	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11362	-0-	-1100	-0-	238	1	11124	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10255	-0-	-1805	-0-	364	1	9891	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11475	-0-	-522	-0-	438	1	11037	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10417	-0-	-1394	-0-	312	1	10105	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9326	-0-	-1894	-0-	308	1	9018	2	N	-0-					-0-
*10	11470	X	9444	-0-	-2026	-0-	280	1	9164	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9831	-0-	-1269	-0-	305	1	9526	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9739	-0-	-522	-0-	278	1	9461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	373	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	317	1	9246	2	N	-0-					-0-
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	369	1	10708	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	5194	-0-	-4796	-0-	180	1	5014	2	N	-0-					-0-
05	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	358	1	10572	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9200	-0-	-790	-0-	316	1	8884	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8789	-0-	-1534	-0-	295	1	8494	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8975	-0-	-1348	-0-	304	1	8671	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8700	-0-	-1290	-0-	292	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9468	-0-	-855	-0-	325	1	9143	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8620	-0-	-590	-0-	294	1	8326	2	N	-0-					-0-
*12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	294	1	8440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	179	1	5056	3	Y	144	185	1			73
							158	9									
02	4788	X	4763	-0-	-25	-0-	171	1	4537	3	Y	50	110	1			13
							55	9									
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	192	1	5036	3	Y	94	104	1			3
							103	9									
04	5130	X	5103	-0-	-27	-0-	180	1	4878	3	Y	41					44
							45	9									
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	200	1	5189	3	Y	-0-					44
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	192	1	5157	3	Y	27					71
							30	9									
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	192	1	4891	3	Y	131					202
							144	9									
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	205	1	5162	3	Y	52	176	1			78
							57	9									
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	186	1	4726	3	Y	54					132
							59	9									
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	191	1	4780	3	Y	61					193
							67	9									
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	192	1	4642	3	Y	57	180	1			70
							63	9									
12	5332	X	3872	-0-	-1460	-0-	150	1	3665	3	Y	52					122
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 60,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	15079	-0-	-452	-0-	338	1	14741	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	13332	-0-	-696	-0-	294	1	13038	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14925	-0-	-606	-0-	331	1	14594	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13968	-0-	-1062	-0-	322	1	13646	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	305	1	13685	2	N	-0-					-0-
06	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	338	1	14429	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14499	-0-	-412	-0-	324	1	14175	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	14519	-0-	-392	-0-	327	1	14192	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	13912	-0-	-848	-0-	312	1	13600	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	14530	-0-	-722	-0-	332	1	14198	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13765	-0-	-995	-0-	313	1	13452	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14322	-0-	-186	-0-	321	1	14001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	24109	-0-	-846	-0-	589	1	23520	3	N	-0-			-0-
02	22540	X	21579	-0-	-961	-0-	473	1	21106	3	N	-0-			-0-
03	24955	X	24002	-0-	-953	-0-	557	1	23445	3	N	-0-			-0-
04	24150	X	23328	-0-	-822	-0-	516	1	22812	3	N	-0-			-0-
05	24583	X	22522	-0-	-2061	-0-	499	1	22023	3	N	-0-			-0-
06	23340	X	22665	-0-	-675	-0-	484	1	22181	3	N	-0-			-0-
07	24118	X	23544	-0-	-574	-0-	523	1	23021	3	N	-0-			-0-
08	24118	X	23620	-0-	-498	-0-	551	1	23069	3	N	-0-			-0-
09	23340	X	22173	-0-	-1167	-0-	479	1	21694	3	N	-0-			-0-
10	23766	X	23766	-0-	-0-	-0-	548	1	23218	3	N	-0-			-0-
11	22860	X	22442	-0-	-418	-0-	545	1	21897	3	N	-0-			-0-
12	22816	X	22433	-0-	-383	-0-	540	1	21893	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	19711	-0-	-1369	-0-	480	1	19231	3	N	-0-			-0-
02	19040	X	18693	-0-	-347	-0-	417	1	18276	3	N	-0-			-0-
03	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	499	1	20620	3	N	-0-			-0-
04	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	454	1	19837	3	N	-0-			-0-
05	20708	X	18841	-0-	-1867	-0-	428	1	18413	3	N	-0-			-0-
06	20400	X	20332	-0-	-68	-0-	440	1	19892	3	N	-0-			-0-
07	21080	X	20130	-0-	-950	-0-	458	1	19672	3	N	-0-			-0-
08	21080	X	18391	-0-	-2689	-0-	430	1	17961	3	N	-0-			-0-
09	20340	X	18816	-0-	-1524	-0-	413	1	18403	3	N	-0-			-0-
10	21018	X	19270	-0-	-1748	-0-	451	1	18819	3	N	-0-			-0-
11	20340	X	18463	-0-	-1877	-0-	451	1	18012	3	N	-0-			-0-
12	20119	X	17934	-0-	-2185	-0-	433	1	17501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	16096	-0-	-241	-0-	647	1	15449	2	N	-0-			-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	592	1	13842	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	670	1	15543	2	N	-0-			-0-
04	14970	X	14823	-0-	-147	-0-	635	1	14188	2	N	-0-			-0-
05	15996	X	14998	-0-	-998	-0-	658	1	14340	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	10060	-0-	-5510	-0-	451	1	9609	2	N	-0-			-0-
07	16213	X	12073	-0-	-4140	-0-	501	1	11572	2	N	-0-			-0-
08	16213	X	12045	-0-	-4168	-0-	494	1	11551	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	12842	-0-	-538	-0-	567	1	12275	2	N	-0-			-0-
*10	12059	X	5885	-0-	-6174	-0-	227	1	5658	2	N	-0-			-0-
*11	11670	X	9949	-0-	-1721	-0-	500	1	9449	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	7997	-0-	-4899	-0-	350	1	7647	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7290	-0-	-2041	-0-	178	1	7112	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	6506	-0-	-1922	-0-	140	1	6366	3	N	-0-			-0-
03	7750	X	6884	-0-	-866	-0-	155	1	6729	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6872	-0-	-508	-0-	145	1	6727	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	6884	-0-	-525	-0-	149	1	6735	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6242	-0-	-808	-0-	127	1	6115	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6769	-0-	-423	-0-	148	1	6621	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6649	-0-	-450	-0-	152	1	6497	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	131	1	6061	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6148	-0-	-734	-0-	138	1	6010	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	5407	-0-	-1133	-0-	126	1	5281	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	5141	-0-	-1400	-0-	121	1	5020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	377	1	10502	3	N	-0-			-0-
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	288	1	9285	3	N	-0-			-0-
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	314	1	9579	3	N	-0-			-0-
04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	270	1	9579	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	9095	-0-	-794	-0-	282	1	8813	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	8353	-0-	-1217	-0-	255	1	8098	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	8097	-0-	-1792	-0-	253	1	7844	3	N	-0-			-0-
08	9889	X	8153	-0-	-1736	-0-	263	1	7890	3	N	-0-			-0-
09	9570	X	7632	-0-	-1938	-0-	237	1	7395	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	7563	-0-	-1520	-0-	242	1	7321	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	7276	-0-	-1064	-0-	240	1	7036	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	256	1	7352	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	262	1	12000	2	N	-0-			-0-
*02	10780	X	10711	-0-	-69	-0-	226	1	10485	2	N	-0-			-0-
*03	11935	X	11454	-0-	-481	-0-	232	1	11222	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10758	-0-	-792	-0-	214	1	10544	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	10769	-0-	-1166	-0-	225	1	10544	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	11115	-0-	-435	-0-	395	1	10720	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10757	-0-	-1116	-0-	410	1	10347	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10391	-0-	-1048	-0-	311	1	10080	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	9726	-0-	-1404	-0-	321	1	9405	2	N	-0-			-0-
*10	11501	X	9906	-0-	-1595	-0-	294	1	9612	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	8707	-0-	-2423	-0-	270	1	8437	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	9001	-0-	-1167	-0-	257	1	8744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	109	1	4458	3	Y	-0-					-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	105	1	4142	3	Y	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	141	1	5266	3	Y	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	124	1	4882	3	Y	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	184	1	4857	3	Y	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	178	1	4818	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	177	1	4597	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3426	-0-	-852	-0-	134	1	3292	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3258	-0-	-882	-0-	121	1	3137	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	128	1	3231	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	2741	-0-	-1399	-0-	108	1	2633	3	Y	-0-					-0-
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	147	1	3660	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	8943	-0-	-10308	-0-	200	1	8743	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	9663	-0-	-7277	-0-	213	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	9911	-0-	-4938	-0-	220	1	9691	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11386	-0-	-974	-0-	263	1	11123	2	N	-0-					-0-
05	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	328	1	14690	2	N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	317	1	13499	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	7052	-0-	-4728	-0-	158	1	6894	2	N	-0-					-0-
08	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	382	1	16534	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	14007	-0-	-513	-0-	314	1	13693	2	N	-0-					-0-
10	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	369	1	15753	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	15075	-0-	-1305	-0-	343	1	14732	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14017	-0-	-2909	-0-	314	1	13703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12696	-0-	-1223	-0-	433	1	12263	3	Y	-0-					-0-
02	12572	X	10948	-0-	-1624	-0-	394	1	10554	3	Y	-0-					-0-
03	13175	X	11353	-0-	-1822	-0-	422	1	10931	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	11075	-0-	-1405	-0-	280	1	10795	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	456	1	11905	3	Y	-0-					-0-
06	12300	X	11460	-0-	-840	-0-	418	1	11042	3	Y	-0-					-0-
07	12121	X	11591	-0-	-530	-0-	439	1	11152	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	12208	-0-	-161	-0-	471	1	11737	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	11840	-0-	-130	-0-	446	1	11394	3	Y	-0-					-0-
10	12369	X	12087	-0-	-282	-0-	466	1	11621	3	Y	-0-					-0-
11	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	492	1	12183	3	Y	-0-					-0-
*12	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	536	1	13116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4342	-0-	-3470	-0-	147	1	4156	3	N	35					169
							39	9									
02	6524	X	4528	-0-	-1996	-0-	162	1	4307	3	N	54	190	1			33
							59	9									
03	6789	X	4717	-0-	-2072	-0-	175	1	4522	3	N	18					51
							20	9									
04	6570	X	4182	-0-	-2388	-0-	150	1	4009	3	N	21					72
							23	9									
05	5301	X	3874	-0-	-1427	-0-	141	1	3720	3	N	12	30	1			54
							13	9									
06	4860	X	1962	-0-	-2898	-0-	72	1	1890	3	N	-0-					54
07	5022	X	146	-0-	-4876	-0-	8	1	114	3	N	22					76
							24	9									
08	4712	X	262	-0-	-4450	-0-	8	1	254	3	N	-0-					76
09	4170	X	112	-0-	-4058	-0-	7	1	105	3	N	-0-					76
10	3875	X	658	-0-	-3217	-0-	28	1	630	3	N	-0-					76
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	201	1	5034	3	N	36					112
							40	9									
*12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	318	1	7864	3	N	14	95	1			31
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 38,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1116	1	7624	3	N	76					239
							84	9									
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1084	1	7296	3	N	80					319
							88	9									
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	1186	1	7485	3	N	63	189	1			193
							69	9									
04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	1164	1	7881	3	N	99	188	1			104
							109	9									
05	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	515	1	1271	3	N	24					128
							26	9									
06	3000	X	87	-0-	-2913	-0-	87	1			N	-0-					128
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	2306	1	5656	3	N	2					130
							2	9									
08	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	1181	1	7120	3	N	48					178
							53	9									
09	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	1165	1	7741	3	N	63					241
							69	9									
10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1192	1	7494	3	N	70					311
							77	9									
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1107	1	6617	3	N	60	347	1			24
							66	9									
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	712	1	3256	3	N	21					45
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 82,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8846	-0-	-733	-0-	189	1	8657	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7884	-0-	-768	-0-	167	1	7717	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	7844	-0-	-1735	-0-	159	1	7685	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	7298	-0-	-1972	-0-	145	1	7153	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	2419	-0-	-6509	-0-	51	1	2368	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	796	-0-	-7754	-0-	28	1	768	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	1800	-0-	-6942	-0-	69	1	1731	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	1660	-0-	-6183	-0-	50	1	1610	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	2179	-0-	-5111	-0-	72	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	47	1	1527	2	N	-0-			-0-
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	417	1	2961	2	N	-0-			-0-
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	866	1	5266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	294	1	8160	3	N	-0-			-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	248	1	7971	3	N	-0-			-0-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	257	1	7947	3	N	-0-			-0-
04	8190	X	7262	-0-	-928	-0-	217	1	7045	3	N	-0-			-0-
05	8835	X	7453	-0-	-1382	-0-	228	1	7225	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	7002	-0-	-1548	-0-	211	1	6791	3	N	-0-			-0-
07	8835	X	6452	-0-	-2383	-0-	204	1	6248	3	N	-0-			-0-
08	8215	X	6513	-0-	-1702	-0-	211	1	6302	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	6680	-0-	-580	-0-	204	1	6476	3	N	-0-			-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	243	1	7243	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	6866	-0-	-124	-0-	226	1	6640	3	N	-0-			-0-
*12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	240	1	6992	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	13529	-0-	-5071	-0-	454	1	13075	2	N	-0-			-0-
02	16800	X	12901	-0-	-3899	-0-	427	1	12474	2	N	-0-			-0-
03	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	646	1	18766	2	N	-0-			-0-
04	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	624	1	17424	2	N	-0-			-0-
05	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	542	1	16010	2	N	-0-			-0-
06	18150	X	17096	-0-	-1054	-0-	587	1	16509	2	N	-0-			-0-
07	18755	X	16332	-0-	-2423	-0-	547	1	15785	2	N	-0-			-0-
08	18755	X	8231	-0-	-10524	-0-	278	1	7953	2	N	-0-			-0-
09	18060	X	16413	-0-	-1647	-0-	551	1	15862	2	N	-0-			-0-
10	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	685	1	19282	2	N	-0-			-0-
11	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	591	1	16725	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	16287	-0-	-670	-0-	548	1	15739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14336	-0-	-978	-0-	487	1	13758	3	N	83	155	1			119
							91	9									
02	13832	X	11539	-0-	-2293	-0-	405	1	11065	3	N	63					182
							69	9									
03	14508	X	13703	-0-	-805	-0-	509	1	13116	3	N	71	148	1			105
							78	9									
04	14040	X	13212	-0-	-828	-0-	472	1	12650	3	N	82					187
							90	9									
05	14322	X	6995	-0-	-7327	-0-	259	1	6732	3	N	4					191
							4	9									
06	13860	X	2023	-0-	-11837	-0-	72	1	1925	3	N	24					215
							26	9									
07	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	602	1	15476	3	N	12	173	1			54
							13	9									
08	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	550	1	13890	3	N	26					80
							29	9									
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	521	1	13492	3	N	56					136
							62	9									
10	16089	X	13615	-0-	-2474	-0-	512	1	13044	3	N	54	160	1			30
							59	9									
11	15570	X	11443	-0-	-4127	-0-	438	1	10947	3	N	53					83
							58	9									
12	15624	X	13728	-0-	-1896	-0-	531	1	13124	3	N	66					149
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 145,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	7803	-0-	-7604	-0-	917	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	7443	-0-	-7593	-0-	794	1	6649	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	10466	-0-	-6181	-0-	1031	1	9435	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15141	-0-	-969	-0-	1122	1	14019	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	7239	-0-	-7641	-0-	752	1	6487	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9653	-0-	-487	-0-	911	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	11564	-0-	-4091	-0-	988	1	10576	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	5943	-0-	-9712	-0-	840	1	5103	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	6778	-0-	-8372	-0-	829	1	5949	2	N	-0-					-0-
*10	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	1160	1	16950	2	N	-0-					-0-
*11	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	1207	1	18665	2	N	-0-					-0-
*12	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1178	1	19642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	716	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	586	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	985	1	4996	2	N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	930	1	3033	2	N	-0-					-0-
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	730	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	1025	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	999	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1107	1	7627	2	N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	949	1	4649	2	N	-0-					-0-
*10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1010	1	1372	2	N	-0-					-0-
*11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	917	1	259	2	N	-0-					-0-
*12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1028	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8757	-0-	-698	-0-	187	1	8570	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	2160	-0-	-6296	-0-	46	1	2114	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	270	-0-	-8410	-0-	270	1			N	-0-			-0-
04	8460	X	1083	-0-	-7377	-0-	687	1	396	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	2099	-0-	-6643	-0-	622	1	1477	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	246	-0-	-8214	-0-	9	1	237	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	109	-0-	-2278	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	109	-0-	-1999	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	147	-0-	-1893	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	419	1	2501	2	N	-0-			-0-
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	273	1	680	2	N	-0-			-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	187	1	237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	374	1	17167	2	N	-0-			-0-
02	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	323	1	14934	2	N	-0-			-0-
03	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	324	1	15677	2	N	-0-			-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	319	1	15746	2	N	-0-			-0-
05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	371	1	17372	2	N	-0-			-0-
06	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	691	1	18771	2	N	-0-			-0-
07	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	772	1	19483	2	N	-0-			-0-
08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	607	1	19671	2	N	-0-			-0-
09	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	693	1	20302	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	6394	-0-	-4301	-0-	190	1	6204	2	N	-0-			-0-
11	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	795	1	16144	2	N	-0-			-0-
12	21700	X	18730	-0-	-2970	-0-	535	1	18195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7736	-0-	-1254	-0-	185	1	7551	3	Y	-0-			-0-
02	7280	X	7138	-0-	-142	-0-	169	1	6969	3	Y	-0-			-0-
03	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	189	1	7415	3	Y	-0-			-0-
04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	271	1	7660	3	Y	-0-			-0-
05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	301	1	8386	3	Y	-0-			-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	3	Y	-0-			-0-
07	7905	X	7539	-0-	-366	-0-	267	1	7272	3	Y	-0-			-0-
08	8680	X	6363	-0-	-2317	-0-	233	1	6130	3	Y	-0-			-0-
09	8400	X	7155	-0-	-1245	-0-	252	1	6903	3	Y	-0-			-0-
10	8680	X	7867	-0-	-813	-0-	286	1	7581	3	Y	-0-			-0-
11	7770	X	7111	-0-	-659	-0-	265	1	6846	3	Y	-0-			-0-
12	7533	X	7366	-0-	-167	-0-	277	1	7089	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10934	-0-	-412	-0-	263	1	10671	3	Y	-0-					26
02	10136	X	9087	-0-	-1049	-0-	216	1	8871	3	Y	-0-					26
03	11222	X	9991	-0-	-1231	-0-	248	1	9743	3	Y	-0-					26
04	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	390	1	11002	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	452	1	12587	3	Y	-0-					-0-
06	10560	X	10089	-0-	-471	-0-	346	1	9743	3	Y	-0-					-0-
07	10912	X	10324	-0-	-588	-0-	366	1	9958	3	Y	-0-					-0-
08	10912	X	9376	-0-	-1536	-0-	342	1	9034	3	Y	-0-					-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	387	1	10589	3	Y	-0-					-0-
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	453	1	11979	3	Y	-0-					-0-
11	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	427	1	11036	3	Y	-0-					-0-
*12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	435	1	11170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	312	-0-	-649	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
							264	3									
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	113	1	807	3	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	206	1	34	3	N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	771	1	909	3	N	-0-					-0-
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1057	1	1	2	N	-0-					-0-
							161	3									
*12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	750	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3402	-0-	-1093	-0-	82	1	3320	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3658	-0-	-402	-0-	90	1	3568	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	2612	-0-	-1883	-0-	67	1	2545	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	2314	-0-	-2036	-0-	56	1	2258	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2088	-0-	-1973	-0-	54	1	2034	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2367	-0-	-1563	-0-	59	1	2308	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	96	1	3681	3	Y	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	82	1	3126	3	Y	-0-					-0-
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4141	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	69	1	2649	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2796	-0-	-864	-0-	76	1	2720	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	2996	-0-	-1375	-0-	79	1	2917	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8943	-0-	-884	-0-	215	1	8728	3	Y	-0-					-0-
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	233	1	9572	3	Y	-0-					-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	229	1	9009	3	Y	-0-					-0-
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	312	1	8776	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	10062	-0-	-44	-0-	349	1	9713	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	8771	-0-	-1729	-0-	301	1	8470	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	8541	-0-	-2309	-0-	303	1	8238	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	7927	-0-	-2148	-0-	290	1	7637	3	Y	-0-					-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	349	1	9532	3	Y	-0-					-0-
10	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	355	1	9378	3	Y	-0-					-0-
11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	336	1	8660	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	9156	-0-	-330	-0-	343	1	8813	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	616	1	203	2	N	-0-					-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	713	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	757	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	739	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4695	-0-	1595	1595	827	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	6407	X	4812	-0-	-1595	-0-	865	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	914	1	4340	2	N	-0-					-0-
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	793	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-					-0-
11	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	1			N	-0-					-0-
12	310	X	44	-0-	-266	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2016	-0-	-3936	-0-	299	1	3	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
02	5376	X	2451	-0-	-2925	-0-	383	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	925	-0-	-2020	-0-	113	1	1	2	N	-0-					-0-
							811	3									
04	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	103	1	797	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	872	-0-	-1768	-0-	114	1	758	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	461	-0-	-2267	-0-	86	1	375	3	N	-0-					-0-
08	930	X	333	-0-	-597	-0-	53	1	280	3	N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	864	1	294	3	N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	712	1	261	3	N	-0-					-0-
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	893	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	664	1	2340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	3845	-0-	-1755	-0-	91	1	3754	3	Y	-0-			-0-
03	6882	X	6358	-0-	-524	-0-	157	1	6201	3	Y	-0-			-0-
04	7650	X	4500	-0-	-3150	-0-	154	1	4346	3	Y	-0-			-0-
05	7905	X	7346	-0-	-559	-0-	254	1	7092	3	Y	-0-			-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	217	1	6142	3	Y	-0-			-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	246	1	6685	3	Y	-0-			-0-
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	225	1	5917	3	Y	-0-			-0-
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	244	1	6695	3	Y	-0-			-0-
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	243	1	6454	3	Y	-0-			-0-
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	234	1	6022	3	Y	-0-			-0-
12	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	246	1	6320	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	263	1	12074	2	N	-0-			-0-
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	243	1	11251	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11678	-0-	-598	-0-	236	1	11442	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	10301	-0-	-1579	-0-	205	1	10096	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	10688	-0-	-1588	-0-	224	1	10464	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	10262	-0-	-1618	-0-	364	1	9898	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	11079	-0-	-1197	-0-	422	1	10657	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11068	-0-	-619	-0-	331	1	10737	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	10284	-0-	-66	-0-	340	1	9944	2	N	-0-			-0-
10	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	329	1	10747	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10085	-0-	-625	-0-	313	1	9772	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10453	-0-	-614	-0-	299	1	10154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	783	1	620	3	N	-0-			-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	768	1	1183	3	N	-0-			-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	625	1	447	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	8482	-0-	5482	5482	858	1	7624	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2478	-0-	-622	4860	835	1	1643	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1879	-0-	-1121	3739	836	1	1043	3	N	-0-			-0-
07	5441	X	1702	-0-	-3739	-0-	769	1	933	3	N	-0-			-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	608	1	465	3	N	-0-			-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	645	1	1670	3	N	-0-			-0-
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	1079	1	8513	3	N	-0-			-0-
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	852	1	6339	3	N	-0-			-0-
*12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	768	1	5524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	371	1	10388	3	N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	232	1	6861	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	339	1	9612	3	N	-0-					-0-
04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	1122	1	15093	3	N	-0-					-0-
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	1036	1	11939	3	N	-0-					-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1007	1	11239	3	N	-0-					-0-
07	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1127	1	13402	3	N	-0-					-0-
08	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	995	1	10315	3	N	-0-					-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1019	1	10279	3	N	-0-					-0-
10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	1078	1	12938	3	N	-0-					-0-
11	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	999	1	10778	3	N	-0-					-0-
*12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	928	1	9355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	247	1	7015	3	N	40					131
							44	9									
02	6412	X	6375	-0-	-37	-0-	232	1	6143	3	N	-0-	39	1			92
03	7099	X	7098	-0-	-1	-0-	263	1	6835	3	N	-0-					92
04	6870	X	6621	-0-	-249	-0-	240	1	6381	3	N	-0-					92
05	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	250	1	6492	3	N	84					176
							92	9									
06	6870	X	6071	-0-	-799	-0-	220	1	5851	3	N	-0-					176
07	7099	X	5784	-0-	-1315	-0-	217	1	5567	3	N	-0-	162	1			14
08	7099	X	6762	-0-	-337	-0-	261	1	6501	3	N	-0-					14
09	6630	X	6211	-0-	-419	-0-	233	1	5978	3	N	-0-					14
10	6758	X	6258	-0-	-500	-0-	241	1	6017	3	N	-0-					14
11	6540	X	6099	-0-	-441	-0-	237	1	5862	3	N	-0-					14
12	6758	X	6083	-0-	-675	-0-	238	1	5845	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 77,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	5314	-0-	-10589	-0-	178	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13184	-0-	-928	-0-	437	1	12747	2	N	-0-					-0-
03	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	559	1	16242	2	N	-0-					-0-
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	528	1	14733	2	N	-0-					-0-
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	529	1	15628	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	15321	-0-	-189	-0-	526	1	14795	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14562	-0-	-1465	-0-	488	1	14074	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	11306	-0-	-4721	-0-	382	1	10924	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	12098	-0-	-3412	-0-	406	1	11692	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	10615	-0-	-5412	-0-	364	1	10251	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	11791	-0-	-3539	-0-	402	1	11389	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	12386	-0-	-1874	-0-	417	1	11969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	4736	-0-	-8811	-0-	159	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11122	-0-	-722	-0-	368	1	10754	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12465	-0-	-710	-0-	415	1	12050	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11777	-0-	-973	-0-	407	1	11370	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	12600	-0-	-575	-0-	412	1	12188	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	12054	-0-	-6	-0-	414	1	11640	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12247	-0-	-215	-0-	410	1	11837	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12273	-0-	-313	-0-	415	1	11858	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10748	-0-	-1432	-0-	361	1	10387	2	N	-0-					-0-
10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	446	1	12565	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11860	-0-	-200	-0-	405	1	11455	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	11756	-0-	-520	-0-	395	1	11361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	10643	-0-	-4826	-0-	357	1	10286	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	9969	-0-	-4003	-0-	330	1	9639	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	11245	-0-	-4131	-0-	374	1	10871	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	10694	-0-	-3736	-0-	370	1	10324	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10495	-0-	-541	-0-	344	1	10151	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10838	-0-	-52	-0-	372	1	10466	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10138	-0-	-1115	-0-	340	1	9798	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	364	1	10411	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9715	-0-	-1115	-0-	326	1	9389	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10121	-0-	-1070	-0-	347	1	9774	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9696	-0-	-1134	-0-	331	1	9365	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9764	-0-	-1024	-0-	328	1	9436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	18597	-0-	-1677	-0-	397	1	18200	2	N	-0-					-0-
02	18312	X	15404	-0-	-2908	-0-	326	1	15078	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	16894	-0-	-2977	-0-	342	1	16552	2	N	-0-					-0-
04	19170	X	16682	-0-	-2488	-0-	331	1	16351	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	17953	-0-	-1670	-0-	376	1	17577	2	N	-0-					-0-
06	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	639	1	17368	2	N	-0-					-0-
07	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	720	1	18165	2	N	-0-					-0-
08	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	550	1	17811	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	17629	-0-	-371	-0-	582	1	17047	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	18036	-0-	-843	-0-	535	1	17501	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	16811	-0-	-1459	-0-	521	1	16290	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	499	1	16974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	16248	-0-	-1484	-0-	563	1	15685	3	N	-0-					-0-
02	16016	X	7094	-0-	-8922	-0-	214	1	6880	3	N	-0-					-0-
03	17732	X	16225	-0-	-1507	-0-	519	1	15706	3	N	-0-					-0-
04	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	525	1	16547	3	N	-0-					-0-
05	17298	X	17227	-0-	-71	-0-	534	1	16693	3	N	-0-					-0-
06	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	503	1	16012	3	N	-0-					-0-
07	17639	X	16581	-0-	-1058	-0-	523	1	16058	3	N	-0-					-0-
08	17639	X	16132	-0-	-1507	-0-	519	1	15613	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	15670	-0-	-1400	-0-	484	1	15186	3	N	-0-					-0-
10	17236	X	16957	-0-	-279	-0-	546	1	16411	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	16290	-0-	-240	-0-	542	1	15748	3	N	-0-					-0-
*12	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	550	1	16000	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10819	X	8869	-0-	-1950	-0-	189	1	8680	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	7725	-0-	-2047	-0-	163	1	7562	2	N	-0-					-0-
*03	9331	X	8275	-0-	-1056	-0-	168	1	8107	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7541	-0-	-1129	-0-	150	1	7391	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7774	-0-	-1185	-0-	163	1	7611	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7246	-0-	-1334	-0-	257	1	6989	2	N	-0-					-0-
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	349	1	8794	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7501	-0-	-776	-0-	225	1	7276	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6989	-0-	-541	-0-	231	1	6758	2	N	-0-					-0-
*10	9145	X	7113	-0-	-2032	-0-	211	1	6902	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	6629	-0-	-2221	-0-	205	1	6424	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	185	1	6286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	860	1	7273	3	Y	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	769	1	6000	3	Y	-0-					-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	971	1	7649	3	Y	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	856	1	7769	3	Y	-0-					-0-
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	942	1	7036	3	Y	-0-					-0-
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	909	1	6772	3	Y	-0-					-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	960	1	7234	3	Y	-0-					-0-
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	994	1	7941	3	Y	-0-					-0-
09	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	934	1	7133	3	Y	-0-					-0-
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	959	1	7007	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	2814	-0-	-2076	-0-	688	1	2126	3	Y	-0-					-0-
12	8928	X	682	-0-	-8246	-0-	682	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	19991	-0-	-1492	-0-	427	1	19564	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	17746	-0-	-1602	-0-	375	1	17371	2	N	-0-			-0-
03	20925	X	19398	-0-	-1527	-0-	393	1	19005	2	N	-0-			-0-
04	20220	X	18267	-0-	-1953	-0-	363	1	17904	2	N	-0-			-0-
05	20894	X	18243	-0-	-2651	-0-	382	1	17861	2	N	-0-			-0-
06	19350	X	17249	-0-	-2101	-0-	612	1	16637	2	N	-0-			-0-
07	19654	X	18307	-0-	-1347	-0-	698	1	17609	2	N	-0-			-0-
08	19406	X	18524	-0-	-882	-0-	555	1	17969	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	17560	-0-	-710	-0-	580	1	16980	2	N	-0-			-0-
10	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	546	1	17855	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	17784	-0-	-156	-0-	551	1	17233	2	N	-0-			-0-
*12	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	538	1	18301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9289	-0-	-1096	-0-	222	1	9067	3	Y	-0-			-0-
02	9380	X	8248	-0-	-1132	-0-	203	1	8045	3	Y	-0-			-0-
03	10385	X	8987	-0-	-1398	-0-	228	1	8759	3	Y	-0-			-0-
04	9570	X	8761	-0-	-809	-0-	213	1	8548	3	Y	-0-			-0-
05	9300	X	8756	-0-	-544	-0-	313	1	8443	3	Y	-0-			-0-
06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	279	1	7656	3	Y	-0-			-0-
07	9145	X	7345	-0-	-1800	-0-	265	1	7080	3	Y	-0-			-0-
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	405	1	10421	3	Y	-0-			-0-
09	8760	X	7310	-0-	-1450	-0-	268	1	7042	3	Y	-0-			-0-
10	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	498	1	12750	3	Y	-0-			-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	461	1	11545	3	Y	-0-			-0-
*12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	465	1	11552	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	11050	-0-	-141	-0-	265	1	10785	3	Y	-0-			-0-
02	9968	X	8273	-0-	-1695	-0-	197	1	8076	3	Y	-0-			-0-
03	11036	X	9914	-0-	-1122	-0-	246	1	9668	3	Y	-0-			-0-
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	394	1	11079	3	Y	-0-			-0-
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	437	1	12160	3	Y	-0-			-0-
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	385	1	10875	3	Y	-0-			-0-
07	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	389	1	10607	3	Y	-0-			-0-
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	362	1	9552	3	Y	-0-			-0-
09	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	422	1	11543	3	Y	-0-			-0-
10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	469	1	12400	3	Y	-0-			-0-
11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	423	1	10919	3	Y	-0-			-0-
12	11873	X	11749	-0-	-124	-0-	441	1	11308	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	370	1	15033	3	N	159	190	1			55
							175	9									
*02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	286	1	11470	3	N	94					149
							103	9									
*03	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	374	1	14433	3	N	145	167	1			127
							160	9									
*04	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	333	1	13441	3	N	160	182	1			105
							176	9									
*05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	349	1	13733	3	N	123	186	1			42
							135	9									
*06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	326	1	13226	3	N	109					151
							120	9									
*07	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	348	1	13595	3	N	126	178	1			99
							139	9									
*08	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	362	1	13536	3	N	102	179	1			22
							112	9									
*09	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	322	1	12687	3	N	114					136
							125	9									
*10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	336	1	12640	3	N	104	183	1			57
							114	9									
11	900	X	44	-0-	-856	-0-	42	3	2	9	N	2					59
12	13919	X	10043	-0-	-3876	-0-	403	1	9560	3	N	73					132
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 148,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	939	1	1668	3	Y	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	829	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	925	1	990	3	Y	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	878	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	921	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	967	-0-	-23	-0-	870	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	906	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	927	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	725	-0-	-235	-0-	725	1			Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1412	-0-	-138	-0-	918	1	494	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

01	10540	X	9621	-0-	-919	-0-	231	1	9390	3	Y	-0-					-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	230	1	9471	3	Y	-0-					-0-
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	239	1	9394	3	Y	-0-					-0-
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	337	1	9474	3	Y	-0-					-0-
05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	380	1	10588	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	9654	-0-	-726	-0-	331	1	9323	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9657	-0-	-1069	-0-	342	1	9315	3	Y	-0-					-0-
08	10974	X	8732	-0-	-2242	-0-	319	1	8413	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10105	-0-	-515	-0-	356	1	9749	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10622	-0-	-352	-0-	386	1	10236	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9495	-0-	-165	-0-	354	1	9141	3	Y	-0-					-0-
12	10447	X	10315	-0-	-132	-0-	387	1	9928	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	1187	1	9504	2	N	-0-					-0-
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1082	1	8313	2	N	-0-					-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1303	1	8573	2	N	-0-					-0-
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1215	1	8703	2	N	-0-					-0-
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1100	1	8059	2	N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	1293	1	8073	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7116	-0-	-758	-0-	1147	1	5969	2	N	-0-					-0-
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	1270	1	7494	2	N	-0-					-0-
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1173	1	7742	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6577	-0-	-1297	-0-	1221	1	5356	2	N	-0-					-0-
*11	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1460	1	6845	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7484	-0-	-762	-0-	1369	1	6115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

01	17825	X	17103	-0-	-722	-0-	526	1	16577	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	15718	-0-	-214	-0-	486	1	15232	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16529	-0-	-831	-0-	517	1	16012	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15204	-0-	-1356	-0-	498	1	14706	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	6033	-0-	-11358	-0-	200	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	5575	-0-	-11255	-0-	373	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	8435	-0-	-8956	-0-	279	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	7297	-0-	-9226	-0-	242	1	7055	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	7906	-0-	-7304	-0-	278	1	7628	2	N	-0-					-0-
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	267	1	7523	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	6874	-0-	-1286	-0-	271	1	6603	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7143	-0-	-1289	-0-	232	1	6911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6584	-0-	-825	-0-	1061	1	5488	3	Y	32	178	1			17
							35	9									
02	6440	X	5297	-0-	-1143	-0-	946	1	4320	3	Y	28					45
							31	9									
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	1090	1	5997	3	Y	27					72
							30	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1064	1	5995	3	Y	22					94
							24	9									
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1104	1	6165	3	Y	21					115
							23	9									
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1066	1	5931	3	Y	16					131
							18	9									
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1107	1	6093	3	Y	15					146
							17	9									
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1099	1	5713	3	Y	8	99	1			55
							9	9									
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	1053	1	5393	3	Y	15					70
							17	9									
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	1093	1	5578	3	Y	15					85
							17	9									
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	1046	1	5020	3	Y	19					104
							21	9									
12	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	1082	1	5213	3	Y	21					125
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 79,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

01	3100	X	104	-0-	-2996	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	196	-0-	-2604	-0-	31	1	165	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	3	N	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	456	1	1973	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	902	1	139	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	972	-0-	-1446	-0-	780	1	192	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	13555	-0-	10455	10455	782	1	12773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	515	1	14476	3	N	10					110
							11	9									
02	14056	X	13303	-0-	-753	-0-	451	1	12843	3	N	8					118
							9	9									
03	15314	X	14660	-0-	-654	-0-	513	1	14147	3	N	-0-					118
04	14820	X	14086	-0-	-734	-0-	481	1	13605	3	N	-0-					118
05	15004	X	14288	-0-	-716	-0-	490	1	13798	3	N	-0-					118
06	14520	X	13588	-0-	-932	-0-	457	1	13131	3	N	-0-					118
07	14725	X	13939	-0-	-786	-0-	487	1	13448	3	N	4					122
							4	9									
08	14663	X	14069	-0-	-594	-0-	511	1	13558	3	N	-0-					122
09	14100	X	13562	-0-	-538	-0-	475	1	13087	3	N	-0-					122
10	14291	X	13838	-0-	-453	-0-	500	1	13338	3	N	-0-					122
11	13620	X	13003	-0-	-617	-0-	483	1	12492	3	N	25	132	1			15
							28	9									
12	14074	X	13199	-0-	-875	-0-	495	1	12704	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 166,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	937	1	21	2	N	-0-					-0-
							10127	3									
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	530	1	7611	3	N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	699	1	3	2	N	-0-					-0-
							6767	3									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	553	1	3564	3	N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	582	1	1	2	N	-0-					-0-
							4409	3									
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	377	1	1	2	N	-0-					-0-
							6465	3									
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	486	1	5362	3	N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	489	1	1	2	N	-0-					-0-
							4774	3									
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	572	1	6284	3	N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	432	1	8253	3	N	-0-					-0-
*11	2550	X	1991	-0-	-559	-0-	529	1	5	2	N	-0-					-0-
							1457	3									
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	603	1	2603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	196	1	5530	3	N	27					97
							30	9									
02	5964	X	5445	-0-	-519	-0-	252	1	5162	3	N	28					125
							31	9									
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	286	1	5583	3	N	17					142
							19	9									
04	5850	X	5648	-0-	-202	-0-	264	1	5361	3	N	21					163
							23	9									
05	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	290	1	5676	3	N	19					182
							21	9									
06	5820	X	5574	-0-	-246	-0-	266	1	5291	3	N	15	172	1			25
							17	9									
07	6014	X	5359	-0-	-655	-0-	265	1	5074	3	N	18					43
							20	9									
08	5983	X	5697	-0-	-286	-0-	289	1	5388	3	N	18					61
							20	9									
09	5790	X	5681	-0-	-109	-0-	284	1	5387	3	N	9					70
							10	9									
10	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	286	1	5367	3	N	24					94
							26	9									
11	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	279	1	5224	3	N	13	87	1			20
							14	9									
12	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	285	1	5245	3	N	25					45
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 67,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	447	1	12610	3	N	-0-					-0-
02	11004	X	10697	-0-	-307	-0-	369	1	10328	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	11800	-0-	-383	-0-	427	1	11373	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11418	-0-	-372	-0-	395	1	11023	3	N	-0-					-0-
05	12183	X	12044	-0-	-139	-0-	425	1	11619	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	11088	-0-	-702	-0-	389	1	10699	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	8238	-0-	-3604	-0-	297	1	7941	3	N	-0-					-0-
08	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	464	1	12080	3	N	-0-					-0-
*09	11670	X	11441	-0-	-229	-0-	411	1	11030	3	N	-0-					-0-
*10	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	446	1	11632	3	N	-0-					-0-
11	11790	X	11020	-0-	-770	-0-	415	1	10605	3	N	-0-					-0-
*12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	485	1	12263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	324	1	9061	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7238	-0-	-854	-0-	498	1	6740	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	7884	-0-	-1075	-0-	1043	1	6841	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	5439	-0-	-3231	-0-	897	1	4542	3	N	-0-					-0-
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	1195	1	9407	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	3960	-0-	-4710	-0-	425	1	3535	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	3250	-0-	-4779	-0-	418	1	2832	3	N	-0-					-0-
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	1118	1	8490	3	N	-0-					-0-
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	1042	1	8196	3	N	-0-					-0-
10	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1151	1	9419	3	N	-0-					-0-
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	1143	1	10540	3	N	-0-					-0-
*12	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	1192	1	10561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	21296	-0-	-2264	-0-	455	1	20841	2	N	-0-			-0-
02	21280	X	19602	-0-	-1678	-0-	414	1	19188	2	N	-0-			-0-
03	23157	X	21250	-0-	-1907	-0-	430	1	20820	2	N	-0-			-0-
04	22410	X	20190	-0-	-2220	-0-	401	1	19789	2	N	-0-			-0-
05	22010	X	19812	-0-	-2198	-0-	415	1	19397	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	19496	-0-	-1504	-0-	692	1	18804	2	N	-0-			-0-
07	21700	X	20932	-0-	-768	-0-	798	1	20134	2	N	-0-			-0-
08	21235	X	20856	-0-	-379	-0-	624	1	20232	2	N	-0-			-0-
09	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	673	1	19724	2	N	-0-			-0-
10	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	662	1	21656	2	N	-0-			-0-
11	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	679	1	21203	2	N	-0-			-0-
*12	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	669	1	22747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	939	1	57	2	Y	-0-			-0-
							27775	3							
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	754	1	1	2	Y	-0-			-0-
							21188	3							
03	23653	X	22298	-0-	-1355	-0-	730	1	10	2	Y	-0-			-0-
							21558	3							
04	22890	X	21139	-0-	-1751	-0-	714	1	1	2	Y	-0-			-0-
							20424	3							
05	23653	X	16106	-0-	-7547	-0-	549	1	3	2	Y	-0-			-0-
							15554	3							
06	20610	X	3832	-0-	-16778	-0-	171	1	3661	3	Y	-0-			-0-
07	21297	X	17087	-0-	-4210	-0-	623	1	16464	3	Y	-0-			-0-
08	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	750	1	5	2	Y	-0-			-0-
							20669	3							
09	20610	X	20570	-0-	-40	-0-	751	1	19819	3	Y	-0-			-0-
10	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	707	1	20299	3	Y	-0-			-0-
11	20610	X	18615	-0-	-1995	-0-	662	1	63	2	Y	-0-			-0-
							17890	3							
12	19747	X	19187	-0-	-560	-0-	778	1	18409	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20320	-0-	-1256	-0-	455	1	19865	2	N	-0-			-0-
02	19432	X	17621	-0-	-1811	-0-	389	1	17232	2	N	-0-			-0-
03	20925	X	19786	-0-	-1139	-0-	439	1	19347	2	N	-0-			-0-
04	20250	X	16397	-0-	-3853	-0-	378	1	16019	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	15185	-0-	-5120	-0-	331	1	14854	2	N	-0-			-0-
06	19650	X	12322	-0-	-7328	-0-	282	1	12040	2	N	-0-			-0-
07	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	469	1	20517	2	N	-0-			-0-
08	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	473	1	20506	2	N	-0-			-0-
09	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	465	1	20304	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	20882	-0-	-105	-0-	477	1	20405	2	N	-0-			-0-
11	20310	X	19766	-0-	-544	-0-	450	1	19316	2	N	-0-			-0-
12	21173	X	20634	-0-	-539	-0-	463	1	20171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11561	-0-	-2358	-0-	259	1	11302	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11336	-0-	-872	-0-	250	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12310	-0-	-648	-0-	273	1	12037	2	N	-0-					-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	266	1	11253	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11607	-0-	-948	-0-	253	1	11354	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10923	-0-	-1227	-0-	250	1	10673	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11037	-0-	-1518	-0-	247	1	10790	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10972	-0-	-1335	-0-	247	1	10725	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10764	-0-	-756	-0-	241	1	10523	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11561	-0-	-33	-0-	264	1	11297	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10302	-0-	-618	-0-	234	1	10068	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10540	-0-	-589	-0-	236	1	10304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

01	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	1092	1	49	2	N	-0-					-0-
							24395	3									
02	21168	X	20192	-0-	-976	-0-	1	2	20191	3	N	-0-					-0-
03	22909	X	17978	-0-	-4931	-0-	9	2	17969	3	N	-0-					-0-
04	24720	X	15652	-0-	-9068	-0-	1	2	15651	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	11795	-0-	-13749	-0-	2	2	11793	3	N	-0-					-0-
06	24720	X	11585	-0-	-13135	-0-	280	1	1	2	N	-0-					-0-
							11304	3									
07	22351	X	16702	-0-	-5649	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
08	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	4	2	18083	3	N	-0-					-0-
09	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	9005	-0-	-7704	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	10912	-0-	-5258	-0-	38	2	10874	3	N	-0-					-0-
*12	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

01	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	728	1	44	2	Y	-0-					3
							21560	3									
02	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	676	1	18988	3	Y	-0-					3
03	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	676	1	10	2	Y	-0-					3
							19971	3									
04	19980	X	17749	-0-	-2231	-0-	599	1	17150	3	Y	-0-					3
05	20646	X	17913	-0-	-2733	-0-	610	1	3	2	Y	-0-					3
							17300	3									
06	18000	X	17933	-0-	-67	-0-	799	1	1	2	Y	-0-					3
							17133	3									
07	18600	X	18504	-0-	-96	-0-	674	1	17830	3	Y	-0-					3
08	18600	X	17162	-0-	-1438	-0-	601	1	4	2	Y	-0-					3
							16557	3									
09	17970	X	15934	-0-	-2036	-0-	581	1	15353	3	Y	-0-					3
10	18538	X	16974	-0-	-1564	-0-	571	1	16403	3	Y	-0-					3
11	17940	X	15260	-0-	-2680	-0-	542	1	51	2	Y	-0-					3
							14667	3									
*12	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	662	1	15672	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 216,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	15010	-0-	-3125	-0-	355	1	14492	3	Y	148	172	1			16
							163	9									
02	16380	X	1887	-0-	-14493	-0-	49	1	1838	3	Y	-0-					16
03	18135	X	2299	-0-	-15836	-0-	59	1	2221	3	Y	17					33
							19	9									
04	17550	X	16788	-0-	-762	-0-	402	1	16210	3	Y	160	32	1			161
							176	9									
05	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	395	1	15552	3	Y	179	166	1			174
							197	9									
06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	363	1	14721	3	Y	68	184	1			58
							75	9									
07	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	412	1	16061	3	Y	124					182
							136	9									
08	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	459	1	17385	3	Y	170	173	1			179
							187	9									
09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	439	1	17511	3	Y	79	128	1			130
							87	9									
10	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	689	1	17961	3	Y	68	158	1			40
							75	9									
11	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	652	1	16604	3	Y	172					212
							189	9									
12	18631	X	18512	-0-	-119	-0-	696	1	17660	3	Y	142	183	1			171
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 174,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1151	1	25	2	N	-0-					-0-
							12436	3									
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	478	1	6872	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	4452	-0-	-3608	-0-	417	1	2	2	N	-0-					-0-
							4033	3									
04	7800	X	3180	-0-	-4620	-0-	428	1	2752	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	4181	-0-	-3879	-0-	488	1	3693	3	N	-0-					-0-
06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	672	1	1	2	N	-0-					-0-
							11535	3									
07	8060	X	7246	-0-	-814	-0-	603	1	6643	3	N	-0-					-0-
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	605	1	1	2	N	-0-					-0-
							5899	3									
09	7800	X	6098	-0-	-1702	-0-	508	1	5590	3	N	-0-					-0-
10	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	684	1	13093	3	N	-0-					-0-
*11	7800	X	4717	-0-	-3083	-0-	547	1	15	2	N	-0-					-0-
							4155	3									
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	513	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	13331	-0-	-61	-0-	567	1	26	2	N	-0-					-0-
							12738	3									
02	12096	X	11083	-0-	-1013	-0-	11083	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	5976	-0-	-7416	-0-	3	2	5973	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	1843	-0-	-11057	-0-	180	1	1663	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	4155	-0-	-9175	-0-	579	1	1	2	N	-0-					-0-
							3575	3									
06	12900	X	12113	-0-	-787	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							12093	3									
07	12276	X	9372	-0-	-2904	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	2	2	6823	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	8756	-0-	-3364	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
10	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	3			N	-0-					-0-
*11	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	75	2	21483	3	N	-0-					-0-
*12	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10716	-0-	-1002	-0-	477	1	10231	3	N	7					83
							8	9									
02	10528	X	9140	-0-	-1388	-0-	415	1	8725	3	N	-0-					83
03	11346	X	10320	-0-	-1026	-0-	486	1	9825	3	N	8					91
							9	9									
04	10710	X	10369	-0-	-341	-0-	467	1	9882	3	N	18					109
							20	9									
05	10726	X	9553	-0-	-1173	-0-	440	1	9112	3	N	1	40	1			70
							1	9									
06	10380	X	10279	-0-	-101	-0-	473	1	9805	3	Y	1	71	1			-0-
							1	9									
07	10726	X	10410	-0-	-316	-0-	489	1	9904	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
08	10726	X	9974	-0-	-752	-0-	482	1	9468	3	Y	22					35
							24	9									
09	10380	X	9573	-0-	-807	-0-	453	1	9119	3	Y	1					36
							1	9									
10	10633	X	9950	-0-	-683	-0-	478	1	9469	3	Y	3					39
							3	9									
11	10290	X	9276	-0-	-1014	-0-	446	1	8823	3	Y	6					45
							7	9									
12	10416	X	9484	-0-	-932	-0-	467	1	9004	3	Y	12					57
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 119,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9265	-0-	-686	-0-	316	1	8907	3	N	38					70
							42	9									
02	9240	X	8025	-0-	-1215	-0-	281	1	7712	3	N	29					99
							32	9									
03	10230	X	9881	-0-	-349	-0-	354	1	9492	3	N	32	108	1			23
							35	9									
04	9900	X	9469	-0-	-431	-0-	332	1	9106	3	N	28					51
							31	9									
05	9641	X	9001	-0-	-640	-0-	320	1	8657	3	N	22					73
							24	9									
06	9570	X	8627	-0-	-943	-0-	301	1	8302	3	N	22					95
							24	9									
07	9889	X	8390	-0-	-1499	-0-	302	1	8067	3	N	19					114
							21	9									
08	9889	X	8383	-0-	-1506	-0-	312	1	8048	3	N	21					135
							23	9									
09	9480	X	8259	-0-	-1221	-0-	302	1	7934	3	N	21					156
							23	9									
10	8990	X	8478	-0-	-512	-0-	315	1	8142	3	N	19					175
							21	9									
11	8640	X	7807	-0-	-833	-0-	302	1	7476	3	N	26	166	1			35
							29	9									
12	8432	X	7449	-0-	-983	-0-	291	1	7129	3	N	26					61
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 103,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

01	6169	X	4720	-0-	-1449	-0-	991	1	3729	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5225	-0-	-347	-0-	918	1	4307	3	Y	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	1018	1	4629	3	Y	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1012	1	5756	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4096	-0-	-1701	-0-	947	1	3149	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	3713	-0-	-1897	-0-	741	1	2972	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5263	-0-	-906	-0-	1012	1	4251	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	1026	1	4811	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	3729	-0-	-2241	-0-	938	1	2791	3	Y	-0-					-0-
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	1049	1	5724	3	Y	-0-					-0-
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	1015	1	5234	3	Y	-0-					-0-
*12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1066	1	6302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

01	19561	X	18533	-0-	-1028	-0-	396	1	18137	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	16384	-0-	-1284	-0-	346	1	16038	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	17741	-0-	-1510	-0-	359	1	17382	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	16947	-0-	-1683	-0-	337	1	16610	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	17543	-0-	-1181	-0-	367	1	17176	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	17517	-0-	-423	-0-	622	1	16895	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	18103	-0-	-32	-0-	690	1	17413	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	17583	-0-	-149	-0-	526	1	17057	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16664	-0-	-856	-0-	550	1	16114	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17378	-0-	-726	-0-	516	1	16862	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16594	-0-	-926	-0-	515	1	16079	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17149	-0-	-397	-0-	490	1	16659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	14850	-0-	-6695	-0-	514	1	14336	3	N	-0-					-0-
02	19292	X	18054	-0-	-1238	-0-	556	1	17498	3	N	-0-					-0-
03	21018	X	20347	-0-	-671	-0-	653	1	19694	3	N	-0-					-0-
04	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	620	1	19490	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	19988	-0-	-7	-0-	625	1	19363	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	17985	-0-	-1695	-0-	553	1	17432	3	N	-0-					-0-
07	20987	X	19555	-0-	-1432	-0-	626	1	18929	3	N	-0-					-0-
08	20987	X	20427	-0-	-560	-0-	671	1	19756	3	N	-0-					-0-
09	20310	X	19929	-0-	-381	-0-	627	1	19302	3	N	-0-					-0-
10	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	678	1	19972	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	19751	-0-	-19	-0-	662	1	19089	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	20364	-0-	-220	-0-	688	1	19676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12850	-0-	-170	-0-	274	1	12576	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11222	-0-	-538	-0-	237	1	10985	2	N	-0-					-0-
*03	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	245	1	11857	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11670	-0-	-780	-0-	232	1	11438	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	12622	-0-	-243	-0-	264	1	12358	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11075	-0-	-1375	-0-	393	1	10682	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11387	-0-	-1044	-0-	434	1	10953	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	10678	-0-	-1939	-0-	320	1	10358	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11513	-0-	-697	-0-	380	1	11133	2	N	-0-					-0-
*10	12617	X	10813	-0-	-1804	-0-	321	1	10492	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10540	-0-	-530	-0-	327	1	10213	2	N	-0-					-0-
*12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	304	1	10341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	1020 13	1 9	3417	3	N	12					82
02	4508	X	2606	-0-	-1902	-0-	874 9	1 9	1723	3	N	8					90
03	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	1028 15	1 9	3438	3	N	14					104
04	4320	X	3371	-0-	-949	-0-	954 13	1 9	2404	3	N	12					116
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1032 22	1 9	3617	3	N	20					136
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1006 17	1 9	3781	3	N	15					151
07	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	993 2	1 9	2571	3	N	2					153
08	4681	X	3968	-0-	-713	-0-	1013	1	2955	3	N	-0-					153
09	4800	X	3615	-0-	-1185	-0-	971 3	1 9	2641	3	N	3					156
10	4960	X	3641	-0-	-1319	-0-	1000 11	1 9	2630	3	N	10					166
11	4800	X	3326	-0-	-1474	-0-	963 22	1 9	2341	3	N	20	175	1			11
12	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	956 1	1 9	1434	3	N	1					12

TOTAL GAS PROD: 44,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	965	1	1878	3	N	11					76
							12	9										
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	867	1	1578	3	N	7					83
							8	9										
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	939	1	1014	3	N	10	71	1			22
							11	9										
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	893	1	674	3	N	-0-					22
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	929	1	828	3	N	3					25
							3	9										
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	1049	1	4814	3	N	10					35
							11	9										
07	3100	N	5317	-0-	2217	2217	1062	1	4247	3	N	7					42
							8	9										
08	3100	N	5107	-0-	2007	4224	1055	1	4045	3	N	6					48
							7	9										
09	9194	X	4970	-0-	-4224	-0-	1018	1	3946	3	N	5					53
							6	9										
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1070	1	4371	3	N	7					60
							8	9										
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1022	1	3795	3	N	3	18	1			45
							3	9										
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1023	1	3070	3	N	3					48
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 46,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

01	19871	X	16440	-0-	-3431	-0-	566	1	15874	3	N	-0-					-0-
02	17948	X	14713	-0-	-3235	-0-	480	1	14233	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	6721	-0-	-11910	-0-	504	1	6217	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	13162	-0-	-3038	-0-	1074	1	12088	3	N	-0-					-0-
05	16430	X	14840	-0-	-1590	-0-	495	1	14345	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	12719	-0-	-3181	-0-	417	1	12302	3	N	-0-					-0-
07	16275	X	5158	-0-	-11117	-0-	614	1	4544	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	8357	-0-	-6492	-0-	923	1	7434	3	N	-0-					-0-
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	507	1	14549	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	8284	-0-	-6565	-0-	496	1	7788	3	N	-0-					-0-
11	12720	X	6583	-0-	-6137	-0-	708	1	5875	3	N	-0-					-0-
12	13888	X	13290	-0-	-598	-0-	477	1	12813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5779	-0-	-1227	-0-	123	1	5656	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5402	-0-	-926	-0-	114	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	2238	-0-	-4768	-0-	45	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	1602	-0-	-5178	-0-	32	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	1605	-0-	-5339	-0-	34	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	1243	-0-	-4547	-0-	44	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	934	-0-	-5049	-0-	36	1	898	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	769	-0-	-1463	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	978	-0-	-612	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	837	-0-	-775	-0-	25	1	812	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	957	-0-	-273	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	263	1	959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

01	17050	X	16659	-0-	-391	-0-	397	1	16130	3	N	120	168	1			134
							132	9									
02	15400	X	14801	-0-	-599	-0-	352	1	14321	3	N	116	178	1			72
							128	9									
03	17050	X	16352	-0-	-698	-0-	408	1	15783	3	N	146	186	1			32
							161	9									
04	16440	X	15762	-0-	-678	-0-	380	1	15250	3	N	120					152
							132	9									
05	16988	X	15771	-0-	-1217	-0-	387	1	15285	3	N	90	167	1			75
							99	9									
06	16110	X	15027	-0-	-1083	-0-	356	1	14573	3	N	89					164
							98	9									
07	16399	X	15529	-0-	-870	-0-	388	1	15036	3	N	95	182	1			77
							105	9									
08	16337	X	15344	-0-	-993	-0-	394	1	14843	3	N	97					174
							107	9									
09	15750	X	14709	-0-	-1041	-0-	357	1	14254	3	N	89	168	1			95
							98	9									
10	15779	X	15246	-0-	-533	-0-	390	1	14747	3	N	99					194
							109	9									
11	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	407	1	14821	3	N	100	186	1			108
							110	9									
12	15345	X	14836	-0-	-509	-0-	387	1	14343	3	N	96					204
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 185,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	324 59	1 9	6952	3	N	54					79
02	7280	X	6565	-0-	-715	-0-	305 18	1 9	6242	3	N	16					95
03	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	339 46	1 9	6954	3	N	42					137
04	7590	X	7011	-0-	-579	-0-	319 19	1 9	6673	3	N	17					154
05	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	329 20	1 9	6754	3	N	18					172
06	7110	X	6751	-0-	-359	-0-	310 22	1 9	6419	3	N	20					192
07	7347	X	6748	-0-	-599	-0-	314 30	1 9	6404	3	N	27					219
08	7347	X	6399	-0-	-948	-0-	314 15	1 9	6070	3	N	14					233
09	7020	X	6344	-0-	-676	-0-	312 1	1 9	6031	3	N	1	164	1			70
10	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	335 1	1 9	6333	3	N	1					71
11	6750	X	6165	-0-	-585	-0-	309 15	1 9	5841	3	N	14					85
12	6758	X	6229	-0-	-529	-0-	318 6	1 9	5905	3	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 80,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9677	-0-	-1049	-0-	330	1	9347	3	Y	-0-					-0-
02	9492	X	8490	-0-	-1002	-0-	315	1	8175	3	Y	-0-					-0-
03	10199	X	9302	-0-	-897	-0-	355	1	8947	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9028	-0-	-542	-0-	335	1	8693	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	345	1	8843	3	Y	-0-					-0-
06	9360	X	8665	-0-	-695	-0-	324	1	8341	3	Y	-0-					-0-
07	9393	X	9000	-0-	-393	-0-	346	1	8654	3	Y	-0-					-0-
08	9331	X	9211	-0-	-120	-0-	364	1	8847	3	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8731	-0-	-299	-0-	338	1	8393	3	Y	-0-					-0-
10	9176	X	9027	-0-	-149	-0-	348	1	8679	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	8288	-0-	-622	-0-	329	1	7959	3	Y	-0-					-0-
12	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	348	1	8394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	312	1	8940	3	Y	-0-					-0-
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	176	1	7191	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7801	-0-	-197	-0-	194	1	7607	3	Y	-0-					-0-
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	282	1	7925	3	Y	-0-					-0-
05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	323	1	8967	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	269	1	7582	3	Y	-0-					-0-
07	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	342	1	9322	3	Y	-0-					-0-
08	8463	X	1942	-0-	-6521	-0-	394	1	1548	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	368	-0-	-7822	-0-	191	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	6634	-0-	-1829	-0-	242	1	6392	3	Y	-0-					-0-
11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	348	1	8979	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	332	1	8511	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	20605	-0-	-4381	-0-	692	1	19913	2	N	-0-					-0-
02	21840	X	7563	-0-	-14277	-0-	473	1	7090	2	N	-0-					-0-
03	24304	X	19217	-0-	-5087	-0-	639	1	18578	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	18788	-0-	-4732	-0-	649	1	18139	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	8655	-0-	-15649	-0-	283	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	19466	-0-	-484	-0-	669	1	18797	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	15206	-0-	-4200	-0-	510	1	14696	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	16706	-0-	-2700	-0-	565	1	16141	2	N	-0-					-0-
09	19470	X	17871	-0-	-1599	-0-	600	1	17271	2	N	-0-					-0-
*10	20119	X	17941	-0-	-2178	-0-	1078	1	16863	2	N	-0-					-0-
11	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	940	1	18604	2	N	-0-					-0-
*12	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	1323	1	19141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	11582	-0-	-6925	-0-	389	1	11193	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	13969	-0-	-2747	-0-	463	1	13506	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14584	-0-	-3923	-0-	485	1	14099	2	N	-0-					-0-
04	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	468	1	13076	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	8184	-0-	-7285	-0-	268	1	7916	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	10864	-0-	-4106	-0-	373	1	10491	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	11303	-0-	-4166	-0-	379	1	10924	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	10982	-0-	-3588	-0-	371	1	10611	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	9916	-0-	-3614	-0-	333	1	9583	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10626	-0-	-689	-0-	364	1	10262	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10138	-0-	-812	-0-	346	1	9792	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	10197	-0-	-219	-0-	343	1	9854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17686	-0-	-1069	-0-	378	1	17308	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15763	-0-	-1177	-0-	333	1	15430	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	17085	-0-	-1670	-0-	346	1	16739	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	16363	-0-	-1757	-0-	325	1	16038	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	16358	-0-	-1653	-0-	342	1	16016	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	14999	-0-	-2131	-0-	533	1	14466	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	15833	-0-	-1620	-0-	604	1	15229	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	14762	-0-	-2319	-0-	442	1	14320	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	4487	-0-	-11863	-0-	148	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	3375	-0-	-12993	-0-	128	1	3247	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	1102	-0-	-14228	-0-	34	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	30	-0-	-8960	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	2					38
02	812	N	559	-0-	-253	-0-		553	1	6	9	N	5					43
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		908	1	239	3	N	8					51
								9	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-		870	1	42	3	N	3					54
								3	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-		899	1	73	3	N	2					56
								2	9									
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-		878	1	165	3	N	7					63
								8	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-		899	1	4	9	N	4					67
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		913	1	322	3	N	4					71
								4	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		890	1	524	3	N	2					73
								2	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-		899	1	2	9	N	2					75
11	1200	N	870	-0-	-330	-0-		870	1			N	-0-					75
12	1240	N	276	-0-	-964	-0-		254	1	22	9	N	20					95

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-		929	1	869	3	N	50					161
								55	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-		716	1	22	9	N	20					181
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-		928	1	1922	3	N	64	175	1			70
								70	9									
04	3000	N	3013	-0-	13	13		946	1	2041	3	N	24					94
								26	9									
05	3100	N	3400	-0-	300	313		982	1	2365	3	N	48					142
								53	9									
06	3000	N	4144	-0-	1144	1457		985	1	3116	3	N	39					181
								43	9									
07	2585	N	1128	-0-	-1457	-0-		908	1	202	3	N	16					197
								18	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-		1005	1	2766	3	N	45					242
								50	9									
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-		998	1	3496	3	N	12	166	1			88
								13	9									
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-		928	1	739	3	N	23					111
								25	9									
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-		831	1	370	3	N	36	25	1			122
								40	9									
*12	792	X	792	-0-	-0-	-0-		783	1	9	9	N	8					130

TOTAL GAS PROD: 29,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8315	-0-	-1977	-0-		284	1	8031	3	Y	-0-					-0-
02	9296	X	7433	-0-	-1863	-0-		265	1	7168	3	Y	-0-					-0-
03	9889	X	7169	-0-	-2720	-0-		270	1	6899	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7132	-0-	-1088	-0-		255	1	6877	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-		259	1	6881	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6793	-0-	-1247	-0-		248	1	6545	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7404	-0-	-811	-0-		278	1	7126	3	Y	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-		302	1	7550	3	Y	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-		308	1	7946	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-		339	1	8372	3	Y	-0-					-0-
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-		313	1	7616	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7424	-0-	-543	-0-		298	1	7126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	443	1	12754	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10653	-0-	-211	-0-	353	1	10300	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	10549	-0-	-1479	-0-	351	1	10198	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	10174	-0-	-1706	-0-	352	1	9822	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	10004	-0-	-2272	-0-	327	1	9677	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	9500	-0-	-2380	-0-	326	1	9174	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	9422	-0-	-2358	-0-	316	1	9106	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	9281	-0-	-1259	-0-	314	1	8967	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	9202	-0-	-968	-0-	309	1	8893	2	N	-0-			-0-
10	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	359	1	10122	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	8013	-0-	-1497	-0-	273	1	7740	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8556	-0-	-961	-0-	288	1	8268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	900	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	819	1	112	3	Y	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	908	1	126	3	Y	-0-			-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	900	1	791	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	908	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	907	1	267	3	Y	-0-			-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	891	1	561	3	Y	-0-			-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	914	1	398	3	Y	-0-			-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	857	1	459	3	Y	-0-			-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	891	1	364	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17494	-0-	-1726	-0-	419	1	17075	3	N	-0-					24
02	17360	X	15732	-0-	-1628	-0-	377	1	15333	3	N	20					44
							22	9									
03	19003	X	16608	-0-	-2395	-0-	416	1	16093	3	N	90					134
							99	9									
04	17670	X	15941	-0-	-1729	-0-	380	1	15430	3	N	119	171	1			82
							131	9									
05	17794	X	16164	-0-	-1630	-0-	389	1	15650	3	N	114					196
							125	9									
06	16920	X	15267	-0-	-1653	-0-	363	1	14794	3	N	100	185	1			111
							110	9									
07	17422	X	15817	-0-	-1605	-0-	389	1	15333	3	N	86					197
							95	9									
08	16616	X	15754	-0-	-862	-0-	402	1	15243	3	N	99	174	1			122
							109	9									
09	15930	X	14747	-0-	-1183	-0-	362	1	14288	3	N	88	180	1			30
							97	9									
10	16151	X	15928	-0-	-223	-0-	416	1	15409	3	N	94					124
							103	9									
11	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	513	1	18548	3	N	99	113	1			110
							109	9									
*12	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	476	1	17313	3	N	118	168	1			60
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 196,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	9585	-0-	-5853	-0-	1167	1	8404	3	N	13					109
							14	9									
02	13944	X	11046	-0-	-2898	-0-	1133	1	9913	3	N	-0-					109
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	674	1	11531	3	N	-0-					109
04	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1102	1	11697	3	N	1					110
							1	9									
05	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	1172	1	12828	3	N	6					116
							7	9									
06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	1096	1	11601	3	N	4					120
							4	9									
07	13237	X	13148	-0-	-89	-0-	1146	1	11992	3	N	9					129
							10	9									
08	14012	X	12579	-0-	-1433	-0-	1144	1	11435	3	N	-0-					129
09	13560	X	12516	-0-	-1044	-0-	1103	1	11413	3	N	-0-					129
10	14012	X	10930	-0-	-3082	-0-	1083	1	9844	3	N	3					132
							3	9									
11	12720	X	11170	-0-	-1550	-0-	1078	1	10075	3	N	15					147
							17	9									
12	12121	X	11170	-0-	-951	-0-	1102	1	10048	3	N	18	152	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 143,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

01	19685	X	18761	-0-	-924	-0-	643	1	18118	3	N	-0-					-0-
02	17780	X	16769	-0-	-1011	-0-	587	1	16182	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	18348	-0-	-1306	-0-	667	1	17681	3	N	-0-					-0-
04	18660	X	16912	-0-	-1748	-0-	600	1	16312	3	N	-0-					-0-
05	19220	X	10413	-0-	-8807	-0-	29	1	10384	3	N	-0-					-0-
06	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	1253	1	17162	3	N	-0-					-0-
07	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	1076	1	18463	3	N	-0-					-0-
08	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	1266	1	18154	3	N	-0-					-0-
09	18420	X	17385	-0-	-1035	-0-	1369	1	16016	3	N	-0-					-0-
*10	19530	X	14776	-0-	-4754	-0-	827	1	13949	3	N	-0-					-0-
*11	18900	X	15949	-0-	-2951	-0-	629	1	15320	3	N	-0-					-0-
12	18011	X	17039	-0-	-972	-0-	674	1	16365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

01	18662	X	17146	-0-	-1516	-0-	384	1	16762	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	9467	-0-	-7361	-0-	209	1	9258	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	12554	-0-	-6077	-0-	279	1	12275	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	13490	-0-	-4120	-0-	311	1	13179	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	5582	-0-	-11902	-0-	122	1	5460	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	10554	-0-	-6036	-0-	242	1	10312	2	N	-0-					-0-
07	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	428	1	18740	2	N	-0-					-0-
08	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	412	1	17870	2	N	-0-					-0-
09	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	344	1	15024	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	15595	-0-	-3067	-0-	357	1	15238	2	N	-0-					-0-
*11	18060	X	15055	-0-	-3005	-0-	341	1	14714	2	N	-0-					-0-
12	18445	X	14717	-0-	-3728	-0-	330	1	14387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	325	1	14201	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	3568	-0-	-9004	-0-	79	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	235	-0-	-13746	-0-	5	1	230	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	11494	-0-	-2036	-0-	265	1	11229	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	4730	-0-	-9251	-0-	103	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	5549	-0-	-7981	-0-	127	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	421	1	18429	2	N	-0-					-0-
08	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	453	1	19618	2	N	-0-					-0-
09	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	430	1	18753	2	N	-0-					-0-
10	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	454	1	19422	2	N	-0-					-0-
*11	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	407	1	17594	2	N	-0-					-0-
12	20057	X	17716	-0-	-2341	-0-	397	1	17319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	383	1	11025	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10349	-0-	-403	-0-	343	1	10006	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11304	-0-	-476	-0-	376	1	10928	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10774	-0-	-596	-0-	372	1	10402	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10964	-0-	-661	-0-	359	1	10605	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9876	-0-	-1224	-0-	339	1	9537	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9764	-0-	-1706	-0-	327	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9746	-0-	-1569	-0-	330	1	9416	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9397	-0-	-1373	-0-	316	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9686	-0-	-1288	-0-	332	1	9354	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9300	-0-	-570	-0-	317	1	8983	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9135	-0-	-630	-0-	307	1	8828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	238	1	6708	3	N	65					181
							72	9									
02	6216	X	6033	-0-	-183	-0-	204	1	5764	3	N	59	184	1			56
							65	9									
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	252	1	6835	3	N	63					119
							69	9									
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	243	1	6778	3	N	62					181
							68	9									
05	6882	X	6853	-0-	-29	-0-	239	1	6558	3	N	51					232
							56	9									
06	6660	X	6649	-0-	-11	-0-	230	1	6355	3	N	58	185	1			105
							64	9									
07	6882	X	6797	-0-	-85	-0-	242	1	6499	3	N	51	84	1			72
							56	9									
08	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	250	1	6553	3	N	53					125
							58	9									
09	6660	X	6638	-0-	-22	-0-	236	1	6343	3	N	54					179
							59	9									
10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	294	1	7596	3	N	64	186	1			57
							70	9									
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	282	1	7222	3	N	62					119
							68	9									
*12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	286	1	7307	3	N	63					182
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 84,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	20674	-0-	-3165	-0-	694	1	19980	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	16846	-0-	-4462	-0-	558	1	16288	2	N	-0-					-0-
03	27720	X	27720	-0-	-0-	-0-	922	1	26798	2	N	-0-					-0-
04	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	839	1	23439	2	N	-0-					-0-
05	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	774	1	22888	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22347	-0-	-1083	-0-	768	1	21579	2	N	-0-					-0-
07	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	819	1	23625	2	N	-0-					-0-
08	24211	X	20285	-0-	-3926	-0-	686	1	19599	2	N	-0-					-0-
09	23430	X	10869	-0-	-12561	-0-	365	1	10504	2	N	-0-					-0-
10	24211	X	11881	-0-	-12330	-0-	407	1	11474	2	N	-0-					-0-
11	23430	X	11062	-0-	-12368	-0-	377	1	10685	2	N	-0-					-0-
12	17887	X	13398	-0-	-4489	-0-	451	1	12947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	639	1	18414	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	4705	-0-	-9855	-0-	156	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	360	-0-	-15760	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	9621	-0-	-5979	-0-	333	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14582	-0-	-1538	-0-	477	1	14105	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	4114	-0-	-11486	-0-	141	1	3973	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	3655	-0-	-6296	-0-	284	1	3371	2	N	-0-					-0-
08	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	809	1	17965	2	N	-0-					-0-
09	25355	X	25355	-0-	-0-	-0-	852	1	24503	2	N	-0-					-0-
10	25669	X	25669	-0-	-0-	-0-	880	1	24789	2	N	-0-					-0-
11	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	835	1	23636	2	N	-0-					-0-
12	25637	X	11870	-0-	-13767	-0-	399	1	11471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14031	-0-	-1190	-0-	481	1	13550	3	N	-0-					-0-
02	13664	X	12432	-0-	-1232	-0-	426	1	12006	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	13562	-0-	-1411	-0-	485	1	13077	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	12976	-0-	-1244	-0-	448	1	12528	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	10355	-0-	-4246	-0-	459	1	9896	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	13291	-0-	-299	-0-	1056	1	12235	3	N	-0-					-0-
07	13764	X	12863	-0-	-901	-0-	994	1	11869	3	N	-0-					-0-
08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	1146	1	13705	3	N	-0-					-0-
09	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1094	1	12454	3	N	-0-					-0-
*10	13733	X	13199	-0-	-534	-0-	724	1	12475	3	N	-0-					-0-
*11	14370	X	12073	-0-	-2297	-0-	475	1	11598	3	N	-0-					-0-
12	14198	X	12367	-0-	-1831	-0-	486	1	11881	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	278	1	7842	3	Y	3	133	1			32
							3	9									
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	265	1	7196	3	Y	84					116
							92	9									
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	304	1	8048	3	Y	21					137
							23	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	288	1	7899	3	Y	33					170
							36	9									
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	320	1	8659	3	Y	29					199
							32	9									
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	308	1	8444	3	Y	34	183	1			50
							37	9									
07	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	327	1	8703	3	Y	12					62
							13	9									
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	339	1	8624	3	Y	38					100
							42	9									
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	316	1	8344	3	Y	26					126
							29	9									
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	336	1	8591	3	Y	19					145
							21	9									
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	332	1	8334	3	Y	4					149
							4	9									
*12	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	356	1	8894	3	Y	72	127	1			94
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 103,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	112	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4821	-0-	-51	-0-	102	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	103	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	100	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	101	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4589	-0-	-571	-0-	163	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	185	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	147	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	156	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	147	1	4806	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	140	1	4370	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	136	1	4609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	661	1	5089	3	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	406	1	6821	3	N	-0-					-0-
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	353	1	9795	3	N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	394	1	7670	3	N	-0-					-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	244	1	6981	3	N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	247	1	7152	3	N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	341	1	9683	3	N	-0-					-0-
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	1102	1	11694	3	N	-0-					-0-
09	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	879	1	8539	3	N	-0-					-0-
10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	963	1	8748	3	N	-0-					-0-
11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	961	1	8469	3	N	-0-					-0-
*12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	868	1	6036	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	898	1	4398	3	N	8					136
							9	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	848	1	3686	3	N	6					142
							7	9									
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	975	1	3732	3	N	-0-					142
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	952	1	4171	3	N	5					147
							6	9									
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	957	1	3361	3	N	2					149
							2	9									
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	977	1	3059	3	N	-0-					149
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	921	1	2446	3	N	3					152
							3	9									
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1119	1	3329	3	N	-0-					152
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1010	1	2761	3	N	3					155
							3	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	1029	1	2883	3	N	12					167
							13	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	918	1	2162	3	N	2	157	1			12
							2	9									
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	979	1	2021	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 49,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	891	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	847	1	6483	2	N	-0-					-0-
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	959	1	7758	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	938	1	7048	2	N	-0-					-0-
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	888	1	7904	2	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	791	1	4948	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	1023	1	8928	2	N	-0-					-0-
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	974	1	7457	2	N	-0-					-0-
09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	980	1	8545	2	N	-0-					-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	888	1	4924	2	N	-0-					-0-
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	781	1	2580	2	N	-0-					-0-
*12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	808	1	2717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	13900	-0-	-1259	-0-	467	1	13433	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12900	-0-	-792	-0-	427	1	12473	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14420	-0-	-987	-0-	480	1	13940	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14036	-0-	-874	-0-	485	1	13551	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14631	-0-	-776	-0-	479	1	14152	2	N	-0-					-0-
06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	487	1	13682	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14221	-0-	-287	-0-	477	1	13744	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14258	-0-	-374	-0-	482	1	13776	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13610	-0-	-550	-0-	457	1	13153	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13761	-0-	-871	-0-	472	1	13289	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13059	-0-	-1101	-0-	446	1	12613	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13294	-0-	-966	-0-	447	1	12847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12200	-0-	-696	-0-	413 72	1 9	11715	3	N	65	132	1			168
02	11648	X	10129	-0-	-1519	-0-	363 36	1 9	9730	3	N	33					201
03	12214	X	11684	-0-	-530	-0-	435 86	1 9	11163	3	N	78					279
04	11820	X	11070	-0-	-750	-0-	396 54	1 9	10620	3	N	49	155	1			173
05	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	398 75	1 9	10464	3	N	68					241
06	11820	X	11001	-0-	-819	-0-	397 55	1 9	10549	3	N	50					291
07	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	622 57	1 9	16004	3	N	52	153	1			190
08	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	590 66	1 9	14664	3	N	60					250
09	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	479 45	1 9	12246	3	N	41	153	1			138
10	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	533 66	1 9	13427	3	N	60					198
11	13440	X	11137	-0-	-2303	-0-	431 89	1 9	10617	3	N	81					279
12	14601	X	11216	-0-	-3385	-0-	436 105	1 9	10675	3	N	95	156	1			218

TOTAL GAS PROD: 148,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	16661	-0-	-1722	-0-	356	1	16305	2	N	-0-					-0-
02	16604	X	14720	-0-	-1884	-0-	311	1	14409	2	N	-0-					-0-
*03	17949	X	16267	-0-	-1682	-0-	329	1	15938	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	15087	-0-	-2283	-0-	300	1	14787	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	15090	-0-	-1960	-0-	316	1	14774	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14304	-0-	-1806	-0-	508	1	13796	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14724	-0-	-1582	-0-	561	1	14163	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	14154	-0-	-2121	-0-	424	1	13730	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13134	-0-	-1956	-0-	434	1	12700	2	N	-0-					-0-
*10	15097	X	13419	-0-	-1678	-0-	398	1	13021	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	12799	-0-	-1511	-0-	397	1	12402	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13652	-0-	-329	-0-	390	1	13262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5951	-0-	-1055	-0-	127	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5059	-0-	-1269	-0-	107	1	4952	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5988	-0-	-925	-0-	121	1	5867	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5999	-0-	-361	-0-	119	1	5880	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6175	-0-	-149	-0-	129	1	6046	2	N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	218	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	239	1	6023	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	185	1	5979	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5880	-0-	-270	-0-	194	1	5686	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5986	-0-	-369	-0-	178	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	176	1	5477	2	N	-0-					-0-
*12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	182	1	6170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	22441	-0-	-2204	-0-	533 250	1 9	21658	3	N	227	176	1			123
02	22232	X	19008	-0-	-3224	-0-	457 237	1 9	18314	3	N	215	189	1			149
03	24025	X	21068	-0-	-2957	-0-	526 272	1 9	20270	3	N	247	354	1			42
04	23010	X	20800	-0-	-2210	-0-	498 243	1 9	20059	3	N	221	184	1			79
05	22444	X	21827	-0-	-617	-0-	529 238	1 9	21060	3	N	216	166	1			129
06	21720	X	20586	-0-	-1134	-0-	491 207	1 9	19888	3	N	188	181	1			136
07	21483	X	21363	-0-	-120	-0-	527 234	1 9	20602	3	N	213	182	1			167
08	21824	X	21347	-0-	-477	-0-	549 205	1 9	20593	3	N	186	180	1			173
09	21120	X	20148	-0-	-972	-0-	499 193	1 9	19456	3	N	175	159	1			189
10	21824	X	20509	-0-	-1315	-0-	530 210	1 9	19769	3	N	191	186	1			194
*11	20670	X	19633	-0-	-1037	-0-	527 213	1 9	18893	3	N	194	371	1			17
12	21359	X	19510	-0-	-1849	-0-	517 207	1 9	18786	3	N	188					205

TOTAL GAS PROD: 248,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	1236	1	10249	3	N	-0-					-0-
02	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1063	1	8819	3	N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	974	1	3451	3	N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	761	1	3451	3	N	-0-					-0-
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	948	1	5425	3	N	-0-					-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	1127	1	7854	3	N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1095	1	5054	3	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	984	1	2363	3	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	930	1	4518	3	N	-0-					-0-
*10	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	860	1	7807	3	N	-0-					-0-
11	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	852	1	8321	3	N	-0-					-0-
*12	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	942	1	9250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1156	1	7273	3	N	109					148
							120	9									
02	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	1041	1	6410	3	N	63	171	1			40
							69	9									
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	1173	1	7428	3	N	22					62
							24	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1097	1	6233	3	N	64					126
							70	9									
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1152	1	6899	3	N	81	181	1			26
							89	9									
06	6330	X	5658	-0-	-672	-0-	1089	1	4545	3	N	22					48
							24	9									
07	6541	X	5421	-0-	-1120	-0-	1112	1	4220	3	N	81					129
							89	9									
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	1147	1	6246	3	N	88	171	1			46
							97	9									
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1105	1	6140	3	N	84					130
							92	9									
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1150	1	6381	3	N	95	171	1			54
							105	9									
11	6330	X	5509	-0-	-821	-0-	988	1	4442	3	N	72	88	1			38
							79	9									
*12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1184	1	7145	3	N	34					72
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 87,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	7767	-0-	-6958	-0-	261	1	7506	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	9795	-0-	-3281	-0-	324	1	9471	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	10656	-0-	-4193	-0-	355	1	10301	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11483	-0-	-2887	-0-	397	1	11086	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	12105	-0-	-2744	-0-	396	1	11709	2	N	-0-					-0-
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	407	1	11446	2	N	-0-					-0-
07	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	413	1	11914	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	12047	-0-	-43	-0-	407	1	11640	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11418	-0-	-432	-0-	384	1	11034	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11696	-0-	-642	-0-	401	1	11295	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10851	-0-	-1089	-0-	370	1	10481	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11744	-0-	-594	-0-	395	1	11349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10285	-0-	-503	-0-	220	1	10065	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9354	-0-	-390	-0-	198	1	9156	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10230	-0-	-279	-0-	207	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9748	-0-	-422	-0-	194	1	9554	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9697	-0-	-812	-0-	203	1	9494	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9256	-0-	-764	-0-	329	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9629	-0-	-725	-0-	367	1	9262	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9509	-0-	-721	-0-	285	1	9224	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9205	-0-	-545	-0-	304	1	8901	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9600	-0-	-103	-0-	285	1	9315	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	9265	-0-	-65	-0-	287	1	8978	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9524	-0-	-55	-0-	272	1	9252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12317	-0-	-982	-0-	416	1	11763	3	N	125	190	1			244
							138	9									
02	11956	X	11164	-0-	-792	-0-	396	1	10663	3	N	95					339
							105	9									
03	12989	X	12351	-0-	-638	-0-	461	1	11796	3	N	85	190	1			234
							94	9									
04	12420	X	11801	-0-	-619	-0-	426	1	11321	3	N	49	186	1			97
							54	9									
05	12369	X	12270	-0-	-99	-0-	444	1	11716	3	N	100					197
							110	9									
06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	461	1	12219	3	N	112	175	1			134
							123	9									
07	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	501	1	12876	3	N	57					191
							63	9									
08	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	521	1	13020	3	N	76					267
							84	9									
09	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	540	1	13891	3	N	65	162	1			170
							72	9									
10	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	553	1	13685	3	N	83					253
							91	9									
11	13200	X	12934	-0-	-266	-0-	501	1	12338	3	N	86	160	1			179
							95	9									
12	14973	X	11911	-0-	-3062	-0-	466	1	11349	3	N	87					266
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 153,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1019	1	3394	3	N	70					90
							77	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	938	1	3621	3	N	117	177	1			30
							129	9									
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1061	1	4394	3	N	18					48
							20	9									
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	999	1	3517	3	N	13					61
							14	9									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1011	1	3031	3	N	36					97
							40	9									
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1015	1	4051	3	N	37	24	1			110
							41	9									
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1001	1	2717	3	N	4					114
							4	9									
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1005	1	2834	3	N	4					118
							4	9									
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	992	1	3315	3	N	5					123
							6	9									
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1114	1	5613	3	N	64					187
							70	9									
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	1051	1	4648	3	N	16	177	1			26
							18	9									
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	1066	1	4343	3	N	5					31
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 58,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

01	9641	X	6211	-0-	-3430	-0-	752	1	5459	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	1455	-0-	-4313	-0-	296	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	256	1	7098	3	N	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	369	1	7279	3	N	-0-					-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	258	1	7460	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	204	1	5935	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	3821	-0-	-4084	-0-	128	1	3693	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	657	-0-	-7248	-0-	584	1	73	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	3581	-0-	-4069	-0-	644	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	4971	-0-	-2748	-0-	779	1	4192	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	3608	-0-	-2542	-0-	715	1	2893	3	N	-0-					-0-
*12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	892	1	6143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	116	-0-	-13803	-0-	4	1	112	3	N	-0-					15
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					15
03	13640	X	9338	-0-	-4302	-0-	736	1	8602	3	N	-0-					15
04	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	722	1	20111	3	N	15					30
							17	9									
05	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	591	1	16184	3	N	9					39
							10	9									
06	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	597	1	16572	3	Y	13	52	1			-0-
							14	9									
07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	618	1	16577	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	614	1	16009	3	Y	-0-					-0-
09	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	567	1	15323	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	475	1	12529	3	Y	-0-					-0-
*11	13470	X	4	-0-	-13466	-0-	3	3	1	9	Y	1					1
*12	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	654	1	16609	3	Y	25					26
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 144,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19702	-0-	-1285	-0-	421	1	19281	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17200	-0-	-1756	-0-	364	1	16836	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	19994	-0-	-94	-0-	405	1	19589	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	19037	-0-	-403	-0-	378	1	18659	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	19629	-0-	-459	-0-	411	1	19218	2	N	-0-					-0-
06	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	687	1	18665	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	19698	-0-	-297	-0-	751	1	18947	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	19408	-0-	-587	-0-	581	1	18827	2	N	-0-					-0-
09	19350	X	18674	-0-	-676	-0-	617	1	18057	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	19851	-0-	-144	-0-	589	1	19262	2	N	-0-					-0-
*11	19350	X	18636	-0-	-714	-0-	578	1	18058	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	19050	-0-	-542	-0-	544	1	18506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	183	1	8386	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7754	-0-	-562	-0-	164	1	7590	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8424	-0-	-504	-0-	171	1	8253	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	160	1	7893	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8226	-0-	-392	-0-	172	1	8054	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7885	-0-	-425	-0-	280	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8008	-0-	-579	-0-	305	1	7703	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7993	-0-	-439	-0-	239	1	7754	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7531	-0-	-509	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7756	-0-	-459	-0-	230	1	7526	2	N	-0-					-0-
*11	7890	X	7688	-0-	-202	-0-	239	1	7449	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7684	-0-	-252	-0-	220	1	7464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12790	-0-	-2369	-0-	273	1	12517	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	12822	-0-	-870	-0-	271	1	12551	2	N	-0-			-0-
*03	15097	X	13635	-0-	-1462	-0-	276	1	13359	2	N	-0-			-0-
04	14610	X	13017	-0-	-1593	-0-	259	1	12758	2	N	-0-			-0-
05	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	386	1	18029	2	N	-0-			-0-
06	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	615	1	16712	2	N	-0-			-0-
07	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	640	1	16142	2	N	-0-			-0-
08	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	505	1	16375	2	N	-0-			-0-
09	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	509	1	14905	2	N	-0-			-0-
*10	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	457	1	14952	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	14150	-0-	-520	-0-	438	1	13712	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	14142	-0-	-2505	-0-	404	1	13738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6066	-0-	-2459	-0-	578	1	5488	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6838	-0-	-862	-0-	895	1	5943	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8124	-0-	-401	-0-	1005	1	7119	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6709	-0-	-521	-0-	950	1	5759	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	1631	-0-	-5933	-0-	804	1	827	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	1476	-0-	-6384	-0-	775	1	701	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	1524	-0-	-6598	-0-	800	1	724	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	1486	-0-	-6636	-0-	799	1	687	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	1442	-0-	-5278	-0-	775	1	667	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	897	-0-	-746	-0-	779	1	118	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	750	-0-	-720	-0-	750	1			N	-0-			-0-
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	865	1	2576	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	453	1	12725	3	Y	-0-			-0-
02	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	402	1	11263	3	Y	-0-			-0-
03	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	446	1	12009	3	Y	-0-			-0-
04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	397	1	11148	3	Y	-0-			-0-
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1018	1	10742	3	Y	-0-			-0-
06	12450	X	8981	-0-	-3469	-0-	931	1	8050	3	Y	-0-			-0-
07	12865	X	8260	-0-	-4605	-0-	980	1	7280	3	Y	-0-			-0-
08	12462	X	8025	-0-	-4437	-0-	980	1	7045	3	Y	-0-			-0-
09	11550	X	7028	-0-	-4522	-0-	881	1	6147	3	Y	-0-			-0-
10	11749	X	8425	-0-	-3324	-0-	989	1	7436	3	Y	-0-			-0-
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1006	1	8285	3	Y	-0-			-0-
*12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1029	1	9118	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	6058	-0-	-10806	-0-	203	1	5855	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	9058	-0-	-5950	-0-	300	1	8758	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	9442	-0-	-5283	-0-	314	1	9128	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	7931	-0-	-4969	-0-	274	1	7657	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	8110	-0-	-5220	-0-	265	1	7845	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8022	-0-	-1698	-0-	276	1	7746	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8251	-0-	-1793	-0-	277	1	7974	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	7194	-0-	-2261	-0-	243	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	310	1	8920	2	N	-0-			-0-
10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	338	1	9504	2	N	-0-			-0-
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	316	1	8934	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	9224	-0-	-324	-0-	310	1	8914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	521	1	14604	3	N	-0-			-0-
02	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	438	1	12589	3	N	-0-			-0-
03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	451	1	12555	3	N	-0-			-0-
04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	416	1	12057	3	N	-0-			-0-
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	426	1	12283	3	N	-0-			-0-
06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	380	1	10983	3	N	-0-			-0-
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	404	1	11366	3	N	-0-			-0-
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	399	1	10879	3	N	-0-			-0-
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	485	1	13729	3	N	-0-			-0-
10	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	513	1	14058	3	N	-0-			-0-
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	466	1	12418	3	N	-0-			-0-
*12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	447	1	11819	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16117	-0-	-1801	-0-	541	1	15576	2	N	-0-			-0-
02	15792	X	14349	-0-	-1443	-0-	475	1	13874	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	15766	-0-	-1191	-0-	525	1	15241	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	14982	-0-	-1428	-0-	518	1	14464	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	15416	-0-	-704	-0-	505	1	14911	2	N	-0-			-0-
06	15600	X	13800	-0-	-1800	-0-	474	1	13326	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	14858	-0-	-1014	-0-	498	1	14360	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	14447	-0-	-1332	-0-	489	1	13958	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	11819	-0-	-3151	-0-	397	1	11422	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	14618	-0-	-789	-0-	501	1	14117	2	N	-0-			-0-
11	14370	X	14251	-0-	-119	-0-	486	1	13765	2	N	-0-			-0-
12	14756	X	13284	-0-	-1472	-0-	447	1	12837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	8405	1	10457	3	N	-0-			-0-
02	13188	X	5111	-0-	-8077	-0-	2915	1	2196	3	N	-0-			-0-
03	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	8273	1	9495	3	N	-0-			-0-
04	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	8210	1	14014	3	N	-0-			-0-
05	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	7916	1	11329	3	N	-0-			-0-
06	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	7661	1	7851	3	N	-0-			-0-
07	14601	X	13209	-0-	-1392	-0-	8192	1	5017	3	N	-0-			-0-
08	14601	X	13217	-0-	-1384	-0-	8201	1	5016	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	12937	-0-	-1193	-0-	7680	1	5257	3	N	-0-			-0-
10	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	8431	1	11997	3	N	-0-			-0-
11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	8036	1	9491	3	N	-0-			-0-
*12	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	7893	1	10943	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1336	1	12626	3	N	-0-			-0-
02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	1207	1	12614	3	N	-0-			-0-
03	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1165	1	9979	3	N	-0-			-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	26310	-0-	-815	-0-	913	1	25397	3	N	-0-			-0-
02	24500	X	8691	-0-	-15809	-0-	270	1	8421	3	N	-0-			-0-
03	25482	X	19496	-0-	-5986	-0-	979	1	18517	3	N	-0-			-0-
04	25470	X	12047	-0-	-13423	-0-	373	1	11674	3	N	-0-			-0-
05	26319	X	25672	-0-	-647	-0-	1058	1	24614	3	N	-0-			-0-
06	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25145	3	N	-0-			-0-
07	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	856	1	26045	3	N	-0-			-0-
08	25736	X	25736	-0-	-0-	-0-	845	1	24891	3	N	-0-			-0-
09	25950	X	24059	-0-	-1891	-0-	753	1	23306	3	N	-0-			-0-
10	26908	X	25131	-0-	-1777	-0-	821	1	24310	3	N	-0-			-0-
11	26040	X	23060	-0-	-2980	-0-	776	1	22284	3	N	-0-			-0-
12	25110	X	22729	-0-	-2381	-0-	768	1	21961	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	816	1	16522	3	N	-0-					-0-
06	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	551	1	17153	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	14605	-0-	11505	11505	565	1	14040	3	N	-0-					-0-
08	24304	X	12799	-0-	-11505	-0-	549	1	12250	3	N	-0-					-0-
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	663	1	13261	3	N	-0-					-0-
*10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	921	1	13945	3	N	-0-					-0-
11	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	902	1	12909	3	N	-0-					-0-
*12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	813	1	11218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	340	1	9617	3	N	40					78
							44	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	326	1	8804	3	N	40					118
							44	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	398	1	10353	3	N	48					166
							53	9									
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	352	1	9545	3	N	35					201
							39	9									
05	10168	X	9695	-0-	-473	-0-	354	1	9321	3	N	18	177	1			42
							20	9									
06	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	340	1	9120	3	N	13					55
							14	9									
07	10819	X	7268	-0-	-3551	-0-	270	1	6975	3	N	21					76
							23	9									
08	10819	X	8647	-0-	-2172	-0-	331	1	8301	3	N	14					90
							15	9									
09	9930	X	8115	-0-	-1815	-0-	300	1	7800	3	N	14					104
							15	9									
10	9796	X	7582	-0-	-2214	-0-	291	1	7259	3	N	29					133
							32	9									
11	9480	X	6257	-0-	-3223	-0-	242	1	6004	3	N	10					143
							11	9									
12	8649	X	6114	-0-	-2535	-0-	238	1	5870	3	N	5	99	1			49
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 103,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8993	-0-	-834	-0-	192	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7913	-0-	-963	-0-	167	1	7746	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9059	-0-	-303	-0-	183	1	8876	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8260	-0-	-800	-0-	164	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8248	-0-	-1114	-0-	173	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8485	-0-	-275	-0-	301	1	8184	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8314	-0-	-738	-0-	317	1	7997	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8642	-0-	-410	-0-	259	1	8383	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	258	1	7546	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8157	-0-	-616	-0-	242	1	7915	2	N	-0-					-0-
*11	8490	X	7763	-0-	-727	-0-	241	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	5718	-0-	-2714	-0-	163	1	5555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3287	-0-	-3564	-0-		111	1	3148	3	N	25	183	1			69
								28	9									
02	5208	X	4182	-0-	-1026	-0-		148	1	4014	3	N	18					87
								20	9									
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-		175	1	4591	3	N	67					154
								74	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-		151	1	4062	3	N	40					194
								44	9									
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-		215	1	5743	3	N	40					234
								44	9									
06	4680	X	2238	-0-	-2442	-0-		79	1	2146	3	N	12	174	1			72
								13	9									
07	4836	X	4085	-0-	-751	-0-		147	1	3877	3	N	55					127
								61	9									
08	6014	X	2961	-0-	-3053	-0-		112	1	2817	3	N	29					156
								32	9									
09	5820	X	1267	-0-	-4553	-0-		46	1	1188	3	N	30					186
								33	9									
10	6014	X	2521	-0-	-3493	-0-		93	1	2384	3	N	40	170	1			56
								44	9									
11	3960	X	2272	-0-	-1688	-0-		88	1	2158	3	N	24					80
								26	9									
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-		159	1	3915	3	N	38	77	1			41
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		120	1	3406	3	Y	16					173
								18	9									
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-		63	1	1809	3	Y	10					183
								11	9									
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-		169	1	4462	3	Y	27					210
								30	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-		167	1	4563	3	Y	25	170	1			65
								28	9									
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-		45	1	1269	3	Y	8					73
								9	9									
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-		172	1	4715	3	Y	20					93
								22	9									
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-		219	1	5905	3	Y	22					115
								24	9									
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-		228	1	5911	3	Y	17					132
								19	9									
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-		181	1	4776	3	Y	40					172
								44	9									
10	6138	X	4445	-0-	-1693	-0-		171	1	4250	3	Y	22					194
								24	9									
11	5970	X	1628	-0-	-4342	-0-		64	1	1557	3	Y	6					200
								7	9									
12	6169	X	2878	-0-	-3291	-0-		111	1	2765	3	Y	2	167	1			35
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

01	14136	X	13741	-0-	-395	-0-	472	1	13269	3	Y	-0-					1
02	12768	X	12468	-0-	-300	-0-	414	1	12054	3	Y	-0-					1
03	14136	X	13771	-0-	-365	-0-	476	1	13295	3	Y	-0-					1
04	13440	X	11695	-0-	-1745	-0-	391	1	11304	3	Y	-0-					1
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	471	1	13489	3	Y	-0-					1
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	443	1	12810	3	Y	-0-					1
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	482	1	13340	3	Y	-0-					1
08	13392	X	13222	-0-	-170	-0-	470	1	12752	3	Y	-0-					1
09	12960	X	12229	-0-	-731	-0-	422	1	11807	3	Y	-0-					1
10	13392	X	12133	-0-	-1259	-0-	443	1	11690	3	Y	-0-					1
11	12960	X	11873	-0-	-1087	-0-	441	1	11432	3	Y	-0-					1
12	13392	X	12499	-0-	-893	-0-	466	1	12033	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 154,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

01	19716	X	15453	-0-	-4263	-0-	531	1	14922	3	Y	-0-					-0-
02	17808	X	16477	-0-	-1331	-0-	548	1	15929	3	Y	-0-					-0-
03	19034	X	18394	-0-	-640	-0-	639	1	17755	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	16771	-0-	-989	-0-	561	1	16210	3	Y	-0-					-0-
05	18228	X	13403	-0-	-4825	-0-	455	1	12948	3	Y	-0-					-0-
06	17730	X	7955	-0-	-9775	-0-	269	1	7686	3	Y	-0-					-0-
07	18321	X	14127	-0-	-4194	-0-	490	1	13637	3	Y	-0-					-0-
08	18321	X	12914	-0-	-5407	-0-	462	1	12452	3	Y	-0-					-0-
09	16770	X	15991	-0-	-779	-0-	550	1	15441	3	Y	-0-					-0-
10	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	531	1	14268	3	Y	-0-					-0-
11	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	627	1	16448	3	Y	-0-					-0-
*12	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	641	1	16755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	10105	-0-	-4279	-0-	346	1	9759	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	11304	-0-	-1688	-0-	393	1	10911	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	12115	-0-	-1680	-0-	442	1	11673	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	11739	-0-	-1011	-0-	416	1	11323	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10972	-0-	-1552	-0-	389	1	10583	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	10365	-0-	-1755	-0-	365	1	10000	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11633	-0-	-891	-0-	422	1	11211	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11029	-0-	-1092	-0-	413	1	10616	3	N	-0-					-0-
*09	11730	X	10011	-0-	-1719	-0-	363	1	9648	3	N	-0-					-0-
*10	11625	X	8831	-0-	-2794	-0-	331	1	8500	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	10884	-0-	-366	-0-	414	1	10470	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	10684	-0-	-941	-0-	411	1	10273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12837	-0-	-2291	-0-	441	1	12396	3	N	-0-					-0-
02	13580	X	12234	-0-	-1346	-0-	431	1	11803	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	13534	-0-	-695	-0-	491	1	13043	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	12879	-0-	-621	-0-	453	1	12426	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	13055	-0-	-492	-0-	470	1	12585	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	12670	-0-	-440	-0-	450	1	12220	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	498	1	13080	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13225	-0-	-322	-0-	498	1	12727	3	N	-0-					-0-
*09	12870	X	12725	-0-	-145	-0-	463	1	12262	3	N	-0-					-0-
*10	13578	X	13325	-0-	-253	-0-	490	1	12835	3	N	-0-					-0-
11	13140	X	12021	-0-	-1119	-0-	452	1	11569	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	12386	-0-	-1037	-0-	467	1	11919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	824	1	4872	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	4274	-0-	-10	-0-	714	1	3560	3	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	821	1	4586	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3667	-0-	-923	-0-	735	1	2932	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	2980	-0-	-1763	-0-	734	1	2246	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3511	-0-	-1079	-0-	730	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	2448	-0-	-2295	-0-	715	1	1733	3	N	-0-					-0-
*08	4743	X	3297	-0-	-1446	-0-	750	1	2547	3	N	-0-					-0-
*09	3660	X	2874	-0-	-786	-0-	711	1	2163	3	N	-0-					-0-
*10	3627	X	1211	-0-	-2416	-0-	672	1	539	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	805	-0-	-2705	-0-	638	1	167	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	952	-0-	-2086	-0-	664	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11446	-0-	-241	-0-	388	1	11008	3	Y	45					141
							50	9									
02	10556	X	9813	-0-	-743	-0-	356	1	9416	3	Y	37					178
							41	9									
03	11687	X	10694	-0-	-993	-0-	397	1	10256	3	Y	37	183	1			32
							41	9									
04	11160	X	10001	-0-	-1159	-0-	365	1	9608	3	Y	25					57
							28	9									
05	11439	X	8675	-0-	-2764	-0-	317	1	8344	3	Y	13					70
							14	9									
06	10560	X	9823	-0-	-737	-0-	355	1	9453	3	Y	14					84
							15	9									
07	10850	X	9424	-0-	-1426	-0-	353	1	9053	3	Y	16					100
							18	9									
08	10695	X	9966	-0-	-729	-0-	385	1	9563	3	Y	16					116
							18	9									
09	9990	X	9362	-0-	-628	-0-	353	1	9000	3	Y	8					124
							9	9									
10	10137	X	8473	-0-	-1664	-0-	325	1	8140	3	Y	7					131
							8	9									
11	9810	X	9161	-0-	-649	-0-	357	1	8775	3	Y	26	139	1			18
							29	9									
12	9951	X	9216	-0-	-735	-0-	361	1	8818	3	Y	34					52
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 116,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	716	-0-	-3500	-0-	713	1	3	9	Y	3					73
02	4004	X	1238	-0-	-2766	-0-	667	1	563	3	Y	7					80
							8	9									
03	4588	X	717	-0-	-3871	-0-	713	1	4	9	Y	4					84
04	4440	X	781	-0-	-3659	-0-	690	1	56	3	Y	32					116
							35	9									
05	4588	X	927	-0-	-3661	-0-	720	1	207	3	Y	-0-					116
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	740	1	1401	3	Y	2					118
							2	9									
07	1364	X	804	-0-	-560	-0-	713	1	90	3	Y	1					119
							1	9									
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	734	1	471	3	Y	8					127
							9	9									
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	777	1	2188	3	Y	3					130
							3	9									
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	806	1	2279	3	Y	9					139
							10	9									
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	770	1	2000	3	Y	6	43	1			102
							7	9									
12	3069	X	2124	-0-	-945	-0-	767	1	1340	3	Y	15	90	1			27
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	5234	-0-	-13769	-0-	180	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	17164	X	14358	-0-	-2806	-0-	477	1	13881	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	9808	-0-	-9195	-0-	338	1	9470	3	N	-0-					-0-
04	18390	X	8965	-0-	-9425	-0-	299	1	8666	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	8232	-0-	-7671	-0-	281	1	7951	3	N	-0-					-0-
06	15390	X	7585	-0-	-7805	-0-	254	1	7331	3	N	-0-					-0-
07	15903	X	8612	-0-	-7291	-0-	300	1	8312	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9238	-0-	-558	-0-	327	1	8911	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	7725	-0-	-1245	-0-	267	1	7458	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	5301	-0-	-3317	-0-	189	1	5112	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	252	-0-	-8688	-0-	232	1	20	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	7594	-0-	-1644	-0-	278	1	7316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4403	-0-	-712	-0-	94	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3841	-0-	-779	-0-	81	1	3760	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	86	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	79	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	136	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	147	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	114	1	3690	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	118	1	3443	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	117	1	3837	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	115	1	3613	2	N	-0-					-0-
*12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	110	1	3727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1292	-0-	-4350	-0-	644	1	648	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2612	-0-	-1728	-0-	788	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	1338	-0-	-3312	-0-	714	1	624	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	1242	-0-	-2088	-0-	700	1	542	2	N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1129	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1000	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1110	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	488	-0-	-3449	-0-	488	1			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1378	1	2762	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2876	-0-	-1061	-0-	1171	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2256	-0-	-894	-0-	1077	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2647	-0-	-1631	-0-	904	1	1743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	14406	-0-	-164	-0-	441	1	13965	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12207	-0-	-953	-0-	380	1	11827	2	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	465	1	14361	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	13690	-0-	-260	-0-	447	1	13243	2	N	-0-					-0-
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	480	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13677	-0-	-423	-0-	453	1	13224	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	12968	-0-	-1602	-0-	427	1	12541	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12810	-0-	-1760	-0-	430	1	12380	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12541	-0-	-1439	-0-	438	1	12103	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13028	-0-	-1418	-0-	449	1	12579	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	11995	-0-	-1685	-0-	471	1	11524	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12030	-0-	-928	-0-	394	1	11636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	895	-0-	-686	-0-	895	1			N	-0-					32
02	840	X	812	-0-	-28	-0-	812	1			N	-0-					32
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					32
04	870	X	105	-0-	-765	-0-	105	1			N	-0-					32
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	34	34	1			32
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	1			32
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					32
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					32
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	18331	-0-	-1106	-0-	624	1	17650	3	Y	52					188
							57	9									
02	17556	X	16010	-0-	-1546	-0-	567	1	15390	3	Y	48	182	1			54
							53	9									
03	19437	X	17336	-0-	-2101	-0-	639	1	16649	3	Y	44					98
							48	9									
04	18630	X	16618	-0-	-2012	-0-	593	1	15986	3	Y	35					133
							39	9									
05	18321	X	17040	-0-	-1281	-0-	615	1	16386	3	Y	35					168
							39	9									
06	17460	X	16244	-0-	-1216	-0-	584	1	15625	3	Y	32					200
							35	9									
07	17732	X	16631	-0-	-1101	-0-	618	1	15981	3	Y	29					229
							32	9									
08	17329	X	16311	-0-	-1018	-0-	603	1	15678	3	Y	27	181	1			75
							30	9									
09	16620	X	15707	-0-	-913	-0-	564	1	15110	3	Y	30					105
							33	9									
10	17050	X	15912	-0-	-1138	-0-	586	1	15295	3	Y	28					133
							31	9									
11	16230	X	15536	-0-	-694	-0-	583	1	14919	3	Y	31					164
							34	9									
12	16616	X	15519	-0-	-1097	-0-	587	1	14897	3	Y	32	124	1			72
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 197,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	406	1	11683	2	N	-0-					-0-
02	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	446	1	13019	2	N	-0-					-0-
03	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	469	1	13628	2	N	-0-					-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	481	1	13443	2	N	-0-					-0-
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	450	1	13295	2	N	-0-					-0-
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	436	1	12255	2	N	-0-					-0-
07	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	413	1	11910	2	N	-0-					-0-
08	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	421	1	12038	2	N	-0-					-0-
09	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	380	1	10931	2	N	-0-					-0-
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	399	1	11230	2	N	-0-					-0-
11	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	385	1	10892	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	12341	-0-	-121	-0-	415	1	11926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6878	-0-	-531	-0-	238	1	6640	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6101	-0-	-591	-0-	194	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	226	1	6548	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6173	-0-	-697	-0-	196	1	5977	3	N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	246	1	7296	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5708	-0-	-952	-0-	185	1	5523	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	194	1	5752	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6220	-0-	-1189	-0-	213	1	6007	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6214	-0-	-956	-0-	206	1	6008	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	223	1	6353	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5679	-0-	-351	-0-	197	1	5482	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	4104	-0-	-2220	-0-	221	1	3883	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	8592	-0-	-8272	-0-	368	1	17	2	N	-0-					-0-
							8207	3									
02	14616	X	7064	-0-	-7552	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
03	14229	X	7358	-0-	-6871	-0-	3	2	7355	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	7189	-0-	-2291	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	2	2	7866	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	7846	-0-	-464	-0-	1	2	7845	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6999	-0-	-875	-0-	2	2	6997	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	6378	-0-	-1482	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7147	-0-	-975	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
11	17130	X	6602	-0-	-10528	-0-	23	2	6579	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	5963	-0-	-950	-0-	5963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	434	1	17680	3	Y	-0-					-0-
02	16352	X	16110	-0-	-242	-0-	392	1	15718	3	Y	-0-					-0-
03	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	458	1	17728	3	Y	-0-					-0-
04	17520	X	17497	-0-	-23	-0-	612	1	16885	3	Y	-0-					-0-
05	18104	X	17720	-0-	-384	-0-	627	1	17093	3	Y	-0-					-0-
06	17610	X	17468	-0-	-142	-0-	610	1	16858	3	Y	-0-					-0-
07	18197	X	17778	-0-	-419	-0-	646	1	17132	3	Y	-0-					-0-
08	18197	X	16905	-0-	-1292	-0-	633	1	16272	3	Y	-0-					-0-
09	17490	X	15283	-0-	-2207	-0-	551	1	14732	3	Y	-0-					-0-
10	18042	X	14645	-0-	-3397	-0-	545	1	14100	3	Y	-0-					-0-
11	17460	X	13838	-0-	-3622	-0-	523	1	13315	3	Y	-0-					-0-
12	16678	X	14433	-0-	-2245	-0-	549	1	13884	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9834	-0-	-799	-0-	210	1	9624	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8880	-0-	-724	-0-	188	1	8692	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9533	-0-	-1069	-0-	193	1	9340	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9210	-0-	-840	-0-	183	1	9027	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	194	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8507	-0-	-1003	-0-	302	1	8205	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8749	-0-	-1078	-0-	334	1	8415	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8891	-0-	-657	-0-	266	1	8625	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	286	1	8373	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8566	-0-	-672	-0-	254	1	8312	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8397	-0-	-213	-0-	260	1	8137	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	254	1	8617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15215	-0-	-1215	-0-	325	1	14890	2	N	-0-			-0-
02	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	329	1	15224	2	N	-0-			-0-
*03	16430	X	15063	-0-	-1367	-0-	305	1	14758	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	14086	-0-	-824	-0-	280	1	13806	2	N	-0-			-0-
05	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	418	1	19526	2	N	-0-			-0-
06	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	619	1	16825	2	N	-0-			-0-
07	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	648	1	16346	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	16253	-0-	-177	-0-	487	1	15766	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	535	1	15665	2	N	-0-			-0-
*10	16430	X	14098	-0-	-2332	-0-	418	1	13680	2	N	-0-			-0-
11	15900	X	11753	-0-	-4147	-0-	364	1	11389	2	N	-0-			-0-
12	16988	X	11640	-0-	-5348	-0-	333	1	11307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	173	1	7950	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6747	-0-	-813	-0-	143	1	6604	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	6939	-0-	-1431	-0-	140	1	6799	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6608	-0-	-1492	-0-	131	1	6477	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6814	-0-	-1308	-0-	143	1	6671	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	6493	-0-	-1367	-0-	231	1	6262	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	266	1	6710	2	N	-0-			-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	208	1	6738	2	N	-0-			-0-
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6921	-0-	-54	-0-	205	1	6716	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	200	1	6273	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6897	-0-	-78	-0-	197	1	6700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	17719	-0-	-1842	-0-	378	1	17341	2	N	-0-			-0-
02	17668	X	15617	-0-	-2051	-0-	330	1	15287	2	N	-0-			-0-
03	19220	X	16422	-0-	-2798	-0-	332	1	16090	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	15634	-0-	-2756	-0-	311	1	15323	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	15711	-0-	-2486	-0-	329	1	15382	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	14008	-0-	-3152	-0-	497	1	13511	2	N	-0-			-0-
07	17298	X	12032	-0-	-5266	-0-	459	1	11573	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	13822	-0-	-2608	-0-	414	1	13408	2	N	-0-			-0-
09	15630	X	14944	-0-	-686	-0-	493	1	14451	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	13048	-0-	-2669	-0-	387	1	12661	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	12457	-0-	-1553	-0-	386	1	12071	2	N	-0-			-0-
*12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	368	1	12503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	16376	-0-	-2379	-0-	550	1	15826	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	4720	-0-	-12220	-0-	156	1	4564	2	N	-0-			-0-
03	19158	X	12584	-0-	-6574	-0-	419	1	12165	2	N	-0-			-0-
04	18540	X	16860	-0-	-1680	-0-	583	1	16277	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	15324	-0-	-3834	-0-	502	1	14822	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	15359	-0-	-481	-0-	528	1	14831	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	15495	-0-	-1927	-0-	519	1	14976	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	12763	-0-	-4659	-0-	432	1	12331	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	11970	-0-	-4890	-0-	402	1	11568	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	13374	-0-	-2498	-0-	459	1	12915	2	N	-0-			-0-
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-			-0-
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	3614	-0-	-13839	-0-	121	1	3493	2	N	-0-			-0-
02	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	678	1	19797	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	746	1	21667	2	N	-0-			-0-
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	693	1	19348	2	N	-0-			-0-
05	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	653	1	19296	2	N	-0-			-0-
06	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	633	1	17804	2	N	-0-			-0-
07	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	618	1	17817	2	N	-0-			-0-
08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	637	1	18209	2	N	-0-			-0-
09	16890	X	13627	-0-	-3263	-0-	458	1	13169	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	3958	-0-	-13495	-0-	136	1	3822	2	N	-0-			-0-
11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-			-0-
*12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10314	-0-	-846	-0-	220	1	10094	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9168	-0-	-912	-0-	194	1	8974	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	9596	-0-	-1440	-0-	194	1	9402	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	183	1	9032	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	8763	-0-	-1839	-0-	183	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	7761	-0-	-2229	-0-	276	1	7485	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	8228	-0-	-1909	-0-	314	1	7914	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8294	-0-	-1316	-0-	248	1	8046	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8163	-0-	-1047	-0-	270	1	7893	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	7998	-0-	-775	-0-	237	1	7761	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7797	-0-	-243	-0-	242	1	7555	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	8279	-0-	-153	-0-	237	1	8042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9667	-0-	-1400	-0-	231	1	9436	3	Y	-0-			5
02	9996	X	8986	-0-	-1010	-0-	214	1	8772	3	Y	-0-			5
03	9920	X	9665	-0-	-255	-0-	239	1	9426	3	Y	-0-			5
04	9600	X	9526	-0-	-74	-0-	327	1	9199	3	Y	-0-			5
05	9951	X	9612	-0-	-339	-0-	337	1	9275	3	Y	-0-			5
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	330	1	9128	3	Y	-0-			5
07	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	366	1	9778	3	Y	-0-			5
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	428	1	11114	3	Y	-0-			5
09	9300	X	8352	-0-	-948	-0-	297	1	8055	3	Y	-0-			5
10	9610	X	8036	-0-	-1574	-0-	296	1	7740	3	Y	-0-			5
11	9300	X	8303	-0-	-997	-0-	312	1	7991	3	Y	-0-			5
12	11501	X	8623	-0-	-2878	-0-	326	1	8297	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 111,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	1			N	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1038	1	612	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1037	1	69	3	N	-0-			-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	920	1	564	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	3000	N	3073	-0-	73	73	1131	1	1942	3	N	-0-			-0-
07	2466	N	2393	-0-	-73	-0-	1081	1	1312	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3899	-0-	799	799	1339	1	2560	3	N	-0-			-0-
09	4994	X	4195	-0-	-799	-0-	1362	1	2833	3	N	-0-			-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1428	1	3402	3	N	-0-			-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	1293	1	2664	3	N	-0-			-0-
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1451	1	2480	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10582	-0-	-1105	-0-	458	1	21	2	N	-0-					-0-
							10103	3									
02	9436	X	9083	-0-	-353	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9834	-0-	-613	-0-	5	2	9829	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	9225	-0-	-1005	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	8872	-0-	-1699	-0-	2	2	8870	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	9863	-0-	-367	-0-	1	2	9862	3	N	-0-					-0-
07	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	3	2	10610	3	N	-0-					-0-
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10191	-0-	-287	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	8027	-0-	-2113	-0-	28	2	7999	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	8625	-0-	-2225	-0-	8625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	13617	-0-	-3030	-0-	461	1	13057	3	N	90					199
							99	9									
02	15036	X	13765	-0-	-1271	-0-	495	1	13165	3	N	95	158	1			136
							105	9									
03	16647	X	15015	-0-	-1632	-0-	557	1	14350	3	N	98	164	1			70
							108	9									
04	15480	X	14145	-0-	-1335	-0-	508	1	13542	3	N	86					156
							95	9									
05	15469	X	14299	-0-	-1170	-0-	525	1	13686	3	N	80					236
							88	9									
06	14760	X	9644	-0-	-5116	-0-	348	1	9250	3	N	42	176	1			102
							46	9									
07	15252	X	30	-0-	-15222	-0-	30	3			N	-0-					102
08	15004	X	592	-0-	-14412	-0-	23	1	569	3	N	-0-					102
09	14160	X	1604	-0-	-12556	-0-	277	1	1326	3	N	1					103
							1	9									
10	14291	X	5919	-0-	-8372	-0-	1060	1	4848	3	N	10					113
							11	9									
11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	907	1	11334	3	N	32					145
							35	9									
*12	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	573	1	13950	3	N	119					264
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 115,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10176	-0-	-2255	-0-	346	1	9794	3	N	33					131
							36	9									
02	11228	X	10261	-0-	-967	-0-	365	1	9870	3	N	24					155
							26	9									
03	11687	X	9965	-0-	-1722	-0-	368	1	9566	3	N	28					183
							31	9									
04	11310	X	10336	-0-	-974	-0-	368	1	9940	3	N	25					208
							28	9									
05	11346	X	11242	-0-	-104	-0-	408	1	10827	3	N	6	188	1			26
							7	9									
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	400	1	10859	3	N	33					59
							36	9									
07	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	418	1	10915	3	N	23					82
							25	9									
08	11253	X	10722	-0-	-531	-0-	409	1	10288	3	N	23					105
							25	9									
*09	11310	X	5175	-0-	-6135	-0-	188	1	4973	3	N	13					118
							14	9									
*10	11687	X	7136	-0-	-4551	-0-	271	1	6865	3	N	-0-					118
*11	11310	X	8056	-0-	-3254	-0-	309	1	7747	3	N	-0-	114	1			4
12	11346	X	10108	-0-	-1238	-0-	389	1	9674	3	N	41					45
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 115,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16431	-0-	-557	-0-	553	1	15593	3	N	259	178	1			134
							285	9									
02	15344	X	14748	-0-	-596	-0-	514	1	13963	3	N	246	167	1			213
							271	9									
03	16988	X	16174	-0-	-814	-0-	585	1	15326	3	N	239	364	1			88
							263	9									
04	16410	X	15520	-0-	-890	-0-	548	1	14702	3	N	245	139	1			194
							270	9									
05	16740	X	15874	-0-	-866	-0-	564	1	15049	3	N	237	369	1			62
							261	9									
06	15900	X	15163	-0-	-737	-0-	535	1	14387	3	N	219	179	1			102
							241	9									
07	16337	X	15524	-0-	-813	-0-	565	1	14740	3	N	199	172	1			129
							219	9									
08	16182	X	15471	-0-	-711	-0-	574	1	14670	3	N	206	178	1			157
							227	9									
09	15510	X	14838	-0-	-672	-0-	536	1	14092	3	N	191	163	1			185
							210	9									
10	15872	X	15190	-0-	-682	-0-	564	1	14382	3	N	222	179	1			228
							244	9									
11	15150	X	14459	-0-	-691	-0-	542	1	13704	3	N	194	370	1			52
							213	9									
12	15314	X	14817	-0-	-497	-0-	560	1	14026	3	N	210	187	1			75
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 184,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	315	1	8904	3	Y	75	186	1			13
							83	9									
02	8848	X	7790	-0-	-1058	-0-	273	1	7481	3	Y	33					46
							36	9									
03	9796	X	7167	-0-	-2629	-0-	257	1	6879	3	Y	28					74
							31	9									
04	9480	X	7241	-0-	-2239	-0-	255	1	6961	3	Y	23					97
							25	9									
05	9486	X	8687	-0-	-799	-0-	305	1	8341	3	Y	37					134
							41	9									
06	9000	X	7048	-0-	-1952	-0-	243	1	6748	3	Y	52	165	1			21
							57	9									
07	8618	X	8469	-0-	-149	-0-	310	1	8125	3	Y	31					52
							34	9									
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	362	1	9254	3	Y	39					91
							43	9									
09	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	323	1	8567	3	Y	14					105
							15	9									
10	8680	X	8545	-0-	-135	-0-	315	1	8188	3	Y	38					143
							42	9									
11	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	353	1	8956	3	Y	27					170
							30	9									
12	9672	X	9324	-0-	-348	-0-	356	1	8927	3	Y	37	177	1			30
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 101,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9329	-0-	-1056	-0-	199	1	9130	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8356	-0-	-1024	-0-	177	1	8179	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9179	-0-	-927	-0-	186	1	8993	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8489	-0-	-1141	-0-	169	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9261	-0-	-411	-0-	194	1	9067	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8692	-0-	-338	-0-	309	1	8383	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8846	-0-	-392	-0-	337	1	8509	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8773	-0-	-496	-0-	263	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8351	-0-	-619	-0-	276	1	8075	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8549	-0-	-720	-0-	254	1	8295	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8129	-0-	-571	-0-	252	1	7877	2	N	-0-					-0-
*12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	246	1	8370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5936	-0-	-729	-0-	200	1	5640	3	N	87	169	1			127
							96	9									
02	6020	X	5422	-0-	-598	-0-	187	1	5121	3	N	104					231
							114	9									
03	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	209	1	5471	3	N	79	162	1			148
							87	9									
04	6000	X	5584	-0-	-416	-0-	195	1	5286	3	N	94					242
							103	9									
05	6107	X	5747	-0-	-360	-0-	202	1	5461	3	N	76	156	1			162
							84	9									
06	5820	X	5273	-0-	-547	-0-	185	1	5000	3	N	80					242
							88	9									
07	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	202	1	5279	3	N	75	161	1			156
							83	9									
08	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	206	1	5209	3	N	61					217
							67	9									
09	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	194	1	5154	3	N	60	177	1			100
							66	9									
10	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	207	1	5341	3	N	83					183
							91	9									
11	5370	X	5274	-0-	-96	-0-	201	1	4993	3	N	73	157	1			99
							80	9									
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	208	1	5139	3	N	82					181
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 66,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	15494	-0-	-3230	-0-	60	1	31	2	N	-0-					-0-
							15403	3									
02	16856	X	14748	-0-	-2108	-0-	57	1	14691	3	N	-0-					-0-
03	18507	X	16180	-0-	-2327	-0-	83	1	8	2	N	-0-					-0-
							16089	3									
04	17400	X	14626	-0-	-2774	-0-	82	1	14544	3	N	-0-					-0-
05	16337	X	14609	-0-	-1728	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
							14525	3									
06	15810	X	14158	-0-	-1652	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							14115	3									
07	16337	X	14328	-0-	-2009	-0-	79	1	14249	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	87	1	4	2	N	-0-					-0-
							14089	3									
09	14640	X	14017	-0-	-623	-0-	88	1	13929	3	N	-0-					-0-
10	14632	X	13235	-0-	-1397	-0-	78	1	13157	3	N	-0-					-0-
11	17550	X	12544	-0-	-5006	-0-	81	1	43	2	N	-0-					-0-
							12420	3									
12	14260	X	13095	-0-	-1165	-0-	88	1	13007	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	937	1	43	2	N	-0-					-0-
							20929	3									
02	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	3			N	-0-					-0-
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	9	2	18845	3	N	-0-					-0-
04	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
05	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	3	2	17989	3	N	-0-					-0-
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	1	2	17779	3	N	-0-					-0-
07	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	3			N	-0-					-0-
08	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	5	2	18651	3	N	-0-					-0-
09	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	3			N	-0-					-0-
10	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3			N	-0-					-0-
11	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	52	2	14825	3	N	-0-					-0-
*12	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14262	-0-	-928	-0-	488	1	13748	3	N	24					30
							26	9									
02	13916	X	11735	-0-	-2181	-0-	408	1	11307	3	N	18					48
							20	9									
03	15407	X	13178	-0-	-2229	-0-	475	1	12679	3	N	22					70
							24	9									
04	14910	X	13204	-0-	-1706	-0-	462	1	12728	3	N	13	75	1			8
							14	9									
05	14260	X	13380	-0-	-880	-0-	477	1	12893	3	N	9					17
							10	9									
06	13800	X	12457	-0-	-1343	-0-	437	1	12007	3	N	12					29
							13	9									
07	13640	X	13520	-0-	-120	-0-	491	1	13026	3	N	3					32
							3	9									
08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	540	1	13793	3	Y	6	38	1			-0-
							7	9									
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	491	1	13035	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	13516	X	13410	-0-	-106	-0-	502	1	12902	3	Y	5					5
							6	9									
11	13890	X	12391	-0-	-1499	-0-	470	1	11898	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									
12	14353	X	13662	-0-	-691	-0-	522	1	13137	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 159,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

01	10261	X	10015	-0-	-246	-0-	336	1	9679	2	N	-0-					-0-
02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	341	1	9943	2	N	-0-					-0-
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	356	1	10342	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	4483	-0-	-5207	-0-	155	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	365	1	10777	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8181	-0-	-1749	-0-	281	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8360	-0-	-1901	-0-	280	1	8080	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8394	-0-	-1867	-0-	284	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	7997	-0-	-1933	-0-	269	1	7728	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8047	-0-	-2214	-0-	276	1	7771	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	5487	-0-	-2703	-0-	187	1	5300	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	2450	-0-	-5951	-0-	82	1	2368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	2	N	-0-					-0-
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	379	1	11062	2	N	-0-					-0-
03	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	415	1	12054	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9900	-0-	-210	-0-	342	1	9558	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9939	-0-	-508	-0-	325	1	9614	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8342	-0-	-1768	-0-	287	1	8055	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	7701	-0-	-2746	-0-	258	1	7443	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	8071	-0-	-2376	-0-	273	1	7798	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7728	-0-	-2172	-0-	260	1	7468	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	7384	-0-	-2567	-0-	253	1	7131	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	5921	-0-	-2419	-0-	202	1	5719	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	2	-0-	-8058	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12006	-0-	-1231	-0-	411	1	11584	3	Y	10					28
							11	9									
02	11172	X	11118	-0-	-54	-0-	392	1	10714	3	Y	11					39
							12	9									
03	11780	X	10361	-0-	-1419	-0-	379	1	9971	3	Y	10					49
							11	9									
04	11610	X	10133	-0-	-1477	-0-	356	1	9759	3	Y	16					65
							18	9									
05	12307	X	10848	-0-	-1459	-0-	389	1	10458	3	Y	1	54	1			12
							1	9									
06	10890	X	10442	-0-	-448	-0-	366	1	10076	3	Y	-0-					12
07	11253	X	10489	-0-	-764	-0-	382	1	10107	3	Y	-0-					12
08	10850	X	10519	-0-	-331	-0-	393	1	10125	3	Y	1					13
							1	9									
09	10500	X	9939	-0-	-561	-0-	363	1	9576	3	Y	-0-					13
10	10850	X	9947	-0-	-903	-0-	363	1	9582	3	Y	2					15
							2	9									
11	10440	X	9046	-0-	-1394	-0-	337	1	8709	3	Y	-0-					15
12	10509	X	8685	-0-	-1824	-0-	326	1	8359	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 123,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

01	8773	X	8706	-0-	-67	-0-	186	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7731	-0-	-137	-0-	163	1	7568	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	175	1	8489	2	N	-0-					-0-
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	183	1	9039	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	5387	-0-	-3324	-0-	113	1	5274	2	N	-0-					-0-
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	325	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	326	1	8224	2	N	-0-					-0-
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	285	1	9246	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8274	-0-	-216	-0-	273	1	8001	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7604	-0-	-1169	-0-	226	1	7378	2	N	-0-					-0-
11	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	264	1	8240	2	N	-0-					-0-
*12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	236	1	8022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	265	1	7503	3	N	69					195
							76	9									
02	7364	X	7262	-0-	-102	-0-	257	1	6969	3	N	33	181	1			47
							36	9									
03	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	289	1	7575	3	N	63					110
							69	9									
04	7890	X	7442	-0-	-448	-0-	264	1	7120	3	N	53					163
							58	9									
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	303	1	8001	3	N	47	183	1			27
							52	9									
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	314	1	8530	3	N	52					79
							57	9									
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	325	1	8361	3	N	36					115
							40	9									
08	8370	X	8149	-0-	-221	-0-	310	1	7786	3	N	48					163
							53	9									
09	8400	X	7403	-0-	-997	-0-	274	1	7088	3	N	37	176	1			24
							41	9									
10	8680	X	7529	-0-	-1151	-0-	284	1	7194	3	N	46					70
							51	9									
11	8400	X	6982	-0-	-1418	-0-	266	1	6669	3	N	43	53	1			60
							47	9									
12	8215	X	7154	-0-	-1061	-0-	275	1	6821	3	N	53					113
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 93,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12671	-0-	-1248	-0-	431	1	12194	3	Y	42					164
							46	9									
02	12376	X	10312	-0-	-2064	-0-	365	1	9919	3	Y	25					189
							28	9									
03	12896	X	11511	-0-	-1385	-0-	423	1	11053	3	Y	32	183	1			38
							35	9									
04	12270	X	9497	-0-	-2773	-0-	338	1	9138	3	Y	19					57
							21	9									
05	12679	X	9307	-0-	-3372	-0-	1095	1	8201	3	Y	10					67
							11	9									
06	10770	X	10270	-0-	-500	-0-	1180	1	9065	3	Y	23					90
							25	9									
07	11129	X	9807	-0-	-1322	-0-	1199	1	8571	3	Y	34					124
							37	9									
08	11129	X	9874	-0-	-1255	-0-	1213	1	8635	3	Y	24					148
							26	9									
09	10260	X	10230	-0-	-30	-0-	1188	1	9025	3	Y	15					163
							17	9									
*10	10602	X	8782	-0-	-1820	-0-	1168	1	7612	3	Y	2					165
							2	9									
*11	10260	X	8467	-0-	-1793	-0-	1135	1	7332	3	Y	-0-	57	1			108
12	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	1182	1	7820	3	Y	34					142
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 119,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12474	-0-	-3305	-0-	266	1	12208	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	9705	-0-	-4547	-0-	205	1	9500	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	11524	-0-	-4255	-0-	233	1	11291	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	12609	-0-	-2661	-0-	250	1	12359	2	N	-0-					-0-
05	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	323	1	15112	2	N	-0-					-0-
06	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	507	1	13776	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11648	-0-	-1372	-0-	444	1	11204	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13339	-0-	-2099	-0-	399	1	12940	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	12048	-0-	-2892	-0-	398	1	11650	2	N	-0-					-0-
*10	15438	X	11737	-0-	-3701	-0-	348	1	11389	2	N	-0-					-0-
11	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	457	1	14308	2	N	-0-					-0-
*12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	466	1	15835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27885	X	27885	-0-	-0-	-0-	595	1	27290	2	N	-0-					-0-
02	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	531	1	24579	2	N	-0-					-0-
03	27559	X	26902	-0-	-657	-0-	545	1	26357	2	N	-0-					-0-
04	26670	X	25455	-0-	-1215	-0-	506	1	24949	2	N	-0-					-0-
05	27559	X	26099	-0-	-1460	-0-	546	1	25553	2	N	-0-					-0-
06	26670	X	25084	-0-	-1586	-0-	891	1	24193	2	N	-0-					-0-
07	27559	X	25610	-0-	-1949	-0-	976	1	24634	2	N	-0-					-0-
08	26908	X	25179	-0-	-1729	-0-	754	1	24425	2	N	-0-					-0-
09	25470	X	23574	-0-	-1896	-0-	778	1	22796	2	N	-0-					-0-
*10	26102	X	24534	-0-	-1568	-0-	728	1	23806	2	N	-0-					-0-
*11	25080	X	23214	-0-	-1866	-0-	719	1	22495	2	N	-0-					-0-
12	25327	X	22918	-0-	-2409	-0-	655	1	22263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8773	-0-	-155	-0-	295	1	8325	3	N	139	187	1			63
							153	9									
02	8064	X	7213	-0-	-851	-0-	250	1	6902	3	N	55					118
							61	9									
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	328	1	8572	3	N	111	190	1			39
							122	9									
04	8490	X	7831	-0-	-659	-0-	278	1	7500	3	N	48					87
							53	9									
05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	334	1	8989	3	N	70					157
							77	9									
06	8730	X	8561	-0-	-169	-0-	301	1	8214	3	N	42					199
							46	9									
07	9021	X	8593	-0-	-428	-0-	317	1	8228	3	N	44	185	1			58
							48	9									
08	9393	X	7863	-0-	-1530	-0-	291	1	7449	3	N	112					170
							123	9									
09	9090	X	7889	-0-	-1201	-0-	288	1	7505	3	N	87	176	1			81
							96	9									
10	9393	X	8901	-0-	-492	-0-	335	1	8531	3	N	32					113
							35	9									
11	8550	X	8392	-0-	-158	-0-	317	1	7985	3	N	82	132	1			63
							90	9									
*12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	324	1	8091	3	N	68	98	1			33
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 100,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	15259	-0-	-3496	-0-	529	1	14730	3	N	-0-					-0-
02	16940	X	13223	-0-	-3717	-0-	401	1	12822	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	15227	-0-	-3528	-0-	484	1	14743	3	N	-0-					-0-
04	15900	X	15476	-0-	-424	-0-	476	1	15000	3	N	-0-					-0-
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	485	1	15172	3	N	-0-					-0-
06	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	455	1	14360	3	N	-0-					-0-
07	15717	X	14992	-0-	-725	-0-	473	1	14519	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	14096	-0-	-1621	-0-	464	1	13632	3	N	-0-					-0-
09	15210	X	14371	-0-	-839	-0-	447	1	13924	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14569	-0-	-1086	-0-	475	1	14094	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	13887	-0-	-933	-0-	463	1	13424	3	N	-0-					-0-
12	14384	X	14165	-0-	-219	-0-	479	1	13686	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	141	1	5629	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	103	1	4682	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	107	1	4383	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	99	1	4247	3	N	-0-					-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	123	1	5379	3	N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	116	1	5155	3	N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	128	1	5451	3	N	-0-					-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	133	1	5460	3	N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	127	1	5515	3	N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	127	1	5254	3	N	-0-					-0-
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	5029	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	4743	-0-	-1023	-0-	113	1	4630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	5659	-0-	-19668	-0-	196	1	5463	3	N	-0-					-0-
02	22876	X	3249	-0-	-19627	-0-	99	1	3150	3	N	-0-					-0-
03	25172	X	14501	-0-	-10671	-0-	729	1	13772	3	N	-0-					-0-
04	24330	X	13532	-0-	-10798	-0-	414	1	13118	3	N	-0-					-0-
05	24397	X	20205	-0-	-4192	-0-	627	1	19578	3	N	-0-					-0-
06	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	668	1	21300	3	N	-0-					-0-
07	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	718	1	21946	3	N	-0-					-0-
08	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	728	1	21727	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	21592	-0-	-368	-0-	667	1	20925	3	N	-0-					-0-
10	22692	X	21985	-0-	-707	-0-	712	1	21273	3	N	-0-					-0-
11	21960	X	10560	-0-	-11400	-0-	350	1	10210	3	N	-0-					-0-
12	22630	X	2561	-0-	-20069	-0-	86	1	2475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1069	1	423	3	N	12					21
							13	9									
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1117	1	4675	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1119	1	1740	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	1255	1	6546	3	Y	1					1
							1	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1205	1	4254	3	Y	-0-					1
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1135	1	3267	3	Y	-0-					1
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	1110	1	1520	3	Y	-0-					1
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1219	1	4259	3	Y	-0-					1
09	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1351	1	8956	3	Y	-0-					1
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1170	1	4182	3	Y	-0-					1
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1041	1	546	3	Y	-0-					1
12	6665	X	4599	-0-	-2066	-0-	1188	1	3411	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 57,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	520	-0-	-2394	-0-	518	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1	-0-	-2631	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	407	-0-	-2507	-0-	402	1	5	2	N	-0-					-0-
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	194	1	9573	2	N	-0-					-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1114	1	5115	2	N	-0-					-0-
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	882	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	2705	-0-	-7401	-0-	615	1	2090	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	3758	-0-	-6348	-0-	1195	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	3692	-0-	-6088	-0-	627	1	3065	2	N	-0-					-0-
*10	6231	X	3988	-0-	-2243	-0-	1193	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	608	1	3989	2	N	-0-					-0-
*12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	636	1	3990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	299	-0-	-9032	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	8092	X	-0-	-0-	-8092	-0-					N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	184	-0-	-529	-0-	184	1			N	-0-					-0-
06	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	4411	-0-	-5664	-0-	153	1	4258	3	N	-0-					-0-
02	9100	X	3590	-0-	-5510	-0-	107	1	3483	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	7560	-0-	-2515	-0-	244	1	7316	3	N	-0-					-0-
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	333	1	10368	3	N	-0-					-0-
05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	359	1	11228	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	270	1	8520	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	7201	-0-	-2874	-0-	228	1	6973	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9026	-0-	-1049	-0-	298	1	8728	3	N	-0-					-0-
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	327	1	10063	3	N	-0-					-0-
10	10075	X	9756	-0-	-319	-0-	324	1	9432	3	N	-0-					-0-
11	8790	X	7996	-0-	-794	-0-	270	1	7726	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	8386	-0-	-1472	-0-	285	1	8101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

01	17143	X	16251	-0-	-892	-0-	545	1	15706	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	14496	-0-	-988	-0-	480	1	14016	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	15718	-0-	-1425	-0-	523	1	15195	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	14780	-0-	-1810	-0-	511	1	14269	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15088	-0-	-1838	-0-	494	1	14594	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	1002	-0-	-14718	-0-	101	1	901	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	2146	-0-	-13912	-0-	266	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	3170	-0-	-12547	-0-	453	1	2717	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	6995	-0-	-7795	-0-	695	1	6300	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	8666	-0-	-6431	-0-	297	1	8369	2	N	-0-					-0-
*11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	249	1	7041	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	222	1	6370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	952	1	57	2	Y	-0-					14
							28167	3									
02	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	Y	-0-					14
							24813	3									
03	27962	X	26949	-0-	-1013	-0-	882	1	12	2	Y	-0-					14
							26055	3									
04	27060	X	23240	-0-	-3820	-0-	784	1	1	2	Y	-0-					14
							22455	3									
05	27962	X	23399	-0-	-4563	-0-	797	1	4	2	Y	-0-					14
							22598	3									
06	28503	X	28503	-0-	-0-	-0-	1270	1	3	2	Y	-0-					14
							27230	3									
07	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	1295	1	34249	3	Y	-0-					14
08	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	988	1	7	2	Y	-0-					14
							27218	3									
09	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	963	1	25420	3	Y	-0-					14
10	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	921	1	26445	3	Y	-0-					14
11	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	843	1	80	2	Y	-0-					14
							22779	3									
*12	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	1185	1	28057	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 327,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	822	1	271	3	N	12					64
							13	9									
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	716	1	642	3	N	6					70
							7	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	868	1	26	9	N	24					94
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					94
05	341	N	92	-0-	-249	-0-	84	1	8	9	Y	7	73	1			28
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	2	1			28
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1					29
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	348	1	13984	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	12623	-0-	-285	-0-	280	1	12343	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	13949	-0-	-342	-0-	328	1	13621	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	13241	-0-	-589	-0-	297	1	12944	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	13220	-0-	-1071	-0-	299	1	12921	3	N	-0-					-0-
06	13830	X	12928	-0-	-902	-0-	285	1	12643	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	13023	-0-	-958	-0-	304	1	12719	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	13049	-0-	-901	-0-	310	1	12739	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12846	-0-	-384	-0-	289	1	12557	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12947	-0-	-414	-0-	306	1	12641	3	N	-0-					-0-
11	12930	X	12393	-0-	-537	-0-	308	1	12085	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12484	-0-	-381	-0-	304	1	12180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	824	1	24051	2	N	-0-			-0-
02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	345	1	16674	2	N	-0-			-0-
04	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	317	1	15659	2	N	-0-			-0-
05	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	407	1	19023	2	N	-0-			-0-
06	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	617	1	16747	2	N	-0-			-0-
07	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	547	1	13786	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	352	1	11397	2	N	-0-			-0-
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	297	1	8689	2	N	-0-			-0-
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	274	1	8960	2	N	-0-			-0-
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	18	1	560	2	N	-0-			-0-
*12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

01	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	152	1	6236	3	N	-0-			-0-
02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	148	1	6122	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6769	-0-	-20	-0-	169	1	6600	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	6003	-0-	-207	-0-	143	1	5860	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	155	1	6236	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	6704	-0-	-16	-0-	163	1	6541	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	5304	-0-	-1640	-0-	136	1	5168	3	N	-0-			-0-
08	6758	X	6151	-0-	-607	-0-	161	1	5990	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	5765	-0-	-925	-0-	144	1	5621	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	5156	-0-	-1757	-0-	134	1	5022	3	N	-0-			-0-
11	6690	X	4923	-0-	-1767	-0-	135	1	4788	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	124	1	4555	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	482	1	22104	2	N	-0-			-0-
02	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	419	1	19374	2	N	-0-			-0-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	445	1	21539	2	N	-0-			-0-
04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	418	1	20621	2	N	-0-			-0-
05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	447	1	20910	2	N	-0-			-0-
06	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	734	1	19932	2	N	-0-			-0-
07	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	801	1	20204	2	N	-0-			-0-
08	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	620	1	20085	2	N	-0-			-0-
09	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	664	1	19445	2	N	-0-			-0-
10	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	596	1	19475	2	N	-0-			-0-
11	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	599	1	18737	2	N	-0-			-0-
12	20770	X	19742	-0-	-1028	-0-	564	1	19178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	155	1	7105	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	6103	-0-	-2241	-0-	129	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	7126	-0-	-1585	-0-	144	1	6982	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6679	-0-	-1421	-0-	133	1	6546	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6624	-0-	-1281	-0-	139	1	6485	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	233	1	6328	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6481	-0-	-649	-0-	247	1	6234	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6941	-0-	-189	-0-	208	1	6733	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5917	-0-	-773	-0-	195	1	5722	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	5913	-0-	-876	-0-	176	1	5737	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	5798	-0-	-922	-0-	180	1	5618	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	172	1	5828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	499	-0-	-4368	-0-	492	1	7	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	807	-0-	-3589	-0-	806	1	1	2	N	-0-			-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	704	1	5600	2	N	-0-			-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1075	1	490	2	N	-0-			-0-
05	899	X	153	-0-	-746	-0-	112	1	41	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	215	-0-	-4495	-0-	186	1	29	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	551	-0-	-4316	-0-	551	1			N	-0-			-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
09	1560	X	522	-0-	-1038	-0-	522	1			N	-0-			-0-
*10	558	X	39	-0-	-519	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	587	1	117	2	N	-0-			-0-
*12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	606	1	1659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	27386	-0-	-1754	-0-	1231	1	26155	2	N	-0-			-0-
02	26320	X	23223	-0-	-3097	-0-	894	1	22329	2	N	-0-			-0-
03	29140	X	25252	-0-	-3888	-0-	362	1	24890	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	25467	-0-	-1533	-0-	1245	1	24222	2	N	-0-			-0-
05	27838	X	26589	-0-	-1249	-0-	2756	1	23833	2	N	-0-			-0-
06	26490	X	26400	-0-	-90	-0-	3037	1	23363	2	N	-0-			-0-
07	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	3397	1	24415	2	N	-0-			-0-
08	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	3397	1	24184	2	N	-0-			-0-
09	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	3471	1	23375	2	N	-0-			-0-
10	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	3662	1	27312	2	N	-0-			-0-
11	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	3489	1	23555	2	N	-0-			-0-
*12	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	3540	1	22166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	164	1	7540	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6775	-0-	-449	-0-	143	1	6632	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7306	-0-	-692	-0-	148	1	7158	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6594	-0-	-1146	-0-	131	1	6463	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	6906	-0-	-1030	-0-	145	1	6761	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	235	1	6395	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	6797	-0-	-705	-0-	259	1	6538	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6416	-0-	-900	-0-	192	1	6224	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6254	-0-	-436	-0-	207	1	6047	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6454	-0-	-459	-0-	192	1	6262	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	186	1	5806	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6297	-0-	-151	-0-	180	1	6117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	16800	-0-	-622	-0-	410	1	16390	3	N	-0-			-0-
02	15736	X	14587	-0-	-1149	-0-	311	1	14276	3	N	-0-			-0-
03	17205	X	16761	-0-	-444	-0-	380	1	16381	3	N	-0-			-0-
04	16650	X	15549	-0-	-1101	-0-	336	1	15213	3	N	-0-			-0-
05	16802	X	15903	-0-	-899	-0-	346	1	15557	3	N	-0-			-0-
06	16260	X	15392	-0-	-868	-0-	327	1	15065	3	N	-0-			-0-
07	16771	X	15727	-0-	-1044	-0-	350	1	15377	3	N	-0-			-0-
08	16771	X	14808	-0-	-1963	-0-	346	1	14462	3	N	-0-			-0-
09	15540	X	14986	-0-	-554	-0-	322	1	14664	3	N	-0-			-0-
10	15903	X	15324	-0-	-579	-0-	357	1	14967	3	N	-0-			-0-
11	15390	X	13986	-0-	-1404	-0-	338	1	13648	3	N	-0-			-0-
12	15717	X	14758	-0-	-959	-0-	353	1	14405	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8403	-0-	-1021	-0-	179	1	8224	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7432	-0-	-1080	-0-	157	1	7275	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	7442	-0-	-1889	-0-	151	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7175	-0-	-1795	-0-	143	1	7032	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7083	-0-	-1721	-0-	148	1	6935	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6185	-0-	-1945	-0-	220	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6716	-0-	-1499	-0-	256	1	6460	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6758	-0-	-682	-0-	202	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6495	-0-	-675	-0-	214	1	6281	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6256	-0-	-812	-0-	186	1	6070	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6091	-0-	-449	-0-	189	1	5902	2	N	-0-					-0-
*12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	202	1	6866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

01	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	724	1	44	2	Y	-0-					-0-
							21434	3									
02	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	641	1	18018	3	Y	-0-					-0-
03	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	701	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20700	3									
04	16140	X	14592	-0-	-1548	-0-	493	1	1	2	Y	-0-					-0-
							14098	3									
05	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	700	1	4	2	Y	-0-					-0-
							19865	3									
06	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	830	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17784	3									
07	15748	X	12785	-0-	-2963	-0-	466	1	12319	3	Y	-0-					-0-
08	15655	X	13650	-0-	-2005	-0-	478	1	3	2	Y	-0-					-0-
							13169	3									
09	17790	X	14595	-0-	-3195	-0-	532	1	14063	3	Y	-0-					-0-
10	18383	X	16876	-0-	-1507	-0-	568	1	16308	3	Y	-0-					-0-
11	17790	X	14302	-0-	-3488	-0-	509	1	48	2	Y	-0-					-0-
							13745	3									
*12	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	621	1	14686	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	765	1	46	2	Y	-0-					1
							22642	3									
02	18004	X	17092	-0-	-912	-0-	587	1	16505	3	Y	-0-					1
03	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	660	1	9	2	Y	-0-					1
							19472	3									
04	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	657	1	1	2	Y	-0-					1
							18798	3									
05	19933	X	18377	-0-	-1556	-0-	626	1	3	2	Y	-0-					1
							17748	3									
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	856	1	1	2	Y	-0-					1
							18349	3									
07	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	727	1	19219	3	Y	-0-					1
08	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	745	1	6	2	Y	-0-					1
							20543	3									
09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	696	1	18382	3	Y	-0-					1
10	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	698	1	20033	3	Y	-0-					1
11	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	703	1	67	2	Y	-0-					1
							19003	3									
12	20987	X	18360	-0-	-2627	-0-	744	1	17616	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 236,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	21210	-0-	-1544	-0-	692	1	42	2	Y	-0-					-0-
							20476	3									
02	20328	X	18393	-0-	-1935	-0-	632	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17760	3									
03	22506	X	20415	-0-	-2091	-0-	668	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19737	3									
04	21780	X	19274	-0-	-2506	-0-	650	1	18623	3	Y	1					1
							1	9									
05	21669	X	18589	-0-	-3080	-0-	634	1	3	2	Y	-0-					1
							17952	3									
06	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	904	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19387	3									
07	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	745	1	19700	3	Y	-0-					-0-
08	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	713	1	5	2	Y	-0-					-0-
							19639	3									
09	19560	X	18793	-0-	-767	-0-	685	1	18108	3	Y	-0-					-0-
10	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	684	1	19655	3	Y	-0-					-0-
11	19560	X	18311	-0-	-1249	-0-	651	1	62	2	Y	-0-					-0-
							17598	3									
12	19747	X	18909	-0-	-838	-0-	766	1	18143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	15961	-0-	-1988	-0-	549	1	15412	3	N	-0-					-0-
02	16212	X	15331	-0-	-881	-0-	509	1	14822	3	N	-0-					-0-
03	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	688	1	19175	3	N	-0-					-0-
04	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	638	1	18301	3	N	-0-					-0-
05	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	645	1	18318	3	N	-0-					-0-
06	17370	X	15307	-0-	-2063	-0-	516	1	14791	3	N	-0-					-0-
07	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	680	1	18932	3	N	-0-					-0-
08	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	686	1	18440	3	N	40					40
							44	9									
09	17370	X	15448	-0-	-1922	-0-	537	1	14911	3	Y	-0-	39	1			1
10	17949	X	16960	-0-	-989	-0-	605	1	16355	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	649	1	17189	3	Y	-0-					-0-
*12	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	687	1	18008	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	25003	-0-	-2184	-0-	1124	1	23879	2	N	-0-					-0-
02	24556	X	22225	-0-	-2331	-0-	856	1	21369	2	N	-0-					-0-
03	27187	X	23004	-0-	-4183	-0-	329	1	22675	2	N	-0-					-0-
04	24390	X	23833	-0-	-557	-0-	1165	1	22668	2	N	-0-					-0-
05	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	2659	1	22997	2	N	-0-					-0-
06	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	2964	1	22800	2	N	-0-					-0-
07	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	3243	1	23309	2	N	-0-					-0-
08	25668	X	25397	-0-	-271	-0-	3128	1	22269	2	N	-0-					-0-
09	25770	X	24496	-0-	-1274	-0-	3167	1	21329	2	N	-0-					-0-
10	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	3343	1	24936	2	N	-0-					-0-
11	25770	X	24862	-0-	-908	-0-	3207	1	21655	2	N	-0-					-0-
*12	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	3283	1	20554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	2891	-0-	-5448	-0-	98	1	2773	3	N	18					172
							20	9									
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	279	1	7606	3	N	44	191	1			25
							48	9									
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	208	1	5473	3	N	23					48
							25	9									
04	8070	X	6869	-0-	-1201	-0-	247	1	6591	3	N	28					76
							31	9									
05	8339	X	2099	-0-	-6240	-0-	563	1	1527	3	N	8					84
							9	9									
06	8070	X	842	-0-	-7228	-0-	840	1	2	9	N	2					86
07	8339	X	3984	-0-	-4355	-0-	984	1	2988	3	N	11					97
							12	9									
08	7099	X	2661	-0-	-4438	-0-	939	1	1699	3	N	21					118
							23	9									
09	6870	X	1002	-0-	-5868	-0-	847	1	141	3	N	13					131
							14	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1004	1	3447	3	N	-0-					131
11	3870	X	1634	-0-	-2236	-0-	764	1	867	3	N	3	114	1			20
							3	9									
12	3999	X	2795	-0-	-1204	-0-	863	1	1928	3	N	4					24
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	371	1	10418	3	Y	8					8
							9	9									
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	334	1	9676	3	Y	8					16
							9	9									
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	385	1	10744	3	Y	1					17
							1	9									
04	10710	X	10202	-0-	-508	-0-	345	1	9851	3	Y	5					22
							6	9									
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	378	1	10742	3	Y	6					28
							7	9									
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	385	1	11147	3	Y	1					29
							1	9									
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	419	1	11673	3	Y	4					33
							4	9									
08	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	426	1	11495	3	Y	9					42
							10	9									
09	10590	X	9829	-0-	-761	-0-	340	1	9488	3	Y	1					43
							1	9									
*10	10943	X	9562	-0-	-1381	-0-	363	1	9199	3	Y	-0-					43
11	10590	X	9239	-0-	-1351	-0-	359	1	8878	3	Y	2					45
							2	9									
12	12090	X	9497	-0-	-2593	-0-	371	1	9126	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 126,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6451	-0-	-1082	-0-	153	1	6298	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6025	-0-	-779	-0-	152	1	5873	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	7233	-0-	-21	-0-	192	1	7041	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	156	1	6158	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	5249	-0-	-1633	-0-	130	1	5119	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6055	-0-	-935	-0-	147	1	5908	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6966	-0-	-257	-0-	177	1	6789	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6936	-0-	-287	-0-	183	1	6753	3	N	-0-					-0-
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	163	1	6483	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6338	-0-	-637	-0-	164	1	6174	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	5593	-0-	-1157	-0-	152	1	5441	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	5333	-0-	-1642	-0-	142	1	5191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	129	1	5192	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	4947	-0-	-289	-0-	104	1	4843	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4868	-0-	-836	-0-	109	1	4759	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	116	1	5171	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4615	-0-	-872	-0-	99	1	4516	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4806	-0-	-504	-0-	102	1	4704	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4900	-0-	-587	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4793	-0-	-663	-0-	111	1	4682	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4595	-0-	-685	-0-	99	1	4496	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	112	1	4724	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	114	1	4551	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	109	1	4562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	5891	-0-	-5703	-0-	203	1	5688	3	N	-0-			-0-
02	10472	X	3536	-0-	-6936	-0-	114	1	3422	3	N	-0-			-0-
03	8463	X	7538	-0-	-925	-0-	250	1	7288	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	4113	-0-	-1617	-0-	132	1	3981	3	N	-0-			-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	216	1	6457	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	5346	-0-	-1944	-0-	170	1	5176	3	N	-0-			-0-
07	7657	X	5601	-0-	-2056	-0-	185	1	5416	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	2986	-0-	-4671	-0-	103	1	2883	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	1563	-0-	-5847	-0-	49	1	1514	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	1610	-0-	-5055	-0-	53	1	1557	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	1830	-0-	-3600	-0-	61	1	1769	3	N	-0-			-0-
*12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	182	1	4981	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	4403	-0-	-17576	-0-	94	1	4309	2	N	-0-			-0-
02	19852	X	18179	-0-	-1673	-0-	384	1	17795	2	N	-0-			-0-
03	20677	X	16642	-0-	-4035	-0-	337	1	16305	2	N	-0-			-0-
04	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	501	1	24711	2	N	-0-			-0-
05	20119	X	19231	-0-	-888	-0-	403	1	18828	2	N	-0-			-0-
06	19470	X	18510	-0-	-960	-0-	657	1	17853	2	N	-0-			-0-
07	21979	X	8885	-0-	-13094	-0-	339	1	8546	2	N	-0-			-0-
08	21979	X	16916	-0-	-5063	-0-	506	1	16410	2	N	-0-			-0-
09	21270	X	13255	-0-	-8015	-0-	438	1	12817	2	N	-0-			-0-
*10	19220	X	17292	-0-	-1928	-0-	513	1	16779	2	N	-0-			-0-
11	18510	X	16520	-0-	-1990	-0-	512	1	16008	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	16922	-0-	-4	-0-	483	1	16439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2605	-0-	-1425	-0-	605	1	2000	2	N	-0-			-0-
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	700	1	8979	2	N	-0-			-0-
03	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	855	1	13781	2	N	-0-			-0-
04	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	861	1	16226	2	N	-0-			-0-
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	628	1	5362	2	N	-0-			-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	935	1	9921	2	N	-0-			-0-
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	1315	1	18784	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
09	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	434	1	2735	2	N	-0-			-0-
*10	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	1111	1	14437	2	N	-0-			-0-
11	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	1165	1	15895	2	N	-0-			-0-
*12	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	1165	1	10112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	781	-0-	-25755	-0-	128	1	653	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	16192	-0-	-7776	-0-	677	1	15515	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	14078	-0-	-12458	-0-	285	1	13793	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	14465	-0-	-11215	-0-	287	1	14178	2	N	-0-					-0-
05	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	482	1	22539	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	247	-0-	-17093	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	14950	-0-	-2968	-0-	570	1	14380	2	N	-0-					-0-
08	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	768	1	24876	2	N	-0-					-0-
09	22290	X	9079	-0-	-13211	-0-	744	1	8335	2	N	-0-					-0-
*10	23033	X	22654	-0-	-379	-0-	987	1	21667	2	N	-0-					-0-
11	24810	X	21644	-0-	-3166	-0-	903	1	20741	2	N	-0-					-0-
12	25451	X	20056	-0-	-5395	-0-	850	1	19206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8063	-0-	-1175	-0-	276	1	7783	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
02	8344	X	6617	-0-	-1727	-0-	228	1	6310	3	Y	72					101
							79	9									
03	9238	X	2042	-0-	-7196	-0-	72	1	1970	3	Y	-0-					101
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	304	1	8442	3	Y	-0-					101
05	8680	X	1841	-0-	-6839	-0-	67	1	1774	3	Y	-0-					101
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	302	1	8424	3	Y	11	46	1			66
							12	9									
07	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	313	1	8414	3	Y	1					67
							1	9									
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	144	1	3807	3	Y	-0-					67
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	122	1	3290	3	Y	-0-					67
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					67
11	780	X	246	-0-	-534	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					67
*12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	400	1	10186	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 62,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	1141	1	69	2	Y	-0-					44
							33768	3									
02	28420	X	25975	-0-	-2445	-0-	893	1	1	2	Y	-0-					44
							25081	3									
03	31000	X	27126	-0-	-3874	-0-	888	1	12	2	Y	-0-					44
							26226	3									
04	30660	X	24881	-0-	-5779	-0-	840	1	1	2	Y	-0-					44
							24040	3									
05	31682	X	24939	-0-	-6743	-0-	849	1	4	2	Y	1					45
							24085	3	1	9							
06	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	1347	1	3	2	Y	-0-					45
							28868	3									
07	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	1008	1	26650	3	Y	-0-					45
08	26629	X	25819	-0-	-810	-0-	904	1	6	2	Y	-0-					45
							24909	3									
09	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	940	1	24833	3	Y	-0-					45
10	26629	X	25569	-0-	-1060	-0-	860	1	24709	3	Y	-0-					45
11	25770	X	22276	-0-	-3494	-0-	792	1	75	2	Y	-0-					45
							21409	3									
12	24304	X	22947	-0-	-1357	-0-	930	1	22017	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 318,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	2416	-0-	-21361	-0-	79	1	5	2	Y	-0-					16
							2332	3									
02	21476	X	16019	-0-	-5457	-0-	551	1	15468	3	Y	-0-					16
03	23777	X	21334	-0-	-2443	-0-	699	1	10	2	Y	-0-					16
							20625	3									
04	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	676	1	19368	3	Y	-0-					16
05	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	668	1	3	2	Y	-0-					16
							18955	3									
06	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	949	1	2	2	Y	-0-					16
							20338	3									
07	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	761	1	20119	3	Y	-0-					16
08	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	647	1	4	2	Y	-0-					16
							17849	3									
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	431	1	11378	3	Y	-0-					16
10	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	630	1	18108	3	Y	-0-					16
11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	536	1	51	2	Y	-0-					16
							14500	3									
*12	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	678	1	16033	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 202,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	778	1	47	2	Y	-0-					2
							23020	3									
02	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	705	1	19794	3	Y	-0-					2
03	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	740	1	10	2	Y	-0-					2
							21858	3									
04	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	707	1	1	2	Y	-0-					2
							20247	3									
05	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	743	1	4	2	Y	-0-					2
							21070	3									
06	20640	X	19490	-0-	-1150	-0-	869	1	2	2	Y	-0-					2
							18619	3									
07	21328	X	20255	-0-	-1073	-0-	738	1	19517	3	Y	-0-					2
08	21328	X	18600	-0-	-2728	-0-	651	1	4	2	Y	-0-					2
							17945	3									
09	20640	X	16805	-0-	-3835	-0-	613	1	16192	3	Y	-0-					2
10	21328	X	18578	-0-	-2750	-0-	625	1	17953	3	Y	-0-					2
11	19590	X	17613	-0-	-1977	-0-	626	1	59	2	Y	-0-					2
							16928	3									
*12	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	748	1	17704	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 239,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	20564	-0-	-330	-0-	671	1	41	2	Y	-0-					4
							19852	3									
02	19096	X	18155	-0-	-941	-0-	624	1	17531	3	Y	-0-					4
03	21235	X	19681	-0-	-1554	-0-	644	1	9	2	Y	-0-					4
							19028	3									
04	20550	X	18828	-0-	-1722	-0-	636	1	18192	3	Y	-0-					4
05	21235	X	17940	-0-	-3295	-0-	611	1	3	2	Y	-0-					4
							17326	3									
06	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	891	1	2	2	Y	-0-					4
							19097	3									
07	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	721	1	19061	3	Y	-0-					4
08	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	712	1	5	2	Y	-0-					4
							19631	3									
09	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	681	1	17982	3	Y	-0-					4
10	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	671	1	19277	3	Y	-0-					4
11	18180	X	17575	-0-	-605	-0-	625	1	59	2	Y	-0-					4
							16891	3									
12	19778	X	19033	-0-	-745	-0-	772	1	18261	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 230,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18764	-0-	-2068	-0-	612	1	37	2	Y	-0-					9
							18115	3									
02	18060	X	16523	-0-	-1537	-0-	568	1	15955	3	Y	-0-					9
03	19685	X	18568	-0-	-1117	-0-	608	1	8	2	Y	-0-					9
							17952	3									
04	19050	X	17691	-0-	-1359	-0-	597	1	17094	3	Y	-0-					9
05	19344	X	17529	-0-	-1815	-0-	597	1	3	2	Y	-0-					9
							16929	3									
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	812	1	1	2	Y	-0-					9
							17415	3									
07	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	671	1	17748	3	Y	-0-					9
08	18259	X	17638	-0-	-621	-0-	618	1	4	2	Y	-0-					9
							17016	3									
09	17670	X	15998	-0-	-1672	-0-	584	1	15414	3	Y	-0-					9
10	18259	X	17168	-0-	-1091	-0-	577	1	16591	3	Y	-0-					9
11	17670	X	15440	-0-	-2230	-0-	549	1	52	2	Y	-0-					9
							14839	3									
12	16895	X	16112	-0-	-783	-0-	653	1	15459	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 208,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9440	-0-	-821	-0-	328	1	9112	3	N	-0-					-0-
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	326	1	10283	3	N	-0-					-0-
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	441	1	13366	3	N	-0-					-0-
04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	388	1	12127	3	N	-0-					-0-
05	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	422	1	13040	3	N	-0-					-0-
06	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	304	1	13944	3	N	-0-					-0-
07	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	512	1	15470	3	N	-0-					-0-
08	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	515	1	15068	3	N	-0-					-0-
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	466	1	14350	3	N	-0-					-0-
10	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	473	1	13907	3	N	-0-					-0-
11	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	422	1	12018	3	N	-0-					-0-
12	15531	X	13217	-0-	-2314	-0-	450	1	12767	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	1040	1	15613	2	N	-0-			-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	790	1	8690	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	935	1	11155	2	N	-0-			-0-
04	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	954	1	12469	2	N	-0-			-0-
05	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	973	1	13048	2	N	-0-			-0-
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	944	1	12130	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	934	1	11993	2	N	-0-			-0-
08	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	1005	1	13979	2	N	-0-			-0-
09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	960	1	13087	2	N	-0-			-0-
10	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	991	1	13199	2	N	-0-			-0-
*11	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	917	1	11053	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	6873	-0-	-6581	-0-	821	1	6052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	1490	-0-	-14382	-0-	768	1	1	2	Y	-0-			3
							721	3							
02	14336	X	1331	-0-	-13005	-0-	695	1	636	3	Y	-0-			3
03	14074	X	1479	-0-	-12595	-0-	768	1	711	3	Y	-0-			3
04	16620	X	15849	-0-	-771	-0-	1230	1	1	2	Y	-0-			3
							14618	3							
05	17174	X	1471	-0-	-15703	-0-	769	1	702	3	Y	-0-			3
06	16620	X	4439	-0-	-12181	-0-	886	1	3553	3	Y	-0-			3
07	16585	X	15975	-0-	-610	-0-	1299	1	14676	3	Y	-0-			3
08	16585	X	15586	-0-	-999	-0-	1227	1	3	2	Y	-0-			3
							14356	3							
09	15630	X	14987	-0-	-643	-0-	1206	1	13781	3	Y	-0-			3
10	15965	X	15090	-0-	-875	-0-	1203	1	13887	3	Y	-0-			3
11	15450	X	13358	-0-	-2092	-0-	1157	1	43	2	Y	-0-			3
							12158	3							
12	15965	X	14371	-0-	-1594	-0-	1296	1	13075	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 115,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5053	X	3522	-0-	-1531	-0-	989	1	2533	3	N	-0-			30
*02	4564	X	2266	-0-	-2298	-0-	859	1	1407	3	N	-0-			30
*03	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	989	1	2428	3	N	-0-			30
*04	3840	X	3318	-0-	-522	-0-	954	1	2364	3	N	-0-			30
*05	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	989	1	2391	3	N	-0-			30
*06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	985	1	3277	3	N	-0-			30
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	1008	1	2930	3	N	14			44
							15	9							
*08	3441	X	2424	-0-	-1017	-0-	956	1	1451	3	N	15			59
							17	9							
*09	4260	X	2405	-0-	-1855	-0-	924	1	1481	3	N	-0-			59
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1037	1	3660	3	N	-0-			59
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1068	1	5116	3	N	-0-			59
*12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1020	1	3105	3	N	24			83
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 43,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	20083	-0-	-1710	-0-	429	1	19654	2	N	-0-			-0-
02	19684	X	18503	-0-	-1181	-0-	391	1	18112	2	N	-0-			-0-
03	21762	X	19723	-0-	-2039	-0-	399	1	19324	2	N	-0-			-0-
04	20580	X	18976	-0-	-1604	-0-	377	1	18599	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	18802	-0-	-1689	-0-	394	1	18408	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	18364	-0-	-1466	-0-	652	1	17712	2	N	-0-			-0-
07	20491	X	19031	-0-	-1460	-0-	726	1	18305	2	N	-0-			-0-
08	19716	X	18715	-0-	-1001	-0-	560	1	18155	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	17593	-0-	-1397	-0-	581	1	17012	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	18246	-0-	-788	-0-	542	1	17704	2	N	-0-			-0-
11	18420	X	17159	-0-	-1261	-0-	532	1	16627	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	17631	-0-	-845	-0-	504	1	17127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15792	-0-	-1785	-0-	337	1	15455	2	N	-0-			-0-
02	15876	X	14170	-0-	-1706	-0-	300	1	13870	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	15140	-0-	-1972	-0-	306	1	14834	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	14014	-0-	-2336	-0-	278	1	13736	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	14861	-0-	-1321	-0-	311	1	14550	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	14461	-0-	-809	-0-	513	1	13948	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	14656	-0-	-1030	-0-	559	1	14097	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	14284	-0-	-844	-0-	428	1	13856	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13747	-0-	-713	-0-	454	1	13293	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	14317	-0-	-625	-0-	425	1	13892	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13625	-0-	-835	-0-	422	1	13203	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	13949	-0-	-280	-0-	399	1	13550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	17728	-0-	-2546	-0-	378	1	17350	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	15430	-0-	-2854	-0-	326	1	15104	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	16636	-0-	-2801	-0-	337	1	16299	2	N	-0-			-0-
04	18330	X	16263	-0-	-2067	-0-	323	1	15940	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	16323	-0-	-1843	-0-	342	1	15981	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	15571	-0-	-1589	-0-	553	1	15018	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	15909	-0-	-1172	-0-	607	1	15302	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	15763	-0-	-1039	-0-	472	1	15291	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	14930	-0-	-1330	-0-	493	1	14437	2	N	-0-			-0-
10	16337	X	15229	-0-	-1108	-0-	452	1	14777	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14694	-0-	-876	-0-	456	1	14238	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	15183	-0-	-720	-0-	434	1	14749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	23202	-0-	-637	-0-	566	1	22636	3	N	-0-					-0-
02	21532	X	20823	-0-	-709	-0-	454	1	20369	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	22875	-0-	-964	-0-	529	1	22346	3	N	-0-					-0-
04	22890	X	22116	-0-	-774	-0-	484	1	21632	3	N	-0-					-0-
05	23188	X	22208	-0-	-980	-0-	491	1	21717	3	N	-0-					-0-
06	22440	X	21562	-0-	-878	-0-	466	1	21096	3	N	-0-					-0-
07	23064	X	22055	-0-	-1009	-0-	501	1	21554	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21739	-0-	-1139	-0-	508	1	21231	3	N	-0-					-0-
09	22110	X	21011	-0-	-1099	-0-	463	1	20548	3	N	-0-					-0-
10	22289	X	21403	-0-	-886	-0-	498	1	20905	3	N	-0-					-0-
11	21570	X	20286	-0-	-1284	-0-	493	1	19793	3	N	-0-					-0-
12	21421	X	20384	-0-	-1037	-0-	489	1	19895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	25954	-0-	-892	-0-	848	1	52	2	Y	-0-					1
							25054	3									
02	24248	X	21995	-0-	-2253	-0-	756	1	2	2	Y	-0-					1
							21237	3									
03	26846	X	22958	-0-	-3888	-0-	752	1	10	2	Y	-0-					1
							22196	3									
04	25980	X	21584	-0-	-4396	-0-	726	1	2	2	Y	-0-					1
							20856	3									
05	26846	X	22089	-0-	-4757	-0-	752	1	4	2	Y	-0-					1
							21333	3									
06	23130	X	21150	-0-	-1980	-0-	939	1	2	2	Y	-0-					1
							20209	3									
07	23901	X	21168	-0-	-2733	-0-	767	1	20401	3	Y	-0-					1
08	22971	X	19901	-0-	-3070	-0-	694	1	6	2	Y	-0-					1
							19201	3									
09	21570	X	18481	-0-	-3089	-0-	673	1	17808	3	Y	-0-					1
10	22103	X	19194	-0-	-2909	-0-	643	1	18551	3	Y	-0-					1
11	21150	X	7604	-0-	-13546	-0-	269	1	25	2	Y	-0-					1
							7310	3									
12	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 222,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	25751	-0-	-2738	-0-	840	1	50	2	Y	-0-					1
							24861	3									
02	25648	X	21972	-0-	-3676	-0-	756	1	21216	3	Y	-0-					1
03	27280	X	23657	-0-	-3623	-0-	775	1	12	2	Y	-0-					1
							22870	3									
04	26220	X	21996	-0-	-4224	-0-	740	1	21256	3	Y	-0-					1
05	25792	X	22913	-0-	-2879	-0-	780	1	4	2	Y	-0-					1
							22129	3									
06	23250	X	22041	-0-	-1209	-0-	978	1	2	2	Y	-0-					1
							21061	3									
07	24025	X	22451	-0-	-1574	-0-	814	1	21637	3	Y	-0-					1
08	23653	X	21474	-0-	-2179	-0-	750	1	6	2	Y	-0-					1
							20718	3									
09	22170	X	20341	-0-	-1829	-0-	742	1	19599	3	Y	-0-					1
10	22909	X	21226	-0-	-1683	-0-	713	1	20513	3	Y	-0-					1
11	22050	X	20012	-0-	-2038	-0-	708	1	68	2	Y	-0-					1
							19236	3									
*12	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	1031	1	24635	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 269,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	22091	-0-	-2151	-0-	722	1	44	2	Y	-0-					11
							21325	3									
02	21896	X	18536	-0-	-3360	-0-	638	1	17898	3	Y	-0-					11
03	23281	X	20377	-0-	-2904	-0-	667	1	10	2	Y	-0-					11
							19700	3									
04	22200	X	18941	-0-	-3259	-0-	637	1	18304	3	Y	-0-					11
05	22103	X	18915	-0-	-3188	-0-	644	1	3	2	Y	-0-					11
							18268	3									
06	18900	X	17992	-0-	-908	-0-	800	1	2	2	Y	-0-					11
							17190	3									
07	19530	X	18765	-0-	-765	-0-	681	1	18084	3	Y	-0-					11
08	19530	X	18523	-0-	-1007	-0-	647	1	4	2	Y	-0-					11
							17872	3									
09	18900	X	17835	-0-	-1065	-0-	650	1	17185	3	Y	-0-					11
10	18910	X	18591	-0-	-319	-0-	626	1	17965	3	Y	-0-					11
11	18150	X	16853	-0-	-1297	-0-	596	1	57	2	Y	-0-					11
							16200	3									
12	18662	X	1385	-0-	-17277	-0-	56	1	1329	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 208,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	25387	-0-	-2420	-0-	829	1	50	2	Y	-0-					5
							24508	3									
02	25116	X	22814	-0-	-2302	-0-	785	1	22029	3	Y	-0-					5
03	27156	X	23565	-0-	-3591	-0-	772	1	10	2	Y	-0-					5
							22783	3									
04	25260	X	22947	-0-	-2313	-0-	771	1	2	2	Y	-0-					5
							22174	3									
05	25544	X	22686	-0-	-2858	-0-	772	1	4	2	Y	-0-					5
							21910	3									
06	24090	X	21436	-0-	-2654	-0-	952	1	2	2	Y	-0-					5
							20482	3									
07	24893	X	21955	-0-	-2938	-0-	796	1	21159	3	Y	-0-					5
08	23715	X	21621	-0-	-2094	-0-	756	1	4	2	Y	-0-					5
							20861	3									
09	22950	X	21029	-0-	-1921	-0-	766	1	20263	3	Y	-0-					5
10	22692	X	22192	-0-	-500	-0-	747	1	21445	3	Y	-0-					5
11	21450	X	20405	-0-	-1045	-0-	722	1	69	2	Y	-0-					5
							19614	3									
*12	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	899	1	21461	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 268,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	20716	-0-	-1759	-0-	676	1	40	2	Y	-0-					1
							20000	3									
02	20300	X	18267	-0-	-2033	-0-	628	1	17639	3	Y	-0-					1
03	22165	X	19991	-0-	-2174	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					1
							19328	3									
04	21060	X	18434	-0-	-2626	-0-	620	1	17814	3	Y	-0-					1
05	21390	X	19089	-0-	-2301	-0-	650	1	2	2	Y	-0-					1
							18437	3									
06	18840	X	17008	-0-	-1832	-0-	755	1	16253	3	Y	-0-					1
07	19468	X	17727	-0-	-1741	-0-	643	1	17084	3	Y	-0-					1
08	19468	X	18258	-0-	-1210	-0-	636	1	4	2	Y	-0-					1
							17618	3									
09	18480	X	17352	-0-	-1128	-0-	633	1	16719	3	Y	-0-					1
10	19096	X	18132	-0-	-964	-0-	609	1	17523	3	Y	-0-					1
11	17670	X	16316	-0-	-1354	-0-	576	1	55	2	Y	-0-					1
							15685	3									
12	17763	X	10605	-0-	-7158	-0-	426	1	10179	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 211,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	616	1	37	2	Y	-0-			-0-
							18242	3							
02	14336	X	13627	-0-	-709	-0-	468	1	13159	3	Y	-0-			-0-
03	15872	X	14669	-0-	-1203	-0-	480	1	7	2	Y	-0-			-0-
							14182	3							
04	15360	X	13284	-0-	-2076	-0-	448	1	12836	3	Y	-0-			-0-
05	15872	X	13625	-0-	-2247	-0-	464	1	2	2	Y	-0-			-0-
							13159	3							
06	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	777	1	2	2	Y	-0-			-0-
							16669	3							
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	585	1	15475	3	Y	-0-			-0-
08	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	494	1	4	2	Y	-0-			-0-
							13607	3							
09	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	510	1	13469	3	Y	-0-			-0-
10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	472	1	13574	3	Y	-0-			-0-
11	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	475	1	45	2	Y	-0-			-0-
							12833	3							
12	12927	X	12833	-0-	-94	-0-	520	1	12313	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7977	-0-	-21	-0-	190	1	7787	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	7047	-0-	-233	-0-	171	1	6876	3	N	-0-			-0-
03	8060	X	7646	-0-	-414	-0-	194	1	7452	3	N	-0-			-0-
04	7800	X	6656	-0-	-1144	-0-	164	1	6492	3	N	-0-			-0-
05	7967	X	7954	-0-	-13	-0-	199	1	7755	3	N	-0-			-0-
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	198	1	7893	3	N	-0-			-0-
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	208	1	7935	3	N	-0-			-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-			-0-
09	8100	X	8071	-0-	-29	-0-	203	1	7868	3	N	-0-			-0-
10	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	215	1	7919	3	N	-0-			-0-
*11	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	204	1	7195	3	N	-0-			-0-
12	7905	X	7658	-0-	-247	-0-	206	1	7452	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9240	-0-	-1548	-0-	317	1	8923	3	N	-0-					90
02	9744	X	8098	-0-	-1646	-0-	283	1	7815	3	N	-0-					90
03	10075	X	5184	-0-	-4891	-0-	187	1	4978	3	N	17					107
							19	9									
04	9390	X	8975	-0-	-415	-0-	310	1	8631	3	N	31					138
							34	9									
05	9517	X	8504	-0-	-1013	-0-	300	1	8204	3	N	-0-					138
06	8940	X	8250	-0-	-690	-0-	287	1	7935	3	N	25	144	1			19
							28	9									
07	9269	X	8235	-0-	-1034	-0-	297	1	7938	3	N	-0-					19
08	9269	X	6524	-0-	-2745	-0-	243	1	6281	3	N	-0-					19
09	8970	X	2401	-0-	-6569	-0-	61	1	2340	3	N	-0-					19
10	8525	X	33	-0-	-8492	-0-	33	3			N	-0-					19
11	8250	X	13	-0-	-8237	-0-	13	3			N	-0-					19
*12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	448	1	11371	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 77,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	20569	-0-	-1286	-0-	672	1	41	2	Y	-0-					34
							19856	3									
02	19740	X	18071	-0-	-1669	-0-	622	1	17449	3	Y	-0-					34
03	21638	X	19053	-0-	-2585	-0-	624	1	8	2	Y	-0-					34
							18421	3									
04	20760	X	19299	-0-	-1461	-0-	649	1	18650	3	Y	-0-					34
05	21080	X	18668	-0-	-2412	-0-	634	1	4	2	Y	-0-					34
							18030	3									
06	18000	X	17190	-0-	-810	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					34
							16424	3									
07	18600	X	17561	-0-	-1039	-0-	637	1	16924	3	Y	-0-					34
08	18600	X	17516	-0-	-1084	-0-	613	1	4	2	Y	-0-					34
							16899	3									
09	18000	X	16453	-0-	-1547	-0-	600	1	15853	3	Y	-0-					34
10	18600	X	17611	-0-	-989	-0-	592	1	17019	3	Y	-0-					34
11	17190	X	15910	-0-	-1280	-0-	563	1	53	2	Y	-0-					34
							15294	3									
12	17546	X	11269	-0-	-6277	-0-	453	1	10816	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 209,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	19701	-0-	-1410	-0-	644	1	39	2	Y	-0-					33
							19018	3									
02	19068	X	17346	-0-	-1722	-0-	597	1	16749	3	Y	-0-					33
03	20863	X	18654	-0-	-2209	-0-	611	1	9	2	Y	-0-					33
							18034	3									
04	20100	X	17779	-0-	-2321	-0-	598	1	17181	3	Y	-0-					33
05	20429	X	17839	-0-	-2590	-0-	607	1	2	2	Y	-0-					33
							17230	3									
06	17850	X	16296	-0-	-1554	-0-	725	1	15571	3	Y	-0-					33
07	18445	X	16872	-0-	-1573	-0-	613	1	16259	3	Y	-0-					33
08	18445	X	16824	-0-	-1621	-0-	588	1	4	2	Y	-0-					33
							16232	3									
09	17790	X	16210	-0-	-1580	-0-	591	1	15619	3	Y	-0-					33
10	17825	X	16992	-0-	-833	-0-	572	1	16420	3	Y	-0-					33
11	16320	X	14073	-0-	-2247	-0-	498	1	47	2	Y	-0-					33
							13528	3									
12	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 188,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	17664	-0-	-1804	-0-	577	1	34	2	Y	-0-					-0-
							17053	3									
02	17584	X	15763	-0-	-1821	-0-	542	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15219	3									
03	19468	X	17116	-0-	-2352	-0-	560	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16548	3									
04	18840	X	16621	-0-	-2219	-0-	559	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16060	3									
05	19468	X	16231	-0-	-3237	-0-	552	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15677	3									
06	16170	X	15631	-0-	-539	-0-	695	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14934	3									
07	16709	X	16173	-0-	-536	-0-	586	1	15587	3	Y	-0-					-0-
08	16709	X	16338	-0-	-371	-0-	572	1	4	2	Y	-0-					-0-
							15762	3									
09	16170	X	15279	-0-	-891	-0-	557	1	14722	3	Y	-0-					-0-
10	16244	X	15612	-0-	-632	-0-	525	1	15087	3	Y	-0-					-0-
11	15810	X	13872	-0-	-1938	-0-	491	1	46	2	Y	-0-					-0-
							13335	3									
12	16337	X	3997	-0-	-12340	-0-	161	1	3836	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16867	-0-	-958	-0-	551	1	34	2	Y	-0-					-0-
							16282	3									
02	16100	X	15023	-0-	-1077	-0-	517	1	14506	3	Y	-0-					-0-
03	17825	X	16212	-0-	-1613	-0-	531	1	7	2	Y	-0-					-0-
							15674	3									
04	17250	X	15553	-0-	-1697	-0-	523	1	15030	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	15174	-0-	-1690	-0-	516	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14656	3									
06	15630	X	14268	-0-	-1362	-0-	635	1	13633	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	14774	-0-	-1377	-0-	537	1	14237	3	Y	-0-					-0-
08	16151	X	14468	-0-	-1683	-0-	505	1	4	2	Y	-0-					-0-
							13959	3									
09	15540	X	13542	-0-	-1998	-0-	494	1	13048	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	14474	-0-	-685	-0-	487	1	13987	3	Y	-0-					-0-
11	14310	X	12942	-0-	-1368	-0-	458	1	44	2	Y	-0-					-0-
							12440	3									
12	14074	X	12790	-0-	-1284	-0-	514	1	12276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	18865	-0-	-1626	-0-	616	1	38	2	Y	-0-					-0-
							18211	3									
02	18424	X	15982	-0-	-2442	-0-	550	1	15432	3	Y	-0-					-0-
03	19530	X	16864	-0-	-2666	-0-	553	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16303	3									
04	18480	X	15852	-0-	-2628	-0-	533	1	15319	3	Y	-0-					-0-
05	18910	X	16755	-0-	-2155	-0-	570	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16183	3									
06	16740	X	16037	-0-	-703	-0-	712	1	15325	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	16147	-0-	-1151	-0-	585	1	15562	3	Y	-0-					-0-
08	16864	X	15422	-0-	-1442	-0-	537	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14881	3									
09	16200	X	14414	-0-	-1786	-0-	526	1	13888	3	Y	-0-					-0-
10	16740	X	15527	-0-	-1213	-0-	521	1	15006	3	Y	-0-					-0-
11	16050	X	13041	-0-	-3009	-0-	462	1	44	2	Y	-0-					-0-
							12535	3									
12	15531	X	3560	-0-	-11971	-0-	143	1	3417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	21554	-0-	-549	-0-	83	1	44	2	N	-0-					-0-
							21427	3									
02	19964	X	17244	-0-	-2720	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							17177	3									
03	22103	X	17429	-0-	-4674	-0-	90	1	8	2	N	-0-					-0-
							17331	3									
04	21390	X	17148	-0-	-4242	-0-	97	1	1	2	N	-0-					-0-
							17050	3									
05	21545	X	19139	-0-	-2406	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							19031	3									
06	20850	X	19468	-0-	-1382	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							19408	3									
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	109	1	19470	3	N	-0-					-0-
08	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	126	1	5	2	N	-0-					-0-
							20465	3									
09	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	124	1	19558	3	N	-0-					-0-
10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	124	1	20891	3	N	-0-					-0-
11	19470	X	17800	-0-	-1670	-0-	115	1	62	2	N	-0-					-0-
							17623	3									
12	20584	X	20077	-0-	-507	-0-	136	1	19941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

01	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	104	1	4257	3	N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	106	1	4344	3	N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	136	1	5344	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	96	1	3935	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	101	1	4052	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3954	-0-	-546	-0-	95	1	3859	3	N	-0-					-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	121	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3704	-0-	-946	-0-	95	1	3609	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	101	1	3822	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	111	1	4059	3	N	-0-					-0-
*11	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	112	1	3933	3	N	-0-					-0-
*12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	115	1	4175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	696	1	15076	2	N	-0-					-0-
02	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	599	1	13409	2	N	-0-					-0-
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	498	1	8978	2	N	-0-					-0-
04	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	762	1	12490	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1943	-0-	-723	-0-	720	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2023	-0-	-557	-0-	790	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	826	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	813	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1616	-0-	-964	-0-	797	1	819	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	887	-0-	-1376	-0-	814	1	73	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	688	-0-	-1502	-0-	463	1	225	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	22838	-0-	-846	-0-	745	1	44	2	Y	-0-					-0-
							22049	3									
02	21392	X	19864	-0-	-1528	-0-	683	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19179	3									
03	23684	X	21685	-0-	-1999	-0-	710	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20965	3									
04	22920	X	20495	-0-	-2425	-0-	689	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19804	3									
05	23684	X	21471	-0-	-2213	-0-	731	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20736	3									
06	21840	X	20889	-0-	-951	-0-	928	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19959	3									
07	21979	X	21509	-0-	-470	-0-	779	1	20730	3	Y	-0-					-0-
08	21700	X	21089	-0-	-611	-0-	736	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20349	3									
09	20880	X	19835	-0-	-1045	-0-	723	1	19112	3	Y	-0-					-0-
10	21576	X	21022	-0-	-554	-0-	705	1	20317	3	Y	-0-					-0-
11	20880	X	19515	-0-	-1365	-0-	690	1	67	2	Y	-0-					-0-
							18758	3									
12	21018	X	11621	-0-	-9397	-0-	467	1	11154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	19184	-0-	-811	-0-	627	1	38	2	Y	-0-					-0-
							18519	3									
02	18060	X	15074	-0-	-2986	-0-	519	1	14555	3	Y	-0-					-0-
03	19995	X	14816	-0-	-5179	-0-	485	1	6	2	Y	-0-					-0-
							14325	3									
04	19350	X	14832	-0-	-4518	-0-	499	1	14333	3	Y	-0-					-0-
05	19871	X	15420	-0-	-4451	-0-	525	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14893	3									
06	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	758	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16319	3									
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	669	1	17793	3	Y	-0-					-0-
08	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	629	1	4	2	Y	-0-					-0-
							17401	3									
09	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	625	1	16513	3	Y	-0-					-0-
10	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	593	1	17093	3	Y	-0-					-0-
11	15660	X	14147	-0-	-1513	-0-	501	1	47	2	Y	-0-					-0-
							13599	3									
12	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	930	1	56	2	Y	-0-			-0-
							27477	3							
02	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	852	1	23924	3	Y	-0-			-0-
03	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	863	1	12	2	Y	-0-			-0-
							25447	3							
04	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	808	1	23210	3	Y	-0-			-0-
05	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	832	1	4	2	Y	-0-			-0-
							23624	3							
06	26460	X	24137	-0-	-2323	-0-	1072	1	2	2	Y	-0-			-0-
							23063	3							
07	27342	X	24400	-0-	-2942	-0-	885	1	23515	3	Y	-0-			-0-
08	26319	X	22507	-0-	-3812	-0-	785	1	6	2	Y	-0-			-0-
							21716	3							
09	24150	X	21515	-0-	-2635	-0-	784	1	20731	3	Y	-0-			-0-
10	24955	X	23311	-0-	-1644	-0-	782	1	22529	3	Y	-0-			-0-
11	24150	X	17870	-0-	-6280	-0-	632	1	60	2	Y	-0-			-0-
							17178	3							
12	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	707	1	327	2	N	-0-			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	566	1	328	2	N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19689	-0-	-1236	-0-	885	1	18804	2	N	-0-			-0-
02	18900	X	16797	-0-	-2103	-0-	647	1	16150	2	N	-0-			-0-
03	20925	X	17891	-0-	-3034	-0-	256	1	17635	2	N	-0-			-0-
04	19560	X	18864	-0-	-696	-0-	922	1	17942	2	N	-0-			-0-
05	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	2119	1	18326	2	N	-0-			-0-
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	2383	1	18333	2	N	-0-			-0-
07	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	2449	1	17600	2	N	-0-			-0-
08	20460	X	19896	-0-	-564	-0-	2450	1	17446	2	N	-0-			-0-
09	20730	X	19119	-0-	-1611	-0-	2472	1	16647	2	N	-0-			-0-
10	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	2633	1	19636	2	N	-0-			-0-
11	20730	X	19516	-0-	-1214	-0-	2518	1	16998	2	N	-0-			-0-
*12	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	2700	1	16905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	22678	-0-	-696	-0-	783	1	21895	3	N	-0-					-0-
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	692	1	20872	3	N	-0-					-0-
03	23374	X	20197	-0-	-3177	-0-	477	1	19720	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	20328	-0-	-1632	-0-	608	1	19720	3	N	-0-					-0-
05	23374	X	19694	-0-	-3680	-0-	450	1	19244	3	N	-0-					-0-
06	22620	X	19393	-0-	-3227	-0-	626	1	18767	3	N	-0-					-0-
07	23374	X	19783	-0-	-3591	-0-	460	1	19323	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	19579	-0-	-1439	-0-	470	1	19109	3	N	-0-					-0-
09	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	708	1	20660	3	N	-0-					-0-
10	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	799	1	22491	3	N	-0-					-0-
11	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	784	1	21477	3	N	-0-					-0-
*12	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	692	1	18911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	5329	-0-	-13736	-0-	185	1	5144	3	N	-0-					-0-
02	17220	X	6992	-0-	-10228	-0-	213	1	6779	3	N	-0-					-0-
03	19096	X	17510	-0-	-1586	-0-	553	1	16957	3	N	-0-					-0-
04	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	566	1	17991	3	N	-0-					-0-
05	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	628	1	19738	3	N	-0-					-0-
06	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	645	1	20567	3	N	-0-					-0-
07	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	670	1	20533	3	N	-0-					-0-
08	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	660	1	19737	3	N	-0-					-0-
09	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	601	1	18695	3	N	-0-					-0-
10	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	643	1	19172	3	N	-0-					-0-
11	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	657	1	19104	3	N	-0-					-0-
*12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	695	1	20074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	909	1	6397	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	836	1	6170	3	Y	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	876	1	5232	3	Y	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	758	1	2642	3	Y	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	832	1	5423	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	868	1	5732	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	916	1	6222	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	888	1	5281	3	Y	-0-					-0-
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	876	1	5825	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	861	1	4626	3	Y	-0-					-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	870	1	5264	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	7130	X	3506	-0-	-3624	-0-	789	1	2713	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 71,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	12735	-0-	-3664	-0-	437	1	12294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14420	X	13656	-0-	-764	-0-	466	1	13183	3	Y	6					6
							7	9									
03	15903	X	10072	-0-	-5831	-0-	357	1	9707	3	Y	7					13
							8	9									
04	15300	X	15050	-0-	-250	-0-	518	1	14521	3	Y	10					23
							11	9									
05	15128	X	14689	-0-	-439	-0-	511	1	14171	3	Y	6					29
							7	9									
06	14640	X	13651	-0-	-989	-0-	469	1	13179	3	Y	3					32
							3	9									
07	15562	X	12785	-0-	-2777	-0-	455	1	12328	3	Y	2					34
							2	9									
08	15562	X	14197	-0-	-1365	-0-	522	1	13656	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									
09	15060	X	13431	-0-	-1629	-0-	479	1	12948	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	14694	X	11698	-0-	-2996	-0-	427	1	11271	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	3248	-0-	-10492	-0-	124	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	14198	X	749	-0-	-13449	-0-	27	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	5099	-0-	-6433	-0-	475	1	9	2	N	-0-					11
							4615	3									
02	10192	X	4302	-0-	-5890	-0-	549	1	3753	3	N	-0-					11
03	11191	X	211	-0-	-10980	-0-	58	1	80	3	N	66					77
							73	9									
04	10830	X	702	-0-	-10128	-0-	448	1	188	3	N	60	126	1			11
							66	9									
05	8618	X	5560	-0-	-3058	-0-	622	1	1	2	N	-0-					11
							4937	3									
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	592	1	6167	3	N	-0-					11
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	620	1	7636	3	N	-0-					11
08	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	121	1	2	2	N	-0-					11
							9895	3									
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	70	1	9141	3	N	-0-					11
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	70	1	9708	3	N	-0-					11
11	9690	X	8755	-0-	-935	-0-	68	1	30	2	N	-0-					11
							8657	3									
12	10013	X	8907	-0-	-1106	-0-	73	1	8834	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 77,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	854	1	52	2	Y	-0-					4
							25276	3									
02	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	793	1	22264	3	Y	-0-					4
03	24149	X	23817	-0-	-332	-0-	780	1	11	2	Y	-0-					4
							23026	3									
04	23370	X	19893	-0-	-3477	-0-	672	1	19221	3	Y	-0-					4
05	24149	X	19983	-0-	-4166	-0-	681	1	3	2	Y	-0-					4
							19299	3									
06	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	918	1	2	2	Y	-0-					4
							19679	3									
07	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	817	1	21601	3	Y	-0-					4
08	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	731	1	5	2	Y	-0-					4
							20150	3									
09	19110	X	19106	-0-	-4	-0-	697	1	18409	3	Y	-0-					4
10	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	669	1	19222	3	Y	-0-					4
11	19110	X	17853	-0-	-1257	-0-	635	1	60	2	Y	-0-					4
							17158	3									
*12	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	805	1	19042	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 253,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15278	-0-	-1524	-0-	326	1	14952	2	N	-0-					-0-
02	15176	X	13640	-0-	-1536	-0-	288	1	13352	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	14703	-0-	-1479	-0-	298	1	14405	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	13825	-0-	-1685	-0-	275	1	13550	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	14066	-0-	-1527	-0-	294	1	13772	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	13624	-0-	-1166	-0-	484	1	13140	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	14073	-0-	-1024	-0-	537	1	13536	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	13823	-0-	-871	-0-	414	1	13409	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	12930	-0-	-900	-0-	427	1	12503	2	N	-0-					-0-
*10	14074	X	13544	-0-	-530	-0-	402	1	13142	2	N	-0-					-0-
*11	13620	X	12955	-0-	-665	-0-	401	1	12554	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13338	-0-	-674	-0-	381	1	12957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	252	1	11572	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10223	-0-	-361	-0-	216	1	10007	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11430	-0-	-288	-0-	231	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10882	-0-	-458	-0-	216	1	10666	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10527	-0-	-1191	-0-	220	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10183	-0-	-1157	-0-	362	1	9821	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10036	-0-	-1403	-0-	383	1	9653	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9817	-0-	-1622	-0-	294	1	9523	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9511	-0-	-1379	-0-	314	1	9197	2	N	-0-					-0-
*10	10540	X	10081	-0-	-459	-0-	299	1	9782	2	N	-0-					-0-
*11	10170	X	9571	-0-	-599	-0-	297	1	9274	2	N	-0-					-0-
*12	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	278	1	9456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	23281	-0-	-2883	-0-	497	1	22784	2	N	-0-			-0-
02	23632	X	20998	-0-	-2634	-0-	444	1	20554	2	N	-0-			-0-
03	25110	X	22514	-0-	-2596	-0-	456	1	22058	2	N	-0-			-0-
04	23820	X	21315	-0-	-2505	-0-	423	1	20892	2	N	-0-			-0-
05	23591	X	21801	-0-	-1790	-0-	456	1	21345	2	N	-0-			-0-
06	22530	X	20750	-0-	-1780	-0-	737	1	20013	2	N	-0-			-0-
07	23250	X	21146	-0-	-2104	-0-	806	1	20340	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	20523	-0-	-1983	-0-	614	1	19909	2	N	-0-			-0-
09	21330	X	19258	-0-	-2072	-0-	636	1	18622	2	N	-0-			-0-
*10	21793	X	19979	-0-	-1814	-0-	593	1	19386	2	N	-0-			-0-
*11	20760	X	18788	-0-	-1972	-0-	582	1	18206	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	19344	-0-	-1240	-0-	553	1	18791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	568	1	180	3	N	-0-			-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	449	1	271	3	N	-0-			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	12694	-0-	9594	9594	1137	1	11557	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	13309	-0-	10309	19903	1149	1	12160	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	12697	-0-	9597	29500	1147	1	11550	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1296	1	11900	3	N	-0-			-0-
02	11396	X	9850	-0-	-1546	-0-	1069	1	8781	3	N	-0-			-0-
03	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	1299	1	12791	3	N	-0-			-0-
04	12750	X	10708	-0-	-2042	-0-	1148	1	9560	3	N	-0-			-0-
05	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	1236	1	11281	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	7610	-0-	-5140	-0-	1049	1	6561	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	5723	-0-	-7452	-0-	1000	1	4723	3	N	-0-			-0-
08	13175	X	10357	-0-	-2818	-0-	1187	1	9170	3	N	-0-			-0-
09	12120	X	9686	-0-	-2434	-0-	1124	1	8562	3	N	-0-			-0-
10	12524	X	9369	-0-	-3155	-0-	1153	1	8216	3	N	-0-			-0-
11	10020	X	8273	-0-	-1747	-0-	1092	1	7181	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	7339	-0-	-2178	-0-	1066	1	6273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	15506	-0-	-1823	-0-	368	1	15031	3	Y	97	5	1			104
							107	9									
02	15092	X	13722	-0-	-1370	-0-	334	1	13377	3	Y	10	66	1			48
							11	9									
03	16709	X	14419	-0-	-2290	-0-	371	1	14041	3	Y	6	2	1			52
							7	9									
04	15540	X	15047	-0-	-493	-0-	368	1	14508	3	Y	155	183	1			24
							171	9									
05	15500	X	15040	-0-	-460	-0-	371	1	14611	3	Y	53					77
							58	9									
06	15000	X	14772	-0-	-228	-0-	361	1	14367	3	Y	40					117
							44	9									
07	15562	X	14060	-0-	-1502	-0-	355	1	13661	3	Y	40					157
							44	9									
08	15562	X	14692	-0-	-870	-0-	384	1	14256	3	Y	47	181	1			23
							52	9									
09	15060	X	14081	-0-	-979	-0-	516	1	13546	3	Y	17					40
							19	9									
10	15252	X	14371	-0-	-881	-0-	536	1	13782	3	Y	48					88
							53	9									
11	14760	X	13378	-0-	-1382	-0-	505	1	12821	3	Y	47					135
							52	9									
12	14694	X	13514	-0-	-1180	-0-	512	1	12923	3	Y	72					207
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 172,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	965	1	5863	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	7007	-0-	4207	4207	991	1	6016	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4509	-0-	1409	5616	947	1	3562	3	N	-0-					-0-
04	7992	X	2376	-0-	-5616	-0-	567	1	1809	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	711	-0-	-1924	-0-	490	1	221	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	606	-0-	-1944	-0-	168	1	438	3	N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1039	1	9183	3	N	-0-					-0-
08	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	1358	1	17573	3	N	-0-					-0-
09	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	914	1	20423	3	N	-0-					-0-
10	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	680	1	18424	3	N	-0-					-0-
11	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	622	1	16542	3	N	-0-					-0-
*12	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	627	1	16600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

01	12989	X	12464	-0-	-525	-0-	297	1	12167	3	N	-0-					-0-
02	11732	X	11158	-0-	-574	-0-	275	1	10883	3	N	-0-					-0-
03	12989	X	12262	-0-	-727	-0-	312	1	11950	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	11051	-0-	-1489	-0-	274	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	11766	-0-	-758	-0-	292	1	11474	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	11759	-0-	-301	-0-	287	1	11472	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	11882	-0-	-487	-0-	305	1	11577	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	11705	-0-	-571	-0-	308	1	11397	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11227	-0-	-533	-0-	286	1	10941	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	11496	-0-	-656	-0-	304	1	11192	3	N	-0-					-0-
*11	11760	X	10645	-0-	-1115	-0-	288	1	10357	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	8854	-0-	-3019	-0-	239	1	8615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4422	-0-	-2584	-0-	911	1	3449	3	N	56					121
							62	9									
02	6328	X	3456	-0-	-2872	-0-	841	1	2554	3	N	55	176	1			-0-
							61	9									
03	6045	X	4327	-0-	-1718	-0-	924	1	3357	3	N	42					42
							46	9									
04	5400	X	2460	-0-	-2940	-0-	910	1	1467	3	N	75	100	1			17
							83	9									
05	5580	X	899	-0-	-4681	-0-	899	1			N	-0-					17
06	4290	X	870	-0-	-3420	-0-	870	1			N	-0-					17
07	4340	X	203	-0-	-4137	-0-	203	1			N	-0-					17
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					17
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					17
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					17
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	987	1	3114	3	N	55					72
							61	9									
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	991	1	3385	3	N	49	60	1			61
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	21571	-0-	-1679	-0-	724	1	20847	2	N	-0-					-0-
02	20944	X	10885	-0-	-10059	-0-	360	1	10525	2	N	-0-					-0-
03	22971	X	19554	-0-	-3417	-0-	784	1	18770	2	N	-0-					-0-
04	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	754	1	21062	2	N	-0-					-0-
05	22196	X	21335	-0-	-861	-0-	698	1	20637	2	N	-0-					-0-
06	20880	X	12577	-0-	-8303	-0-	432	1	12145	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	20409	-0-	-2128	-0-	684	1	19725	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	15273	-0-	-7264	-0-	517	1	14756	2	N	-0-					-0-
09	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	811	1	23319	2	N	-0-					-0-
10	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	833	1	23463	2	N	-0-					-0-
11	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	804	1	22756	2	N	-0-					-0-
*12	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	827	1	23754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28634	X	28634	-0-	-0-	-0-	934	1	56	2	Y	-0-					15
							27644	3									
02	24556	X	22101	-0-	-2455	-0-	760	1	21341	3	Y	-0-					15
03	28334	X	23858	-0-	-4476	-0-	781	1	11	2	Y	-0-					15
							23066	3									
04	27420	X	21528	-0-	-5892	-0-	727	1	1	2	Y	-0-					15
							20800	3									
05	28334	X	21745	-0-	-6589	-0-	741	1	4	2	Y	-0-					15
							21000	3									
06	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1169	1	2	2	Y	-0-					15
							25066	3									
07	23746	X	23656	-0-	-90	-0-	862	1	22794	3	Y	-0-					15
08	23746	X	22391	-0-	-1355	-0-	784	1	5	2	Y	-0-					15
							21602	3									
09	22980	X	22096	-0-	-884	-0-	806	1	21290	3	Y	-0-					15
10	23746	X	22148	-0-	-1598	-0-	745	1	21403	3	Y	-0-					15
11	22980	X	19569	-0-	-3411	-0-	696	1	66	2	Y	-0-					15
							18807	3									
12	21080	X	20437	-0-	-643	-0-	828	1	19609	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 274,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	499	1	30	2	Y	-0-					-0-
							14765	3									
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	449	1	1	2	Y	-0-					-0-
							12607	3									
03	13547	X	12282	-0-	-1265	-0-	402	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11875	3									
04	13110	X	4221	-0-	-8889	-0-	440	1	3781	3	Y	-0-					-0-
05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	1354	1	3	2	Y	-0-					-0-
							14741	3									
06	12390	X	10519	-0-	-1871	-0-	496	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10022	3									
07	12803	X	9697	-0-	-3106	-0-	354	1	9343	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	9057	-0-	-3746	-0-	317	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8738	3									
09	12390	X	7869	-0-	-4521	-0-	287	1	7582	3	Y	-0-					-0-
10	12803	X	8542	-0-	-4261	-0-	287	1	8255	3	Y	-0-					-0-
11	10530	X	7588	-0-	-2942	-0-	270	1	26	2	Y	-0-					-0-
							7292	3									
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	20862	-0-	-1768	-0-	681	1	41	2	Y	-0-					-0-
							20140	3									
02	20440	X	18054	-0-	-2386	-0-	621	1	17433	3	Y	-0-					-0-
03	22568	X	21167	-0-	-1401	-0-	693	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20464	3									
04	21840	X	21022	-0-	-818	-0-	710	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20311	3									
05	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	765	1	4	2	Y	-0-					-0-
							21687	3									
06	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	950	1	2	2	Y	-0-					-0-
							20361	3									
07	20181	X	20046	-0-	-135	-0-	731	1	19315	3	Y	-0-					-0-
08	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	773	1	5	2	Y	-0-					-0-
							21287	3									
09	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	742	1	19593	3	Y	-0-					-0-
10	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	729	1	20950	3	Y	-0-					-0-
11	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	698	1	66	2	Y	-0-					-0-
							18871	3									
12	21638	X	20541	-0-	-1097	-0-	833	1	19708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10915	-0-	-307	-0-	261	1	10654	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9929	-0-	-207	-0-	243	1	9686	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10701	-0-	-521	-0-	276	1	10425	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	9967	-0-	-893	-0-	250	1	9717	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	9869	-0-	-1353	-0-	246	1	9623	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	8474	-0-	-2176	-0-	206	1	8268	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	8135	-0-	-2870	-0-	208	1	7927	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	8036	-0-	-2659	-0-	214	1	7822	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	7386	-0-	-2574	-0-	184	1	7202	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	8580	-0-	-1278	-0-	228	1	8352	3	N	-0-					-0-
11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	236	1	8509	3	N	-0-					-0-
*12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	234	1	8417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	10184	-0-	-9315	-0-	1016	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	9529	-0-	-5199	-0-	897	1	8632	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	7755	-0-	-8303	-0-	960	1	6795	2	N	-0-					-0-
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1016	1	10009	2	N	-0-					-0-
05	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	1190	1	17209	2	N	-0-					-0-
06	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1085	1	13003	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	8118	-0-	-3290	-0-	960	1	7158	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	6431	-0-	-11983	-0-	933	1	5498	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	5951	-0-	-11869	-0-	896	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	9142	-0-	-9272	-0-	997	1	8145	2	N	-0-					-0-
*11	14100	X	8036	-0-	-6064	-0-	945	1	7091	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	4995	-0-	-3127	-0-	883	1	4112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11854	-0-	-546	-0-	253	1	11601	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9957	-0-	-1243	-0-	211	1	9746	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	10704	-0-	-1696	-0-	217	1	10487	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10349	-0-	-1651	-0-	206	1	10143	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10074	-0-	-1985	-0-	211	1	9863	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	9178	-0-	-2282	-0-	326	1	8852	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10471	-0-	-565	-0-	399	1	10072	2	N	-0-			-0-
08	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	327	1	10599	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	10272	-0-	-78	-0-	339	1	9933	2	N	-0-			-0-
*10	10478	X	10474	-0-	-4	-0-	311	1	10163	2	N	-0-			-0-
*11	10560	X	10109	-0-	-451	-0-	314	1	9795	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	9575	-0-	-1337	-0-	274	1	9301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	16856	-0-	-1930	-0-	581	1	16275	3	N	-0-			88
02	16968	X	14553	-0-	-2415	-0-	478	1	14075	3	N	-0-			88
03	17174	X	15637	-0-	-1537	-0-	535	1	15102	3	N	-0-			88
04	16620	X	14480	-0-	-2140	-0-	490	1	13990	3	N	-0-			88
05	16864	X	13653	-0-	-3211	-0-	467	1	13186	3	N	-0-			88
06	16320	X	12045	-0-	-4275	-0-	406	1	11639	3	N	-0-			88
07	16120	X	13933	-0-	-2187	-0-	488	1	13445	3	N	-0-			88
08	15624	X	11380	-0-	-4244	-0-	411	1	10969	3	N	-0-			88
09	14490	X	12607	-0-	-1883	-0-	442	1	12165	3	N	-0-			88
10	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	547	1	14754	3	N	-0-			88
11	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	525	1	13807	3	N	-0-			88
*12	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	583	1	15228	3	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 170,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11978	-0-	-577	-0-	286	1	11692	3	N	-0-			-0-
02	11340	X	10538	-0-	-802	-0-	259	1	10279	3	N	-0-			-0-
03	12400	X	11521	-0-	-879	-0-	294	1	11227	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	10513	-0-	-1457	-0-	258	1	10255	3	N	-0-			-0-
05	11997	X	11567	-0-	-430	-0-	286	1	11281	3	N	-0-			-0-
06	11580	X	10489	-0-	-1091	-0-	257	1	10232	3	N	-0-			-0-
07	11656	X	10994	-0-	-662	-0-	281	1	10713	3	N	-0-			-0-
08	11563	X	9970	-0-	-1593	-0-	258	1	9712	3	N	-0-			-0-
09	11190	X	9930	-0-	-1260	-0-	246	1	9684	3	N	-0-			-0-
10	11563	X	10043	-0-	-1520	-0-	260	1	9783	3	N	-0-			-0-
*11	10650	X	9719	-0-	-931	-0-	258	1	9461	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	9937	-0-	-448	-0-	264	1	9673	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	-0-	-0-	-487	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	678	1	36	2	Y	-0-					47
							17243	3									
02	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	460	1	1	2	Y	-0-					47
							12926	3									
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	455	1	6	2	Y	-0-					47
							13425	3									
04	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	328	1	9378	3	Y	-0-					47
05	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	432	1	2	2	Y	-0-					47
							12265	3									
06	12300	X	11377	-0-	-923	-0-	507	1	1	2	Y	-0-					47
							10869	3									
07	11284	X	5501	-0-	-5783	-0-	201	1	5300	3	Y	-0-					47
08	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	373	1	3	2	Y	-0-					47
							10264	3									
09	11250	X	10001	-0-	-1249	-0-	365	1	9636	3	Y	-0-					47
10	12710	X	10212	-0-	-2498	-0-	343	1	9869	3	Y	-0-					47
11	11370	X	9669	-0-	-1701	-0-	344	1	32	2	Y	-0-					47
							9293	3									
12	10633	X	9904	-0-	-729	-0-	402	1	9502	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 134,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	209	1	8541	3	Y	152	173	1			94
							167	9									
02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	319	1	13004	3	Y	220	183	1			131
							242	9									
03	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	408	1	15943	3	Y	289	369	1			51
							318	9									
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	277	1	11267	3	Y	187	180	1			58
							206	9									
05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	273	1	10925	3	Y	151					209
							166	9									
06	15900	X	10974	-0-	-4926	-0-	259	1	10568	3	Y	134	181	1			162
							147	9									
07	16430	X	6322	-0-	-10108	-0-	154	1	6079	3	Y	81	160	1			83
							89	9									
08	16430	X	2920	-0-	-13510	-0-	74	1	2811	3	Y	32					115
							35	9									
09	11760	X	2064	-0-	-9696	-0-	49	1	1985	3	Y	27					142
							30	9									
10	11377	X	2492	-0-	-8885	-0-	93	1	2364	3	Y	32					174
							35	9									
11	10980	X	1636	-0-	-9344	-0-	58	1	1560	3	Y	16	165	1			25
							18	9									
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	525	1	1970	3	Y	69					94
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 91,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	10196	-0-	-13240	-0-	333	1	20	2	Y	-0-					-0-
							9843	3									
02	21168	X	8981	-0-	-12187	-0-	309	1	8672	3	Y	-0-					-0-
03	23436	X	10153	-0-	-13283	-0-	333	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9815	3									
04	21240	X	20052	-0-	-1188	-0-	677	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19374	3									
05	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	709	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20105	3									
06	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	921	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19739	3									
07	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	804	1	21255	3	Y	-0-					-0-
08	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	755	1	5	2	Y	-0-					-0-
							20800	3									
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	719	1	18986	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	18753	-0-	-1335	-0-	631	1	18122	3	Y	-0-					-0-
11	19440	X	18167	-0-	-1273	-0-	646	1	61	2	Y	-0-					-0-
							17460	3									
12	20460	X	16363	-0-	-4097	-0-	663	1	15700	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	406	1	16577	3	N	480	368	1			127
							528	9									
02	15456	X	15415	-0-	-41	-0-	378	1	14596	3	N	401	355	1			173
							441	9									
03	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	448	1	16593	3	N	440	541	1			72
							484	9									
04	16560	X	15097	-0-	-1463	-0-	373	1	14329	3	N	359	372	1			59
							395	9									
05	17112	X	16769	-0-	-343	-0-	413	1	15923	3	N	394	263	1			190
							433	9									
06	16560	X	14486	-0-	-2074	-0-	351	1	13788	3	N	315	364	1			141
							347	9									
07	17112	X	15355	-0-	-1757	-0-	391	1	14610	3	N	322	361	1			102
							354	9									
08	17112	X	15119	-0-	-1993	-0-	395	1	14354	3	N	336	367	1			71
							370	9									
09	16230	X	15003	-0-	-1227	-0-	373	1	14257	3	N	339	354	1			56
							373	9									
10	16771	X	15250	-0-	-1521	-0-	399	1	14495	3	N	324	365	1			15
							356	9									
11	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	578	1	14082	3	N	361	364	1			12
							397	9									
12	15500	X	14924	-0-	-576	-0-	397	1	14116	3	N	374	316	1			70
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 187,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,445

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

01	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	1022	1	5018	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5225	-0-	-459	-0-	925	1	4300	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	5035	-0-	-1258	-0-	975	1	4060	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	967	1	4793	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	4430	-0-	-1677	-0-	991	1	3439	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	3844	-0-	-2006	-0-	944	1	2900	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	3089	-0-	-2863	-0-	934	1	2155	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	3171	-0-	-2781	-0-	958	1	2213	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	2671	-0-	-3089	-0-	917	1	1754	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3458	-0-	-975	-0-	962	1	2496	3	N	-0-					-0-
*11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	992	1	4400	3	N	-0-					-0-
*12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	1028	1	4659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	1019	1	4892	3	N	148	102	1			148
							163	9									
02	6216	X	5435	-0-	-781	-0-	920	1	4438	3	N	70	173	1			45
							77	9									
03	6882	X	3798	-0-	-3084	-0-	962	1	2713	3	N	112					157
							123	9									
04	6660	X	5639	-0-	-1021	-0-	988	1	4557	3	N	85	176	1			66
							94	9									
05	6417	X	3446	-0-	-2971	-0-	960	1	2407	3	N	72					138
							79	9									
06	5880	X	1768	-0-	-4112	-0-	877	1	832	3	N	54					192
							59	9									
07	6014	X	1819	-0-	-4195	-0-	909	1	878	3	N	29	175	1			46
							32	9									
08	5828	X	3419	-0-	-2409	-0-	952	1	2412	3	N	50					96
							55	9									
09	5640	X	2097	-0-	-3543	-0-	881	1	1162	3	N	49					145
							54	9									
10	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	937	1	2221	3	N	16	137	1			24
							18	9									
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1047	1	4611	3	N	95					119
							105	9									
*12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1032	1	4847	3	N	87	104	1			102
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 48,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	465	1	28	2	Y	-0-					-0-
							13751	3									
02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	433	1	12150	3	Y	-0-					-0-
03	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	419	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12381	3									
04	10350	X	9299	-0-	-1051	-0-	314	1	8985	3	Y	-0-					-0-
05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	456	1	2	2	Y	-0-					-0-
							12925	3									
06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	556	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11930	3									
07	10633	X	7721	-0-	-2912	-0-	281	1	7440	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	4665	-0-	-5534	-0-	163	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4501	3									
09	10470	X	3792	-0-	-6678	-0-	138	1	3654	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	4387	-0-	-6432	-0-	148	1	4239	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	4665	-0-	-5805	-0-	166	1	16	2	Y	-0-					-0-
							4483	3									
12	5332	X	3812	-0-	-1520	-0-	154	1	3658	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	383	1	15294	3	N	-0-			-0-
02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	292	1	13221	3	N	-0-			-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	333	1	14100	3	N	-0-			-0-
04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	301	1	13460	3	N	-0-			-0-
05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	311	1	13738	3	N	-0-			-0-
06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	288	1	13172	3	N	-0-			-0-
07	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	308	1	13403	3	N	-0-			-0-
08	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	314	1	13203	3	N	-0-			-0-
09	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	293	1	13043	3	N	-0-			-0-
10	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	325	1	13549	3	N	-0-			-0-
11	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	321	1	12944	3	N	-0-			-0-
12	13795	X	13363	-0-	-432	-0-	321	1	13042	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-			-0-
02	14252	X	4728	-0-	-9524	-0-	100	1	4628	2	N	-0-			-0-
03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	241	1	11683	2	N	-0-			-0-
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	311	1	15344	2	N	-0-			-0-
05	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	392	1	18348	2	N	-0-			-0-
06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	610	1	16565	2	N	-0-			-0-
07	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	635	1	16008	2	N	-0-			-0-
08	17670	X	15045	-0-	-2625	-0-	450	1	14595	2	N	-0-			-0-
09	17100	X	9918	-0-	-7182	-0-	618	1	9300	2	N	-0-			-0-
*10	17670	X	16518	-0-	-1152	-0-	1031	1	15487	2	N	-0-			-0-
11	17100	X	13639	-0-	-3461	-0-	939	1	12700	2	N	-0-			-0-
*12	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	899	1	17067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	23420	-0-	-6309	-0-	500	1	22920	2	N	-0-			-0-
02	26488	X	19530	-0-	-6958	-0-	413	1	19117	2	N	-0-			-0-
03	27342	X	20727	-0-	-6615	-0-	420	1	20307	2	N	-0-			-0-
04	24780	X	18545	-0-	-6235	-0-	368	1	18177	2	N	-0-			-0-
05	24056	X	17326	-0-	-6730	-0-	363	1	16963	2	N	-0-			-0-
06	22650	X	606	-0-	-22044	-0-	22	1	584	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-			-0-
08	20739	X	3	-0-	-20736	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	18540	X	3137	-0-	-15403	-0-	315	1	2822	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	382	-0-	-16947	-0-	118	1	264	2	N	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
*12	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	1028	1	14301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	96	1	4420	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-			-0-
03	3379	X	2331	-0-	-1048	-0-	47	1	2284	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3917	-0-	-463	-0-	78	1	3839	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	189	1	5124	2	N	-0-			-0-
07	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	1338	1	18888	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	583	-0-	-3478	-0-	54	1	529	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4363	-0-	-947	-0-	561	1	3802	2	N	-0-			-0-
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	781	1	8917	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	904	1	10016	2	N	-0-			-0-
*12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	914	1	9094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	19631	-0-	-1170	-0-	419	1	19212	2	N	-0-			-0-
02	18676	X	17448	-0-	-1228	-0-	369	1	17079	2	N	-0-			-0-
03	20677	X	18829	-0-	-1848	-0-	381	1	18448	2	N	-0-			-0-
04	19320	X	18012	-0-	-1308	-0-	358	1	17654	2	N	-0-			-0-
05	19964	X	18214	-0-	-1750	-0-	381	1	17833	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	17517	-0-	-1473	-0-	622	1	16895	2	N	-0-			-0-
07	19313	X	17947	-0-	-1366	-0-	684	1	17263	2	N	-0-			-0-
08	18817	X	17451	-0-	-1366	-0-	522	1	16929	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	16667	-0-	-1333	-0-	550	1	16117	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	17219	-0-	-1009	-0-	511	1	16708	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	16306	-0-	-1214	-0-	506	1	15800	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	16783	-0-	-980	-0-	480	1	16303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	287	1	13150	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	11960	-0-	-1312	-0-	253	1	11707	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	12999	-0-	-827	-0-	263	1	12736	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12403	-0-	-917	-0-	246	1	12157	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12704	-0-	-967	-0-	266	1	12438	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12294	-0-	-696	-0-	437	1	11857	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12467	-0-	-770	-0-	475	1	11992	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	12312	-0-	-677	-0-	369	1	11943	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	380	1	11139	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11732	-0-	-978	-0-	348	1	11384	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	10910	-0-	-1390	-0-	338	1	10572	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	11295	-0-	-888	-0-	323	1	10972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11539	-0-	-892	-0-	246	1	11293	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10227	-0-	-1001	-0-	216	1	10011	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11073	-0-	-1296	-0-	224	1	10849	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	10546	-0-	-1364	-0-	209	1	10337	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	10760	-0-	-1082	-0-	225	1	10535	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10324	-0-	-836	-0-	367	1	9957	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10512	-0-	-803	-0-	401	1	10111	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10050	-0-	-1017	-0-	301	1	9749	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	9989	-0-	-571	-0-	330	1	9659	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10052	-0-	-705	-0-	298	1	9754	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	9011	-0-	-1309	-0-	279	1	8732	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	259	1	8791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13866	-0-	-921	-0-	296	1	13570	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12495	-0-	-861	-0-	264	1	12231	2	N	-0-			-0-
03	14632	X	13587	-0-	-1045	-0-	275	1	13312	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	12979	-0-	-1031	-0-	258	1	12721	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	13091	-0-	-952	-0-	274	1	12817	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	12721	-0-	-689	-0-	452	1	12269	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	12921	-0-	-905	-0-	493	1	12428	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	12682	-0-	-896	-0-	380	1	12302	2	N	-0-			-0-
09	12990	X	11864	-0-	-1126	-0-	392	1	11472	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12278	-0-	-866	-0-	364	1	11914	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	11585	-0-	-1135	-0-	359	1	11226	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11993	-0-	-376	-0-	343	1	11650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	14621	-0-	-1313	-0-	312	1	14309	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	13072	-0-	-1320	-0-	276	1	12796	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	14076	-0-	-1610	-0-	285	1	13791	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	13761	-0-	-1419	-0-	273	1	13487	2	N	1			1
							1	9							
05	14973	X	14389	-0-	-584	-0-	301	1	14088	2	N	-0-			1
06	14160	X	13806	-0-	-354	-0-	490	1	13316	2	N	-0-			1
07	14477	X	14035	-0-	-442	-0-	535	1	13500	2	N	-0-			1
08	14384	X	13790	-0-	-594	-0-	413	1	13377	2	N	-0-			1
09	13920	X	13051	-0-	-869	-0-	431	1	12620	2	N	-0-			1
10	14384	X	13573	-0-	-811	-0-	403	1	13170	2	N	-0-			1
11	13800	X	13108	-0-	-692	-0-	406	1	12702	2	N	-0-			1
*12	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	385	1	13079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13741	-0-	-1077	-0-	293	1	13448	2	N	-0-			-0-
02	13384	X	12193	-0-	-1191	-0-	258	1	11935	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	13366	-0-	-1142	-0-	271	1	13095	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	12834	-0-	-1176	-0-	255	1	12579	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	13140	-0-	-934	-0-	275	1	12865	2	N	-0-			-0-
06	13290	X	12843	-0-	-447	-0-	456	1	12387	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	13232	-0-	-253	-0-	505	1	12727	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12926	-0-	-435	-0-	387	1	12539	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	12093	-0-	-747	-0-	399	1	11694	2	N	-0-			-0-
10	13268	X	12741	-0-	-527	-0-	378	1	12363	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	12103	-0-	-737	-0-	375	1	11728	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	12486	-0-	-379	-0-	357	1	12129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	139	1	6359	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	5695	-0-	-857	-0-	120	1	5575	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	5175	-0-	-1986	-0-	105	1	5070	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	454	-0-	-6476	-0-	9	1	445	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	2797	-0-	-3930	-0-	59	1	2738	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	622	-0-	-5678	-0-	22	1	600	2	N	-0-			-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	261	1	6589	2	N	-0-			-0-
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	193	1	6253	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	166	1	4874	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5539	-0-	-1312	-0-	164	1	5375	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6165	-0-	-465	-0-	191	1	5974	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5342	-0-	-889	-0-	153	1	5189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	20734	-0-	-5089	-0-	677	1	41	2	Y	-0-					1
							20016	3									
02	23324	X	17473	-0-	-5851	-0-	601	1	16872	3	Y	-0-					1
03	25823	X	19392	-0-	-6431	-0-	636	1	8	2	Y	-0-					1
							18748	3									
04	24090	X	19838	-0-	-4252	-0-	668	1	19170	3	Y	-0-					1
05	21855	X	20812	-0-	-1043	-0-	709	1	4	2	Y	-0-					1
							20099	3									
06	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	900	1	2	2	Y	-0-					1
							19372	3									
07	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	754	1	20036	3	Y	-0-					1
08	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	699	1	4	2	Y	-0-					1
							19343	3									
09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	693	1	18323	3	Y	-0-					1
10	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	691	1	19884	3	Y	-0-					1
11	18510	X	11469	-0-	-7041	-0-	406	1	39	2	Y	-0-					1
							11024	3									
12	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 210,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	27087	-0-	-1464	-0-	884	1	54	2	Y	-0-					30
							26149	3									
02	25788	X	23576	-0-	-2212	-0-	811	1	22765	3	Y	-0-					30
03	28365	X	25925	-0-	-2440	-0-	849	1	12	2	Y	-0-					30
							25064	3									
04	27210	X	24359	-0-	-2851	-0-	820	1	23539	3	Y	-0-					30
05	27745	X	24694	-0-	-3051	-0-	840	1	4	2	Y	-0-					30
							23850	3									
06	25530	X	23352	-0-	-2178	-0-	1037	1	2	2	Y	-0-					30
							22313	3									
07	26102	X	23900	-0-	-2202	-0-	867	1	23033	3	Y	-0-					30
08	25916	X	24018	-0-	-1898	-0-	838	1	6	2	Y	-0-					30
							23174	3									
09	24360	X	22643	-0-	-1717	-0-	825	1	21818	3	Y	-0-					30
10	24707	X	23740	-0-	-967	-0-	797	1	22943	3	Y	-0-					30
11	23340	X	21969	-0-	-1371	-0-	777	1	74	2	Y	-0-					30
							21118	3									
12	23436	X	3343	-0-	-20093	-0-	134	1	3209	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 268,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

01	8246	X	6005	-0-	-2241	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	1341	-0-	-6807	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	488	-0-	-8719	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	607	-0-	-8303	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	87	-0-	-9120	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
09	600	X	473	-0-	-127	-0-	364	1	109	3	N	-0-					-0-
10	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	737	1	2895	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	9620	-0-	6520	6520	182	1	9438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	133	-0-	-8071	-0-	133	1			N	-0-					-0-
03	9083	X	3922	-0-	-5161	-0-	663	1	3259	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	4738	-0-	-2132	-0-	466	1	4272	3	N	-0-					-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	554	1	7902	3	N	-0-					-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	729	1	6551	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	2452	-0-	-2446	-0-	364	1	2088	3	N	-0-					-0-
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	744	1	7759	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	8000	-0-	-190	-0-	720	1	7280	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	7736	-0-	-727	-0-	720	1	7016	3	N	-0-					-0-
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	720	1	7937	3	N	-0-					-0-
*12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	744	1	9289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	5916	3			N	-0-			-0-
02	5880	X	5202	-0-	-678	-0-	5202	3			N	-0-			-0-
03	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	5500	3			N	-0-			-0-
04	6300	X	5091	-0-	-1209	-0-	5091	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	5105	3			N	-0-			-0-
06	5730	X	4155	-0-	-1575	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
07	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
08	5487	X	4748	-0-	-739	-0-	4748	3			N	-0-			-0-
09	5100	X	4520	-0-	-580	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
10	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
11	4860	X	59	-0-	-4801	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	4805	X	2753	-0-	-2052	-0-	527	1	2226	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	24460	-0-	-1363	-0-	522	1	23938	2	N	-0-			-0-
02	23324	X	22432	-0-	-892	-0-	474	1	21958	2	N	-0-			-0-
03	24645	X	23507	-0-	-1138	-0-	476	1	23031	2	N	-0-			-0-
04	23850	X	22778	-0-	-1072	-0-	452	1	22326	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	22004	-0-	-2827	-0-	461	1	21543	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	20818	-0-	-3212	-0-	739	1	20079	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	21901	-0-	-2930	-0-	835	1	21066	2	N	-0-			-0-
08	23529	X	22320	-0-	-1209	-0-	668	1	21652	2	N	-0-			-0-
09	22770	X	21377	-0-	-1393	-0-	706	1	20671	2	N	-0-			-0-
10	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	657	1	21484	2	N	-0-			-0-
11	21600	X	21016	-0-	-584	-0-	651	1	20365	2	N	-0-			-0-
12	22320	X	19024	-0-	-3296	-0-	544	1	18480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	22004	-0-	-1060	-0-	470	1	21534	2	N	-0-			-0-
02	20832	X	19727	-0-	-1105	-0-	417	1	19310	2	N	-0-			-0-
03	23064	X	21153	-0-	-1911	-0-	428	1	20725	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	19793	-0-	-2527	-0-	393	1	19400	2	N	-0-			-0-
05	22475	X	18913	-0-	-3562	-0-	396	1	18517	2	N	-0-			-0-
06	21300	X	17570	-0-	-3730	-0-	624	1	16946	2	N	-0-			-0-
07	21855	X	18064	-0-	-3791	-0-	689	1	17375	2	N	-0-			-0-
08	21142	X	18037	-0-	-3105	-0-	540	1	17497	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	16868	-0-	-2932	-0-	557	1	16311	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	17725	-0-	-1185	-0-	526	1	17199	2	N	-0-			-0-
11	17580	X	17394	-0-	-186	-0-	539	1	16855	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	17453	-0-	-620	-0-	499	1	16954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	7721	-0-	-5826	-0-	267	1	7454	3	N	-0-			-0-
02	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	390	1	12028	3	N	-0-			-0-
03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	445	1	13118	3	N	-0-			-0-
04	13110	X	12535	-0-	-575	-0-	399	1	12136	3	N	-0-			-0-
05	13547	X	13343	-0-	-204	-0-	426	1	12917	3	N	-0-			-0-
06	13110	X	11880	-0-	-1230	-0-	371	1	11509	3	N	-0-			-0-
07	13547	X	12822	-0-	-725	-0-	420	1	12402	3	N	-0-			-0-
08	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	472	1	13492	3	N	-0-			-0-
09	12900	X	8054	-0-	-4846	-0-	263	1	7791	3	N	-0-			-0-
10	13330	X	12712	-0-	-618	-0-	426	1	12286	3	N	-0-			-0-
11	13110	X	11440	-0-	-1670	-0-	395	1	11045	3	N	-0-			-0-
12	13950	X	11610	-0-	-2340	-0-	406	1	11204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	307	1	6523	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5521	-0-	-1059	-0-	213	1	5308	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	5962	-0-	-1323	-0-	85	1	5877	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	324	1	6293	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6675	-0-	-145	-0-	692	1	5983	2	N	-0-			-0-
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	777	1	5976	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6375	-0-	-476	-0-	779	1	5596	2	N	-0-			-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	862	1	6136	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6486	-0-	-264	-0-	839	1	5647	2	N	-0-			-0-
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	840	1	6262	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	837	1	5647	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5598	-0-	-695	-0-	771	1	4827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	25645	-0-	-1170	-0-	885	1	24760	3	N	-0-					-0-
02	24220	X	22514	-0-	-1706	-0-	731	1	21783	3	N	-0-					-0-
03	26815	X	25266	-0-	-1549	-0-	599	1	24667	3	N	-0-					-0-
04	25950	X	25414	-0-	-536	-0-	747	1	24667	3	N	-0-					-0-
05	26815	X	22748	-0-	-4067	-0-	521	1	22227	3	N	-0-					-0-
06	24810	X	21638	-0-	-3172	-0-	699	1	20939	3	N	-0-					-0-
07	26257	X	22745	-0-	-3512	-0-	528	1	22217	3	N	-0-					-0-
08	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	637	1	25715	3	N	-0-					-0-
09	25410	X	22037	-0-	-3373	-0-	730	1	21307	3	N	-0-					-0-
10	22754	X	21324	-0-	-1430	-0-	733	1	20591	3	N	-0-					-0-
11	25500	X	23531	-0-	-1969	-0-	828	1	22703	3	N	-0-					-0-
12	25823	X	22327	-0-	-3496	-0-	793	1	21534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1126	1	7277	3	N	49					201
							54	9									
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	1034	1	6911	3	N	24					225
							26	9									
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1164	1	7830	3	N	40	190	1			75
							44	9									
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	1119	1	7648	3	N	8					83
							9	9									
05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	471	1	8107	3	N	26					109
							29	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	294	1	7996	3	N	7					116
							8	9									
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	271	1	7223	3	N	7					123
							8	9									
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	297	1	7522	3	N	41					164
							45	9									
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	301	1	7922	3	N	23					187
							25	9									
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	307	1	7878	3	N	18					205
							20	9									
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	309	1	7731	3	N	31					236
							34	9									
12	8525	X	7885	-0-	-640	-0-	302	1	7550	3	N	30	164	1			102
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 98,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	19911	-0-	-2223	-0-	425	1	19486	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	17829	-0-	-2023	-0-	377	1	17452	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	19296	-0-	-1908	-0-	391	1	18905	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	18299	-0-	-1531	-0-	363	1	17936	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	18131	-0-	-2360	-0-	380	1	17751	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17064	-0-	-2196	-0-	606	1	16458	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	17411	-0-	-2336	-0-	664	1	16747	2	N	-0-					-0-
08	19282	X	17092	-0-	-2190	-0-	512	1	16580	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16520	-0-	-1780	-0-	545	1	15975	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	16858	-0-	-1277	-0-	500	1	16358	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	15783	-0-	-1287	-0-	489	1	15294	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	16562	-0-	-860	-0-	473	1	16089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	14035	-0-	-535	-0-	300	1	13735	2	N	-0-			-0-
02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	287	1	13290	2	N	-0-			-0-
03	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	302	1	14596	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	266	1	13147	2	N	-0-			-0-
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	348	1	16286	2	N	-0-			-0-
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	576	1	15649	2	N	-0-			-0-
07	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	626	1	15791	2	N	-0-			-0-
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	465	1	15072	2	N	-0-			-0-
09	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	500	1	14651	2	N	-0-			-0-
10	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	465	1	15196	2	N	-0-			-0-
11	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	477	1	14936	2	N	-0-			-0-
*12	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	464	1	15760	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15480	-0-	-361	-0-	520	1	14960	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	13753	-0-	-555	-0-	455	1	13298	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	15151	-0-	-690	-0-	504	1	14647	2	N	-0-			-0-
04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	536	1	14961	2	N	-0-			-0-
05	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	539	1	15928	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	13791	-0-	-1179	-0-	474	1	13317	2	N	-0-			-0-
07	15841	X	14661	-0-	-1180	-0-	491	1	14170	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	14471	-0-	-1370	-0-	489	1	13982	2	N	-0-			-0-
09	15330	X	12880	-0-	-2450	-0-	433	1	12447	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	13851	-0-	-1990	-0-	475	1	13376	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	10982	-0-	-3208	-0-	375	1	10607	2	N	-0-			-0-
12	14663	X	10041	-0-	-4622	-0-	338	1	9703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14499	-0-	-1032	-0-	310	1	14189	2	N	-0-			-0-
02	14028	X	12836	-0-	-1192	-0-	271	1	12565	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	14444	-0-	-1087	-0-	292	1	14152	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	274	1	13534	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	14254	-0-	-905	-0-	298	1	13956	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	13907	-0-	-133	-0-	494	1	13413	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	14044	-0-	-402	-0-	535	1	13509	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	14118	-0-	-328	-0-	423	1	13695	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	13460	-0-	-460	-0-	444	1	13016	2	N	-0-			-0-
10	14384	X	13879	-0-	-505	-0-	412	1	13467	2	N	-0-			-0-
*11	13920	X	13256	-0-	-664	-0-	411	1	12845	2	N	-0-			-0-
*12	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	390	1	13267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11425	-0-	-944	-0-	244	1	11181	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	10333	-0-	-839	-0-	218	1	10115	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11243	-0-	-1033	-0-	228	1	11015	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10723	-0-	-1037	-0-	213	1	10510	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	226	1	10567	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	10539	-0-	-531	-0-	374	1	10165	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10860	-0-	-579	-0-	414	1	10446	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10652	-0-	-601	-0-	319	1	10333	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	10108	-0-	-602	-0-	334	1	9774	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10482	-0-	-399	-0-	311	1	10171	2	N	-0-			-0-
*11	10530	X	9961	-0-	-569	-0-	309	1	9652	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	10266	-0-	-398	-0-	293	1	9973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9660	-0-	-632	-0-	206	1	9454	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	8566	-0-	-730	-0-	181	1	8385	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9280	-0-	-919	-0-	188	1	9092	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	8824	-0-	-1046	-0-	175	1	8649	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8763	-0-	-1033	-0-	183	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8537	-0-	-823	-0-	303	1	8234	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8730	-0-	-756	-0-	333	1	8397	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8609	-0-	-660	-0-	258	1	8351	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8203	-0-	-617	-0-	271	1	7932	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8463	-0-	-372	-0-	251	1	8212	2	N	-0-			-0-
*11	8550	X	8077	-0-	-473	-0-	251	1	7826	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	222	1	7548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9089	-0-	-986	-0-	194	1	8895	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	8457	-0-	-643	-0-	179	1	8278	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9091	-0-	-829	-0-	184	1	8907	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8709	-0-	-711	-0-	173	1	8536	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8819	-0-	-822	-0-	185	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8500	-0-	-560	-0-	302	1	8198	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8709	-0-	-653	-0-	332	1	8377	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	8518	-0-	-565	-0-	255	1	8263	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	8096	-0-	-604	-0-	267	1	7829	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8394	-0-	-410	-0-	249	1	8145	2	N	-0-			-0-
*11	8490	X	7969	-0-	-521	-0-	247	1	7722	2	N	-0-			-0-
*12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	239	1	8121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	19592	X	18113	-0-	-1479	-0-	387	1	17726	2	N	-0-			-0-
*02	17696	X	15229	-0-	-2467	-0-	322	1	14907	2	N	-0-			-0-
*03	19034	X	18019	-0-	-1015	-0-	365	1	17654	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	16588	-0-	-1322	-0-	329	1	16259	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	16711	-0-	-1734	-0-	350	1	16361	2	N	-0-			-0-
06	17520	X	15972	-0-	-1548	-0-	567	1	15405	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	16305	-0-	-1706	-0-	622	1	15683	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	16094	-0-	-1917	-0-	482	1	15612	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	15197	-0-	-1393	-0-	502	1	14695	2	N	-0-			-0-
*10	16709	X	15743	-0-	-966	-0-	467	1	15276	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	15052	-0-	-908	-0-	466	1	14586	2	N	-0-			-0-
12	16151	X	15690	-0-	-461	-0-	448	1	15242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	435	1	19946	2	N	-0-			-0-
*02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	388	1	17945	2	N	-0-			-0-
*03	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	404	1	19558	2	N	-0-			-0-
04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	367	1	18085	2	N	-0-			-0-
05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	399	1	18657	2	N	-0-			-0-
06	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	640	1	17389	2	N	-0-			-0-
07	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	707	1	17839	2	N	-0-			-0-
08	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	519	1	16817	2	N	-0-			-0-
09	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	543	1	15917	2	N	-0-			-0-
*10	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	476	1	15576	2	N	-0-			-0-
11	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	465	1	14538	2	N	-0-			-0-
12	17980	X	13086	-0-	-4894	-0-	374	1	12712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	17112	X	33	-0-	-17079	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	-0-	-0-	-15456	-0-					N	-0-			-0-
*03	16027	X	4969	-0-	-11058	-0-	585	1	4384	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	13814	-0-	-1696	-0-	516	1	13298	2	N	-0-			-0-
05	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	345	1	16112	2	N	-0-			-0-
06	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	562	1	15260	2	N	-0-			-0-
07	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	616	1	15537	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	12218	-0-	-4243	-0-	366	1	11852	2	N	-0-			-0-
09	15930	X	3303	-0-	-12627	-0-	109	1	3194	2	N	-0-			-0-
*10	16461	X	10456	-0-	-6005	-0-	435	1	10021	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	13525	-0-	-2285	-0-	419	1	13106	2	N	-0-			-0-
*12	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	353	1	11991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	242	1	11078	2	N	-0-			-0-
*02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	225	1	10393	2	N	-0-			-0-
*03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	215	1	10398	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	172	1	8506	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	8819	-0-	-1752	-0-	185	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	8470	-0-	-1760	-0-	301	1	8169	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8000	-0-	-2571	-0-	305	1	7695	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	8127	-0-	-2444	-0-	243	1	7884	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8336	-0-	-334	-0-	275	1	8061	2	N	-0-			-0-
*10	8804	X	8664	-0-	-140	-0-	257	1	8407	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	254	1	7946	2	N	-0-			-0-
*12	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	253	1	8590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15979	-0-	-1040	-0-	536	1	15443	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	14245	-0-	-1127	-0-	472	1	13773	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	15582	-0-	-1437	-0-	518	1	15064	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	8566	-0-	-7784	-0-	296	1	8270	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	14277	-0-	-1781	-0-	614	1	13663	2	N	-0-			-0-
06	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	560	1	15740	2	N	-0-			-0-
07	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	537	1	15482	2	N	-0-			-0-
08	15593	X	15503	-0-	-90	-0-	524	1	14979	2	N	-0-			-0-
09	16290	X	14954	-0-	-1336	-0-	502	1	14452	2	N	-0-			-0-
10	16833	X	15220	-0-	-1613	-0-	522	1	14698	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	14538	-0-	-1752	-0-	496	1	14042	2	N	-0-			-0-
12	16027	X	15319	-0-	-708	-0-	515	1	14804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15291	-0-	-1170	-0-	326	1	14965	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	13112	-0-	-1756	-0-	277	1	12835	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	14770	-0-	-1691	-0-	299	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	13632	-0-	-2298	-0-	271	1	13361	2	N	-0-			-0-
05	16461	X	12685	-0-	-3776	-0-	266	1	12419	2	N	-0-			-0-
06	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	672	1	18267	2	N	-0-			-0-
07	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	612	1	15427	2	N	-0-			-0-
08	14756	X	11903	-0-	-2853	-0-	356	1	11547	2	N	-0-			-0-
09	15930	X	13131	-0-	-2799	-0-	434	1	12697	2	N	-0-			-0-
10	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	493	1	16118	2	N	-0-			-0-
11	15930	X	15536	-0-	-394	-0-	481	1	15055	2	N	-0-			-0-
*12	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	434	1	14757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27739	X	27739	-0-	-0-	-0-	592	1	27147	2	N	-0-			-0-
02	23688	X	23635	-0-	-53	-0-	500	1	23135	2	N	-0-			-0-
03	26226	X	26134	-0-	-92	-0-	529	1	25605	2	N	-0-			-0-
04	25380	X	24989	-0-	-391	-0-	496	1	24493	2	N	-0-			-0-
05	26226	X	25605	-0-	-621	-0-	536	1	25069	2	N	-0-			-0-
06	25380	X	24602	-0-	-778	-0-	874	1	23728	2	N	-0-			-0-
07	26164	X	24278	-0-	-1886	-0-	926	1	23352	2	N	-0-			-0-
08	26133	X	24054	-0-	-2079	-0-	720	1	23334	2	N	-0-			-0-
09	24990	X	22276	-0-	-2714	-0-	735	1	21541	2	N	-0-			-0-
10	25606	X	23445	-0-	-2161	-0-	696	1	22749	2	N	-0-			-0-
11	24600	X	21781	-0-	-2819	-0-	675	1	21106	2	N	-0-			-0-
12	23777	X	21786	-0-	-1991	-0-	623	1	21163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	20276	-0-	-60	-0-	433	1	19843	2	N	-0-			-0-
02	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	389	1	18031	2	N	-0-			-0-
03	20336	X	19156	-0-	-1180	-0-	388	1	18768	2	N	-0-			-0-
04	19680	X	18642	-0-	-1038	-0-	370	1	18272	2	N	-0-			-0-
05	20336	X	19595	-0-	-741	-0-	410	1	19185	2	N	-0-			-0-
06	19680	X	17186	-0-	-2494	-0-	610	1	16576	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	18029	-0-	-2307	-0-	687	1	17342	2	N	-0-			-0-
08	19592	X	17827	-0-	-1765	-0-	534	1	17293	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	16989	-0-	-1971	-0-	561	1	16428	2	N	-0-			-0-
10	19592	X	17746	-0-	-1846	-0-	527	1	17219	2	N	-0-			-0-
11	17460	X	17362	-0-	-98	-0-	538	1	16824	2	N	-0-			-0-
*12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	512	1	17394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	28355	-0-	-2676	-0-	605	1	27750	2	N	-0-			-0-
02	28028	X	24564	-0-	-3464	-0-	519	1	24045	2	N	-0-			-0-
03	30287	X	27522	-0-	-2765	-0-	557	1	26965	2	N	-0-			-0-
04	29310	X	26155	-0-	-3155	-0-	520	1	25635	2	N	-0-			-0-
05	28892	X	26394	-0-	-2498	-0-	553	1	25841	2	N	-0-			-0-
06	27450	X	25488	-0-	-1962	-0-	905	1	24583	2	N	-0-			-0-
07	27528	X	25941	-0-	-1587	-0-	989	1	24952	2	N	-0-			-0-
08	27528	X	25196	-0-	-2332	-0-	754	1	24442	2	N	-0-			-0-
09	26160	X	23366	-0-	-2794	-0-	771	1	22595	2	N	-0-			-0-
10	26381	X	24574	-0-	-1807	-0-	729	1	23845	2	N	-0-			-0-
11	25500	X	23461	-0-	-2039	-0-	727	1	22734	2	N	-0-			-0-
*12	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	698	1	23740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	26945	-0-	-2505	-0-	575	1	26370	2	N	-0-			-0-
02	26600	X	24499	-0-	-2101	-0-	518	1	23981	2	N	-0-			-0-
03	29450	X	26361	-0-	-3089	-0-	534	1	25827	2	N	-0-			-0-
04	28020	X	25223	-0-	-2797	-0-	501	1	24722	2	N	-0-			-0-
05	27342	X	25425	-0-	-1917	-0-	532	1	24893	2	N	-0-			-0-
06	26250	X	24668	-0-	-1582	-0-	876	1	23792	2	N	-0-			-0-
07	27125	X	25150	-0-	-1975	-0-	959	1	24191	2	N	-0-			-0-
08	26350	X	24458	-0-	-1892	-0-	732	1	23726	2	N	-0-			-0-
09	25230	X	22983	-0-	-2247	-0-	759	1	22224	2	N	-0-			-0-
10	25482	X	23899	-0-	-1583	-0-	709	1	23190	2	N	-0-			-0-
11	24660	X	22972	-0-	-1688	-0-	712	1	22260	2	N	-0-			-0-
12	24397	X	23647	-0-	-750	-0-	676	1	22971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	28723	-0-	-851	-0-	992	1	27731	3	N	-0-			-0-
02	26096	X	25483	-0-	-613	-0-	813	1	24670	3	N	-0-			-0-
03	28551	X	27977	-0-	-574	-0-	662	1	27315	3	N	-0-			-0-
04	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	865	1	27315	3	N	-0-			-0-
05	28737	X	27393	-0-	-1344	-0-	625	1	26768	3	N	-0-			-0-
06	27810	X	26355	-0-	-1455	-0-	853	1	25502	3	N	-0-			-0-
07	29109	X	26869	-0-	-2240	-0-	627	1	26242	3	N	-0-			-0-
08	29109	X	26819	-0-	-2290	-0-	646	1	26173	3	N	-0-			-0-
09	28170	X	25752	-0-	-2418	-0-	858	1	24894	3	N	-0-			-0-
*10	27404	X	26389	-0-	-1015	-0-	909	1	25480	3	N	-0-			-0-
11	26370	X	25669	-0-	-701	-0-	908	1	24761	3	N	-0-			-0-
12	26815	X	26326	-0-	-489	-0-	934	1	25392	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	286	1	13100	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	10779	-0-	-1009	-0-	228	1	10551	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	11405	-0-	-1646	-0-	231	1	11174	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11055	-0-	-1575	-0-	220	1	10835	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	11850	-0-	-1201	-0-	248	1	11602	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	11092	-0-	-1538	-0-	394	1	10698	2	N	-0-			-0-
07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	474	1	11966	2	N	-0-			-0-
08	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	367	1	11888	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10651	-0-	-809	-0-	352	1	10299	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	9747	-0-	-2684	-0-	289	1	9458	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	9827	-0-	-2203	-0-	305	1	9522	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	10242	-0-	-2189	-0-	293	1	9949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12093	-0-	-1082	-0-	12093	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10699	-0-	-1033	-0-	10699	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	11535	-0-	-1857	-0-	11535	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	10946	-0-	-2014	-0-	10946	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	11073	-0-	-2319	-0-	11073	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	9860	-0-	-1840	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
07	11842	X	8017	-0-	-3825	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
08	11532	X	7107	-0-	-4425	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
09	10950	X	7405	-0-	-3545	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	7201	-0-	-3866	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	7490	-0-	-2380	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14782	-0-	-1617	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	13123	-0-	-1241	-0-	13123	3			N	-0-					-0-
03	15407	X	14783	-0-	-624	-0-	14783	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	13714	-0-	-986	-0-	13714	3			N	-0-					-0-
05	14880	X	13722	-0-	-1158	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	12348	-0-	-1962	-0-	12348	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	12925	-0-	-1862	-0-	12925	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13163	-0-	-1624	-0-	13163	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	12198	-0-	-1512	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
10	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	12281	-0-	-469	-0-	12281	3			N	-0-					-0-
12	13175	X	12286	-0-	-889	-0-	12286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14825	-0-	-1388	-0-	14825	3			N	-0-					-0-
02	14420	X	13068	-0-	-1352	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
03	15810	X	14121	-0-	-1689	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
04	14820	X	13428	-0-	-1392	-0-	13428	3			N	-0-					-0-
05	15252	X	13637	-0-	-1615	-0-	13637	3			N	-0-					-0-
06	14340	X	12574	-0-	-1766	-0-	12574	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	13176	-0-	-1301	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	13183	-0-	-953	-0-	13183	3			N	-0-					-0-
09	13440	X	12621	-0-	-819	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
10	13640	X	12813	-0-	-827	-0-	12813	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	12071	-0-	-679	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
12	13082	X	12211	-0-	-871	-0-	12211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	13268	-0-	-3968	-0-	283	1	12985	2	N	-0-			-0-
02	15568	X	11921	-0-	-3647	-0-	252	1	11669	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	12386	-0-	-1626	-0-	251	1	12135	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	11871	-0-	-1689	-0-	236	1	11635	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	12133	-0-	-1879	-0-	254	1	11879	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	11255	-0-	-1585	-0-	400	1	10855	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12424	-0-	-782	-0-	474	1	11950	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11732	-0-	-668	-0-	351	1	11381	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11295	-0-	-585	-0-	373	1	10922	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11601	-0-	-830	-0-	344	1	11257	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	10920	-0-	-1110	-0-	338	1	10582	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	10908	-0-	-1089	-0-	312	1	10596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	407	1	18662	2	N	-0-			-0-
02	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	357	1	16514	2	N	-0-			-0-
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	365	1	17665	2	N	-0-			-0-
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	342	1	16863	2	N	-0-			-0-
05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	365	1	17048	2	N	-0-			-0-
06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	592	1	16092	2	N	-0-			-0-
07	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	647	1	16334	2	N	-0-			-0-
08	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	501	1	16230	2	N	-0-			-0-
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	530	1	15510	2	N	-0-			-0-
10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	481	1	15720	2	N	-0-			-0-
11	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	481	1	15047	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	15949	-0-	-853	-0-	456	1	15493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	9333	-0-	-19621	-0-	604	1	8729	2	N	-0-			-0-
02	26152	X	18328	-0-	-7824	-0-	455	1	17873	2	N	-0-			-0-
03	27931	X	21432	-0-	-6499	-0-	434	1	20998	2	N	-0-			-0-
04	27030	X	17424	-0-	-9606	-0-	346	1	17078	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	1723	-0-	-18582	-0-	36	1	1687	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	6070	-0-	-14660	-0-	726	1	5344	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	18748	-0-	-2673	-0-	870	1	17878	2	N	-0-			-0-
08	21421	X	13843	-0-	-7578	-0-	548	1	13295	2	N	-0-			-0-
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	745	1	21816	2	N	-0-			-0-
10	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	596	1	19487	2	N	-0-			-0-
11	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	589	1	18438	2	N	-0-			-0-
*12	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	581	1	19740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	22947	-0-	-923	-0-	557	1	22390	3	N	-0-					-0-
02	20944	X	20596	-0-	-348	-0-	458	1	20138	3	N	-0-					-0-
03	23157	X	22028	-0-	-1129	-0-	515	1	21513	3	N	-0-					-0-
04	22200	X	21210	-0-	-990	-0-	477	1	20733	3	N	-0-					-0-
05	22940	X	21642	-0-	-1298	-0-	491	1	21151	3	N	-0-					-0-
06	22200	X	20823	-0-	-1377	-0-	460	1	20363	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	21494	-0-	-1322	-0-	497	1	20997	3	N	-0-					-0-
08	22041	X	21446	-0-	-595	-0-	511	1	20935	3	N	-0-					-0-
09	21210	X	20532	-0-	-678	-0-	460	1	20072	3	N	-0-					-0-
10	21638	X	20575	-0-	-1063	-0-	485	1	20090	3	N	-0-					-0-
11	20820	X	20097	-0-	-723	-0-	494	1	19603	3	N	-0-					-0-
12	21483	X	20624	-0-	-859	-0-	503	1	20121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	27645	-0-	-1650	-0-	590	1	27055	2	N	-0-					-0-
02	26348	X	24408	-0-	-1940	-0-	516	1	23892	2	N	-0-					-0-
03	28892	X	28211	-0-	-681	-0-	571	1	27640	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	27698	-0-	-262	-0-	550	1	27148	2	N	-0-					-0-
05	27652	X	24894	-0-	-2758	-0-	521	1	24373	2	N	-0-					-0-
06	27300	X	24674	-0-	-2626	-0-	876	1	23798	2	N	-0-					-0-
07	28613	X	24790	-0-	-3823	-0-	945	1	23845	2	N	-0-					-0-
08	28613	X	23224	-0-	-5389	-0-	695	1	22529	2	N	-0-					-0-
09	27690	X	22351	-0-	-5339	-0-	738	1	21613	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	22153	-0-	-3329	-0-	658	1	21495	2	N	-0-					-0-
11	24660	X	23021	-0-	-1639	-0-	714	1	22307	2	N	-0-					-0-
*12	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	670	1	22769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	423	1	12538	3	N	32					72
							35	9									
02	11564	X	5656	-0-	-5908	-0-	350	1	5282	3	N	22	79	1			15
							24	9									
03	12803	X	7101	-0-	-5702	-0-	426	1	6656	3	N	17					32
							19	9									
04	12390	X	5439	-0-	-6951	-0-	241	1	5198	3	N	-0-					32
05	12803	X	3098	-0-	-9705	-0-	477	1	2621	3	N	-0-					32
06	12390	X	1263	-0-	-11127	-0-	465	1	798	3	N	-0-					32
07	7099	X	1328	-0-	-5771	-0-	425	1	903	3	N	-0-					32
08	7099	X	1075	-0-	-6024	-0-	492	1	583	3	N	-0-					32
09	5430	X	511	-0-	-4919	-0-	510	1	1	3	N	-0-					32
10	3100	X	487	-0-	-2613	-0-	487	1			N	-0-					32
11	1290	X	821	-0-	-469	-0-	479	1	342	3	N	-0-					32
12	1333	X	485	-0-	-848	-0-	476	1	9	9	N	8	21	1			19

TOTAL GAS PROD: 40,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	242	1	11097	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9538	-0-	-122	-0-	202	1	9336	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9449	-0-	-1246	-0-	191	1	9258	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9041	-0-	-1309	-0-	180	1	8861	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9617	-0-	-1078	-0-	201	1	9416	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9865	-0-	-485	-0-	350	1	9515	2	N	-0-					-0-
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	405	1	10211	2	N	-0-					-0-
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	289	1	9377	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9405	-0-	-465	-0-	311	1	9094	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10570	-0-	-32	-0-	314	1	10256	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9611	-0-	-649	-0-	298	1	9313	2	N	-0-					-0-
*12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	286	1	9705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	379	1	10705	3	N	31					179
							34	9									
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	321	1	8883	3	N	26					205
							29	9									
03	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	408	1	10746	3	N	21	169	1			57
							23	9									
04	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	383	1	10471	3	N	18					75
							20	9									
05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	409	1	11034	3	N	20					95
							22	9									
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	379	1	10320	3	N	17					112
							19	9									
07	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	381	1	10052	3	N	10					122
							11	9									
08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	423	1	10686	3	N	23					145
							25	9									
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	387	1	10063	3	N	19					164
							21	9									
10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	392	1	9907	3	N	14					178
							15	9									
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	402	1	9948	3	N	14					192
							15	9									
*12	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	415	1	10220	3	N	21					213
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 127,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	395	1	24	2	Y	-0-					-0-
							11692	3									
02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	384	1	10789	3	Y	-0-					-0-
03	11594	X	10654	-0-	-940	-0-	349	1	5	2	Y	-0-					-0-
							10300	3									
04	11220	X	6142	-0-	-5078	-0-	207	1	5935	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	9029	-0-	-2565	-0-	308	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8719	3									
06	9120	X	6819	-0-	-2301	-0-	304	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6514	3									
07	9424	X	2336	-0-	-7088	-0-	85	1	2251	3	Y	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	9021	X	4598	-0-	-4423	-0-	315	1	4283	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1538	-0-	-1810	-0-	1538	1			Y	-0-					-0-
02	2996	X	544	-0-	-2452	-0-	544	1			Y	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
04	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	420	1	17935	2	N	-0-					-0-
02	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	437	1	20210	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	5128	-0-	-11023	-0-	104	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
05	19065	X	115	-0-	-18950	-0-	114	1	1	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	7786	-0-	-10664	-0-	819	1	6967	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	942	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	982	1	10543	2	N	-0-					-0-
11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	991	1	10947	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8042	-0-	-1878	-0-	866	1	7176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	13956	-0-	-4148	-0-	480	1	13476	3	N	-0-					-0-
02	16352	X	12515	-0-	-3837	-0-	427	1	12088	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	11206	-0-	-6216	-0-	398	1	10808	3	N	-0-					-0-
04	15480	X	13043	-0-	-2437	-0-	445	1	12598	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	13581	-0-	-1950	-0-	467	1	13114	3	N	-0-					-0-
06	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	471	1	13373	3	N	-0-					-0-
07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	527	1	14282	3	N	-0-					-0-
08	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	563	1	15008	3	N	26					26
							29	9									
09	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	535	1	14721	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	567	1	15210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	575	1	15012	3	Y	-0-					-0-
*12	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	603	1	15611	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	22462	-0-	-1501	-0-	774	1	21688	3	N	-0-					-0-
02	21644	X	11501	-0-	-10143	-0-	375	1	11126	3	N	-0-					-0-
03	23715	X	1758	-0-	-21957	-0-	197	1	1561	3	N	-0-					-0-
04	22290	X	21196	-0-	-1094	-0-	842	1	20354	3	N	-0-					-0-
05	22475	X	13926	-0-	-8549	-0-	470	1	13456	3	N	-0-					-0-
06	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	751	1	21897	3	N	-0-					-0-
07	21917	X	19350	-0-	-2567	-0-	667	1	18683	3	N	-0-					-0-
08	21917	X	17296	-0-	-4621	-0-	832	1	16464	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	19559	-0-	-3091	-0-	669	1	18890	3	N	-0-					-0-
10	23405	X	19633	-0-	-3772	-0-	696	1	18937	3	N	-0-					-0-
11	22650	X	16988	-0-	-5662	-0-	616	1	16372	3	N	-0-					-0-
12	20212	X	14818	-0-	-5394	-0-	540	1	14278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6138	-0-	-620	-0-	212	1	5926	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5637	-0-	-355	-0-	178	1	5459	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6271	-0-	-177	-0-	202	1	6069	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5846	-0-	-334	-0-	188	1	5658	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5883	-0-	-379	-0-	187	1	5696	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	178	1	5400	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5707	-0-	-555	-0-	185	1	5522	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5783	-0-	-479	-0-	194	1	5589	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5619	-0-	-231	-0-	180	1	5439	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5653	-0-	-237	-0-	187	1	5466	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5294	-0-	-316	-0-	182	1	5112	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	188	1	5225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	18534	-0-	-407	-0-	622	1	17912	2	N	-0-					-0-
02	17108	X	15945	-0-	-1163	-0-	528	1	15417	2	N	-0-					-0-
03	18941	X	16928	-0-	-2013	-0-	563	1	16365	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	17370	-0-	-960	-0-	600	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17544	-0-	-1397	-0-	574	1	16970	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	15795	-0-	-2145	-0-	543	1	15252	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	16014	-0-	-1935	-0-	537	1	15477	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	15652	-0-	-2297	-0-	529	1	15123	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	15220	-0-	-2150	-0-	511	1	14709	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15592	-0-	-1954	-0-	535	1	15057	2	N	-0-					-0-
*11	15810	X	15389	-0-	-421	-0-	525	1	14864	2	N	-0-					-0-
*12	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	548	1	15743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	496	1	20067	3	N	74					187
							81	9									
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	420	1	17037	3	N	69	193	1			63
							76	9									
03	19375	X	18103	-0-	-1272	-0-	454	1	17582	3	N	61					124
							67	9									
04	18750	X	17583	-0-	-1167	-0-	422	1	17111	3	N	45					169
							50	9									
05	19375	X	17709	-0-	-1666	-0-	431	1	17208	3	N	64	187	1			46
							70	9									
06	18750	X	17726	-0-	-1024	-0-	424	1	17246	3	N	51					97
							56	9									
07	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	514	1	20456	3	N	64					161
							70	9									
08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	478	1	18340	3	N	36	179	1			18
							40	9									
09	17730	X	17593	-0-	-137	-0-	421	1	17137	3	N	32					50
							35	9									
10	19375	X	18102	-0-	-1273	-0-	658	1	17388	3	N	51					101
							56	9									
*11	18750	X	17277	-0-	-1473	-0-	638	1	16572	3	N	61					162
							67	9									
12	18817	X	17508	-0-	-1309	-0-	654	1	16784	3	N	64	187	1			39
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 219,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	18391	-0-	-2658	-0-	393	1	17998	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	16614	-0-	-2398	-0-	351	1	16263	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	17976	-0-	-3073	-0-	364	1	17612	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17286	-0-	-2634	-0-	343	1	16943	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	17526	-0-	-1353	-0-	367	1	17159	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	16954	-0-	-836	-0-	602	1	16352	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	17660	-0-	-723	-0-	673	1	16987	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17608	-0-	-372	-0-	527	1	17081	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	15301	-0-	-1979	-0-	505	1	14796	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	15099	-0-	-2571	-0-	448	1	14651	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	14715	-0-	-2385	-0-	456	1	14259	2	N	-0-					-0-
12	17670	X	15136	-0-	-2534	-0-	433	1	14703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7240	-0-	-1440	-0-	925	1	6297	3	N	16					149
							18	9									
02	7840	X	5167	-0-	-2673	-0-	900	1	4257	3	N	9					158
							10	9									
03	7936	X	6952	-0-	-984	-0-	1010	1	5927	3	N	14					172
							15	9									
04	7020	X	6542	-0-	-478	-0-	973	1	5554	3	N	14					186
							15	9									
05	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	1008	1	5940	3	N	6					192
							7	9									
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	957	1	6985	3	N	9					201
							10	9									
07	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	882	1	5516	3	N	6					207
							7	9									
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	895	1	6757	3	N	6					213
							7	9									
09	7950	X	7022	-0-	-928	-0-	872	1	6128	3	N	20	181	1			52
							22	9									
10	8215	X	6956	-0-	-1259	-0-	938	1	6018	3	N	-0-					52
11	7950	X	5842	-0-	-2108	-0-	892	1	4950	3	N	-0-					52
12	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	968	1	6137	3	N	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 81,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

01	13640	X	11919	-0-	-1721	-0-	254	1	11665	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10598	-0-	-1722	-0-	224	1	10374	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11467	-0-	-1739	-0-	232	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	10845	-0-	-1545	-0-	215	1	10630	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10888	-0-	-1326	-0-	228	1	10660	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10419	-0-	-1101	-0-	370	1	10049	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10577	-0-	-1172	-0-	403	1	10174	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	10258	-0-	-1212	-0-	307	1	9951	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	316	1	9252	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10082	-0-	-799	-0-	299	1	9783	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9529	-0-	-881	-0-	296	1	9233	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	10279	-0-	-199	-0-	294	1	9985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

01	11625	X	9573	-0-	-2052	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	9111	-0-	-1389	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	9082	-0-	-2543	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	8154	-0-	-3096	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	6154	-0-	-3921	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			N	-0-					-0-
09	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	11088	-0-	-413	-0-	11088	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	10564	-0-	-686	-0-	10564	3			N	-0-					-0-
12	12555	X	7508	-0-	-5047	-0-	7508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	259	1	7317	3	N	50					170
							55	9									
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	242	1	6668	3	N	38					208
							42	9									
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	289	1	7665	3	N	52					260
							57	9									
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	272	1	7486	3	N	51	178	1			133
							56	9									
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	290	1	7885	3	N	24					157
							26	9									
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	286	1	7765	3	N	32					189
							35	9									
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	318	1	8382	3	N	30					219
							33	9									
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	354	1	9087	3	N	38	184	1			73
							42	9									
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	342	1	9028	3	N	34					107
							37	9									
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	358	1	9208	3	N	24					131
							26	9									
11	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	333	1	8470	3	N	48					179
							53	9									
*12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	374	1	9422	3	N	58	195	1			42
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 102,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	53	1	23	2	N	70					123
							11337	3	77	9							
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	25	1	5291	3	N	33	101	1			55
							36	9									
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	21					76
04	5640	X	2599	-0-	-3041	-0-	185	1	2350	3	N	58	125	1			9
							64	9									
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	373	1	1	2	N	-0-					9
							8483	3									
06	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	326	1	1	2	N	38					47
							10293	3	42	9							
07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	413	1	8827	3	N	34					81
							37	9									
08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	357	1	2	2	N	4					85
							9134	3	4	9							
09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	321	1	10333	3	N	79	155	1			9
							87	9									
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	338	1	10427	3	N	25					34
							28	9									
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	352	1	34	2	N	13					47
							9716	3	14	9							
12	11098	X	8713	-0-	-2385	-0-	355	1	8264	3	N	85	123	1			9
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 98,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

01	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	559	1	15674	3	Y	-0-					-0-
02	14644	X	13652	-0-	-992	-0-	454	1	13198	3	Y	-0-					-0-
03	16213	X	14538	-0-	-1675	-0-	502	1	14036	3	Y	-0-					-0-
04	15690	X	13530	-0-	-2160	-0-	453	1	13077	3	Y	-0-					-0-
05	16213	X	13511	-0-	-2702	-0-	462	1	13049	3	Y	-0-					-0-
06	14070	X	12958	-0-	-1112	-0-	436	1	12522	3	Y	-0-					-0-
07	14539	X	13004	-0-	-1535	-0-	464	1	12540	3	Y	-0-					-0-
08	14539	X	11893	-0-	-2646	-0-	437	1	11456	3	Y	-0-					-0-
09	13530	X	10425	-0-	-3105	-0-	371	1	10054	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	11549	-0-	-1967	-0-	420	1	11129	3	Y	-0-					-0-
11	12960	X	11640	-0-	-1320	-0-	432	1	11208	3	Y	-0-					-0-
*12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	442	1	11313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	30319	-0-	-2138	-0-	1045	1	29274	3	Y	-0-			-0-
02	28952	X	26813	-0-	-2139	-0-	891	1	25922	3	Y	-0-			-0-
03	31837	X	29489	-0-	-2348	-0-	1018	1	28471	3	Y	-0-			-0-
04	29730	X	28412	-0-	-1318	-0-	947	1	27465	3	Y	-0-			-0-
05	30318	X	28751	-0-	-1567	-0-	972	1	27779	3	Y	-0-			-0-
06	28650	X	27574	-0-	-1076	-0-	919	1	26655	3	Y	-0-			-0-
07	29605	X	27777	-0-	-1828	-0-	957	1	26820	3	Y	-0-			-0-
08	29481	X	27480	-0-	-2001	-0-	976	1	26504	3	Y	-0-			-0-
09	28410	X	26259	-0-	-2151	-0-	899	1	25360	3	Y	-0-			-0-
10	28737	X	26273	-0-	-2464	-0-	933	1	25340	3	Y	-0-			-0-
11	27570	X	25162	-0-	-2408	-0-	910	1	24252	3	Y	-0-			-0-
12	27776	X	25915	-0-	-1861	-0-	943	1	24972	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	17393	-0-	-2044	-0-	596	1	16797	3	N	-0-			-0-
02	17108	X	15381	-0-	-1727	-0-	539	1	14842	3	N	-0-			-0-
03	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	706	1	18678	3	N	-0-			-0-
04	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	663	1	18205	3	N	-0-			-0-
05	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	669	1	18108	3	N	-0-			-0-
06	18750	X	18097	-0-	-653	-0-	643	1	17454	3	N	-0-			-0-
07	19437	X	18936	-0-	-501	-0-	692	1	18244	3	N	-0-			-0-
08	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	738	1	18855	3	N	-0-			-0-
09	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	705	1	18576	3	N	-0-			-0-
*10	18941	X	18425	-0-	-516	-0-	694	1	17731	3	N	-0-			-0-
*11	18810	X	17728	-0-	-1082	-0-	679	1	17049	3	N	-0-			-0-
12	19933	X	1265	-0-	-18668	-0-	49	1	1216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	420	1	11717	3	N	-0-			-0-
02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	383	1	11947	3	N	-0-			-0-
03	11005	X	7803	-0-	-3202	-0-	253	1	7550	3	N	-0-			-0-
04	10650	X	1629	-0-	-9021	-0-	48	1	1581	3	N	-0-			-0-
05	11005	X	1321	-0-	-9684	-0-	39	1	1282	3	N	-0-			-0-
06	10650	X	1179	-0-	-9471	-0-	37	1	1142	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	894	-0-	-10111	-0-	31	1	863	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	1203	-0-	-6640	-0-	37	1	1166	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	1087	-0-	-6503	-0-	35	1	1052	3	N	-0-			-0-
10	1333	X	993	-0-	-340	-0-	31	1	962	3	N	-0-			-0-
11	1170	X	1007	-0-	-163	-0-	31	1	976	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	37	1	1037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13872	-0-	-419	-0-	479	1	13393	3	N	-0-			-0-
02	12712	X	10421	-0-	-2291	-0-	324	1	10097	3	N	-0-			-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	470	1	13789	3	N	-0-			-0-
04	13410	X	12550	-0-	-860	-0-	399	1	12151	3	N	-0-			-0-
05	13857	X	13230	-0-	-627	-0-	426	1	12804	3	N	-0-			-0-
06	13800	X	12936	-0-	-864	-0-	408	1	12528	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	13634	-0-	-750	-0-	443	1	13191	3	N	-0-			-0-
08	14384	X	13174	-0-	-1210	-0-	444	1	12730	3	N	-0-			-0-
09	13920	X	12790	-0-	-1130	-0-	415	1	12375	3	N	-0-			-0-
10	13640	X	12262	-0-	-1378	-0-	416	1	11846	3	N	-0-			-0-
11	13200	X	11848	-0-	-1352	-0-	410	1	11438	3	N	-0-			-0-
12	13640	X	13395	-0-	-245	-0-	463	1	12932	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13511	-0-	-1679	-0-	13511	2	N	-0-			-0-
02	14532	X	11945	-0-	-2587	-0-	11945	2	N	-0-			-0-
03	16089	X	12952	-0-	-3137	-0-	12952	2	N	-0-			-0-
04	15570	X	12057	-0-	-3513	-0-	12057	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	12426	-0-	-1183	-0-	12426	2	N	-0-			-0-
06	13080	X	11955	-0-	-1125	-0-	11955	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	11761	-0-	-1476	-0-	11761	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	11721	-0-	-1237	-0-	11721	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	11232	-0-	-828	-0-	11232	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11007	-0-	-1424	-0-	11007	2	N	-0-			-0-
*11	11970	X	11604	-0-	-366	-0-	11604	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	9270	-0-	-2479	-0-	9270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9881	-0-	-1310	-0-	9881	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8812	-0-	-1296	-0-	8812	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	9480	-0-	-1649	-0-	9480	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9034	-0-	-1226	-0-	9034	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	8998	-0-	-1232	-0-	8998	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8713	-0-	-857	-0-	8713	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8382	-0-	-1383	-0-	8382	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	8645	-0-	-841	-0-	8645	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	7974	-0-	-1056	-0-	7974	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	7646	2	N	-0-			-0-
*11	8700	X	4243	-0-	-4457	-0-	4243	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	6246	-0-	-2403	-0-	6246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	1078	1	65	2	N	-0-					1
							31895	3									
02	29372	X	28992	-0-	-380	-0-	997	1	27995	3	N	-0-					1
03	32519	X	31630	-0-	-889	-0-	1037	1	14	2	N	-0-					1
							30579	3									
04	31470	X	29495	-0-	-1975	-0-	993	1	28502	3	N	-0-					1
05	32519	X	30910	-0-	-1609	-0-	1052	1	6	2	N	-0-					1
							29852	3									
06	31470	X	28540	-0-	-2930	-0-	1267	1	2	2	N	-0-					1
							27271	3									
07	32085	X	29409	-0-	-2676	-0-	1067	1	28342	3	N	-0-					1
08	31620	X	30673	-0-	-947	-0-	1070	1	8	2	N	-0-					1
							29595	3									
09	29910	X	29797	-0-	-113	-0-	1086	1	28711	3	N	-0-					1
10	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	1070	1	30814	3	N	-0-					1
11	29670	X	16538	-0-	-13132	-0-	586	1	55	2	N	-0-					1
							15897	3									
12	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 320,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6561	-0-	-879	-0-	862	1	5699	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	5600	-0-	-1120	-0-	784	1	4816	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	5625	-0-	-1505	-0-	868	1	4757	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	4781	-0-	-1969	-0-	825	1	3956	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	3865	-0-	-2707	-0-	868	1	2997	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	3289	-0-	-3071	-0-	840	1	2449	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	3543	-0-	-2657	-0-	782	1	2761	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	3722	-0-	-1889	-0-	868	1	2854	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4092	-0-	-678	-0-	840	1	3252	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3867	-0-	-8	-0-	868	1	2999	2	N	-0-			-0-
*11	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	840	1	2679	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	854	1	3010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11828	-0-	-1657	-0-	409	1	11419	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	10259	-0-	-1921	-0-	317	1	9942	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	11580	-0-	-1905	-0-	378	1	11202	3	N	-0-			-0-
04	12150	X	11388	-0-	-762	-0-	355	1	11033	3	N	-0-			-0-
05	12555	X	11586	-0-	-969	-0-	366	1	11220	3	N	-0-			-0-
06	11460	X	11310	-0-	-150	-0-	356	1	10954	3	N	-0-			-0-
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	388	1	11583	3	N	-0-			-0-
08	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	407	1	11669	3	N	-0-			-0-
09	11550	X	11517	-0-	-33	-0-	368	1	11149	3	N	-0-			-0-
10	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	405	1	11794	3	N	-0-			-0-
11	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	404	1	11452	3	N	-0-			-0-
12	12090	X	11671	-0-	-419	-0-	403	1	11268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	1024	1	46	2	N	-0-			-0-
							22635	3							
02	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	1	2	23036	3	N	-0-			-0-
03	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	13	2	27531	3	N	-0-			-0-
04	22710	X	12197	-0-	-10513	-0-	12197	3			N	-0-			-0-
05	23467	X	21482	-0-	-1985	-0-	3	2	21479	3	N	-0-			-0-
06	22710	X	21226	-0-	-1484	-0-	2	2	21224	3	N	-0-			-0-
07	23467	X	22343	-0-	-1124	-0-	22343	3			N	-0-			-0-
08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	N	-0-			-0-
							23051	3							
09	22710	X	21577	-0-	-1133	-0-	104	1	21473	3	N	-0-			-0-
10	22351	X	21524	-0-	-827	-0-	51	1	21473	3	N	-0-			-0-
11	21630	X	20926	-0-	-704	-0-	82	1	73	2	N	-0-			-0-
							20771	3							
12	23157	X	22420	-0-	-737	-0-	105	1	22315	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	449	1	20563	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	9005	-0-	-5667	-0-	190	1	8815	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	3402	-0-	-12842	-0-	69	1	3333	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	5377	-0-	-10343	-0-	405	1	4972	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
08	5549	X	12	-0-	-5537	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	938	1	12262	2	N	-0-			-0-
10	31027	X	31027	-0-	-0-	-0-	1028	1	29999	2	N	-0-			-0-
11	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	510	1	15942	2	N	-0-			-0-
*12	35376	X	35376	-0-	-0-	-0-	1011	1	34365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	469	1	13114	3	N	-0-			-0-
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	380	1	11705	3	N	-0-			-0-
03	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	435	1	12856	3	N	-0-			-0-
04	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	415	1	12594	3	N	-0-			-0-
05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	417	1	12533	3	N	-0-			-0-
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	386	1	11866	3	N	-0-			-0-
07	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	403	1	11950	3	N	-0-			-0-
08	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	422	1	12234	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	352	1	10541	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	11534	-0-	-122	-0-	388	1	11146	3	N	-0-			-0-
11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	401	1	11247	3	N	-0-			-0-
*12	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	435	1	12156	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10874	-0-	-224	-0-	376	1	10498	3	N	-0-			-0-
02	10024	X	9089	-0-	-935	-0-	290	1	8799	3	N	-0-			-0-
03	11067	X	10404	-0-	-663	-0-	344	1	10060	3	N	-0-			-0-
04	10710	X	10328	-0-	-382	-0-	329	1	9999	3	N	-0-			-0-
05	10881	X	10826	-0-	-55	-0-	348	1	10478	3	N	-0-			-0-
06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	339	1	10250	3	N	-0-			-0-
07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	369	1	10800	3	N	-0-			-0-
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	376	1	10663	3	N	-0-			-0-
09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	358	1	10536	3	N	-0-			-0-
10	11160	X	11110	-0-	-50	-0-	378	1	10732	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	10426	-0-	-374	-0-	362	1	10064	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	10884	-0-	-338	-0-	378	1	10506	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	298	1	13670	2	N	-0-			-0-
02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	267	1	12341	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	13390	-0-	-560	-0-	271	1	13119	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	12332	-0-	-1168	-0-	245	1	12087	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	241	1	11266	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	428	1	11619	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	11894	-0-	-2056	-0-	454	1	11440	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11646	-0-	-1746	-0-	349	1	11297	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11287	-0-	-1043	-0-	373	1	10914	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11732	-0-	-730	-0-	348	1	11384	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11156	-0-	-904	-0-	346	1	10810	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11564	-0-	-340	-0-	331	1	11233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3504	-0-	-1921	-0-	559	1	2945	3	N	-0-			16
02	4900	X	3117	-0-	-1783	-0-	497	1	2620	3	N	-0-			16
03	5425	X	4836	-0-	-589	-0-	743	1	4093	3	N	-0-			16
04	5250	X	413	-0-	-4837	-0-	410	1	3	3	N	-0-			16
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	830	1	3230	3	N	-0-			16
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1004	1	4244	3	N	-0-			16
07	4836	X	1678	-0-	-3158	-0-	431	1	1247	3	N	-0-			16
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			16
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-			16
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			16
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 22,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10262	-0-	-1053	-0-	355	1	9907	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9223	-0-	-997	-0-	286	1	8937	3	N	-0-			-0-
03	11315	X	9840	-0-	-1475	-0-	321	1	9519	3	N	-0-			-0-
04	10500	X	9422	-0-	-1078	-0-	292	1	9130	3	N	-0-			-0-
05	10261	X	9980	-0-	-281	-0-	312	1	9668	3	N	-0-			-0-
06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	328	1	10286	3	N	-0-			-0-
07	10199	X	9636	-0-	-563	-0-	309	1	9327	3	N	-0-			-0-
08	9982	X	9465	-0-	-517	-0-	313	1	9152	3	N	-0-			-0-
09	10620	X	8989	-0-	-1631	-0-	285	1	8704	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	7967	-0-	-3007	-0-	263	1	7704	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	5094	-0-	-5526	-0-	175	1	4919	3	N	-0-			-0-
12	8866	X	4169	-0-	-4697	-0-	524	1	3645	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12596	-0-	-2005	-0-	269	1	12327	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	11245	-0-	-1915	-0-	238	1	11007	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	12131	-0-	-1292	-0-	246	1	11885	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	11686	-0-	-884	-0-	232	1	11454	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	11579	-0-	-1069	-0-	242	1	11337	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	10841	-0-	-1339	-0-	385	1	10456	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11000	-0-	-1462	-0-	419	1	10581	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	11861	-0-	-260	-0-	355	1	11506	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	11488	-0-	-212	-0-	379	1	11109	2	N	-0-			-0-
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	362	1	11848	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	11263	-0-	-227	-0-	349	1	10914	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11554	-0-	-319	-0-	330	1	11224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11895	-0-	-1032	-0-	254	1	11641	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	10601	-0-	-1075	-0-	224	1	10377	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11447	-0-	-1294	-0-	232	1	11215	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	10729	-0-	-1541	-0-	213	1	10516	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	10752	-0-	-1555	-0-	225	1	10527	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10166	-0-	-1354	-0-	361	1	9805	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	10537	-0-	-1212	-0-	402	1	10135	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10327	-0-	-1112	-0-	309	1	10018	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	9821	-0-	-919	-0-	324	1	9497	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10287	-0-	-470	-0-	305	1	9982	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9792	-0-	-408	-0-	304	1	9488	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	10134	-0-	-158	-0-	290	1	9844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7035	-0-	-1366	-0-	7035	3			N	-0-			-0-
02	7448	X	6103	-0-	-1345	-0-	6103	3			N	-0-			-0-
03	8091	X	6479	-0-	-1612	-0-	6479	3			N	-0-			-0-
04	7590	X	6373	-0-	-1217	-0-	6373	3			N	-0-			-0-
05	7378	X	6306	-0-	-1072	-0-	6306	3			N	-0-			-0-
06	6810	X	6196	-0-	-614	-0-	6196	3			N	-0-			-0-
07	6758	X	5782	-0-	-976	-0-	5782	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	4605	-0-	-1967	-0-	4605	3			N	-0-			-0-
09	6360	X	5331	-0-	-1029	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	5683	-0-	-734	-0-	5683	3			N	-0-			-0-
11	6210	X	5356	-0-	-854	-0-	5356	3			N	-0-			-0-
12	5797	X	5511	-0-	-286	-0-	5511	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	22319	-0-	-1024	-0-	729	1	44	2	Y	-0-					1
							21546	3									
02	21084	X	19682	-0-	-1402	-0-	677	1	19005	3	Y	-0-					1
03	23281	X	21768	-0-	-1513	-0-	712	1	10	2	Y	-0-					1
							21046	3									
04	22320	X	19923	-0-	-2397	-0-	670	1	2	2	Y	-0-					1
							19251	3									
05	22444	X	20141	-0-	-2303	-0-	685	1	4	2	Y	-0-					1
							19452	3									
06	21600	X	18779	-0-	-2821	-0-	834	1	2	2	Y	-0-					1
							17943	3									
07	21793	X	18551	-0-	-3242	-0-	672	1	17879	3	Y	-0-					1
08	21762	X	19812	-0-	-1950	-0-	691	1	4	2	Y	-0-					1
							19117	3									
09	19920	X	18435	-0-	-1485	-0-	673	1	17762	3	Y	-0-					1
10	20150	X	19168	-0-	-982	-0-	643	1	18525	3	Y	-0-					1
11	19170	X	10502	-0-	-8668	-0-	372	1	36	2	Y	-0-					1
							10094	3									
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 209,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	18240	-0-	-1662	-0-	595	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17609	3									
02	17528	X	15763	-0-	-1765	-0-	542	1	15221	3	Y	-0-					-0-
03	19003	X	16751	-0-	-2252	-0-	549	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16194	3									
04	18210	X	15412	-0-	-2798	-0-	518	1	14894	3	Y	-0-					-0-
05	18569	X	15656	-0-	-2913	-0-	533	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15121	3									
06	16140	X	14247	-0-	-1893	-0-	668	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13577	3									
07	16678	X	15199	-0-	-1479	-0-	551	1	14648	3	Y	-0-					-0-
08	16678	X	15669	-0-	-1009	-0-	547	1	4	2	Y	-0-					-0-
							15118	3									
09	15420	X	15016	-0-	-404	-0-	547	1	14469	3	Y	-0-					-0-
10	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	534	1	15382	3	Y	-0-					-0-
11	15150	X	12996	-0-	-2154	-0-	460	1	44	2	Y	-0-					-0-
							12492	3									
12	15593	X	155	-0-	-15438	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	13226	-0-	-2026	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
02	13412	X	11631	-0-	-1781	-0-	11631	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	12616	-0-	-1830	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	11930	-0-	-1540	-0-	11930	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12208	-0-	-1370	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	11109	-0-	-1701	-0-	11109	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	11199	-0-	-1666	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11262	-0-	-1355	-0-	11262	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	10888	-0-	-1052	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10537	-0-	-1677	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9291	-0-	-1809	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	9796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	11241	-0-	-4135	-0-	1231	1	20	2	N	-0-					-0-
							9990	3									
02	13888	X	4501	-0-	-9387	-0-	702	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	14601	X	707	-0-	-13894	-0-	707	1			N	-0-					-0-
04	12720	X	9684	-0-	-3036	-0-	727	1	8957	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	794	1	2	2	N	-0-					-0-
							10571	3									
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	780	1	1	2	N	-0-					-0-
							10208	3									
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	787	1	9301	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	7741	-0-	-3636	-0-	762	1	2	2	N	-0-					-0-
							6977	3									
09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	780	1	10279	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	11271	-0-	-106	-0-	789	1	10482	3	N	-0-					-0-
11	10980	X	9624	-0-	-1356	-0-	752	1	31	2	N	-0-					-0-
							8841	3									
12	11439	X	9391	-0-	-2048	-0-	806	1	8585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	13720	-0-	-2152	-0-	13720	3			N	-0-					-0-
02	13944	X	12186	-0-	-1758	-0-	12186	3			N	-0-					-0-
03	15283	X	12736	-0-	-2547	-0-	12736	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	12841	-0-	-1319	-0-	12841	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	12720	-0-	-1509	-0-	12720	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	11653	-0-	-1637	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	11965	-0-	-1520	-0-	11965	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11788	-0-	-1480	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	11086	-0-	-1754	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	11204	-0-	-1506	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
11	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	10778	-0-	-1157	-0-	10778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	14078	-0-	-2755	-0-	14078	3			N	-0-					-0-
02	14700	X	14084	-0-	-616	-0-	14084	3			N	-0-					-0-
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	3			N	-0-					-0-
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
05	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	14896	-0-	-794	-0-	14896	3			N	-0-					-0-
07	16213	X	15438	-0-	-775	-0-	15438	3			N	-0-					-0-
08	16213	X	14573	-0-	-1640	-0-	14573	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	13942	-0-	-1718	-0-	13942	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	14627	-0-	-1462	-0-	14627	3			N	-0-					-0-
11	14940	X	13815	-0-	-1125	-0-	13815	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	13447	-0-	-1433	-0-	13447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	23177	-0-	-1251	-0-	756	1	46	2	Y	-0-					1
							22375	3									
02	22064	X	19339	-0-	-2725	-0-	665	1	18674	3	Y	-0-					1
03	24428	X	20437	-0-	-3991	-0-	670	1	10	2	Y	-0-					1
							19757	3									
04	23640	X	18459	-0-	-5181	-0-	621	1	17838	3	Y	-0-					1
05	24428	X	18755	-0-	-5673	-0-	639	1	4	2	Y	-0-					1
							18112	3									
06	19440	X	16311	-0-	-3129	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					1
							15585	3									
07	20088	X	16344	-0-	-3744	-0-	592	1	15752	3	Y	-0-					1
08	20088	X	16051	-0-	-4037	-0-	560	1	4	2	Y	-0-					1
							15487	3									
09	18450	X	15059	-0-	-3391	-0-	549	1	14510	3	Y	-0-					1
10	18755	X	15437	-0-	-3318	-0-	518	1	14919	3	Y	-0-					1
11	16320	X	8588	-0-	-7732	-0-	304	1	29	2	Y	-0-					1
							8255	3									
12	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 187,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	34577	-0-	-3739	-0-	738	1	33839	2	N	-0-					-0-
02	34608	X	30498	-0-	-4110	-0-	645	1	29853	2	N	-0-					-0-
03	37262	X	32983	-0-	-4279	-0-	668	1	32315	2	N	-0-					-0-
04	35580	X	31159	-0-	-4421	-0-	619	1	30540	2	N	-0-					-0-
05	35836	X	31664	-0-	-4172	-0-	663	1	31001	2	N	-0-					-0-
06	33450	X	30337	-0-	-3113	-0-	1077	1	29260	2	N	-0-					-0-
07	33759	X	31434	-0-	-2325	-0-	1199	1	30235	2	N	-0-					-0-
08	32984	X	30045	-0-	-2939	-0-	899	1	29146	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	28625	-0-	-2545	-0-	945	1	27680	2	N	-0-					-0-
10	31651	X	29868	-0-	-1783	-0-	886	1	28982	2	N	-0-					-0-
11	30420	X	28362	-0-	-2058	-0-	879	1	27483	2	N	-0-					-0-
12	31434	X	29155	-0-	-2279	-0-	833	1	28322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	18732	-0-	-4642	-0-	400	1	18332	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	16799	-0-	-4313	-0-	355	1	16444	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	17967	-0-	-4539	-0-	364	1	17603	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	16054	-0-	-5666	-0-	319	1	15735	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	16308	-0-	-5485	-0-	341	1	15967	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	15373	-0-	-2747	-0-	546	1	14827	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	15873	-0-	-2727	-0-	605	1	15268	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	15549	-0-	-2431	-0-	466	1	15083	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14659	-0-	-1391	-0-	484	1	14175	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	15299	-0-	-1007	-0-	454	1	14845	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14329	-0-	-1031	-0-	444	1	13885	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	14941	-0-	-931	-0-	427	1	14514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	26228	-0-	-2354	-0-	560	1	25668	2	N	-0-					-0-
02	25816	X	20878	-0-	-4938	-0-	441	1	20437	2	N	-0-					-0-
03	27683	X	21717	-0-	-5966	-0-	440	1	21277	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	20772	-0-	-5778	-0-	413	1	20359	2	N	-0-					-0-
05	26877	X	21167	-0-	-5710	-0-	443	1	20724	2	N	-0-					-0-
06	25380	X	20385	-0-	-4995	-0-	724	1	19661	2	N	-0-					-0-
07	23126	X	22025	-0-	-1101	-0-	840	1	21185	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	21353	-0-	-378	-0-	639	1	20714	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	20054	-0-	-706	-0-	662	1	19392	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	20546	-0-	-1464	-0-	610	1	19936	2	N	-0-					-0-
11	21300	X	19539	-0-	-1761	-0-	606	1	18933	2	N	-0-					-0-
12	21142	X	20925	-0-	-217	-0-	598	1	20327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

01	14260	X	13860	-0-	-400	-0-	61	1	28	2	N	-0-					35
							13771	3									
02	12796	X	12090	-0-	-706	-0-	53	1	12037	3	N	-0-					35
03	13857	X	12866	-0-	-991	-0-	76	1	6	2	N	-0-					35
							12784	3									
04	13410	X	11760	-0-	-1650	-0-	76	1	11684	3	N	-0-					35
05	13857	X	11493	-0-	-2364	-0-	72	1	2	2	N	-0-					35
							11419	3									
06	13410	X	11369	-0-	-2041	-0-	39	1	1	2	N	-0-					35
							11329	3									
07	13392	X	10836	-0-	-2556	-0-	69	1	10767	3	N	-0-					35
08	12865	X	11550	-0-	-1315	-0-	81	1	3	2	N	-0-					35
							11466	3									
09	11760	X	10798	-0-	-962	-0-	79	1	10719	3	N	-0-					35
10	11749	X	11574	-0-	-175	-0-	79	1	11495	3	N	-0-					35
11	11370	X	10157	-0-	-1213	-0-	76	1	35	2	N	32					67
							10011	3	35	9							
12	11563	X	10779	-0-	-784	-0-	84	1	10695	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 139,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	562	1	15776	3	N	-0-			22
02	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	470	1	13627	3	N	-0-			22
03	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	533	1	14808	3	N	-0-			22
04	14430	X	13925	-0-	-505	-0-	457	1	13468	3	N	-0-			22
05	14911	X	13133	-0-	-1778	-0-	440	1	12693	3	N	-0-			22
06	14430	X	11563	-0-	-2867	-0-	381	1	11182	3	N	-0-			22
07	14911	X	12599	-0-	-2312	-0-	429	1	12170	3	N	-0-			22
08	14911	X	12510	-0-	-2401	-0-	442	1	12068	3	N	-0-			22
09	13920	X	11217	-0-	-2703	-0-	382	1	10835	3	N	-0-			22
10	13144	X	12873	-0-	-271	-0-	453	1	12420	3	N	-0-			22
11	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	505	1	13565	3	N	-0-			22
*12	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	504	1	13502	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 161,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	12739	-0-	-1924	-0-	272	1	12467	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	11324	-0-	-1920	-0-	239	1	11085	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	11752	-0-	-2911	-0-	238	1	11514	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	4812	-0-	-9378	-0-	96	1	4716	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-			-0-
06	12330	X	120	-0-	-12210	-0-	120	1			N	-0-			-0-
07	12524	X	10107	-0-	-2417	-0-	1009	1	9098	2	N	-0-			-0-
08	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	373	1	12070	2	N	-0-			-0-
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	370	1	10846	2	N	-0-			-0-
*10	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	364	1	11914	2	N	-0-			-0-
11	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	446	1	13929	2	N	-0-			-0-
*12	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	434	1	14739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	501	1	14047	3	N	-0-			42
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	431	1	12529	3	N	-0-			42
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	492	1	13704	3	N	-0-			42
04	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	416	1	12233	3	N	-0-			42
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	457	1	13275	3	N	-0-			42
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	416	1	12208	3	N	-0-			42
07	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	389	1	10978	3	N	-0-			42
08	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	435	1	11805	3	N	-0-			42
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	388	1	10978	3	N	-0-			42
10	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	366	1	9900	3	N	-0-			42
11	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	399	1	10505	3	N	-0-			42
12	11904	X	5424	-0-	-6480	-0-	475	1	4949	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 142,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	455	1	12745	3	N	-0-					20
02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	407	1	12006	3	N	-0-					20
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	453	1	12880	3	N	-0-					20
04	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	409	1	12054	3	N	-0-					20
05	12803	X	12610	-0-	-193	-0-	420	1	12190	3	N	-0-					20
06	12390	X	11710	-0-	-680	-0-	387	1	11323	3	N	-0-					20
07	12803	X	11748	-0-	-1055	-0-	398	1	11349	3	N	1					21
							1	9									
08	12803	X	11005	-0-	-1798	-0-	387	1	10618	3	N	-0-					21
09	12390	X	9110	-0-	-3280	-0-	308	1	8802	3	N	-0-					21
10	12617	X	12224	-0-	-393	-0-	427	1	11797	3	N	-0-					21
11	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	440	1	11880	3	N	-0-					21
*12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	496	1	13266	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 145,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	25155	-0-	-544	-0-	822	1	50	2	Y	-0-					1
							24283	3									
02	23212	X	22293	-0-	-919	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					1
							21524	3									
03	25699	X	24433	-0-	-1266	-0-	800	1	12	2	Y	-0-					1
							23621	3									
04	24870	X	22099	-0-	-2771	-0-	743	1	2	2	Y	-0-					1
							21354	3									
05	25482	X	22712	-0-	-2770	-0-	773	1	4	2	Y	-0-					1
							21935	3									
06	24150	X	19820	-0-	-4330	-0-	880	1	2	2	Y	-0-					1
							18938	3									
07	24676	X	20127	-0-	-4549	-0-	730	1	19397	3	Y	-0-					1
08	24428	X	19146	-0-	-5282	-0-	668	1	4	2	Y	-0-					1
							18474	3									
09	22110	X	17315	-0-	-4795	-0-	631	1	16684	3	Y	-0-					1
10	22723	X	18133	-0-	-4590	-0-	609	1	17524	3	Y	-0-					1
11	19830	X	16328	-0-	-3502	-0-	578	1	55	2	Y	-0-					1
							15695	3									
12	18414	X	2264	-0-	-16150	-0-	91	1	2173	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 229,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41695	X	37407	-0-	-4288	-0-	799	1	36608	2	N	-0-					-0-
02	37632	X	33606	-0-	-4026	-0-	711	1	32895	2	N	-0-					-0-
03	40579	X	36783	-0-	-3796	-0-	745	1	36038	2	N	-0-					-0-
04	38910	X	34599	-0-	-4311	-0-	687	1	33912	2	N	-0-					-0-
05	38812	X	35489	-0-	-3323	-0-	743	1	34746	2	N	-0-					-0-
06	36210	X	34058	-0-	-2152	-0-	1209	1	32849	2	N	-0-					-0-
07	37200	X	34516	-0-	-2684	-0-	1316	1	33200	2	N	-0-					-0-
08	36797	X	34159	-0-	-2638	-0-	1023	1	33136	2	N	-0-					-0-
09	34590	X	32203	-0-	-2387	-0-	1063	1	31140	2	N	-0-					-0-
10	35495	X	33550	-0-	-1945	-0-	996	1	32554	2	N	-0-					-0-
11	34050	X	32308	-0-	-1742	-0-	1001	1	31307	2	N	-0-					-0-
12	34193	X	33842	-0-	-351	-0-	967	1	32875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	15616	-0-	-1713	-0-	15616	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	13807	-0-	-1593	-0-	13807	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	14406	-0-	-2644	-0-	14406	3			N	-0-					-0-
04	15660	X	13777	-0-	-1883	-0-	13777	3			N	-0-					-0-
05	15810	X	13922	-0-	-1888	-0-	13922	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	12663	-0-	-2457	-0-	12663	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	15065	-0-	-218	-0-	15065	3			N	-0-					-0-
08	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	3			N	-0-					-0-
09	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	12320	-0-	-2746	-0-	12320	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	13870	-0-	-1130	-0-	13870	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14482	-0-	-708	-0-	14482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	18674	-0-	-1662	-0-	18674	3			N	-0-					-0-
02	17500	X	15675	-0-	-1825	-0-	15675	3			N	-0-					-0-
03	19127	X	17287	-0-	-1840	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
04	18510	X	16242	-0-	-2268	-0-	16242	3			N	-0-					-0-
05	18662	X	16100	-0-	-2562	-0-	16100	3			N	-0-					-0-
06	18060	X	14680	-0-	-3380	-0-	14680	3			N	-0-					-0-
07	17360	X	14748	-0-	-2612	-0-	14748	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	14464	-0-	-2834	-0-	14464	3			N	-0-					-0-
09	16230	X	13554	-0-	-2676	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	13751	-0-	-2338	-0-	13751	3			N	-0-					-0-
11	14670	X	13163	-0-	-1507	-0-	13163	3			N	-0-					-0-
12	14570	X	12914	-0-	-1656	-0-	12914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14227	-0-	-1242	-0-	14227	3			N	-0-					-0-
02	13692	X	12484	-0-	-1208	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13462	-0-	-1387	-0-	13462	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	12832	-0-	-1328	-0-	12832	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	12763	-0-	-1714	-0-	12763	3			N	-0-					-0-
06	13770	X	12025	-0-	-1745	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12129	-0-	-1697	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	12254	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	11874	-0-	-966	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	11612	-0-	-1160	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	11360	-0-	-670	-0-	11360	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11522	-0-	-568	-0-	11522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7830	-0-	-1129	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	6552	-0-	-1540	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8469	-0-	-490	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	8135	-0-	-535	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7974	-0-	-706	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	7089	-0-	-1491	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	7548	-0-	-1318	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8459	-0-	-121	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
*12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	377	1	17296	2	N	-0-					-0-
02	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	334	1	15472	2	N	-0-					-0-
03	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	339	1	16393	2	N	-0-					-0-
04	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	310	1	15316	2	N	-0-					-0-
05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	313	1	14630	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	2756	-0-	-11464	-0-	98	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	204	-0-	-14490	-0-	204	1			N	-0-					-0-
08	14694	X	40	-0-	-14654	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	35	-0-	-14185	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	14	-0-	-14680	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2	-0-	-2758	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	795	1	8274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	681	1	15324	3	N	-0-					12
02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	495	1	19479	3	N	-0-					12
03	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	520	1	20226	3	N	-0-					12
04	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	684	1	19226	3	N	60	50	1			22
							66	9									
05	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	697	1	19298	3	N	-0-					22
06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	612	1	17183	3	N	-0-					22
07	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	704	1	19019	3	N	-0-					22
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	604	1	8508	3	N	-0-					22
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	828	1	5336	3	N	-0-					22
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	819	1	10295	3	N	-0-					22
11	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	N	-0-					22
*12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1402	1	5080	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 178,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	10908	-0-	-2639	-0-	10908	3			N	-0-					-0-
02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
03	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	3			N	-0-					-0-
04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13130	-0-	-820	-0-	13130	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	11837	-0-	-1663	-0-	11837	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12127	-0-	-1823	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	12068	-0-	-1882	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	11608	-0-	-1652	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11778	-0-	-1366	-0-	11778	3			N	-0-					-0-
11	11850	X	11279	-0-	-571	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	11536	-0-	-585	-0-	11536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	15618	-0-	-6516	-0-	374	1	15244	3	N	-0-					22
02	17724	X	12370	-0-	-5354	-0-	672	1	11698	3	N	-0-					22
03	18693	X	15053	-0-	-3640	-0-	412	1	14641	3	N	-0-					22
04	17820	X	14842	-0-	-2978	-0-	515	1	14279	3	N	44	46	1			20
							48	9									
05	17422	X	15437	-0-	-1985	-0-	545	1	14892	3	N	-0-					20
06	15120	X	14906	-0-	-214	-0-	518	1	14388	3	N	-0-					20
07	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	554	1	14955	3	N	-0-					20
08	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	633	1	16468	3	N	-0-					20
09	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	626	1	16803	3	N	-0-					20
10	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	655	1	17036	3	N	-0-					20
11	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	633	1	16100	3	N	-0-					20
12	18011	X	17473	-0-	-538	-0-	662	1	16811	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 190,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	445	1	20	2	N	163	165	1			59
							9950	3	179	9							
02	11200	X	8428	-0-	-2772	-0-	358	1	7990	3	N	73	101	1			31
							80	9									
03	12400	X	628	-0-	-11772	-0-	453	1	175	9	N	159					190
04	12000	X	540	-0-	-11460	-0-	410	1	130	9	N	118	276	1			32
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	146	168	1			10
06	10260	X	442	-0-	-9818	-0-	388	1	54	9	N	49					59
07	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	449	1	7573	3	N	148	142	1			65
							163	9									
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	N	55	33	1			87
							7285	3	61	9							
09	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	542	1	8897	3	N	200	282	1			5
							220	9									
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	490	1	9090	3	N	83					88
							91	9									
11	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	478	1	30	2	N	212	267	1			33
							8620	3	233	9							
*12	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	468	1	11185	3	N	150	177	1			6
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 76,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	118	1	4822	3	N	-0-					18
02	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	344	1	13962	3	N	-0-					18
03	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	483	1	18608	3	N	-0-					18
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	385	1	10629	3	N	-0-					18
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	442	1	12160	3	N	-0-					18
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	122	1	3424	3	N	-0-					18
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					18
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 65,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9517	-0-	-1829	-0-	43	1	19	2	N	123	165	1			133
							9320	3	135	9							
02	9464	X	7351	-0-	-2113	-0-	33	1	7226	3	N	84					217
							92	9									
03	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	50	1	4	2	N	101	182	1			136
							8171	3	111	9							
04	9990	X	8855	-0-	-1135	-0-	58	1	8692	3	N	95					231
							105	9									
05	10323	X	8201	-0-	-2122	-0-	52	1	1	2	N	87	174	1			144
							8052	3	96	9							
06	9210	X	8873	-0-	-337	-0-	31	1	1	2	N	84					228
							8749	3	92	9							
07	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	57	1	8505	3	N	84	175	1			137
							92	9									
08	9145	X	8569	-0-	-576	-0-	62	1	2	2	N	80					217
							8417	3	88	9							
09	8880	X	8085	-0-	-795	-0-	60	1	7947	3	N	71	172	1			116
							78	9									
10	9176	X	6320	-0-	-2856	-0-	765	1	5488	3	N	61					177
							67	9									
11	12660	X	8645	-0-	-4015	-0-	781	1	27	2	N	62	177	1			62
							7769	3	68	9							
12	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	766	1	7098	3	N	72					134
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 99,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	N	32					134
							10582	3	35	9							
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	44	1	9638	3	N	115	186	1			63
							127	9									
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	136					199
							10624	3	150	9							
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	65	1	9628	3	N	109	182	1			126
							120	9									
05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	139	180	1			85
							9841	3	153	9							
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	72	88	1			69
							8962	3	79	9							
07	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	60	1	9025	3	N	113					182
							124	9									
08	9176	X	9122	-0-	-54	-0-	66	1	2	2	N	32	180	1			34
							9019	3	35	9							
09	8880	X	8427	-0-	-453	-0-	62	1	8231	3	N	122					156
							134	9									
10	9176	X	9003	-0-	-173	-0-	63	1	8845	3	N	86	177	1			65
							95	9									
11	8880	X	8171	-0-	-709	-0-	63	1	28	2	N	59	20	1			104
							8015	3	65	9							
12	9207	X	8250	-0-	-957	-0-	65	1	8023	3	N	147	186	1			65
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 112,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11063	-0-	11063	20581	50	1	22	2	N	72					227
							10912	3	79	9							
02	T. A.		12471	-0-	12471	33052	57	1	12325	3	N	81	181	1			127
							89	9									
03	48909	X	15857	-0-	-33052	-0-	96	1	7	2	N	55					182
							15693	3	61	9							
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	100					282
							11896	3	110	9							
05	12307	X	10434	-0-	-1873	-0-	67	1	2	2	N	41	184	1			139
							10320	3	45	9							
06	11910	X	9409	-0-	-2501	-0-	33	1	1	2	N	28					167
							9344	3	31	9							
07	12307	X	10336	-0-	-1971	-0-	68	1	10268	3	N	-0-					167
08	12307	X	10397	-0-	-1910	-0-	76	1	3	2	N	-0-					167
							10318	3									
09	11910	X	10359	-0-	-1551	-0-	78	1	10251	3	N	27					194
							30	9									
10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	81	1	11559	3	N	62					256
							68	9									
11	11910	X	9031	-0-	-2879	-0-	69	1	31	2	N	23	179	1			100
							8906	3	25	9							
12	10695	X	9893	-0-	-802	-0-	79	1	9783	3	N	28					128
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 133,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	14585	-0-	-4914	-0-	311	1	14274	2	N	-0-			-0-
02	17612	X	14048	-0-	-3564	-0-	297	1	13751	2	N	-0-			-0-
03	18166	X	15216	-0-	-2950	-0-	308	1	14908	2	N	-0-			-0-
04	17010	X	14168	-0-	-2842	-0-	281	1	13887	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	16010	-0-	-637	-0-	335	1	15675	2	N	-0-			-0-
06	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	644	1	17499	2	N	-0-			-0-
07	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	736	1	18570	2	N	-0-			-0-
08	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	551	1	17845	2	N	-0-			-0-
09	18150	X	8476	-0-	-9674	-0-	280	1	8196	2	N	-0-			-0-
10	19313	X	255	-0-	-19058	-0-	8	1	247	2	N	-0-			-0-
11	18690	X	353	-0-	-18337	-0-	11	1	342	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	9463	-0-	-8300	-0-	723	1	8740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12589	-0-	-1485	-0-	269	1	12320	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	11552	-0-	-1160	-0-	244	1	11308	2	N	-0-			-0-
03	13702	X	11884	-0-	-1818	-0-	241	1	11643	2	N	-0-			-0-
04	12750	X	11257	-0-	-1493	-0-	224	1	11033	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	3850	-0-	-8984	-0-	81	1	3769	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	17	-0-	-12373	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	1255	-0-	-11548	-0-	48	1	1207	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	6820	-0-	-5053	-0-	739	1	6081	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	10463	-0-	-787	-0-	897	1	9566	2	N	-0-			-0-
10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	711	1	8006	2	N	-0-			-0-
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	828	1	8073	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	3049	-0-	-4484	-0-	198	1	2851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12176	-0-	-2084	-0-	260	1	11916	2	N	-0-			-0-
02	12880	X	10671	-0-	-2209	-0-	226	1	10445	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	11593	-0-	-2078	-0-	235	1	11358	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	10840	-0-	-1970	-0-	215	1	10625	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	3171	-0-	-9446	-0-	66	1	3105	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	19	-0-	-11771	-0-	19	1			N	-0-			-0-
07	11811	X	130	-0-	-11681	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	268	-0-	-11326	-0-	268	1			N	-0-			-0-
09	10830	X	690	-0-	-10140	-0-	690	1			N	-0-			-0-
10	3162	X	1001	-0-	-2161	-0-	722	1	279	2	N	-0-			-0-
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	239	1	282	2	N	-0-			-0-
*12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	16916	-0-	-3048	-0-	361	1	16555	2	N	-0-			-0-
02	18032	X	14809	-0-	-3223	-0-	313	1	14496	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	15907	-0-	-2538	-0-	322	1	15585	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	14910	-0-	-2820	-0-	296	1	14614	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	16731	-0-	-722	-0-	350	1	16381	2	N	-0-			-0-
06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	618	1	16793	2	N	-0-			-0-
07	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	707	1	17830	2	N	-0-			-0-
08	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	530	1	17187	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	5112	-0-	-12288	-0-	169	1	4943	2	N	-0-			-0-
10	18538	X	9793	-0-	-8745	-0-	938	1	8855	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	16406	-0-	-1534	-0-	1352	1	15054	2	N	-0-			-0-
*12	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	724	1	18696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

01	12555	X	11765	-0-	-790	-0-	11765	3			N	-0-			-0-
02	11340	X	9797	-0-	-1543	-0-	9797	3			N	-0-			-0-
03	12555	X	10918	-0-	-1637	-0-	10918	3			N	-0-			-0-
04	12150	X	10220	-0-	-1930	-0-	10220	3			N	-0-			-0-
05	12555	X	10216	-0-	-2339	-0-	10216	3			N	-0-			-0-
06	11400	X	9601	-0-	-1799	-0-	9601	3			N	-0-			-0-
07	10912	X	9296	-0-	-1616	-0-	9296	3			N	-0-			-0-
08	10912	X	9693	-0-	-1219	-0-	9693	3			N	-0-			-0-
09	10230	X	9429	-0-	-801	-0-	9429	3			N	-0-			-0-
10	10230	X	9044	-0-	-1186	-0-	9044	3			N	-0-			-0-
11	9600	X	8788	-0-	-812	-0-	8788	3			N	-0-			-0-
12	9455	X	8784	-0-	-671	-0-	8784	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

01	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	10259	3			N	-0-			-0-
02	9520	X	9513	-0-	-7	-0-	9513	3			N	-0-			-0-
03	10540	X	9959	-0-	-581	-0-	9959	3			N	-0-			-0-
04	10200	X	9078	-0-	-1122	-0-	9078	3			N	-0-			-0-
05	10540	X	9266	-0-	-1274	-0-	9266	3			N	-0-			-0-
06	10200	X	7203	-0-	-2997	-0-	7203	3			N	-0-			-0-
07	10540	X	8552	-0-	-1988	-0-	8552	3			N	-0-			-0-
08	9951	X	8617	-0-	-1334	-0-	8617	3			N	-0-			-0-
09	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	3			N	-0-			-0-
10	9269	X	9194	-0-	-75	-0-	9194	3			N	-0-			-0-
11	8340	X	6746	-0-	-1594	-0-	6746	3			N	-0-			-0-
12	8680	X	6874	-0-	-1806	-0-	6874	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	13378	-0-	-2308	-0-	13378	3			N	-0-			-0-
02	13888	X	12452	-0-	-1436	-0-	12452	3			N	-0-			-0-
03	14973	X	13415	-0-	-1558	-0-	13415	3			N	-0-			-0-
04	13440	X	12836	-0-	-604	-0-	12836	3			N	-0-			-0-
05	13795	X	12988	-0-	-807	-0-	12988	3			N	-0-			-0-
06	13350	X	12247	-0-	-1103	-0-	12247	3			N	-0-			-0-
07	13795	X	11707	-0-	-2088	-0-	11707	3			N	-0-			-0-
08	13423	X	12362	-0-	-1061	-0-	12362	3			N	-0-			-0-
09	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-			-0-
10	12989	X	12365	-0-	-624	-0-	12365	3			N	-0-			-0-
11	12240	X	12012	-0-	-228	-0-	12012	3			N	-0-			-0-
*12	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	516	1	23635	2	N	-0-			-0-
02	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	453	1	20988	2	N	-0-			-0-
03	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	477	1	23074	2	N	-0-			-0-
04	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	428	1	21136	2	N	-0-			-0-
05	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	450	1	21057	2	N	-0-			-0-
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	737	1	20027	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	21326	-0-	-33	-0-	813	1	20513	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	20652	-0-	-707	-0-	618	1	20034	2	N	-0-			-0-
09	20670	X	19301	-0-	-1369	-0-	637	1	18664	2	N	-0-			-0-
10	21359	X	19943	-0-	-1416	-0-	592	1	19351	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	19992	-0-	-678	-0-	620	1	19372	2	N	-0-			-0-
12	20615	X	19255	-0-	-1360	-0-	550	1	18705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-			-0-
02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-			-0-
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-			-0-
04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			N	-0-			-0-
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-			-0-
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-			-0-
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-			-0-
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-			-0-
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-			-0-
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-			-0-
11	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-			-0-
*12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8154	-0-	-681	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	4659	-0-	-3501	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	3610	-0-	-5411	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	5537	-0-	-3193	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8989	-0-	-32	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6684	-0-	-1376	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	6637	-0-	-2353	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8698	-0-	-2	-0-	360	1	8338	3	N	-0-					-0-
*12	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	353	1	11183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9000	-0-	-672	-0-	8927	3	73	9	N	66					134
02	8736	X	7265	-0-	-1471	-0-	7208	3	57	9	N	52					186
03	9672	X	7630	-0-	-2042	-0-	7552	3	78	9	N	71	181	1			76
04	9360	X	7707	-0-	-1653	-0-	7623	3	84	9	N	76					152
05	9641	X	4883	-0-	-4758	-0-	4777	3	106	9	N	96	179	1			69
06	8700	X	5573	-0-	-3127	-0-	5572	3	1	9	N	1					70
07	8029	X	3860	-0-	-4169	-0-	3860	3			N	-0-					70
08	7967	X	2079	-0-	-5888	-0-	1960	3	119	9	N	108	123	1			55
09	7710	X	1507	-0-	-6203	-0-	1507	3			N	-0-					55
10	5766	X	1292	-0-	-4474	-0-	1292	3			N	-0-					55
11	5580	X	1554	-0-	-4026	-0-	210	1	1344	3	N	-0-					55
12	2015	X	1097	-0-	-918	-0-	1097	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 53,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	18490	-0-	-1226	-0-	552	1	17938	2	N	-0-					-0-
02	17808	X	16509	-0-	-1299	-0-	349	1	16160	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	17773	-0-	-1571	-0-	360	1	17413	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16443	-0-	-2277	-0-	327	1	16116	2	N	-0-					-0-
05	19251	X	17109	-0-	-2142	-0-	358	1	16751	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	16247	-0-	-1633	-0-	577	1	15670	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16499	-0-	-1791	-0-	629	1	15870	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16067	-0-	-1696	-0-	481	1	15586	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15423	-0-	-1137	-0-	732	1	14691	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	15741	-0-	-1371	-0-	467	1	15274	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	14934	-0-	-1326	-0-	463	1	14471	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	15233	-0-	-763	-0-	435	1	14798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9400	3	108	9	N	98					147
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8646	3	95	9	N	86					233
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9211	3	76	9	N	69	187	1			115
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8774	3	124	9	N	113					228
05	7595	X	6133	-0-	-1462	-0-	6082	3	51	9	N	46	178	1			96
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8678	3	74	9	N	67					163
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8986	3	48	9	N	44					207
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9396	3	30	9	N	27	174	1			60
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9246	3	33	9	N	30					90
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9724	3	90	9	N	82					172
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9171	3	69	9	N	63	183	1			52
*12	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9699	3	55	9	N	50					102

TOTAL GAS PROD: 107,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	9989	-0-	-1884	-0-	9879	3	110	9	N	100					167
02	10724	X	9185	-0-	-1539	-0-	9086	3	99	9	N	90	183	1			74
03	11625	X	10196	-0-	-1429	-0-	10094	3	102	9	N	93					167
04	10590	X	9860	-0-	-730	-0-	9788	3	72	9	N	65	178	1			54
05	10168	X	6970	-0-	-3198	-0-	6885	3	85	9	N	77					131
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10238	3	83	9	N	75					206
07	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10671	3	61	9	N	55	178	1			83
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10757	3	62	9	N	56					139
09	10320	X	10191	-0-	-129	-0-	10110	3	81	9	N	74	175	1			38
10	10726	X	10231	-0-	-495	-0-	10161	3	70	9	N	64					102
11	10470	X	9011	-0-	-1459	-0-	8950	3	61	9	N	55					157
12	10726	X	10279	-0-	-447	-0-	10248	3	31	9	N	28	165	1			20

TOTAL GAS PROD: 117,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	5917	-0-	-3476	-0-	27	1	12	2	N	28	142	1			34
							5847	3	31	9							
02	8120	X	5454	-0-	-2666	-0-	25	1	5429	3	N	-0-					34
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	128	41	1			121
							6196	3	141	9							
04	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	35	1	5294	3	N	8	76	1			53
							9	9									
05	6045	X	5184	-0-	-861	-0-	33	1	1	2	N	-0-					53
							5150	3									
06	6180	X	2800	-0-	-3380	-0-	10	1	2790	3	N	-0-					53
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	59	1	8940	3	N	-0-					53
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-					53
							9049	3									
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	67	1	8639	3	N	-0-					53
10	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	93	1	12947	3	N	123					176
							135	9									
11	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	93	1	41	2	N	33	171	1			38
							11734	3	36	9							
*12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	95	1	11536	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 94,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	6496	-0-	-6493	-0-	718	1	12	2	N	30	50	1			63
							5733	3	33	9							
02	11732	X	4439	-0-	-7293	-0-	624	1	3815	3	N	-0-					63
03	8339	X	5919	-0-	-2420	-0-	804	1	2	2	N	53					116
							5055	3	58	9							
04	8070	X	5404	-0-	-2666	-0-	732	1	4652	3	N	18	105	1			29
							20	9									
05	7812	X	2940	-0-	-4872	-0-	702	1	2238	3	N	-0-					29
06	6300	X	669	-0-	-5631	-0-	669	1			N	-0-					29
07	5921	X	442	-0-	-5479	-0-	442	1			N	-0-					29
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					29
09	5400	X	403	-0-	-4997	-0-	296	1	107	3	N	-0-					29
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					29
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	24385	-0-	-6708	-0-	521	1	23864	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	21370	-0-	-6714	-0-	452	1	20918	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	25961	-0-	-141	-0-	526	1	25435	2	N	-0-					-0-
04	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	548	1	27063	2	N	-0-					-0-
05	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	584	1	27334	2	N	-0-					-0-
06	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	935	1	25387	2	N	-0-					-0-
07	28520	X	27320	-0-	-1200	-0-	1042	1	26278	2	N	-0-					-0-
08	28520	X	26963	-0-	-1557	-0-	807	1	26156	2	N	-0-					-0-
09	27600	X	25205	-0-	-2395	-0-	832	1	24373	2	N	-0-					-0-
10	27931	X	25221	-0-	-2710	-0-	749	1	24472	2	N	-0-					-0-
11	26430	X	23761	-0-	-2669	-0-	736	1	23025	2	N	-0-					-0-
12	26753	X	24870	-0-	-1883	-0-	711	1	24159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11316	-0-	-433	-0-	272	1	11038	3	Y	5					8
							6	9									
02	10528	X	10182	-0-	-346	-0-	245	1	9937	3	Y	-0-					8
03	11656	X	11391	-0-	-265	-0-	288	1	11103	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	11220	X	11073	-0-	-147	-0-	269	1	10804	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	11108	-0-	-207	-0-	396	1	10712	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	10870	-0-	-140	-0-	386	1	10484	3	Y	-0-					-0-
07	11439	X	11215	-0-	-224	-0-	411	1	10804	3	Y	-0-					-0-
08	11439	X	11284	-0-	-155	-0-	426	1	10858	3	Y	-0-					-0-
09	11070	X	10892	-0-	-178	-0-	396	1	10445	3	Y	46					46
							51	9									
10	11222	X	11015	-0-	-207	-0-	415	1	10597	3	Y	3	43	1			6
							3	9									
11	10920	X	10340	-0-	-580	-0-	398	1	9942	3	Y	-0-					6
12	11284	X	10592	-0-	-692	-0-	409	1	10183	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 131,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	17278	-0-	-361	-0-	420	1	16858	3	N	-0-					-0-
02	15960	X	15303	-0-	-657	-0-	340	1	14963	3	N	-0-					-0-
03	17670	X	16797	-0-	-873	-0-	398	1	16399	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	16366	-0-	-734	-0-	370	1	15996	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	16610	-0-	-657	-0-	379	1	16231	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15624	-0-	-1086	-0-	345	1	15279	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15914	-0-	-1415	-0-	369	1	15545	3	N	-0-					-0-
08	17329	X	15383	-0-	-1946	-0-	369	1	15014	3	N	-0-					-0-
09	16770	X	15363	-0-	-1407	-0-	346	1	15017	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	15942	-0-	-674	-0-	381	1	15561	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	14920	-0-	-710	-0-	372	1	14548	3	N	-0-					-0-
12	15903	X	14671	-0-	-1232	-0-	360	1	14311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	20687	-0-	-1168	-0-	442	1	20245	2	N	-0-					-0-
02	19740	X	18388	-0-	-1352	-0-	389	1	17999	2	N	-0-					-0-
03	21855	X	21002	-0-	-853	-0-	425	1	20577	2	N	-0-					-0-
04	20790	X	19829	-0-	-961	-0-	394	1	19435	2	N	-0-					-0-
05	21235	X	20283	-0-	-952	-0-	425	1	19858	2	N	-0-					-0-
06	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	810	1	21991	2	N	-0-					-0-
07	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	900	1	22702	2	N	-0-					-0-
08	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	684	1	22157	2	N	-0-					-0-
09	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	745	1	21828	2	N	-0-					-0-
10	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	700	1	22879	2	N	-0-					-0-
11	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	701	1	21916	2	N	-0-					-0-
12	23591	X	22811	-0-	-780	-0-	652	1	22159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	19565	-0-	-1670	-0-	639	1	38	2	Y	-0-					7
							18888	3									
02	19180	X	16398	-0-	-2782	-0-	565	1	15833	3	Y	-0-					7
03	21204	X	18342	-0-	-2862	-0-	601	1	8	2	Y	-0-					7
							17733	3									
04	20250	X	17885	-0-	-2365	-0-	602	1	17283	3	Y	-0-					7
05	19685	X	18236	-0-	-1449	-0-	620	1	4	2	Y	-0-					7
							17612	3									
06	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	768	1	2	2	Y	-0-					7
							16495	3									
07	17825	X	17554	-0-	-271	-0-	637	1	16917	3	Y	-0-					7
08	17825	X	17457	-0-	-368	-0-	610	1	4	2	Y	-0-					7
							16843	3									
09	17250	X	16492	-0-	-758	-0-	601	1	15891	3	Y	-0-					7
10	17825	X	17098	-0-	-727	-0-	576	1	16522	3	Y	-0-					7
11	17250	X	15483	-0-	-1767	-0-	548	1	53	2	Y	-0-					7
							14882	3									
12	17360	X	1380	-0-	-15980	-0-	56	1	1324	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 193,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	19775	-0-	-3072	-0-	646	1	39	2	Y	-0-					6
							19090	3									
02	20636	X	17907	-0-	-2729	-0-	616	1	17291	3	Y	-0-					6
03	21948	X	19617	-0-	-2331	-0-	642	1	9	2	Y	-0-					6
							18966	3									
04	20580	X	18888	-0-	-1692	-0-	635	1	18253	3	Y	-0-					6
05	19840	X	18916	-0-	-924	-0-	644	1	4	2	Y	-0-					6
							18268	3									
06	18330	X	17516	-0-	-814	-0-	778	1	2	2	Y	-0-					6
							16736	3									
07	18941	X	17694	-0-	-1247	-0-	642	1	17052	3	Y	-0-					6
08	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	677	1	4	2	Y	-0-					6
							18691	3									
09	18330	X	17885	-0-	-445	-0-	652	1	17233	3	Y	-0-					6
10	18910	X	18471	-0-	-439	-0-	622	1	17849	3	Y	-0-					6
11	18330	X	18263	-0-	-67	-0-	646	1	62	2	Y	-0-					6
							17555	3									
12	19282	X	2743	-0-	-16539	-0-	110	1	2633	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 207,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14837	-0-	-415	-0-	317	1	14520	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	13002	-0-	-718	-0-	275	1	12727	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	13636	-0-	-903	-0-	276	1	13360	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	12953	-0-	-1417	-0-	257	1	12696	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13144	-0-	-1705	-0-	275	1	12869	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12946	-0-	-1424	-0-	460	1	12486	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12946	-0-	-1438	-0-	494	1	12452	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12595	-0-	-1045	-0-	377	1	12218	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	11735	-0-	-1225	-0-	387	1	11348	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12346	-0-	-1046	-0-	366	1	11980	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	11967	-0-	-993	-0-	371	1	11596	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12279	-0-	-524	-0-	351	1	11928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10624	-0-	-1032	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	9535	-0-	-993	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10039	-0-	-842	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	9802	-0-	-608	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9779	-0-	-978	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	7757	-0-	-2533	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	8766	-0-	-1805	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9365	-0-	-772	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	9136	-0-	-629	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9605	-0-	-563	-0-	9605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11415	-0-	-644	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	11651	-0-	-160	-0-	11651	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	10751	-0-	-679	-0-	10751	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	11341	-0-	-253	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	9669	-0-	-1611	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	9806	-0-	-1850	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
08	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	10493	-0-	-487	-0-	10493	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	9263	-0-	-2083	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	8676	-0-	-3054	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	8889	-0-	-3232	-0-	8889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	27832	-0-	-1990	-0-	909	1	55	2	Y	-0-					6
							26868	3									
02	26936	X	23960	-0-	-2976	-0-	825	1	23135	3	Y	-0-					6
03	29822	X	25112	-0-	-4710	-0-	823	1	12	2	Y	-0-					6
							24277	3									
04	27720	X	24131	-0-	-3589	-0-	811	1	23320	3	Y	-0-					6
05	28086	X	24253	-0-	-3833	-0-	824	1	4	2	Y	-0-					6
							23425	3									
06	24090	X	22387	-0-	-1703	-0-	995	1	2	2	Y	-0-					6
							21390	3									
07	24893	X	22918	-0-	-1975	-0-	831	1	22087	3	Y	-0-					6
08	24893	X	22259	-0-	-2634	-0-	778	1	6	2	Y	-0-					6
							21475	3									
09	24090	X	21253	-0-	-2837	-0-	774	1	20479	3	Y	-0-					6
10	24242	X	23010	-0-	-1232	-0-	775	1	22235	3	Y	-0-					6
11	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	818	1	78	2	Y	-0-					6
							22227	3									
12	22134	X	4948	-0-	-17186	-0-	199	1	4749	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 265,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	5032	-0-	-14126	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
02	17304	X	4771	-0-	-12533	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	19158	X	3277	-0-	-15881	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					-0-
05	15500	X	8762	-0-	-6738	-0-	342	1	8420	3	N	-0-					-0-
06	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	570	1	15968	3	N	-0-					-0-
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	418	1	10590	3	N	-0-					-0-
08	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	589	1	8250	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	4220	-0-	-12310	-0-	570	1	3650	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	15126	-0-	-1955	-0-	466	1	14660	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	13116	-0-	-3414	-0-	380	1	12736	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	300	-0-	-10705	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10659	-0-	-2826	-0-	10574	3	85	9	N	77					161
02	12180	X	10145	-0-	-2035	-0-	10073	3	72	9	N	65					226
03	12369	X	10521	-0-	-1848	-0-	10442	3	79	9	N	72	175	1			123
04	11970	X	10782	-0-	-1188	-0-	10735	3	47	9	N	43					166
05	11284	X	7027	-0-	-4257	-0-	6965	3	62	9	N	56	175	1			47
06	10860	X	10033	-0-	-827	-0-	9970	3	63	9	N	57					104
07	11222	X	9353	-0-	-1869	-0-	9290	3	63	9	N	57					161
08	11129	X	9204	-0-	-1925	-0-	9141	3	63	9	N	57	81	1			137
09	10770	X	10221	-0-	-549	-0-	10163	3	58	9	N	53					190
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11573	3	66	9	N	60	174	1			76
11	10020	X	9925	-0-	-95	-0-	9873	3	52	9	N	47					123
*12	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11826	3	101	9	N	92	172	1			43

TOTAL GAS PROD: 121,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	949	1	57	2	Y	-0-					11
							28022	3									
02	28112	X	24897	-0-	-3215	-0-	857	1	24040	3	Y	-0-					11
03	30659	X	26336	-0-	-4323	-0-	862	1	12	2	Y	-0-					11
							25462	3									
04	29250	X	25415	-0-	-3835	-0-	854	1	24561	3	Y	-0-					11
05	29171	X	25959	-0-	-3212	-0-	883	1	4	2	Y	-0-					11
							25072	3									
06	25740	X	24117	-0-	-1623	-0-	1072	1	2	2	Y	-0-					11
							23043	3									
07	26598	X	24216	-0-	-2382	-0-	878	1	23338	3	Y	-0-					11
08	26350	X	23540	-0-	-2810	-0-	822	1	6	2	Y	-0-					11
							22712	3									
09	25410	X	22633	-0-	-2777	-0-	825	1	21808	3	Y	-0-					11
10	25947	X	23859	-0-	-2088	-0-	803	1	23056	3	Y	-0-					11
11	24120	X	21240	-0-	-2880	-0-	752	1	72	2	Y	-0-					11
							20416	3									
12	23498	X	7229	-0-	-16269	-0-	291	1	6938	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 278,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	3			N	-0-					-0-
02	12320	X	4427	-0-	-7893	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
03	13640	X	7025	-0-	-6615	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
04	13200	X	543	-0-	-12657	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	960	-0-	-12680	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	10310	-0-	-2890	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
07	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	8561	-0-	-2103	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	7291	-0-	-3029	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	7226	-0-	-2074	-0-	7226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8217	-0-	-967	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9014	-0-	-1433	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	7108	-0-	-3002	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	7415	-0-	-3032	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	7193	-0-	-2467	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	6988	-0-	-2095	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	3426	-0-	-5595	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5176	-0-	-2024	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
11	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
*12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	764	-0-	-16503	-0-	764	1			N	-0-					-0-
02	15232	X	730	-0-	-14502	-0-	730	1			N	-0-					-0-
03	6820	X	613	-0-	-6207	-0-	613	1			N	-0-					-0-
04	1050	X	676	-0-	-374	-0-	676	1			N	-0-					-0-
05	837	X	807	-0-	-30	-0-	807	1			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					-0-
07	806	X	708	-0-	-98	-0-	708	1			N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	125	-0-	-685	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	481	1	13488	3	N	-0-					-0-
02	12572	X	11550	-0-	-1022	-0-	375	1	11175	3	N	-0-					-0-
03	13919	X	12918	-0-	-1001	-0-	444	1	12474	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	12428	-0-	-1102	-0-	409	1	12019	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	12826	-0-	-1155	-0-	426	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	12081	-0-	-1449	-0-	401	1	11680	3	N	-0-					-0-
07	12927	X	12279	-0-	-648	-0-	420	1	11859	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	12280	-0-	-647	-0-	436	1	11844	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	11858	-0-	-562	-0-	402	1	11456	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	11960	-0-	-874	-0-	424	1	11536	3	N	-0-					-0-
11	12090	X	11393	-0-	-697	-0-	409	1	10984	3	N	-0-					-0-
12	12276	X	11349	-0-	-927	-0-	412	1	10937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9312	-0-	-763	-0-	320	1	8992	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8253	-0-	-819	-0-	272	1	7981	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	9274	-0-	-429	-0-	320	1	8954	3	N	-0-					-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	301	1	8801	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	9252	-0-	-48	-0-	312	1	8940	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8935	-0-	-65	-0-	299	1	8636	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9193	-0-	-200	-0-	317	1	8876	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	9152	-0-	-241	-0-	326	1	8826	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8771	-0-	-319	-0-	300	1	8471	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8982	-0-	-256	-0-	321	1	8661	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8428	-0-	-512	-0-	305	1	8123	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8369	-0-	-807	-0-	306	1	8063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14539	-0-	-2232	-0-	310	1	14229	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	12992	-0-	-2156	-0-	275	1	12717	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14075	-0-	-1301	-0-	285	1	13790	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13181	-0-	-1699	-0-	262	1	12919	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	13231	-0-	-1742	-0-	277	1	12954	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	12817	-0-	-1253	-0-	455	1	12362	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13051	-0-	-1333	-0-	498	1	12553	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13266	-0-	-808	-0-	397	1	12869	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	13062	-0-	-108	-0-	431	1	12631	2	N	-0-					-0-
10	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	505	1	16498	2	N	-0-					-0-
11	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	505	1	15769	2	N	-0-					-0-
*12	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	480	1	16327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	28395	-0-	-3411	-0-	927	1	56	2	Y	-0-					48
							27412	3									
02	28588	X	24869	-0-	-3719	-0-	856	1	2	2	Y	-0-					48
							24011	3									
03	31093	X	26375	-0-	-4718	-0-	864	1	12	2	Y	-0-					48
							25499	3									
04	29100	X	24982	-0-	-4118	-0-	840	1	2	2	Y	-0-					48
							24140	3									
05	29512	X	24771	-0-	-4741	-0-	843	1	4	2	Y	-0-					48
							23924	3									
06	25500	X	22751	-0-	-2749	-0-	1011	1	2	2	Y	-0-					48
							21738	3									
07	26350	X	23227	-0-	-3123	-0-	843	1	22384	3	Y	-0-					48
08	26350	X	22501	-0-	-3849	-0-	786	1	6	2	Y	-0-					48
							21709	3									
09	24990	X	21352	-0-	-3638	-0-	778	1	20574	3	Y	-0-					48
10	24769	X	22587	-0-	-2182	-0-	760	1	21827	3	Y	-0-					48
11	22740	X	19940	-0-	-2800	-0-	705	1	67	2	Y	-0-					48
							19168	3									
12	22878	X	1655	-0-	-21223	-0-	67	1	1588	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 263,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	832	-0-	-15970	-0-	18	1	814	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	6852	-0-	-8324	-0-	515	1	6337	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	8607	-0-	-8195	-0-	675	1	7932	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	9927	-0-	-6333	-0-	656	1	9271	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	10462	-0-	-2682	-0-	716	1	9746	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	5072	-0-	-3268	-0-	215	1	4857	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	5401	-0-	-4860	-0-	704	1	4697	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	3880	-0-	-6567	-0-	748	1	3132	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	4915	-0-	-5195	-0-	772	1	4143	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	7645	-0-	-2802	-0-	859	1	6786	2	N	-0-			-0-
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	834	1	6376	2	N	-0-			-0-
*12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	846	1	6638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	399	1	18294	2	N	-0-			-0-
02	16576	X	15959	-0-	-617	-0-	337	1	15622	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	16219	-0-	-1389	-0-	328	1	15891	2	N	-0-			-0-
04	17760	X	15132	-0-	-2628	-0-	301	1	14831	2	N	-0-			-0-
05	18352	X	15352	-0-	-3000	-0-	321	1	15031	2	N	-0-			-0-
06	17760	X	15577	-0-	-2183	-0-	553	1	15024	2	N	-0-			-0-
07	17670	X	15524	-0-	-2146	-0-	592	1	14932	2	N	-0-			-0-
08	16213	X	15647	-0-	-566	-0-	468	1	15179	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	14467	-0-	-1103	-0-	478	1	13989	2	N	-0-			-0-
10	16089	X	15041	-0-	-1048	-0-	446	1	14595	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14263	-0-	-1307	-0-	442	1	13821	2	N	-0-			-0-
12	15655	X	14639	-0-	-1016	-0-	418	1	14221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14104	-0-	-1272	-0-	301	1	13803	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	12842	-0-	-1046	-0-	272	1	12570	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	13847	-0-	-1529	-0-	280	1	13567	2	N	-0-			-0-
04	14430	X	12880	-0-	-1550	-0-	256	1	12624	2	N	-0-			-0-
05	14911	X	12560	-0-	-2351	-0-	263	1	12297	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	11916	-0-	-1854	-0-	423	1	11493	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	12094	-0-	-2135	-0-	461	1	11633	2	N	-0-			-0-
08	13857	X	12047	-0-	-1810	-0-	361	1	11686	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	10857	-0-	-2013	-0-	358	1	10499	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	10553	-0-	-2002	-0-	313	1	10240	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	9800	-0-	-2110	-0-	304	1	9496	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	10062	-0-	-2028	-0-	288	1	9774	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15725	-0-	-1170	-0-	336	1	15389	2	N	-0-			-0-
02	15260	X	14205	-0-	-1055	-0-	300	1	13905	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	15103	-0-	-1792	-0-	306	1	14797	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	14183	-0-	-2077	-0-	282	1	13901	2	N	-0-			-0-
05	16802	X	15634	-0-	-1168	-0-	327	1	15307	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	14483	-0-	-727	-0-	514	1	13969	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15391	-0-	-326	-0-	587	1	14804	2	N	-0-			-0-
08	15624	X	14965	-0-	-659	-0-	448	1	14517	2	N	-0-			-0-
09	15120	X	14057	-0-	-1063	-0-	464	1	13593	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	14316	-0-	-1308	-0-	425	1	13891	2	N	-0-			-0-
11	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	417	1	13023	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	10155	-0-	-4694	-0-	290	1	9865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	779	1	7283	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	5977	-0-	-2451	-0-	635	1	5342	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	5709	-0-	-3622	-0-	711	1	4998	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	426	-0-	-8604	-0-	426	1			N	-0-			-0-
05	8339	X	4498	-0-	-3841	-0-	701	1	3797	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	4815	-0-	-2985	-0-	735	1	4080	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	1577	-0-	-5026	-0-	657	1	920	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			-0-
09	4830	X	1022	-0-	-3808	-0-	614	1	408	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	620	-0-	-4371	-0-	620	1			N	-0-			-0-
11	4830	X	1032	-0-	-3798	-0-	613	1	419	2	N	-0-			-0-
*12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	656	1	1224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	1288	1	16913	3	N	-0-			-0-
02	15064	X	15036	-0-	-28	-0-	1071	1	13965	3	N	-0-			-0-
03	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	1012	1	15915	3	N	-0-			-0-
04	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	984	1	15915	3	N	-0-			-0-
05	16678	X	15422	-0-	-1256	-0-	985	1	14437	3	N	-0-			-0-
06	16140	X	15167	-0-	-973	-0-	925	1	14242	3	N	-0-			-0-
07	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	N	-0-			-0-
08	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	1070	1	15952	3	N	-0-			-0-
*09	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	1001	1	15241	3	N	-0-			-0-
*10	16678	X	16535	-0-	-143	-0-	1212	1	15323	3	N	-0-			-0-
11	16140	X	14314	-0-	-1826	-0-	1099	1	13215	3	N	-0-			-0-
*12	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	1245	1	15661	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	18900	-0-	-2521	-0-	850	1	18050	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	15855	-0-	-3493	-0-	611	1	15244	2	N	-0-			-0-
03	21421	X	17684	-0-	-3737	-0-	253	1	17431	2	N	-0-			-0-
04	19530	X	18546	-0-	-984	-0-	907	1	17639	2	N	-0-			-0-
05	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	2178	1	18830	2	N	-0-			-0-
06	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	2306	1	17736	2	N	-0-			-0-
07	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2551	1	18339	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	19999	-0-	-1019	-0-	2463	1	17536	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	16760	-0-	-3580	-0-	2167	1	14593	2	N	-0-			-0-
10	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	2709	1	20205	2	N	-0-			-0-
11	20220	X	19765	-0-	-455	-0-	2550	1	17215	2	N	-0-			-0-
*12	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	2718	1	17016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	23375	-0-	-4432	-0-	807	1	22568	3	N	-0-			-0-
02	25116	X	20590	-0-	-4526	-0-	668	1	19922	3	N	-0-			-0-
03	25327	X	22273	-0-	-3054	-0-	529	1	21744	3	N	-0-			-0-
04	23400	X	22438	-0-	-962	-0-	694	1	21744	3	N	-0-			-0-
05	24180	X	21755	-0-	-2425	-0-	498	1	21257	3	N	-0-			-0-
06	22620	X	21302	-0-	-1318	-0-	691	1	20611	3	N	-0-			-0-
07	23188	X	22005	-0-	-1183	-0-	511	1	21494	3	N	-0-			-0-
08	23188	X	21305	-0-	-1883	-0-	515	1	20790	3	N	-0-			-0-
09	22440	X	21498	-0-	-942	-0-	714	1	20784	3	N	-0-			-0-
10	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	763	1	21399	3	N	-0-			-0-
*11	21300	X	20806	-0-	-494	-0-	736	1	20070	3	N	-0-			-0-
12	21173	X	20335	-0-	-838	-0-	722	1	19613	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	15168	-0-	-2037	-0-	340	1	14828	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	13348	-0-	-1268	-0-	295	1	13053	2	N	-0-			-0-
03	16182	X	15275	-0-	-907	-0-	339	1	14936	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	14528	-0-	-922	-0-	335	1	14193	2	N	-0-			-0-
05	15655	X	15248	-0-	-407	-0-	333	1	14915	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	14367	-0-	-423	-0-	329	1	14038	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14657	-0-	-626	-0-	328	1	14329	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14494	-0-	-789	-0-	327	1	14167	2	N	-0-			-0-
09	14760	X	14058	-0-	-702	-0-	315	1	13743	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14404	-0-	-848	-0-	494	1	13910	2	N	-0-			-0-
*11	14370	X	14065	-0-	-305	-0-	477	1	13588	2	N	-0-			-0-
12	14663	X	13953	-0-	-710	-0-	469	1	13484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14400	-0-	-1999	-0-	322	1	14078	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	13202	-0-	-854	-0-	292	1	12910	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	14125	-0-	-1406	-0-	313	1	13812	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	14097	-0-	-663	-0-	325	1	13772	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	14195	-0-	-437	-0-	465	1	13730	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	13754	-0-	-406	-0-	315	1	13439	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	12917	-0-	-1715	-0-	289	1	12628	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	12948	-0-	-1622	-0-	292	1	12656	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12617	-0-	-1483	-0-	283	1	12334	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	13158	-0-	-1040	-0-	301	1	12857	2	N	-0-			-0-
*11	13740	X	12848	-0-	-892	-0-	291	1	12557	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	13014	-0-	-37	-0-	292	1	12722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	20596	-0-	-422	-0-	501	1	20095	3	N	-0-			-0-
02	18984	X	18268	-0-	-716	-0-	402	1	17866	3	N	-0-			-0-
03	21018	X	19349	-0-	-1669	-0-	455	1	18894	3	N	-0-			-0-
04	20340	X	18454	-0-	-1886	-0-	413	1	18041	3	N	-0-			-0-
05	20584	X	18969	-0-	-1615	-0-	424	1	18545	3	N	-0-			-0-
06	19920	X	18178	-0-	-1742	-0-	401	1	17777	3	N	-0-			-0-
07	20212	X	18266	-0-	-1946	-0-	415	1	17851	3	N	-0-			-0-
08	19344	X	18173	-0-	-1171	-0-	428	1	17745	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	17764	-0-	-686	-0-	396	1	17368	3	N	-0-			-0-
10	18972	X	18364	-0-	-608	-0-	432	1	17932	3	N	-0-			-0-
11	18180	X	17973	-0-	-207	-0-	441	1	17532	3	N	-0-			-0-
*12	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	441	1	17757	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62062	X	58802	-0-	-3260	-0-	1316	1	57486	2	N	-0-			-0-
02	55580	X	52108	-0-	-3472	-0-	1151	1	50957	2	N	-0-			-0-
03	60326	X	56835	-0-	-3491	-0-	1261	1	55574	2	N	-0-			-0-
04	56910	X	48716	-0-	-8194	-0-	1123	1	47593	2	N	-0-			-0-
05	58807	X	58572	-0-	-235	-0-	1278	1	57294	2	N	-0-			-0-
06	56910	X	54075	-0-	-2835	-0-	1239	1	52836	2	N	-0-			-0-
07	57691	X	56499	-0-	-1192	-0-	1263	1	55236	2	N	-0-			-0-
08	58559	X	53433	-0-	-5126	-0-	1205	1	52228	2	N	-0-			-0-
09	56670	X	53169	-0-	-3501	-0-	1191	1	51978	2	N	-0-			-0-
10	58559	X	52197	-0-	-6362	-0-	1193	1	51004	2	N	-0-			-0-
11	54690	X	51495	-0-	-3195	-0-	1171	1	50324	2	N	-0-			-0-
12	56513	X	51995	-0-	-4518	-0-	1166	1	50829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 647,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	34937	-0-	-961	-0-	1207	1	33730	3	N	-0-					-0-
02	32116	X	31139	-0-	-977	-0-	1012	1	30127	3	N	-0-					-0-
03	35278	X	34228	-0-	-1050	-0-	1154	1	33074	3	N	-0-					-0-
04	33960	X	32938	-0-	-1022	-0-	1074	1	31864	3	N	-0-					-0-
05	34937	X	33579	-0-	-1358	-0-	777	1	32802	3	N	-0-					-0-
06	33810	X	32338	-0-	-1472	-0-	1050	1	31288	3	N	-0-					-0-
07	35278	X	32963	-0-	-2315	-0-	776	1	32187	3	N	-0-					-0-
08	35278	X	33035	-0-	-2243	-0-	804	1	32231	3	N	-0-					-0-
09	34140	X	31679	-0-	-2461	-0-	1052	1	30627	3	N	-0-					-0-
10	33573	X	32678	-0-	-895	-0-	1125	1	31553	3	N	-0-					-0-
11	32340	X	31276	-0-	-1064	-0-	1107	1	30169	3	N	-0-					-0-
12	33046	X	32322	-0-	-724	-0-	1145	1	31177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11163	-0-	-400	-0-	379	1	10738	3	N	42	134	1			42
							46	9									
02	10500	X	9487	-0-	-1013	-0-	334	1	9119	3	N	31					73
							34	9									
03	11625	X	9629	-0-	-1996	-0-	351	1	9249	3	N	26					99
							29	9									
04	11250	X	10393	-0-	-857	-0-	369	1	9993	3	N	28					127
							31	9									
05	11160	X	10446	-0-	-714	-0-	371	1	10050	3	N	23					150
							25	9									
06	10800	X	9818	-0-	-982	-0-	349	1	9448	3	N	19					169
							21	9									
07	10726	X	10067	-0-	-659	-0-	371	1	9677	3	N	17					186
							19	9									
08	10726	X	9804	-0-	-922	-0-	368	1	9422	3	N	13					199
							14	9									
09	10380	X	9245	-0-	-1135	-0-	341	1	8885	3	N	17					216
							19	9									
10	10447	X	9364	-0-	-1083	-0-	356	1	8988	3	N	18	180	1			54
							20	9									
11	9810	X	9375	-0-	-435	-0-	365	1	8987	3	N	21					75
							23	9									
12	10075	X	9254	-0-	-821	-0-	357	1	8863	3	N	31					106
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 118,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4976	-0-	-1503	-0-	169	1	4786	3	N	19					162
							21	9									
02	6132	X	4142	-0-	-1990	-0-	147	1	3977	3	N	16					178
							18	9									
03	6789	X	4671	-0-	-2118	-0-	169	1	4481	3	N	19					197
							21	9									
04	6570	X	4471	-0-	-2099	-0-	158	1	4303	3	N	9					206
							10	9									
05	5952	X	4646	-0-	-1306	-0-	164	1	4482	3	N	-0-	167	1			39
06	4830	X	4509	-0-	-321	-0-	158	1	4332	3	N	17					56
							19	9									
07	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	155	1	4131	3	N	11					67
							12	9									
08	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	156	1	4034	3	N	3					70
							3	9									
09	4500	X	4072	-0-	-428	-0-	148	1	3918	3	N	5					75
							6	9									
10	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	163	1	4063	3	N	11					86
							12	9									
11	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	165	1	4136	3	N	8					94
							9	9									
12	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	163	1	4015	3	N	12					106
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 52,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	15154	-0-	-935	-0-	518	1	14626	3	N	9					125
							10	9									
02	14532	X	13425	-0-	-1107	-0-	469	1	12937	3	N	17					142
							19	9									
03	15748	X	14970	-0-	-778	-0-	538	1	14408	3	N	22					164
							24	9									
04	14970	X	14345	-0-	-625	-0-	499	1	13845	3	N	1					165
							1	9									
05	15159	X	14664	-0-	-495	-0-	521	1	14142	3	N	1					166
							1	9									
06	14670	X	13916	-0-	-754	-0-	487	1	13418	3	N	10					176
							11	9									
07	14973	X	14214	-0-	-759	-0-	514	1	13686	3	N	13					189
							14	9									
08	14973	X	14116	-0-	-857	-0-	526	1	13579	3	N	10	112	1			87
							11	9									
09	14340	X	13636	-0-	-704	-0-	491	1	13126	3	N	17					104
							19	9									
10	14663	X	13685	-0-	-978	-0-	513	1	13131	3	N	37					141
							41	9									
11	13920	X	12938	-0-	-982	-0-	496	1	12441	3	N	1					142
							1	9									
12	14229	X	13387	-0-	-842	-0-	514	1	12871	3	N	2					144
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 168,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	13739	-0-	-13169	-0-	335	1	13404	3	N	-0-			-0-
02	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-			-0-
03	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					N	-0-			-0-
04	25500	X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-			-0-
05	25854	X	10990	-0-	-14864	-0-	245	1	10745	3	N	-0-			-0-
06	13290	X	13200	-0-	-90	-0-	288	1	12912	3	N	-0-			-0-
07	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	324	1	13979	3	N	-0-			-0-
08	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	346	1	14406	3	N	-0-			-0-
09	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	327	1	14478	3	N	-0-			-0-
10	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	371	1	15432	3	N	-0-			-0-
11	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	369	1	14711	3	N	-0-			-0-
*12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	380	1	15346	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	6991	-0-	-5316	-0-	171	1	6820	3	N	-0-			-0-
02	10976	X	9780	-0-	-1196	-0-	214	1	9566	3	N	-0-			-0-
03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	312	1	13024	3	N	-0-			-0-
04	11490	X	10676	-0-	-814	-0-	240	1	10436	3	N	-0-			-0-
05	11439	X	10408	-0-	-1031	-0-	235	1	10173	3	N	-0-			-0-
06	11910	X	10617	-0-	-1293	-0-	232	1	10385	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	10441	-0-	-1866	-0-	237	1	10204	3	N	-0-			-0-
08	12307	X	10515	-0-	-1792	-0-	249	1	10266	3	N	-0-			-0-
09	10680	X	9832	-0-	-848	-0-	219	1	9613	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	9978	-0-	-996	-0-	236	1	9742	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	9598	-0-	-1022	-0-	237	1	9361	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	9833	-0-	-552	-0-	239	1	9594	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	438	1	12208	3	N	-0-			-0-
02	10584	X	10407	-0-	-177	-0-	319	1	10088	3	N	-0-			-0-
03	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	405	1	12106	3	N	-0-			-0-
04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	379	1	11760	3	N	-0-			-0-
05	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	381	1	11738	3	N	-0-			-0-
06	11340	X	10484	-0-	-856	-0-	321	1	10163	3	N	-0-			-0-
07	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	383	1	11614	3	N	-0-			-0-
08	11718	X	11690	-0-	-28	-0-	388	1	11302	3	N	-0-			-0-
09	11340	X	11307	-0-	-33	-0-	355	1	10952	3	N	-0-			-0-
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	390	1	11390	3	N	-0-			-0-
11	11340	X	11156	-0-	-184	-0-	376	1	10780	3	N	-0-			-0-
12	11780	X	11770	-0-	-10	-0-	402	1	11368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11080	-0-	-1010	-0-	380	1	10655	3	N	41					98
							45	9									
02	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	357	1	10263	3	N	40					138
							44	9									
03	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	283	1	11078	3	N	38					176
							42	9									
04	11370	X	10855	-0-	-515	-0-	367	1	10453	3	N	32	184	1			24
							35	9									
05	11811	X	10180	-0-	-1631	-0-	244	1	9905	3	N	28					52
							31	9									
06	11430	X	10750	-0-	-680	-0-	375	1	10344	3	N	28					80
							31	9									
07	11811	X	10854	-0-	-957	-0-	270	1	10553	3	N	28					108
							31	9									
08	11408	X	9579	-0-	-1829	-0-	247	1	9312	3	N	18					126
							20	9									
09	10860	X	9385	-0-	-1475	-0-	228	1	9107	3	N	45					171
							50	9									
10	11098	X	10027	-0-	-1071	-0-	369	1	9637	3	N	19	170	1			20
							21	9									
11	10740	X	9758	-0-	-982	-0-	366	1	9392	3	N	-0-					20
12	9858	X	9765	-0-	-93	-0-	369	1	9359	3	N	34					54
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 124,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	21449	-0-	-2979	-0-	733	1	20582	3	N	122	196	1			81
							134	9									
02	22064	X	19874	-0-	-2190	-0-	692	1	19090	3	N	84					165
							92	9									
03	23591	X	21671	-0-	-1920	-0-	552	1	21030	3	N	81	193	1			53
							89	9									
04	21660	X	21009	-0-	-651	-0-	735	1	20207	3	N	61					114
							67	9									
05	22103	X	21584	-0-	-519	-0-	530	1	20963	3	N	83	187	1			10
							91	9									
06	21300	X	17383	-0-	-3917	-0-	417	1	16903	3	N	57					67
							63	9									
07	22010	X	9371	-0-	-12639	-0-	236	1	9116	3	N	17					84
							19	9									
08	21700	X	19914	-0-	-1786	-0-	514	1	19382	3	N	16					100
							18	9									
09	21000	X	19132	-0-	-1868	-0-	462	1	18576	3	N	85	171	1			14
							94	9									
10	21576	X	19565	-0-	-2011	-0-	722	1	18793	3	N	45					59
							50	9									
*11	19260	X	18578	-0-	-682	-0-	700	1	17842	3	N	33					92
							36	9									
*12	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	770	1	19990	3	N	108	181	1			19
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 230,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	526	1	14789	3	N	-0-					31
02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	466	1	13051	3	N	-0-					31
03	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	552	1	14915	3	N	-0-					31
04	14610	X	14301	-0-	-309	-0-	495	1	13806	3	N	-0-					31
05	15097	X	14501	-0-	-596	-0-	504	1	13997	3	N	-0-					31
06	14610	X	13107	-0-	-1503	-0-	454	1	12653	3	N	-0-					31
07	15097	X	13403	-0-	-1694	-0-	478	1	12919	3	N	5					36
							6	9									
08	15097	X	13196	-0-	-1901	-0-	475	1	12713	3	N	7					43
							8	9									
09	14310	X	12869	-0-	-1441	-0-	448	1	12421	3	Y	-0-	41	1			2
10	14508	X	13076	-0-	-1432	-0-	472	1	12603	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	13110	X	12131	-0-	-979	-0-	448	1	11683	3	Y	-0-					2
12	13392	X	12904	-0-	-488	-0-	476	1	12428	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 163,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11671	-0-	-450	-0-	403	1	11268	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10337	-0-	-611	-0-	330	1	10007	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11503	-0-	-618	-0-	384	1	11119	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	11418	-0-	-312	-0-	367	1	11051	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	11086	-0-	-570	-0-	362	1	10724	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10742	-0-	-538	-0-	346	1	10396	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	11031	-0-	-842	-0-	368	1	10663	3	N	-0-					-0-
08	11873	X	10811	-0-	-1062	-0-	368	1	10443	3	N	-0-					-0-
09	11490	X	10570	-0-	-920	-0-	345	1	10225	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	11011	-0-	-87	-0-	372	1	10639	3	N	-0-					-0-
11	10740	X	10482	-0-	-258	-0-	363	1	10119	3	N	-0-					-0-
*12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	385	1	10565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	13246	-0-	-239	-0-	455	1	12791	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11285	-0-	-895	-0-	387	1	10898	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	11813	-0-	-1672	-0-	422	1	11391	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11559	-0-	-1491	-0-	397	1	11162	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	11475	-0-	-1855	-0-	398	1	11077	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	10200	-0-	-2610	-0-	352	1	9848	3	N	-0-					-0-
07	12493	X	12337	-0-	-156	-0-	439	1	11898	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11741	-0-	-194	-0-	431	1	11310	3	N	-0-					-0-
09	11550	X	11154	-0-	-396	-0-	392	1	10762	3	N	-0-					-0-
*10	12338	X	11634	-0-	-704	-0-	422	1	11212	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	11021	-0-	-919	-0-	411	1	10610	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11180	-0-	-693	-0-	416	1	10764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	18149	-0-	-2187	-0-	624	1	17525	3	N	-0-			-0-
02	18116	X	15919	-0-	-2197	-0-	551	1	15368	3	N	-0-			-0-
03	19468	X	17658	-0-	-1810	-0-	632	1	17026	3	N	-0-			-0-
04	18000	X	17320	-0-	-680	-0-	601	1	16719	3	N	-0-			-0-
05	18135	X	17574	-0-	-561	-0-	614	1	16960	3	N	-0-			-0-
06	17550	X	16897	-0-	-653	-0-	585	1	16312	3	N	-0-			-0-
07	17887	X	17307	-0-	-580	-0-	619	1	16688	3	N	-0-			-0-
08	17887	X	17060	-0-	-827	-0-	630	1	16430	3	N	-0-			-0-
09	17310	X	16431	-0-	-879	-0-	587	1	15844	3	N	-0-			-0-
10	17577	X	17340	-0-	-237	-0-	637	1	16703	3	N	-0-			-0-
*11	16890	X	16493	-0-	-397	-0-	621	1	15872	3	N	-0-			-0-
12	17298	X	16941	-0-	-357	-0-	640	1	16301	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1065	1	4665	3	N	-0-			-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	956	1	4199	3	N	-0-			-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1048	1	4231	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	968	1	3852	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	1017	1	4202	3	N	-0-			-0-
06	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	936	1	3764	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	1034	1	3798	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	1038	1	3828	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4326	-0-	-714	-0-	986	1	3340	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4701	-0-	-507	-0-	1032	1	3669	3	N	-0-			-0-
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1012	1	3810	3	N	-0-			-0-
*12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1031	1	3686	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17492	-0-	-2007	-0-	587	1	16905	2	N	-0-			-0-
02	17612	X	15950	-0-	-1662	-0-	528	1	15422	2	N	-0-			-0-
03	18848	X	11734	-0-	-7114	-0-	390	1	11344	2	N	-0-			-0-
04	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	665	1	18566	2	N	-0-			-0-
05	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	597	1	17629	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	16973	-0-	-127	-0-	583	1	16390	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	17191	-0-	-2432	-0-	576	1	16615	2	N	-0-			-0-
08	19623	X	16783	-0-	-2840	-0-	568	1	16215	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	15891	-0-	-3099	-0-	534	1	15357	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	16186	-0-	-2042	-0-	555	1	15631	2	N	-0-			-0-
11	16980	X	15439	-0-	-1541	-0-	527	1	14912	2	N	-0-			-0-
12	17205	X	7564	-0-	-9641	-0-	254	1	7310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	18935	-0-	-719	-0-	654	1	18281	3	N	-0-			-0-
02	17752	X	16451	-0-	-1301	-0-	518	1	15933	3	N	-0-			-0-
03	19592	X	17384	-0-	-2208	-0-	575	1	16809	3	N	-0-			-0-
04	18720	X	16681	-0-	-2039	-0-	532	1	16149	3	N	-0-			-0-
05	18941	X	16879	-0-	-2062	-0-	548	1	16331	3	N	-0-			-0-
06	18330	X	16587	-0-	-1743	-0-	525	1	16062	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	16883	-0-	-1345	-0-	555	1	16328	3	N	-0-			-0-
08	17918	X	16875	-0-	-1043	-0-	575	1	16300	3	N	-0-			-0-
09	17340	X	16200	-0-	-1140	-0-	531	1	15669	3	N	-0-			-0-
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	588	1	16753	3	N	-0-			-0-
11	16590	X	16566	-0-	-24	-0-	576	1	15990	3	N	-0-			-0-
*12	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	601	1	16548	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	17305	-0-	-1171	-0-	594	1	16711	3	N	-0-			-0-
02	16548	X	15669	-0-	-879	-0-	543	1	15126	3	N	-0-			-0-
03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	647	1	17414	3	N	-0-			-0-
04	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	616	1	17060	3	N	-0-			-0-
05	17515	X	16638	-0-	-877	-0-	585	1	16053	3	N	-0-			-0-
06	17490	X	15977	-0-	-1513	-0-	554	1	15423	3	N	-0-			-0-
07	18259	X	16221	-0-	-2038	-0-	580	1	15641	3	N	-0-			-0-
08	18259	X	15952	-0-	-2307	-0-	587	1	15365	3	N	-0-			-0-
09	17670	X	15292	-0-	-2378	-0-	546	1	14746	3	N	-0-			-0-
*10	16647	X	15720	-0-	-927	-0-	572	1	15148	3	N	-0-			-0-
*11	15990	X	14829	-0-	-1161	-0-	551	1	14278	3	N	-0-			-0-
12	16213	X	14862	-0-	-1351	-0-	555	1	14307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14949	-0-	-334	-0-	514	1	14435	3	N	-0-			-0-
02	13804	X	13315	-0-	-489	-0-	457	1	12858	3	N	-0-			-0-
03	15283	X	14573	-0-	-710	-0-	519	1	14054	3	N	-0-			-0-
04	14790	X	14022	-0-	-768	-0-	486	1	13536	3	N	-0-			-0-
05	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	510	1	14053	3	N	-0-			-0-
06	14460	X	13976	-0-	-484	-0-	483	1	13493	3	N	-0-			-0-
07	14756	X	13902	-0-	-854	-0-	494	1	13408	3	N	-0-			-0-
08	14570	X	13694	-0-	-876	-0-	502	1	13192	3	N	-0-			-0-
*09	14100	X	13180	-0-	-920	-0-	466	1	12714	3	N	-0-			-0-
*10	14570	X	13700	-0-	-870	-0-	505	1	13195	3	N	-0-			-0-
*11	13980	X	13364	-0-	-616	-0-	503	1	12861	3	N	-0-			-0-
12	13795	X	13738	-0-	-57	-0-	521	1	13217	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	858	1	5819	3	Y	42	34	1			123
							46	9									
02	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	652	1	4079	3	Y	27					150
							30	9									
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	878	1	6088	3	Y	44	175	1			19
							48	9									
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	828	1	5517	3	Y	21					40
							23	9									
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	854	1	5581	3	Y	36	38	1			38
							40	9									
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	3	Y	19					57
							21	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	815	1	4373	3	Y	23					80
							25	9									
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	866	1	5682	3	Y	20					100
							22	9									
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	886	1	6920	3	Y	33					133
							36	9									
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	917	1	6977	3	Y	20					153
							22	9									
*11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	885	1	6504	3	Y	63	185	1			31
							69	9									
*12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	902	1	6416	3	Y	25					56
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 78,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	19861	-0-	-72	-0-	686	1	19175	3	N	-0-					-0-
02	18004	X	17216	-0-	-788	-0-	543	1	16673	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	19139	-0-	-515	-0-	628	1	18511	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	18974	-0-	-256	-0-	603	1	18371	3	N	-0-					-0-
05	19871	X	19330	-0-	-541	-0-	619	1	18711	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	18508	-0-	-722	-0-	585	1	17923	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	19062	-0-	-685	-0-	621	1	18441	3	N	-0-					-0-
08	19747	X	18651	-0-	-1096	-0-	634	1	18017	3	N	-0-					-0-
09	19110	X	18141	-0-	-969	-0-	588	1	17553	3	N	-0-					-0-
10	19344	X	18865	-0-	-479	-0-	634	1	18231	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	18147	-0-	-363	-0-	628	1	17519	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	18328	-0-	-613	-0-	640	1	17688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	767	1	22094	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	18070	-0-	-858	-0-	598	1	17472	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	18506	-0-	-2295	-0-	616	1	17890	2	N	-0-					-0-
04	20760	X	17784	-0-	-2976	-0-	615	1	17169	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	19246	-0-	-2206	-0-	630	1	18616	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	18287	-0-	-2473	-0-	628	1	17659	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	17920	-0-	-2075	-0-	601	1	17319	2	N	-0-					-0-
08	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	697	1	19910	2	N	-0-					-0-
09	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	693	1	19945	2	N	-0-					-0-
10	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	720	1	20276	2	N	-0-					-0-
11	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	684	1	19364	2	N	-0-					-0-
12	21328	X	19798	-0-	-1530	-0-	666	1	19132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	25113	-0-	-2818	-0-	871	1	24242	3	N	-0-			-0-
02	22064	X	19443	-0-	-2621	-0-	597	1	18846	3	N	-0-			-0-
03	23901	X	22617	-0-	-1284	-0-	729	1	21888	3	N	-0-			-0-
04	24300	X	22381	-0-	-1919	-0-	689	1	21692	3	N	-0-			-0-
05	25110	X	20883	-0-	-4227	-0-	650	1	20233	3	N	-0-			-0-
06	24300	X	19809	-0-	-4491	-0-	606	1	19203	3	N	-0-			-0-
07	23126	X	19359	-0-	-3767	-0-	618	1	18741	3	N	-0-			-0-
08	23126	X	18582	-0-	-4544	-0-	612	1	17970	3	N	-0-			-0-
09	22380	X	17262	-0-	-5118	-0-	544	1	16718	3	N	-0-			-0-
10	20894	X	16648	-0-	-4246	-0-	543	1	16105	3	N	-0-			-0-
11	19800	X	16057	-0-	-3743	-0-	535	1	15522	3	N	-0-			-0-
12	17856	X	16115	-0-	-1741	-0-	540	1	15575	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	780	1	4451	3	N	-0-			-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	872	1	5656	3	N	-0-			-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	899	1	6883	3	N	-0-			-0-
*10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1007	1	8039	3	N	-0-			-0-
*11	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	1040	1	8908	3	N	-0-			-0-
*12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1061	1	8898	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

01	44671	X	43332	-0-	-1339	-0-	1499	1	41833	3	N	-0-			-0-
02	40152	X	38463	-0-	-1689	-0-	1209	1	37254	3	N	-0-			-0-
03	44454	X	41766	-0-	-2688	-0-	1368	1	40398	3	N	-0-			-0-
04	42630	X	40141	-0-	-2489	-0-	1267	1	38874	3	N	-0-			-0-
05	43338	X	40743	-0-	-2595	-0-	1302	1	39441	3	N	-0-			-0-
06	41940	X	38473	-0-	-3467	-0-	1210	1	37263	3	N	-0-			-0-
07	42594	X	39641	-0-	-2953	-0-	1293	1	38348	3	N	-0-			-0-
08	41757	X	39296	-0-	-2461	-0-	1325	1	37971	3	N	-0-			-0-
09	40140	X	37511	-0-	-2629	-0-	1212	1	36299	3	N	-0-			-0-
10	40734	X	39082	-0-	-1652	-0-	1315	1	37767	3	N	-0-			-0-
11	38460	X	36912	-0-	-1548	-0-	1272	1	35640	3	N	-0-			-0-
12	39432	X	37413	-0-	-2019	-0-	1297	1	36116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 472,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	39079	-0-	-2709	-0-	1355	1	37724	3	N	-0-			-0-
02	37744	X	33893	-0-	-3851	-0-	1040	1	32853	3	N	-0-			-0-
03	41292	X	38411	-0-	-2881	-0-	1237	1	37174	3	N	-0-			-0-
04	38340	X	30781	-0-	-7559	-0-	946	1	29835	3	N	-0-			-0-
05	39091	X	36656	-0-	-2435	-0-	1142	1	35514	3	N	-0-			-0-
06	37830	X	34746	-0-	-3084	-0-	1064	1	33682	3	N	-0-			-0-
07	38409	X	35530	-0-	-2879	-0-	1126	1	34404	3	N	-0-			-0-
08	38409	X	35179	-0-	-3230	-0-	1152	1	34027	3	N	-0-			-0-
09	35460	X	33463	-0-	-1997	-0-	1052	1	32411	3	N	-0-			-0-
10	36642	X	35379	-0-	-1263	-0-	1155	1	34224	3	N	-0-			-0-
11	34740	X	33327	-0-	-1413	-0-	1123	1	32204	3	N	-0-			-0-
12	34596	X	33437	-0-	-1159	-0-	1137	1	32300	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	28474	-0-	-3456	-0-	988	1	27486	3	N	-0-			-0-
02	27916	X	25532	-0-	-2384	-0-	779	1	24753	3	N	-0-			-0-
03	30907	X	28019	-0-	-2888	-0-	899	1	27120	3	N	-0-			-0-
04	29310	X	26317	-0-	-2993	-0-	809	1	25508	3	N	-0-			-0-
05	28768	X	26811	-0-	-1957	-0-	830	1	25981	3	N	-0-			-0-
06	27570	X	25354	-0-	-2216	-0-	772	1	24582	3	N	-0-			-0-
07	28272	X	25448	-0-	-2824	-0-	806	1	24642	3	N	-0-			-0-
08	28024	X	26466	-0-	-1558	-0-	867	1	25599	3	N	-0-			-0-
09	26310	X	25558	-0-	-752	-0-	802	1	24756	3	N	-0-			-0-
10	26815	X	25681	-0-	-1134	-0-	837	1	24844	3	N	-0-			-0-
11	25620	X	24987	-0-	-633	-0-	844	1	24143	3	N	-0-			-0-
12	26474	X	25263	-0-	-1211	-0-	858	1	24405	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	20233	-0-	-320	-0-	700	1	19533	3	N	-0-			-0-
02	18564	X	17642	-0-	-922	-0-	558	1	17084	3	N	-0-			-0-
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	710	1	20675	3	N	-0-			-0-
04	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	649	1	19678	3	N	-0-			-0-
05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	670	1	20009	3	N	-0-			-0-
06	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	635	1	19266	3	N	-0-			-0-
07	20553	X	20296	-0-	-257	-0-	667	1	19629	3	N	-0-			-0-
08	20553	X	19963	-0-	-590	-0-	677	1	19286	3	N	-0-			-0-
09	19890	X	18966	-0-	-924	-0-	614	1	18352	3	N	-0-			-0-
10	20553	X	19248	-0-	-1305	-0-	647	1	18601	3	N	-0-			-0-
11	19890	X	18215	-0-	-1675	-0-	628	1	17587	3	N	-0-			-0-
12	19778	X	18587	-0-	-1191	-0-	648	1	17939	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

01	50902	X	48728	-0-	-2174	-0-	1091	1	47637	2	N	-0-					-0-
02	45360	X	44664	-0-	-696	-0-	986	1	43678	2	N	-0-					-0-
03	49042	X	46711	-0-	-2331	-0-	1037	1	45674	2	N	-0-					-0-
04	47160	X	45125	-0-	-2035	-0-	1041	1	44084	2	N	-0-					-0-
05	49445	X	46201	-0-	-3244	-0-	1008	1	45193	2	N	-0-					-0-
06	47850	X	43350	-0-	-4500	-0-	993	1	42357	2	N	-0-					-0-
07	49445	X	43064	-0-	-6381	-0-	962	1	42102	2	N	-0-					-0-
08	46717	X	42376	-0-	-4341	-0-	956	1	41420	2	N	-0-					-0-
09	45120	X	39707	-0-	-5413	-0-	889	1	38818	2	N	-0-					-0-
10	46190	X	40975	-0-	-5215	-0-	937	1	40038	2	N	-0-					-0-
11	43350	X	38069	-0-	-5281	-0-	866	1	37203	2	N	-0-					-0-
12	43059	X	37796	-0-	-5263	-0-	848	1	36948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

01	36084	X	35484	-0-	-600	-0-	794	1	34690	2	N	-0-					-0-
02	32536	X	30570	-0-	-1966	-0-	675	1	29895	2	N	-0-					-0-
03	34131	X	31966	-0-	-2165	-0-	709	1	31257	2	N	-0-					-0-
04	34350	X	30715	-0-	-3635	-0-	708	1	30007	2	N	-0-					-0-
05	35495	X	30600	-0-	-4895	-0-	668	1	29932	2	N	-0-					-0-
06	34350	X	27488	-0-	-6862	-0-	630	1	26858	2	N	-0-					-0-
07	33852	X	27465	-0-	-6387	-0-	614	1	26851	2	N	-0-					-0-
08	31961	X	28319	-0-	-3642	-0-	639	1	27680	2	N	-0-					-0-
09	30720	X	26461	-0-	-4259	-0-	593	1	25868	2	N	-0-					-0-
10	30597	X	27897	-0-	-2700	-0-	638	1	27259	2	N	-0-					-0-
11	27480	X	25777	-0-	-1703	-0-	586	1	25191	2	N	-0-					-0-
12	28334	X	26214	-0-	-2120	-0-	588	1	25626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	807	1	22751	3	N	-0-			-0-
02	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	719	1	19815	3	N	-0-			-0-
03	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	834	1	22202	3	N	-0-			-0-
04	20730	X	20047	-0-	-683	-0-	702	1	19345	3	N	-0-			-0-
05	21421	X	21100	-0-	-321	-0-	752	1	20348	3	N	-0-			-0-
06	20730	X	19596	-0-	-1134	-0-	688	1	18908	3	N	-0-			-0-
07	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	793	1	20949	3	N	-0-			-0-
08	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	809	1	20760	3	N	-0-			-0-
09	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	752	1	19981	3	N	-0-			-0-
*10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	844	1	21747	3	N	-0-			-0-
*11	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	811	1	20578	3	N	-0-			-0-
12	21638	X	21614	-0-	-24	-0-	829	1	20785	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	308	1	8694	3	N	-0-			-0-
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	304	1	8261	3	N	-0-			-0-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	330	1	8767	3	N	-0-			-0-
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	309	1	8495	3	N	-0-			-0-
05	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	313	1	8511	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	8323	-0-	-227	-0-	294	1	8029	3	N	-0-			-0-
07	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	326	1	8590	3	N	-0-			-0-
*08	8835	X	8503	-0-	-332	-0-	320	1	8183	3	N	-0-			-0-
*09	8550	X	8346	-0-	-204	-0-	313	1	8033	3	N	-0-			-0-
*10	8835	X	8563	-0-	-272	-0-	328	1	8235	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	7987	-0-	-563	-0-	315	1	7672	3	N	-0-			-0-
12	8928	X	8179	-0-	-749	-0-	321	1	7858	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	11247	-0-	-13553	-0-	273	1	10974	3	N	-0-			-0-
02	22400	X	5765	-0-	-16635	-0-	128	1	5637	3	N	-0-			-0-
03	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	598	1	25219	3	N	-0-			-0-
04	22740	X	22242	-0-	-498	-0-	489	1	21753	3	N	-0-			-0-
05	22940	X	22015	-0-	-925	-0-	489	1	21526	3	N	-0-			-0-
06	24000	X	20454	-0-	-3546	-0-	441	1	20013	3	N	-0-			-0-
07	24800	X	18677	-0-	-6123	-0-	423	1	18254	3	N	-0-			-0-
08	24800	X	20334	-0-	-4466	-0-	476	1	19858	3	N	-0-			-0-
09	22230	X	18099	-0-	-4131	-0-	391	1	17708	3	N	-0-			-0-
10	22010	X	18917	-0-	-3093	-0-	436	1	18481	3	N	-0-			-0-
11	20460	X	18823	-0-	-1637	-0-	458	1	18365	3	N	-0-			-0-
12	19840	X	18236	-0-	-1604	-0-	434	1	17802	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	19863	-0-	-380	-0-	482	1	19381	3	N	-0-					-0-
02	18284	X	17424	-0-	-860	-0-	396	1	17028	3	N	-0-					-0-
03	20243	X	19256	-0-	-987	-0-	458	1	18798	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	18432	-0-	-1098	-0-	411	1	18021	3	N	-0-					-0-
05	19871	X	18220	-0-	-1651	-0-	412	1	17808	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	16875	-0-	-2355	-0-	374	1	16501	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	17821	-0-	-1461	-0-	412	1	17409	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	18076	-0-	-1175	-0-	438	1	17638	3	N	-0-					-0-
09	18420	X	16732	-0-	-1688	-0-	380	1	16352	3	N	-0-					-0-
10	18228	X	17005	-0-	-1223	-0-	411	1	16594	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	15976	-0-	-1514	-0-	402	1	15574	3	N	-0-					-0-
12	17422	X	16409	-0-	-1013	-0-	407	1	16002	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1010	1	3141	3	Y	100					145
							110	9									
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	915	1	2820	3	Y	-0-					145
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1050	1	3890	3	Y	53	181	1			17
							58	9									
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1058	1	5014	3	Y	-0-					17
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1077	1	4658	3	Y	-0-					17
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1067	1	3969	3	Y	9					26
							10	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1069	1	4342	3	Y	50					76
							55	9									
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1056	1	4046	3	Y	14					90
							15	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1026	1	4216	3	Y	8					98
							9	9									
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1049	1	3869	3	Y	30					128
							33	9									
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1007	1	3462	3	Y	28	154	1			2
							31	9									
*12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1101	1	3882	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 60,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1142	1	3605	3	N	43					129
							47	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1027	1	3142	3	N	30					159
							33	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1140	1	3450	3	N	32					191
							35	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1121	1	2995	3	N	16	165	1			42
							18	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1103	1	2350	3	N	22					64
							24	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1088	1	2856	3	N	24					88
							26	9									
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1111	1	2304	3	N	40					128
							44	9									
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1114	1	2232	3	N	64					192
							70	9									
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1026	1	2095	3	N	2	119	1			75
							2	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1133	1	2179	3	N	-0-					75
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1100	1	2079	3	N	-0-					75
*12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	1154	1	2619	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 45,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

01	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	309	1	12408	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	11418	-0-	-538	-0-	254	1	11164	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12375	-0-	-862	-0-	292	1	12083	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	11858	-0-	-742	-0-	270	1	11588	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12028	-0-	-992	-0-	273	1	11755	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11504	-0-	-796	-0-	258	1	11246	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11634	-0-	-1138	-0-	268	1	11366	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	11585	-0-	-1187	-0-	278	1	11307	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11262	-0-	-1098	-0-	254	1	11008	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11747	-0-	-281	-0-	281	1	11466	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	11129	-0-	-361	-0-	281	1	10848	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	11333	-0-	-292	-0-	281	1	11052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

01	23994	X	21701	-0-	-2293	-0-	529	1	21172	3	N	-0-					-0-
02	21672	X	19319	-0-	-2353	-0-	427	1	18892	3	N	-0-					-0-
03	22475	X	20629	-0-	-1846	-0-	482	1	20147	3	N	-0-					-0-
04	21090	X	20132	-0-	-958	-0-	446	1	19686	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	18775	-0-	-2925	-0-	422	1	18353	3	N	-0-					-0-
06	21000	X	20927	-0-	-73	-0-	455	1	20472	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20713	-0-	-677	-0-	474	1	20239	3	N	-0-					-0-
08	20801	X	20364	-0-	-437	-0-	483	1	19881	3	N	-0-					-0-
09	20940	X	19552	-0-	-1388	-0-	427	1	19125	3	N	-0-					-0-
*10	21638	X	20665	-0-	-973	-0-	487	1	20178	3	N	-0-					-0-
11	20940	X	18676	-0-	-2264	-0-	456	1	18220	3	N	-0-					-0-
12	20150	X	19345	-0-	-805	-0-	467	1	18878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	20228	-0-	-1565	-0-	1221	1	19007	2	N	-0-			-0-
02	19572	X	18710	-0-	-862	-0-	1056	1	17654	2	N	-0-			-0-
03	21235	X	20455	-0-	-780	-0-	881	1	19574	2	N	-0-			-0-
04	20250	X	18591	-0-	-1659	-0-	1043	1	17548	2	N	-0-			-0-
05	20708	X	19477	-0-	-1231	-0-	931	1	18546	2	N	-0-			-0-
06	20040	X	18716	-0-	-1324	-0-	816	1	17900	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	18671	-0-	-2037	-0-	666	1	18005	2	N	-0-			-0-
08	20460	X	18370	-0-	-2090	-0-	661	1	17709	2	N	-0-			-0-
09	18840	X	17095	-0-	-1745	-0-	609	1	16486	2	N	-0-			-0-
10	19468	X	17783	-0-	-1685	-0-	644	1	17139	2	N	-0-			-0-
11	18720	X	16947	-0-	-1773	-0-	615	1	16332	2	N	-0-			-0-
12	18538	X	17285	-0-	-1253	-0-	678	1	16607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	425	1	11931	3	N	-0-			-0-
02	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	419	1	11964	3	N	-0-			-0-
03	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	457	1	12390	3	N	-0-			-0-
04	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	427	1	12027	3	N	-0-			-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	226	1	6236	3	N	-0-			-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	3	N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-			-0-
09	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1495	1	231	3	N	-0-			-0-
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-			-0-
*12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	1522	1	1371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	18629	-0-	-3009	-0-	417	1	18212	2	N	-0-			-0-
02	18452	X	17004	-0-	-1448	-0-	376	1	16628	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	18588	-0-	-1128	-0-	413	1	18175	2	N	-0-			-0-
04	19080	X	17562	-0-	-1518	-0-	405	1	17157	2	N	-0-			-0-
05	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	413	1	18515	2	N	-0-			-0-
06	18210	X	17820	-0-	-390	-0-	408	1	17412	2	N	-0-			-0-
07	18817	X	17952	-0-	-865	-0-	401	1	17551	2	N	-0-			-0-
08	18941	X	17659	-0-	-1282	-0-	398	1	17261	2	N	-0-			-0-
09	18330	X	17134	-0-	-1196	-0-	384	1	16750	2	N	-0-			-0-
10	18941	X	18003	-0-	-938	-0-	617	1	17386	2	N	-0-			-0-
*11	17820	X	17119	-0-	-701	-0-	581	1	16538	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	17469	-0-	-294	-0-	588	1	16881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	21163	-0-	-1002	-0-	734	1	20429	3	N	-0-			-0-
02	20020	X	18544	-0-	-1476	-0-	573	1	17971	3	N	-0-			-0-
03	21328	X	21041	-0-	-287	-0-	677	1	20364	3	N	-0-			-0-
04	20640	X	15244	-0-	-5396	-0-	475	1	14769	3	N	-0-			-0-
05	21328	X	20368	-0-	-960	-0-	639	1	19729	3	N	-0-			-0-
06	20490	X	13549	-0-	-6941	-0-	418	1	13131	3	N	-0-			-0-
07	21049	X	16559	-0-	-4490	-0-	529	1	16030	3	N	-0-			-0-
08	21049	X	11604	-0-	-9445	-0-	926	1	10678	3	N	-0-			-0-
09	19710	X	16001	-0-	-3709	-0-	1321	1	14680	3	N	-0-			-0-
10	20367	X	16252	-0-	-4115	-0-	1378	1	14874	3	N	-0-			-0-
11	16020	X	15058	-0-	-962	-0-	1323	1	13735	3	N	-0-			-0-
12	16120	X	15579	-0-	-541	-0-	1370	1	14209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9567	-0-	-1035	-0-	232	1	9335	3	N	-0-			-0-
02	9576	X	9367	-0-	-209	-0-	210	1	9157	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	231	1	9493	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	9386	-0-	-334	-0-	213	1	9173	3	N	-0-			-0-
05	10385	X	9687	-0-	-698	-0-	218	1	9469	3	N	-0-			-0-
06	10050	X	9056	-0-	-994	-0-	200	1	8856	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	9051	-0-	-1334	-0-	209	1	8842	3	N	-0-			-0-
08	10044	X	9207	-0-	-837	-0-	217	1	8990	3	N	-0-			-0-
09	9720	X	9038	-0-	-682	-0-	204	1	8834	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	9291	-0-	-381	-0-	218	1	9073	3	N	-0-			-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	226	1	9003	3	N	-0-			-0-
12	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	320	1	8806	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	15083	-0-	-8477	-0-	368	1	14715	3	N	-0-			-0-
02	21280	X	19474	-0-	-1806	-0-	428	1	19046	3	N	-0-			-0-
03	23560	X	19728	-0-	-3832	-0-	458	1	19270	3	N	-0-			-0-
04	22260	X	20908	-0-	-1352	-0-	464	1	20444	3	N	-0-			-0-
05	22537	X	21147	-0-	-1390	-0-	472	1	20675	3	N	-0-			-0-
06	20880	X	19036	-0-	-1844	-0-	411	1	18625	3	N	-0-			-0-
07	21607	X	20554	-0-	-1053	-0-	466	1	20088	3	N	-0-			-0-
*08	21607	X	20192	-0-	-1415	-0-	476	1	19716	3	N	-0-			-0-
*09	20910	X	11833	-0-	-9077	-0-	257	1	11576	3	N	-0-			-0-
*10	21142	X	19475	-0-	-1667	-0-	450	1	19025	3	N	-0-			-0-
*11	19890	X	18795	-0-	-1095	-0-	452	1	18343	3	N	-0-			-0-
12	20150	X	18973	-0-	-1177	-0-	451	1	18522	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	1018	1	21619	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	19415	-0-	-2117	-0-	748	1	18667	2	N	-0-					-0-
03	23839	X	20752	-0-	-3087	-0-	297	1	20455	2	N	-0-					-0-
04	22200	X	21629	-0-	-571	-0-	1058	1	20571	2	N	-0-					-0-
05	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	2486	1	21495	2	N	-0-					-0-
06	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	2596	1	19967	2	N	-0-					-0-
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	2844	1	20440	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	23170	-0-	-824	-0-	2854	1	20316	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	22966	-0-	-254	-0-	2970	1	19996	2	N	-0-					-0-
10	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	3087	1	23026	2	N	-0-					-0-
11	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	2928	1	19771	2	N	-0-					-0-
*12	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	3034	1	18996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	85	1	36	2	N	-0-					29
							17740	3									
02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	66	1	13752	3	N	-0-					29
03	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	113	110	1			32
							17365	3	124	9							
04	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	-0-					32
							17387	3									
05	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	N	-0-					32
							13282	3									
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	111	1	1	2	N	-0-					32
							9266	3									
07	8060	X	1173	-0-	-6887	-0-	51	1	1122	3	N	-0-					32
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					32
09	7800	X	3045	-0-	-4755	-0-	159	1	2886	3	N	-0-					32
10	8060	X	4388	-0-	-3672	-0-	256	1	4059	3	N	66					98
							73	9									
11	7800	X	3506	-0-	-4294	-0-	196	1	12	2	N	10	76	1			32
							3287	3	11	9							
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	256	1	3836	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 105,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11771	-0-		-691	-0-	54	1	24	2	N	91					287
								11593	3	100	9							
02	11424	X	10438	-0-		-986	-0-	47	1	10317	3	N	67	182	1			172
								74	9									
03	12648	X	11325	-0-		-1323	-0-	69	1	5	2	N	35					207
								11212	3	39	9							
04	12240	X	11135	-0-		-1105	-0-	74	1	1	2	N	54	179	1			82
								11001	3	59	9							
05	12090	X	11057	-0-		-1033	-0-	71	1	2	2	N	103					185
								10871	3	113	9							
06	11400	X	10199	-0-		-1201	-0-	36	1	1	2	N	55					240
								10101	3	61	9							
07	11563	X	10776	-0-		-787	-0-	71	1	10662	3	N	39	158	1			121
								43	9									
08	11501	X	10901	-0-		-600	-0-	80	1	3	2	N	33					154
								10782	3	36	9							
09	11144	X	11144	-0-		-0-	-0-	84	1	11009	3	N	46					200
								51	9									
10	13418	X	13418	-0-		-0-	-0-	95	1	13214	3	N	99					299
								109	9									
11	11927	X	11927	-0-		-0-	-0-	93	1	42	2	N	39	178	1			160
								11749	3	43	9							
*12	12194	X	12194	-0-		-0-	-0-	99	1	12032	3	N	57					217
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 136,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11848	-0-		-1761	-0-	54	1	24	2	N	61					178
								11703	3	67	9							
02	11844	X	10770	-0-		-1074	-0-	49	1	1	2	N	41					219
								10675	3	45	9							
03	12927	X	11030	-0-		-1897	-0-	67	1	5	2	N	40	185	1			74
								10914	3	44	9							
04	11940	X	11040	-0-		-900	-0-	74	1	10921	3	N	41					115
								45	9									
05	11935	X	11355	-0-		-580	-0-	74	1	2	2	N	59					174
								11214	3	65	9							
06	11550	X	11435	-0-		-115	-0-	40	1	1	2	N	15					189
								11377	3	17	9							
07	11935	X	11013	-0-		-922	-0-	73	1	10939	3	N	1					190
								1	9									
08	11408	X	11238	-0-		-170	-0-	82	1	3	2	N	22					212
								11129	3	24	9							
09	11430	X	11156	-0-		-274	-0-	84	1	11052	3	N	18					230
								20	9									
*10	13015	X	13015	-0-		-0-	-0-	92	1	12883	3	N	36					266
								40	9									
*11	11430	X	11327	-0-		-103	-0-	88	1	39	2	N	-0-	184	1			82
								11200	3									
12	11532	X	11101	-0-		-431	-0-	89	1	10933	3	N	72					154
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 136,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	14948	-0-	-2784	-0-	68	1	30	2	N	114					286
							14725	3	125	9							
02	15568	X	14149	-0-	-1419	-0-	64	1	13995	3	N	82	184	1			184
							90	9									
03	16368	X	14644	-0-	-1724	-0-	89	1	7	2	N	75	175	1			84
							14465	3	83	9							
04	15480	X	14287	-0-	-1193	-0-	95	1	14054	3	N	125					209
							138	9									
05	15655	X	14204	-0-	-1451	-0-	92	1	2	2	N	60					269
							14044	3	66	9							
06	15150	X	13561	-0-	-1589	-0-	48	1	1	2	N	24	143	1			150
							13486	3	26	9							
07	15655	X	13940	-0-	-1715	-0-	93	1	13802	3	N	41					191
							45	9									
08	14756	X	14096	-0-	-660	-0-	103	1	3	2	N	65					256
							13918	3	72	9							
09	14280	X	14005	-0-	-275	-0-	106	1	13826	3	N	66	178	1			144
							73	9									
10	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	114	1	15909	3	N	65					209
							72	9									
11	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	110	1	49	2	N	81	182	1			108
							14008	3	89	9							
12	14477	X	14443	-0-	-34	-0-	117	1	14241	3	N	77					185
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 172,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

01	13051	X	11334	-0-	-1717	-0-	388	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	10137	-0-	-1595	-0-	317	1	9820	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10188	-0-	-1716	-0-	308	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9275	-0-	-2125	-0-	306	1	8969	2	N	-0-					-0-
05	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	457	1	12463	2	N	-0-					-0-
06	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	394	1	10659	2	N	-0-					-0-
07	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	506	1	12718	2	N	-0-					-0-
08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	434	1	14101	2	N	-0-					-0-
09	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	435	1	12923	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12737	-0-	-500	-0-	380	1	12357	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	11959	-0-	-971	-0-	371	1	11588	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	12403	-0-	-2136	-0-	355	1	12048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

01	10850	X	9700	-0-	-1150	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8861	-0-	-547	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	9362	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	8061	-0-	-1449	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	6316	-0-	-3511	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	3264	-0-	-6563	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	4798	-0-	-4262	-0-	294	1	4504	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	5652	-0-	-3710	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	4886	-0-	-3184	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
*12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14138	-0-	-1207	-0-	485	1	13653	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	10353	-0-	-3507	-0-	324	1	10029	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	14004	-0-	-1031	-0-	423	1	13581	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13533	-0-	-777	-0-	447	1	13086	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13943	-0-	-627	-0-	494	1	13449	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	13075	-0-	-605	-0-	465	1	12610	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12234	-0-	-1778	-0-	469	1	11765	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12868	-0-	-1144	-0-	385	1	12483	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12285	-0-	-1245	-0-	401	1	11884	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	12220	-0-	-1730	-0-	365	1	11855	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11612	-0-	-1468	-0-	361	1	11251	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	12135	-0-	-141	-0-	347	1	11788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	18741	-0-	-541	-0-	642	1	18062	3	N	34					127
							37	9									
02	17668	X	17145	-0-	-523	-0-	611	1	16495	3	N	35					162
							39	9									
03	19561	X	18643	-0-	-918	-0-	684	1	17908	3	N	46	181	1			27
							51	9									
04	18930	X	17648	-0-	-1282	-0-	628	1	17006	3	N	13					40
							14	9									
05	19251	X	17143	-0-	-2108	-0-	621	1	16496	3	N	24					64
							26	9									
06	18360	X	14222	-0-	-4138	-0-	511	1	13697	3	N	13					77
							14	9									
07	18972	X	17253	-0-	-1719	-0-	752	1	16447	3	N	49					126
							54	9									
08	18631	X	17835	-0-	-796	-0-	682	1	17133	3	N	18					144
							20	9									
09	17640	X	16482	-0-	-1158	-0-	633	1	15831	3	N	16					160
							18	9									
10	17267	X	16932	-0-	-335	-0-	646	1	16240	3	N	42	180	1			22
							46	9									
11	17250	X	16357	-0-	-893	-0-	635	1	15721	3	N	1					23
							1	9									
12	17825	X	16125	-0-	-1700	-0-	633	1	15471	3	N	19					42
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 204,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	20490	-0-	-900	-0-	437	1	20053	2	N	-0-					-0-
02	19320	X	18337	-0-	-983	-0-	388	1	17949	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	19699	-0-	-1691	-0-	399	1	19300	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	19007	-0-	-1693	-0-	378	1	18629	2	N	-0-					-0-
05	21142	X	18151	-0-	-2991	-0-	380	1	17771	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	18688	-0-	-1142	-0-	664	1	18024	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	18546	-0-	-1759	-0-	707	1	17839	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	18146	-0-	-1539	-0-	543	1	17603	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	16361	-0-	-2659	-0-	540	1	15821	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17569	-0-	-1744	-0-	521	1	17048	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	17139	-0-	-1551	-0-	531	1	16608	2	N	-0-					-0-
*12	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	527	1	17901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8170	-0-	-1192	-0-	248	1	16	2	N	-0-					-0-
							7906	3									
02	8456	X	6714	-0-	-1742	-0-	82	1	6632	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	5571	-0-	-3264	-0-	303	1	2	2	N	-0-					-0-
							5266	3									
04	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	382	1	8271	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
06	7920	X	7422	-0-	-498	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
							7399	3									
07	8928	X	7493	-0-	-1435	-0-	42	1	7451	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7414	-0-	-1514	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							7366	3									
09	8640	X	7384	-0-	-1256	-0-	47	1	7337	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7607	-0-	-50	-0-	46	1	7561	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	5710	-0-	-1700	-0-	197	1	19	2	N	-0-					-0-
							5494	3									
12	7347	X	7256	-0-	-91	-0-	615	1	6641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	17059	-0-	-487	-0-	414	1	16645	3	N	-0-					-0-
02	15624	X	14995	-0-	-629	-0-	338	1	14657	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	16930	-0-	-492	-0-	398	1	16532	3	N	-0-					-0-
04	16860	X	15613	-0-	-1247	-0-	353	1	15260	3	N	-0-					-0-
05	17422	X	15621	-0-	-1801	-0-	355	1	15266	3	N	-0-					-0-
06	16500	X	15623	-0-	-877	-0-	345	1	15278	3	N	-0-					-0-
07	16926	X	15325	-0-	-1601	-0-	352	1	14973	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	14976	-0-	-1950	-0-	361	1	14615	3	N	-0-					-0-
09	15630	X	14473	-0-	-1157	-0-	330	1	14143	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14712	-0-	-1439	-0-	357	1	14355	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	15532	-0-	-98	-0-	393	1	15139	3	N	-0-					-0-
*12	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	402	1	15888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16179	-0-	-2421	-0-	345	1	15834	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	14682	-0-	-1950	-0-	310	1	14372	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	17260	-0-	-38	-0-	349	1	16911	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	16265	-0-	-415	-0-	323	1	15942	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	14528	-0-	-2677	-0-	304	1	14224	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	3144	-0-	-13566	-0-	112	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	11587	-0-	-5680	-0-	442	1	11145	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	10782	-0-	-6485	-0-	323	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	9686	-0-	-6574	-0-	320	1	9366	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	9439	-0-	-5100	-0-	280	1	9159	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	8772	-0-	-2448	-0-	272	1	8500	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9336	-0-	-987	-0-	267	1	9069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12728	-0-	-1377	-0-	308	1	12420	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11508	-0-	-784	-0-	262	1	11246	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	7427	-0-	-6616	-0-	195	1	7232	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	8260	-0-	-5330	-0-	845	1	7415	3	N	-0-					-0-
05	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	2032	1	12908	3	N	-0-					-0-
06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	2029	1	12330	3	N	-0-					-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	2106	1	12384	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	12880	-0-	-2062	-0-	1912	1	10968	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	9174	-0-	-5286	-0-	1437	1	7737	3	N	-0-					-0-
10	14942	X	12184	-0-	-2758	-0-	1877	1	10307	3	N	-0-					-0-
*11	14370	X	13162	-0-	-1208	-0-	1979	1	11183	3	N	-0-					-0-
*12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	2081	1	11427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	26553	-0-	-1719	-0-	567	1	25986	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	23735	-0-	-1801	-0-	502	1	23233	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	26621	-0-	-1093	-0-	539	1	26082	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	25225	-0-	-1595	-0-	501	1	24724	2	N	-0-					-0-
05	27032	X	25627	-0-	-1405	-0-	536	1	25091	2	N	-0-					-0-
06	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	956	1	25981	2	N	-0-					-0-
07	26629	X	26002	-0-	-627	-0-	991	1	25011	2	N	-0-					-0-
08	26629	X	25846	-0-	-783	-0-	774	1	25072	2	N	-0-					-0-
09	26940	X	24569	-0-	-2371	-0-	811	1	23758	2	N	-0-					-0-
*10	27838	X	25755	-0-	-2083	-0-	764	1	24991	2	N	-0-					-0-
*11	26940	X	24453	-0-	-2487	-0-	758	1	23695	2	N	-0-					-0-
12	25947	X	24867	-0-	-1080	-0-	711	1	24156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6965	-0-	-2893	-0-	6855	3	110	9	N	100					123
02	8904	X	6981	-0-	-1923	-0-	6901	3	80	9	N	73					196
03	9300	X	7540	-0-	-1760	-0-	7478	3	62	9	N	56	170	1			82
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7287	3	87	9	N	79					161
05	7719	X	7462	-0-	-257	-0-	7407	3	55	9	N	50	166	1			45
06	7470	X	6917	-0-	-553	-0-	6839	3	78	9	N	71					116
07	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	7008	3	75	9	N	68					184
08	7626	X	6983	-0-	-643	-0-	6915	3	68	9	N	62	170	1			76
09	7380	X	3669	-0-	-3711	-0-	3636	3	33	9	N	30					106
10	7471	X	5748	-0-	-1723	-0-	5681	3	67	9	N	61					167
11	6930	X	5779	-0-	-1151	-0-	5710	3	69	9	N	63	171	1			59
12	7006	X	6056	-0-	-950	-0-	5987	3	69	9	N	63	91	1			31

TOTAL GAS PROD: 78,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	82	1	35	2	N	127	180	1			40
							17201	3	140	9							
02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	71	1	14924	3	N	138					178
							152	9									
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	103	1	7	2	N	181	177	1			182
							15844	3	199	9							
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	108	1	15428	3	N	108	174	1			116
							119	9									
05	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	N	167	176	1			107
							15714	3	184	9							
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	127	185	1			49
							15037	3	140	9							
07	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	105	1	15324	3	N	98					147
							108	9									
08	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	N	80	187	1			40
							16209	3	88	9							
09	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	115	1	15001	3	N	56					96
							62	9									
10	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	114	1	15776	3	N	236	179	1			153
							260	9									
11	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	110	1	49	2	N	140	201	1			92
							13933	3	154	9							
12	16430	X	14682	-0-	-1748	-0-	120	1	14562	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 187,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	783	1	21969	3	N	-0-					-0-
02	20216	X	15657	-0-	-4559	-0-	523	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	22382	X	19569	-0-	-2813	-0-	680	1	18889	3	N	-0-					-0-
04	21660	X	16434	-0-	-5226	-0-	553	1	15881	3	N	-0-					-0-
05	22382	X	3779	-0-	-18603	-0-	129	1	3650	3	N	-0-					-0-
06	21660	X	104	-0-	-21556	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
08	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
09	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	6534	-0-	-6858	-0-	755	1	5771	3	N	7					124
							8	9									
02	12096	X	11677	-0-	-419	-0-	784	1	10886	3	N	6					130
							7	9									
03	13392	X	10683	-0-	-2709	-0-	840	1	9839	3	N	4					134
							4	9									
04	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12694	3	6	9	N	5					139
05	12927	X	8438	-0-	-4489	-0-	463	1	7969	3	N	5					144
							6	9									
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	28	1	12620	3	N	3					147
							3	9									
07	13113	X	11187	-0-	-1926	-0-	168	1	11015	3	N	4					151
							4	9									
08	13113	X	11232	-0-	-1881	-0-	336	1	10895	3	N	1					152
							1	9									
09	12690	X	9845	-0-	-2845	-0-	756	1	9079	3	N	9					161
							10	9									
10	13082	X	9857	-0-	-3225	-0-	709	1	9142	3	N	5					166
							6	9									
11	12660	X	8592	-0-	-4068	-0-	420	1	8164	3	N	7					173
							8	9									
12	11222	X	7716	-0-	-3506	-0-	854	1	6861	3	N	1					174
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 121,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		18802	-0-	18802	39124	448	1	18354	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		15823	-0-	15823	54947	389	1	15434	3	Y	-0-					-0-
03	71513	X	16566	-0-	-54947	-0-	427	1	16139	3	Y	-0-					-0-
04	16200	X	15600	-0-	-600	-0-	383	1	15217	3	Y	-0-					-0-
05	16740	X	13161	-0-	-3579	-0-	474	1	12687	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	6734	-0-	-9466	-0-	242	1	6492	3	Y	-0-					-0-
07	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	789	1	20621	3	Y	-0-					-0-
08	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	678	1	17174	3	Y	-0-					-0-
09	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	602	1	15659	3	Y	-0-					-0-
10	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	655	1	16642	3	Y	-0-					-0-
11	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	633	1	15704	3	Y	-0-					-0-
12	17732	X	15848	-0-	-1884	-0-	619	1	15229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	1541	1	13810	3	Y	35					148
							39	9									
02	12488	X	11189	-0-	-1299	-0-	1159	1	9999	3	Y	28					176
							31	9									
03	13826	X	11776	-0-	-2050	-0-	1420	1	10325	3	Y	28	173	1			31
							31	9									
04	13380	X	11218	-0-	-2162	-0-	1348	1	9808	3	Y	56					87
							62	9									
05	13826	X	12123	-0-	-1703	-0-	1429	1	10666	3	Y	25					112
							28	9									
06	12300	X	10239	-0-	-2061	-0-	1205	1	9005	3	Y	26					138
							29	9									
07	12400	X	10721	-0-	-1679	-0-	1248	1	9423	3	Y	45					183
							50	9									
08	12121	X	10907	-0-	-1214	-0-	1257	1	9625	3	Y	23					206
							25	9									
09	11730	X	10934	-0-	-796	-0-	1234	1	9678	3	Y	20	167	1			59
							22	9									
10	12121	X	10421	-0-	-1700	-0-	1243	1	9145	3	Y	30					89
							33	9									
11	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	1318	1	8646	3	Y	11	76	1			24
							12	9									
12	11284	X	9453	-0-	-1831	-0-	1326	1	8085	3	Y	38	8	1			54
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 134,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11419	-0-	-516	-0-	11217	3	202	9	N	184	185	1			75
02	10780	X	10104	-0-	-676	-0-	9979	3	125	9	N	114					189
03	11687	X	11110	-0-	-577	-0-	10853	3	257	9	N	234	354	1			69
04	11250	X	10790	-0-	-460	-0-	10715	3	75	9	N	68					137
05	11563	X	7603	-0-	-3960	-0-	7430	3	173	9	N	157	180	1			114
06	11040	X	10340	-0-	-700	-0-	10303	3	37	9	N	34					148
07	11191	X	10658	-0-	-533	-0-	10536	3	122	9	N	111	95	1			164
08	11160	X	10725	-0-	-435	-0-	10633	3	92	9	N	84	59	1			189
09	10800	X	10393	-0-	-407	-0-	10303	3	90	9	N	82	178	1			93
10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10804	3	167	9	N	152					245
11	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10452	3	105	9	N	95	286	1			54
*12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10761	3	83	9	N	75	26	1			103

TOTAL GAS PROD: 125,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16357	-0-	-2460	-0-	349	1	16008	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	14482	-0-	-2514	-0-	306	1	14176	2	N	-0-					-0-
03	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	432	1	20900	2	N	-0-					-0-
04	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	448	1	22095	2	N	-0-					-0-
05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	466	1	21815	2	N	-0-					-0-
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	749	1	20351	2	N	-0-					-0-
07	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	808	1	20383	2	N	-0-					-0-
08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	616	1	19960	2	N	-0-					-0-
09	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	636	1	18629	2	N	-0-					-0-
10	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	575	1	18790	2	N	-0-					-0-
11	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	588	1	18407	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	19373	-0-	-1118	-0-	554	1	18819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	28	1	17853	3	N	-0-					-0-
02	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17642	3			N	-0-					-0-
03	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	3			N	-0-					-0-
04	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3			N	-0-					-0-
05	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	3			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	3			N	-0-					-0-
07	17360	X	17257	-0-	-103	-0-	17257	3			N	-0-					-0-
08	17360	X	16879	-0-	-481	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
09	16800	X	16159	-0-	-641	-0-	16159	3			N	-0-					-0-
10	17360	X	16259	-0-	-1101	-0-	16259	3			N	-0-					-0-
11	16800	X	15775	-0-	-1025	-0-	15775	3			N	-0-					-0-
12	17050	X	15645	-0-	-1405	-0-	15645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	12485	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	8824	-0-	-2880	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	11176	-0-	-1658	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11089	-0-	-1121	-0-	11089	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	10937	-0-	-1556	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	9595	-0-	-2495	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
07	11470	X	9763	-0-	-1707	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	9657	-0-	-1813	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	9297	-0-	-1803	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	9431	-0-	-1512	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
11	9600	X	9193	-0-	-407	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8962	-0-	-648	-0-	8962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	364	-0-	-17213	-0-	354	1	10	9	Y	9					82
02	13160	X	9655	-0-	-3505	-0-	1294	1	8305	3	Y	51					133
							56	9									
03	13764	X	1188	-0-	-12576	-0-	1178	1	10	9	Y	9					142
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	1561	1	11498	3	Y	116	169	1			89
							128	9									
05	10695	X	1196	-0-	-9499	-0-	1178	1	18	9	Y	16					105
06	10350	X	2392	-0-	-7958	-0-	1145	1	1202	3	Y	41					146
							45	9									
07	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	2278	1	19100	3	Y	158	172	1			132
							174	9									
08	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	2101	1	15259	3	Y	138	156	1			114
							152	9									
09	11670	X	10812	-0-	-858	-0-	1835	1	8932	3	Y	41					155
							45	9									
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	1988	1	11316	3	Y	105					260
							116	9									
11	11670	X	7335	-0-	-4335	-0-	1782	1	5478	3	Y	68	154	1			174
							75	9									
12	17701	X	3489	-0-	-14212	-0-	1646	1	1843	3	Y	-0-	111	1			63

TOTAL GAS PROD: 102,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	344	1	15789	2	N	-0-			-0-
02	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	309	1	14299	2	N	-0-			-0-
03	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	311	1	15060	2	N	-0-			-0-
04	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	289	1	14274	2	N	-0-			-0-
05	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	330	1	15431	2	N	-0-			-0-
06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	515	1	13988	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	519	1	13088	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	13468	-0-	-1071	-0-	403	1	13065	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	12267	-0-	-1803	-0-	405	1	11862	2	N	-0-			-0-
10	14539	X	12536	-0-	-2003	-0-	372	1	12164	2	N	-0-			-0-
11	14070	X	11422	-0-	-2648	-0-	354	1	11068	2	N	-0-			-0-
12	13423	X	12226	-0-	-1197	-0-	349	1	11877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	550	1	3649	3	N	-0-			-0-
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	485	1	601	3	N	-0-			-0-
03	620	X	424	-0-	-196	-0-	424	1			N	-0-			-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	523	1	1563	3	N	-0-			-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	920	1	9466	3	N	-0-			-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	547	1	5263	3	N	-0-			-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	502	1	982	3	N	-0-			-0-
08	620	X	511	-0-	-109	-0-	511	1			N	-0-			-0-
09	600	X	462	-0-	-138	-0-	462	1			N	-0-			-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	616	1	5114	3	N	-0-			-0-
*11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	507	1	235	3	N	-0-			-0-
12	620	X	590	-0-	-30	-0-	531	1	59	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

01	16337	X	14567	-0-	-1770	-0-	491	1	14076	3	N	-0-			-0-
02	14756	X	12742	-0-	-2014	-0-	337	1	12405	3	N	-0-			-0-
03	16337	X	13394	-0-	-2943	-0-	473	1	12921	3	N	-0-			-0-
04	18750	X	3949	-0-	-14801	-0-	821	1	3128	3	N	-0-			-0-
05	14570	X	6591	-0-	-7979	-0-	630	1	5961	3	N	-0-			-0-
06	14100	X	581	-0-	-13519	-0-	581	1			N	-0-			-0-
07	14105	X	538	-0-	-13567	-0-	538	1			N	-0-			-0-
08	13392	X	480	-0-	-12912	-0-	480	1			N	-0-			-0-
09	6390	X	6320	-0-	-70	-0-	480	1	5840	3	N	-0-			-0-
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	304	1	9824	3	N	-0-			-0-
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	397	1	7685	3	N	-0-			-0-
*12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	432	1	6580	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	954	-0-	-9307	-0-	691	1	263	3	N	-0-			-0-
02	5712	X	3239	-0-	-2473	-0-	562	1	2677	3	N	-0-			-0-
03	10261	X	644	-0-	-9617	-0-	644	1			N	-0-			-0-
04	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	685	1	11223	3	N	-0-			-0-
05	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	744	1	8904	3	N	-0-			-0-
06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	720	1	10849	3	N	-0-			-0-
07	10261	X	5070	-0-	-5191	-0-	744	1	4326	3	N	-0-			-0-
08	10261	X	3144	-0-	-7117	-0-	690	1	2454	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	7057	-0-	-2873	-0-	644	1	6413	3	N	-0-			-0-
10	10261	X	8569	-0-	-1692	-0-	579	1	7990	3	N	-0-			-0-
*11	9930	X	9777	-0-	-153	-0-	327	1	9450	3	N	-0-			-0-
*12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	246	1	8749	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	3			N	-0-			-0-
02	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			N	-0-			-0-
03	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	15335	3			N	-0-			-0-
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-			-0-
05	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	3			N	-0-			-0-
06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	3			N	-0-			-0-
07	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	18995	3			N	-0-			-0-
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	3			N	-0-			-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-			-0-
10	2883	X	42	-0-	-2841	-0-	42	1			N	-0-			-0-
*11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	352	1	7089	3	N	-0-			-0-
*12	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	452	1	11158	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	29642	-0-	-3280	-0-	633	1	29009	2	N	-0-			-0-
02	29596	X	27045	-0-	-2551	-0-	572	1	26473	2	N	-0-			-0-
03	31961	X	29626	-0-	-2335	-0-	600	1	29026	2	N	-0-			-0-
04	30060	X	28116	-0-	-1944	-0-	558	1	27558	2	N	-0-			-0-
05	30008	X	28412	-0-	-1596	-0-	595	1	27817	2	N	-0-			-0-
06	28980	X	27095	-0-	-1885	-0-	962	1	26133	2	N	-0-			-0-
07	29946	X	28321	-0-	-1625	-0-	1080	1	27241	2	N	-0-			-0-
08	29636	X	27749	-0-	-1887	-0-	831	1	26918	2	N	-0-			-0-
09	28110	X	26173	-0-	-1937	-0-	864	1	25309	2	N	-0-			-0-
10	28427	X	27225	-0-	-1202	-0-	808	1	26417	2	N	-0-			-0-
11	27420	X	25595	-0-	-1825	-0-	793	1	24802	2	N	-0-			-0-
12	28303	X	26420	-0-	-1883	-0-	755	1	25665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2687	-0-	-5404	-0-	57	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	744	-0-	-6564	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	950	-0-	-7141	-0-	19	1	931	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	970	-0-	-6170	-0-	19	1	951	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	842	-0-	-6536	-0-	18	1	824	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	873	-0-	-1737	-0-	31	1	842	2	N	-0-					-0-
07	992	X	908	-0-	-84	-0-	35	1	873	2	N	-0-					-0-
08	992	X	900	-0-	-92	-0-	27	1	873	2	N	-0-					-0-
09	960	X	253	-0-	-707	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	872	1	6493	2	N	-0-					-0-
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1055	1	11402	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	21410	-0-	18310	18310	634	1	20776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	523	1	14784	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	13109	-0-	-2095	-0-	466	1	12643	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	14991	-0-	-1501	-0-	558	1	14433	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	14015	-0-	-1795	-0-	502	1	13513	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	14317	-0-	-1803	-0-	525	1	13792	3	N	-0-					-0-
06	14820	X	13833	-0-	-987	-0-	499	1	13334	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13984	-0-	-1020	-0-	517	1	13467	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	13678	-0-	-1326	-0-	522	1	13156	3	N	-0-					-0-
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	540	1	13878	3	N	-0-					-0-
10	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	617	1	15351	3	N	-0-					-0-
*11	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	571	1	13984	3	N	-0-					-0-
*12	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	573	1	13956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	20209	-0-	-1212	-0-	688 87	1 9	19434	3	N	79	173	1			70
02	19348	X	17527	-0-	-1821	-0-	615 76	1 9	16836	3	N	69					139
03	21421	X	19412	-0-	-2009	-0-	710 76	1 9	18626	3	N	69	172	1			36
04	20220	X	18468	-0-	-1752	-0-	653 64	1 9	17751	3	N	58					94
05	20212	X	18818	-0-	-1394	-0-	675 61	1 9	18082	3	N	55					149
06	19560	X	17974	-0-	-1586	-0-	641 43	1 9	17290	3	N	39					188
07	19406	X	17878	-0-	-1528	-0-	657 37	1 9	17184	3	N	34	183	1			39
08	19406	X	17611	-0-	-1795	-0-	664 47	1 9	16900	3	N	43					82
09	18480	X	17242	-0-	-1238	-0-	636 47	1 9	16559	3	N	43					125
10	18817	X	17529	-0-	-1288	-0-	662 46	1 9	16821	3	N	42					167
11	17970	X	16874	-0-	-1096	-0-	647 25	1 9	16202	3	N	23	149	1			41
12	17887	X	17132	-0-	-755	-0-	659 64	1 9	16409	3	N	58					99

TOTAL GAS PROD: 216,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5998	-0-	-729	-0-	1043	1	4955	3	N	-0-					-0-
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1074	1	7947	3	N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1164	1	7769	3	N	-0-					-0-
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	1096	1	7786	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	6961	-0-	-1099	-0-	1050	1	5911	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7761	-0-	-39	-0-	1083	1	6678	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	5067	-0-	-2993	-0-	1018	1	4049	3	N	-0-					-0-
*08	8060	X	4283	-0-	-3777	-0-	987	1	3296	3	N	-0-					-0-
*09	7800	X	7438	-0-	-362	-0-	1079	1	6359	3	N	-0-					-0-
*10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1168	1	7643	3	N	-0-					-0-
*11	7770	X	6564	-0-	-1206	-0-	967	1	5597	3	N	-0-					-0-
*12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1086	1	5727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

01	35340	X	33303	-0-	-2037	-0-	1154	1	32149	3	N	-0-					-0-
02	31920	X	30178	-0-	-1742	-0-	925	1	29253	3	N	-0-					-0-
03	34875	X	32925	-0-	-1950	-0-	1058	1	31867	3	N	-0-					-0-
04	32220	X	31257	-0-	-963	-0-	968	1	30289	3	N	-0-					-0-
05	33418	X	31640	-0-	-1778	-0-	992	1	30648	3	N	-0-					-0-
06	32340	X	29892	-0-	-2448	-0-	920	1	28972	3	N	-0-					-0-
07	33418	X	31198	-0-	-2220	-0-	1001	1	30197	3	N	-0-					-0-
08	32922	X	30844	-0-	-2078	-0-	1023	1	29821	3	N	-0-					-0-
09	31260	X	29736	-0-	-1524	-0-	940	1	28796	3	N	-0-					-0-
10	31651	X	29789	-0-	-1862	-0-	981	1	28808	3	N	-0-					-0-
11	30180	X	25182	-0-	-4998	-0-	861	1	24321	3	N	-0-					-0-
12	31186	X	23400	-0-	-7786	-0-	808	1	22592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

01	9517	X	9425	-0-	-92	-0-	709	1	8716	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	6004	-0-	-2592	-0-	644	1	5360	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	6844	-0-	-3448	-0-	552	1	6292	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	7515	-0-	-2445	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7574	-0-	-2718	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	7975	-0-	-1145	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7580	-0-	-201	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	6457	-0-	-1324	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	692	-0-	-7288	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	9	-0-	-8237	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	9	-0-	-5695	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	7	-0-	-6131	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	9	-0-	-5416	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	25182	-0-	-5043	-0-	538	1	24644	2	N	-0-					-0-
02	27300	X	22751	-0-	-4549	-0-	481	1	22270	2	N	-0-					-0-
03	29047	X	24861	-0-	-4186	-0-	503	1	24358	2	N	-0-					-0-
04	26460	X	23578	-0-	-2882	-0-	468	1	23110	2	N	-0-					-0-
05	25203	X	23786	-0-	-1417	-0-	498	1	23288	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	22646	-0-	-1744	-0-	804	1	21842	2	N	-0-					-0-
07	25203	X	22655	-0-	-2548	-0-	864	1	21791	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	22135	-0-	-2727	-0-	663	1	21472	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	20946	-0-	-2634	-0-	692	1	20254	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	21490	-0-	-2287	-0-	638	1	20852	2	N	-0-					-0-
11	22650	X	20473	-0-	-2177	-0-	634	1	19839	2	N	-0-					-0-
12	22351	X	6850	-0-	-15501	-0-	196	1	6654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	19190	-0-	-4184	-0-	568	1	18622	2	N	-0-					-0-
02	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	465	1	21522	2	N	-0-					-0-
03	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	475	1	22990	2	N	-0-					-0-
04	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	434	1	21440	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	22346	-0-	-1028	-0-	468	1	21878	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	21525	-0-	-1095	-0-	764	1	20761	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	21495	-0-	-1879	-0-	820	1	20675	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	20130	-0-	-3244	-0-	603	1	19527	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19160	-0-	-2710	-0-	633	1	18527	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19818	-0-	-2533	-0-	588	1	19230	2	N	-0-					-0-
11	21540	X	18974	-0-	-2566	-0-	588	1	18386	2	N	-0-					-0-
12	20274	X	19788	-0-	-486	-0-	566	1	19222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	24502	-0-	-2468	-0-	523	1	23979	2	N	-0-			-0-
02	24332	X	22366	-0-	-1966	-0-	473	1	21893	2	N	-0-			-0-
03	25916	X	24197	-0-	-1719	-0-	490	1	23707	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	22957	-0-	-1463	-0-	456	1	22501	2	N	-0-			-0-
05	25141	X	23413	-0-	-1728	-0-	490	1	22923	2	N	-0-			-0-
06	23970	X	22431	-0-	-1539	-0-	796	1	21635	2	N	-0-			-0-
07	24769	X	23138	-0-	-1631	-0-	882	1	22256	2	N	-0-			-0-
08	24211	X	21569	-0-	-2642	-0-	646	1	20923	2	N	-0-			-0-
09	22950	X	20287	-0-	-2663	-0-	670	1	19617	2	N	-0-			-0-
*10	23405	X	21136	-0-	-2269	-0-	627	1	20509	2	N	-0-			-0-
*11	22440	X	19836	-0-	-2604	-0-	615	1	19221	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	20042	-0-	-1720	-0-	573	1	19469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	605	1	27723	2	N	-0-			-0-
02	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	540	1	24984	2	N	-0-			-0-
03	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	559	1	27079	2	N	-0-			-0-
04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	521	1	25691	2	N	-0-			-0-
05	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	535	1	25007	2	N	-0-			-0-
06	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	915	1	24850	2	N	-0-			-0-
07	25234	X	22537	-0-	-2697	-0-	859	1	21678	2	N	-0-			-0-
08	26057	X	26057	-0-	-0-	-0-	780	1	25277	2	N	-0-			-0-
09	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	809	1	23697	2	N	-0-			-0-
*10	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	756	1	24714	2	N	-0-			-0-
*11	24420	X	23975	-0-	-445	-0-	743	1	23232	2	N	-0-			-0-
12	26071	X	24461	-0-	-1610	-0-	699	1	23762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	642	1	29428	2	N	-0-			-0-
02	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	580	1	26873	2	N	-0-			-0-
03	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	593	1	28686	2	N	-0-			-0-
04	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	563	1	27802	2	N	-0-			-0-
05	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	603	1	28194	2	N	-0-			-0-
06	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	996	1	27056	2	N	-0-			-0-
07	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	1090	1	27493	2	N	-0-			-0-
08	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	847	1	27448	2	N	-0-			-0-
09	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	882	1	25837	2	N	-0-			-0-
*10	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	828	1	27072	2	N	-0-			-0-
*11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	817	1	25531	2	N	-0-			-0-
12	28365	X	26942	-0-	-1423	-0-	770	1	26172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	175	1	5249	3	Y	-0-			2
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	789	1	10827	3	Y	-0-			2
03	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	553	1	11924	3	Y	-0-			2
04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	869	1	10087	3	Y	-0-			2
05	12865	X	9676	-0-	-3189	-0-	814	1	8862	3	Y	-0-			2
06	12450	X	9303	-0-	-3147	-0-	774	1	8529	3	Y	-0-			2
07	12865	X	9382	-0-	-3483	-0-	800	1	8582	3	Y	-0-			2
08	12462	X	9143	-0-	-3319	-0-	803	1	8340	3	Y	-0-			2
09	10950	X	9145	-0-	-1805	-0-	888	1	8257	3	Y	-0-			2
10	9672	X	8552	-0-	-1120	-0-	710	1	7842	3	Y	-0-			2
11	9300	X	7704	-0-	-1596	-0-	793	1	6911	3	Y	-0-			2
12	8680	X	7744	-0-	-936	-0-	823	1	6921	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 111,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	142	1	5785	3	N	-0-			-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	135	1	5637	3	N	-0-			-0-
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	206	1	8220	3	N	-0-			-0-
04	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	744	1	8626	3	N	-0-			-0-
05	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	737	1	8015	3	N	-0-			-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	784	1	8640	3	N	-0-			-0-
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	785	1	8447	3	N	-0-			-0-
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	806	1	8367	3	N	-0-			-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	832	1	7743	3	N	-0-			-0-
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	681	1	7515	3	N	-0-			-0-
*11	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	806	1	7017	3	N	-0-			-0-
12	8556	X	7609	-0-	-947	-0-	810	1	6799	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	13837	-0-	-9785	-0-	948	1	12889	2	N	-0-			-0-
02	21336	X	7	-0-	-21329	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-			-0-
04	14340	X	5639	-0-	-8701	-0-	495	1	5144	2	N	-0-			-0-
05	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	1064	1	16422	2	N	-0-			-0-
06	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	798	1	17316	2	N	-0-			-0-
07	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	708	1	17853	2	N	-0-			-0-
08	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	532	1	17236	2	N	-0-			-0-
09	18120	X	16080	-0-	-2040	-0-	531	1	15549	2	N	-0-			-0-
10	18724	X	16448	-0-	-2276	-0-	488	1	15960	2	N	-0-			-0-
11	18120	X	15446	-0-	-2674	-0-	479	1	14967	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	15860	-0-	-1717	-0-	453	1	15407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	N	39	205	1			86
							13220	3	43	9							
02	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	48	1	10677	3	N	43					129
							47	9									
03	8773	X	7767	-0-	-1006	-0-	47	1	3	2	N	45					174
							7667	3	50	9							
04	8490	X	6983	-0-	-1507	-0-	46	1	6851	3	N	78					252
							86	9									
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	5					257
06	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	16					273
							11199	3	18	9							
07	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	75	1	11419	3	N	31	172	1			132
							34	9									
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	82	1	3	2	N	27					159
							10909	3	30	9							
09	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	79	1	10305	3	N	29					188
							32	9									
10	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	82	1	11375	3	N	17					205
							19	9									
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	82	1	36	2	N	34	169	1			70
							10320	3	37	9							
*12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	87	1	10635	3	N	37					107
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 115,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

01	16368	X	14975	-0-	-1393	-0-	320	1	14655	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	13312	-0-	-1472	-0-	281	1	13031	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	14364	-0-	-1446	-0-	291	1	14073	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13782	-0-	-1158	-0-	274	1	13508	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13896	-0-	-1263	-0-	291	1	13605	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	13315	-0-	-1175	-0-	473	1	12842	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13282	-0-	-1443	-0-	506	1	12776	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	12871	-0-	-1482	-0-	385	1	12486	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12570	-0-	-1200	-0-	415	1	12155	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12894	-0-	-994	-0-	383	1	12511	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	12022	-0-	-1298	-0-	373	1	11649	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12387	-0-	-850	-0-	354	1	12033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

01	23901	X	19982	-0-	-3919	-0-	427	1	19555	2	N	-0-					-0-
02	21588	X	16874	-0-	-4714	-0-	357	1	16517	2	N	-0-					-0-
03	22475	X	18420	-0-	-4055	-0-	373	1	18047	2	N	-0-					-0-
04	20370	X	19406	-0-	-964	-0-	385	1	19021	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	19169	-0-	-1167	-0-	401	1	18768	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	17893	-0-	-1457	-0-	635	1	17258	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	683	1	17232	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	11928	-0-	-8129	-0-	357	1	11571	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16911	-0-	-2499	-0-	558	1	16353	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	16509	-0-	-2649	-0-	490	1	16019	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	16495	-0-	-1385	-0-	511	1	15984	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	14942	-0-	-2542	-0-	427	1	14515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	13527	-0-	-113	-0-	289	1	13238	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11531	-0-	-789	-0-	244	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12303	-0-	-1337	-0-	249	1	12054	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	11917	-0-	-1163	-0-	237	1	11680	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	11906	-0-	-1610	-0-	249	1	11657	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	11182	-0-	-1898	-0-	397	1	10785	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11268	-0-	-1504	-0-	430	1	10838	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11649	-0-	-658	-0-	349	1	11300	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11595	-0-	-315	-0-	383	1	11212	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11713	-0-	-191	-0-	348	1	11365	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	11132	-0-	-148	-0-	345	1	10787	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11621	-0-	-376	-0-	332	1	11289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13301	-0-	-1207	-0-	284	1	13017	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	247	1	11441	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13253	-0-	-976	-0-	268	1	12985	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	12409	-0-	-1211	-0-	246	1	12163	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12492	-0-	-1210	-0-	262	1	12230	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	12009	-0-	-861	-0-	426	1	11583	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	12316	-0-	-952	-0-	470	1	11846	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12118	-0-	-1150	-0-	363	1	11755	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11379	-0-	-1041	-0-	376	1	11003	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11928	-0-	-565	-0-	354	1	11574	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11279	-0-	-721	-0-	350	1	10929	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11609	-0-	-450	-0-	332	1	11277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1060	-0-	-2319	-0-	580	1	1	2	N	-0-					22
							479	3									
02	2856	X	2329	-0-	-527	-0-	570	1	1759	3	N	-0-					22
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	660	1	1	2	N	69					91
							3106	3	76	9							
04	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	617	1	2337	3	N	30	101	1			20
							33	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	653	1	1	2	N	-0-					20
							2222	3									
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	584	1	1	2	N	-0-					20
							7578	3									
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	652	1	8373	3	N	-0-					20
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	622	1	2	2	N	-0-					20
							7876	3									
09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	613	1	7563	3	N	-0-					20
10	9021	X	6689	-0-	-2332	-0-	702	1	5987	3	N	-0-					20
11	8730	X	915	-0-	-7815	-0-	496	1	1	2	N	-0-					20
							418	3									
12	9021	X	2242	-0-	-6779	-0-	588	1	1654	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 56,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	619	1	12	2	N	-0-					44
							5882	3									
02	3780	X	2844	-0-	-936	-0-	484	1	2360	3	N	-0-					44
03	4185	X	2022	-0-	-2163	-0-	493	1	1	2	N	-0-					44
							1528	3									
04	4050	X	2665	-0-	-1385	-0-	519	1	2146	3	N	-0-					44
05	4185	X	2044	-0-	-2141	-0-	498	1	1546	3	N	-0-					44
06	4050	X	1419	-0-	-2631	-0-	472	1	947	3	N	-0-					44
07	3162	X	1609	-0-	-1553	-0-	546	1	1063	3	N	-0-					44
08	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-	532	1	1192	3	N	-0-					44
09	2670	X	1624	-0-	-1046	-0-	545	1	1079	3	N	-0-					44
10	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	604	1	1085	3	N	-0-					44
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	512	1	12	2	N	-0-					44
							3546	3									
*12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	569	1	2497	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 31,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	18581	-0-	-1910	-0-	397	1	18184	2	N	-0-					-0-
02	18508	X	16465	-0-	-2043	-0-	348	1	16117	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	17610	-0-	-2075	-0-	356	1	17254	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	16660	-0-	-2240	-0-	331	1	16329	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	17103	-0-	-1993	-0-	358	1	16745	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	16617	-0-	-1353	-0-	590	1	16027	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	16879	-0-	-1349	-0-	644	1	16235	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	16494	-0-	-1114	-0-	494	1	16000	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	15707	-0-	-943	-0-	519	1	15188	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16827	-0-	-347	-0-	499	1	16328	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	15689	-0-	-931	-0-	486	1	15203	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	16037	-0-	-548	-0-	458	1	15579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	103	1	47	2	N	-0-					54
							22922	3									
02	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	87	1	19556	3	N	-0-					54
03	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	23					77
							20348	3	25	9							
04	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	142	1	1	2	N	10	69	1			18
							21576	3	11	9							
05	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	135	1	4	2	N	-0-					18
							21153	3									
06	15390	X	11980	-0-	-3410	-0-	41	1	1	2	N	-0-					18
							11938	3									
07	15903	X	12424	-0-	-3479	-0-	79	1	12345	3	N	-0-					18
08	15903	X	11944	-0-	-3959	-0-	85	1	3	2	N	-0-					18
							11856	3									
09	15390	X	11520	-0-	-3870	-0-	86	1	11434	3	N	-0-					18
10	15903	X	9969	-0-	-5934	-0-	69	1	9900	3	N	-0-					18
11	12030	X	7690	-0-	-4340	-0-	243	1	26	2	N	-0-					18
							7421	3									
12	12431	X	12329	-0-	-102	-0-	98	1	12231	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 184,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	24303	-0-	-1799	-0-	519	1	23784	2	N	-0-					-0-
02	23576	X	21600	-0-	-1976	-0-	457	1	21143	2	N	-0-					-0-
03	25637	X	23345	-0-	-2292	-0-	473	1	22872	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	22147	-0-	-2453	-0-	440	1	21707	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	22103	-0-	-2790	-0-	463	1	21640	2	N	-0-					-0-
06	23520	X	21379	-0-	-2141	-0-	759	1	20620	2	N	-0-					-0-
07	23901	X	22259	-0-	-1642	-0-	849	1	21410	2	N	-0-					-0-
08	23343	X	21853	-0-	-1490	-0-	654	1	21199	2	N	-0-					-0-
09	22140	X	20643	-0-	-1497	-0-	682	1	19961	2	N	-0-					-0-
10	22258	X	20754	-0-	-1504	-0-	616	1	20138	2	N	-0-					-0-
11	21540	X	21414	-0-	-126	-0-	664	1	20750	2	N	-0-					-0-
*12	21751	X	21751	-0-	-0-	-0-	622	1	21129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	892	-0-	-4409	-0-	892	1			N	-0-					-0-
02	4788	X	690	-0-	-4098	-0-	690	1			N	-0-					-0-
03	5301	X	928	-0-	-4373	-0-	928	1			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	1398	1	14022	3	N	52	174	1			69
							57	9									
02	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	1286	1	13480	3	N	41					110
							45	9									
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	1403	1	13754	3	N	47					157
							52	9									
04	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	1336	1	13277	3	N	69					226
							76	9									
05	14942	X	10063	-0-	-4879	-0-	1215	1	8830	3	N	16					242
							18	9									
06	14460	X	7894	-0-	-6566	-0-	1105	1	6775	3	N	13					255
							14	9									
07	14942	X	14270	-0-	-672	-0-	1370	1	12869	3	N	28	169	1			114
							31	9									
08	14942	X	14527	-0-	-415	-0-	1395	1	13099	3	N	30					144
							33	9									
09	14460	X	10925	-0-	-3535	-0-	1222	1	9667	3	N	33					177
							36	9									
10	14260	X	12281	-0-	-1979	-0-	1311	1	10924	3	N	42					219
							46	9									
11	14070	X	11983	-0-	-2087	-0-	1281	1	10682	3	N	18	173	1			64
							20	9									
12	14539	X	13199	-0-	-1340	-0-	1358	1	11786	3	N	50					114
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 155,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	12174	-0-	-6178	-0-	260	1	11914	2	N	-0-			-0-
02	16576	X	10693	-0-	-5883	-0-	226	1	10467	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	11504	-0-	-6104	-0-	233	1	11271	2	N	-0-			-0-
04	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	289	1	14252	2	N	-0-			-0-
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	319	1	14909	2	N	-0-			-0-
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	469	1	12752	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	559	-0-	-14476	-0-	21	1	538	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	3164	-0-	-12057	-0-	339	1	2825	2	N	-0-			-0-
09	14730	X	9375	-0-	-5355	-0-	832	1	8543	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	13904	-0-	-1317	-0-	622	1	13282	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	11308	-0-	-1922	-0-	351	1	10957	2	N	-0-			-0-
*12	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	323	1	10966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	21140	-0-	-2048	-0-	451	1	20689	2	N	-0-			-0-
02	20860	X	18679	-0-	-2181	-0-	395	1	18284	2	N	-0-			-0-
03	22630	X	20680	-0-	-1950	-0-	419	1	20261	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	20102	-0-	-1528	-0-	399	1	19703	2	N	-0-			-0-
05	21762	X	21224	-0-	-538	-0-	444	1	20780	2	N	-0-			-0-
06	20460	X	19398	-0-	-1062	-0-	689	1	18709	2	N	-0-			-0-
07	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	933	1	23537	2	N	-0-			-0-
08	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	673	1	21803	2	N	-0-			-0-
09	20550	X	20066	-0-	-484	-0-	662	1	19404	2	N	-0-			-0-
10	23188	X	19709	-0-	-3479	-0-	585	1	19124	2	N	-0-			-0-
11	22440	X	19240	-0-	-3200	-0-	596	1	18644	2	N	-0-			-0-
12	21359	X	19588	-0-	-1771	-0-	560	1	19028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	5818	-0-	-9217	-0-	635	1	5183	3	N	-0-			-0-
02	13580	X	9089	-0-	-4491	-0-	612	1	8477	3	N	-0-			-0-
03	15035	X	10502	-0-	-4533	-0-	783	1	9719	3	N	-0-			-0-
04	13380	X	9112	-0-	-4268	-0-	665	1	8447	3	N	-0-			-0-
05	12028	X	11208	-0-	-820	-0-	791	1	10417	3	N	-0-			-0-
06	10170	X	2109	-0-	-8061	-0-	465	1	1644	3	N	-0-			-0-
07	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	914	1	14075	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	8037	-0-	-3185	-0-	665	1	7372	3	N	-0-			-0-
09	10860	X	15	-0-	-10845	-0-	15	1			N	-0-			-0-
10	15004	X	4023	-0-	-10981	-0-	436	1	3587	3	N	-0-			-0-
11	14520	X	5710	-0-	-8810	-0-	801	1	4909	3	N	-0-			-0-
12	15004	X	10360	-0-	-4644	-0-	935	1	9425	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	23701	-0-	-2060	-0-	506	1	23195	2	N	-0-			-0-
02	22960	X	20924	-0-	-2036	-0-	442	1	20482	2	N	-0-			-0-
03	24955	X	22600	-0-	-2355	-0-	457	1	22143	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	20857	-0-	-2903	-0-	414	1	20443	2	N	-0-			-0-
05	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	505	1	23632	2	N	-0-			-0-
06	22950	X	21969	-0-	-981	-0-	780	1	21189	2	N	-0-			-0-
07	23157	X	23122	-0-	-35	-0-	882	1	22240	2	N	-0-			-0-
08	24149	X	23057	-0-	-1092	-0-	690	1	22367	2	N	-0-			-0-
09	23370	X	21759	-0-	-1611	-0-	718	1	21041	2	N	-0-			-0-
10	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	751	1	24566	2	N	-0-			-0-
11	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	818	1	25582	2	N	-0-			-0-
12	23126	X	22881	-0-	-245	-0-	654	1	22227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1112	1	6002	3	Y	-0-			-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1047	1	6514	3	Y	-0-			-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	1171	1	7161	3	Y	-0-			-0-
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1096	1	6227	3	Y	-0-			-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1151	1	6779	3	Y	-0-			-0-
06	8100	X	6898	-0-	-1202	-0-	1090	1	5808	3	Y	-0-			-0-
07	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	1169	1	6832	3	Y	-0-			-0-
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	1180	1	6952	3	Y	-0-			-0-
09	7680	X	7575	-0-	-105	-0-	1123	1	6452	3	Y	-0-			-0-
10	7998	X	7332	-0-	-666	-0-	1147	1	6185	3	Y	-0-			-0-
11	7860	X	6995	-0-	-865	-0-	1112	1	5883	3	Y	-0-			-0-
*12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1158	1	6313	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	23036	-0-	-958	-0-	492	1	22544	2	N	-0-			-0-
02	21672	X	20458	-0-	-1214	-0-	433	1	20025	2	N	-0-			-0-
03	23994	X	22192	-0-	-1802	-0-	449	1	21743	2	N	-0-			-0-
04	23220	X	21518	-0-	-1702	-0-	427	1	21091	2	N	-0-			-0-
05	23839	X	18473	-0-	-5366	-0-	387	1	18086	2	N	-0-			-0-
06	22290	X	16101	-0-	-6189	-0-	572	1	15529	2	N	-0-			-0-
07	22661	X	15639	-0-	-7022	-0-	596	1	15043	2	N	-0-			-0-
08	22227	X	14283	-0-	-7944	-0-	428	1	13855	2	N	-0-			-0-
09	21510	X	12148	-0-	-9362	-0-	401	1	11747	2	N	-0-			-0-
10	18476	X	7337	-0-	-11139	-0-	218	1	7119	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	1240	-0-	-14870	-0-	38	1	1202	2	N	-0-			-0-
*12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	539	1	15204	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	11945	-0-	-1881	-0-	11945	3			N	-0-			-0-
02	12488	X	10190	-0-	-2298	-0-	10190	3			N	-0-			-0-
03	13826	X	10228	-0-	-3598	-0-	10228	3			N	-0-			-0-
04	13380	X	13207	-0-	-173	-0-	13207	3			N	-0-			-0-
05	12524	X	11597	-0-	-927	-0-	11597	3			N	-0-			-0-
06	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	3			N	-0-			-0-
07	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	3			N	-0-			-0-
08	13640	X	2088	-0-	-11552	-0-	2088	3			N	-0-			-0-
09	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-			-0-
10	13826	X	4	-0-	-13822	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-			-0-
12	7068	X	3	-0-	-7065	-0-	3	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	30535	X	28678	-0-	-1857	-0-	612	1	28066	2	N	-0-			-0-
*02	26768	X	25416	-0-	-1352	-0-	537	1	24879	2	N	-0-			-0-
*03	29450	X	26982	-0-	-2468	-0-	546	1	26436	2	N	-0-			-0-
04	28500	X	25476	-0-	-3024	-0-	506	1	24970	2	N	-0-			-0-
05	29450	X	26293	-0-	-3157	-0-	550	1	25743	2	N	-0-			-0-
06	27750	X	21155	-0-	-6595	-0-	751	1	20404	2	N	-0-			-0-
07	28148	X	23161	-0-	-4987	-0-	883	1	22278	2	N	-0-			-0-
08	26970	X	22160	-0-	-4810	-0-	663	1	21497	2	N	-0-			-0-
09	25470	X	20885	-0-	-4585	-0-	690	1	20195	2	N	-0-			-0-
*10	26288	X	21579	-0-	-4709	-0-	640	1	20939	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	20494	-0-	-1916	-0-	635	1	19859	2	N	-0-			-0-
12	22041	X	21127	-0-	-914	-0-	604	1	20523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	18063	-0-	-1281	-0-	70	1	37	2	N	-0-			-0-
							17956	3							
02	16716	X	15670	-0-	-1046	-0-	61	1	15609	3	N	-0-			-0-
03	18166	X	16987	-0-	-1179	-0-	88	1	8	2	N	-0-			-0-
							16891	3							
04	17580	X	16420	-0-	-1160	-0-	93	1	16327	3	N	-0-			-0-
05	18073	X	16374	-0-	-1699	-0-	91	1	3	2	N	-0-			-0-
							16280	3							
06	17490	X	16980	-0-	-510	-0-	51	1	1	2	N	-0-			-0-
							16928	3							
07	17360	X	17256	-0-	-104	-0-	97	1	17159	3	N	-0-			-0-
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	108	1	4	2	N	-0-			-0-
							17364	3							
09	16980	X	16472	-0-	-508	-0-	105	1	16367	3	N	-0-			-0-
10	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	106	1	17709	3	N	-0-			-0-
*11	16980	X	16247	-0-	-733	-0-	106	1	56	2	N	-0-			-0-
							16085	3							
12	16895	X	16656	-0-	-239	-0-	114	1	16542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	20698	-0-	-1591	-0-	81	1	42	2	N	-0-					-0-
							20575	3									
02	20132	X	17824	-0-	-2308	-0-	69	1	1	2	N	-0-					-0-
							17754	3									
03	21266	X	18796	-0-	-2470	-0-	97	1	9	2	N	-0-					-0-
							18690	3									
04	20460	X	17375	-0-	-3085	-0-	99	1	1	2	N	-0-					-0-
							17275	3									
05	20708	X	18156	-0-	-2552	-0-	101	1	3	2	N	-0-					-0-
							18052	3									
06	20040	X	16994	-0-	-3046	-0-	51	1	2	2	N	-0-					-0-
							16941	3									
07	19747	X	16830	-0-	-2917	-0-	94	1	16736	3	N	-0-					-0-
08	18786	X	16889	-0-	-1897	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
							16781	3									
09	17580	X	16318	-0-	-1262	-0-	104	1	16214	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	17033	-0-	-1133	-0-	102	1	16931	3	N	-0-					-0-
11	22200	X	15509	-0-	-6691	-0-	102	1	54	2	N	-0-					-0-
							15353	3									
12	16895	X	15854	-0-	-1041	-0-	108	1	15746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	138	1	5558	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4973	-0-	-347	-0-	111	1	4862	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	125	1	5181	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	116	1	4993	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	114	1	5129	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4790	-0-	-730	-0-	108	1	4682	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4577	-0-	-941	-0-	102	1	4475	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4378	-0-	-923	-0-	101	1	4277	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	1296	-0-	-3804	-0-	28	1	1268	3	N	-0-					-0-
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	127	1	5359	3	N	-0-					-0-
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	122	1	4924	3	N	-0-					-0-
*12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	123	1	5018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31186	X	28231	-0-	-2955	-0-	603	1	27628	2	N	-0-					-0-
*02	27524	X	25098	-0-	-2426	-0-	531	1	24567	2	N	-0-					-0-
*03	30473	X	27119	-0-	-3354	-0-	549	1	26570	2	N	-0-					-0-
04	29190	X	28648	-0-	-542	-0-	569	1	28079	2	N	-0-					-0-
05	29016	X	25107	-0-	-3909	-0-	526	1	24581	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	26924	-0-	-406	-0-	956	1	25968	2	N	-0-					-0-
07	29605	X	26490	-0-	-3115	-0-	1010	1	25480	2	N	-0-					-0-
08	29605	X	27241	-0-	-2364	-0-	816	1	26425	2	N	-0-					-0-
09	28650	X	27708	-0-	-942	-0-	915	1	26793	2	N	-0-					-0-
*10	27807	X	25608	-0-	-2199	-0-	760	1	24848	2	N	-0-					-0-
11	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	846	1	26451	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	20292	-0-	-8352	-0-	580	1	19712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	9132	-0-	-11173	-0-	223	1	8909	3	N	-0-			-0-
02	18340	X	14358	-0-	-3982	-0-	316	1	14042	3	N	-0-			-0-
03	19809	X	17846	-0-	-1963	-0-	413	1	17433	3	N	-0-			-0-
04	19260	X	15500	-0-	-3760	-0-	341	1	15159	3	N	-0-			-0-
05	19902	X	17067	-0-	-2835	-0-	383	1	16684	3	N	-0-			-0-
06	17280	X	16124	-0-	-1156	-0-	348	1	15776	3	N	-0-			-0-
07	17856	X	16370	-0-	-1486	-0-	373	1	15997	3	N	-0-			-0-
08	17856	X	15981	-0-	-1875	-0-	375	1	15606	3	N	-0-			-0-
09	16530	X	11953	-0-	-4577	-0-	264	1	11689	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	16618	-0-	-463	-0-	393	1	16225	3	N	-0-			-0-
*11	16110	X	15142	-0-	-968	-0-	375	1	14767	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	14262	-0-	-2106	-0-	344	1	13918	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	23126	X	20669	-0-	-2457	-0-	441	1	20228	2	N	-0-			-0-
*02	20580	X	17101	-0-	-3479	-0-	362	1	16739	2	N	-0-			-0-
*03	21638	X	18048	-0-	-3590	-0-	365	1	17683	2	N	-0-			-0-
04	20940	X	508	-0-	-20432	-0-	10	1	498	2	N	-0-			-0-
05	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-			-0-
06	20010	X	16823	-0-	-3187	-0-	781	1	16042	2	N	-0-			-0-
07	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	827	1	20861	2	N	-0-			-0-
08	18042	X	10380	-0-	-7662	-0-	311	1	10069	2	N	-0-			-0-
09	16830	X	51	-0-	-16779	-0-	24	1	27	2	N	-0-			-0-
*10	21700	X	18023	-0-	-3677	-0-	691	1	17332	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	51	-0-	-20949	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
12	21080	X	11600	-0-	-9480	-0-	1025	1	10575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	32426	X	29326	-0-	-3100	-0-	626	1	28700	2	N	-0-			-0-
*02	29288	X	25329	-0-	-3959	-0-	536	1	24793	2	N	-0-			-0-
*03	32426	X	28971	-0-	-3455	-0-	586	1	28385	2	N	-0-			-0-
04	31380	X	27492	-0-	-3888	-0-	546	1	26946	2	N	-0-			-0-
05	29450	X	27691	-0-	-1759	-0-	580	1	27111	2	N	-0-			-0-
06	28380	X	26886	-0-	-1494	-0-	955	1	25931	2	N	-0-			-0-
07	28985	X	27048	-0-	-1937	-0-	1031	1	26017	2	N	-0-			-0-
08	28985	X	26407	-0-	-2578	-0-	791	1	25616	2	N	-0-			-0-
09	27480	X	24860	-0-	-2620	-0-	821	1	24039	2	N	-0-			-0-
*10	27776	X	25641	-0-	-2135	-0-	761	1	24880	2	N	-0-			-0-
11	26880	X	22663	-0-	-4217	-0-	702	1	21961	2	N	-0-			-0-
12	26381	X	2515	-0-	-23866	-0-	72	1	2443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-			-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-			-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-			-0-
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-			-0-
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-			-0-
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-			-0-
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-			-0-
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-			-0-
09	7680	X	7473	-0-	-207	-0-	7473	3			N	-0-			-0-
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3			N	-0-			-0-
*11	7680	X	7621	-0-	-59	-0-	7621	3			N	-0-			-0-
12	6262	X	2149	-0-	-4113	-0-	2149	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17591	-0-	-2187	-0-	376	1	17215	2	N	-0-			-0-
02	17864	X	16604	-0-	-1260	-0-	351	1	16253	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	17924	-0-	-1792	-0-	363	1	17561	2	N	-0-			-0-
04	19080	X	16667	-0-	-2413	-0-	331	1	16336	2	N	-0-			-0-
05	19716	X	17139	-0-	-2577	-0-	359	1	16780	2	N	-0-			-0-
06	17790	X	16433	-0-	-1357	-0-	583	1	15850	2	N	-0-			-0-
07	18383	X	16544	-0-	-1839	-0-	631	1	15913	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	16247	-0-	-1671	-0-	486	1	15761	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	14486	-0-	-2194	-0-	478	1	14008	2	N	-0-			-0-
10	17143	X	15629	-0-	-1514	-0-	464	1	15165	2	N	-0-			-0-
11	16440	X	9186	-0-	-7254	-0-	285	1	8901	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	14877	-0-	-1677	-0-	425	1	14452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-
03	10323	X	122	-0-	-10201	-0-	122	1			N	-0-					-0-
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	468	1	406	3	N	-0-					-0-
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	680	1	12121	3	N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	899	X	617	-0-	-282	-0-	617	1			N	-0-					-0-
08	12803	X	540	-0-	-12263	-0-	540	1			N	-0-					-0-
09	12390	X	177	-0-	-12213	-0-	177	1			N	-0-					-0-
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	21881	-0-	-4500	-0-	98	1	44	2	N	-0-					39
							21739	3									
02	22456	X	18733	-0-	-3723	-0-	83	1	18650	3	N	-0-					39
03	23281	X	20953	-0-	-2328	-0-	124	1	10	2	N	113	51	1			101
							20695	3	124	9							
04	21720	X	19572	-0-	-2148	-0-	128	1	1	2	N	-0-					101
							19443	3									
05	22320	X	20301	-0-	-2019	-0-	129	1	4	2	N	-0-					101
							20168	3									
06	21180	X	15091	-0-	-6089	-0-	52	1	1	2	N	-0-					101
							15038	3									
07	20956	X	11553	-0-	-9403	-0-	74	1	11479	3	N	-0-					101
08	20956	X	11426	-0-	-9530	-0-	81	1	3	2	N	-0-					101
							11342	3									
09	19650	X	14468	-0-	-5182	-0-	106	1	14362	3	N	-0-					101
10	20305	X	14522	-0-	-5783	-0-	99	1	14326	3	N	88					189
							97	9									
11	15090	X	9653	-0-	-5437	-0-	358	1	32	2	N	12	100	1			101
							9250	3	13	9							
12	14942	X	9275	-0-	-5667	-0-	766	1	8505	3	N	4	67	1			38
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 187,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	364	1	684	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4355	-0-	1355	1355	644	1	3711	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4813	-0-	1713	3068	744	1	4069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	694	1	19588	3	N	134	184	1			111
							147	9									
02	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	704	1	19507	3	N	80					191
							88	9									
03	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	786	1	20804	3	N	85	175	1			101
							94	9									
04	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	724	1	19934	3	N	90					191
							99	9									
05	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	744	1	20072	3	N	50	171	1			70
							55	9									
06	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	687	1	18858	3	N	71					141
							78	9									
07	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	388	1	10206	3	N	30					171
							33	9									
08	8618	X	111	-0-	-8507	-0-	85	3	26	9	N	24	170	1			25
09	8340	X	3001	-0-	-5339	-0-	108	1	2891	3	N	2					27
							2	9									
10	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	823	1	21171	3	N	82					109
							90	9									
11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	810	1	20477	3	N	63					172
							69	9									
*12	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	770	1	19402	3	N	53	175	1			50
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 201,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	939	1	26499	3	N	60	198	1			24
							66	9									
02	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	820	1	22577	3	N	127					151
							140	9									
03	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	932	1	24644	3	N	94	181	1			64
							103	9									
04	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	898	1	24699	3	N	70					134
							77	9									
05	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	931	1	25186	3	N	75					209
							83	9									
06	24600	X	24599	-0-	-1	-0-	860	1	23683	3	N	51	174	1			86
							56	9									
07	25420	X	25091	-0-	-329	-0-	911	1	24123	3	N	52					138
							57	9									
08	25420	X	25240	-0-	-180	-0-	945	1	24243	3	N	47	173	1			12
							52	9									
09	24600	X	20782	-0-	-3818	-0-	752	1	19994	3	N	33					45
							36	9									
10	25420	X	8183	-0-	-17237	-0-	308	1	7864	3	N	10					55
							11	9									
*11	24600	X	23042	-0-	-1558	-0-	876	1	22121	3	N	41					96
							45	9									
12	25234	X	23498	-0-	-1736	-0-	896	1	22534	3	N	62					158
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 279,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	3574	-0-	-6532	-0-	599	1	2975	3	N	-0-			-0-
02	9128	X	3172	-0-	-5956	-0-	546	1	2626	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	4098	-0-	-2257	-0-	758	1	3340	3	N	-0-			-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	745	1	5520	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4270	-0-	-1062	-0-	624	1	3646	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	464	-0-	-3496	-0-	464	1			N	-0-			-0-
07	6479	X	578	-0-	-5901	-0-	578	1			N	-0-			-0-
08	6479	X	631	-0-	-5848	-0-	631	1			N	-0-			-0-
09	6270	X	5233	-0-	-1037	-0-	715	1	4518	3	N	-0-			-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			-0-
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	697	1	4507	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	692	1	4691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8074	-0-	-2404	-0-	589	1	7485	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	2875	-0-	-6589	-0-	532	1	2343	3	N	-0-			-0-
03	10106	X	351	-0-	-9755	-0-	323	1	28	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	13	-0-	-10127	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	544	1	4442	3	N	-0-			-0-
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	826	1	4060	3	N	-0-			-0-
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	739	1	8035	3	N	-0-			-0-
10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	709	1	5836	3	N	-0-			-0-
*11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	820	1	6137	3	N	-0-			-0-
12	10664	X	3679	-0-	-6985	-0-	868	1	2811	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	3			N	-0-			-0-
02	15120	X	13433	-0-	-1687	-0-	13433	3			N	-0-			-0-
03	16740	X	13485	-0-	-3255	-0-	13485	3			N	-0-			-0-
04	16200	X	16110	-0-	-90	-0-	16110	3			N	-0-			-0-
05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			N	-0-			-0-
06	16200	X	14188	-0-	-2012	-0-	14188	3			N	-0-			-0-
07	16647	X	16278	-0-	-369	-0-	16278	3			N	-0-			-0-
08	16740	X	14518	-0-	-2222	-0-	14518	3			N	-0-			-0-
09	16200	X	11175	-0-	-5025	-0-	11175	3			N	-0-			-0-
10	16740	X	16291	-0-	-449	-0-	16291	3			N	-0-			-0-
11	15750	X	11846	-0-	-3904	-0-	11846	3			N	-0-			-0-
*12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10301	-0-	-2316	-0-	10301	3			N	-0-					-0-
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	3			N	-0-					-0-
03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10444	-0-	-1016	-0-	10444	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
06	12780	X	3052	-0-	-9728	-0-	750	1	2302	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	169	-0-	-13037	-0-	169	1			N	-0-					-0-
08	13206	X	473	-0-	-12733	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	7648	-0-	-2792	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	3			N	-0-					-0-
*12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	3			N	-0-					-0-
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	3			N	-0-					-0-
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
05	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	3			N	-0-					-0-
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7886	-0-	-112	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	7515	-0-	-3459	-0-	7515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	303	-0-	-12221	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	382	1	11282	3	N	-0-					-0-
03	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	967	1	21449	3	N	-0-					-0-
04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1030	1	23094	3	N	-0-					-0-
05	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	1044	1	21045	3	N	-0-					-0-
06	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	1098	1	19807	3	N	-0-					-0-
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1156	1	16758	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	7380	-0-	-5144	-0-	1268	1	6112	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	6850	-0-	-5270	-0-	1188	1	5662	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	6843	-0-	-5681	-0-	1283	1	5560	3	N	-0-					-0-
*11	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1312	1	12018	3	N	-0-					-0-
12	17918	X	6842	-0-	-11076	-0-	1195	1	5647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	691	1	10971	3	N	-0-					-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	28	1	11427	3	N	-0-					-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	3			N	-0-					-0-
04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	3			N	-0-					-0-
05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	694	-0-	-1886	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	3			N	-0-					-0-
*11	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
*12	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9905	-0-	-1596	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9688	X	7426	-0-	-2262	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	193	-0-	-9417	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	14	-0-	-9586	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
07	8215	X	1072	-0-	-7143	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	3			N	-0-					-0-
09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	3			N	-0-					-0-
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	49	-0-	-11111	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	664	-0-	-2095	-0-	663	1	1	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	519	-0-	-1973	-0-	518	1	1	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	518	-0-	-1249	-0-	490	1	28	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	631	-0-	-479	-0-	631	1			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	705	1	410	3	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	632	1	563	3	N	-0-					-0-
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	1			N	-0-					-0-
09	1110	N	679	-0-	-431	-0-	679	1			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	3			N	-0-					-0-
02	23044	X	20987	-0-	-2057	-0-	20987	3			N	-0-					-0-
03	25513	X	553	-0-	-24960	-0-	553	1			N	-0-					-0-
04	24690	X	554	-0-	-24136	-0-	554	1			N	-0-					-0-
05	25513	X	615	-0-	-24898	-0-	615	1			N	-0-					-0-
06	24690	X	29	-0-	-24661	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	23250	X	16563	-0-	-6687	-0-	16563	3			N	-0-					-0-
08	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24692	3			N	-0-					-0-
09	26468	X	26468	-0-	-0-	-0-	26468	3			N	-0-					-0-
10	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	3			N	-0-					-0-
*11	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	28491	3			N	-0-					-0-
*12	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	24665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	385	1	9496	3	N	-0-					-0-
03	27655	X	27655	-0-	-0-	-0-	117	1	27538	3	N	-0-					-0-
04	26628	X	26628	-0-	-0-	-0-	26628	3			N	-0-					-0-
05	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	3			N	-0-					-0-
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2161	-0-	-195	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	3			N	-0-					-0-
09	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	3			N	-0-					-0-
10	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	418	-0-	-1862	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	23982	-0-	-5778	-0-	512	1	23470	2	N	-0-					-0-
02	26880	X	16686	-0-	-10194	-0-	353	1	16333	2	N	-0-					-0-
03	28210	X	844	-0-	-27366	-0-	17	1	827	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					N	-0-					-0-
05	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
06	23220	X	8584	-0-	-14636	-0-	745	1	7839	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	3706	-0-	-14770	-0-	368	1	3338	2	N	-0-					-0-
08	837	X	521	-0-	-316	-0-	521	1			N	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
10	8866	X	95	-0-	-8771	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	2045	-0-	-10231	-0-	9	1	4	2	N	36	110	1			30
							1992	3	40	9							
02	11284	X	41	-0-	-11243	-0-	41	3			N	-0-					30
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					30
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					30
05	11191	X	622	-0-	-10569	-0-	541	1	81	9	N	74	99	1			5
06	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	799	1	3	2	N	87	53	1			39
							33873	3	96	9							
07	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	563	1	15347	3	N	96	121	1			14
							106	9									
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	32					46
							8918	3	35	9							
09	16500	X	14990	-0-	-1510	-0-	582	1	14347	3	N	55	76	1			25
							61	9									
10	17050	X	16440	-0-	-610	-0-	538	1	15802	3	N	91	21	1			95
							100	9									
11	16500	X	12294	-0-	-4206	-0-	522	1	41	2	N	94	183	1			6
							11628	3	103	9							
12	16027	X	13039	-0-	-2988	-0-	543	1	12430	3	N	60	27	1			39
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 119,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9767	-0-	-618	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8786	-0-	-594	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9747	-0-	-638	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9315	-0-	-735	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9464	-0-	-673	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8649	-0-	-801	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	7239	-0-	-2495	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9233	-0-	-501	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8614	-0-	-716	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9056	-0-	-399	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	8634	-0-	-306	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	8472	-0-	-766	-0-	8472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	20848	-0-	-759	-0-	445	1	20403	2	N	-0-					-0-
02	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	421	1	19508	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	19882	-0-	-1725	-0-	402	1	19480	2	N	-0-					-0-
04	20910	X	15540	-0-	-5370	-0-	309	1	15231	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	13555	-0-	-8052	-0-	284	1	13271	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	13385	-0-	-7525	-0-	475	1	12910	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	13657	-0-	-7950	-0-	521	1	13136	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	13260	-0-	-6611	-0-	397	1	12863	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	12612	-0-	-2928	-0-	416	1	12196	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	387	1	12651	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12221	-0-	-1159	-0-	379	1	11842	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	12866	-0-	-309	-0-	368	1	12498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10660	-0-	-1244	-0-	239	1	10421	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9268	-0-	-1148	-0-	205	1	9063	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10438	-0-	-1063	-0-	232	1	10206	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9808	-0-	-1112	-0-	226	1	9582	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	9516	-0-	-1272	-0-	208	1	9308	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9875	-0-	-445	-0-	226	1	9649	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9618	-0-	-829	-0-	215	1	9403	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	10013	-0-	-434	-0-	226	1	9787	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	9208	-0-	-662	-0-	206	1	9002	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	333	1	9376	2	N	-0-			-0-
*11	9870	X	6072	-0-	-3798	-0-	137	1	5935	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	8163	-0-	-1850	-0-	183	1	7980	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	115	-0-	-21306	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-
02	19124	X	8504	-0-	-10620	-0-	688	1	7816	2	N	-0-			-0-
03	19995	X	7552	-0-	-12443	-0-	536	1	7016	2	N	-0-			-0-
04	18060	X	16562	-0-	-1498	-0-	464	1	16098	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	17461	-0-	-364	-0-	366	1	17095	2	N	-0-			-0-
06	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	636	1	17285	2	N	-0-			-0-
07	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	709	1	17878	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	17445	-0-	-8	-0-	522	1	16923	2	N	-0-			-0-
09	17910	X	15119	-0-	-2791	-0-	499	1	14620	2	N	-0-			-0-
10	18600	X	16215	-0-	-2385	-0-	481	1	15734	2	N	-0-			-0-
11	18000	X	13665	-0-	-4335	-0-	423	1	13242	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	14334	-0-	-1042	-0-	410	1	13924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	395	1	18123	2	N	-0-			-0-
02	16688	X	14823	-0-	-1865	-0-	313	1	14510	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	17125	-0-	-1134	-0-	347	1	16778	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15103	-0-	-2777	-0-	300	1	14803	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-	337	1	15742	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	16084	-0-	-1796	-0-	571	1	15513	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	16660	-0-	-452	-0-	635	1	16025	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	15801	-0-	-1311	-0-	473	1	15328	2	N	-0-			-0-
09	16080	X	14971	-0-	-1109	-0-	494	1	14477	2	N	-0-			-0-
10	16647	X	15243	-0-	-1404	-0-	452	1	14791	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	14616	-0-	-1494	-0-	453	1	14163	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	15546	-0-	-295	-0-	444	1	15102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	19809	-0-	-1922	-0-	423	1	19386	2	N	-0-			-0-
02	19628	X	17589	-0-	-2039	-0-	372	1	17217	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	19413	-0-	-1698	-0-	393	1	19020	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	17802	-0-	-1788	-0-	354	1	17448	2	N	-0-			-0-
05	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	525	1	24531	2	N	-0-			-0-
06	19170	X	18088	-0-	-1082	-0-	642	1	17446	2	N	-0-			-0-
07	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	828	1	20886	2	N	-0-			-0-
08	21762	X	19895	-0-	-1867	-0-	596	1	19299	2	N	-0-			-0-
09	21060	X	16269	-0-	-4791	-0-	537	1	15732	2	N	-0-			-0-
10	21762	X	17180	-0-	-4582	-0-	510	1	16670	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	16604	-0-	-4396	-0-	515	1	16089	2	N	-0-			-0-
*12	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	525	1	17851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	26434	-0-	-257	-0-	564	1	25870	2	N	-0-			-0-
02	24108	X	23704	-0-	-404	-0-	501	1	23203	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	25921	-0-	-770	-0-	525	1	25396	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	24376	-0-	-1454	-0-	484	1	23892	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	24982	-0-	-1709	-0-	523	1	24459	2	N	-0-			-0-
06	25590	X	23780	-0-	-1810	-0-	844	1	22936	2	N	-0-			-0-
07	26257	X	23614	-0-	-2643	-0-	900	1	22714	2	N	-0-			-0-
08	25916	X	20049	-0-	-5867	-0-	600	1	19449	2	N	-0-			-0-
09	24390	X	18192	-0-	-6198	-0-	601	1	17591	2	N	-0-			-0-
10	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	814	1	26601	2	N	-0-			-0-
11	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	839	1	26241	2	N	-0-			-0-
*12	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	784	1	26663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	25290	-0-	-2672	-0-	540	1	24750	2	N	-0-			-0-
02	25256	X	22023	-0-	-3233	-0-	466	1	21557	2	N	-0-			-0-
*03	25978	X	4680	-0-	-21298	-0-	95	1	4585	2	N	-0-			-0-
04	25140	X	15	-0-	-25125	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	25978	X	40	-0-	-25938	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
06	24480	X	116	-0-	-24364	-0-	116	1			N	-0-			-0-
07	24397	X	-0-	-0-	-24397	-0-					N	-0-			-0-
08	4681	X	278	-0-	-4403	-0-	278	1			N	-0-			-0-
09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	616	1	7207	2	N	-0-			-0-
*10	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	687	1	22452	2	N	-0-			-0-
11	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	697	1	21797	2	N	-0-			-0-
*12	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	638	1	21675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	394	1	2639	3	N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	2710	1	9368	3	N	-0-					-0-
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	454	1	7688	3	N	-0-					-0-
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1405	1	6260	3	N	-0-					-0-
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	3676	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1916	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	584	1	647	3	N	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	440	1	816	3	N	-0-					-0-
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	430	1	666	3	N	-0-					-0-
*11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	388	1	887	3	N	-0-					-0-
*12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	733	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	12984	-0-	-9832	-0-	546	1	25	2	N	169	234	1			97
							12227	3	186	9							
02	17136	X	11569	-0-	-5567	-0-	493	1	11002	3	N	67	82	1			82
							74	9									
03	18972	X	608	-0-	-18364	-0-	446	1	162	9	N	147	182	1			47
04	15570	X	677	-0-	-14893	-0-	460	1	217	9	N	197	182	1			62
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	128	126	1			64
06	12570	X	579	-0-	-11991	-0-	482	1	97	9	N	88	128	1			24
07	12803	X	10192	-0-	-2611	-0-	561	1	9459	3	N	156	160	1			20
							172	9									
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	234	1	2	2	N	60					80
							8483	3	66	9							
09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	566	1	10193	3	N	69	84	1			65
							76	9									
10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	506	1	10809	3	N	92	152	1			5
							101	9									
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	510	1	34	2	N	122	75	1			52
							9627	3	134	9							
12	11315	X	9852	-0-	-1463	-0-	514	1	9219	3	N	108	155	1			5
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 87,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	21419	-0-	-4714	-0-	457	1	20962	2	N	-0-					-0-
02	23604	X	20979	-0-	-2625	-0-	444	1	20535	2	N	-0-					-0-
03	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	617	1	29872	2	N	-0-					-0-
04	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	563	1	27778	2	N	-0-					-0-
05	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	561	1	26239	2	N	-0-					-0-
06	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	984	1	26729	2	N	-0-					-0-
07	31150	X	31150	-0-	-0-	-0-	1188	1	29962	2	N	-0-					-0-
08	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	910	1	29487	2	N	-0-					-0-
09	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	847	1	24808	2	N	-0-					-0-
10	26133	X	25799	-0-	-334	-0-	766	1	25033	2	N	-0-					-0-
11	25290	X	11202	-0-	-14088	-0-	347	1	10855	2	N	-0-					-0-
12	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	24	-0-	-10826	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	-0-			-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	733	1	5981	2	N	-0-			-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	214	1	2511	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-			-0-
10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	712	1	7127	2	N	-0-			-0-
11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	986	1	14211	2	N	-0-			-0-
*12	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	376	1	12430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	2876	-0-	-5060	-0-	166	1	2710	2	N	-0-			-0-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	781	1	11546	2	N	-0-			-0-
03	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	541	1	21591	2	N	-0-			-0-
04	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	410	1	20239	2	N	-0-			-0-
05	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	434	1	20301	2	N	-0-			-0-
06	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	718	1	19511	2	N	-0-			-0-
07	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	758	1	19114	2	N	-0-			-0-
08	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	556	1	18021	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	864	-0-	-6816	-0-	56	1	808	2	N	-0-			-0-
*10	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	915	1	11613	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	4491	-0-	-3189	-0-	139	1	4352	2	N	-0-			-0-
12	17856	X	11148	-0-	-6708	-0-	319	1	10829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	25071	-0-	-3418	-0-	535	1	24536	2	N	-0-			-0-
02	25732	X	19610	-0-	-6122	-0-	415	1	19195	2	N	-0-			-0-
*03	27342	X	25385	-0-	-1957	-0-	514	1	24871	2	N	-0-			-0-
04	25710	X	23768	-0-	-1942	-0-	472	1	23296	2	N	-0-			-0-
05	25699	X	23783	-0-	-1916	-0-	498	1	23285	2	N	-0-			-0-
06	24570	X	22253	-0-	-2317	-0-	790	1	21463	2	N	-0-			-0-
07	25389	X	18642	-0-	-6747	-0-	711	1	17931	2	N	-0-			-0-
08	25389	X	17122	-0-	-8267	-0-	955	1	16167	2	N	-0-			-0-
09	23760	X	21645	-0-	-2115	-0-	715	1	20930	2	N	-0-			-0-
*10	23777	X	17127	-0-	-6650	-0-	508	1	16619	2	N	-0-			-0-
11	22260	X	1	-0-	-22259	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	22382	X	16691	-0-	-5691	-0-	856	1	15835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	20524	-0-	-4152	-0-	438	1	20086	2	N	-0-			-0-
02	22288	X	18997	-0-	-3291	-0-	402	1	18595	2	N	-0-			-0-
*03	23560	X	21552	-0-	-2008	-0-	436	1	21116	2	N	-0-			-0-
04	22140	X	20187	-0-	-1953	-0-	401	1	19786	2	N	-0-			-0-
05	21018	X	20344	-0-	-674	-0-	426	1	19918	2	N	-0-			-0-
06	20850	X	19327	-0-	-1523	-0-	686	1	18641	2	N	-0-			-0-
07	21545	X	19598	-0-	-1947	-0-	747	1	18851	2	N	-0-			-0-
08	21545	X	17624	-0-	-3921	-0-	528	1	17096	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	18085	-0-	-2105	-0-	597	1	17488	2	N	-0-			-0-
*10	20336	X	18573	-0-	-1763	-0-	551	1	18022	2	N	-0-			-0-
11	19320	X	17748	-0-	-1572	-0-	551	1	17197	2	N	-0-			-0-
12	19592	X	9579	-0-	-10013	-0-	274	1	9305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11483	-0-	-886	-0-	245	1	11238	2	N	-0-			-0-
02	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	285	1	13202	2	N	-0-			-0-
03	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	435	1	21078	2	N	-0-			-0-
04	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	477	1	23553	2	N	-0-			-0-
05	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	400	1	18700	2	N	-0-			-0-
06	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	575	1	15633	2	N	-0-			-0-
07	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	645	1	16263	2	N	-0-			-0-
08	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	522	1	16906	2	N	-0-			-0-
09	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	635	1	18589	2	N	-0-			-0-
10	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	573	1	18744	2	N	-0-			-0-
*11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	2104	1	20750	2	N	-0-			-0-
*12	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	2015	1	17924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	13079	-0-	-251	-0-	1030	1	12049	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	11376	-0-	-664	-0-	926	1	10450	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12096	-0-	-1234	-0-	1004	1	11092	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	11043	-0-	-1857	-0-	954	1	10089	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	7321	-0-	-6009	-0-	912	1	6409	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	738	-0-	-11922	-0-	738	1			N	-0-			-0-
07	12586	X	775	-0-	-11811	-0-	775	1			N	-0-			-0-
08	12090	X	107	-0-	-11983	-0-	100	1	7	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	7715	-0-	-3325	-0-	932	1	6783	2	N	-0-			-0-
10	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	1208	1	14148	2	N	-0-			-0-
11	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	991	1	9112	2	N	-0-			-0-
*12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	764	1	20	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	31021	-0-	-2862	-0-	743	1	30232	3	N	42	154	1			8
							46	9									
02	30604	X	27614	-0-	-2990	-0-	664	1	26918	3	N	29					37
							32	9									
03	33232	X	29409	-0-	-3823	-0-	740	1	28647	3	N	20					57
							22	9									
04	31050	X	28113	-0-	-2937	-0-	675	1	27420	3	N	16					73
							18	9									
05	31031	X	29475	-0-	-1556	-0-	717	1	28743	3	N	14					87
							15	9									
06	30030	X	28112	-0-	-1918	-0-	669	1	27432	3	N	10					97
							11	9									
07	30566	X	24456	-0-	-6110	-0-	609	1	23814	3	N	30					127
							33	9									
08	29481	X	28904	-0-	-577	-0-	744	1	28160	3	N	-0-					127
09	28530	X	27312	-0-	-1218	-0-	998	1	26314	3	N	-0-					127
10	29481	X	28293	-0-	-1188	-0-	1065	1	27226	3	N	2					129
							2	9									
11	28110	X	25774	-0-	-2336	-0-	990	1	24784	3	N	-0-					129
12	28024	X	25515	-0-	-2509	-0-	982	1	24531	3	N	2					131
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 333,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	18501	-0-	-254	-0-	635	1	17856	3	N	9					53
							10	9									
02	16940	X	16304	-0-	-636	-0-	559	1	15721	3	N	22					75
							24	9									
03	18755	X	17682	-0-	-1073	-0-	632	1	17050	3	N	-0-					75
04	17910	X	17008	-0-	-902	-0-	592	1	16414	3	N	2					77
							2	9									
05	18507	X	17347	-0-	-1160	-0-	608	1	16739	3	N	-0-					77
06	17910	X	16102	-0-	-1808	-0-	560	1	15542	3	N	-0-					77
07	18042	X	15533	-0-	-2509	-0-	555	1	14924	3	N	49					126
							54	9									
08	17670	X	16513	-0-	-1157	-0-	607	1	15789	3	N	106	155	1			77
							117	9									
09	17010	X	15753	-0-	-1257	-0-	566	1	15187	3	N	-0-					77
10	17360	X	16005	-0-	-1355	-0-	585	1	15420	3	N	-0-					77
11	16110	X	15264	-0-	-846	-0-	569	1	14695	3	N	-0-					77
12	16492	X	15608	-0-	-884	-0-	585	1	15023	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 197,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18699	-0-	-2381	-0-	18699	3			N	-0-					-0-
02	19040	X	16819	-0-	-2221	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
03	20677	X	18437	-0-	-2240	-0-	18437	3			N	-0-					-0-
04	20010	X	16893	-0-	-3117	-0-	16893	3			N	-0-					-0-
05	19437	X	16939	-0-	-2498	-0-	16939	3			N	-0-					-0-
06	18090	X	15023	-0-	-3067	-0-	15023	3			N	-0-					-0-
07	18631	X	14726	-0-	-3905	-0-	14726	3			N	-0-					-0-
08	18445	X	15015	-0-	-3430	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
09	16890	X	14154	-0-	-2736	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	14043	-0-	-2883	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	13568	-0-	-1462	-0-	13568	3			N	-0-					-0-
12	15004	X	13746	-0-	-1258	-0-	13746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	21253	-0-	-2617	-0-	21253	3			N	-0-					-0-
02	21196	X	18911	-0-	-2285	-0-	18911	3			N	-0-					-0-
03	23002	X	20948	-0-	-2054	-0-	20948	3			N	-0-					-0-
04	22260	X	19446	-0-	-2814	-0-	19446	3			N	-0-					-0-
05	21917	X	19181	-0-	-2736	-0-	19181	3			N	-0-					-0-
06	20580	X	16990	-0-	-3590	-0-	16990	3			N	-0-					-0-
07	20956	X	17845	-0-	-3111	-0-	17845	3			N	-0-					-0-
08	20956	X	17598	-0-	-3358	-0-	17598	3			N	-0-					-0-
09	19440	X	16802	-0-	-2638	-0-	16802	3			N	-0-					-0-
10	19189	X	16952	-0-	-2237	-0-	16952	3			N	-0-					-0-
11	17280	X	16437	-0-	-843	-0-	16437	3			N	-0-					-0-
12	17763	X	16299	-0-	-1464	-0-	16299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	27469	-0-	-2012	-0-	27469	3			N	-0-					-0-
02	26628	X	22946	-0-	-3682	-0-	22946	3			N	-0-					-0-
03	28923	X	25532	-0-	-3391	-0-	25532	3			N	-0-					-0-
04	27240	X	24247	-0-	-2993	-0-	24247	3			N	-0-					-0-
05	28148	X	24850	-0-	-3298	-0-	24850	3			N	-0-					-0-
06	26580	X	22291	-0-	-4289	-0-	22291	3			N	-0-					-0-
07	25544	X	18476	-0-	-7068	-0-	18476	3			N	-0-					-0-
08	25544	X	17183	-0-	-8361	-0-	17183	3			N	-0-					-0-
09	24240	X	15990	-0-	-8250	-0-	15990	3			N	-0-					-0-
10	24862	X	18073	-0-	-6789	-0-	18073	3			N	-0-					-0-
*11	22290	X	16477	-0-	-5813	-0-	16477	3			N	-0-					-0-
12	16833	X	16674	-0-	-159	-0-	16674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	1115	-0-	-13703	-0-	24	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	619	-0-	-12765	-0-	13	1	606	2	N	-0-					-0-
03	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	365	1	17650	2	N	-0-					-0-
04	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	400	1	19732	2	N	-0-					-0-
05	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	413	1	19305	2	N	-0-					-0-
06	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	620	1	16855	2	N	-0-					-0-
07	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	659	1	16621	2	N	-0-					-0-
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	504	1	16330	2	N	-0-					-0-
09	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	528	1	15472	2	N	-0-					-0-
*10	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	484	1	15839	2	N	-0-					-0-
11	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	478	1	14934	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	16255	-0-	-733	-0-	465	1	15790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	20078	-0-	-19416	-0-	1212	1	18866	2	N	-0-					-0-
02	35672	X	21906	-0-	-13766	-0-	1237	1	20669	2	N	-0-					-0-
03	39494	X	36330	-0-	-3164	-0-	1564	1	34766	2	N	-0-					-0-
04	38220	X	9830	-0-	-28390	-0-	552	1	9278	2	N	-0-					-0-
05	38781	X	13451	-0-	-25330	-0-	643	1	12808	2	N	-0-					-0-
06	35160	X	16655	-0-	-18505	-0-	726	1	15929	2	N	-0-					-0-
07	36332	X	22196	-0-	-14136	-0-	792	1	21404	2	N	-0-					-0-
08	36332	X	23452	-0-	-12880	-0-	844	1	22608	2	N	-0-					-0-
09	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	947	1	25644	2	N	-0-					-0-
10	22196	X	22137	-0-	-59	-0-	802	1	21335	2	N	-0-					-0-
11	22710	X	22009	-0-	-701	-0-	798	1	21211	2	N	-0-					-0-
*12	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	870	1	21288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31372	X	28608	-0-	-2764	-0-	611	1	27997	2	N	-0-					-0-
02	28336	X	25550	-0-	-2786	-0-	540	1	25010	2	N	-0-					-0-
*03	31372	X	29384	-0-	-1988	-0-	595	1	28789	2	N	-0-					-0-
04	28800	X	28075	-0-	-725	-0-	558	1	27517	2	N	-0-					-0-
05	29419	X	28615	-0-	-804	-0-	599	1	28016	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	27623	-0-	-817	-0-	981	1	26642	2	N	-0-					-0-
07	29388	X	28320	-0-	-1068	-0-	1080	1	27240	2	N	-0-					-0-
08	29388	X	27996	-0-	-1392	-0-	838	1	27158	2	N	-0-					-0-
09	28080	X	25399	-0-	-2681	-0-	839	1	24560	2	N	-0-					-0-
*10	28613	X	26724	-0-	-1889	-0-	793	1	25931	2	N	-0-					-0-
11	27630	X	25448	-0-	-2182	-0-	789	1	24659	2	N	-0-					-0-
12	27931	X	25795	-0-	-2136	-0-	737	1	25058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	1336	1	12308	3	N	195					201
							215	9									
02	12068	X	11570	-0-	-498	-0-	986	1	10450	3	N	122	177	1			146
							134	9									
03	13361	X	11920	-0-	-1441	-0-	427	1	11418	3	N	68	178	1			36
							75	9									
04	12930	X	9444	-0-	-3486	-0-	326	1	9044	3	N	67					103
							74	9									
05	13361	X	9154	-0-	-4207	-0-	423	1	8630	3	N	92	172	1			23
							101	9									
06	12930	X	9484	-0-	-3446	-0-	437	1	9002	3	N	41					64
							45	9									
07	12803	X	712	-0-	-12091	-0-	580	1	132	9	N	120					184
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	20	174	1			30
09	9480	X	8176	-0-	-1304	-0-	1075	1	6967	3	N	122					152
							134	9									
10	9796	X	9792	-0-	-4	-0-	1223	1	8426	3	N	130	166	1			116
							143	9									
11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	1307	1	8510	3	N	117	174	1			59
							129	9									
*12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1394	1	9429	3	N	109	157	1			11
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 105,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	32341	-0-	-1666	-0-	1953	1	30388	2	N	-0-			-0-
02	30716	X	27972	-0-	-2744	-0-	1579	1	26393	2	N	-0-			-0-
03	31837	X	27896	-0-	-3941	-0-	1201	1	26695	2	N	-0-			-0-
04	31290	X	8691	-0-	-22599	-0-	488	1	8203	2	N	-0-			-0-
05	32333	X	24402	-0-	-7931	-0-	1167	1	23235	2	N	-0-			-0-
06	31290	X	27649	-0-	-3641	-0-	1205	1	26444	2	N	-0-			-0-
07	30969	X	26970	-0-	-3999	-0-	962	1	26008	2	N	-0-			-0-
08	27900	X	26959	-0-	-941	-0-	970	1	25989	2	N	-0-			-0-
09	27660	X	25406	-0-	-2254	-0-	904	1	24502	2	N	-0-			-0-
10	28582	X	25718	-0-	-2864	-0-	932	1	24786	2	N	-0-			-0-
11	27660	X	25001	-0-	-2659	-0-	907	1	24094	2	N	-0-			-0-
12	26970	X	25687	-0-	-1283	-0-	1008	1	24679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-			-0-
02	10948	X	3308	-0-	-7640	-0-	3308	3			N	-0-			-0-
03	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-			-0-
04	8130	X	2214	-0-	-5916	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
05	8401	X	3745	-0-	-4656	-0-	3745	3			N	-0-			-0-
06	3540	X	1946	-0-	-1594	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
07	3658	X	1539	-0-	-2119	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
*11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	1205	1	15454	2	N	-0-			-0-
02	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1004	1	12552	2	N	-0-			-0-
*03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1150	1	14407	2	N	-0-			-0-
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	1095	1	12594	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	13036	-0-	-232	-0-	1121	1	11915	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	11359	-0-	-1481	-0-	1214	1	10145	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	10805	-0-	-2463	-0-	1247	1	9558	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	10282	-0-	-2986	-0-	1150	1	9132	2	N	-0-			-0-
09	12840	X	8963	-0-	-3877	-0-	1100	1	7863	2	N	-0-			-0-
*10	13051	X	10032	-0-	-3019	-0-	1117	1	8915	2	N	-0-			-0-
11	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	1287	1	15007	2	N	-0-			-0-
*12	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1338	1	15988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	25988	-0-	-4950	-0-	555	1	25433	2	N	-0-			-0-
02	27944	X	23585	-0-	-4359	-0-	499	1	23086	2	N	-0-			-0-
*03	28675	X	25504	-0-	-3171	-0-	516	1	24988	2	N	-0-			-0-
04	26610	X	24599	-0-	-2011	-0-	489	1	24110	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	23767	-0-	-2738	-0-	498	1	23269	2	N	-0-			-0-
06	25260	X	23951	-0-	-1309	-0-	850	1	23101	2	N	-0-			-0-
07	26102	X	24783	-0-	-1319	-0-	945	1	23838	2	N	-0-			-0-
08	25513	X	24838	-0-	-675	-0-	744	1	24094	2	N	-0-			-0-
09	24600	X	23181	-0-	-1419	-0-	765	1	22416	2	N	-0-			-0-
*10	24769	X	23659	-0-	-1110	-0-	702	1	22957	2	N	-0-			-0-
11	24030	X	914	-0-	-23116	-0-	28	1	886	2	N	-0-			-0-
12	24707	X	644	-0-	-24063	-0-	18	1	626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	26260	-0-	-3655	-0-	561	1	25699	2	N	-0-			-0-
02	27020	X	23737	-0-	-3283	-0-	502	1	23235	2	N	-0-			-0-
*03	27714	X	25489	-0-	-2225	-0-	516	1	24973	2	N	-0-			-0-
04	26280	X	24663	-0-	-1617	-0-	490	1	24173	2	N	-0-			-0-
05	26660	X	25242	-0-	-1418	-0-	528	1	24714	2	N	-0-			-0-
06	25440	X	23900	-0-	-1540	-0-	849	1	23051	2	N	-0-			-0-
07	26288	X	24839	-0-	-1449	-0-	947	1	23892	2	N	-0-			-0-
08	25482	X	24680	-0-	-802	-0-	739	1	23941	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	23452	-0-	-1208	-0-	774	1	22678	2	N	-0-			-0-
*10	25234	X	24019	-0-	-1215	-0-	713	1	23306	2	N	-0-			-0-
11	24030	X	23336	-0-	-694	-0-	723	1	22613	2	N	-0-			-0-
12	24831	X	24307	-0-	-524	-0-	695	1	23612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	560	1	25671	2	N	-0-			-0-
02	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	490	1	22701	2	N	-0-			-0-
*03	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	513	1	24809	2	N	-0-			-0-
04	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	480	1	23680	2	N	-0-			-0-
05	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	524	1	24506	2	N	-0-			-0-
06	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	846	1	22977	2	N	-0-			-0-
07	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	936	1	23608	2	N	-0-			-0-
08	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	725	1	23494	2	N	-0-			-0-
09	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	749	1	21937	2	N	-0-			-0-
*10	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	706	1	23067	2	N	-0-			-0-
11	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	777	1	24312	2	N	-0-			-0-
*12	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	723	1	24564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	641	1	29365	2	N	-0-					-0-
02	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	565	1	26136	2	N	-0-					-0-
*03	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	637	1	30841	2	N	-0-					-0-
04	28931	X	28931	-0-	-0-	-0-	575	1	28356	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	28613	-0-	-372	-0-	599	1	28014	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	27418	-0-	-632	-0-	973	1	26445	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	27675	-0-	-1310	-0-	1055	1	26620	2	N	-0-					-0-
08	28985	X	28004	-0-	-981	-0-	838	1	27166	2	N	-0-					-0-
09	28050	X	25859	-0-	-2191	-0-	854	1	25005	2	N	-0-					-0-
*10	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	858	1	28059	2	N	-0-					-0-
11	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	856	1	26771	2	N	-0-					-0-
*12	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	822	1	27947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	63	88	1			201
							13586	3	69	9							
02	11536	X	11196	-0-	-340	-0-	51	1	11083	3	N	56					257
							62	9									
03	12772	X	10910	-0-	-1862	-0-	66	1	5	2	N	51					308
							10783	3	56	9							
04	12360	X	12091	-0-	-269	-0-	81	1	11979	3	N	28	174	1			162
							31	9									
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	49					211
06	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	48					259
							14469	3	53	9							
07	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	98	1	14761	3	N	45					304
							50	9									
08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	33	184	1			153
							14618	3	36	9							
09	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	106	1	14113	3	N	43					196
							47	9									
10	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	109	1	15370	3	N	34	185	1			45
							37	9									
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	108	1	49	2	N	35					80
							13955	3	39	9							
*12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	116	1	14360	3	N	65					145
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 150,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	27650	-0-	-715	-0-	664	1	26983	3	N	3					3
							3	9									
02	25620	X	24156	-0-	-1464	-0-	581	1	23569	3	N	5					8
							6	9									
03	28365	X	27026	-0-	-1339	-0-	680	1	26346	3	N	-0-					8
04	26760	X	25920	-0-	-840	-0-	625	1	25295	3	N	-0-					8
05	27652	X	26914	-0-	-738	-0-	655	1	26259	3	N	-0-					8
06	26760	X	25603	-0-	-1157	-0-	610	1	24993	3	N	-0-					8
07	27032	X	26954	-0-	-78	-0-	667	1	26287	3	N	-0-					8
08	27032	X	25132	-0-	-1900	-0-	648	1	24484	3	N	-0-					8
09	26040	X	24135	-0-	-1905	-0-	863	1	23272	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	24105	-0-	-2834	-0-	908	1	23191	3	N	5					5
							6	9									
11	26070	X	23111	-0-	-2959	-0-	886	1	22225	3	N	-0-					5
12	25544	X	23200	-0-	-2344	-0-	896	1	22304	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 303,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	30906	-0-	-2388	-0-	660	1	30246	2	N	-0-					-0-
02	30072	X	27891	-0-	-2181	-0-	590	1	27301	2	N	-0-					-0-
*03	33294	X	30009	-0-	-3285	-0-	607	1	29402	2	N	-0-					-0-
04	32130	X	28080	-0-	-4050	-0-	558	1	27522	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	28359	-0-	-3850	-0-	594	1	27765	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	26691	-0-	-3219	-0-	948	1	25743	2	N	-0-					-0-
07	30876	X	23835	-0-	-7041	-0-	909	1	22926	2	N	-0-					-0-
08	30008	X	26328	-0-	-3680	-0-	788	1	25540	2	N	-0-					-0-
09	28080	X	25557	-0-	-2523	-0-	844	1	24713	2	N	-0-					-0-
*10	28365	X	22682	-0-	-5683	-0-	673	1	22009	2	N	-0-					-0-
11	26700	X	22687	-0-	-4013	-0-	703	1	21984	2	N	-0-					-0-
12	26412	X	24391	-0-	-2021	-0-	697	1	23694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	19519	-0-	-1282	-0-	88	1	39	2	N	-0-					25
							19392	3									
02	18788	X	16640	-0-	-2148	-0-	74	1	16566	3	N	-0-					25
03	20553	X	18150	-0-	-2403	-0-	109	1	8	2	N	-0-					25
							18033	3									
04	19560	X	17128	-0-	-2432	-0-	112	1	1	2	N	-0-					25
							17015	3									
05	19530	X	18966	-0-	-564	-0-	150	1	3	2	N	-0-					25
							18813	3									
06	18900	X	17422	-0-	-1478	-0-	60	1	2	2	N	97					122
							17253	3	107	9							
07	18414	X	17837	-0-	-577	-0-	115	1	17614	3	N	98	185	1			35
							108	9									
08	18972	X	17715	-0-	-1257	-0-	126	1	4	2	N	-0-					35
							17585	3									
09	18360	X	13921	-0-	-4439	-0-	103	1	13818	3	N	-0-					35
10	18972	X	15585	-0-	-3387	-0-	108	1	15416	3	N	55					90
							61	9									
11	17430	X	13099	-0-	-4331	-0-	98	1	45	2	N	7	72	1			25
							12948	3	8	9							
12	17825	X	14978	-0-	-2847	-0-	119	1	14859	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 200,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10974	-0-	-217	-0-	50	1	22	2	N	33	37	1			238
							10866	3	36	9							
02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	50	1	10908	3	N	51					289
							56	9									
03	11191	X	10911	-0-	-280	-0-	66	1	5	2	N	51	179	1			161
							10784	3	56	9							
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	35					196
							11979	3	39	9							
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	45					241
06	10830	X	10812	-0-	-18	-0-	38	1	1	2	N	25	172	1			94
							10745	3	28	9							
07	11191	X	10811	-0-	-380	-0-	71	1	10714	3	N	24					118
							26	9									
08	11191	X	10115	-0-	-1076	-0-	73	1	2	2	N	23					141
							10015	3	25	9							
09	10830	X	9384	-0-	-1446	-0-	70	1	9278	3	N	33					174
							36	9									
10	11160	X	10416	-0-	-744	-0-	73	1	10323	3	N	18					192
							20	9									
11	10800	X	10532	-0-	-268	-0-	81	1	36	2	N	34					226
							10378	3	37	9							
12	10819	X	10676	-0-	-143	-0-	85	1	10543	3	N	44	180	1			90
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 117,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

01	26815	X	25806	-0-	-1009	-0-	551	1	25255	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	22576	-0-	-1644	-0-	477	1	22099	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	24961	-0-	-1854	-0-	505	1	24456	2	N	-0-					-0-
04	25950	X	23106	-0-	-2844	-0-	459	1	22647	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	23709	-0-	-2517	-0-	496	1	23213	2	N	-0-					-0-
06	24960	X	21770	-0-	-3190	-0-	773	1	20997	2	N	-0-					-0-
07	24986	X	23315	-0-	-1671	-0-	889	1	22426	2	N	-0-					-0-
08	24955	X	22219	-0-	-2736	-0-	665	1	21554	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	21347	-0-	-1753	-0-	705	1	20642	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	22401	-0-	-1314	-0-	665	1	21736	2	N	-0-					-0-
11	22560	X	20054	-0-	-2506	-0-	621	1	19433	2	N	-0-					-0-
*12	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	627	1	21324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

01	27652	X	27241	-0-	-411	-0-	582	1	26659	2	N	-0-					-0-
02	24976	X	24345	-0-	-631	-0-	515	1	23830	2	N	-0-					-0-
03	27652	X	26449	-0-	-1203	-0-	535	1	25914	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	24677	-0-	-2083	-0-	490	1	24187	2	N	-0-					-0-
05	27652	X	24508	-0-	-3144	-0-	513	1	23995	2	N	-0-					-0-
06	26370	X	24389	-0-	-1981	-0-	866	1	23523	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	24921	-0-	-2018	-0-	950	1	23971	2	N	-0-					-0-
08	26443	X	24040	-0-	-2403	-0-	720	1	23320	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	22639	-0-	-2051	-0-	747	1	21892	2	N	-0-					-0-
10	25203	X	24174	-0-	-1029	-0-	717	1	23457	2	N	-0-					-0-
11	24390	X	22802	-0-	-1588	-0-	707	1	22095	2	N	-0-					-0-
12	24087	X	22891	-0-	-1196	-0-	654	1	22237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	412	-0-	-2750	-0-	412	1			N	-0-					-0-
02	420	X	355	-0-	-65	-0-	355	1			N	-0-					-0-
03	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	1			N	-0-					-0-
04	13590	X	405	-0-	-13185	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
06	390	X	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-					-0-
07	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	1			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	361	-0-	-89	-0-	361	1			N	-0-					-0-
10	465	X	390	-0-	-75	-0-	390	1			N	-0-					-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	328	1	17366	3	N	-0-					-0-
02	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	268	1	14459	3	N	-0-					-0-
03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	288	1	14495	3	N	-0-					-0-
04	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	328	1	15411	3	N	-0-					-0-
05	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	321	1	15037	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	381	1	11169	3	N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	381	1	9388	3	N	-0-					-0-
08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	757	1	10252	3	N	-0-					-0-
09	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	358	1	10221	3	N	-0-					-0-
10	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	383	1	10583	3	N	-0-					-0-
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	724	1	7558	3	N	-0-					-0-
*12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	436	1	5862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6512	-0-	-215	-0-	154	1	6299	3	N	54	142	1			17
							59	9									
02	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	138	1	5542	3	N	-0-					17
03	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	160	1	6134	3	N	-0-					17
04	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	219	1	5956	3	N	-0-					17
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	238	1	6338	3	N	-0-					17
06	6300	X	5888	-0-	-412	-0-	207	1	5681	3	N	-0-					17
07	6386	X	6372	-0-	-14	-0-	226	1	6004	3	N	129	101	1			45
							142	9									
08	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	234	1	6011	3	N	-0-					45
09	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	223	1	5902	3	N	-0-					45
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	258	1	6575	3	N	-0-					45
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	238	1	5950	3	N	-0-					45
12	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	218	1	5470	3	N	61					106
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 74,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10686	-0-	-877	-0-	255	1	10431	3	N	-0-					57
02	10220	X	9661	-0-	-559	-0-	342	1	9249	3	N	64					121
							70	9									
03	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	390	1	10209	3	N	128	185	1			64
							141	9									
04	10740	X	10271	-0-	-469	-0-	368	1	9903	3	N	-0-					64
05	10881	X	10519	-0-	-362	-0-	384	1	10135	3	N	-0-					64
06	10380	X	9994	-0-	-386	-0-	361	1	9567	3	N	60					124
							66	9									
07	10726	X	10305	-0-	-421	-0-	378	1	9800	3	N	115	184	1			55
							127	9									
08	10726	X	10159	-0-	-567	-0-	393	1	9766	3	N	-0-					55
09	10260	X	9567	-0-	-693	-0-	361	1	9206	3	N	-0-					55
10	10509	X	9600	-0-	-909	-0-	369	1	9231	3	N	-0-					55
11	9990	X	9075	-0-	-915	-0-	357	1	8718	3	N	-0-					55
12	10292	X	9267	-0-	-1025	-0-	361	1	8760	3	N	133					188
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 119,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	907	1	33	2	N	81	65	1			69
							16480	3	89	9							
02	14588	X	12104	-0-	-2484	-0-	690	1	1	2	N	74	65	1			78
							11332	3	81	9							
03	12896	X	746	-0-	-12150	-0-	672	1	74	9	N	67					145
04	16950	X	831	-0-	-16119	-0-	721	1	110	9	N	100	134	1			111
05	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	85	183	1			13
06	16950	X	972	-0-	-15978	-0-	942	1	30	9	N	27					40
07	13392	X	8152	-0-	-5240	-0-	1014	1	7094	3	N	40	53	1			27
							44	9									
08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	403	1	2	2	N	-0-					27
							8432	3									
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	376	1	1737	3	N	-0-					27
10	8153	X	2430	-0-	-5723	-0-	485	1	1939	3	N	5					32
							6	9									
11	8550	X	426	-0-	-8124	-0-	426	1			N	-0-					32
12	8835	X	1174	-0-	-7661	-0-	428	1	746	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 55,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	31599	-0-	-641	-0-	757	1	30788	3	N	49	171	1			11
							54	9									
02	28924	X	27591	-0-	-1333	-0-	663	1	26873	3	N	50					61
							55	9									
03	31868	X	30366	-0-	-1502	-0-	763	1	29557	3	N	42					103
							46	9									
04	30570	X	28099	-0-	-2471	-0-	680	1	27379	3	N	36					139
							40	9									
05	31589	X	28737	-0-	-2852	-0-	700	1	28004	3	N	30	71	1			98
							33	9									
06	30570	X	27390	-0-	-3180	-0-	654	1	26705	3	N	28					126
							31	9									
07	30535	X	27556	-0-	-2979	-0-	688	1	26843	3	N	23					149
							25	9									
08	30380	X	26267	-0-	-4113	-0-	669	1	25349	3	N	226					375
							249	9									
09	28110	X	24790	-0-	-3320	-0-	890	1	23900	3	N	-0-					375
10	28737	X	25348	-0-	-3389	-0-	946	1	24389	3	N	12	174	1			213
							13	9									
11	27390	X	25215	-0-	-2175	-0-	673	1	24505	3	N	34					247
							37	9									
12	26970	X	25941	-0-	-1029	-0-	688	1	25217	3	N	33					280
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 328,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	934	1	26305	3	N	50	183	1			21
							55	9									
02	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	861	1	23767	3	N	37					58
							41	9									
03	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	988	1	26061	3	N	29					87
							32	9									
04	26130	X	25279	-0-	-851	-0-	897	1	24363	3	N	17					104
							19	9									
05	27001	X	25807	-0-	-1194	-0-	930	1	24857	3	N	18					122
							20	9									
06	26130	X	24217	-0-	-1913	-0-	869	1	23327	3	N	19					141
							21	9									
07	27001	X	24785	-0-	-2216	-0-	922	1	23856	3	N	6					147
							7	9									
08	27001	X	24390	-0-	-2611	-0-	933	1	23450	3	N	6					153
							7	9									
09	25290	X	23358	-0-	-1932	-0-	869	1	22445	3	N	40	178	1			15
							44	9									
10	25792	X	24222	-0-	-1570	-0-	926	1	23296	3	N	-0-					15
*11	24210	X	23125	-0-	-1085	-0-	899	1	22204	3	N	20					35
							22	9									
12	24800	X	22699	-0-	-2101	-0-	892	1	21772	3	N	32					67
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 296,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	33	-0-	-24922	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					119
02	22540	X	1694	-0-	-20846	-0-	397	1	1284	3	Y	12					131
							13	9									
03	24335	X	364	-0-	-23971	-0-	280	1	65	3	Y	17	88	1			60
							19	9									
04	23040	X	5288	-0-	-17752	-0-	866	1	4422	3	Y	-0-					60
05	15314	X	2446	-0-	-12868	-0-	167	1	2279	3	Y	-0-					60
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	743	1	1181	3	Y	-0-					60
07	5456	X	1504	-0-	-3952	-0-	604	1	900	3	Y	-0-					60
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	1255	1	14558	3	Y	13	73	1			-0-
							14	9									
*09	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1123	1	12162	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	951	1	8392	3	Y	5					7
							6	9									
*11	15330	X	14936	-0-	-394	-0-	1209	1	13699	3	Y	25					32
							28	9									
*12	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	895	1	20374	3	Y	46					78
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 87,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

01	28396	X	27637	-0-	-759	-0-	959	1	26678	3	N	-0-					-0-
02	25480	X	23905	-0-	-1575	-0-	736	1	23169	3	N	-0-					-0-
03	27745	X	25907	-0-	-1838	-0-	832	1	25075	3	N	-0-					-0-
04	26760	X	24880	-0-	-1880	-0-	770	1	24110	3	N	-0-					-0-
05	27652	X	23099	-0-	-4553	-0-	721	1	22378	3	N	-0-					-0-
06	26760	X	26369	-0-	-391	-0-	809	1	25560	3	N	-0-					-0-
07	26474	X	26165	-0-	-309	-0-	832	1	25333	3	N	-0-					-0-
08	25916	X	25074	-0-	-842	-0-	823	1	24251	3	N	-0-					-0-
09	26370	X	24511	-0-	-1859	-0-	774	1	23737	3	N	-0-					-0-
10	27249	X	24902	-0-	-2347	-0-	815	1	24087	3	N	-0-					-0-
11	26370	X	23866	-0-	-2504	-0-	809	1	23057	3	N	-0-					-0-
12	26164	X	23945	-0-	-2219	-0-	811	1	23134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

01	31000	X	27834	-0-	-3166	-0-	864	1	26970	3	N	-0-					-0-
02	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	738	1	26333	3	N	-0-					-0-
03	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	806	1	27437	3	N	-0-					-0-
04	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	755	1	26961	3	N	-0-					-0-
05	29977	X	27786	-0-	-2191	-0-	762	1	27024	3	N	-0-					-0-
06	29010	X	26535	-0-	-2475	-0-	710	1	25825	3	N	-0-					-0-
07	29977	X	26531	-0-	-3446	-0-	748	1	25783	3	N	-0-					-0-
08	28644	X	26844	-0-	-1800	-0-	775	1	26069	3	N	-0-					-0-
09	27720	X	26118	-0-	-1602	-0-	709	1	25409	3	N	-0-					-0-
10	27776	X	26692	-0-	-1084	-0-	770	1	25922	3	N	-0-					-0-
11	26550	X	25242	-0-	-1308	-0-	748	1	24494	3	N	-0-					-0-
*12	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	707	1	25198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	24569	-0-	-3858	-0-	852	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	25676	X	25184	-0-	-492	-0-	777	1	24407	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	27619	-0-	-808	-0-	889	1	26730	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	26299	-0-	-1211	-0-	816	1	25483	3	N	-0-					-0-
05	27869	X	26663	-0-	-1206	-0-	835	1	25828	3	N	-0-					-0-
06	26970	X	25905	-0-	-1065	-0-	799	1	25106	3	N	-0-					-0-
07	27869	X	26605	-0-	-1264	-0-	854	1	25751	3	N	-0-					-0-
08	27621	X	26026	-0-	-1595	-0-	864	1	25162	3	N	-0-					-0-
09	26310	X	24854	-0-	-1456	-0-	787	1	24067	3	N	-0-					-0-
10	26784	X	25260	-0-	-1524	-0-	835	1	24425	3	N	-0-					-0-
11	25920	X	23903	-0-	-2017	-0-	814	1	23089	3	N	-0-					-0-
12	25482	X	25239	-0-	-243	-0-	861	1	24378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	32415	-0-	-2522	-0-	776	1	31565	3	N	67					116
							74	9									
02	31556	X	28783	-0-	-2773	-0-	695	1	28025	3	N	57	20	1			153
							63	9									
03	33418	X	31538	-0-	-1880	-0-	797	1	30687	3	N	49	175	1			27
							54	9									
04	31980	X	30197	-0-	-1783	-0-	728	1	29396	3	N	66					93
							73	9									
05	32426	X	31345	-0-	-1081	-0-	762	1	30540	3	N	39					132
							43	9									
06	31380	X	30052	-0-	-1328	-0-	720	1	29286	3	N	42	115	1			59
							46	9									
07	31868	X	31622	-0-	-246	-0-	786	1	30817	3	N	17	62	1			14
							19	9									
08	31527	X	31219	-0-	-308	-0-	802	1	30384	3	N	30					44
							33	9									
09	30330	X	29710	-0-	-620	-0-	1065	1	28610	3	N	32					76
							35	9									
10	31620	X	30061	-0-	-1559	-0-	1109	1	28913	3	N	35					111
							39	9									
11	30600	X	26461	-0-	-4139	-0-	996	1	25444	3	N	19	63	1			67
							21	9									
12	31620	X	27223	-0-	-4397	-0-	720	1	26456	3	N	43					110
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 360,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	23887	-0-	-1502	-0-	818	1	23035	3	N	31					32
							34	9									
02	22484	X	21196	-0-	-1288	-0-	737	1	20424	3	N	32					64
							35	9									
03	24893	X	23382	-0-	-1511	-0-	840	1	22506	3	N	33					97
							36	9									
04	23550	X	22012	-0-	-1538	-0-	766	1	21237	3	N	8	93	1			12
							9	9									
05	24335	X	19422	-0-	-4913	-0-	687	1	18716	3	N	17					29
							19	9									
06	23130	X	20247	-0-	-2883	-0-	705	1	19527	3	N	14					43
							15	9									
07	23467	X	22181	-0-	-1286	-0-	803	1	21361	3	N	15					58
							17	9									
08	23374	X	21695	-0-	-1679	-0-	817	1	20861	3	Y	15	73	1			-0-
							17	9									
09	22020	X	20597	-0-	-1423	-0-	751	1	19839	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	22196	X	21031	-0-	-1165	-0-	789	1	20231	3	Y	10					10
							11	9									
11	21480	X	20594	-0-	-886	-0-	783	1	19790	3	Y	19					29
							21	9									
12	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	808	1	20253	3	Y	25					54
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 257,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	25910	-0-	-2424	-0-	888	1	24982	3	N	36					56
							40	9									
02	25368	X	22132	-0-	-3236	-0-	757	1	21352	3	N	21	70	1			7
							23	9									
03	27869	X	22139	-0-	-5730	-0-	786	1	21322	3	N	28					35
							31	9									
04	26700	X	24515	-0-	-2185	-0-	844	1	23636	3	N	32	60	1			7
							35	9									
05	27001	X	24943	-0-	-2058	-0-	871	1	24049	3	N	21					28
							23	9									
06	25080	X	24353	-0-	-727	-0-	843	1	23490	3	N	18					46
							20	9									
07	25327	X	24768	-0-	-559	-0-	885	1	23868	3	N	14					60
							15	9									
08	25327	X	24433	-0-	-894	-0-	889	1	23532	3	N	11					71
							12	9									
09	24510	X	23165	-0-	-1345	-0-	817	1	22331	3	N	15	86	1			-0-
							17	9									
*10	25172	X	23418	-0-	-1754	-0-	853	1	22561	3	N	4					4
							4	9									
*11	24360	X	20526	-0-	-3834	-0-	760	1	19713	3	Y	48	52	1			-0-
							53	9									
12	24738	X	22719	-0-	-2019	-0-	847	1	21863	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 283,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	30080	-0-	-2377	-0-	1029	1	28988	3	N	57					99
							63	9									
02	29316	X	27068	-0-	-2248	-0-	940	1	26075	3	N	48	113	1			34
							53	9									
03	31465	X	30162	-0-	-1303	-0-	1094	1	29013	3	N	50					84
							55	9									
04	30060	X	28503	-0-	-1557	-0-	998	1	27470	3	N	32	98	1			18
							35	9									
05	30659	X	28683	-0-	-1976	-0-	1015	1	27623	3	N	41					59
							45	9									
06	29190	X	27413	-0-	-1777	-0-	961	1	26415	3	N	34					93
							37	9									
07	30163	X	28034	-0-	-2129	-0-	1020	1	26993	3	N	19	112	1			-0-
							21	9									
08	30163	X	27546	-0-	-2617	-0-	1042	1	26504	3	N	-0-					-0-
09	28500	X	26296	-0-	-2204	-0-	965	1	25316	3	N	14					14
							15	9									
10	28675	X	27508	-0-	-1167	-0-	1038	1	26438	3	N	29					43
							32	9									
*11	27420	X	26307	-0-	-1113	-0-	1006	1	25251	3	Y	45	88	1			-0-
							50	9									
12	28024	X	26757	-0-	-1267	-0-	1029	1	25694	3	Y	31	9	1			22
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 334,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	22916	-0-	-6658	-0-	790	1	22126	3	Y	-0-					3
02	25732	X	21337	-0-	-4395	-0-	697	1	20640	3	Y	-0-					3
03	25978	X	23411	-0-	-2567	-0-	800	1	22611	3	Y	-0-					3
04	24210	X	22276	-0-	-1934	-0-	735	1	21541	3	Y	-0-					3
05	24490	X	22790	-0-	-1700	-0-	762	1	22028	3	Y	-0-					3
06	22860	X	21901	-0-	-959	-0-	729	1	21172	3	Y	-0-					3
07	23622	X	22830	-0-	-792	-0-	785	1	22045	3	Y	-0-					3
08	23405	X	22441	-0-	-964	-0-	798	1	21643	3	Y	-0-					3
09	22290	X	21587	-0-	-703	-0-	743	1	20844	3	Y	-0-					3
10	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	825	1	22439	3	Y	-0-					3
11	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	891	1	23696	3	Y	-0-					3
*12	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	883	1	23380	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 273,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	966	1	27087	3	N	-0-					13
02	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	837	1	24486	3	N	-0-					13
03	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	946	1	26541	3	N	-0-					13
04	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	864	1	25274	3	N	-0-					13
05	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	882	1	25304	3	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
06	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	812	1	23780	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	25718	X	25718	-0-	-0-	-0-	880	1	24838	3	Y	-0-					-0-
08	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	864	1	23540	3	Y	-0-					-0-
09	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	806	1	22843	3	Y	-0-					-0-
10	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	843	1	23036	3	Y	-0-					-0-
11	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	826	1	22209	3	Y	-0-					-0-
12	24304	X	23837	-0-	-467	-0-	868	1	22969	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	11691	-0-	-4181	-0-	397	1	11232	3	N	56	178	1			47
							62	9									
02	14336	X	11288	-0-	-3048	-0-	404	1	10827	3	N	52					99
							57	9									
03	15872	X	14991	-0-	-881	-0-	557	1	14361	3	N	66					165
							73	9									
04	15240	X	13902	-0-	-1338	-0-	502	1	13344	3	N	51	159	1			57
							56	9									
05	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	516	1	13528	3	N	54					111
							59	9									
06	14520	X	13542	-0-	-978	-0-	490	1	12999	3	N	48					159
							53	9									
07	15004	X	13539	-0-	-1465	-0-	502	1	12967	3	N	64	144	1			79
							70	9									
08	15004	X	13538	-0-	-1466	-0-	509	1	12982	3	N	43					122
							47	9									
09	13890	X	12449	-0-	-1441	-0-	456	1	11946	3	N	43					165
							47	9									
10	14105	X	13246	-0-	-859	-0-	499	1	12702	3	N	41					206
							45	9									
11	13530	X	11238	-0-	-2292	-0-	431	1	10767	3	N	36	176	1			66
							40	9									
*12	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	524	1	13041	3	N	34					100
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 157,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	21959	-0-	-1942	-0-	755	1	21204	3	N	-0-					18
02	21588	X	19148	-0-	-2440	-0-	656	1	18492	3	N	-0-					18
03	23808	X	21061	-0-	-2747	-0-	743	1	20318	3	N	-0-					18
04	22290	X	20299	-0-	-1991	-0-	690	1	19609	3	N	-0-					18
05	21948	X	20424	-0-	-1524	-0-	702	1	19722	3	N	-0-					18
06	21240	X	19341	-0-	-1899	-0-	659	1	18682	3	N	-0-					18
07	21204	X	19686	-0-	-1518	-0-	694	1	18992	3	N	-0-					18
08	21049	X	19411	-0-	-1638	-0-	706	1	18705	3	N	-0-					18
09	20310	X	18382	-0-	-1928	-0-	644	1	17738	3	N	-0-					18
10	20429	X	18540	-0-	-1889	-0-	670	1	17870	3	N	-0-					18
11	19350	X	17706	-0-	-1644	-0-	655	1	17051	3	N	-0-					18
12	19313	X	18084	-0-	-1229	-0-	670	1	17414	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 234,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	18119	-0-	-1163	-0-	623	1	17496	3	N	-0-			22
02	17416	X	16512	-0-	-904	-0-	568	1	15944	3	N	-0-			22
03	19282	X	17907	-0-	-1375	-0-	635	1	17272	3	N	-0-			22
04	18660	X	16633	-0-	-2027	-0-	566	1	16067	3	N	-0-			22
05	18290	X	17113	-0-	-1177	-0-	596	1	16517	3	N	-0-			22
06	17700	X	16694	-0-	-1006	-0-	571	1	16123	3	N	-0-			22
07	18290	X	16926	-0-	-1364	-0-	598	1	16328	3	N	-0-			22
08	17918	X	16291	-0-	-1627	-0-	596	1	15695	3	N	-0-			22
09	16680	X	15702	-0-	-978	-0-	555	1	15147	3	N	-0-			22
10	17236	X	16205	-0-	-1031	-0-	588	1	15617	3	N	-0-			22
11	16680	X	15281	-0-	-1399	-0-	566	1	14715	3	N	-0-			22
12	16182	X	15332	-0-	-850	-0-	573	1	14759	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 198,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	15783	-0-	-2197	-0-	543	1	15240	3	N	-0-			17
02	16100	X	13938	-0-	-2162	-0-	474	1	13464	3	N	-0-			17
03	16802	X	8544	-0-	-8258	-0-	669	1	7875	3	N	-0-			17
04	15690	X	5571	-0-	-10119	-0-	559	1	5012	3	N	-0-			17
05	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	656	1	15788	3	N	-0-			17
06	15270	X	14884	-0-	-386	-0-	513	1	14371	3	N	-0-			17
07	15438	X	10110	-0-	-5328	-0-	779	1	9331	3	N	-0-			17
08	16430	X	12606	-0-	-3824	-0-	459	1	12147	3	N	-0-			17
09	15900	X	8912	-0-	-6988	-0-	818	1	8094	3	N	-0-			17
10	16430	X	9407	-0-	-7023	-0-	539	1	8868	3	N	-0-			17
11	14880	X	2352	-0-	-12528	-0-	553	1	1799	3	N	-0-			17
*12	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	1134	1	12861	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 132,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	19013	-0-	-1075	-0-	406	1	18607	2	N	-0-			-0-
02	17612	X	13895	-0-	-3717	-0-	294	1	13601	2	N	-0-			-0-
*03	19499	X	17229	-0-	-2270	-0-	349	1	16880	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	14279	-0-	-4591	-0-	284	1	13995	2	N	-0-			-0-
05	19003	X	12025	-0-	-6978	-0-	252	1	11773	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	10896	-0-	-7494	-0-	387	1	10509	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	13644	-0-	-3592	-0-	520	1	13124	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	10667	-0-	-6569	-0-	319	1	10348	2	N	-0-			-0-
09	14280	X	12423	-0-	-1857	-0-	410	1	12013	2	N	-0-			-0-
*10	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	420	1	13738	2	N	-0-			-0-
11	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	454	1	14215	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	5062	-0-	-8578	-0-	311	1	4751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	23872	-0-	-3842	-0-	825	1	23047	3	N	-0-					-0-
02	25032	X	21171	-0-	-3861	-0-	671	1	20500	3	N	-0-					-0-
03	27683	X	23980	-0-	-3703	-0-	793	1	23187	3	N	-0-					-0-
04	25320	X	20907	-0-	-4413	-0-	666	1	20241	3	N	-0-					-0-
05	24025	X	20990	-0-	-3035	-0-	678	1	20312	3	N	-0-					-0-
06	23220	X	19920	-0-	-3300	-0-	636	1	19284	3	N	-0-					-0-
07	26189	X	26189	-0-	-0-	-0-	861	1	25328	3	N	-0-					-0-
08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	862	1	24538	3	N	-0-					-0-
09	23155	X	23155	-0-	-0-	-0-	758	1	22397	3	N	-0-					-0-
10	26195	X	24014	-0-	-2181	-0-	816	1	23198	3	N	-0-					-0-
11	25350	X	23490	-0-	-1860	-0-	823	1	22667	3	N	-0-					-0-
12	24924	X	24065	-0-	-859	-0-	847	1	23218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8528	-0-	-1361	-0-	38	1	17	2	N	261	342	1			132
							8186	3	287	9							
02	8932	X	6848	-0-	-2084	-0-	31	1	6710	3	N	97	117	1			112
							107	9									
03	58731	X	58731	-0-	-0-	-0-	356	1	27	2	N	203	154	1			161
							58125	3	223	9							
04	54521	X	54521	-0-	-0-	-0-	363	1	2	2	N	185	226	1			120
							53952	3	204	9							
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	291	175	1			236
06	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	107	185	1			158
							19034	3	118	9							
07	12400	X	9634	-0-	-2766	-0-	63	1	9458	3	N	103	85	1			176
							113	9									
08	12400	X	9324	-0-	-3076	-0-	67	1	3	2	N	155	174	1			157
							9083	3	171	9							
09	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	347	1	11552	3	N	209	309	1			57
							230	9									
10	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	299	1	12654	3	N	143	175	1			25
							157	9									
11	12000	X	11911	-0-	-89	-0-	280	1	40	2	N	151	37	1			139
							11425	3	166	9							
12	12617	X	11263	-0-	-1354	-0-	316	1	10789	3	N	144	182	1			101
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 215,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,049

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15290	-0-	-1605	-0-	65	1	31	2	N	-0-					-0-
							15194	3									
02	15260	X	14280	-0-	-980	-0-	60	1	14220	3	N	-0-					-0-
03	16895	X	14986	-0-	-1909	-0-	84	1	7	2	N	-0-					-0-
							14895	3									
04	15690	X	14446	-0-	-1244	-0-	89	1	1	2	N	-0-					-0-
							14356	3									
05	15810	X	14496	-0-	-1314	-0-	87	1	2	2	N	-0-					-0-
							14407	3									
06	15300	X	13731	-0-	-1569	-0-	44	1	1	2	N	-0-					-0-
							13686	3									
07	15810	X	14003	-0-	-1807	-0-	85	1	13918	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	13797	-0-	-1176	-0-	92	1	4	2	N	-0-					-0-
							13701	3									
09	14460	X	13831	-0-	-629	-0-	96	1	13735	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	13730	-0-	-778	-0-	89	1	13641	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	12994	-0-	-746	-0-	92	1	45	2	N	-0-					-0-
							12857	3									
12	14105	X	13774	-0-	-331	-0-	102	1	13672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	7046	-0-	-7059	-0-	695	1	13	2	N	-0-					73
							6338	3									
02	12740	X	4842	-0-	-7898	-0-	650	1	4192	3	N	-0-					73
03	12493	X	4574	-0-	-7919	-0-	736	1	2	2	N	-0-					73
							3836	3									
04	10950	X	2704	-0-	-8246	-0-	703	1	2001	3	N	-0-					73
05	8959	X	138	-0-	-8821	-0-	138	1			N	-0-					73
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					73
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					73
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					73
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					73
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	67	1			51

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12689	-0-	-765	-0-	436	1	12253	3	Y	-0-					-0-
02	12180	X	8967	-0-	-3213	-0-	308	1	8659	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	66	-0-	-13419	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	13050	X	1059	-0-	-11991	-0-	38	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	13237	X	570	-0-	-12667	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	275	1	7699	3	Y	-0-					-0-
07	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	502	1	13564	3	Y	-0-					-0-
08	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	501	1	13052	3	Y	-0-					-0-
09	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	493	1	13374	3	Y	-0-					-0-
10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	471	1	12413	3	Y	-0-					-0-
11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	368	1	9615	3	Y	19					19
							21	9									
12	12586	X	11127	-0-	-1459	-0-	413	1	10714	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 106,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	17080	-0-	-2326	-0-	591	1	16489	3	N	-0-					-0-
02	17248	X	15050	-0-	-2198	-0-	471	1	14579	3	N	-0-					-0-
03	18259	X	16034	-0-	-2225	-0-	528	1	15506	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	16194	-0-	-1026	-0-	511	1	15683	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	15816	-0-	-1265	-0-	510	1	15306	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	15930	-0-	-600	-0-	504	1	15426	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	15816	-0-	-924	-0-	523	1	15293	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	14476	-0-	-2264	-0-	494	1	13982	3	N	-0-					-0-
09	16200	X	14733	-0-	-1467	-0-	484	1	14249	3	N	-0-					-0-
10	16461	X	15340	-0-	-1121	-0-	521	1	14819	3	N	-0-					-0-
11	15930	X	14277	-0-	-1653	-0-	500	1	13777	3	N	-0-					-0-
*12	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	523	1	14424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	17975	-0-	-2547	-0-	73	1	37	2	N	-0-					-0-
							17865	3									
02	18536	X	17176	-0-	-1360	-0-	68	1	1	2	N	-0-					-0-
							17107	3									
03	20522	X	18755	-0-	-1767	-0-	100	1	9	2	N	-0-					-0-
							18646	3									
04	19080	X	17753	-0-	-1327	-0-	104	1	1	2	N	-0-					-0-
							17648	3									
05	19003	X	16668	-0-	-2335	-0-	95	1	3	2	N	-0-					-0-
							16570	3									
06	18390	X	15340	-0-	-3050	-0-	48	1	1	2	N	-0-					-0-
							15291	3									
07	19003	X	15955	-0-	-3048	-0-	93	1	15862	3	N	-0-					-0-
08	18755	X	14336	-0-	-4419	-0-	92	1	4	2	N	-0-					-0-
							14240	3									
09	17760	X	13636	-0-	-4124	-0-	90	1	13546	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	16393	-0-	-285	-0-	101	1	16292	3	N	-0-					-0-
11	15450	X	13892	-0-	-1558	-0-	94	1	48	2	N	-0-					-0-
							13750	3									
12	15562	X	11205	-0-	-4357	-0-	79	1	11126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11947	-0-	-2375	-0-	48	1	24	2	N	-0-					-0-
							11875	3									
02	12936	X	11308	-0-	-1628	-0-	45	1	11263	3	N	-0-					-0-
03	14322	X	11869	-0-	-2453	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							11800	3									
04	12660	X	9684	-0-	-2976	-0-	57	1	9627	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	10748	-0-	-2334	-0-	62	1	2	2	N	-0-					-0-
							10684	3									
06	12120	X	9165	-0-	-2955	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							9136	3									
07	12524	X	10548	-0-	-1976	-0-	61	1	10487	3	N	-0-					-0-
08	11873	X	9130	-0-	-2743	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							9070	3									
09	10410	X	8673	-0-	-1737	-0-	58	1	8615	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9034	-0-	-1723	-0-	56	1	8978	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	7700	-0-	-2830	-0-	52	1	27	2	N	-0-					-0-
							7621	3									
12	9331	X	9327	-0-	-4	-0-	66	1	9261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	559	1	15675	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	8689	-0-	-4583	-0-	507	1	8182	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	11163	-0-	-3531	-0-	677	1	10486	3	N	-0-					-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	525	1	15146	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	994	1	13383	3	N	-0-					-0-
07	14694	X	11703	-0-	-2991	-0-	805	1	10898	3	N	-0-					-0-
08	14694	X	13299	-0-	-1395	-0-	1546	1	11753	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	12582	-0-	-1638	-0-	1470	1	11112	3	N	-0-					-0-
10	14694	X	12296	-0-	-2398	-0-	1512	1	10784	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	12331	-0-	-1889	-0-	1471	1	10860	3	N	-0-					-0-
12	13299	X	4509	-0-	-8790	-0-	303	1	4206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1116	-0-	-2325	-0-	1116	1			N	-0-					-0-
02	3108	X	2199	-0-	-909	-0-	791	1	1408	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	837	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	1079	-0-	-2251	-0-	1050	1	29	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	597	-0-	-1773	-0-	540	1	57	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	657	1	56	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9483	-0-	-809	-0-	327	1	9156	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	8864	-0-	-432	-0-	295	1	8569	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9247	-0-	-1014	-0-	320	1	8927	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8761	-0-	-1019	-0-	293	1	8468	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	8552	-0-	-1275	-0-	288	1	8264	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	8020	-0-	-1490	-0-	263	1	7757	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	7965	-0-	-1862	-0-	270	1	7695	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8961	-0-	-277	-0-	319	1	8642	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7799	-0-	-961	-0-	267	1	7532	3	N	-0-					-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	338	1	9282	3	N	-0-					-0-
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	327	1	8757	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	8170	-0-	-727	-0-	297	1	7873	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	689	1	19286	3	N	-0-					-0-
02	16268	X	16124	-0-	-144	-0-	522	1	15602	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	16647	-0-	-1364	-0-	556	1	16091	3	N	-0-					-0-
04	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	599	1	17922	3	N	-0-					-0-
05	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	613	1	18166	3	N	-0-					-0-
06	17430	X	17186	-0-	-244	-0-	558	1	16628	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	17249	-0-	-762	-0-	576	1	16673	3	N	-0-					-0-
08	18011	X	16673	-0-	-1338	-0-	578	1	16095	3	N	-0-					-0-
09	17430	X	16462	-0-	-968	-0-	549	1	15913	3	N	-0-					-0-
10	18011	X	16739	-0-	-1272	-0-	576	1	16163	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	15819	-0-	-1371	-0-	563	1	15256	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	14739	-0-	-1939	-0-	526	1	14213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	845	1	23629	3	N	-0-					-0-
02	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	698	1	20882	3	N	-0-					-0-
03	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	820	1	23521	3	N	-0-					-0-
04	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	715	1	21324	3	N	-0-					-0-
05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	735	1	21576	3	N	-0-					-0-
06	21420	X	21203	-0-	-217	-0-	690	1	20513	3	N	-0-					-0-
07	22134	X	21615	-0-	-519	-0-	727	1	20888	3	N	-0-					-0-
08	22134	X	21337	-0-	-797	-0-	744	1	20593	3	N	-0-					-0-
09	21420	X	20311	-0-	-1109	-0-	679	1	19632	3	N	-0-					-0-
10	22134	X	20327	-0-	-1807	-0-	707	1	19620	3	N	-0-					-0-
11	21210	X	19163	-0-	-2047	-0-	675	1	18488	3	N	-0-					-0-
12	20894	X	19730	-0-	-1164	-0-	698	1	19032	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	911	1	25524	3	N	-0-			-0-
02	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	704	1	20940	3	N	-0-			-0-
03	23932	X	20559	-0-	-3373	-0-	839	1	19720	3	N	-0-			-0-
04	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	790	1	23375	3	N	-0-			-0-
05	23932	X	23628	-0-	-304	-0-	787	1	22841	3	N	-0-			-0-
06	23160	X	22537	-0-	-623	-0-	740	1	21797	3	N	-0-			-0-
07	23932	X	22674	-0-	-1258	-0-	771	1	21903	3	N	-0-			-0-
08	23932	X	22121	-0-	-1811	-0-	773	1	21348	3	N	-0-			-0-
09	23160	X	20976	-0-	-2184	-0-	705	1	20271	3	N	-0-			-0-
10	23622	X	21370	-0-	-2252	-0-	749	1	20621	3	N	-0-			-0-
11	22530	X	20058	-0-	-2472	-0-	716	1	19342	3	N	-0-			-0-
12	21793	X	20154	-0-	-1639	-0-	722	1	19432	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			6
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-			6
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			6
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			6
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	26782	-0-	-3226	-0-	572	1	26210	2	N	-0-			-0-
02	27104	X	24515	-0-	-2589	-0-	518	1	23997	2	N	-0-			-0-
*03	29419	X	26088	-0-	-3331	-0-	528	1	25560	2	N	-0-			-0-
04	27780	X	24633	-0-	-3147	-0-	489	1	24144	2	N	-0-			-0-
05	27807	X	24708	-0-	-3099	-0-	517	1	24191	2	N	-0-			-0-
06	26280	X	23228	-0-	-3052	-0-	825	1	22403	2	N	-0-			-0-
07	27156	X	22871	-0-	-4285	-0-	872	1	21999	2	N	-0-			-0-
08	26102	X	24914	-0-	-1188	-0-	746	1	24168	2	N	-0-			-0-
09	24630	X	21972	-0-	-2658	-0-	725	1	21247	2	N	-0-			-0-
*10	24707	X	23323	-0-	-1384	-0-	692	1	22631	2	N	-0-			-0-
11	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	800	1	25000	2	N	-0-			-0-
12	23715	X	18106	-0-	-5609	-0-	517	1	17589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	757	1	3851	3	N	53					93
							58	9									
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	678	1	3296	3	N	24					117
							26	9									
03	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	742	1	3419	3	N	13					130
							14	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	578	1	4147	3	N	-0-					130
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	694	1	3701	3	N	74	180	1			24
							81	9									
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	782	1	6218	3	N	-0-					24
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	808	1	5031	3	N	-0-					24
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	821	1	5256	3	N	15					39
							17	9									
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	795	1	5297	3	N	15					54
							17	9									
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	814	1	5135	3	N	12					66
							13	9									
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	656	1	3839	3	N	18					84
							20	9									
12	6324	X	6074	-0-	-250	-0-	825	1	5221	3	N	25					109
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 63,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

01	16275	X	15518	-0-	-757	-0-	534	1	14977	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
02	14700	X	12098	-0-	-2602	-0-	411	1	11686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	16275	X	31	-0-	-16244	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	13899	-0-	-1311	-0-	474	1	13425	3	Y	-0-					-0-
05	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	633	1	17514	3	Y	-0-					-0-
06	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	530	1	15247	3	Y	-0-					-0-
07	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	490	1	13620	3	Y	-0-					-0-
08	18135	X	14250	-0-	-3885	-0-	512	1	13738	3	Y	-0-					-0-
09	17550	X	13983	-0-	-3567	-0-	483	1	13500	3	Y	-0-					-0-
10	18135	X	14753	-0-	-3382	-0-	525	1	14228	3	Y	-0-					-0-
11	15780	X	13854	-0-	-1926	-0-	514	1	13340	3	Y	-0-					-0-
*12	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	539	1	13937	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

01	26350	X	26321	-0-	-29	-0-	1183	1	25138	3	N	-0-					-0-
02	24584	X	22053	-0-	-2531	-0-	849	1	21204	3	N	-0-					-0-
03	27218	X	23326	-0-	-3892	-0-	334	1	22992	3	N	-0-					-0-
04	26340	X	24710	-0-	-1630	-0-	1208	1	23502	3	N	-0-					-0-
05	27032	X	22059	-0-	-4973	-0-	2287	1	19772	3	N	-0-					-0-
06	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	3188	1	24520	3	N	-0-					-0-
07	26897	X	26897	-0-	-0-	-0-	3285	1	23612	3	N	-0-					-0-
08	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	3197	1	22761	3	N	-0-					-0-
09	27360	X	25922	-0-	-1438	-0-	3352	1	22570	3	N	-0-					-0-
10	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	3517	1	26236	3	N	-0-					-0-
11	27360	X	26551	-0-	-809	-0-	3425	1	23126	3	N	-0-					-0-
*12	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	3505	1	21946	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3517	-0-	-1722	-0-	707	1	2752	3	N	53					151
							58	9									
02	4340	X	1408	-0-	-2932	-0-	591	1	791	3	N	24					175
							26	9									
03	4247	X	3376	-0-	-871	-0-	717	1	2593	3	N	60					235
							66	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	791	1	5364	3	N	52	171	1			116
							57	9									
05	3844	X	1104	-0-	-2740	-0-	383	1	693	3	N	25					141
							28	9									
06	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	616	1	1375	3	N	16					157
							18	9									
07	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	1037	1	11880	3	N	157					314
							173	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1009	1	10395	3	N	65	161	1			218
							72	9									
09	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	959	1	9953	3	N	62	168	1			112
							68	9									
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	932	1	8369	3	N	60					172
							66	9									
11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	685	1	3063	3	N	30					202
							33	9									
12	13082	X	3775	-0-	-9307	-0-	728	1	3029	3	N	16					218
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 70,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

01	28396	X	27425	-0-	-971	-0-	1233	1	26192	3	N	-0-					-0-
02	25648	X	23165	-0-	-2483	-0-	892	1	22273	3	N	-0-					-0-
03	28396	X	24578	-0-	-3818	-0-	352	1	24226	3	N	-0-					-0-
04	27180	X	25608	-0-	-1572	-0-	1252	1	24356	3	N	-0-					-0-
05	28086	X	23161	-0-	-4925	-0-	2401	1	20760	3	N	-0-					-0-
06	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	3214	1	24723	3	N	-0-					-0-
07	29027	X	29027	-0-	-0-	-0-	3545	1	25482	3	N	-0-					-0-
08	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	3435	1	24454	3	N	-0-					-0-
09	27930	X	27353	-0-	-577	-0-	3537	1	23816	3	N	-0-					-0-
10	29016	X	26089	-0-	-2927	-0-	3084	1	23005	3	N	-0-					-0-
11	28080	X	13587	-0-	-14493	-0-	1753	1	11834	3	N	-0-					-0-
*12	27432	X	27432	-0-	-0-	-0-	3778	1	23654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

01	20057	X	19252	-0-	-805	-0-	866	1	18386	3	N	-0-					-0-
02	18116	X	16465	-0-	-1651	-0-	634	1	15831	3	N	-0-					-0-
03	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	257	1	17658	3	N	-0-					-0-
04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	931	1	18117	3	N	-0-					-0-
05	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	2134	1	18452	3	N	-0-					-0-
06	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	2250	1	17310	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	19604	-0-	-81	-0-	2394	1	17210	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19586	-0-	-998	-0-	2412	1	17174	3	N	-0-					-0-
09	19920	X	19101	-0-	-819	-0-	2470	1	16631	3	N	-0-					-0-
10	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	2590	1	19318	3	N	-0-					-0-
11	19560	X	19145	-0-	-415	-0-	2470	1	16675	3	N	-0-					-0-
12	18476	X	13399	-0-	-5077	-0-	1845	1	11554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	21797	-0-	-1794	-0-	753	1	21044	3	N	-0-			-0-
02	21308	X	19172	-0-	-2136	-0-	614	1	18558	3	N	-0-			-0-
03	23312	X	21157	-0-	-2155	-0-	708	1	20449	3	N	-0-			-0-
04	21840	X	20279	-0-	-1561	-0-	655	1	19624	3	N	-0-			-0-
05	22196	X	20248	-0-	-1948	-0-	662	1	19586	3	N	-0-			-0-
06	21090	X	18980	-0-	-2110	-0-	612	1	18368	3	N	-0-			-0-
07	21235	X	19483	-0-	-1752	-0-	650	1	18833	3	N	-0-			-0-
08	21142	X	19243	-0-	-1899	-0-	661	1	18582	3	N	-0-			-0-
09	20280	X	18433	-0-	-1847	-0-	612	1	17821	3	N	-0-			-0-
10	20243	X	18865	-0-	-1378	-0-	646	1	18219	3	N	-0-			-0-
11	18990	X	17903	-0-	-1087	-0-	632	1	17271	3	N	-0-			-0-
12	18228	X	18056	-0-	-172	-0-	634	1	17422	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	24612	-0-	-3443	-0-	849	1	23763	3	N	-0-			-0-
02	25340	X	19803	-0-	-5537	-0-	642	1	19161	3	N	-0-			-0-
03	27218	X	22679	-0-	-4539	-0-	769	1	21910	3	N	-0-			-0-
04	25410	X	19002	-0-	-6408	-0-	621	1	18381	3	N	-0-			-0-
05	25823	X	22274	-0-	-3549	-0-	735	1	21539	3	N	-0-			-0-
06	23820	X	22572	-0-	-1248	-0-	734	1	21838	3	N	-0-			-0-
07	22692	X	22090	-0-	-602	-0-	743	1	21347	3	N	-0-			-0-
08	22692	X	22559	-0-	-133	-0-	788	1	21771	3	N	-0-			-0-
09	22560	X	21403	-0-	-1157	-0-	720	1	20683	3	N	-0-			-0-
10	23312	X	20512	-0-	-2800	-0-	715	1	19797	3	N	-0-			-0-
11	22560	X	18804	-0-	-3756	-0-	667	1	18137	3	N	-0-			-0-
12	21328	X	20842	-0-	-486	-0-	743	1	20099	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	27632	-0-	-2717	-0-	954	1	26678	3	Y	-0-			-0-
02	26936	X	24096	-0-	-2840	-0-	791	1	23305	3	Y	-0-			-0-
03	29016	X	26444	-0-	-2572	-0-	900	1	25544	3	Y	-0-			-0-
04	27480	X	24920	-0-	-2560	-0-	821	1	24099	3	Y	-0-			-0-
05	28179	X	24311	-0-	-3868	-0-	809	1	23502	3	Y	-0-			-0-
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	779	1	23223	3	Y	-0-			-0-
07	26691	X	24077	-0-	-2614	-0-	807	1	23270	3	Y	-0-			-0-
08	26443	X	23675	-0-	-2768	-0-	819	1	22856	3	Y	-0-			-0-
09	24930	X	22598	-0-	-2332	-0-	755	1	21843	3	Y	-0-			-0-
10	24800	X	21504	-0-	-3296	-0-	745	1	20759	3	Y	-0-			-0-
11	24000	X	22211	-0-	-1789	-0-	787	1	21424	3	Y	-0-			-0-
12	24087	X	22047	-0-	-2040	-0-	789	1	21258	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	35568	-0-	-2500	-0-	1599	1	33969	3	N	-0-			-0-
02	34384	X	31455	-0-	-2929	-0-	1211	1	30244	3	N	-0-			-0-
03	38068	X	32164	-0-	-5904	-0-	461	1	31703	3	N	-0-			-0-
04	35310	X	35201	-0-	-109	-0-	1721	1	33480	3	N	-0-			-0-
05	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	3949	1	34150	3	N	-0-			-0-
06	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	4188	1	32214	3	N	-0-			-0-
07	36363	X	36233	-0-	-130	-0-	4425	1	31808	3	N	-0-			-0-
08	38099	X	36130	-0-	-1969	-0-	4450	1	31680	3	N	-0-			-0-
09	36870	X	35048	-0-	-1822	-0-	4532	1	30516	3	N	-0-			-0-
10	40926	X	40926	-0-	-0-	-0-	4838	1	36088	3	N	-0-			-0-
11	36390	X	34945	-0-	-1445	-0-	4508	1	30437	3	N	-0-			-0-
*12	34819	X	34819	-0-	-0-	-0-	4795	1	30024	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10464	-0-	-1130	-0-	254	1	10210	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	10044	-0-	-372	-0-	222	1	9822	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	10705	-0-	-424	-0-	250	1	10455	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	224	1	9981	3	N	-0-			-0-
05	11129	X	10169	-0-	-960	-0-	227	1	9942	3	N	-0-			-0-
06	10770	X	9802	-0-	-968	-0-	216	1	9586	3	N	-0-			-0-
07	11129	X	10144	-0-	-985	-0-	228	1	9916	3	N	-0-			-0-
08	10695	X	10200	-0-	-495	-0-	240	1	9960	3	N	-0-			-0-
09	10200	X	10162	-0-	-38	-0-	226	1	9936	3	N	-0-			-0-
10	10168	X	9926	-0-	-242	-0-	235	1	9691	3	N	-0-			-0-
11	9870	X	9476	-0-	-394	-0-	235	1	9241	3	N	-0-			-0-
12	10509	X	9386	-0-	-1123	-0-	226	1	9160	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19212	-0-	-1713	-0-	430	1	18782	2	N	-0-			-0-
02	19628	X	18795	-0-	-833	-0-	415	1	18380	2	N	-0-			-0-
03	21731	X	19813	-0-	-1918	-0-	440	1	19373	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	17824	-0-	-3206	-0-	411	1	17413	2	N	-0-			-0-
05	20801	X	19963	-0-	-838	-0-	436	1	19527	2	N	-0-			-0-
06	20130	X	18512	-0-	-1618	-0-	424	1	18088	2	N	-0-			-0-
07	20801	X	17131	-0-	-3670	-0-	383	1	16748	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	18064	-0-	-1900	-0-	407	1	17657	2	N	-0-			-0-
09	19320	X	16244	-0-	-3076	-0-	364	1	15880	2	N	-0-			-0-
10	19964	X	16970	-0-	-2994	-0-	582	1	16388	2	N	-0-			-0-
*11	18510	X	17315	-0-	-1195	-0-	588	1	16727	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	17593	-0-	-480	-0-	395	1	17198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	21614	-0-	-2597	-0-	484	1	21130	2	N	-0-			-0-
02	21868	X	19427	-0-	-2441	-0-	429	1	18998	2	N	-0-			-0-
03	23002	X	22176	-0-	-826	-0-	492	1	21684	2	N	-0-			-0-
04	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	520	1	22036	2	N	-0-			-0-
05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	502	1	22510	2	N	-0-			-0-
06	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	554	1	23636	2	N	-0-			-0-
07	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	530	1	23164	2	N	-0-			-0-
08	23312	X	22209	-0-	-1103	-0-	501	1	21708	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	20831	-0-	-2599	-0-	467	1	20364	2	N	-0-			-0-
10	24211	X	21094	-0-	-3117	-0-	723	1	20371	2	N	-0-			-0-
*11	23430	X	18557	-0-	-4873	-0-	420	1	18137	2	N	-0-			-0-
*12	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	418	1	18218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	31653	-0-	-5330	-0-	1062	1	30591	2	N	-0-			-0-
02	32200	X	27521	-0-	-4679	-0-	911	1	26610	2	N	-0-			-0-
03	34348	X	27881	-0-	-6467	-0-	928	1	26953	2	N	-0-			-0-
04	33060	X	32311	-0-	-749	-0-	1117	1	31194	2	N	-0-			-0-
05	31651	X	30799	-0-	-852	-0-	1008	1	29791	2	N	-0-			-0-
06	30630	X	27372	-0-	-3258	-0-	940	1	26432	2	N	-0-			-0-
07	33387	X	3126	-0-	-30261	-0-	305	1	2821	2	N	-0-			-0-
08	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	1330	1	33392	2	N	-0-			-0-
09	37213	X	37213	-0-	-0-	-0-	1250	1	35963	2	N	-0-			-0-
10	36397	X	36397	-0-	-0-	-0-	1248	1	35149	2	N	-0-			-0-
11	33907	X	33907	-0-	-0-	-0-	1157	1	32750	2	N	-0-			-0-
12	38440	X	33690	-0-	-4750	-0-	1133	1	32557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	22535	-0-	-2606	-0-	779	1	21756	3	N	-0-			-0-
02	22708	X	19807	-0-	-2901	-0-	623	1	19184	3	N	-0-			-0-
03	24149	X	21544	-0-	-2605	-0-	705	1	20839	3	N	-0-			-0-
04	22650	X	20689	-0-	-1961	-0-	652	1	20037	3	N	-0-			-0-
05	22537	X	21071	-0-	-1466	-0-	674	1	20397	3	N	-0-			-0-
06	21810	X	19877	-0-	-1933	-0-	629	1	19248	3	N	-0-			-0-
07	21917	X	19465	-0-	-2452	-0-	636	1	18829	3	N	-0-			-0-
08	21545	X	18702	-0-	-2843	-0-	634	1	18068	3	N	-0-			-0-
09	20700	X	18262	-0-	-2438	-0-	593	1	17669	3	N	-0-			-0-
10	21080	X	20025	-0-	-1055	-0-	678	1	19347	3	N	-0-			-0-
11	19890	X	18620	-0-	-1270	-0-	645	1	17975	3	N	-0-			-0-
*12	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	672	1	18516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	317	1	8928	3	N	-0-					10
02	8092	X	7306	-0-	-786	-0-	251	1	7055	3	N	-0-					10
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	323	1	8712	3	N	-0-					10
04	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	304	1	8491	3	N	-0-					10
05	8959	X	7892	-0-	-1067	-0-	277	1	7615	3	N	-0-					10
06	8670	X	7016	-0-	-1654	-0-	245	1	6771	3	N	-0-					10
07	8959	X	8356	-0-	-603	-0-	304	1	8052	3	N	-0-					10
08	8959	X	7616	-0-	-1343	-0-	285	1	7331	3	N	-0-					10
09	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	249	1	6638	3	N	-0-					10
10	8370	X	7265	-0-	-1105	-0-	273	1	6992	3	N	-0-					10
11	8100	X	6824	-0-	-1276	-0-	261	1	6563	3	N	-0-					10
12	7223	X	6611	-0-	-612	-0-	255	1	6356	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 92,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	27089	-0-	-3136	-0-	936	1	26153	3	N	-0-					-0-
02	27076	X	23949	-0-	-3127	-0-	760	1	23189	3	N	-0-					-0-
03	29171	X	25989	-0-	-3182	-0-	861	1	25128	3	N	-0-					-0-
04	27810	X	24212	-0-	-3598	-0-	774	1	23438	3	N	-0-					-0-
05	27094	X	24428	-0-	-2666	-0-	794	1	23634	3	N	-0-					-0-
06	26220	X	22890	-0-	-3330	-0-	731	1	22159	3	N	-0-					-0-
07	26505	X	22696	-0-	-3809	-0-	748	1	21948	3	N	-0-					-0-
08	25978	X	21947	-0-	-4031	-0-	751	1	21196	3	N	-0-					-0-
09	24210	X	21119	-0-	-3091	-0-	691	1	20428	3	N	-0-					-0-
10	24428	X	20154	-0-	-4274	-0-	684	1	19470	3	N	-0-					-0-
11	22890	X	19240	-0-	-3650	-0-	673	1	18567	3	N	-0-					-0-
12	21483	X	19553	-0-	-1930	-0-	689	1	18864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7606	-0-	-237	-0-	182	1	7424	3	N	-0-					42
02	7084	X	6465	-0-	-619	-0-	162	1	6303	3	N	-0-					42
03	8184	X	7961	-0-	-223	-0-	201	1	7554	3	N	187	193	1			36
							206	9									
04	7920	X	7098	-0-	-822	-0-	172	1	6737	3	N	172	186	1			22
							189	9									
05	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	289	1	7621	3	N	-0-					22
06	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	250	1	6754	3	N	-0-					22
07	7967	X	7005	-0-	-962	-0-	262	1	6743	3	N	-0-					22
08	7967	X	7231	-0-	-736	-0-	276	1	6955	3	N	-0-					22
09	7650	X	6873	-0-	-777	-0-	261	1	6612	3	N	-0-					22
10	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	263	1	6627	3	N	-0-					22
*11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	971	1	6259	3	N	-0-					22
*12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1000	1	6253	3	N	96					118
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 86,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13741	-0-	-798	-0-	329	1	13349	3	N	57	78	1			84
							63	9									
02	13132	X	11988	-0-	-1144	-0-	410	1	11578	3	N	-0-					84
03	14539	X	13328	-0-	-1211	-0-	471	1	12857	3	N	-0-					84
04	13890	X	12752	-0-	-1138	-0-	442	1	12310	3	N	-0-					84
05	13764	X	12768	-0-	-996	-0-	444	1	12324	3	N	-0-					84
06	13290	X	12551	-0-	-739	-0-	432	1	12055	3	N	58					142
							64	9									
07	13330	X	12591	-0-	-739	-0-	446	1	12079	3	N	60	184	1			18
							66	9									
08	13330	X	12300	-0-	-1030	-0-	451	1	11849	3	N	-0-					18
09	12750	X	11748	-0-	-1002	-0-	419	1	11329	3	N	-0-					18
10	12958	X	12129	-0-	-829	-0-	447	1	11682	3	N	-0-					18
11	12540	X	11628	-0-	-912	-0-	438	1	11190	3	N	-0-					18
12	12121	X	11718	-0-	-403	-0-	438	1	11280	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 149,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15594	-0-	-1642	-0-	349	1	15245	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	13933	-0-	-1467	-0-	308	1	13625	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15084	-0-	-1625	-0-	335	1	14749	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14837	-0-	-1003	-0-	342	1	14495	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15259	-0-	-675	-0-	333	1	14926	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	14561	-0-	-529	-0-	334	1	14227	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15394	-0-	-44	-0-	344	1	15050	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	15208	-0-	-137	-0-	343	1	14865	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	14022	-0-	-828	-0-	314	1	13708	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	14649	-0-	-758	-0-	502	1	14147	2	N	-0-					-0-
*11	14910	X	14534	-0-	-376	-0-	493	1	14041	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14416	-0-	-960	-0-	323	1	14093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	759	1	16312	3	N	246	177	1			201
							271	9									
02	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	702	1	14410	3	N	223	186	1			238
							245	9									
03	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	810	1	16028	3	N	326	351	1			213
							359	9									
04	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	579	1	15651	3	N	198	353	1			58
							218	9									
05	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	785	1	15717	3	N	416	302	1			172
							458	9									
06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	758	1	15323	3	N	266	272	1			166
							293	9									
07	16058	X	15846	-0-	-212	-0-	760	1	14820	3	N	242	336	1			72
							266	9									
08	16058	X	15866	-0-	-192	-0-	594	1	14964	3	N	280	258	1			94
							308	9									
09	15540	X	15224	-0-	-316	-0-	555	1	14384	3	N	259	151	1			202
							285	9									
10	16058	X	15432	-0-	-626	-0-	577	1	14552	3	N	275	324	1			153
							303	9									
11	15540	X	14694	-0-	-846	-0-	561	1	13892	3	N	219	311	1			61
							241	9									
12	15593	X	15048	-0-	-545	-0-	758	1	13978	3	N	284	180	1			165
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 191,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	19205	-0-	-1038	-0-	19205	3			N	-0-			-0-
02	18284	X	17343	-0-	-941	-0-	17343	3			N	-0-			-0-
03	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	3			N	-0-			-0-
04	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	3			N	-0-			-0-
05	19220	X	17239	-0-	-1981	-0-	17239	3			N	-0-			-0-
06	19590	X	12971	-0-	-6619	-0-	12971	3			N	-0-			-0-
07	20243	X	14397	-0-	-5846	-0-	14397	3			N	-0-			-0-
08	20243	X	14710	-0-	-5533	-0-	14710	3			N	-0-			-0-
09	18750	X	5148	-0-	-13602	-0-	184	1	4964	3	N	-0-			-0-
10	17236	X	14840	-0-	-2396	-0-	401	1	14439	3	N	-0-			-0-
11	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	3			N	-0-			-0-
12	12245	X	8056	-0-	-4189	-0-	8056	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	1508	1	23463	2	N	-0-			-0-
02	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	1292	1	21596	2	N	-0-			-0-
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	1052	1	23366	2	N	-0-			-0-
04	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	1326	1	22303	2	N	-0-			-0-
05	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	1180	1	23490	2	N	-0-			-0-
06	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1023	1	22442	2	N	-0-			-0-
07	24242	X	23924	-0-	-318	-0-	854	1	23070	2	N	-0-			-0-
08	24242	X	16789	-0-	-7453	-0-	604	1	16185	2	N	-0-			-0-
09	23460	X	21650	-0-	-1810	-0-	570	1	21080	2	N	-0-			-0-
10	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					N	-0-			-0-
11	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					N	-0-			-0-
12	23870	X	21503	-0-	-2367	-0-	844	1	20659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	19587	-0-	-1276	-0-	1183	1	18404	2	N	-0-			-0-
02	18844	X	17527	-0-	-1317	-0-	990	1	16537	2	N	-0-			-0-
03	20863	X	18937	-0-	-1926	-0-	815	1	18122	2	N	-0-			-0-
04	19860	X	17968	-0-	-1892	-0-	1008	1	16960	2	N	-0-			-0-
05	20181	X	18222	-0-	-1959	-0-	871	1	17351	2	N	-0-			-0-
06	18960	X	17608	-0-	-1352	-0-	767	1	16841	2	N	-0-			-0-
07	19406	X	18008	-0-	-1398	-0-	642	1	17366	2	N	-0-			-0-
08	18941	X	12637	-0-	-6304	-0-	455	1	12182	2	N	-0-			-0-
09	18180	X	16350	-0-	-1830	-0-	430	1	15920	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-			-0-
11	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-			-0-
12	17298	X	16458	-0-	-840	-0-	646	1	15812	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	25613	-0-	-1946	-0-	622	1	24991	3	N	-0-			-0-
02	24892	X	22628	-0-	-2264	-0-	508	1	22120	3	N	-0-			-0-
03	26412	X	24670	-0-	-1742	-0-	578	1	24092	3	N	-0-			-0-
04	25560	X	23582	-0-	-1978	-0-	527	1	23055	3	N	-0-			-0-
05	25947	X	24057	-0-	-1890	-0-	549	1	23508	3	N	-0-			-0-
06	24780	X	23200	-0-	-1580	-0-	514	1	22686	3	N	-0-			-0-
07	25048	X	23762	-0-	-1286	-0-	546	1	23216	3	N	-0-			-0-
08	24676	X	22507	-0-	-2169	-0-	541	1	21966	3	N	-0-			-0-
09	23580	X	22207	-0-	-1373	-0-	500	1	21707	3	N	-0-			-0-
10	24056	X	23190	-0-	-866	-0-	554	1	22636	3	N	-0-			-0-
11	23190	X	22195	-0-	-995	-0-	778	1	21417	3	N	-0-			-0-
*12	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	797	1	21853	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14812	-0-	-595	-0-	360	1	14452	3	N	-0-			-0-
02	13832	X	12997	-0-	-835	-0-	288	1	12709	3	N	-0-			-0-
03	15221	X	13893	-0-	-1328	-0-	328	1	13565	3	N	-0-			-0-
04	14340	X	13366	-0-	-974	-0-	297	1	13069	3	N	-0-			-0-
05	14818	X	13512	-0-	-1306	-0-	307	1	13205	3	N	-0-			-0-
06	14340	X	12977	-0-	-1363	-0-	285	1	12692	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	12851	-0-	-1533	-0-	295	1	12556	3	N	-0-			-0-
08	13888	X	12905	-0-	-983	-0-	309	1	12596	3	N	-0-			-0-
09	13380	X	12516	-0-	-864	-0-	277	1	12239	3	N	-0-			-0-
10	13516	X	12295	-0-	-1221	-0-	290	1	12005	3	N	-0-			-0-
11	12990	X	11702	-0-	-1288	-0-	291	1	11411	3	N	-0-			-0-
12	12927	X	12100	-0-	-827	-0-	295	1	11805	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	18927	-0-	-913	-0-	461	1	18466	3	N	-0-			-0-
02	17892	X	17209	-0-	-683	-0-	377	1	16832	3	N	-0-			-0-
03	19251	X	18671	-0-	-580	-0-	437	1	18234	3	N	-0-			-0-
04	18630	X	17630	-0-	-1000	-0-	390	1	17240	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	17702	-0-	-1363	-0-	397	1	17305	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	16976	-0-	-1474	-0-	371	1	16605	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	17432	-0-	-1633	-0-	399	1	17033	3	N	-0-			-0-
08	18662	X	17286	-0-	-1376	-0-	412	1	16874	3	N	-0-			-0-
09	17640	X	16782	-0-	-858	-0-	370	1	16412	3	N	-0-			-0-
10	17701	X	17215	-0-	-486	-0-	409	1	16806	3	N	-0-			-0-
11	16980	X	16533	-0-	-447	-0-	407	1	16126	3	N	-0-			-0-
12	17360	X	16924	-0-	-436	-0-	412	1	16512	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18733	-0-	-1789	-0-	455	1	18278	3	N	-0-			-0-
02	18396	X	16516	-0-	-1880	-0-	366	1	16150	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	18539	-0-	-1611	-0-	435	1	18104	3	N	-0-			-0-
04	19260	X	17653	-0-	-1607	-0-	396	1	17257	3	N	-0-			-0-
05	19251	X	17850	-0-	-1401	-0-	404	1	17446	3	N	-0-			-0-
06	18120	X	17198	-0-	-922	-0-	377	1	16821	3	N	-0-			-0-
07	18538	X	17660	-0-	-878	-0-	404	1	17256	3	N	-0-			-0-
08	18538	X	17608	-0-	-930	-0-	420	1	17188	3	N	-0-			-0-
09	17640	X	17023	-0-	-617	-0-	382	1	16641	3	N	-0-			-0-
10	17856	X	17130	-0-	-726	-0-	407	1	16723	3	N	-0-			-0-
11	17190	X	16295	-0-	-895	-0-	405	1	15890	3	N	-0-			-0-
12	17670	X	16477	-0-	-1193	-0-	405	1	16072	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	20518	-0-	-1585	-0-	706	1	19812	3	N	-0-			-0-
02	19964	X	18041	-0-	-1923	-0-	616	1	17425	3	N	-0-			-0-
03	22103	X	20732	-0-	-1371	-0-	733	1	19999	3	N	-0-			-0-
04	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	726	1	20458	3	N	-0-			-0-
05	20956	X	20651	-0-	-305	-0-	716	1	19935	3	N	-0-			-0-
06	20070	X	19451	-0-	-619	-0-	665	1	18786	3	N	-0-			-0-
07	21886	X	20198	-0-	-1688	-0-	716	1	19482	3	N	-0-			-0-
08	21886	X	19839	-0-	-2047	-0-	726	1	19113	3	N	-0-			-0-
09	21180	X	18587	-0-	-2593	-0-	662	1	17925	3	N	-0-			-0-
10	20646	X	19129	-0-	-1517	-0-	701	1	18428	3	N	-0-			-0-
11	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	739	1	19025	3	N	-0-			-0-
12	19840	X	19238	-0-	-602	-0-	721	1	18517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	35919	-0-	-3575	-0-	879	1	35040	3	N	-0-			-0-
02	35224	X	31112	-0-	-4112	-0-	667	1	30445	3	N	-0-			-0-
03	38130	X	33599	-0-	-4531	-0-	758	1	32841	3	N	-0-			-0-
04	35910	X	32540	-0-	-3370	-0-	700	1	31840	3	N	-0-			-0-
05	35929	X	32882	-0-	-3047	-0-	719	1	32163	3	N	-0-			-0-
06	34770	X	31552	-0-	-3218	-0-	667	1	30885	3	N	-0-			-0-
07	34441	X	31660	-0-	-2781	-0-	697	1	30963	3	N	-0-			-0-
08	33635	X	31399	-0-	-2236	-0-	715	1	30684	3	N	-0-			-0-
09	32550	X	30230	-0-	-2320	-0-	641	1	29589	3	N	-0-			-0-
10	32891	X	31677	-0-	-1214	-0-	721	1	30956	3	N	-0-			-0-
11	31560	X	29633	-0-	-1927	-0-	708	1	28925	3	N	-0-			-0-
12	31651	X	29247	-0-	-2404	-0-	687	1	28560	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	17895	-0-	-1356	-0-	401	1	17494	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	15854	-0-	-1534	-0-	350	1	15504	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	17569	-0-	-1682	-0-	390	1	17179	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	17547	-0-	-1083	-0-	405	1	17142	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	16714	-0-	-2041	-0-	365	1	16349	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	16158	-0-	-1152	-0-	370	1	15788	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16517	-0-	-1618	-0-	369	1	16148	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	17137	-0-	-998	-0-	387	1	16750	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	15853	-0-	-1697	-0-	355	1	15498	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16546	-0-	-163	-0-	567	1	15979	2	N	-0-					-0-
*11	16590	X	14713	-0-	-1877	-0-	333	1	14380	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	14622	-0-	-2521	-0-	328	1	14294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15483	-0-	-2714	-0-	347	1	15136	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	14730	-0-	-1090	-0-	325	1	14405	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	14589	-0-	-2833	-0-	324	1	14265	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	13608	-0-	-2202	-0-	314	1	13294	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	13901	-0-	-2405	-0-	303	1	13598	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	13030	-0-	-2750	-0-	299	1	12731	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	13779	-0-	-2527	-0-	308	1	13471	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	14115	-0-	-486	-0-	318	1	13797	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12508	-0-	-1112	-0-	280	1	12228	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12305	-0-	-1583	-0-	422	1	11883	2	N	-0-					-0-
*11	13650	X	12055	-0-	-1595	-0-	273	1	11782	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	11638	-0-	-2467	-0-	261	1	11377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	18606	-0-	-3373	-0-	18606	3			N	-0-					-0-
02	19208	X	16371	-0-	-2837	-0-	16371	3			N	-0-					-0-
03	20243	X	17945	-0-	-2298	-0-	17945	3			N	-0-					-0-
04	18900	X	16756	-0-	-2144	-0-	16756	3			N	-0-					-0-
05	19096	X	16811	-0-	-2285	-0-	16811	3			N	-0-					-0-
06	18000	X	15225	-0-	-2775	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	15257	-0-	-2878	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	14860	-0-	-3089	-0-	14860	3			N	-0-					-0-
09	16770	X	15864	-0-	-906	-0-	15864	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	14514	-0-	-2288	-0-	14514	3			N	-0-					-0-
11	15240	X	13688	-0-	-1552	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
12	14694	X	14231	-0-	-463	-0-	14231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8645	-0-	-2267	-0-	299	1	8346	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	7411	-0-	-2445	-0-	229	1	7182	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8584	-0-	-964	-0-	278	1	8306	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8084	-0-	-856	-0-	252	1	7832	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8430	-0-	-219	-0-	263	1	8167	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7936	-0-	-434	-0-	245	1	7691	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	2930	-0-	-5657	-0-	328	1	2602	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	4089	-0-	-4498	-0-	747	1	3342	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	2801	-0-	-5359	-0-	816	1	1985	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	1353	-0-	-7079	-0-	681	1	672	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	1849	-0-	-6101	-0-	387	1	1462	3	N	-0-					-0-
*12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	992	1	8171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	17904	-0-	-2215	-0-	612	1	17226	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
02	18172	X	16015	-0-	-2157	-0-	544	1	15410	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
03	19468	X	16065	-0-	-3403	-0-	568	1	15444	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
04	18570	X	16012	-0-	-2558	-0-	518	1	15444	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
05	18910	X	14569	-0-	-4341	-0-	497	1	14061	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
06	17340	X	14428	-0-	-2912	-0-	498	1	13908	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	17732	X	16697	-0-	-1035	-0-	1125	1	15529	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
08	16554	X	16501	-0-	-53	-0-	1180	1	15031	3	N	264	264	0			-0-
							290	9									
*09	16020	X	15640	-0-	-380	-0-	1114	1	14473	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
*10	16647	X	16463	-0-	-184	-0-	1174	1	15272	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	16170	X	15419	-0-	-751	-0-	1125	1	14244	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
12	16709	X	15366	-0-	-1343	-0-	829	1	14487	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 191,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	760	1	21378	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
02	19208	X	18829	-0-	-379	-0-	639	1	18142	3	N	44	44	0			-0-
							48	9									
03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	761	1	20658	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	20580	X	20206	-0-	-374	-0-	692	1	19482	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
05	21266	X	18407	-0-	-2859	-0-	628	1	17772	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
06	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	1931	1	18878	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	21266	X	20076	-0-	-1190	-0-	1438	1	18617	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	21266	X	19498	-0-	-1768	-0-	1383	1	18094	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	20580	X	18329	-0-	-2251	-0-	1301	1	16976	3	N	47	47	0			-0-
							52	9									
*10	21266	X	19206	-0-	-2060	-0-	1368	1	17784	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									
*11	20580	X	18321	-0-	-2259	-0-	1336	1	16933	3	N	47	47	0			-0-
							52	9									
12	20088	X	18323	-0-	-1765	-0-	985	1	17247	3	N	83	83	0			-0-
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 235,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	21745	-0-	-1908	-0-	744	1	20928	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	21364	X	19455	-0-	-1909	-0-	663	1	18736	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
03	22909	X	21473	-0-	-1436	-0-	755	1	20567	3	N	137	137	0			-0-
							151	9									
04	21750	X	21433	-0-	-317	-0-	701	1	20567	3	N	150	150	0			-0-
							165	9									
05	22413	X	20480	-0-	-1933	-0-	714	1	19702	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
06	21030	X	17162	-0-	-3868	-0-	591	1	16517	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									
07	22134	X	18103	-0-	-4031	-0-	643	1	17404	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	22134	X	19633	-0-	-2501	-0-	717	1	18874	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
09	21420	X	18352	-0-	-3068	-0-	650	1	17682	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	20491	X	18462	-0-	-2029	-0-	673	1	17747	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
11	18990	X	17857	-0-	-1133	-0-	666	1	17149	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
12	19437	X	18226	-0-	-1211	-0-	681	1	17503	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 232,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11729	-0-	-826	-0-	282	1	11447	3	N	-0-					90
02	11340	X	10636	-0-	-704	-0-	255	1	10381	3	N	-0-					90
03	12555	X	11652	-0-	-903	-0-	297	1	11355	3	N	-0-					90
04	12090	X	11721	-0-	-369	-0-	285	1	11436	3	N	-0-					90
05	11997	X	11913	-0-	-84	-0-	420	1	11493	3	N	-0-					90
06	11400	X	11204	-0-	-196	-0-	389	1	10771	3	N	40					130
							44	9									
07	12121	X	11878	-0-	-243	-0-	423	1	11371	3	N	76	181	1			25
							84	9									
08	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	450	1	11734	3	N	-0-					25
09	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	425	1	11475	3	N	-0-					25
10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	440	1	11470	3	N	-0-					25
11	11790	X	11661	-0-	-129	-0-	443	1	11218	3	N	-0-					25
12	12152	X	11689	-0-	-463	-0-	446	1	11243	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 140,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10610	-0-	-1511	-0-	254	1	10300	3	N	51	114	1			20
							56	9									
02	10528	X	9003	-0-	-1525	-0-	214	1	8789	3	N	-0-					20
03	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	355	1	9583	3	N	-0-					20
04	10950	X	9948	-0-	-1002	-0-	335	1	9510	3	N	94	94	1			20
							103	9									
05	10664	X	9958	-0-	-706	-0-	345	1	9613	3	N	-0-					20
06	10260	X	9893	-0-	-367	-0-	345	1	9548	3	N	-0-					20
07	10292	X	9838	-0-	-454	-0-	353	1	9485	3	N	-0-					20
08	10292	X	9587	-0-	-705	-0-	357	1	9230	3	N	-0-					20
09	9960	X	8725	-0-	-1235	-0-	311	1	8414	3	N	-0-					20
10	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	332	1	8739	3	N	-0-					20
11	9900	X	8460	-0-	-1440	-0-	320	1	8140	3	N	-0-					20
12	9517	X	8565	-0-	-952	-0-	320	1	8245	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 113,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	29536	-0-	-1929	-0-	991	1	28545	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	26534	-0-	-1858	-0-	879	1	25655	2	N	-0-					-0-
03	30225	X	29538	-0-	-687	-0-	983	1	28555	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	26727	-0-	-2253	-0-	924	1	25803	2	N	-0-					-0-
05	29853	X	27043	-0-	-2810	-0-	885	1	26158	2	N	-0-					-0-
06	28590	X	25786	-0-	-2804	-0-	886	1	24900	2	N	-0-					-0-
07	29543	X	27033	-0-	-2510	-0-	906	1	26127	2	N	-0-					-0-
08	29543	X	28297	-0-	-1246	-0-	957	1	27340	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	24764	-0-	-1966	-0-	832	1	23932	2	N	-0-					-0-
10	27032	X	25144	-0-	-1888	-0-	862	1	24282	2	N	-0-					-0-
11	27390	X	23473	-0-	-3917	-0-	801	1	22672	2	N	-0-					-0-
12	27621	X	23961	-0-	-3660	-0-	806	1	23155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9673	-0-	-1115	-0-	232	1	9441	3	N	-0-					79
02	9744	X	8666	-0-	-1078	-0-	206	1	8460	3	N	-0-					79
03	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	239	1	9200	3	N	-0-					79
04	10380	X	9204	-0-	-1176	-0-	222	1	8982	3	N	-0-					79
05	10044	X	9883	-0-	-161	-0-	345	1	9538	3	N	-0-					79
06	9360	X	9332	-0-	-28	-0-	324	1	9008	3	N	-0-					79
07	9610	X	9152	-0-	-458	-0-	328	1	8824	3	N	-0-					79
08	9889	X	8999	-0-	-890	-0-	330	1	8669	3	N	-0-					79
09	9570	X	9343	-0-	-227	-0-	331	1	8914	3	N	89	152	1			16
							98	9									
10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	375	1	9782	3	N	-0-					16
11	9330	X	9120	-0-	-210	-0-	337	1	8783	3	N	-0-					16
*12	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	330	1	8477	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 111,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	65	1	29	2	N	161	186	1			153
							14110	3	177	9							
02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	63	1	13916	3	N	5					158
							6	9									
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	87	1	7	2	N	66	139	1			85
							14245	3	73	9							
04	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	179	1	1	2	N	30					115
							26764	3	33	9							
05	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	167	1	4	2	N	117	185	1			47
							25653	3	129	9							
06	24540	X	24540	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	40					87
							24408	3	44	9							
07	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	145	1	22071	3	N	109					196
							120	9									
08	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	187	1	6	2	N	94	182	1			108
							25000	3	103	9							
09	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	172	1	22264	3	N	136	176	1			68
							150	9									
10	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	169	1	23374	3	N	92					160
							101	9									
11	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	156	1	69	2	N	103	176	1			87
							19673	3	113	9							
12	25296	X	20950	-0-	-4346	-0-	170	1	20647	3	N	121	190	1			18
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 255,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	28348	-0-	-2466	-0-	1275	1	27073	3	N	-0-					-0-
02	27832	X	24140	-0-	-3692	-0-	930	1	23210	3	N	-0-					-0-
03	30814	X	24384	-0-	-6430	-0-	349	1	24035	3	N	-0-					-0-
04	27960	X	26696	-0-	-1264	-0-	1305	1	25391	3	N	-0-					-0-
05	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	3117	1	26956	3	N	-0-					-0-
06	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	3267	1	25129	3	N	-0-					-0-
07	30846	X	30846	-0-	-0-	-0-	3767	1	27079	3	N	-0-					-0-
08	30070	X	29424	-0-	-646	-0-	3624	1	25800	3	N	-0-					-0-
09	29100	X	26813	-0-	-2287	-0-	3467	1	23346	3	N	-0-					-0-
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	3842	1	28659	3	N	-0-					-0-
11	29850	X	29429	-0-	-421	-0-	3797	1	25632	3	N	-0-					-0-
*12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	3946	1	24707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	32407	-0-	-2871	-0-	1957	1	30450	2	N	-0-					-0-
02	31864	X	29237	-0-	-2627	-0-	1651	1	27586	2	N	-0-					-0-
03	34782	X	31354	-0-	-3428	-0-	1350	1	30004	2	N	-0-					-0-
04	33240	X	30115	-0-	-3125	-0-	1690	1	28425	2	N	-0-					-0-
05	33294	X	30490	-0-	-2804	-0-	1458	1	29032	2	N	-0-					-0-
06	31350	X	29049	-0-	-2301	-0-	1266	1	27783	2	N	-0-					-0-
07	32364	X	30269	-0-	-2095	-0-	1080	1	29189	2	N	-0-					-0-
08	31341	X	29749	-0-	-1592	-0-	1071	1	28678	2	N	-0-					-0-
09	30120	X	28322	-0-	-1798	-0-	1008	1	27314	2	N	-0-					-0-
10	30504	X	29148	-0-	-1356	-0-	1056	1	28092	2	N	-0-					-0-
11	29280	X	27531	-0-	-1749	-0-	999	1	26532	2	N	-0-					-0-
12	29605	X	28476	-0-	-1129	-0-	1117	1	27359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	2	1	1	2	N	-0-					75
							402	3									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	13	57	1			31
03	589	X	290	-0-	-299	-0-	2	1	288	3	N	-0-					31
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31
05	403	X	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					31
06	390	X	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					31
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
09	60	X	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					31
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					31
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	432	1	6	2	N	-0-					31
							1582	3									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13743	-0-	-2067	-0-	336	1	13407	3	N	-0-					-0-
02	14280	X	11631	-0-	-2649	-0-	251	1	11380	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13040	-0-	-2212	-0-	299	1	12741	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	12787	-0-	-2123	-0-	277	1	12510	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	12545	-0-	-2862	-0-	277	1	12268	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	12108	-0-	-1182	-0-	258	1	11850	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	265	1	11417	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	11256	-0-	-1950	-0-	260	1	10996	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	10696	-0-	-2084	-0-	236	1	10460	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	11896	-0-	-659	-0-	277	1	11619	3	N	-0-					-0-
11	12120	X	11235	-0-	-885	-0-	273	1	10962	3	N	-0-					-0-
*12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	264	1	10839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	637	1	25425	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	22674	-0-	-6	-0-	492	1	22182	3	N	-0-					-0-
03	25110	X	24221	-0-	-889	-0-	553	1	23668	3	N	-0-					-0-
04	24300	X	23389	-0-	-911	-0-	511	1	22878	3	N	-0-					-0-
05	25110	X	23224	-0-	-1886	-0-	509	1	22715	3	N	-0-					-0-
06	24300	X	23266	-0-	-1034	-0-	498	1	22768	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	23260	-0-	-1850	-0-	521	1	22739	3	N	-0-					-0-
08	24211	X	22886	-0-	-1325	-0-	529	1	22357	3	N	-0-					-0-
09	23400	X	21778	-0-	-1622	-0-	472	1	21306	3	N	-0-					-0-
10	24056	X	22313	-0-	-1743	-0-	517	1	21796	3	N	-0-					-0-
11	23280	X	21365	-0-	-1915	-0-	520	1	20845	3	N	-0-					-0-
12	22568	X	21285	-0-	-1283	-0-	505	1	20780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9524	-0-	-861	-0-	9479	3	45	9	N	41					217
02	9380	X	8114	-0-	-1266	-0-	8103	3	11	9	N	10	185	1			42
03	10013	X	8466	-0-	-1547	-0-	8442	3	24	9	N	22					64
04	10050	X	7778	-0-	-2272	-0-	7778	3			N	-0-					64
05	10013	X	8599	-0-	-1414	-0-	8599	3			N	-0-					64
06	9210	X	5906	-0-	-3304	-0-	5906	3			N	-0-					64
07	8990	X	8131	-0-	-859	-0-	8131	3			N	-0-					64
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					64
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					64
10	8587	X	4848	-0-	-3739	-0-	4848	3			N	-0-					64
11	7860	X	4827	-0-	-3033	-0-	4805	3	22	9	N	20	32	1			52
12	7502	X	4418	-0-	-3084	-0-	4418	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 70,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-					19
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	3			N	-0-					19
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					19
04	5700	X	4432	-0-	-1268	-0-	38	1	4394	3	N	-0-					19
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	555	1	7509	3	N	-0-					19
06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	19	1	8915	3	N	33					52
							36	9									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8631	3	10	9	N	9					61
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	3			N	-0-					61
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					61
10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7257	3	101	9	N	92					153
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6318	3	14	9	N	13	147	1			19
12	8246	X	3500	-0-	-4746	-0-	3500	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 85,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	625	1	15202	3	N	28					109
							31	9									
02	14308	X	14067	-0-	-241	-0-	594	1	13451	3	N	20					129
							22	9									
03	15841	X	15487	-0-	-354	-0-	677	1	14779	3	N	28					157
							31	9									
04	15330	X	14689	-0-	-641	-0-	617	1	14021	3	N	46	181	1			22
							51	9									
05	15841	X	14802	-0-	-1039	-0-	633	1	14169	3	N	-0-					22
06	15330	X	14124	-0-	-1206	-0-	597	1	13524	3	N	3					25
							3	9									
07	15562	X	14319	-0-	-1243	-0-	632	1	13683	3	N	4					29
							4	9									
08	15500	X	14196	-0-	-1304	-0-	637	1	13540	3	N	17					46
							19	9									
09	14700	X	13531	-0-	-1169	-0-	667	1	12863	3	N	1					47
							1	9									
10	14787	X	13760	-0-	-1027	-0-	689	1	13071	3	N	-0-					47
11	14130	X	13354	-0-	-776	-0-	675	1	12656	3	N	21					68
							23	9									
12	14136	X	13549	-0-	-587	-0-	692	1	12825	3	N	29	31	1			61
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 171,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	1436	1	10824	3	N	397	373	1			78
							437	9									
02	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	1384	1	11320	3	N	338	185	1			231
							372	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	1537	1	12216	3	N	353	555	1			29
							388	9									
04	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	1024	1	11549	3	N	325	183	1			171
							358	9									
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	462	1	11754	3	N	335	367	1			139
							369	9									
06	11790	X	11568	-0-	-222	-0-	411	1	10835	3	N	293	351	1			81
							322	9									
07	12183	X	12163	-0-	-20	-0-	446	1	11351	3	N	333	354	1			60
							366	9									
08	12183	X	12006	-0-	-177	-0-	456	1	11217	3	N	303	180	1			183
							333	9									
09	11580	X	11071	-0-	-509	-0-	406	1	10369	3	N	269	359	1			93
							296	9									
10	12152	X	11857	-0-	-295	-0-	446	1	11079	3	N	302	357	1			38
							332	9									
11	11760	X	11312	-0-	-448	-0-	429	1	10547	3	N	305	156	1			187
							336	9									
12	11904	X	11371	-0-	-533	-0-	432	1	10645	3	N	267	345	1			109
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 146,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	39843	-0-	-2131	-0-	2406	1	37437	2	N	-0-					-0-
02	37912	X	35184	-0-	-2728	-0-	1987	1	33197	2	N	-0-					-0-
03	41974	X	38556	-0-	-3418	-0-	1660	1	36896	2	N	-0-					-0-
04	40260	X	37357	-0-	-2903	-0-	2096	1	35261	2	N	-0-					-0-
05	41230	X	37338	-0-	-3892	-0-	1786	1	35552	2	N	-0-					-0-
06	38550	X	36026	-0-	-2524	-0-	1570	1	34456	2	N	-0-					-0-
07	38967	X	36850	-0-	-2117	-0-	1315	1	35535	2	N	-0-					-0-
08	38595	X	36186	-0-	-2409	-0-	1302	1	34884	2	N	-0-					-0-
09	60583	X	60583	-0-	-0-	-0-	2157	1	58426	2	N	-0-					-0-
10	37324	X	35201	-0-	-2123	-0-	1275	1	33926	2	N	-0-					-0-
11	36030	X	33607	-0-	-2423	-0-	1219	1	32388	2	N	-0-					-0-
12	36177	X	34408	-0-	-1769	-0-	1350	1	33058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	15677	-0-	-2148	-0-	541	1	15136	3	N	-0-					-0-
02	16100	X	14206	-0-	-1894	-0-	452	1	13754	3	N	-0-					-0-
03	17391	X	15722	-0-	-1669	-0-	525	1	15197	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	14269	-0-	-2201	-0-	460	1	13809	3	N	-0-					-0-
05	15717	X	14410	-0-	-1307	-0-	469	1	13941	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	13992	-0-	-1218	-0-	443	1	13549	3	N	-0-					-0-
07	15717	X	14503	-0-	-1214	-0-	475	1	14028	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	15402	-0-	-315	-0-	523	1	14879	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13606	-0-	-674	-0-	442	1	13164	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	14340	-0-	-168	-0-	484	1	13856	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	14476	-0-	-434	-0-	500	1	13976	3	N	-0-					-0-
12	15407	X	14066	-0-	-1341	-0-	491	1	13575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1609	-0-	-1925	-0-	803	1	806	3	N	-0-					3
02	3388	X	2495	-0-	-893	-0-	777	1	1718	3	N	-0-					3
03	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	868	1	1495	3	N	47					50
							52	9									
04	3630	X	1846	-0-	-1784	-0-	840	1	1006	3	N	-0-					50
05	3410	X	2632	-0-	-778	-0-	868	1	1764	3	N	-0-					50
06	2670	X	984	-0-	-1686	-0-	833	1	151	3	N	-0-					50
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	839	1	2127	3	N	-0-					50
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	861	1	9150	3	N	-0-					50
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	837	1	7322	3	N	-0-					50
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	850	1	3099	3	N	31					81
							34	9									
*11	5040	X	3981	-0-	-1059	-0-	814	1	3157	3	N	9	55	1			35
							10	9									
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	854	1	2696	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 44,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	26978	-0-	-2875	-0-	26978	3			N	-0-					-0-
02	26796	X	24006	-0-	-2790	-0-	24006	3			N	-0-					-0-
03	28892	X	26164	-0-	-2728	-0-	26164	3			N	-0-					-0-
04	27150	X	24712	-0-	-2438	-0-	24712	3			N	-0-					-0-
05	27714	X	24978	-0-	-2736	-0-	24978	3			N	-0-					-0-
06	26100	X	22891	-0-	-3209	-0-	22891	3			N	-0-					-0-
07	26567	X	22721	-0-	-3846	-0-	22721	3			N	-0-					-0-
08	26164	X	23042	-0-	-3122	-0-	23042	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	22259	-0-	-2461	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
10	24986	X	22041	-0-	-2945	-0-	22041	3			N	-0-					-0-
11	22890	X	20997	-0-	-1893	-0-	20997	3			N	-0-					-0-
12	22723	X	21340	-0-	-1383	-0-	21340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	22706	-0-	-1598	-0-	508	1	22198	2	N	-0-					-0-
02	21644	X	20356	-0-	-1288	-0-	450	1	19906	2	N	-0-					-0-
03	23932	X	22306	-0-	-1626	-0-	495	1	21811	2	N	-0-					-0-
04	22440	X	21648	-0-	-792	-0-	499	1	21149	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	21603	-0-	-1368	-0-	471	1	21132	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	20392	-0-	-1568	-0-	467	1	19925	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	20316	-0-	-2221	-0-	454	1	19862	2	N	-0-					-0-
08	22382	X	20495	-0-	-1887	-0-	462	1	20033	2	N	-0-					-0-
09	21660	X	21172	-0-	-488	-0-	474	1	20698	2	N	-0-					-0-
10	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	749	1	21083	2	N	-0-					-0-
*11	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	467	1	20179	2	N	-0-					-0-
12	21886	X	20617	-0-	-1269	-0-	462	1	20155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5814	-0-	-1378	-0-	5814	3			N	-0-					66
02	6496	X	5155	-0-	-1341	-0-	5155	3			N	-0-					66
03	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	6068	3			N	-0-					66
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					66
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6278	3	9	9	N	8					74
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	3	1	9	N	1					75
07	6541	X	5348	-0-	-1193	-0-	5348	3			N	-0-					75
08	6541	X	5298	-0-	-1243	-0-	5298	3			N	-0-					75
09	6660	X	5246	-0-	-1414	-0-	5246	3			N	-0-					75
10	6882	X	5420	-0-	-1462	-0-	5376	3	44	9	N	40					115
11	6660	X	5014	-0-	-1646	-0-	4986	3	28	9	N	25	120	1			20
*12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 68,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	15170	-0-	-423	-0-	524	1	14646	3	N	-0-			-0-
02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	447	1	13893	3	N	-0-			-0-
03	15593	X	15009	-0-	-584	-0-	488	1	14521	3	N	-0-			-0-
04	15090	X	13995	-0-	-1095	-0-	440	1	13555	3	N	-0-			-0-
05	15593	X	14050	-0-	-1543	-0-	449	1	13601	3	N	-0-			-0-
06	15090	X	13899	-0-	-1191	-0-	432	1	13467	3	N	-0-			-0-
07	15593	X	15265	-0-	-328	-0-	500	1	14765	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	14917	-0-	-87	-0-	509	1	14408	3	N	-0-			-0-
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	469	1	13881	3	N	-0-			-0-
10	15252	X	14262	-0-	-990	-0-	484	1	13778	3	N	-0-			-0-
11	14760	X	14176	-0-	-584	-0-	493	1	13683	3	N	-0-			-0-
12	15159	X	14564	-0-	-595	-0-	509	1	14055	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	754	1	29974	3	N	-0-			-0-
02	27468	X	25871	-0-	-1597	-0-	543	1	25328	3	N	-0-			-0-
03	30411	X	27478	-0-	-2933	-0-	615	1	26863	3	N	-0-			-0-
04	29430	X	27776	-0-	-1654	-0-	588	1	27188	3	N	-0-			-0-
05	30411	X	27788	-0-	-2623	-0-	593	1	27195	3	N	-0-			-0-
06	29430	X	26530	-0-	-2900	-0-	553	1	25977	3	N	-0-			-0-
07	28706	X	26857	-0-	-1849	-0-	576	1	26281	3	N	-0-			-0-
08	28706	X	26455	-0-	-2251	-0-	593	1	25862	3	N	-0-			-0-
09	27780	X	25289	-0-	-2491	-0-	523	1	24766	3	N	-0-			-0-
10	27776	X	25942	-0-	-1834	-0-	582	1	25360	3	N	-0-			-0-
11	26520	X	24830	-0-	-1690	-0-	583	1	24247	3	N	-0-			-0-
12	26443	X	25029	-0-	-1414	-0-	578	1	24451	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	322	1	12894	3	N	-0-			-0-
02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	243	1	11159	3	N	-0-			-0-
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	273	1	11842	3	N	-0-			-0-
04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	252	1	11356	3	N	-0-			-0-
05	11718	X	11618	-0-	-100	-0-	255	1	11363	3	N	-0-			-0-
06	11340	X	11048	-0-	-292	-0-	234	1	10814	3	N	-0-			-0-
07	11718	X	11019	-0-	-699	-0-	242	1	10777	3	N	-0-			-0-
08	11718	X	10940	-0-	-778	-0-	252	1	10688	3	N	-0-			-0-
09	11340	X	10547	-0-	-793	-0-	224	1	10323	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	11097	-0-	-528	-0-	255	1	10842	3	N	-0-			-0-
11	11040	X	10369	-0-	-671	-0-	249	1	10120	3	N	-0-			-0-
*12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	254	1	10509	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	22986	-0-	-1814	-0-	100	1	47	2	N	-0-					128
							22839	3									
02	21896	X	20186	-0-	-1710	-0-	87	1	20099	3	N	-0-					128
03	23901	X	22001	-0-	-1900	-0-	127	1	10	2	N	-0-					128
							21864	3									
04	22230	X	21163	-0-	-1067	-0-	134	1	1	2	N	-0-					128
							21028	3									
05	22971	X	21325	-0-	-1646	-0-	132	1	4	2	N	-0-					128
							21189	3									
06	22230	X	20270	-0-	-1960	-0-	68	1	2	2	N	-0-					128
							20200	3									
07	22351	X	20305	-0-	-2046	-0-	126	1	20179	3	N	-0-					128
08	22010	X	20331	-0-	-1679	-0-	140	1	5	2	N	-0-					128
							20186	3									
09	21150	X	19670	-0-	-1480	-0-	139	1	19531	3	N	-0-					128
10	21328	X	20836	-0-	-492	-0-	138	1	20698	3	N	-0-					128
11	20280	X	19276	-0-	-1004	-0-	140	1	67	2	N	44					172
							19021	3	48	9							
12	20336	X	19927	-0-	-409	-0-	151	1	19776	3	N	-0-	150	1			22

TOTAL GAS PROD: 248,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

01	23870	X	21600	-0-	-2270	-0-	93	1	44	2	N	-0-					38
							21463	3									
02	21560	X	19280	-0-	-2280	-0-	83	1	1	2	N	-0-					38
							19196	3									
03	22723	X	20994	-0-	-1729	-0-	121	1	10	2	N	-0-					38
							20863	3									
04	21630	X	19982	-0-	-1648	-0-	126	1	1	2	N	-0-					38
							19855	3									
05	22010	X	20015	-0-	-1995	-0-	123	1	4	2	N	-0-					38
							19888	3									
06	20910	X	18669	-0-	-2241	-0-	62	1	2	2	N	-0-					38
							18605	3									
07	21359	X	18617	-0-	-2742	-0-	117	1	18500	3	N	-0-					38
08	20987	X	18652	-0-	-2335	-0-	129	1	5	2	N	-0-					38
							18518	3									
09	19980	X	17874	-0-	-2106	-0-	127	1	17747	3	N	-0-					38
10	20026	X	19431	-0-	-595	-0-	130	1	19301	3	N	-0-					38
11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	152	1	72	2	N	-0-					38
							20603	3									
*12	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	152	1	19727	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 235,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46252	X	40354	-0-	-5898	-0-	1384	1	38947	3	N	21					109
							23	9									
02	41048	X	35386	-0-	-5662	-0-	1213	1	34156	3	N	15					124
							17	9									
03	43462	X	38382	-0-	-5080	-0-	1368	1	37008	3	N	5	107	1			22
							6	9									
04	40890	X	36474	-0-	-4416	-0-	1255	1	35219	3	N	-0-					22
05	41199	X	36952	-0-	-4247	-0-	1291	1	35661	3	N	-0-					22
06	39060	X	34907	-0-	-4153	-0-	1203	1	33704	3	N	-0-					22
07	39184	X	35701	-0-	-3483	-0-	1269	1	34432	3	N	-0-					22
08	38378	X	35465	-0-	-2913	-0-	1302	1	34163	3	N	-0-					22
09	36480	X	33756	-0-	-2724	-0-	1201	1	32555	3	N	-0-					22
10	36952	X	34348	-0-	-2604	-0-	1258	1	33090	3	N	-0-					22
11	34920	X	32137	-0-	-2783	-0-	1198	1	30886	3	N	48					70
							53	9									
12	34503	X	32415	-0-	-2088	-0-	1219	1	31196	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 426,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	17916	-0-	-2885	-0-	614	1	17235	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
02	18368	X	15775	-0-	-2593	-0-	530	1	15103	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
03	19685	X	16752	-0-	-2933	-0-	592	1	16095	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
04	18270	X	16674	-0-	-1596	-0-	520	1	16095	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
05	18383	X	15843	-0-	-2540	-0-	549	1	15232	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
06	17340	X	14006	-0-	-3334	-0-	478	1	13410	3	N	107	107	0			-0-
							118	9									
07	17453	X	15998	-0-	-1455	-0-	565	1	15332	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
08	17236	X	16059	-0-	-1177	-0-	582	1	15435	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
09	16680	X	15232	-0-	-1448	-0-	534	1	14557	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
*10	15903	X	15617	-0-	-286	-0-	565	1	14925	3	N	115	115	0			-0-
							127	9									
*11	15540	X	14713	-0-	-827	-0-	543	1	14067	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									
*12	16058	X	14807	-0-	-1251	-0-	550	1	14154	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 189,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	685	1	31	2	N	-0-					-0-
							15232	3									
02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	3			N	-0-					-0-
03	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	7	2	14656	3	N	-0-					-0-
04	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	1	2	14097	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13615	-0-	-521	-0-	3	2	13612	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	13530	-0-	-150	-0-	1	2	13529	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12977	-0-	-1159	-0-	12977	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	2158	-0-	-11978	-0-	1	2	2157	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12585	-0-	-1095	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	12627	-0-	-1354	-0-	12627	3			N	-0-					-0-
11	13530	X	12202	-0-	-1328	-0-	43	2	12159	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	12696	-0-	-324	-0-	12696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	28901	-0-	-4982	-0-	996	1	27905	3	N	-0-					-0-
02	30604	X	28989	-0-	-1615	-0-	964	1	28025	3	N	-0-					-0-
03	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	1126	1	31376	3	N	-0-					-0-
04	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	1025	1	29669	3	N	-0-					-0-
05	32085	X	29725	-0-	-2360	-0-	1004	1	28721	3	N	-0-					-0-
06	31440	X	26837	-0-	-4603	-0-	896	1	25941	3	N	-0-					-0-
07	32488	X	28249	-0-	-4239	-0-	962	1	27287	3	N	-0-					-0-
08	32488	X	28170	-0-	-4318	-0-	989	1	27181	3	N	-0-					-0-
09	30690	X	27301	-0-	-3389	-0-	922	1	26379	3	N	-0-					-0-
10	29729	X	25007	-0-	-4722	-0-	880	1	24127	3	N	-0-					-0-
11	27330	X	25674	-0-	-1656	-0-	922	1	24752	3	N	-0-					-0-
12	27993	X	27266	-0-	-727	-0-	986	1	26280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12247	-0-	-3470	-0-	409	1	24	2	N	-0-					-0-
							11814	3									
02	14196	X	13660	-0-	-536	-0-	58	1	13602	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	15182	-0-	-473	-0-	87	1	7	2	N	-0-					-0-
							15088	3									
04	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	90	1	14176	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14737	-0-	-391	-0-	90	1	3	2	N	-0-					-0-
							14644	3									
06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	-0-					-0-
							15127	3									
07	15190	X	14266	-0-	-924	-0-	88	1	14178	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	12097	-0-	-3093	-0-	83	1	3	2	N	-0-					-0-
							12011	3									
09	15180	X	13149	-0-	-2031	-0-	92	1	13057	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14364	-0-	-1322	-0-	95	1	14269	3	N	-0-					-0-
11	15180	X	12594	-0-	-2586	-0-	91	1	44	2	N	-0-					-0-
							12459	3									
*12	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	92	1	12187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	15773	-0-	-4346	-0-	547	1	15226	3	N	-0-					-0-
02	18172	X	16563	-0-	-1609	-0-	520	1	16043	3	N	-0-					-0-
03	19468	X	17207	-0-	-2261	-0-	563	1	16644	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	16673	-0-	-1837	-0-	527	1	16146	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	16228	-0-	-2124	-0-	520	1	15708	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	10831	-0-	-6929	-0-	493	1	10338	3	N	-0-					-0-
07	18352	X	15223	-0-	-3129	-0-	737	1	14486	3	N	-0-					-0-
08	17236	X	14802	-0-	-2434	-0-	496	1	14306	3	N	-0-					-0-
09	16680	X	14045	-0-	-2635	-0-	451	1	13594	3	N	-0-					-0-
10	16213	X	14878	-0-	-1335	-0-	494	1	14384	3	N	-0-					-0-
11	14730	X	13149	-0-	-1581	-0-	449	1	12700	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	13217	-0-	-1136	-0-	456	1	12761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	23786	-0-	-1293	-0-	816	1	22970	3	N	-0-					57
02	22568	X	20836	-0-	-1732	-0-	717	1	20119	3	N	-0-					57
03	24490	X	22963	-0-	-1527	-0-	819	1	22144	3	N	-0-					57
04	23010	X	22914	-0-	-96	-0-	770	1	22144	3	N	-0-					57
05	23777	X	21399	-0-	-2378	-0-	815	1	20584	3	N	-0-					57
06	23010	X	21301	-0-	-1709	-0-	801	1	20500	3	N	-0-					57
07	23684	X	23156	-0-	-528	-0-	884	1	22272	3	N	-0-					57
08	23684	X	23574	-0-	-110	-0-	903	1	22671	3	N	-0-					57
09	22920	X	22589	-0-	-331	-0-	826	1	21763	3	N	-0-					57
10	23157	X	23093	-0-	-64	-0-	1652	1	21441	3	N	-0-					57
11	22800	X	22089	-0-	-711	-0-	1643	1	20446	3	N	-0-					57
12	23560	X	19707	-0-	-3853	-0-	1410	1	18297	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 267,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	47333	-0-	-3290	-0-	1620	1	45640	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	45612	X	41852	-0-	-3760	-0-	1465	1	40366	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
03	48453	X	46356	-0-	-2097	-0-	1675	1	44558	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
04	46333	X	46333	-0-	-0-	-0-	1650	1	44558	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									
05	50327	X	50327	-0-	-0-	-0-	1783	1	48410	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									
06	45810	X	44949	-0-	-861	-0-	1578	1	43337	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
07	47864	X	44445	-0-	-3419	-0-	1613	1	42799	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
08	50313	X	42040	-0-	-8273	-0-	1573	1	40435	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*09	48690	X	41387	-0-	-7303	-0-	1481	1	39827	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
*10	50313	X	41680	-0-	-8633	-0-	1537	1	40063	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
*11	44940	X	39643	-0-	-5297	-0-	1488	1	38079	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
12	44330	X	40222	-0-	-4108	-0-	1520	1	38680	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 526,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	19298	-0-	-635	-0-	656	1	18466	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
02	18004	X	16329	-0-	-1675	-0-	566	1	15679	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
03	19499	X	17997	-0-	-1502	-0-	646	1	17239	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
04	18870	X	18832	-0-	-38	-0-	652	1	18084	3	N	87	87	0			-0-
							96	9									
05	19313	X	18045	-0-	-1268	-0-	579	1	17454	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
06	18690	X	16351	-0-	-2339	-0-	469	1	15882	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	15783	-0-	-3685	-0-	981	1	14746	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	19468	X	14594	-0-	-4874	-0-	938	1	13636	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
09	18840	X	16574	-0-	-2266	-0-	1077	1	15486	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
10	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1200	1	16889	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	16350	X	16033	-0-	-317	-0-	1087	1	14882	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
*12	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	837	1	14733	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 203,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	933	1	8884	3	N	67	78	1			140
							74	9									
02	8596	X	8192	-0-	-404	-0-	833	1	7346	3	N	12					152
							13	9									
03	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	965	1	8983	3	N	87	181	1			58
							96	9									
04	9210	X	8939	-0-	-271	-0-	900	1	8021	3	N	16					74
							18	9									
05	9517	X	9452	-0-	-65	-0-	940	1	8500	3	N	11					85
							12	9									
06	9210	X	9133	-0-	-77	-0-	907	1	8211	3	N	14					99
							15	9									
07	9517	X	9021	-0-	-496	-0-	931	1	8081	3	N	8					107
							9	9									
08	9517	X	8724	-0-	-793	-0-	931	1	7783	3	N	9					116
							10	9									
09	9150	X	8514	-0-	-636	-0-	888	1	7625	3	N	1					117
							1	9									
10	9455	X	8239	-0-	-1216	-0-	906	1	7329	3	N	4					121
							4	9									
11	9120	X	6994	-0-	-2126	-0-	840	1	6143	3	N	10					131
							11	9									
12	9021	X	8323	-0-	-698	-0-	910	1	7335	3	N	71	180	1			22
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 105,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	12766	-0-	-3199	-0-	441	1	12325	3	N	-0-			-0-
02	14392	X	3194	-0-	-11198	-0-	98	1	3096	3	N	-0-			-0-
03	15934	X	8990	-0-	-6944	-0-	294	1	8696	3	N	-0-			-0-
04	13470	X	7388	-0-	-6082	-0-	235	1	7153	3	N	-0-			-0-
05	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	508	1	15249	3	N	-0-			-0-
06	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	451	1	13708	3	N	-0-			-0-
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	459	1	13592	3	N	-0-			-0-
08	15748	X	14229	-0-	-1519	-0-	486	1	13743	3	N	-0-			-0-
09	15240	X	13633	-0-	-1607	-0-	442	1	13191	3	N	-0-			-0-
10	15748	X	14202	-0-	-1546	-0-	482	1	13720	3	N	-0-			-0-
11	14160	X	13094	-0-	-1066	-0-	454	1	12640	3	N	-0-			-0-
12	14229	X	13296	-0-	-933	-0-	463	1	12833	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	19195	-0-	-2753	-0-	19195	3			N	-0-			-0-
02	19460	X	16903	-0-	-2557	-0-	16903	3			N	-0-			-0-
03	20677	X	18278	-0-	-2399	-0-	18278	3			N	-0-			-0-
04	18840	X	17057	-0-	-1783	-0-	17057	3			N	-0-			-0-
05	19344	X	16925	-0-	-2419	-0-	16925	3			N	-0-			-0-
06	18570	X	14850	-0-	-3720	-0-	14850	3			N	-0-			-0-
07	18724	X	14477	-0-	-4247	-0-	14477	3			N	-0-			-0-
08	18290	X	14081	-0-	-4209	-0-	14081	3			N	-0-			-0-
09	17070	X	13528	-0-	-3542	-0-	13528	3			N	-0-			-0-
10	16926	X	13750	-0-	-3176	-0-	13750	3			N	-0-			-0-
11	14850	X	13634	-0-	-1216	-0-	13634	3			N	-0-			-0-
*12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	17873	-0-	-3579	-0-	17873	3			N	-0-			-0-
02	18396	X	15486	-0-	-2910	-0-	15486	3			N	-0-			-0-
03	19437	X	16549	-0-	-2888	-0-	16549	3			N	-0-			-0-
04	17760	X	15553	-0-	-2207	-0-	15553	3			N	-0-			-0-
05	18135	X	15500	-0-	-2635	-0-	15500	3			N	-0-			-0-
06	17310	X	14204	-0-	-3106	-0-	14204	3			N	-0-			-0-
07	17143	X	14290	-0-	-2853	-0-	14290	3			N	-0-			-0-
08	16554	X	13982	-0-	-2572	-0-	13982	3			N	-0-			-0-
09	15540	X	13002	-0-	-2538	-0-	13002	3			N	-0-			-0-
10	15500	X	12975	-0-	-2525	-0-	12975	3			N	-0-			-0-
11	14190	X	11819	-0-	-2371	-0-	11819	3			N	-0-			-0-
12	13857	X	12214	-0-	-1643	-0-	12214	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	18482	-0-	-1203	-0-	632	1	17791	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
02	17780	X	15178	-0-	-2602	-0-	526	1	14602	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
03	19406	X	13467	-0-	-5939	-0-	485	1	12982	3	N	-0-					-0-
04	18780	X	13093	-0-	-5687	-0-	105	1	12982	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	17880	X	9506	-0-	-8374	-0-	330	1	9157	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
07	16802	X	14967	-0-	-1835	-0-	539	1	14428	3	N	-0-					-0-
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	535	1	13912	3	N	-0-					-0-
09	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	532	1	14261	3	N	-0-					-0-
*10	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	584	1	15210	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
*11	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	562	1	14378	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*12	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	574	1	14588	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 159,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	17382	-0-	-629	-0-	596	1	16768	3	N	16					146
							18	9									
02	16268	X	14801	-0-	-1467	-0-	511	1	14290	3	N	-0-					146
03	17918	X	15316	-0-	-2602	-0-	543	1	14773	3	N	-0-					146
04	16830	X	14499	-0-	-2331	-0-	501	1	13998	3	N	-0-					146
05	17391	X	14728	-0-	-2663	-0-	516	1	14212	3	N	-0-					146
06	16830	X	14760	-0-	-2070	-0-	511	1	14249	3	N	-0-					146
07	16399	X	14322	-0-	-2077	-0-	509	1	13813	3	N	-0-					146
08	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	566	1	14897	3	Y	9	149	1			6
							10	9									
09	14760	X	12988	-0-	-1772	-0-	459	1	12515	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	15252	X	13853	-0-	-1399	-0-	505	1	13348	3	Y	-0-					6
11	14970	X	12682	-0-	-2288	-0-	473	1	12209	3	Y	-0-					6
12	15469	X	12958	-0-	-2511	-0-	486	1	12472	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 173,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	3			N	-0-					-0-
02	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	19216	3			N	-0-					-0-
03	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	20647	3			N	-0-					-0-
04	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	3			N	-0-					-0-
05	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	3			N	-0-					-0-
06	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-					-0-
07	17949	X	17684	-0-	-265	-0-	17684	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	17300	-0-	-649	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
09	17370	X	16214	-0-	-1156	-0-	16214	3			N	-0-					-0-
10	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	3			N	-0-					-0-
11	17370	X	14642	-0-	-2728	-0-	14642	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	14427	-0-	-2685	-0-	14427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
02	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14568	3			N	-0-					-0-
03	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	4874	-0-	-8476	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
07	13795	X	13539	-0-	-256	-0-	840	1	12699	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	12935	-0-	-860	-0-	84	1	12851	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	12089	-0-	-1458	-0-	12089	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	10822	-0-	-2288	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	9373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	814	1	13863	3	N	-0-					41
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	687	1	12247	3	N	-0-					41
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	870	1	13266	3	N	-0-					41
04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	760	1	12562	3	N	-0-					41
05	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	693	1	12656	3	N	-0-					41
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	635	1	12116	3	N	-0-					41
07	8897	X	8711	-0-	-186	-0-	903	1	7808	3	N	-0-					41
08	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1216	1	9354	3	N	-0-					41
09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	593	1	10582	3	N	-0-					41
10	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	1199	1	10617	3	N	-0-					41
11	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1464	1	10254	3	N	-0-					41
*12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1130	1	10537	3	N	138	179	1			-0-
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 146,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					86
02	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	490	1	13110	3	N	-0-					86
03	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	464	1	7	2	N	-0-					86
							13423	3									
04	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	459	1	12207	3	N	-0-					86
05	11532	X	9662	-0-	-1870	-0-	438	1	2	2	N	-0-					86
							9222	3									
06	11160	X	9310	-0-	-1850	-0-	370	1	1	2	N	-0-					86
							8939	3									
07	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	482	1	11546	3	N	-0-					86
08	11532	X	10271	-0-	-1261	-0-	451	1	2	2	N	-0-					86
							9818	3									
09	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	540	1	12555	3	N	-0-					86
10	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	467	1	12647	3	N	12					98
							13	9									
11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	382	1	39	2	N	25	104	1			19
							11011	3	28	9							
12	13082	X	11300	-0-	-1782	-0-	364	1	10936	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 130,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	628	-0-	-240	-0-	627	1	1	3	N	-0-			-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	1			N	-0-			-0-
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	544	1			N	-0-			-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	837	1	1832	3	N	-0-			-0-
05	620	N	383	-0-	-237	-0-	305	1	78	3	N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11314	-0-	-3566	-0-	388	1	10926	3	N	-0-			38
02	13440	X	9614	-0-	-3826	-0-	331	1	9283	3	N	-0-			38
03	14477	X	11319	-0-	-3158	-0-	404	1	10915	3	N	-0-			38
04	12690	X	10443	-0-	-2247	-0-	358	1	10085	3	N	-0-			38
05	13113	X	11646	-0-	-1467	-0-	405	1	11241	3	N	-0-			38
06	10950	X	8882	-0-	-2068	-0-	303	1	8579	3	N	-0-			38
07	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	455	1	12369	3	N	-0-			38
08	11656	X	8885	-0-	-2771	-0-	420	1	8465	3	N	-0-			38
09	11280	X	9127	-0-	-2153	-0-	366	1	8761	3	N	-0-			38
10	12834	X	10114	-0-	-2720	-0-	714	1	9400	3	N	-0-			38
11	12420	X	9360	-0-	-3060	-0-	825	1	8535	3	N	-0-			38
12	12772	X	9275	-0-	-3497	-0-	718	1	8557	3	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 122,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2654	-0-	-3546	-0-	753	1	1901	3	N	-0-			47
02	4900	X	2487	-0-	-2413	-0-	688	1	1799	3	N	-0-			47
03	5425	X	1600	-0-	-3825	-0-	675	1	925	3	N	-0-			47
04	5250	X	2946	-0-	-2304	-0-	730	1	2216	3	N	-0-			47
05	2759	X	1812	-0-	-947	-0-	787	1	1025	3	N	-0-			47
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1005	1	4724	3	N	-0-			47
07	3038	X	1100	-0-	-1938	-0-	841	1	259	3	N	-0-			47
08	3038	X	1051	-0-	-1987	-0-	890	1	161	3	N	-0-			47
09	5730	X	278	-0-	-5452	-0-	278	1			N	-0-			47
10	5921	X	889	-0-	-5032	-0-	889	1			N	-0-			47
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			47
12	1085	X	887	-0-	-198	-0-	887	1			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 21,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	768	-0-	-1681	-0-	556	1	113	3	N	90	168	1			13
							99	9									
02	1792	X	1261	-0-	-531	-0-	517	1	641	3	N	94					107
							103	9									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	662	1	4108	3	N	162	184	1			85
							178	9									
04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	789	1	11972	3	N	90					175
							99	9									
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	645	1	1571	3	N	58	156	1			77
							64	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	650	1	4368	3	N	93					170
							102	9									
07	13299	X	4421	-0-	-8878	-0-	653	1	3690	3	N	71	178	1			63
							78	9									
08	13299	X	3279	-0-	-10020	-0-	641	1	2571	3	N	61					124
							67	9									
09	12870	X	3748	-0-	-9122	-0-	358	1	3335	3	N	50	107	1			67
							55	9									
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	696	1	6737	3	N	104					171
							114	9									
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	662	1	5081	3	N	81	178	1			74
							89	9									
12	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	636	1	3255	3	N	47	61	1			60
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 56,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	16020	-0-	-2208	-0-	1402	1	14366	3	N	229	141	1			90
							252	9									
02	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1427	1	15157	3	N	126	177	1			39
							139	9									
03	18228	X	15063	-0-	-3165	-0-	1457	1	13501	3	N	95					134
							105	9									
04	17640	X	12703	-0-	-4937	-0-	1323	1	11316	3	N	58	173	1			19
							64	9									
05	18228	X	15126	-0-	-3102	-0-	1454	1	13606	3	N	60					79
							66	9									
06	17640	X	13380	-0-	-4260	-0-	1357	1	11934	3	N	81	137	1			23
							89	9									
07	18228	X	15522	-0-	-2706	-0-	1480	1	13931	3	N	101					124
							111	9									
08	15128	X	13482	-0-	-1646	-0-	1414	1	11950	3	N	107	168	1			63
							118	9									
09	14640	X	13870	-0-	-770	-0-	1388	1	12352	3	N	118	167	1			14
							130	9									
10	15531	X	11257	-0-	-4274	-0-	1322	1	9817	3	N	107					121
							118	9									
11	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	1460	1	14487	3	N	66	144	1			43
							73	9									
*12	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	1499	1	14695	3	N	93					136
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 175,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16618	-0-	-2974	-0-	16618	3			N	-0-					-0-
02	17696	X	12923	-0-	-4773	-0-	12923	3			N	-0-					-0-
03	18569	X	13947	-0-	-4622	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
04	17970	X	15770	-0-	-2200	-0-	15770	3			N	-0-					-0-
05	18104	X	13952	-0-	-4152	-0-	13952	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	12063	-0-	-4017	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
07	16306	X	12108	-0-	-4198	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	10929	-0-	-5377	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
09	15780	X	10067	-0-	-5713	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	508	-0-	-13442	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	772	1	12204	3	N	-0-					-0-
*12	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	521	1	15819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	27665	-0-	-545	-0-	948	1	26717	3	N	-0-					121
02	25480	X	22956	-0-	-2524	-0-	786	1	22147	3	N	21					142
							23	9									
03	27776	X	25412	-0-	-2364	-0-	904	1	24490	3	N	16					158
							18	9									
04	26760	X	24136	-0-	-2624	-0-	828	1	23297	3	N	10					168
							11	9									
05	27652	X	21701	-0-	-5951	-0-	756	1	20930	3	N	14					182
							15	9									
06	26760	X	24885	-0-	-1875	-0-	856	1	24022	3	N	6					188
							7	9									
07	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	922	1	25005	3	N	12					200
							13	9									
08	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	964	1	25199	3	N	7					207
							8	9									
09	24900	X	23927	-0-	-973	-0-	850	1	23077	3	N	-0-	167	1			40
10	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	974	1	25795	3	N	5					45
							6	9									
11	25320	X	25252	-0-	-68	-0-	938	1	24306	3	Y	7	31	1			21
							8	9									
*12	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	976	1	25124	3	Y	10	3	1			28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 300,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48980	X	44663	-0-	-4317	-0-	1532	1	43111	3	N	18					177
							20	9									
02	44240	X	39340	-0-	-4900	-0-	1381	1	37953	3	N	5					182
							6	9									
03	46872	X	42723	-0-	-4149	-0-	1555	1	41157	3	N	10	154	1			38
							11	9									
04	45030	X	40504	-0-	-4526	-0-	1429	1	39075	3	N	-0-					38
05	45322	X	41093	-0-	-4229	-0-	1470	1	39623	3	N	-0-					38
06	43230	X	38848	-0-	-4382	-0-	1370	1	37478	3	N	-0-					38
07	43555	X	39634	-0-	-3921	-0-	1449	1	38185	3	N	-0-					38
08	42718	X	39210	-0-	-3508	-0-	1473	1	37737	3	N	-0-					38
09	40500	X	37622	-0-	-2878	-0-	1371	1	36251	3	N	-0-					38
10	41106	X	38363	-0-	-2743	-0-	1442	1	36921	3	N	-0-					38
11	38850	X	36521	-0-	-2329	-0-	1394	1	35127	3	N	-0-					38
12	38905	X	37340	-0-	-1565	-0-	1433	1	35907	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 475,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9246	-0-	-1108	-0-	42	1	19	2	N	92	258	1			10
							9084	3	101	9							
02	9240	X	7702	-0-	-1538	-0-	35	1	7655	3	N	11					21
							12	9									
03	9703	X	7163	-0-	-2540	-0-	44	1	4	2	N	43					64
							7068	3	47	9							
04	9090	X	3796	-0-	-5294	-0-	157	1	3604	3	N	32					96
							35	9									
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	205	1	2	2	N	108	180	1			24
							10959	3	119	9							
06	8940	X	3232	-0-	-5708	-0-	11	1	3220	3	N	1					25
							1	9									
07	8525	X	8438	-0-	-87	-0-	579	1	7857	3	N	2					27
							2	9									
08	10850	X	6359	-0-	-4491	-0-	144	1	1	2	N	2					29
							6212	3	2	9							
09	10500	X	5963	-0-	-4537	-0-	44	1	5895	3	N	22					51
							24	9									
10	10850	X	5699	-0-	-5151	-0-	39	1	5607	3	N	48					99
							53	9									
11	8160	X	4690	-0-	-3470	-0-	36	1	16	2	N	14					113
							4623	3	15	9							
*12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	68	1	8484	3	N	96	178	1			31
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 82,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	5351	-0-	-4972	-0-	600	1	4751	3	N	-0-					-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	972	1	9257	3	N	-0-					-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	1076	1	10029	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	9881	-0-	-109	-0-	906	1	8975	3	N	-0-					-0-
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1021	1	9461	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9960	-0-	-30	-0-	965	1	8995	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	8612	-0-	-1711	-0-	935	1	7677	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	10135	-0-	-188	-0-	1032	1	9103	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	8955	-0-	-1035	-0-	902	1	8053	3	N	-0-					-0-
10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	1154	1	11176	3	N	-0-					-0-
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1082	1	9896	3	N	-0-					-0-
*12	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1119	1	10089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	16265	-0-	-8535	-0-	563	1	15702	3	N	-0-					-0-
02	22400	X	19882	-0-	-2518	-0-	605	1	19277	3	N	-0-					-0-
03	24800	X	22341	-0-	-2459	-0-	706	1	21635	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	22065	-0-	-255	-0-	675	1	21390	3	N	-0-					-0-
05	23064	X	22068	-0-	-996	-0-	681	1	21387	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20991	-0-	-639	-0-	637	1	20354	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	21845	-0-	-971	-0-	686	1	21159	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21438	-0-	-1378	-0-	702	1	20736	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	21659	-0-	-421	-0-	676	1	20983	3	N	-0-					-0-
10	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	747	1	22180	3	N	-0-					-0-
11	21150	X	19411	-0-	-1739	-0-	647	1	18764	3	N	-0-					-0-
12	21328	X	18999	-0-	-2329	-0-	641	1	18358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	18056	-0-	-1164	-0-	618	1	17407	3	N	28					66
							31	9									
02	17360	X	15981	-0-	-1379	-0-	551	1	15430	3	N	-0-					66
03	19220	X	17508	-0-	-1712	-0-	630	1	16878	3	N	-0-					66
04	18600	X	16791	-0-	-1809	-0-	584	1	16207	3	N	-0-					66
05	19189	X	17478	-0-	-1711	-0-	614	1	16864	3	N	-0-					66
06	17460	X	16126	-0-	-1334	-0-	561	1	15565	3	N	-0-					66
07	17701	X	16524	-0-	-1177	-0-	593	1	15931	3	N	-0-					66
08	17515	X	16408	-0-	-1107	-0-	606	1	15717	3	Y	77	143	1			-0-
							85	9									
09	16920	X	16276	-0-	-644	-0-	586	1	15677	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	17484	X	17079	-0-	-405	-0-	632	1	16447	3	Y	-0-					-0-
11	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	640	1	16357	3	Y	-0-					-0-
12	16492	X	15893	-0-	-599	-0-	600	1	15293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15430	-0-	-938	-0-	527	1	14827	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
02	14784	X	13491	-0-	-1293	-0-	470	1	12958	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
03	16368	X	15058	-0-	-1310	-0-	540	1	14449	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
04	15660	X	15023	-0-	-637	-0-	507	1	14449	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
05	15903	X	13441	-0-	-2462	-0-	433	1	12996	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
06	14940	X	13569	-0-	-1371	-0-	842	1	12696	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
07	15531	X	12510	-0-	-3021	-0-	976	1	11513	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	15531	X	12956	-0-	-2575	-0-	865	1	12071	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
09	15030	X	14820	-0-	-210	-0-	963	1	13826	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
10	14074	X	14004	-0-	-70	-0-	926	1	13022	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	940	1	12873	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
*12	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	728	1	12777	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 167,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	25308	-0-	-949	-0-	616	1	24692	3	N	-0-					-0-
02	23716	X	22238	-0-	-1478	-0-	488	1	21750	3	N	-0-					-0-
03	26257	X	24285	-0-	-1972	-0-	564	1	23721	3	N	-0-					-0-
04	25050	X	23158	-0-	-1892	-0-	514	1	22644	3	N	-0-					-0-
05	25296	X	22473	-0-	-2823	-0-	497	1	21976	3	N	-0-					-0-
06	24480	X	22383	-0-	-2097	-0-	486	1	21897	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	22514	-0-	-2100	-0-	509	1	22005	3	N	-0-					-0-
08	24273	X	22278	-0-	-1995	-0-	523	1	21755	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	21454	-0-	-1706	-0-	469	1	20985	3	N	-0-					-0-
10	23126	X	21951	-0-	-1175	-0-	512	1	21439	3	N	-0-					-0-
11	22380	X	20756	-0-	-1624	-0-	507	1	20249	3	N	-0-					-0-
12	22320	X	21091	-0-	-1229	-0-	504	1	20587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	27780	-0-	-461	-0-	676	1	27104	3	N	-0-					-0-
02	25508	X	24433	-0-	-1075	-0-	538	1	23895	3	N	-0-					-0-
03	28241	X	26660	-0-	-1581	-0-	617	1	26043	3	N	-0-					-0-
04	27120	X	25561	-0-	-1559	-0-	565	1	24996	3	N	-0-					-0-
05	27869	X	25877	-0-	-1992	-0-	578	1	25299	3	N	-0-					-0-
06	26880	X	24641	-0-	-2239	-0-	540	1	24101	3	N	-0-					-0-
07	27063	X	24990	-0-	-2073	-0-	567	1	24423	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	24492	-0-	-2168	-0-	576	1	23916	3	N	-0-					-0-
09	25560	X	23549	-0-	-2011	-0-	519	1	23030	3	N	-0-					-0-
10	25885	X	24308	-0-	-1577	-0-	574	1	23734	3	N	-0-					-0-
11	24630	X	23378	-0-	-1252	-0-	578	1	22800	3	N	-0-					-0-
12	24645	X	23739	-0-	-906	-0-	574	1	23165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	24244	-0-	-1300	-0-	830	1	23356	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
02	23072	X	21583	-0-	-1489	-0-	746	1	20786	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
03	25389	X	23652	-0-	-1737	-0-	847	1	22750	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									
04	24210	X	23562	-0-	-648	-0-	790	1	22750	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
05	24583	X	21363	-0-	-3220	-0-	681	1	20674	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
06	23460	X	23139	-0-	-321	-0-	1345	1	21794	3	N	-0-					-0-
07	24335	X	23060	-0-	-1275	-0-	1430	1	21630	3	N	-0-					-0-
08	24335	X	23144	-0-	-1191	-0-	1627	1	21517	3	N	-0-					-0-
09	23550	X	21501	-0-	-2049	-0-	1391	1	20110	3	N	-0-					-0-
10	23994	X	21663	-0-	-2331	-0-	1436	1	20227	3	N	-0-					-0-
*11	23130	X	20493	-0-	-2637	-0-	1394	1	19099	3	N	-0-					-0-
12	21514	X	19408	-0-	-2106	-0-	1042	1	18366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5594	-0-	-1877	-0-	842	1	4752	3	N	-0-					19
02	6720	X	5266	-0-	-1454	-0-	750	1	4516	3	N	-0-					19
03	7161	X	3272	-0-	-3889	-0-	716	1	2556	3	N	-0-					19
04	6600	X	3671	-0-	-2929	-0-	653	1	3018	3	N	-0-					19
05	5828	X	3598	-0-	-2230	-0-	865	1	2733	3	N	-0-					19
06	5640	X	1721	-0-	-3919	-0-	835	1	886	3	N	-0-					19
07	5828	X	1268	-0-	-4560	-0-	918	1	350	3	N	-0-					19
08	3782	X	1205	-0-	-2577	-0-	932	1	273	3	N	-0-					19
09	3660	X	273	-0-	-3387	-0-	273	1			N	-0-					19
10	3596	X	765	-0-	-2831	-0-	765	1			N	-0-					19
11	1710	X	1153	-0-	-557	-0-	1153	1			N	-0-					19
12	1271	X	815	-0-	-456	-0-	815	1			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 28,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12891	-0-	-2733	-0-	12891	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11318	-0-	-1982	-0-	11318	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	12171	-0-	-2120	-0-	12171	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	11335	-0-	-1625	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	11110	-0-	-2282	-0-	11110	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	9658	-0-	-2822	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
07	12524	X	9366	-0-	-3158	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	10176	-0-	-2007	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	9413	-0-	-1927	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	7938	-0-	-3160	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9622	-0-	-218	-0-	9622	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9363	-0-	-805	-0-	9363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	34412	-0-	-3098	-0-	1185	1	33227	3	N	-0-					43
02	33880	X	30278	-0-	-3602	-0-	1004	1	29274	3	N	-0-					43
03	37479	X	33405	-0-	-4074	-0-	1158	1	32247	3	N	-0-					43
04	33360	X	30966	-0-	-2394	-0-	1056	1	29910	3	N	-0-					43
05	34410	X	32085	-0-	-2325	-0-	1110	1	30934	3	N	37					80
							41	9									
06	33300	X	25102	-0-	-8198	-0-	855	1	24213	3	N	31	76	1			35
							34	9									
07	33511	X	27637	-0-	-5874	-0-	977	1	26658	3	N	2	2	1			35
							2	9									
08	33418	X	32487	-0-	-931	-0-	1164	1	31323	3	N	-0-					35
09	31050	X	29542	-0-	-1508	-0-	1020	1	28522	3	N	-0-					35
10	32085	X	29583	-0-	-2502	-0-	1058	1	28525	3	N	-0-					35
11	31440	X	27881	-0-	-3559	-0-	1019	1	26862	3	N	-0-					35
12	31682	X	28327	-0-	-3355	-0-	1039	1	27288	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 361,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	8551	-0-	-4252	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	7283	-0-	-1789	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8000	-0-	-1269	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7381	-0-	-989	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7105	-0-	-1482	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5943	-0-	-2337	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6422	-0-	-1638	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6644	-0-	-1354	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6066	-0-	-1314	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6016	-0-	-1083	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5789	-0-	-631	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	4162	-0-	-2472	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9495	-0-	-952	-0-	43	1	19	2	N	78					261
							9347	3	86	9							
02	9660	X	8348	-0-	-1312	-0-	37	1	8187	3	N	113	182	1			192
							124	9									
03	10695	X	8870	-0-	-1825	-0-	53	1	4	2	N	14					206
							8798	3	15	9							
04	10350	X	8463	-0-	-1887	-0-	55	1	8308	3	N	91	183	1			114
							100	9									
05	9486	X	8408	-0-	-1078	-0-	54	1	1	2	N	58					172
							8289	3	64	9							
06	9180	X	7963	-0-	-1217	-0-	28	1	1	2	N	52					224
							7877	3	57	9							
07	9238	X	7988	-0-	-1250	-0-	51	1	7856	3	N	74					298
							81	9									
08	8866	X	7613	-0-	-1253	-0-	54	1	2	2	N	30	172	1			156
							7524	3	33	9							
09	8460	X	6783	-0-	-1677	-0-	50	1	6681	3	N	47					203
							52	9									
10	8401	X	7927	-0-	-474	-0-	55	1	7839	3	N	30	181	1			52
							33	9									
11	7950	X	7344	-0-	-606	-0-	55	1	25	2	N	38					90
							7222	3	42	9							
12	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	60	1	7474	3	N	53					143
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 96,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	19282	-0-	-2356	-0-	87	1	38	2	N	181	236	1			142
							18958	3	199	9							
02	18872	X	17624	-0-	-1248	-0-	79	1	17394	3	N	137	184	1			95
							151	9									
03	20398	X	18410	-0-	-1988	-0-	111	1	9	2	N	160	170	1			85
							18114	3	176	9							
04	19590	X	17495	-0-	-2095	-0-	116	1	1	2	N	148					233
							17215	3	163	9							
05	20243	X	17574	-0-	-2669	-0-	114	1	3	2	N	143	181	1			195
							17300	3	157	9							
06	18870	X	16594	-0-	-2276	-0-	58	1	2	2	N	125	165	1			155
							16396	3	138	9							
07	19499	X	17615	-0-	-1884	-0-	114	1	17377	3	N	113	181	1			87
							124	9									
08	18414	X	17406	-0-	-1008	-0-	125	1	4	2	N	111					198
							17155	3	122	9							
09	17490	X	15956	-0-	-1534	-0-	119	1	15718	3	N	108					306
							119	9									
10	17608	X	17051	-0-	-557	-0-	119	1	16803	3	N	117	181	1			242
							129	9									
11	17040	X	15247	-0-	-1793	-0-	116	1	53	2	N	117	181	1			178
							14949	3	129	9							
12	17608	X	15718	-0-	-1890	-0-	125	1	15471	3	N	111	19	1			270
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 205,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16356	-0-	-1748	-0-	76	1	33	2	N	263	356	1			57
							15958	3	289	9							
02	16240	X	13732	-0-	-2508	-0-	64	1	13480	3	N	171					228
							188	9									
03	17515	X	16644	-0-	-871	-0-	104	1	8	2	N	174	190	1			212
							16341	3	191	9							
04	16590	X	15267	-0-	-1323	-0-	104	1	14935	3	N	207	361	1			58
							228	9									
05	16616	X	14563	-0-	-2053	-0-	96	1	2	2	N	268	179	1			147
							14170	3	295	9							
06	16110	X	14494	-0-	-1616	-0-	52	1	1	2	N	134	166	1			115
							14294	3	147	9							
07	16647	X	14642	-0-	-2005	-0-	98	1	14365	3	N	163	169	1			109
							179	9									
08	16647	X	14234	-0-	-2413	-0-	106	1	3	2	N	112	181	1			40
							14002	3	123	9							
09	15270	X	13562	-0-	-1708	-0-	104	1	13297	3	N	146					186
							161	9									
10	14973	X	14535	-0-	-438	-0-	104	1	14237	3	N	176	184	1			178
							194	9									
*11	14490	X	12754	-0-	-1736	-0-	99	1	43	2	N	197	288	1			87
							12395	3	217	9							
12	14384	X	13894	-0-	-490	-0-	114	1	13710	3	N	64	119	1			32
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 174,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	20740	-0-	-1766	-0-	506	1	20234	3	N	-0-					-0-
02	20328	X	18674	-0-	-1654	-0-	399	1	18275	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	20098	-0-	-1974	-0-	455	1	19643	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	19103	-0-	-2017	-0-	412	1	18691	3	N	-0-					-0-
05	20863	X	19203	-0-	-1660	-0-	420	1	18783	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	18209	-0-	-1861	-0-	383	1	17826	3	N	-0-					-0-
07	20677	X	18522	-0-	-2155	-0-	411	1	18111	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	18176	-0-	-1912	-0-	419	1	17757	3	N	-0-					-0-
09	19110	X	16580	-0-	-2530	-0-	358	1	16222	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18089	-0-	-1100	-0-	415	1	17674	3	N	-0-					-0-
11	18210	X	16473	-0-	-1737	-0-	397	1	16076	3	N	-0-					-0-
12	17918	X	17369	-0-	-549	-0-	411	1	16958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8621	-0-	-1237	-0-	1083	1	7512	3	N	24	163	1			36
							26	9									
02	8904	X	7666	-0-	-1238	-0-	1075	1	6572	3	N	17					53
							19	9									
03	9579	X	9109	-0-	-470	-0-	1324	1	7767	3	N	16					69
							18	9									
04	9270	X	8131	-0-	-1139	-0-	1370	1	6744	3	N	15					84
							17	9									
05	9579	X	8153	-0-	-1426	-0-	1366	1	6772	3	N	14					98
							15	9									
06	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	1398	1	6712	3	N	9					107
							10	9									
07	9114	X	8395	-0-	-719	-0-	1457	1	6931	3	N	6					113
							7	9									
08	9114	X	8096	-0-	-1018	-0-	1493	1	6599	3	N	4					117
							4	9									
09	8130	X	7953	-0-	-177	-0-	1310	1	6634	3	N	8					125
							9	9									
10	8401	X	8105	-0-	-296	-0-	1365	1	6729	3	N	10					135
							11	9									
11	8130	X	7141	-0-	-989	-0-	1156	1	5970	3	N	14	116	1			33
							15	9									
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	14					47

TOTAL GAS PROD: 89,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	638	1	11870	3	N	-0-					-0-
02	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	626	1	9164	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	299	-0-	-7606	-0-	150	1	149	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	5098	-0-	-2552	-0-	351	1	4747	3	N	-0-					-0-
05	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	806	1	14087	3	N	-0-					-0-
06	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	780	1	15588	3	N	-0-					-0-
07	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	762	1	11230	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	709	1	3937	3	N	-0-					-0-
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	780	1	14897	3	N	-0-					-0-
10	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	757	1	14023	3	N	-0-					-0-
11	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	780	1	15358	3	N	-0-					-0-
*12	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	806	1	15705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13712	-0-	-1850	-0-	473	1	13239	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	12205	-0-	-1571	-0-	406	1	11799	3	N	-0-					-0-
03	14849	X	13574	-0-	-1275	-0-	469	1	13105	3	N	-0-					-0-
04	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	480	1	14039	3	N	-0-					-0-
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	495	1	14264	3	N	-0-					-0-
06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	451	1	13082	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13703	-0-	-1301	-0-	469	1	13234	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	13621	-0-	-1383	-0-	486	1	13135	3	N	-0-					-0-
09	14520	X	13006	-0-	-1514	-0-	444	1	12562	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	13177	-0-	-1579	-0-	468	1	12709	3	N	-0-					-0-
11	13530	X	12505	-0-	-1025	-0-	453	1	12052	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	12694	-0-	-1008	-0-	462	1	12232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13188	-0-	-669	-0-	449	1	12695	3	N	40					153
							44	9									
02	12348	X	11237	-0-	-1111	-0-	409	1	10800	3	N	25					178
							28	9									
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	453	1	11612	3	N	42	175	1			45
							46	9									
04	12750	X	11891	-0-	-859	-0-	433	1	11421	3	N	34					79
							37	9									
05	13175	X	11839	-0-	-1336	-0-	441	1	11365	3	N	30					109
							33	9									
06	12750	X	11393	-0-	-1357	-0-	418	1	10936	3	N	35					144
							39	9									
07	12431	X	11699	-0-	-732	-0-	446	1	11222	3	N	28					172
							31	9									
08	12276	X	11739	-0-	-537	-0-	599	1	11108	3	N	29					201
							32	9									
09	11880	X	11177	-0-	-703	-0-	561	1	10591	3	N	23	177	1			47
							25	9									
10	11842	X	11427	-0-	-415	-0-	583	1	10811	3	N	30					77
							33	9									
11	11400	X	10944	-0-	-456	-0-	562	1	10349	3	N	30					107
							33	9									
12	11749	X	10738	-0-	-1011	-0-	553	1	10151	3	N	31					138
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 139,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37324	X	37053	-0-	-271	-0-	1271	1	35708	3	N	67					133
							74	9									
02	33712	X	32165	-0-	-1547	-0-	1097	1	30858	3	N	191	174	1			150
							210	9									
03	37324	X	34986	-0-	-2338	-0-	1249	1	33737	3	N	-0-					150
04	36120	X	33474	-0-	-2646	-0-	1157	1	32317	3	N	-0-					150
05	37324	X	32799	-0-	-4525	-0-	1149	1	31624	3	N	24	171	1			3
							26	9									
06	35850	X	31031	-0-	-4819	-0-	1074	1	29957	3	N	-0-					3
07	35619	X	33425	-0-	-2194	-0-	1192	1	32133	3	N	91					94
							100	9									
08	34999	X	33128	-0-	-1871	-0-	1218	1	31873	3	N	34					128
							37	9									
09	33480	X	31639	-0-	-1841	-0-	1127	1	30482	3	N	27					155
							30	9									
*10	33418	X	32355	-0-	-1063	-0-	1167	1	31129	3	N	54	178	1			31
							59	9									
*11	32340	X	29980	-0-	-2360	-0-	1102	1	28833	3	N	41					72
							45	9									
12	32705	X	31014	-0-	-1691	-0-	1149	1	29824	3	N	37					109
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 393,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	25440	-0-	-2801	-0-	881	1	24559	3	N	-0-					-0-
02	25508	X	22356	-0-	-3152	-0-	706	1	21650	3	N	-0-					-0-
03	26846	X	24204	-0-	-2642	-0-	798	1	23406	3	N	-0-					-0-
04	25230	X	22885	-0-	-2345	-0-	724	1	22161	3	N	-0-					-0-
05	25451	X	23312	-0-	-2139	-0-	750	1	22562	3	N	-0-					-0-
06	24630	X	22213	-0-	-2417	-0-	697	1	21516	3	N	-0-					-0-
07	24738	X	22637	-0-	-2101	-0-	735	1	21902	3	N	-0-					-0-
08	24211	X	22408	-0-	-1803	-0-	754	1	21654	3	N	-0-					-0-
09	22890	X	21526	-0-	-1364	-0-	692	1	20834	3	N	-0-					-0-
10	23312	X	20474	-0-	-2838	-0-	687	1	19787	3	N	-0-					-0-
11	22200	X	21461	-0-	-739	-0-	737	1	20724	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	20958	-0-	-1548	-0-	730	1	20228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	17983	-0-	-5081	-0-	623	1	17360	3	N	-0-					-0-
02	20832	X	17816	-0-	-3016	-0-	560	1	17256	3	N	-0-					-0-
03	21917	X	19333	-0-	-2584	-0-	631	1	18702	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	17899	-0-	-2591	-0-	566	1	17333	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	18837	-0-	-1499	-0-	603	1	18234	3	N	-0-					-0-
06	19080	X	17335	-0-	-1745	-0-	536	1	16799	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	17758	-0-	-1958	-0-	574	1	17184	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	17532	-0-	-1812	-0-	585	1	16947	3	N	-0-					-0-
09	18240	X	16638	-0-	-1602	-0-	527	1	16111	3	N	-0-					-0-
10	18848	X	16992	-0-	-1856	-0-	562	1	16430	3	N	-0-					-0-
11	17340	X	15933	-0-	-1407	-0-	542	1	15391	3	N	-0-					-0-
12	17577	X	15507	-0-	-2070	-0-	536	1	14971	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11055	-0-	-1500	-0-	11055	3			N	-0-					1
02	10976	X	9480	-0-	-1496	-0-	9480	3			N	-0-					1
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	3			N	-0-					1
04	10770	X	8774	-0-	-1996	-0-	8774	3			N	-0-					1
05	11129	X	8891	-0-	-2238	-0-	8891	3			N	-0-					1
06	10710	X	2148	-0-	-8562	-0-	2148	3			N	-0-					1
07	10509	X	9330	-0-	-1179	-0-	411	1	8919	3	N	-0-					1
08	10292	X	8568	-0-	-1724	-0-	8568	3			N	-0-					1
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	3			N	-0-					1
10	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	9015	3			N	-0-					1
11	9030	X	7841	-0-	-1189	-0-	7841	3			N	-0-					1
12	7316	X	7193	-0-	-123	-0-	7193	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 102,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16070	-0-	-1755	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
02	15260	X	13727	-0-	-1533	-0-	13727	3			N	-0-					-0-
03	16523	X	4536	-0-	-11987	-0-	266	1	4270	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	10912	-0-	-4298	-0-	563	1	10349	3	N	-0-					-0-
05	16058	X	13125	-0-	-2933	-0-	228	1	12897	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	10809	-0-	-4731	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	8192	-0-	-6998	-0-	473	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	11240	-0-	-1873	-0-	689	1	10551	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	9988	-0-	-2702	-0-	837	1	9151	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	6003	-0-	-7110	-0-	319	1	5684	3	N	-0-					-0-
11	10890	X	2572	-0-	-8318	-0-	276	1	2296	3	N	-0-					-0-
*12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	697	1	9446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
02	13748	X	12176	-0-	-1572	-0-	12176	3			N	-0-					-0-
03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	12140	-0-	-1720	-0-	12140	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	12308	-0-	-1766	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
06	14430	X	12206	-0-	-2224	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	13443	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	10594	-0-	-4317	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	10745	-0-	-1465	-0-	10745	3			N	-0-					-0-
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	11218	-0-	-1802	-0-	11218	3			N	-0-					-0-
12	13423	X	10410	-0-	-3013	-0-	10410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	13694	-0-	-5681	-0-	474	1	13220	3	N	-0-					-0-
02	17500	X	11586	-0-	-5914	-0-	365	1	11221	3	N	-0-					-0-
03	19375	X	16523	-0-	-2852	-0-	544	1	15979	3	N	-0-					-0-
04	18750	X	16861	-0-	-1889	-0-	534	1	16327	3	N	-0-					-0-
05	19375	X	18164	-0-	-1211	-0-	581	1	17583	3	N	-0-					-0-
06	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	549	1	16952	3	N	-0-					-0-
07	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	580	1	17138	3	N	-0-					-0-
08	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	620	1	17739	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	9773	-0-	-7807	-0-	317	1	9456	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	15111	-0-	-3055	-0-	507	1	14604	3	N	-0-					-0-
11	17760	X	17553	-0-	-207	-0-	607	1	16946	3	N	-0-					-0-
12	18352	X	17874	-0-	-478	-0-	618	1	17256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	726	1	11300	2	N	-0-					-0-
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	614	1	10262	2	N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	499	1	11088	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10796	-0-	-334	-0-	606	1	10190	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9930	-0-	-1571	-0-	475	1	9455	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9212	-0-	-1918	-0-	401	1	8811	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	9611	-0-	-1890	-0-	343	1	9268	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10610	-0-	-891	-0-	382	1	10228	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9216	-0-	-1584	-0-	328	1	8888	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8264	-0-	-1656	-0-	299	1	7965	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	8728	-0-	-1532	-0-	317	1	8411	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9106	-0-	-1496	-0-	357	1	8749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19297	-0-	-1628	-0-	854	1	18349	3	N	85					211
							94	9									
02	18788	X	16824	-0-	-1964	-0-	784	1	15964	3	N	69	178	1			102
							76	9									
03	19995	X	18935	-0-	-1060	-0-	910	1	17907	3	N	107					209
							118	9									
04	19110	X	18085	-0-	-1025	-0-	845	1	17148	3	N	84	181	1			112
							92	9									
05	19685	X	18421	-0-	-1264	-0-	873	1	17458	3	N	82					194
							90	9									
06	18660	X	17478	-0-	-1182	-0-	827	1	16584	3	N	61	178	1			77
							67	9									
07	18941	X	18221	-0-	-720	-0-	888	1	17271	3	N	56					133
							62	9									
08	18941	X	18136	-0-	-805	-0-	906	1	17154	3	N	69					202
							76	9									
09	18090	X	17317	-0-	-773	-0-	847	1	16430	3	N	36	172	1			66
							40	9									
10	18414	X	17655	-0-	-759	-0-	879	1	16708	3	N	62					128
							68	9									
11	17640	X	17365	-0-	-275	-0-	873	1	16419	3	N	66					194
							73	9									
*12	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	899	1	16712	3	N	17	178	1			33
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 215,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6723	-0-	-2856	-0-	30	1	14	2	N	50	47	1			11
							6624	3	55	9							
02	8652	X	4537	-0-	-4115	-0-	20	1	4517	3	N	-0-					11
03	9579	X	6535	-0-	-3044	-0-	536	1	3	2	N	81	46	1			46
							5907	3	89	9							
04	8370	X	5639	-0-	-2731	-0-	152	1	1	2	N	10	45	1			11
							5475	3	11	9							
05	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	738	1	1	2	N	-0-					11
							7453	3									
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	693	1	1	2	N	46	45	1			12
							7473	3	51	9							
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	764	1	7750	3	N	24					36
							26	9									
08	8184	X	8177	-0-	-7	-0-	709	1	2	2	N	37	19	1			54
							7425	3	41	9							
09	8220	X	6533	-0-	-1687	-0-	909	1	5585	3	N	35	48	1			41
							39	9									
10	8525	X	6660	-0-	-1865	-0-	509	1	6125	3	N	24	44	1			21
							26	9									
11	8250	X	7208	-0-	-1042	-0-	553	1	23	2	N	4	17	1			8
							6628	3	4	9							
12	8029	X	4777	-0-	-3252	-0-	495	1	4282	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 81,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	489	1	13645	3	N	-0-					-0-
02	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	405	1	12501	3	N	-0-					-0-
03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	455	1	13515	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	370	1	11383	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	12610	-0-	-193	-0-	402	1	12208	3	N	-0-					-0-
06	12390	X	11313	-0-	-1077	-0-	356	1	10957	3	N	-0-					-0-
07	12803	X	11728	-0-	-1075	-0-	380	1	11348	3	N	-0-					-0-
08	12803	X	11745	-0-	-1058	-0-	394	1	11351	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11448	-0-	-762	-0-	368	1	11080	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	11587	-0-	-1030	-0-	388	1	11199	3	N	-0-					-0-
11	11370	X	10802	-0-	-568	-0-	373	1	10429	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	379	1	10530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14556	-0-	-696	-0-	58	1	30	2	N	-0-					-0-
							14468	3									
02	13776	X	12844	-0-	-932	-0-	51	1	12793	3	N	-0-					-0-
03	14849	X	13498	-0-	-1351	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
							13421	3									
04	14250	X	12536	-0-	-1714	-0-	72	1	12464	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
06	14100	X	11965	-0-	-2135	-0-	36	1	1	2	N	-0-					-0-
							11928	3									
07	14229	X	12073	-0-	-2156	-0-	68	1	12005	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	11881	-0-	-1604	-0-	74	1	3	2	N	-0-					-0-
							11804	3									
09	12540	X	11803	-0-	-737	-0-	77	1	11726	3	N	-0-					-0-
10	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	77	1	12501	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	10926	-0-	-1044	-0-	73	1	38	2	N	-0-					-0-
							10815	3									
12	11563	X	11488	-0-	-75	-0-	80	1	11408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1161	1	7352	3	N	103	179	1			55
							113	9									
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1112	1	8542	3	N	60					115
							66	9									
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1264	1	9954	3	N	111					226
							122	9									
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1252	1	10760	3	N	68	168	1			126
							75	9									
05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	1238	1	9568	3	N	50					176
							55	9									
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1043	1	5641	3	N	61	177	1			60
							67	9									
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1220	1	8783	3	N	30					90
							33	9									
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1202	1	8079	3	N	37					127
							41	9									
09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1236	1	10004	3	N	27					154
							30	9									
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1240	1	9135	3	N	25					179
							28	9									
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1120	1	6553	3	N	12					191
							13	9									
12	11656	X	5845	-0-	-5811	-0-	1090	1	4735	3	N	18	169	1			40
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 113,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	22283	-0-	-502	-0-	499	1	21784	2	N	-0-			-0-
02	20580	X	18301	-0-	-2279	-0-	606	1	17695	2	N	-0-			-0-
03	22785	X	22766	-0-	-19	-0-	758	1	22008	2	N	-0-			-0-
04	22050	X	21415	-0-	-635	-0-	740	1	20675	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	21144	-0-	-1641	-0-	692	1	20452	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	21533	-0-	-487	-0-	740	1	20793	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	20806	-0-	-1948	-0-	697	1	20109	2	N	-0-			-0-
08	22754	X	21748	-0-	-1006	-0-	736	1	21012	2	N	-0-			-0-
09	21540	X	19981	-0-	-1559	-0-	671	1	19310	2	N	-0-			-0-
10	22258	X	20347	-0-	-1911	-0-	698	1	19649	2	N	-0-			-0-
*11	21540	X	19290	-0-	-2250	-0-	655	1	18635	2	N	-0-			-0-
12	19561	X	19489	-0-	-72	-0-	655	1	18834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	18556	-0-	-1005	-0-	451	1	18105	3	N	-0-			-0-
02	17276	X	16303	-0-	-973	-0-	359	1	15944	3	N	-0-			-0-
03	19127	X	17460	-0-	-1667	-0-	409	1	17051	3	N	-0-			-0-
04	18240	X	16470	-0-	-1770	-0-	364	1	16106	3	N	-0-			-0-
05	18848	X	9916	-0-	-8932	-0-	226	1	9690	3	N	-0-			-0-
06	17970	X	16473	-0-	-1497	-0-	361	1	16112	3	N	-0-			-0-
07	18042	X	16572	-0-	-1470	-0-	380	1	16192	3	N	-0-			-0-
08	17453	X	16380	-0-	-1073	-0-	388	1	15992	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	15836	-0-	-634	-0-	353	1	15483	3	N	-0-			-0-
10	17019	X	16292	-0-	-727	-0-	390	1	15902	3	N	-0-			-0-
11	16470	X	15792	-0-	-678	-0-	395	1	15397	3	N	-0-			-0-
12	16585	X	16038	-0-	-547	-0-	394	1	15644	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	16910	-0-	-2465	-0-	16910	3			N	-0-			-0-
02	16604	X	14404	-0-	-2200	-0-	14404	3			N	-0-			-0-
03	17329	X	15974	-0-	-1355	-0-	15974	3			N	-0-			-0-
04	16770	X	14884	-0-	-1886	-0-	14884	3			N	-0-			-0-
05	17329	X	14826	-0-	-2503	-0-	14826	3			N	-0-			-0-
06	16350	X	13150	-0-	-3200	-0-	13150	3			N	-0-			-0-
07	15965	X	12946	-0-	-3019	-0-	12946	3			N	-0-			-0-
08	15965	X	12817	-0-	-3148	-0-	12817	3			N	-0-			-0-
09	14880	X	13933	-0-	-947	-0-	13933	3			N	-0-			-0-
10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	3			N	-0-			-0-
11	13140	X	12703	-0-	-437	-0-	12703	3			N	-0-			-0-
12	14384	X	13094	-0-	-1290	-0-	13094	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	18997	-0-	-3323	-0-	18997	3			N	-0-					-0-
02	18536	X	16435	-0-	-2101	-0-	16435	3			N	-0-					-0-
03	19840	X	18271	-0-	-1569	-0-	18271	3			N	-0-					-0-
04	18720	X	16867	-0-	-1853	-0-	16867	3			N	-0-					-0-
05	19344	X	16597	-0-	-2747	-0-	16597	3			N	-0-					-0-
06	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	3			N	-0-					-0-
07	18259	X	14538	-0-	-3721	-0-	14538	3			N	-0-					-0-
08	18259	X	13543	-0-	-4716	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	13007	-0-	-6133	-0-	13007	3			N	-0-					-0-
10	19778	X	14121	-0-	-5657	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
11	19140	X	13477	-0-	-5663	-0-	13477	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	14088	-0-	-451	-0-	14088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	17220	-0-	-6061	-0-	17220	3			N	-0-					-0-
02	18844	X	15740	-0-	-3104	-0-	15740	3			N	-0-					-0-
03	20181	X	17640	-0-	-2541	-0-	17640	3			N	-0-					-0-
04	17640	X	14842	-0-	-2798	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
05	17422	X	14349	-0-	-3073	-0-	14349	3			N	-0-					-0-
06	17070	X	13113	-0-	-3957	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
07	17639	X	12522	-0-	-5117	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
08	17639	X	11967	-0-	-5672	-0-	11967	3			N	-0-					-0-
09	14850	X	2513	-0-	-12337	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	1097	-0-	-13256	-0-	435	1	662	3	N	-0-					-0-
11	13110	X	13009	-0-	-101	-0-	260	1	12749	3	N	-0-					-0-
12	12524	X	11294	-0-	-1230	-0-	11294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	669	1	26809	3	N	-0-					-0-
02	23352	X	21796	-0-	-1556	-0-	472	1	21324	3	N	-0-					-0-
03	25854	X	25647	-0-	-207	-0-	592	1	25055	3	N	-0-					-0-
04	25350	X	24407	-0-	-943	-0-	540	1	23867	3	N	-0-					-0-
05	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	604	1	26626	3	N	-0-					-0-
06	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	595	1	26877	3	N	-0-					-0-
07	25637	X	25485	-0-	-152	-0-	577	1	24908	3	N	-0-					-0-
08	26195	X	25382	-0-	-813	-0-	595	1	24787	3	N	-0-					-0-
09	25350	X	24788	-0-	-562	-0-	541	1	24247	3	N	-0-					-0-
10	26195	X	23704	-0-	-2491	-0-	552	1	23152	3	N	-0-					-0-
11	25350	X	24231	-0-	-1119	-0-	590	1	23641	3	N	-0-					-0-
12	23467	X	23154	-0-	-313	-0-	557	1	22597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	23215	-0-	-1740	-0-	565	1	22650	3	N	-0-			-0-
02	22540	X	19971	-0-	-2569	-0-	443	1	19528	3	N	-0-			-0-
03	24955	X	21225	-0-	-3730	-0-	499	1	20726	3	N	-0-			-0-
04	23940	X	21366	-0-	-2574	-0-	479	1	20887	3	N	-0-			-0-
05	24738	X	20734	-0-	-4004	-0-	464	1	20270	3	N	-0-			-0-
06	22470	X	21439	-0-	-1031	-0-	469	1	20970	3	N	-0-			-0-
07	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	508	1	21727	3	N	-0-			-0-
08	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	545	1	22398	3	N	-0-			-0-
09	21450	X	21365	-0-	-85	-0-	468	1	20897	3	N	-0-			-0-
10	22227	X	20655	-0-	-1572	-0-	481	1	20174	3	N	-0-			-0-
11	22200	X	20583	-0-	-1617	-0-	504	1	20079	3	N	-0-			-0-
12	22661	X	20421	-0-	-2240	-0-	492	1	19929	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	25536	-0-	-1341	-0-	1148	1	24388	3	N	-0-			-0-
02	24276	X	22403	-0-	-1873	-0-	863	1	21540	3	N	-0-			-0-
03	26877	X	24319	-0-	-2558	-0-	348	1	23971	3	N	-0-			-0-
04	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	1236	1	24044	3	N	-0-			-0-
05	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	2893	1	25018	3	N	-0-			-0-
06	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	3055	1	23498	3	N	-0-			-0-
07	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	3263	1	23453	3	N	-0-			-0-
08	27900	X	26390	-0-	-1510	-0-	3250	1	23140	3	N	-0-			-0-
09	27000	X	25673	-0-	-1327	-0-	3320	1	22353	3	N	-0-			-0-
10	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	3504	1	26138	3	N	-0-			-0-
11	26550	X	25976	-0-	-574	-0-	3351	1	22625	3	N	-0-			-0-
12	24180	X	16600	-0-	-7580	-0-	2286	1	14314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	20021	-0-	-1493	-0-	486	1	19535	3	N	-0-			-0-
02	19236	X	17692	-0-	-1544	-0-	397	1	17295	3	N	-0-			-0-
03	20584	X	19228	-0-	-1356	-0-	457	1	18771	3	N	-0-			-0-
04	19890	X	18240	-0-	-1650	-0-	415	1	17825	3	N	-0-			-0-
05	20305	X	18353	-0-	-1952	-0-	419	1	17934	3	N	-0-			-0-
06	19380	X	17895	-0-	-1485	-0-	398	1	17497	3	N	-0-			-0-
07	19592	X	18031	-0-	-1561	-0-	419	1	17612	3	N	-0-			-0-
08	19220	X	17898	-0-	-1322	-0-	431	1	17467	3	N	-0-			-0-
09	18240	X	17401	-0-	-839	-0-	394	1	17007	3	N	-0-			-0-
10	18507	X	17793	-0-	-714	-0-	614	1	17179	3	N	-0-			-0-
11	17910	X	17165	-0-	-745	-0-	603	1	16562	3	N	-0-			-0-
12	18042	X	17384	-0-	-658	-0-	617	1	16767	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7913	-0-	-860	-0-	1139	1	6774	3	N	-0-					110
02	7924	X	7681	-0-	-243	-0-	1042	1	6639	3	N	-0-					110
03	8773	X	7900	-0-	-873	-0-	1142	1	6718	3	N	36					146
							40	9									
04	8490	X	8291	-0-	-199	-0-	1122	1	7145	3	N	22					168
							24	9									
05	8773	X	5751	-0-	-3022	-0-	978	1	4749	3	N	22	180	1			10
							24	9									
06	8220	X	6772	-0-	-1448	-0-	225	1	6536	3	N	10					20
							11	9									
07	8556	X	8406	-0-	-150	-0-	1158	1	7225	3	N	21					41
							23	9									
08	8556	X	7505	-0-	-1051	-0-	1136	1	6352	3	N	15					56
							17	9									
09	8280	X	6350	-0-	-1930	-0-	1065	1	5282	3	N	3					59
							3	9									
10	8401	X	7599	-0-	-802	-0-	1144	1	6429	3	N	24					83
							26	9									
11	8130	X	7066	-0-	-1064	-0-	1103	1	5950	3	N	12	56	1			39
							13	9									
12	7130	X	6572	-0-	-558	-0-	1114	1	5432	3	N	24					63
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 87,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	18712	-0-	-3639	-0-	646	1	18066	3	N	-0-					-0-
02	20188	X	17126	-0-	-3062	-0-	560	1	16566	3	N	-0-					-0-
03	21235	X	19222	-0-	-2013	-0-	654	1	18568	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	17950	-0-	-2540	-0-	589	1	17361	3	N	-0-					-0-
05	19437	X	18791	-0-	-646	-0-	620	1	18171	3	N	-0-					-0-
06	18600	X	17874	-0-	-726	-0-	585	1	17289	3	N	-0-					-0-
07	19220	X	18282	-0-	-938	-0-	616	1	17666	3	N	-0-					-0-
08	19220	X	18045	-0-	-1175	-0-	629	1	17416	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17343	-0-	-837	-0-	583	1	16760	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	17632	-0-	-1154	-0-	618	1	17014	3	N	-0-					-0-
11	17880	X	16716	-0-	-1164	-0-	598	1	16118	3	N	-0-					-0-
12	17763	X	17008	-0-	-755	-0-	615	1	16393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	88	1	39	2	N	239	183	1			350
							19073	3	263	9							
02	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	N	191	354	1			187
							18389	3	210	9							
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	195	165	1			217
							17279	3	215	9							
04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	112	1	1	2	N	184	172	1			229
							16604	3	202	9							
05	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	N	192	177	1			244
							16740	3	211	9							
06	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	155	145	1			254
							16013	3	171	9							
07	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	108	1	16354	3	N	124	162	1			216
							136	9									
08	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	N	179	160	1			235
							16170	3	197	9							
09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	117	1	15514	3	N	155	169	1			221
							171	9									
10	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	116	1	16410	3	N	153	177	1			197
							168	9									
11	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	117	1	53	2	N	175	181	1			191
							15033	3	193	9							
*12	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	127	1	15684	3	N	151	162	1			180
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 202,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,093

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	51	1	22	2	N	76					234
							10930	3	84	9							
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	45	1	9839	3	N	34					268
							37	9									
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	74	188	1			154
							9902	3	81	9							
04	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	65	1	9597	3	N	35					189
							39	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	49					238
							10080	3	54	9							
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	38					276
							9318	3	42	9							
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	64	1	9639	3	N	33	176	1			133
							36	9									
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	70	1	2	2	N	48					181
							9527	3	53	9							
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	70	1	9189	3	N	28					209
							31	9									
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	70	1	9912	3	N	38					247
							42	9									
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	69	1	31	2	N	28	155	1			120
							8877	3	31	9							
*12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	77	1	9495	3	N	53					173
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 117,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83	1	3295	3	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	69	1	3197	3	N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	72	1	2987	3	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	67	1	3047	3	N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	73	1	3157	3	N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	63	1	2960	3	N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	70	1	3152	3	N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	71	1	3070	3	N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2874	3	N	-0-					-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	72	1	3044	3	N	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	73	1	2877	3	N	-0-					-0-
*12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	63	1	2592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	57	1	25	2	N	112					330
							12476	3	123	9							
02	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	45	1	10116	3	N	65	181	1			214
							72	9									
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	75	179	1			110
							10884	3	83	9							
04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	82	1	12457	3	N	73					183
							80	9									
05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	94	1	3	2	N	81	169	1			95
							14554	3	89	9							
06	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	72					167
							14639	3	79	9							
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	95	1	14632	3	N	78					245
							86	9									
08	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	N	60	182	1			123
							14335	3	66	9							
09	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	101	1	13661	3	N	68					191
							75	9									
10	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	100	1	14112	3	N	70					261
							77	9									
11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	103	1	47	2	N	60	176	1			145
							13280	3	66	9							
*12	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	108	1	13353	3	N	73					218
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 160,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	23520	-0-	-660	-0-	105	1	47	2	N	168	175	1			161
							23183	3	185	9							
02	21840	X	20673	-0-	-1167	-0-	92	1	20418	3	N	148					309
							163	9									
03	24180	X	22422	-0-	-1758	-0-	133	1	10	2	N	162	180	1			291
							22101	3	178	9							
04	23400	X	21354	-0-	-2046	-0-	140	1	1	2	N	109	189	1			211
							21093	3	120	9							
05	23777	X	21229	-0-	-2548	-0-	135	1	4	2	N	122	179	1			154
							20956	3	134	9							
06	22770	X	20321	-0-	-2449	-0-	70	1	2	2	N	126					280
							20110	3	139	9							
07	22878	X	20386	-0-	-2492	-0-	131	1	20134	3	N	110	182	1			208
							121	9									
08	22413	X	19842	-0-	-2571	-0-	141	1	5	2	N	108	182	1			134
							19577	3	119	9							
09	21360	X	18854	-0-	-2506	-0-	138	1	18592	3	N	113					247
							124	9									
10	21235	X	19750	-0-	-1485	-0-	137	1	19508	3	N	95	186	1			156
							105	9									
11	20310	X	16311	-0-	-3999	-0-	124	1	56	2	N	83					239
							16040	3	91	9							
*12	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	163	1	20257	3	N	112	183	1			168
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 245,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	48288	-0-	-3544	-0-	210	1	98	2	N	-0-					32
							47980	3									
02	46060	X	42602	-0-	-3458	-0-	184	1	1	2	N	-0-					32
							42417	3									
03	50437	X	46283	-0-	-4154	-0-	267	1	21	2	N	-0-					32
							45995	3									
04	48150	X	44287	-0-	-3863	-0-	281	1	2	2	N	-0-					32
							44004	3									
05	49011	X	45159	-0-	-3852	-0-	279	1	8	2	N	-0-					32
							44872	3									
06	46740	X	43359	-0-	-3381	-0-	145	1	4	2	N	-0-					32
							43210	3									
07	47182	X	45198	-0-	-1984	-0-	282	1	44916	3	N	-0-					32
08	46283	X	44101	-0-	-2182	-0-	304	1	11	2	N	-0-					32
							43786	3									
09	44280	X	42036	-0-	-2244	-0-	298	1	41738	3	N	-0-					32
10	45198	X	44381	-0-	-817	-0-	296	1	44085	3	N	-0-					32
11	43740	X	39112	-0-	-4628	-0-	285	1	136	2	N	-0-					32
							38691	3									
12	45198	X	40681	-0-	-4517	-0-	309	1	40372	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 525,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	27496	-0-	-1706	-0-	667	1	26829	3	N	-0-					-0-
02	25956	X	24188	-0-	-1768	-0-	549	1	23639	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	26421	-0-	-1913	-0-	627	1	25794	3	N	-0-					-0-
04	27180	X	25371	-0-	-1809	-0-	580	1	24791	3	N	-0-					-0-
05	27497	X	25877	-0-	-1620	-0-	594	1	25283	3	N	-0-					-0-
06	26610	X	23857	-0-	-2753	-0-	535	1	23322	3	N	-0-					-0-
07	26784	X	25329	-0-	-1455	-0-	593	1	24736	3	N	-0-					-0-
08	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	662	1	26708	3	N	-0-					-0-
09	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	583	1	24922	3	N	-0-					-0-
10	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	638	1	25832	3	N	-0-					-0-
11	26490	X	25365	-0-	-1125	-0-	636	1	24729	3	N	-0-					-0-
12	27373	X	25614	-0-	-1759	-0-	631	1	24983	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13630	-0-	-847	-0-	463	1	13068	3	N	90	184	1			36
							99	9									
02	13076	X	11396	-0-	-1680	-0-	398	1	10911	3	N	79					115
							87	9									
03	14446	X	13381	-0-	-1065	-0-	482	1	12785	3	N	104					219
							114	9									
04	13680	X	12482	-0-	-1198	-0-	438	1	11957	3	N	79	184	1			114
							87	9									
05	13640	X	12602	-0-	-1038	-0-	447	1	12067	3	N	80					194
							88	9									
06	13200	X	7091	-0-	-6109	-0-	250	1	6813	3	N	25	180	1			39
							28	9									
07	13392	X	13341	-0-	-51	-0-	489	1	12804	3	N	44					83
							48	9									
08	13392	X	12505	-0-	-887	-0-	612	1	11840	3	N	48					131
							53	9									
09	12480	X	11771	-0-	-709	-0-	565	1	11143	3	N	57					188
							63	9									
10	13330	X	11872	-0-	-1458	-0-	582	1	11234	3	N	51	182	1			57
							56	9									
11	12900	X	10764	-0-	-2136	-0-	539	1	10162	3	N	57					114
							63	9									
12	13330	X	11248	-0-	-2082	-0-	573	1	10644	3	N	28					142
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 142,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	31287	-0-	-3867	-0-	31287	3			N	-0-					-0-
02	30828	X	27117	-0-	-3711	-0-	27117	3			N	-0-					-0-
03	32271	X	29772	-0-	-2499	-0-	29772	3			N	-0-					-0-
04	31230	X	28137	-0-	-3093	-0-	28137	3			N	-0-					-0-
05	32054	X	27673	-0-	-4381	-0-	27673	3			N	-0-					-0-
06	30270	X	11281	-0-	-18989	-0-	164	1	11117	3	N	-0-					-0-
07	30008	X	29193	-0-	-815	-0-	29193	3			N	-0-					-0-
08	29760	X	29399	-0-	-361	-0-	29399	3			N	-0-					-0-
09	28140	X	27965	-0-	-175	-0-	27965	3			N	-0-					-0-
10	29202	X	28177	-0-	-1025	-0-	28177	3			N	-0-					-0-
11	28440	X	26844	-0-	-1596	-0-	26844	3			N	-0-					-0-
12	29388	X	26836	-0-	-2552	-0-	26836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	7966	-0-	-1442	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9150	-0-	-956	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	8529	-0-	-1011	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8126	-0-	-1732	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	7572	-0-	-1573	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	7229	-0-	-1916	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	6674	-0-	-4306	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	6691	-0-	-4655	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
11	10980	X	6706	-0-	-4274	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	6479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	372	1	10502	3	N	30					141
							33	9									
02	11060	X	9637	-0-	-1423	-0-	323	1	9248	3	N	60					201
							66	9									
03	11997	X	10322	-0-	-1675	-0-	364	1	9946	3	N	11	185	1			27
							12	9									
04	11250	X	9776	-0-	-1474	-0-	334	1	9442	3	N	-0-					27
05	11036	X	9951	-0-	-1085	-0-	345	1	9606	3	N	-0-					27
06	10560	X	9526	-0-	-1034	-0-	325	1	9201	3	N	-0-					27
07	10664	X	9732	-0-	-932	-0-	357	1	9375	3	N	-0-					27
08	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	361	1	9172	3	N	-0-					27
09	9780	X	9386	-0-	-394	-0-	342	1	9044	3	N	-0-					27
10	9951	X	9530	-0-	-421	-0-	358	1	9172	3	N	-0-					27
11	9540	X	8747	-0-	-793	-0-	333	1	8414	3	N	-0-					27
12	9734	X	9162	-0-	-572	-0-	347	1	8648	3	N	152	179	1			-0-
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 116,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12694	-0-	-2651	-0-	1275	1	11419	3	N	-0-					120
02	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	1296	1	13266	3	N	37					157
							41	9									
03	13609	X	13057	-0-	-552	-0-	1323	1	11699	3	N	32					189
							35	9									
04	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	1383	1	13991	3	N	34	183	1			40
							37	9									
05	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	1427	1	14186	3	N	25					65
							28	9									
06	14850	X	11987	-0-	-2863	-0-	1264	1	10706	3	N	15					80
							17	9									
07	15345	X	11670	-0-	-3675	-0-	1295	1	10358	3	N	15					95
							17	9									
08	15345	X	12007	-0-	-3338	-0-	1318	1	10666	3	N	21					116
							23	9									
09	14850	X	11863	-0-	-2987	-0-	1272	1	10576	3	N	14					130
							15	9									
10	15345	X	12611	-0-	-2734	-0-	1337	1	11242	3	N	29					159
							32	9									
11	12000	X	11052	-0-	-948	-0-	1260	1	9781	3	N	10	133	1			36
							11	9									
12	12245	X	12185	-0-	-60	-0-	1331	1	10836	3	N	16					52
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 154,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12394	-0-	-998	-0-	419	1	11866	3	Y	99	178	1			60
							109	9									
02	12096	X	10887	-0-	-1209	-0-	516	1	10280	3	Y	83					143
							91	9									
03	13423	X	11423	-0-	-2000	-0-	564	1	10778	3	Y	74	180	1			37
							81	9									
04	12990	X	10069	-0-	-2921	-0-	482	1	9518	3	Y	63					100
							69	9									
05	13423	X	10898	-0-	-2525	-0-	533	1	10313	3	Y	47					147
							52	9									
06	10290	X	10236	-0-	-54	-0-	494	1	9675	3	Y	61	161	1			47
							67	9									
07	10633	X	10265	-0-	-368	-0-	513	1	9691	3	Y	55					102
							61	9									
08	10633	X	10327	-0-	-306	-0-	529	1	9768	3	Y	27					129
							30	9									
09	10290	X	10134	-0-	-156	-0-	512	1	9578	3	Y	40					169
							44	9									
10	10633	X	10122	-0-	-511	-0-	519	1	9544	3	Y	54	159	1			64
							59	9									
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	534	1	9816	3	Y	45					109
							50	9									
12	10354	X	10260	-0-	-94	-0-	528	1	9536	3	Y	178	136	1			151
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 127,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8707	-0-	-3848	-0-	380	1	8327	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	10118	-0-	-2314	-0-	499	1	9619	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	10928	-0-	-2836	-0-	679	1	10249	3	N	-0-					-0-
04	13320	X	9776	-0-	-3544	-0-	632	1	9144	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	12132	-0-	-702	-0-	489	1	11507	3	N	124					124
							136	9									
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	375	1	10486	3	N	58					182
							64	9									
07	11191	X	6919	-0-	-4272	-0-	312	1	6607	3	N	-0-	167	1			15
08	12121	X	10436	-0-	-1685	-0-	471	1	9965	3	N	-0-					15
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	440	1	11898	3	N	-0-					15
10	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	483	1	12565	3	N	-0-					15
11	10920	X	7691	-0-	-3229	-0-	483	1	7208	3	N	-0-					15
12	12741	X	11999	-0-	-742	-0-	1013	1	10986	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 125,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	281	1	7951	3	N	66	184	1			94
							73	9									
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	312	1	6391	3	N	58					152
							64	9									
03	6696	X	6358	-0-	-338	-0-	303	1	5998	3	N	52					204
							57	9									
04	7680	X	5873	-0-	-1807	-0-	272	1	5549	3	N	47					251
							52	9									
05	7936	X	5461	-0-	-2475	-0-	256	1	5150	3	N	50					301
							55	9									
06	7680	X	5629	-0-	-2051	-0-	266	1	5300	3	N	57					358
							63	9									
07	7502	X	5720	-0-	-1782	-0-	274	1	5402	3	N	40	172	1			226
							44	9									
08	6355	X	4961	-0-	-1394	-0-	249	1	4668	3	N	40					266
							44	9									
09	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	238	1	4634	3	N	46					312
							51	9									
10	5828	X	5170	-0-	-658	-0-	258	1	4868	3	N	40					352
							44	9									
11	5640	X	4854	-0-	-786	-0-	244	1	4582	3	N	25	313	1			64
							28	9									
*12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	252	1	4681	3	N	52					116
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 69,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

01	30008	X	26683	-0-	-3325	-0-	570	1	26113	2	N	-0-					-0-
02	26040	X	23495	-0-	-2545	-0-	497	1	22998	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	25187	-0-	-3519	-0-	510	1	24677	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	23873	-0-	-3487	-0-	474	1	23399	2	N	-0-					-0-
05	27249	X	23920	-0-	-3329	-0-	501	1	23419	2	N	-0-					-0-
06	25830	X	23048	-0-	-2782	-0-	818	1	22230	2	N	-0-					-0-
07	26009	X	23489	-0-	-2520	-0-	896	1	22593	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	22765	-0-	-2407	-0-	682	1	22083	2	N	-0-					-0-
09	23880	X	21309	-0-	-2571	-0-	704	1	20605	2	N	-0-					-0-
10	23932	X	21912	-0-	-2020	-0-	650	1	21262	2	N	-0-					-0-
11	23040	X	19922	-0-	-3118	-0-	618	1	19304	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	21890	-0-	-740	-0-	626	1	21264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-		1135	1	6683	3	N	73	189	1			26
								80	9									
02	7028	X	6848	-0-	-180	-0-		1023	1	5755	3	N	64					90
								70	9									
03	7781	X	7266	-0-	-515	-0-		1131	1	6057	3	N	71					161
								78	9									
04	7530	X	6811	-0-	-719	-0-		1074	1	5672	3	N	59	181	1			39
								65	9									
05	7781	X	7284	-0-	-497	-0-		1122	1	6090	3	N	65					104
								72	9									
06	7530	X	6754	-0-	-776	-0-		1077	1	5571	3	N	96	180	1			20
								106	9									
07	7595	X	7237	-0-	-358	-0-		1132	1	6051	3	N	49					69
								54	9									
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-		1146	1	6198	3	N	45					114
								50	9									
09	7050	X	6334	-0-	-716	-0-		1071	1	5229	3	N	31					145
								34	9									
10	7285	X	7103	-0-	-182	-0-		1134	1	5918	3	N	46					191
								51	9									
11	7170	X	6838	-0-	-332	-0-		1100	1	5620	3	N	107	181	1			117
								118	9									
*12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-		1129	1	5669	3	N	73	104	1			86
								80	9									

TOTAL GAS PROD: 84,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-		48	1	22	2	N	69					119
								10592	3	76	9							
02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-		48	1	10526	3	N	90					209
								99	9									
03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-		65	1	5	2	N	57					266
								10634	3	63	9							
04	10230	X	10046	-0-	-184	-0-		66	1	9912	3	N	62	182	1			146
								68	9									
05	10571	X	9602	-0-	-969	-0-		62	1	2	2	N	58					204
								9474	3	64	9							
06	10230	X	7074	-0-	-3156	-0-		25	1	1	2	N	20					224
								7026	3	22	9							
07	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-		69	1	10516	3	N	42					266
								46	9									
08	10571	X	9440	-0-	-1131	-0-		68	1	2	2	N	44	178	1			132
								9322	3	48	9							
09	10050	X	9051	-0-	-999	-0-		67	1	8928	3	N	51					183
								56	9									
10	10571	X	9602	-0-	-969	-0-		67	1	9496	3	N	35					218
								39	9									
11	10230	X	8849	-0-	-1381	-0-		67	1	31	2	N	27	173	1			72
								8721	3	30	9							
12	10571	X	8850	-0-	-1721	-0-		70	1	8729	3	N	46					118
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 115,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	9046	-0-	-68	-0-	41	1	18	2	N	71	203	1			88
							8909	3	78	9							
02	8232	X	8188	-0-	-44	-0-	37	1	8066	3	N	77					165
							85	9									
03	9114	X	8515	-0-	-599	-0-	51	1	4	2	N	73					238
							8380	3	80	9							
04	8820	X	8154	-0-	-666	-0-	54	1	8034	3	N	60					298
							66	9									
05	9114	X	8332	-0-	-782	-0-	54	1	1	2	N	52	157	1			193
							8220	3	57	9							
06	8760	X	8082	-0-	-678	-0-	28	1	1	2	N	54					247
							7994	3	59	9							
07	9052	X	8015	-0-	-1037	-0-	52	1	7907	3	N	51	176	1			122
							56	9									
08	8525	X	7778	-0-	-747	-0-	57	1	2	2	N	32					154
							7684	3	35	9							
09	8160	X	7450	-0-	-710	-0-	56	1	7332	3	N	56					210
							62	9									
10	8339	X	8271	-0-	-68	-0-	58	1	8113	3	N	91	170	1			131
							100	9									
11	8070	X	7072	-0-	-998	-0-	54	1	24	2	N	54					185
							6935	3	59	9							
12	8029	X	6990	-0-	-1039	-0-	56	1	6889	3	N	41					226
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 95,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12028	-0-	-713	-0-	54	1	24	2	N	93	157	1			165
							11848	3	102	9							
02	11144	X	10816	-0-	-328	-0-	48	1	10682	3	N	78					243
							86	9									
03	12338	X	11115	-0-	-1223	-0-	66	1	5	2	N	70	153	1			160
							10967	3	77	9							
04	11760	X	9908	-0-	-1852	-0-	65	1	9786	3	N	52					212
							57	9									
05	12028	X	10028	-0-	-2000	-0-	64	1	2	2	N	49					261
							9908	3	54	9							
06	11640	X	9586	-0-	-2054	-0-	33	1	1	2	N	31					292
							9518	3	34	9							
07	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	83	1	12691	3	N	56	177	1			171
							62	9									
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	86	1	3	2	N	50					221
							11700	3	55	9							
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	82	1	10883	3	N	34					255
							37	9									
10	12834	X	12772	-0-	-62	-0-	90	1	12653	3	N	26	176	1			105
							29	9									
11	12420	X	10902	-0-	-1518	-0-	84	1	38	2	N	12					117
							10767	3	13	9							
12	12834	X	11342	-0-	-1492	-0-	91	1	11186	3	N	59					176
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 134,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	22592	-0-	-3944	-0-	780	1	21812	3	N	-0-					-0-
02	23324	X	20201	-0-	-3123	-0-	645	1	19556	3	N	-0-					-0-
03	25079	X	21340	-0-	-3739	-0-	709	1	20631	3	N	-0-					-0-
04	23970	X	19901	-0-	-4069	-0-	640	1	19261	3	N	-0-					-0-
05	22878	X	20007	-0-	-2871	-0-	654	1	19353	3	N	-0-					-0-
06	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	723	1	21936	3	N	-0-					-0-
07	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	787	1	22940	3	N	-0-					-0-
08	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	743	1	20977	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	8417	-0-	-14233	-0-	276	1	8141	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	11622	-0-	-12093	-0-	395	1	11227	3	N	-0-					-0-
11	22950	X	21118	-0-	-1832	-0-	739	1	20379	3	N	-0-					-0-
*12	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	797	1	21855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	16486	-0-	-12034	-0-	569	1	15917	3	N	-0-					-0-
02	25760	X	7347	-0-	-18413	-0-	234	1	7113	3	N	-0-					-0-
03	26846	X	25232	-0-	-1614	-0-	841	1	24391	3	N	-0-					-0-
04	25470	X	24970	-0-	-500	-0-	803	1	24167	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	22913	-0-	-2631	-0-	745	1	22168	3	N	-0-					-0-
06	24420	X	2114	-0-	-22306	-0-	67	1	2047	3	N	-0-					-0-
07	25792	X	22143	-0-	-3649	-0-	737	1	21406	3	N	-0-					-0-
08	25792	X	22561	-0-	-3231	-0-	776	1	21785	3	N	-0-					-0-
09	24960	X	8542	-0-	-16418	-0-	282	1	8260	3	N	-0-					-0-
10	22909	X	11381	-0-	-11528	-0-	393	1	10988	3	N	-0-					-0-
11	21840	X	21649	-0-	-191	-0-	760	1	20889	3	N	-0-					-0-
*12	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	834	1	22781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	632	1	10456	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	9401	-0-	-1015	-0-	510	1	8891	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	8692	-0-	-2840	-0-	476	1	8216	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	11137	-0-	-23	-0-	583	1	10554	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	533	1	7165	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	6848	-0-	-3892	-0-	504	1	6344	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	2470	-0-	-9031	-0-	373	1	2097	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	2361	-0-	-9140	-0-	369	1	1992	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	6934	-0-	-4196	-0-	236	1	6698	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	6732	-0-	-956	-0-	649	1	6083	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5663	-0-	-1177	-0-	924	1	4739	3	N	-0-					-0-
*12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1214	1	8767	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

01	11780	X	11130	-0-	-650	-0-	481	1	22	2	N	-0-					-0-
							10627	3									
02	10640	X	7291	-0-	-3349	-0-	378	1	6913	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	9969	-0-	-1811	-0-	467	1	4	2	N	-0-					-0-
							9498	3									
04	11400	X	9827	-0-	-1573	-0-	468	1	9359	3	N	-0-					-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	581	1	2	2	N	-0-					-0-
							12687	3									
06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	459	1	1	2	N	-0-					-0-
							11808	3									
07	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	447	1	10661	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	9180	-0-	-2600	-0-	423	1	2	2	N	-0-					-0-
							8755	3									
09	11400	X	11182	-0-	-218	-0-	529	1	10653	3	N	-0-					-0-
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	512	1	11805	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	10931	-0-	-469	-0-	484	1	36	2	N	-0-					-0-
							10411	3									
12	11563	X	8868	-0-	-2695	-0-	500	1	8368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	25588	-0-	-3273	-0-	874	1	24639	3	N	68	105	1			4
							75	9									
02	25144	X	22583	-0-	-2561	-0-	810	1	21715	3	N	53					57
							58	9									
03	27156	X	24856	-0-	-2300	-0-	926	1	23856	3	N	67	90	1			34
							74	9									
04	25740	X	23849	-0-	-1891	-0-	856	1	22925	3	N	62					96
							68	9									
05	26195	X	23973	-0-	-2222	-0-	874	1	23063	3	N	33	101	1			28
							36	9									
06	24750	X	22905	-0-	-1845	-0-	826	1	22042	3	N	34					62
							37	9									
07	25017	X	23499	-0-	-1518	-0-	874	1	22586	3	N	35	94	1			3
							39	9									
08	24862	X	23546	-0-	-1316	-0-	904	1	22614	3	N	25					28
							28	9									
09	23850	X	23001	-0-	-849	-0-	839	1	22108	3	N	49					77
							54	9									
10	23963	X	23289	-0-	-674	-0-	873	1	22390	3	N	24	76	1			25
							26	9									
*11	22920	X	22100	-0-	-820	-0-	845	1	21196	3	Y	54	67	1			12
							59	9									
12	23777	X	22628	-0-	-1149	-0-	867	1	21720	3	Y	37	7	1			42
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 281,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12145	-0-	-1805	-0-	421	1	11724	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	10485	-0-	-2115	-0-	326	1	10159	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	8095	-0-	-4956	-0-	286	1	7809	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	8773	-0-	-3437	-0-	992	1	7781	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	10991	-0-	-1626	-0-	1160	1	9831	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	8131	-0-	-3629	-0-	1065	1	7066	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	2841	-0-	-8753	-0-	746	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9469	-0-	-1536	-0-	968	1	8501	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9254	-0-	-1396	-0-	962	1	8292	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10344	-0-	-661	-0-	1029	1	9315	3	N	-0-					-0-
11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	989	1	8508	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	9426	-0-	-122	-0-	975	1	8451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	8	-0-	-14384	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	4040	-0-	-11894	-0-	731	1	3309	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	11694	-0-	-3726	-0-	1201	1	10493	3	N	-0-					-0-
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	1164	1	8421	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	439	-0-	-3461	-0-	120	1	319	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	3469	-0-	-8621	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	447	-0-	-11643	-0-	204	1	243	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	1360	-0-	-10340	-0-	860	1	500	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	875	-0-	-8704	-0-	868	1	7	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	840	-0-	-2520	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	27715	-0-	-2913	-0-	964	1	26751	3	N	-0-					-0-
02	27524	X	24410	-0-	-3114	-0-	749	1	23661	3	N	-0-					-0-
03	29729	X	26418	-0-	-3311	-0-	852	1	25566	3	N	-0-					-0-
04	28140	X	24920	-0-	-3220	-0-	771	1	24149	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	25277	-0-	-2437	-0-	792	1	24485	3	N	-0-					-0-
06	26820	X	23967	-0-	-2853	-0-	735	1	23232	3	N	-0-					-0-
07	27032	X	23274	-0-	-3758	-0-	794	1	22480	3	N	-0-					-0-
08	26412	X	23100	-0-	-3312	-0-	814	1	22286	3	N	-0-					-0-
09	24930	X	21773	-0-	-3157	-0-	737	1	21036	3	N	-0-					-0-
10	25265	X	22177	-0-	-3088	-0-	777	1	21400	3	N	-0-					-0-
11	23970	X	20950	-0-	-3020	-0-	752	1	20198	3	N	-0-					-0-
12	23281	X	21265	-0-	-2016	-0-	769	1	20496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10122	-0-	-1286	-0-	347	1	9765	3	N	9	4	1			7
							10	9									
02	10024	X	8869	-0-	-1155	-0-	313	1	8541	3	N	14					21
							15	9									
03	10788	X	9570	-0-	-1218	-0-	347	1	9204	3	N	17					38
							19	9									
04	9810	X	8938	-0-	-872	-0-	317	1	8611	3	N	9					47
							10	9									
05	10137	X	9006	-0-	-1131	-0-	321	1	8668	3	N	15					62
							17	9									
06	9810	X	8191	-0-	-1619	-0-	287	1	7895	3	N	8					70
							9	9									
07	9827	X	8708	-0-	-1119	-0-	319	1	8385	3	N	4	74	1			-0-
							4	9									
08	9579	X	8078	-0-	-1501	-0-	591	1	7487	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	7586	-0-	-1354	-0-	471	1	7109	3	N	5					5
							6	9									
10	9021	X	7205	-0-	-1816	-0-	266	1	6931	3	N	7					12
							8	9									
11	8430	X	8049	-0-	-381	-0-	300	1	7716	3	N	30	42	1			-0-
							33	9									
*12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	271	1	6930	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 101,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	8789	-0-	-6649	-0-	1329	1	7307	3	N	139	190	1			69
							153	9									
02	13944	X	12186	-0-	-1758	-0-	1064	1	10999	3	N	112					181
							123	9									
03	15407	X	13948	-0-	-1459	-0-	1506	1	12284	3	N	144	193	1			132
							158	9									
04	14910	X	13456	-0-	-1454	-0-	1520	1	11801	3	N	123	178	1			77
							135	9									
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	954	1	10037	3	N	123	182	1			18
							135	9									
06	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	1692	1	14339	3	N	67					85
							74	9									
07	13950	X	9288	-0-	-4662	-0-	893	1	8296	3	N	90					175
							99	9									
08	13950	X	9190	-0-	-4760	-0-	898	1	8178	3	N	104	180	1			99
							114	9									
09	13470	X	8477	-0-	-4993	-0-	846	1	7525	3	N	96					195
							106	9									
*10	11129	X	8150	-0-	-2979	-0-	945	1	7109	3	N	87	183	1			99
							96	9									
11	16110	X	8075	-0-	-8035	-0-	918	1	7062	3	N	86					185
							95	9									
12	9300	X	8071	-0-	-1229	-0-	959	1	7004	3	N	98	184	1			99
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 126,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	219	1	8906	3	N	93	180	1			14
							102	9									
02	8988	X	5176	-0-	-3812	-0-	129	1	5005	3	N	38					52
							42	9									
03	11222	X	7075	-0-	-4147	-0-	184	1	6794	3	N	88					140
							97	9									
04	11070	X	8790	-0-	-2280	-0-	217	1	8394	3	N	163	172	1			131
							179	9									
05	11439	X	7458	-0-	-3981	-0-	186	1	7163	3	N	99	173	1			57
							109	9									
06	8940	X	5808	-0-	-3132	-0-	140	1	5595	3	N	66					123
							73	9									
07	9083	X	4685	-0-	-4398	-0-	121	1	4497	3	N	61					184
							67	9									
08	9083	X	5646	-0-	-3437	-0-	148	1	5389	3	N	99	184	1			99
							109	9									
09	8790	X	5331	-0-	-3459	-0-	130	1	5103	3	N	89					188
							98	9									
10	7471	X	5529	-0-	-1942	-0-	201	1	5223	3	N	95	175	1			108
							105	9									
11	5820	X	5302	-0-	-518	-0-	201	1	5000	3	N	92	97	1			103
							101	9									
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	205	1	5178	3	N	98					201
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 75,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	324	1	13168	3	N	180	184	1			157
							198	9									
02	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	286	1	11270	3	N	175	184	1			148
							193	9									
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	322	1	12215	3	N	201	177	1			172
							221	9									
04	14100	X	11843	-0-	-2257	-0-	284	1	11339	3	N	200	185	1			187
							220	9									
05	14570	X	10620	-0-	-3950	-0-	257	1	10198	3	N	150	182	1			155
							165	9									
06	13260	X	11498	-0-	-1762	-0-	275	1	11069	3	N	140	170	1			125
							154	9									
07	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	301	1	11663	3	N	153	167	1			111
							168	9									
08	12772	X	11137	-0-	-1635	-0-	282	1	10722	3	N	121	166	1			66
							133	9									
09	11850	X	10882	-0-	-968	-0-	390	1	10361	3	N	119					185
							131	9									
10	12121	X	11072	-0-	-1049	-0-	409	1	10529	3	N	122	157	1			150
							134	9									
11	11730	X	10397	-0-	-1333	-0-	384	1	9855	3	N	144	181	1			113
							158	9									
12	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	393	1	9945	3	N	160	104	1			169
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 138,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14692	-0-	-1831	-0-	502	1	14154	3	N	33	3	1			37
							36	9									
02	14532	X	13101	-0-	-1431	-0-	468	1	12603	3	N	27					64
							30	9									
03	15934	X	14364	-0-	-1570	-0-	529	1	13798	3	N	34	78	1			20
							37	9									
04	15120	X	13612	-0-	-1508	-0-	490	1	13113	3	N	8					28
							9	9									
05	15283	X	13657	-0-	-1626	-0-	497	1	13134	3	N	24					52
							26	9									
06	14220	X	13154	-0-	-1066	-0-	472	1	12640	3	N	38					90
							42	9									
07	14508	X	13408	-0-	-1100	-0-	495	1	12898	3	N	14	99	1			5
							15	9									
08	14353	X	13186	-0-	-1167	-0-	503	1	12666	3	N	15					20
							17	9									
09	13620	X	12900	-0-	-720	-0-	464	1	12416	3	N	18					38
							20	9									
10	13671	X	13075	-0-	-596	-0-	482	1	12576	3	N	15					53
							17	9									
11	13140	X	11472	-0-	-1668	-0-	435	1	11011	3	N	24	77	1			-0-
							26	9									
12	13423	X	12629	-0-	-794	-0-	479	1	12124	3	N	24	8	1			16
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 159,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	714	1	8456	3	N	87	157	1	77
							96	9							
02	7700	X	6698	-0-	-1002	-0-	492	1	6134	3	N	65			142
							72	9							
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	908	1	9825	3	N	84	193	1	33
							92	9							
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	826	1	8365	3	N	82			115
							90	9							
05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	783	1	9741	3	N	83	168	1	30
							91	9							
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	668	1	8638	3	N	65			95
							72	9							
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	786	1	9096	3	N	39			134
							43	9							
08	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	809	1	9408	3	N	68	177	1	25
							75	9							
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	765	1	9316	3	N	75			100
							83	9							
*10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	750	1	8806	3	N	88	173	1	15
							97	9							
*11	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	723	1	6825	3	N	18			33
							20	9							
12	10509	X	8484	-0-	-2025	-0-	879	1	7526	3	N	72	55	1	50
							79	9							

TOTAL GAS PROD: 112,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	17218	-0-	-1692	-0-	732	1	15765	3	N	655	722	1	52
							721	9							
02	17080	X	13661	-0-	-3419	-0-	643	1	12638	3	N	345	184	1	213
							380	9							
03	18693	X	15313	-0-	-3380	-0-	732	1	13975	3	N	551	358	1	406
							606	9							
04	17520	X	14202	-0-	-3318	-0-	671	1	13155	3	N	342	531	1	217
							376	9							
05	18104	X	14715	-0-	-3389	-0-	705	1	13495	3	N	468	541	1	144
							515	9							
06	16650	X	14276	-0-	-2374	-0-	682	1	13159	3	N	395	348	1	191
							435	9							
07	15314	X	15233	-0-	-81	-0-	731	1	13961	3	N	492	506	1	177
							541	9							
08	15314	X	14884	-0-	-430	-0-	735	1	13673	3	N	433	346	1	264
							476	9							
09	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	711	1	13432	3	N	545	697	1	112
							600	9							
10	15221	X	14406	-0-	-815	-0-	714	1	13264	3	N	389	176	1	325
							428	9							
11	14730	X	13221	-0-	-1509	-0-	659	1	12148	3	N	376	533	1	168
							414	9							
*12	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	731	1	13269	3	N	558	522	1	204
							614	9							

TOTAL GAS PROD: 176,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,549

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8329	-0-	-1281	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7735	-0-	-749	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7046	-0-	-1294	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7626	-0-	-930	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5754	-0-	-2526	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6464	-0-	-2092	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6291	-0-	-1459	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	5863	-0-	-1517	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	5794	-0-	-1832	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5498	-0-	-772	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5952	-0-	-527	-0-	5952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	23257	-0-	-2473	-0-	806	1	22451	3	N	-0-					-0-
02	22764	X	20534	-0-	-2230	-0-	637	1	19897	3	N	-0-					-0-
03	24645	X	22636	-0-	-2009	-0-	729	1	21907	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	21997	-0-	-1283	-0-	681	1	21316	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	22807	-0-	-1032	-0-	717	1	22090	3	N	-0-					-0-
06	22500	X	21962	-0-	-538	-0-	680	1	21282	3	N	-0-					-0-
07	22723	X	21998	-0-	-725	-0-	700	1	21298	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21311	-0-	-1505	-0-	702	1	20609	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19979	-0-	-2101	-0-	628	1	19351	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	20287	-0-	-2529	-0-	664	1	19623	3	N	-0-					-0-
11	21960	X	18998	-0-	-2962	-0-	638	1	18360	3	N	-0-					-0-
12	21111	X	19306	-0-	-1805	-0-	657	1	18649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40610	X	36719	-0-	-3891	-0-	1258	1	35435	3	N	24	93	1			-0-
							26	9									
02	35896	X	33093	-0-	-2803	-0-	1173	1	31863	3	N	52					52
							57	9									
03	38347	X	36319	-0-	-2028	-0-	1338	1	34926	3	N	50	102	1			-0-
							55	9									
04	36360	X	33999	-0-	-2361	-0-	1213	1	32744	3	N	38					38
							42	9									
05	37324	X	34338	-0-	-2986	-0-	1241	1	33056	3	N	37					75
							41	9									
06	35520	X	32430	-0-	-3090	-0-	1158	1	31235	3	N	34	109	1			-0-
							37	9									
07	36642	X	31676	-0-	-4966	-0-	1172	1	30473	3	N	28					28
							31	9									
08	36332	X	30726	-0-	-5606	-0-	1169	1	29528	3	N	26					54
							29	9									
09	33990	X	30098	-0-	-3892	-0-	1071	1	28979	3	N	44					98
							48	9									
10	34348	X	31251	-0-	-3097	-0-	1152	1	30090	3	N	8	93	1			13
							9	9									
11	32430	X	29822	-0-	-2608	-0-	1114	1	28660	3	Y	44	54	1			3
							48	9									
12	31093	X	29715	-0-	-1378	-0-	1121	1	28561	3	Y	30	5	1			28
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 390,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14999	-0-	-1958	-0-	512	1	14432	3	N	50					77
							55	9									
02	14784	X	13214	-0-	-1570	-0-	474	1	12700	3	N	36					113
							40	9									
03	15903	X	14415	-0-	-1488	-0-	535	1	13832	3	N	44	155	1			2
							48	9									
04	15000	X	13741	-0-	-1259	-0-	489	1	13210	3	N	38					40
							42	9									
05	15407	X	14019	-0-	-1388	-0-	511	1	13477	3	N	28					68
							31	9									
06	14520	X	13429	-0-	-1091	-0-	485	1	12911	3	N	30	81	1			17
							33	9									
07	14632	X	13737	-0-	-895	-0-	511	1	13200	3	N	24					41
							26	9									
08	14415	X	13612	-0-	-803	-0-	523	1	13059	3	N	27					68
							30	9									
09	13740	X	13470	-0-	-270	-0-	501	1	12936	3	N	30	98	1			-0-
							33	9									
10	14012	X	13413	-0-	-599	-0-	501	1	12895	3	N	15					15
							17	9									
11	13440	X	12751	-0-	-689	-0-	485	1	12211	3	Y	50	65	1			-0-
							55	9									
12	13919	X	12977	-0-	-942	-0-	495	1	12449	3	Y	30	7	1			23
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 163,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

01	29295	X	28304	-0-	-991	-0-	978	1	27326	3	N	-0-					-0-
02	26460	X	25083	-0-	-1377	-0-	806	1	24277	3	N	-0-					-0-
03	29233	X	27648	-0-	-1585	-0-	654	1	26994	3	N	-0-					-0-
04	27960	X	27860	-0-	-100	-0-	866	1	26994	3	N	-0-					-0-
05	28892	X	27313	-0-	-1579	-0-	621	1	26692	3	N	-0-					-0-
06	27390	X	25681	-0-	-1709	-0-	573	1	25108	3	N	-0-					-0-
07	28799	X	26271	-0-	-2528	-0-	612	1	25659	3	N	-0-					-0-
08	28799	X	26057	-0-	-2742	-0-	625	1	25432	3	N	-0-					-0-
09	27870	X	24660	-0-	-3210	-0-	557	1	24103	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	25374	-0-	-1937	-0-	867	1	24507	3	N	-0-					-0-
11	25680	X	25009	-0-	-671	-0-	881	1	24128	3	N	-0-					-0-
*12	26257	X	25403	-0-	-854	-0-	897	1	24506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	20876	-0-	-1816	-0-	81	1	20795	3	Y	-0-					21
02	20076	X	17645	-0-	-2431	-0-	65	1	17580	3	Y	-0-					21
03	21979	X	19225	-0-	-2754	-0-	72	1	19153	3	Y	-0-					21
04	20400	X	19456	-0-	-944	-0-	75	1	19381	3	Y	-0-					21
05	21080	X	19591	-0-	-1489	-0-	78	1	19513	3	Y	-0-					21
06	20100	X	16900	-0-	-3200	-0-	69	1	16831	3	Y	-0-					21
07	20119	X	17371	-0-	-2748	-0-	67	1	17304	3	Y	-0-					21
08	20119	X	18185	-0-	-1934	-0-	80	1	18105	3	Y	-0-					21
09	19470	X	17305	-0-	-2165	-0-	77	1	17184	3	Y	40					61
							44	9									
10	19592	X	17202	-0-	-2390	-0-	74	1	17128	3	Y	-0-					61
*11	17610	X	16838	-0-	-772	-0-	73	1	16765	3	Y	-0-					61
12	18197	X	17040	-0-	-1157	-0-	121	1	16919	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 217,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11634	-0-	-1479	-0-	858	1	10634	3	N	129					190
							142	9									
02	11844	X	8242	-0-	-3602	-0-	619	1	7548	3	N	68	186	1			72
							75	9									
03	12679	X	10737	-0-	-1942	-0-	739	1	9886	3	N	102					174
							112	9									
04	11820	X	9452	-0-	-2368	-0-	670	1	8694	3	N	80	187	1			67
							88	9									
05	12214	X	10466	-0-	-1748	-0-	832	1	9494	3	N	127	173	1			21
							140	9									
06	11250	X	9807	-0-	-1443	-0-	845	1	8893	3	N	63					84
							69	9									
07	10726	X	7646	-0-	-3080	-0-	720	1	6840	3	N	78					162
							86	9									
08	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	816	1	10139	3	N	61	180	1			43
							67	9									
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	825	1	10074	3	N	40					83
							44	9									
*10	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	861	1	9669	3	N	158	196	1			45
							174	9									
*11	10680	X	8980	-0-	-1700	-0-	736	1	8194	3	N	45					90
							50	9									
12	11315	X	8437	-0-	-2878	-0-	620	1	7716	3	N	92	134	1			48
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 118,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	24752	-0-	-1257	-0-	837 151	1 9	23764	3	N	137	187	1			69
02	23492	X	21888	-0-	-1604	-0-	794 101	1 9	20993	3	N	92					161
03	25761	X	23859	-0-	-1902	-0-	893 143	1 9	22823	3	N	130	188	1			103
04	24480	X	22808	-0-	-1672	-0-	833 94	1 9	21881	3	N	85					188
05	24738	X	23335	-0-	-1403	-0-	865 86	1 9	22384	3	N	78	180	1			86
06	23940	X	22347	-0-	-1593	-0-	820 41	1 9	21486	3	N	37					123
07	24242	X	22550	-0-	-1692	-0-	851 54	1 9	21645	3	N	49					172
08	23870	X	22535	-0-	-1335	-0-	875 63	1 9	21597	3	N	57	180	1			49
09	22800	X	21434	-0-	-1366	-0-	811 64	1 9	20559	3	N	58					107
10	23343	X	21582	-0-	-1761	-0-	839 79	1 9	20664	3	N	72					179
11	22350	X	20696	-0-	-1654	-0-	811 87	1 9	19798	3	N	79	189	1			69
12	22537	X	20772	-0-	-1765	-0-	819 110	1 9	19843	3	N	100	134	1			35

TOTAL GAS PROD: 268,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

01	35991	X	33176	-0-	-2815	-0-	1154	1	32022	3	N	-0-					-0-
02	32480	X	29241	-0-	-3239	-0-	896	1	28345	3	N	-0-					-0-
03	35185	X	31780	-0-	-3405	-0-	1021	1	30759	3	N	-0-					-0-
04	33420	X	30273	-0-	-3147	-0-	932	1	29341	3	N	-0-					-0-
05	33170	X	29579	-0-	-3591	-0-	924	1	28655	3	N	-0-					-0-
06	32100	X	28407	-0-	-3693	-0-	871	1	27536	3	N	-0-					-0-
07	32364	X	28218	-0-	-4146	-0-	891	1	27327	3	N	-0-					-0-
08	31775	X	27403	-0-	-4372	-0-	893	1	26510	3	N	-0-					-0-
09	30270	X	26059	-0-	-4211	-0-	812	1	25247	3	N	-0-					-0-
10	29574	X	28137	-0-	-1437	-0-	916	1	27221	3	N	-0-					-0-
11	28410	X	27694	-0-	-716	-0-	928	1	26766	3	N	-0-					-0-
*12	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	953	1	27310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	616	1	17250	3	N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	656	1	236	3	N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	885	1	7492	3	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	945	1	9822	3	N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	780	1	14834	3	N	-0-					-0-
07	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1103	1	11882	3	N	-0-					-0-
08	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	1132	1	12119	3	N	-0-					-0-
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	802	1	7768	3	N	-0-					-0-
10	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	1232	1	14996	3	N	-0-					-0-
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	1140	1	13226	3	N	-0-					-0-
*12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	988	1	8421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	18669	-0-	-2349	-0-	453	1	18216	3	N	-0-					-0-
02	18620	X	16596	-0-	-2024	-0-	373	1	16223	3	N	-0-					-0-
03	19871	X	17924	-0-	-1947	-0-	425	1	17499	3	N	-0-					-0-
04	18060	X	17209	-0-	-851	-0-	387	1	16822	3	N	-0-					-0-
05	18662	X	17314	-0-	-1348	-0-	394	1	16920	3	N	-0-					-0-
06	18060	X	16431	-0-	-1629	-0-	367	1	16064	3	N	-0-					-0-
07	18383	X	16550	-0-	-1833	-0-	385	1	16165	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	16106	-0-	-1812	-0-	385	1	15721	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	15664	-0-	-1556	-0-	352	1	15312	3	N	-0-					-0-
10	17329	X	16125	-0-	-1204	-0-	389	1	15736	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	15223	-0-	-1217	-0-	380	1	14843	3	N	-0-					-0-
12	16523	X	15455	-0-	-1068	-0-	380	1	15075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14446	X	10099	-0-	-4347	-0-	1126	1	8764	3	N	190	188	1			71
							209	9									
*02	13048	X	10875	-0-	-2173	-0-	1057	1	9641	3	N	161	178	1			54
							177	9									
*03	14198	X	11216	-0-	-2982	-0-	1171	1	9854	3	N	174	181	1			47
							191	9									
*04	13740	X	11390	-0-	-2350	-0-	1132	1	10069	3	N	172	180	1			39
							189	9									
*05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	1819	1	9445	3	N	137					176
							151	9									
*06	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	2903	1	14686	3	N	116	181	1			111
							128	9									
*07	12028	X	8459	-0-	-3569	-0-	1086	1	7228	3	N	132	184	1			59
							145	9									
*08	11780	X	7633	-0-	-4147	-0-	1070	1	6452	3	N	101					160
							111	9									
*09	11400	X	8568	-0-	-2832	-0-	1056	1	7365	3	N	134	164	1			130
							147	9									
*10	11408	X	9282	-0-	-2126	-0-	1201	1	7930	3	N	137	179	1			88
							151	9									
11	17730	X	8432	-0-	-9298	-0-	1134	1	7163	3	N	123	70	1			141
							135	9									
12	8866	X	8360	-0-	-506	-0-	1106	1	7116	3	N	125	181	1			85
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 123,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	642	1 85 9	13812	3	N	77					113
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	579	1 80 9	11789	3	N	73	163	1			23
03	14818	X	12860	-0-	-1958	-0-	615	1 63 9	12182	3	N	57					80
04	14880	X	12326	-0-	-2554	-0-	574	1 74 9	11678	3	N	67					147
05	15376	X	12443	-0-	-2933	-0-	588	1 69 9	11786	3	N	63	181	1			29
06	14070	X	11956	-0-	-2114	-0-	561	1 59 9	11336	3	N	54					83
07	13795	X	11776	-0-	-2019	-0-	570	1 57 9	11149	3	N	52					135
08	12865	X	11951	-0-	-914	-0-	595	1 47 9	11309	3	N	43	168	1			10
09	12330	X	11605	-0-	-725	-0-	568	1 47 9	10990	3	N	43					53
10	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	593	1 57 9	11286	3	N	52					105
11	11970	X	10412	-0-	-1558	-0-	523	1 61 9	9828	3	N	55					160
12	11997	X	10645	-0-	-1352	-0-	539	1 61 9	10045	3	N	55	176	1			39

TOTAL GAS PROD: 144,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	19508	-0-	-2843	-0-	669	1 12 9	18827	3	N	11	172	1			-0-
02	20188	X	17841	-0-	-2347	-0-	607	1 12 9	17222	3	N	11					11
03	21669	X	19121	-0-	-2548	-0-	680	1 9 9	18432	3	N	8					19
04	20340	X	18121	-0-	-2219	-0-	624	1 7 9	17490	3	N	6					25
05	20119	X	18216	-0-	-1903	-0-	632	1 9 9	17575	3	N	8					33
06	19110	X	17027	-0-	-2083	-0-	585	1 12 9	16430	3	N	11					44
07	19747	X	17350	-0-	-2397	-0-	619	1 7 9	16724	3	N	6					50
08	19127	X	17148	-0-	-1979	-0-	631	1 4 9	16513	3	N	4					54
09	18120	X	16005	-0-	-2115	-0-	567	1 9 9	15429	3	N	8					62
10	18228	X	16259	-0-	-1969	-0-	604	1 6 9	15649	3	N	5					67
11	17040	X	15233	-0-	-1807	-0-	574	1 48 9	14611	3	N	44					111
12	17019	X	15407	-0-	-1612	-0-	583	1 48 9	14776	3	N	44	141	1			14

TOTAL GAS PROD: 207,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15525	-0-	-1618	-0-	70	1	32	2	N	7					30
							15415	3	8	9							
02	15484	X	14079	-0-	-1405	-0-	63	1	14016	3	N	-0-					30
03	16833	X	15148	-0-	-1685	-0-	91	1	7	2	N	-0-					30
							15050	3									
04	15600	X	14361	-0-	-1239	-0-	95	1	14266	3	N	-0-					30
05	15934	X	14548	-0-	-1386	-0-	92	1	3	2	N	23					53
							14428	3	25	9							
06	15090	X	13782	-0-	-1308	-0-	47	1	1	2	N	15					68
							13717	3	17	9							
07	15593	X	13689	-0-	-1904	-0-	88	1	13588	3	N	12					80
							13	9									
08	15159	X	13666	-0-	-1493	-0-	97	1	3	2	N	2					82
							13564	3	2	9							
09	14370	X	13211	-0-	-1159	-0-	97	1	13103	3	N	10					92
							11	9									
10	14539	X	14251	-0-	-288	-0-	98	1	14144	3	N	8					100
							9	9									
11	13770	X	13027	-0-	-743	-0-	98	1	45	2	N	3					103
							12881	3	3	9							
12	13702	X	13191	-0-	-511	-0-	104	1	13081	3	N	5					108
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 168,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	25205	-0-	-2137	-0-	114	1	51	2	N	42					59
							24994	3	46	9							
02	24332	X	21473	-0-	-2859	-0-	96	1	21374	3	N	3					62
							3	9									
03	26412	X	24628	-0-	-1784	-0-	148	1	12	2	N	-0-					62
							24468	3									
04	25020	X	23121	-0-	-1899	-0-	152	1	1	2	N	-0-					62
							22968	3									
05	25730	X	23472	-0-	-2258	-0-	150	1	4	2	N	55					117
							23257	3	61	9							
06	24390	X	22290	-0-	-2100	-0-	77	1	2	2	N	69	152	1			34
							22135	3	76	9							
07	24614	X	22660	-0-	-1954	-0-	146	1	22496	3	N	16					50
							18	9									
08	24614	X	22750	-0-	-1864	-0-	162	1	6	2	N	14					64
							22567	3	15	9							
09	23130	X	21730	-0-	-1400	-0-	159	1	21560	3	N	10					74
							11	9									
10	23467	X	23186	-0-	-281	-0-	159	1	23010	3	N	15					89
							17	9									
11	22290	X	21145	-0-	-1145	-0-	158	1	73	2	N	10					99
							20903	3	11	9							
12	22754	X	21694	-0-	-1060	-0-	169	1	21504	3	N	19	92	1			26
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 273,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	22038	-0-	-933	-0-	100	1	45	2	N	58					133
							21829	3	64	9							
02	20664	X	18541	-0-	-2123	-0-	84	1	18416	3	N	37					170
							41	9									
03	22537	X	20978	-0-	-1559	-0-	127	1	10	2	N	31	188	1			13
							20807	3	34	9							
04	21810	X	19893	-0-	-1917	-0-	132	1	1	2	N	-0-					13
							19760	3									
05	22537	X	19926	-0-	-2611	-0-	128	1	3	2	N	50					63
							19740	3	55	9							
06	21330	X	19131	-0-	-2199	-0-	67	1	2	2	N	32					95
							19027	3	35	9							
07	20987	X	19998	-0-	-989	-0-	131	1	19831	3	N	33	22	1			106
							36	9									
08	20987	X	19031	-0-	-1956	-0-	138	1	5	2	N	18					124
							18868	3	20	9							
09	19890	X	18022	-0-	-1868	-0-	135	1	17875	3	N	11					135
							12	9									
10	19995	X	19304	-0-	-691	-0-	135	1	19143	3	N	24					159
							26	9									
11	19350	X	17484	-0-	-1866	-0-	134	1	61	2	N	10					169
							17278	3	11	9							
12	19282	X	17893	-0-	-1389	-0-	143	1	17731	3	N	17	162	1			24
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 232,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	26934	-0-	-3198	-0-	121	1	55	2	N	-0-					121
							26758	3									
02	26880	X	23872	-0-	-3008	-0-	107	1	23765	3	N	-0-					121
03	28923	X	25615	-0-	-3308	-0-	154	1	12	2	N	89					210
							25351	3	98	9							
04	27090	X	24582	-0-	-2508	-0-	163	1	1	2	N	13	182	1			41
							24404	3	14	9							
05	27838	X	25080	-0-	-2758	-0-	162	1	4	2	N	43					84
							24867	3	47	9							
06	26070	X	23993	-0-	-2077	-0-	84	1	2	2	N	72					156
							23828	3	79	9							
07	26443	X	24134	-0-	-2309	-0-	157	1	23935	3	N	38	166	1			28
							42	9									
08	25606	X	24148	-0-	-1458	-0-	174	1	6	2	N	12					40
							23955	3	13	9							
09	24570	X	23294	-0-	-1276	-0-	172	1	23093	3	N	26					66
							29	9									
10	25079	X	25000	-0-	-79	-0-	174	1	24798	3	N	25					91
							28	9									
11	24000	X	22648	-0-	-1352	-0-	172	1	78	2	N	15					106
							22381	3	17	9							
12	24149	X	23141	-0-	-1008	-0-	181	1	22940	3	N	18	102	1			22
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 292,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	35598	-0-	-2656	-0-	1221	1	34377	3	N	-0-					59
02	34412	X	31953	-0-	-2459	-0-	1101	1	30852	3	N	-0-					59
03	37355	X	34766	-0-	-2589	-0-	1244	1	33522	3	N	-0-					59
04	35670	X	32804	-0-	-2866	-0-	1161	1	31643	3	N	-0-					59
05	35650	X	33946	-0-	-1704	-0-	1213	1	32561	3	N	156	156	1			59
							172	9									
06	34500	X	31586	-0-	-2914	-0-	1122	1	30464	3	N	-0-					59
07	35371	X	32858	-0-	-2513	-0-	1204	1	31654	3	N	-0-					59
08	34782	X	32294	-0-	-2488	-0-	1221	1	31073	3	N	-0-					59
09	32850	X	30848	-0-	-2002	-0-	1133	1	29715	3	N	-0-					59
10	33945	X	31259	-0-	-2686	-0-	1180	1	30079	3	N	-0-					59
*11	31800	X	29621	-0-	-2179	-0-	1135	1	28468	3	Y	16	69	1			6
							18	9									
12	32860	X	30520	-0-	-2340	-0-	1158	1	29354	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 388,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	24023	-0-	-1800	-0-	825	1	23198	3	Y	-0-					60
02	23324	X	21611	-0-	-1713	-0-	740	1	20773	3	Y	89					149
							98	9									
03	25823	X	23078	-0-	-2745	-0-	820	1	22252	3	Y	5	110	1			44
							6	9									
04	24990	X	21744	-0-	-3246	-0-	746	1	20969	3	Y	26					70
							29	9									
05	24025	X	21910	-0-	-2115	-0-	765	1	21124	3	Y	19					89
							21	9									
06	22740	X	20026	-0-	-2714	-0-	692	1	19334	3	Y	-0-	76	1			13
07	23498	X	20429	-0-	-3069	-0-	729	1	19698	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
08	23064	X	20661	-0-	-2403	-0-	759	1	19902	3	Y	-0-					13
09	21750	X	19166	-0-	-2584	-0-	682	1	18484	3	Y	-0-					13
10	21917	X	19376	-0-	-2541	-0-	709	1	18667	3	Y	-0-					13
11	20040	X	17984	-0-	-2056	-0-	673	1	17258	3	Y	48	48	1			13
							53	9									
12	20646	X	18145	-0-	-2501	-0-	680	1	17459	3	Y	5	5	1			13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 248,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17772	-0-	-1262	-0-	609	1	17140	3	N	21					49
							23	9									
02	17136	X	15493	-0-	-1643	-0-	535	1	14939	3	N	17					66
							19	9									
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	623	1	16865	3	N	6					72
							7	9									
04	18090	X	15752	-0-	-2338	-0-	541	1	15211	3	N	-0-					72
05	17763	X	16932	-0-	-831	-0-	592	1	16340	3	N	-0-					72
06	17190	X	16442	-0-	-748	-0-	569	1	15873	3	N	-0-					72
07	17484	X	17066	-0-	-418	-0-	610	1	16442	3	Y	13	51	1			34
							14	9									
08	17484	X	16848	-0-	-636	-0-	622	1	16223	3	Y	3	3	1			34
							3	9									
09	16440	X	16382	-0-	-58	-0-	580	1	15802	3	Y	-0-					34
10	17081	X	16862	-0-	-219	-0-	621	1	16241	3	Y	-0-					34
11	16530	X	15625	-0-	-905	-0-	584	1	15041	3	Y	-0-					34
12	17081	X	15943	-0-	-1138	-0-	598	1	15345	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 198,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	12633	-0-	-2309	-0-	432	1	12172	3	N	26	3	1			23
							29	9									
02	12964	X	11121	-0-	-1843	-0-	391	1	10699	3	N	28					51
							31	9									
03	13764	X	11996	-0-	-1768	-0-	441	1	11496	3	N	54	105	1			-0-
							59	9									
04	12870	X	11249	-0-	-1621	-0-	400	1	10847	3	N	2					2
							2	9									
05	13051	X	11308	-0-	-1743	-0-	409	1	10877	3	N	20					22
							22	9									
06	12240	X	10821	-0-	-1419	-0-	387	1	10414	3	N	18					40
							20	9									
07	12307	X	10960	-0-	-1347	-0-	404	1	10524	3	N	29	69	1			-0-
							32	9									
08	11997	X	10849	-0-	-1148	-0-	411	1	10430	3	N	7					7
							8	9									
09	11250	X	10841	-0-	-409	-0-	391	1	10438	3	N	11					18
							12	9									
10	11315	X	10962	-0-	-353	-0-	404	1	10543	3	N	14					32
							15	9									
11	10830	X	9931	-0-	-899	-0-	372	1	9517	3	N	38	70	1			-0-
							42	9									
12	11191	X	10308	-0-	-883	-0-	390	1	9908	3	N	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 132,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	16559	-0-	-2382	-0-	76	1	34	2	N	-0-					17
							16449	3									
02	16744	X	15099	-0-	-1645	-0-	69	1	15030	3	N	-0-					17
03	18321	X	16426	-0-	-1895	-0-	100	1	8	2	N	77					94
							16233	3	85	9							
04	17610	X	16070	-0-	-1540	-0-	108	1	15917	3	N	41	118	1			17
							45	9									
05	17546	X	15968	-0-	-1578	-0-	105	1	3	2	N	-0-					17
							15860	3									
06	16170	X	15136	-0-	-1034	-0-	54	1	1	2	N	-0-					17
							15081	3									
07	16709	X	15296	-0-	-1413	-0-	101	1	15195	3	N	-0-					17
08	16616	X	15278	-0-	-1338	-0-	111	1	4	2	N	-0-					17
							15163	3									
09	16080	X	14477	-0-	-1603	-0-	109	1	14368	3	N	-0-					17
10	15965	X	15378	-0-	-587	-0-	108	1	15270	3	N	-0-					17
11	15150	X	13763	-0-	-1387	-0-	106	1	48	2	N	-0-					17
							13609	3									
12	15283	X	14157	-0-	-1126	-0-	114	1	14043	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 183,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	1069	1	29784	3	N	-0-					-0-
02	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	847	1	26400	3	N	-0-					-0-
03	29357	X	29357	-0-	-0-	-0-	953	1	28404	3	N	-0-					-0-
04	28200	X	28082	-0-	-118	-0-	883	1	27199	3	N	-0-					-0-
05	29140	X	28765	-0-	-375	-0-	915	1	27850	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	8243	-0-	-19957	-0-	260	1	7983	3	N	-0-					-0-
07	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	1196	1	29025	3	N	-0-					-0-
08	29140	X	28781	-0-	-359	-0-	965	1	27816	3	N	-0-					-0-
09	28080	X	27661	-0-	-419	-0-	893	1	26768	3	N	-0-					-0-
10	29140	X	28545	-0-	-595	-0-	957	1	27588	3	N	-0-					-0-
11	28200	X	27843	-0-	-357	-0-	960	1	26883	3	N	-0-					-0-
12	29450	X	28162	-0-	-1288	-0-	965	1	27197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13254	-0-	-2339	-0-	455	1	12799	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	11659	-0-	-2425	-0-	401	1	11258	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	12498	-0-	-2630	-0-	439	1	11989	3	N	64					64
							70	9									
04	13950	X	12156	-0-	-1794	-0-	412	1	11594	3	N	136	173	1			27
							150	9									
05	13485	X	12140	-0-	-1345	-0-	422	1	11718	3	N	-0-					27
06	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	397	1	11056	3	N	111					138
							122	9									
07	12896	X	12228	-0-	-668	-0-	431	1	11797	3	N	-0-					138
08	12555	X	11897	-0-	-658	-0-	436	1	11461	3	N	-0-					138
09	12150	X	11420	-0-	-730	-0-	405	1	11015	3	N	-0-					138
10	12214	X	11648	-0-	-566	-0-	427	1	11221	3	N	-0-					138
*11	11820	X	10930	-0-	-890	-0-	402	1	10421	3	N	97					235
							107	9									
12	12152	X	10975	-0-	-1177	-0-	411	1	10563	3	N	1	176	1			59
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 142,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

01	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	991	1	6070	3	N	125	186	1			105
							138	9									
02	7448	X	5552	-0-	-1896	-0-	829	1	4627	3	N	87					192
							96	9									
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1110	1	7138	3	N	141	183	1			150
							155	9									
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	1073	1	6316	3	N	174	174	1			150
							191	9									
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1112	1	6454	3	N	125	176	1			99
							138	9									
06	7980	X	7923	-0-	-57	-0-	1086	1	6727	3	N	100					199
							110	9									
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	1136	1	7093	3	N	83	175	1			107
							91	9									
08	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	1133	1	6749	3	N	114					221
							125	9									
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	1153	1	7580	3	N	73	175	1			119
							80	9									
10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1193	1	7580	3	N	69					188
							76	9									
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	1152	1	7105	3	N	33	180	1			41
							36	9									
12	9114	X	6007	-0-	-3107	-0-	1082	1	4873	3	N	47					88
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 92,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	17603	-0-	-2454	-0-	376	1	17227	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	15629	-0-	-2487	-0-	330	1	15299	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	16951	-0-	-2579	-0-	343	1	16608	2	N	-0-					-0-
04	18420	X	15901	-0-	-2519	-0-	316	1	15585	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	15819	-0-	-2099	-0-	331	1	15488	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15342	-0-	-1698	-0-	545	1	14797	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	15594	-0-	-1704	-0-	595	1	14999	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15332	-0-	-1625	-0-	459	1	14873	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	14504	-0-	-1396	-0-	479	1	14025	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14803	-0-	-1038	-0-	439	1	14364	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	13663	-0-	-1667	-0-	424	1	13239	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13993	-0-	-1228	-0-	400	1	13593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	19216	-0-	-2763	-0-	87	1	39	2	N	239	362	1			166
							18827	3	263	9							
02	19292	X	16731	-0-	-2561	-0-	75	1	1	2	N	265	192	1			239
							16363	3	292	9							
03	20491	X	18035	-0-	-2456	-0-	107	1	8	2	N	286	361	1			164
							17605	3	315	9							
04	19470	X	17111	-0-	-2359	-0-	112	1	1	2	N	242	187	1			219
							16732	3	266	9							
05	19716	X	17224	-0-	-2492	-0-	110	1	3	2	N	257	363	1			113
							16828	3	283	9							
06	18600	X	16509	-0-	-2091	-0-	57	1	2	2	N	174					287
							16259	3	191	9							
07	18538	X	16508	-0-	-2030	-0-	107	1	16167	3	N	213	172	1			328
							234	9									
08	18042	X	16223	-0-	-1819	-0-	116	1	4	2	N	204	179	1			353
							15879	3	224	9							
09	17100	X	15629	-0-	-1471	-0-	118	1	15303	3	N	189	357	1			185
							208	9									
10	17236	X	15830	-0-	-1406	-0-	112	1	15531	3	N	170	179	1			176
							187	9									
11	16500	X	14729	-0-	-1771	-0-	113	1	50	2	N	166	181	1			161
							14383	3	183	9							
12	16523	X	14238	-0-	-2285	-0-	114	1	13929	3	N	177	188	1			150
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 197,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	14005	-0-	-2425	-0-	620	1	13319	3	N	60	179	1			36
							66	9									
02	14840	X	12263	-0-	-2577	-0-	552	1	11591	3	N	109					145
							120	9									
03	15035	X	13444	-0-	-1591	-0-	627	1	12734	3	N	75	177	1			43
							83	9									
04	14550	X	12739	-0-	-1811	-0-	596	1	12044	3	N	90					133
							99	9									
05	15035	X	13466	-0-	-1569	-0-	639	1	12721	3	N	96	173	1			56
							106	9									
06	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	651	1	13129	3	N	62					118
							68	9									
07	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	662	1	12940	3	N	65					183
							72	9									
08	13454	X	13446	-0-	-8	-0-	672	1	12717	3	N	52	176	1			59
							57	9									
09	13860	X	12703	-0-	-1157	-0-	622	1	12025	3	N	51					110
							56	9									
10	14322	X	12556	-0-	-1766	-0-	622	1	11860	3	N	67					177
							74	9									
11	13860	X	11811	-0-	-2049	-0-	582	1	11163	3	N	60	163	1			74
							66	9									
12	13640	X	12469	-0-	-1171	-0-	624	1	11768	3	N	70	105	1			39
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 156,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12660	-0-	-2871	-0-	58	1	25	2	N	92					244
							12476	3	101	9							
02	13860	X	10133	-0-	-3727	-0-	46	1	10024	3	N	57	178	1			123
							63	9									
03	14384	X	9429	-0-	-4955	-0-	58	1	4	2	N	53					176
							9309	3	58	9							
04	13290	X	9808	-0-	-3482	-0-	66	1	9676	3	N	60					236
							66	9									
05	12648	X	10112	-0-	-2536	-0-	66	1	2	2	N	43	155	1			124
							9997	3	47	9							
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	98					222
							12403	3	108	9							
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	79	1	11794	3	N	72	145	1			149
							79	9									
08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	88	1	3	2	N	79					228
							11840	3	87	9							
09	12570	X	9858	-0-	-2712	-0-	75	1	9730	3	N	48	149	1			127
							53	9									
10	12989	X	9350	-0-	-3639	-0-	67	1	9240	3	N	39					166
							43	9									
11	12570	X	9313	-0-	-3257	-0-	73	1	32	2	N	47					213
							9156	3	52	9							
12	12028	X	10084	-0-	-1944	-0-	82	1	9954	3	N	44	167	1			90
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 127,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	15480	-0-	-1725	-0-	70	1	31	2	N	106	22	1			256
							15262	3	117	9							
02	15540	X	13226	-0-	-2314	-0-	59	1	13068	3	N	90	182	1			164
							99	9									
03	16647	X	14222	-0-	-2425	-0-	86	1	7	2	N	101					265
							14018	3	111	9							
04	15630	X	13481	-0-	-2149	-0-	89	1	13305	3	N	79	182	1			162
							87	9									
05	15655	X	13470	-0-	-2185	-0-	87	1	2	2	N	72					234
							13302	3	79	9							
06	14970	X	12157	-0-	-2813	-0-	43	1	1	2	N	51	171	1			114
							12057	3	56	9							
07	14632	X	13554	-0-	-1078	-0-	88	1	13399	3	N	61					175
							67	9									
08	14229	X	12831	-0-	-1398	-0-	92	1	3	2	N	64					239
							12666	3	70	9							
09	13470	X	12160	-0-	-1310	-0-	92	1	12007	3	N	55					294
							61	9									
10	13547	X	12542	-0-	-1005	-0-	89	1	12399	3	N	49	167	1			176
							54	9									
11	13950	X	12077	-0-	-1873	-0-	94	1	42	2	N	66	186	1			56
							11868	3	73	9							
12	13082	X	12323	-0-	-759	-0-	100	1	12149	3	N	67					123
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 157,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	20334	-0-	-2606	-0-	706	1	19628	3	N	-0-					-0-
02	20356	X	17762	-0-	-2594	-0-	536	1	17226	3	N	-0-					-0-
03	21762	X	19693	-0-	-2069	-0-	616	1	19077	3	N	-0-					-0-
04	20520	X	18109	-0-	-2411	-0-	546	1	17563	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	19094	-0-	-1242	-0-	582	1	18512	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	15426	-0-	-4254	-0-	467	1	14959	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	18077	-0-	-1608	-0-	566	1	17511	3	N	-0-					-0-
08	19685	X	13662	-0-	-6023	-0-	444	1	13218	3	N	-0-					-0-
09	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	616	1	19290	3	N	-0-					-0-
10	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	639	1	19119	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16594	-0-	-896	-0-	746	1	15848	3	N	-0-					-0-
12	13578	X	13087	-0-	-491	-0-	894	1	12193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	24401	-0-	-3716	-0-	813	1	23010	3	N	525	374	1			295
							578	9									
02	25396	X	21898	-0-	-3498	-0-	1018	1	20442	3	N	398	356	1			337
							438	9									
03	26970	X	21385	-0-	-5585	-0-	1023	1	19940	3	N	384	532	1			189
							422	9									
04	23610	X	22316	-0-	-1294	-0-	1040	1	20848	3	N	389	357	1			221
							428	9									
05	24397	X	22110	-0-	-2287	-0-	1055	1	20628	3	N	388	342	1			267
							427	9									
06	23610	X	20789	-0-	-2821	-0-	991	1	19470	3	N	298	347	1			218
							328	9									
07	24242	X	20458	-0-	-3784	-0-	1005	1	19119	3	N	304	342	1			180
							334	9									
08	23064	X	19907	-0-	-3157	-0-	1004	1	18576	3	N	297	174	1			303
							327	9									
09	22320	X	19237	-0-	-3083	-0-	948	1	17951	3	N	307	351	1			259
							338	9									
10	22103	X	20102	-0-	-2001	-0-	1005	1	18752	3	N	314	182	1			391
							345	9									
11	20790	X	18603	-0-	-2187	-0-	944	1	17394	3	N	241	351	1			281
							265	9									
12	19592	X	18493	-0-	-1099	-0-	948	1	17242	3	N	275	353	1			203
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 249,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,120

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	19891	-0-	-2429	-0-	668	1	18900	3	N	294	184	1			110
							323	9									
02	20160	X	16817	-0-	-3343	-0-	794	1	15815	3	N	189	164	1			135
							208	9									
03	22320	X	19656	-0-	-2664	-0-	952	1	18441	3	N	239	288	1			86
							263	9									
04	21600	X	18032	-0-	-3568	-0-	855	1	17039	3	N	125	174	1			37
							138	9									
05	22320	X	18274	-0-	-4046	-0-	875	1	17199	3	N	182	162	1			57
							200	9									
06	19260	X	17484	-0-	-1776	-0-	837	1	16483	3	N	149	177	1			29
							164	9									
07	19654	X	17678	-0-	-1976	-0-	870	1	16639	3	N	154					183
							169	9									
08	19654	X	16547	-0-	-3107	-0-	839	1	15552	3	N	142	179	1			146
							156	9									
09	18030	X	15767	-0-	-2263	-0-	784	1	14866	3	N	106	132	1			120
							117	9									
10	18259	X	15663	-0-	-2596	-0-	791	1	14742	3	N	118	177	1			61
							130	9									
11	17490	X	13814	-0-	-3676	-0-	701	1	12978	3	N	123	167	1			17
							135	9									
12	16337	X	16194	-0-	-143	-0-	827	1	15051	3	N	287	154	1			150
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 205,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	26039	-0-	-1086	-0-	892	1	25128	3	N	17					90
							19	9									
02	23800	X	22907	-0-	-893	-0-	793	1	22095	3	N	17					107
							19	9									
03	25947	X	24442	-0-	-1505	-0-	874	1	23555	3	N	12					119
							13	9									
04	25320	X	23972	-0-	-1348	-0-	828	1	23114	3	N	27					146
							30	9									
05	26164	X	22363	-0-	-3801	-0-	781	1	21580	3	N	2					148
							2	9									
06	25320	X	19992	-0-	-5328	-0-	829	1	19123	3	N	36	164	1			20
							40	9									
07	23560	X	23414	-0-	-146	-0-	831	1	22579	3	N	4					24
							4	9									
08	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	838	1	22032	3	N	5					29
							6	9									
09	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	777	1	21167	3	N	7					36
							8	9									
10	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	823	1	21700	3	N	1					37
							1	9									
11	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	805	1	20724	3	N	3					40
							3	9									
*12	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	827	1	20815	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 273,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	26148	-0-	-636	-0-	897	1	25251	3	N	-0-					12
02	24192	X	21198	-0-	-2994	-0-	711	1	20463	3	N	22					34
							24	9									
03	26784	X	22490	-0-	-4294	-0-	782	1	21707	3	N	1					35
							1	9									
04	25920	X	21149	-0-	-4771	-0-	711	1	20415	3	N	21					56
							23	9									
05	26040	X	21054	-0-	-4986	-0-	729	1	20237	3	N	80					136
							88	9									
06	25200	X	23875	-0-	-1325	-0-	678	1	23174	3	N	21	145	1			12
							23	9									
07	25265	X	20051	-0-	-5214	-0-	713	1	19338	3	N	-0-					12
08	24645	X	19640	-0-	-5005	-0-	723	1	18917	3	N	-0-					12
09	23880	X	18888	-0-	-4992	-0-	669	1	18219	3	N	-0-					12
10	24676	X	19058	-0-	-5618	-0-	695	1	18363	3	N	-0-					12
11	23880	X	18067	-0-	-5813	-0-	673	1	17394	3	N	-0-					12
12	19654	X	18148	-0-	-1506	-0-	683	1	17434	3	N	28					40
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 249,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	6990	-0-	-23266	-0-	239	1	6744	3	N	6					28
							7	9									
02	32104	X	32104	-0-	-0-	-0-	1083	1	30963	3	N	53					81
							58	9									
03	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	1123	1	31043	3	N	20					101
							22	9									
04	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	1024	1	29336	3	N	52					153
							57	9									
05	30256	X	30187	-0-	-69	-0-	1046	1	29109	3	N	29	171	1			11
							32	9									
06	29280	X	28405	-0-	-875	-0-	974	1	27414	3	N	15					26
							17	9									
07	30256	X	28631	-0-	-1625	-0-	1011	1	27603	3	N	15					41
							17	9									
08	30256	X	27891	-0-	-2365	-0-	1018	1	26855	3	N	16					57
							18	9									
09	29280	X	26173	-0-	-3107	-0-	926	1	25236	3	N	10					67
							11	9									
10	30194	X	27239	-0-	-2955	-0-	991	1	26229	3	N	17					84
							19	9									
11	28410	X	25152	-0-	-3258	-0-	935	1	24193	3	N	22					106
							24	9									
12	27621	X	26201	-0-	-1420	-0-	988	1	25159	3	N	49	129	1			26
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 321,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	26442	-0-	-1272	-0-	906	1	25467	3	N	63					143
							69	9									
02	25032	X	23245	-0-	-1787	-0-	796	1	22387	3	N	56	157	1			42
							62	9									
03	27714	X	25214	-0-	-2500	-0-	900	1	24248	3	N	60					102
							66	9									
04	26580	X	23981	-0-	-2599	-0-	822	1	23106	3	N	48					150
							53	9									
05	26908	X	24034	-0-	-2874	-0-	840	1	23140	3	N	49	156	1			43
							54	9									
06	25590	X	23005	-0-	-2585	-0-	794	1	22188	3	N	21					64
							23	9									
07	25730	X	23032	-0-	-2698	-0-	822	1	22169	3	N	37					101
							41	9									
08	25203	X	22743	-0-	-2460	-0-	837	1	21859	3	N	43					144
							47	9									
09	23970	X	21732	-0-	-2238	-0-	770	1	20937	3	N	23					167
							25	9									
*10	24025	X	21748	-0-	-2277	-0-	806	1	20911	3	N	28	173	1			22
							31	9									
*11	23010	X	20651	-0-	-2359	-0-	785	1	19846	3	N	18					40
							20	9									
12	22568	X	21828	-0-	-740	-0-	832	1	20951	3	N	41					81
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 277,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	20860	-0-	-1150	-0-	510	1	20350	3	N	-0-			-0-
02	19880	X	17777	-0-	-2103	-0-	387	1	17390	3	N	-0-			-0-
03	22010	X	19564	-0-	-2446	-0-	451	1	19113	3	N	-0-			-0-
04	20370	X	18796	-0-	-1574	-0-	411	1	18385	3	N	-0-			-0-
05	20863	X	18838	-0-	-2025	-0-	418	1	18420	3	N	-0-			-0-
06	20190	X	16186	-0-	-4004	-0-	350	1	15836	3	N	-0-			-0-
07	19685	X	17937	-0-	-1748	-0-	401	1	17536	3	N	-0-			-0-
08	19561	X	17596	-0-	-1965	-0-	409	1	17187	3	N	-0-			-0-
09	18810	X	16786	-0-	-2024	-0-	365	1	16421	3	N	-0-			-0-
10	18848	X	17203	-0-	-1645	-0-	404	1	16799	3	N	-0-			-0-
11	17370	X	16365	-0-	-1005	-0-	402	1	15963	3	N	-0-			-0-
12	17515	X	16517	-0-	-998	-0-	397	1	16120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	20886	-0-	-2860	-0-	721	1	20165	3	N	-0-			-0-
02	21084	X	18350	-0-	-2734	-0-	601	1	17749	3	N	-0-			-0-
03	22506	X	19748	-0-	-2758	-0-	672	1	19076	3	N	-0-			-0-
04	20970	X	18607	-0-	-2363	-0-	607	1	18000	3	N	-0-			-0-
05	21049	X	18669	-0-	-2380	-0-	620	1	18049	3	N	-0-			-0-
06	20220	X	17375	-0-	-2845	-0-	571	1	16804	3	N	-0-			-0-
07	20305	X	17874	-0-	-2431	-0-	606	1	17268	3	N	-0-			-0-
08	19747	X	17596	-0-	-2151	-0-	620	1	16976	3	N	-0-			-0-
09	18600	X	16395	-0-	-2205	-0-	554	1	15841	3	N	-0-			-0-
10	18662	X	16823	-0-	-1839	-0-	589	1	16234	3	N	-0-			-0-
11	17370	X	15779	-0-	-1591	-0-	569	1	15210	3	N	-0-			-0-
12	17391	X	16243	-0-	-1148	-0-	582	1	15661	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	35868	-0-	-3285	-0-	1228	1	34612	3	N	25			60
							28	9							
02	34244	X	30552	-0-	-3692	-0-	1046	1	29484	3	N	20			80
							22	9							
03	37913	X	33125	-0-	-4788	-0-	1188	1	31925	3	N	11			91
							12	9							
04	34920	X	31124	-0-	-3796	-0-	1078	1	30037	3	N	8			99
							9	9							
05	35898	X	31683	-0-	-4215	-0-	1115	1	30555	3	N	12			111
							13	9							
06	34710	X	29368	-0-	-5342	-0-	1022	1	28345	3	N	1			112
							1	9							
07	33821	X	30889	-0-	-2932	-0-	1110	1	29778	3	N	1			113
							1	9							
08	33139	X	30820	-0-	-2319	-0-	1142	1	29678	3	N	-0-			113
09	31110	X	29009	-0-	-2101	-0-	1038	1	27971	3	N	-0-			113
10	31682	X	29328	-0-	-2354	-0-	1081	1	28247	3	N	-0-			113
11	29880	X	26791	-0-	-3089	-0-	1021	1	25769	3	N	1			114
							1	9							
12	30442	X	26272	-0-	-4170	-0-	1004	1	25266	3	N	2			116
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 364,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	33733	-0-	-4862	-0-	824	1	32909	3	N	-0-					-0-
02	34860	X	30388	-0-	-4472	-0-	649	1	29739	3	N	-0-					-0-
03	37045	X	33022	-0-	-4023	-0-	752	1	32270	3	N	-0-					-0-
04	33750	X	31551	-0-	-2199	-0-	681	1	30870	3	N	-0-					-0-
05	33728	X	31974	-0-	-1754	-0-	699	1	31275	3	N	-0-					-0-
06	32640	X	30891	-0-	-1749	-0-	656	1	30235	3	N	-0-					-0-
07	33635	X	31519	-0-	-2116	-0-	703	1	30816	3	N	-0-					-0-
08	33015	X	30105	-0-	-2910	-0-	695	1	29410	3	N	-0-					-0-
09	31560	X	28685	-0-	-2875	-0-	616	1	28069	3	N	-0-					-0-
10	31961	X	29299	-0-	-2662	-0-	677	1	28622	3	N	-0-					-0-
11	30900	X	27911	-0-	-2989	-0-	671	1	27240	3	N	-0-					-0-
12	29729	X	28335	-0-	-1394	-0-	673	1	27662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	30216	-0-	-1125	-0-	738	1	29478	3	N	-0-					-0-
02	28308	X	26646	-0-	-1662	-0-	571	1	26075	3	N	-0-					-0-
03	31341	X	29045	-0-	-2296	-0-	662	1	28383	3	N	-0-					-0-
04	29910	X	27696	-0-	-2214	-0-	597	1	27099	3	N	-0-					-0-
05	30256	X	27859	-0-	-2397	-0-	608	1	27251	3	N	-0-					-0-
06	29250	X	26336	-0-	-2914	-0-	561	1	25775	3	N	-0-					-0-
07	29512	X	26494	-0-	-3018	-0-	591	1	25903	3	N	-0-					-0-
08	29047	X	26206	-0-	-2841	-0-	607	1	25599	3	N	-0-					-0-
09	27690	X	25052	-0-	-2638	-0-	538	1	24514	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	25448	-0-	-2421	-0-	589	1	24859	3	N	-0-					-0-
11	26340	X	24376	-0-	-1964	-0-	588	1	23788	3	N	-0-					-0-
12	26257	X	24786	-0-	-1471	-0-	589	1	24197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13803	-0-	-1139	-0-	61	1	13634	3	N	98					117
							108	9									
02	13272	X	11877	-0-	-1395	-0-	52	1	11748	3	N	70	153	1			34
							77	9									
03	14291	X	13009	-0-	-1282	-0-	77	1	12932	3	N	-0-					34
04	13350	X	12289	-0-	-1061	-0-	80	1	12209	3	N	-0-					34
05	13795	X	12004	-0-	-1791	-0-	76	1	11928	3	N	-0-					34
06	13350	X	11254	-0-	-2096	-0-	39	1	11215	3	N	-0-					34
07	13144	X	10852	-0-	-2292	-0-	69	1	10783	3	N	-0-					34
08	13020	X	10887	-0-	-2133	-0-	77	1	10810	3	N	-0-					34
09	12300	X	10313	-0-	-1987	-0-	75	1	10238	3	N	-0-					34
10	11997	X	10881	-0-	-1116	-0-	74	1	10807	3	N	-0-					34
11	11250	X	9889	-0-	-1361	-0-	73	1	9749	3	N	61					95
							67	9									
12	10881	X	10097	-0-	-784	-0-	79	1	10018	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 137,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	32657	-0-	-2683	-0-	131	1	66	2	N	-0-					-0-
							32460	3									
02	31920	X	28897	-0-	-3023	-0-	115	1	1	2	N	-0-					-0-
							28781	3									
03	35340	X	31406	-0-	-3934	-0-	164	1	15	2	N	-0-					-0-
							31227	3									
04	33900	X	29747	-0-	-4153	-0-	171	1	1	2	N	-0-					-0-
							29575	3									
05	33387	X	-0-	-0-	-33387	-0-					N	-0-					-0-
06	31590	X	28022	-0-	-3568	-0-	85	1	3	2	N	-0-					-0-
							27934	3									
07	31992	X	27661	-0-	-4331	-0-	156	1	27505	3	N	-0-					-0-
08	31403	X	27977	-0-	-3426	-0-	175	1	7	2	N	-0-					-0-
							27795	3									
09	29760	X	27153	-0-	-2607	-0-	178	1	26975	3	N	-0-					-0-
10	28954	X	28566	-0-	-388	-0-	175	1	28391	3	N	-0-					-0-
11	28020	X	25672	-0-	-2348	-0-	172	1	89	2	N	-0-					-0-
							25411	3									
12	28055	X	26447	-0-	-1608	-0-	185	1	26262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	29823	-0-	-3254	-0-	726	1	29097	3	N	-0-					-0-
02	29148	X	26794	-0-	-2354	-0-	589	1	26205	3	N	-0-					-0-
03	31155	X	29011	-0-	-2144	-0-	672	1	28339	3	N	-0-					-0-
04	29250	X	27581	-0-	-1669	-0-	613	1	26968	3	N	-0-					-0-
05	29822	X	27932	-0-	-1890	-0-	626	1	27306	3	N	-0-					-0-
06	28860	X	26839	-0-	-2021	-0-	587	1	26252	3	N	-0-					-0-
07	29667	X	26997	-0-	-2670	-0-	618	1	26379	3	N	-0-					-0-
08	29016	X	26483	-0-	-2533	-0-	623	1	25860	3	N	-0-					-0-
09	27570	X	25512	-0-	-2058	-0-	562	1	24950	3	N	-0-					-0-
10	27931	X	26147	-0-	-1784	-0-	614	1	25533	3	N	-0-					-0-
11	26850	X	24912	-0-	-1938	-0-	612	1	24300	3	N	-0-					-0-
12	26536	X	25350	-0-	-1186	-0-	614	1	24736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96503	X	88584	-0-	-7919	-0-	1983	1	86601	2	N	-0-					-0-
02	85540	X	56507	-0-	-29033	-0-	1248	1	55259	2	N	-0-					-0-
03	92411	X	87505	-0-	-4906	-0-	1942	1	85563	2	N	-0-					-0-
04	88590	X	84065	-0-	-4525	-0-	1939	1	82126	2	N	-0-					-0-
05	91202	X	84669	-0-	-6533	-0-	1848	1	82821	2	N	-0-					-0-
06	85740	X	79997	-0-	-5743	-0-	1833	1	78164	2	N	-0-					-0-
07	87513	X	81762	-0-	-5751	-0-	1827	1	79935	2	N	-0-					-0-
08	87513	X	80457	-0-	-7056	-0-	1814	1	78643	2	N	-0-					-0-
09	84060	X	76423	-0-	-7637	-0-	1712	1	74711	2	N	-0-					-0-
10	84661	X	78639	-0-	-6022	-0-	1798	1	76841	2	N	-0-					-0-
*11	80010	X	74602	-0-	-5408	-0-	1697	1	72905	2	N	-0-					-0-
12	81747	X	76418	-0-	-5329	-0-	1714	1	74704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	19088	-0-	-1062	-0-	1042	1	17868	3	N	162	181	1			199
							178	9									
02	16912	X	14468	-0-	-2444	-0-	912	1	13421	3	N	123	181	1			141
							135	9									
03	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1053	1	17061	3	N	151	169	1			123
							166	9									
04	18480	X	17973	-0-	-507	-0-	984	1	16811	3	N	162	180	1			105
							178	9									
05	19096	X	16546	-0-	-2550	-0-	902	1	15513	3	N	119					224
							131	9									
06	18480	X	16944	-0-	-1536	-0-	766	1	16061	3	N	106	177	1			153
							117	9									
07	18569	X	13392	-0-	-5177	-0-	755	1	12535	3	N	93	167	1			79
							102	9									
08	18569	X	15541	-0-	-3028	-0-	919	1	14513	3	N	99					178
							109	9									
09	17970	X	15206	-0-	-2764	-0-	961	1	14142	3	N	94	166	1			106
							103	9									
10	17515	X	9589	-0-	-7926	-0-	1031	1	8462	3	N	87					193
							96	9									
11	16950	X	10989	-0-	-5961	-0-	965	1	9930	3	N	85	172	1			106
							94	9									
12	15717	X	14321	-0-	-1396	-0-	841	1	13394	3	N	78	131	1			53
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 182,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1358	1	9011	3	N	77					165
							85	9									
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1118	1	6752	3	N	50					215
							55	9									
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1400	1	8647	3	N	56	175	1			96
							62	9									
04	10110	X	8146	-0-	-1964	-0-	1309	1	6771	3	N	60					156
							66	9									
05	10447	X	4946	-0-	-5501	-0-	1287	1	3626	3	N	30					186
							33	9									
06	10110	X	1372	-0-	-8738	-0-	1261	1	96	3	N	14					200
							15	9									
07	10106	X	1375	-0-	-8731	-0-	1210	1	152	3	N	12					212
							13	9									
08	10106	X	3621	-0-	-6485	-0-	1210	1	2367	3	N	40					252
							44	9									
09	8160	X	4474	-0-	-3686	-0-	1125	1	3313	3	N	33	179	1			106
							36	9									
10	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1119	1	9358	3	N	64					170
							70	9									
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	1054	1	6654	3	N	35	175	1			30
							39	9									
*12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1353	1	5464	3	N	53					83
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 77,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	310	1	8704	3	N	29					150
							32	9									
02	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	268	1	7583	3	N	19					169
							21	9									
03	7781	X	7337	-0-	-444	-0-	260	1	7052	3	N	23	156	1			36
							25	9									
04	7530	X	7302	-0-	-228	-0-	246	1	7032	3	N	22					58
							24	9									
05	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	257	1	7207	3	N	21					79
							23	9									
06	7530	X	6527	-0-	-1003	-0-	150	1	6362	3	N	14					93
							15	9									
07	7781	X	7594	-0-	-187	-0-	267	1	7317	3	N	9					102
							10	9									
08	7533	X	7290	-0-	-243	-0-	266	1	7022	3	N	2					104
							2	9									
09	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	286	1	7929	3	N	-0-					104
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	297	1	7896	3	N	2					106
							2	9									
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	287	1	7499	3	N	3					109
							3	9									
*12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	294	1	7607	3	N	14					123
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 92,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	18166	-0-	-2170	-0-	606	1	17111	3	N	408	329	1			162
							449	9									
02	18368	X	16100	-0-	-2268	-0-	553	1	14998	3	N	499	541	1			120
							549	9									
03	19561	X	17394	-0-	-2167	-0-	629	1	16307	3	N	416	367	1			169
							458	9									
04	18420	X	16566	-0-	-1854	-0-	578	1	15570	3	N	380	518	1			31
							418	9									
05	18600	X	16783	-0-	-1817	-0-	594	1	15786	3	N	366	350	1			47
							403	9									
06	17580	X	15863	-0-	-1717	-0-	555	1	14941	3	N	334	339	1			42
							367	9									
07	17825	X	16129	-0-	-1696	-0-	587	1	15171	3	N	337	349	1			30
							371	9									
08	17391	X	15943	-0-	-1448	-0-	600	1	14989	3	N	322	174	1			178
							354	9									
09	16560	X	15252	-0-	-1308	-0-	555	1	14355	3	N	311	362	1			127
							342	9									
10	16771	X	15612	-0-	-1159	-0-	584	1	14678	3	N	318	360	1			85
							350	9									
11	15870	X	14960	-0-	-910	-0-	568	1	14059	3	N	303	356	1			32
							333	9									
*12	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	589	1	14458	3	N	313	177	1			168
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 194,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	15417	-0-	-2067	-0-	506	1	14299	3	N	556	560	1			114
							612	9									
02	15568	X	13611	-0-	-1957	-0-	467	1	12667	3	N	434	355	1			193
							477	9									
03	16492	X	14532	-0-	-1960	-0-	520	1	13550	3	N	420	511	1			102
							462	9									
04	15270	X	13638	-0-	-1632	-0-	473	1	12736	3	N	390	355	1			137
							429	9									
05	15407	X	13739	-0-	-1668	-0-	482	1	12822	3	N	395	358	1			174
							435	9									
06	14910	X	12945	-0-	-1965	-0-	450	1	12117	3	N	344	357	1			161
							378	9									
07	15066	X	13260	-0-	-1806	-0-	479	1	12407	3	N	340	337	1			164
							374	9									
08	14539	X	13133	-0-	-1406	-0-	487	1	12288	3	N	325	353	1			136
							358	9									
09	13650	X	12505	-0-	-1145	-0-	455	1	11707	3	N	312	354	1			94
							343	9									
10	13733	X	12837	-0-	-896	-0-	476	1	12014	3	N	315	361	1			48
							347	9									
11	12960	X	11991	-0-	-969	-0-	452	1	11201	3	N	307	182	1			173
							338	9									
12	12524	X	12134	-0-	-390	-0-	460	1	11329	3	N	314	359	1			128
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 159,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	14994	-0-	-2893	-0-	508	1	14348	3	N	125	167	1			85
							138	9									
02	15680	X	14120	-0-	-1560	-0-	498	1	13478	3	N	131	148	1			68
							144	9									
03	16771	X	15271	-0-	-1500	-0-	560	1	14610	3	N	92					160
							101	9									
04	15480	X	14270	-0-	-1210	-0-	504	1	13670	3	N	87	174	1			73
							96	9									
05	15624	X	14319	-0-	-1305	-0-	512	1	13685	3	N	111	172	1			12
							122	9									
06	15120	X	13669	-0-	-1451	-0-	486	1	13107	3	N	69					81
							76	9									
07	15624	X	14043	-0-	-1581	-0-	518	1	13434	3	N	83					164
							91	9									
08	15283	X	13868	-0-	-1415	-0-	523	1	13267	3	N	71	181	1			54
							78	9									
09	14280	X	13191	-0-	-1089	-0-	482	1	12629	3	N	73					127
							80	9									
10	14322	X	13472	-0-	-850	-0-	507	1	12880	3	N	77	182	1			22
							85	9									
11	13680	X	12878	-0-	-802	-0-	496	1	12301	3	N	74					96
							81	9									
12	13547	X	13057	-0-	-490	-0-	502	1	12443	3	N	102	185	1			13
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 167,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	12936	-0-	-3463	-0-	1447	1	11343	3	N	133	165	1			48
							146	9									
02	14812	X	11171	-0-	-3641	-0-	1284	1	9732	3	N	141					189
							155	9									
03	14880	X	12014	-0-	-2866	-0-	1433	1	10470	3	N	101	188	1			102
							111	9									
04	13920	X	10420	-0-	-3500	-0-	1354	1	8957	3	N	99	129	1			72
							109	9									
05	13020	X	11056	-0-	-1964	-0-	1403	1	9537	3	N	105					177
							116	9									
06	12510	X	9944	-0-	-2566	-0-	1280	1	8546	3	N	107	184	1			100
							118	9									
07	12369	X	10606	-0-	-1763	-0-	1355	1	9097	3	N	140	165	1			75
							154	9									
08	12028	X	8432	-0-	-3596	-0-	1099	1	7264	3	N	63					138
							69	9									
09	10710	X	10552	-0-	-158	-0-	1329	1	9089	3	N	122	168	1			92
							134	9									
10	11067	X	10849	-0-	-218	-0-	1395	1	9390	3	N	58					150
							64	9									
11	10260	X	9613	-0-	-647	-0-	1332	1	8140	3	N	128	183	1			95
							141	9									
12	10912	X	9388	-0-	-1524	-0-	1353	1	7981	3	N	49					144
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 126,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	24481	-0-	-2396	-0-	825	1	23355	3	N	274	338	1			97
							301	9									
02	24276	X	21605	-0-	-2671	-0-	768	1	20571	3	N	242	162	1			177
							266	9									
03	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	867	1	22415	3	N	262	365	1			74
							288	9									
04	25020	X	22536	-0-	-2484	-0-	801	1	21470	3	N	241	148	1			167
							265	9									
05	25079	X	22656	-0-	-2423	-0-	821	1	21593	3	N	220	180	1			207
							242	9									
06	23700	X	20923	-0-	-2777	-0-	747	1	19948	3	N	207	367	1			47
							228	9									
07	23932	X	21374	-0-	-2558	-0-	787	1	20372	3	N	195	174	1			68
							215	9									
08	23560	X	21291	-0-	-2269	-0-	810	1	20279	3	N	184	183	1			69
							202	9									
09	22530	X	20214	-0-	-2316	-0-	747	1	19294	3	N	157	176	1			50
							173	9									
10	22661	X	20770	-0-	-1891	-0-	789	1	19799	3	N	165	177	1			38
							182	9									
11	20910	X	19786	-0-	-1124	-0-	761	1	18827	3	N	180	183	1			35
							198	9									
12	20925	X	19324	-0-	-1601	-0-	750	1	18412	3	N	147					182
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 258,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	25278	-0-	-1010	-0-	540	1	24738	3	N	-0-			-0-
02	23744	X	22301	-0-	-1443	-0-	472	1	21829	3	N	-0-			-0-
03	26288	X	24044	-0-	-2244	-0-	487	1	23557	3	N	-0-			-0-
04	25440	X	22339	-0-	-3101	-0-	444	1	21895	3	N	-0-			-0-
05	25606	X	22200	-0-	-3406	-0-	465	1	21735	3	N	-0-			-0-
06	24450	X	21233	-0-	-3217	-0-	754	1	20479	3	N	-0-			-0-
07	24676	X	21559	-0-	-3117	-0-	822	1	20737	3	N	-0-			-0-
08	24056	X	21789	-0-	-2267	-0-	652	1	21137	3	N	-0-			-0-
09	22350	X	20226	-0-	-2124	-0-	668	1	19558	3	N	-0-			-0-
10	22196	X	20994	-0-	-1202	-0-	623	1	20371	3	N	-0-			-0-
11	21240	X	19642	-0-	-1598	-0-	608	1	19034	3	N	-0-			-0-
12	21793	X	19997	-0-	-1796	-0-	572	1	19425	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	25146	-0-	-460	-0-	537	1	24609	3	N	-0-			-0-
02	23128	X	22230	-0-	-898	-0-	470	1	21760	3	N	-0-			-0-
03	25606	X	23824	-0-	-1782	-0-	482	1	23342	3	N	-0-			-0-
04	24780	X	22362	-0-	-2418	-0-	444	1	21918	3	N	-0-			-0-
05	25606	X	22483	-0-	-3123	-0-	471	1	22012	3	N	-0-			-0-
06	24330	X	21639	-0-	-2691	-0-	768	1	20871	3	N	-0-			-0-
07	24614	X	22046	-0-	-2568	-0-	841	1	21205	3	N	-0-			-0-
08	23839	X	21372	-0-	-2467	-0-	640	1	20732	3	N	-0-			-0-
09	22350	X	19971	-0-	-2379	-0-	659	1	19312	3	N	-0-			-0-
10	22475	X	20789	-0-	-1686	-0-	617	1	20172	3	N	-0-			-0-
11	21630	X	19372	-0-	-2258	-0-	601	1	18771	3	N	-0-			-0-
12	21514	X	19689	-0-	-1825	-0-	563	1	19126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28370	X	28370	-0-	-0-	-0-	606	1	27764	3	N	-0-			-0-
02	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	458	1	21209	3	N	-0-			-0-
03	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	444	1	21491	3	N	-0-			-0-
04	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	426	1	21036	3	N	-0-			-0-
05	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	463	1	21650	3	N	-0-			-0-
06	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	747	1	20281	3	N	-0-			-0-
07	21576	X	19951	-0-	-1625	-0-	761	1	19190	3	N	-0-			-0-
08	21576	X	19797	-0-	-1779	-0-	593	1	19204	3	N	-0-			-0-
09	20880	X	18812	-0-	-2068	-0-	621	1	18191	3	N	-0-			-0-
10	21576	X	19047	-0-	-2529	-0-	565	1	18482	3	N	-0-			-0-
11	20880	X	18200	-0-	-2680	-0-	564	1	17636	3	N	-0-			-0-
12	19871	X	17715	-0-	-2156	-0-	506	1	17209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15685	-0-	-2512	-0-	335	1	15350	3	N	-0-			-0-
02	16436	X	13565	-0-	-2871	-0-	287	1	13278	3	N	-0-			-0-
03	17236	X	14742	-0-	-2494	-0-	298	1	14444	3	N	-0-			-0-
04	16320	X	13573	-0-	-2747	-0-	270	1	13303	3	N	-0-			-0-
05	16368	X	13549	-0-	-2819	-0-	284	1	13265	3	N	-0-			-0-
06	15180	X	12838	-0-	-2342	-0-	456	1	12382	3	N	-0-			-0-
07	15004	X	13091	-0-	-1913	-0-	499	1	12592	3	N	-0-			-0-
08	14756	X	13103	-0-	-1653	-0-	392	1	12711	3	N	-0-			-0-
09	13560	X	12183	-0-	-1377	-0-	402	1	11781	3	N	-0-			-0-
10	13547	X	12815	-0-	-732	-0-	380	1	12435	3	N	-0-			-0-
11	12840	X	12158	-0-	-682	-0-	377	1	11781	3	N	-0-			-0-
12	13113	X	12636	-0-	-477	-0-	361	1	12275	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71269	X	64348	-0-	-6921	-0-	1440	1	62908	2	N	-0-			-0-
02	63364	X	56556	-0-	-6808	-0-	1249	1	55307	2	N	-0-			-0-
03	67797	X	61063	-0-	-6734	-0-	1355	1	59708	2	N	-0-			-0-
04	65130	X	59241	-0-	-5889	-0-	1366	1	57875	2	N	-0-			-0-
05	66743	X	61347	-0-	-5396	-0-	1339	1	60008	2	N	-0-			-0-
06	62280	X	56977	-0-	-5303	-0-	1305	1	55672	2	N	-0-			-0-
07	62620	X	57622	-0-	-4998	-0-	1288	1	56334	2	N	-0-			-0-
08	61349	X	56952	-0-	-4397	-0-	1284	1	55668	2	N	-0-			-0-
09	59370	X	53649	-0-	-5721	-0-	1202	1	52447	2	N	-0-			-0-
10	61349	X	55488	-0-	-5861	-0-	1269	1	54219	2	N	-0-			-0-
11	56970	X	52161	-0-	-4809	-0-	1187	1	50974	2	N	-0-			-0-
12	57629	X	53088	-0-	-4541	-0-	1191	1	51897	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 688,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39060	X	35293	-0-	-3767	-0-	753	1	34540	3	N	-0-			-0-
02	35280	X	31144	-0-	-4136	-0-	659	1	30485	3	N	-0-			-0-
03	38688	X	33480	-0-	-5208	-0-	678	1	32802	3	N	-0-			-0-
04	36630	X	31545	-0-	-5085	-0-	627	1	30918	3	N	-0-			-0-
05	36425	X	31583	-0-	-4842	-0-	661	1	30922	3	N	-0-			-0-
06	34140	X	29809	-0-	-4331	-0-	1058	1	28751	3	N	-0-			-0-
07	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	1342	1	33860	3	N	-0-			-0-
08	33480	X	31345	-0-	-2135	-0-	938	1	30407	3	N	-0-			-0-
09	31560	X	29546	-0-	-2014	-0-	975	1	28571	3	N	-0-			-0-
10	35216	X	30426	-0-	-4790	-0-	903	1	29523	3	N	-0-			-0-
11	34080	X	30793	-0-	-3287	-0-	954	1	29839	3	N	-0-			-0-
12	29884	X	29086	-0-	-798	-0-	831	1	28255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 379,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8839	-0-	-1019	-0-	698	1	8023	3	N	107					153
							118	9									
02	8904	X	7177	-0-	-1727	-0-	609	1	6494	3	N	67	172	1			48
							74	9									
03	9858	X	5141	-0-	-4717	-0-	607	1	4464	3	N	64					112
							70	9									
04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	822	1	12400	3	N	52					164
							57	9									
05	8928	X	3160	-0-	-5768	-0-	503	1	2607	3	N	45	179	1			30
							50	9									
06	8550	X	3665	-0-	-4885	-0-	549	1	3061	3	N	50					80
							55	9									
07	13733	X	3763	-0-	-9970	-0-	565	1	3141	3	N	52					132
							57	9									
08	13733	X	4247	-0-	-9486	-0-	576	1	3619	3	N	47					179
							52	9									
*09	13290	X	2075	-0-	-11215	-0-	396	1	1679	3	N	-0-	157	1			22
*10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	755	1	3710	3	N	51					73
							56	9									
*11	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	670	1	3015	3	N	47					120
							52	9									
12	4247	X	2774	-0-	-1473	-0-	302	1	2425	3	N	43	123	1			40
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 62,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13903	-0-	-1845	-0-	484	1	13419	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	12260	-0-	-1796	-0-	378	1	11882	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	13347	-0-	-1533	-0-	426	1	12921	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	12197	-0-	-1933	-0-	375	1	11822	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	12340	-0-	-1548	-0-	384	1	11956	3	N	-0-					-0-
06	13440	X	11944	-0-	-1496	-0-	367	1	11577	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	11173	-0-	-2405	-0-	352	1	10821	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	11882	-0-	-1479	-0-	390	1	11492	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11176	-0-	-1034	-0-	350	1	10826	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11979	-0-	-359	-0-	393	1	11586	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	10534	-0-	-1406	-0-	355	1	10179	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	9997	-0-	-1876	-0-	339	1	9658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	29966	-0-	-9807	-0-	640	1	29326	3	N	-0-					-0-
02	35672	X	27529	-0-	-8143	-0-	582	1	26947	3	N	-0-					-0-
03	37355	X	28657	-0-	-8698	-0-	580	1	28077	3	N	-0-					-0-
04	34740	X	27183	-0-	-7557	-0-	540	1	26643	3	N	-0-					-0-
05	32550	X	27962	-0-	-4588	-0-	585	1	27377	3	N	-0-					-0-
06	29490	X	25385	-0-	-4105	-0-	901	1	24484	3	N	-0-					-0-
07	30473	X	43	-0-	-30430	-0-	43	1			N	-0-					-0-
08	28644	X	25289	-0-	-3355	-0-	1045	1	24244	3	N	-0-					-0-
09	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	910	1	26645	3	N	-0-					-0-
10	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	836	1	27323	3	N	-0-					-0-
11	25380	X	11015	-0-	-14365	-0-	501	1	10514	3	N	-0-					-0-
12	26970	X	24221	-0-	-2749	-0-	715	1	23506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	35402	-0-	-868	-0-	1213	1	34149	3	N	36					74
							40	9									
02	33376	X	30061	-0-	-3315	-0-	1043	1	28989	3	N	26					100
							29	9									
03	36952	X	34259	-0-	-2693	-0-	1227	1	32995	3	N	34					134
							37	9									
04	35760	X	32251	-0-	-3509	-0-	1116	1	31120	3	N	14					148
							15	9									
05	36146	X	32767	-0-	-3379	-0-	1153	1	31599	3	N	14					162
							15	9									
06	34260	X	30521	-0-	-3739	-0-	1057	1	29458	3	N	5	149	1			18
							6	9									
07	34255	X	31625	-0-	-2630	-0-	1134	1	30489	3	N	2					20
							2	9									
08	34255	X	29469	-0-	-4786	-0-	1093	1	28374	3	N	2					22
							2	9									
09	32250	X	29037	-0-	-3213	-0-	1038	1	27999	3	N	-0-					22
10	32767	X	30351	-0-	-2416	-0-	1123	1	29225	3	N	3					25
							3	9									
11	30600	X	25765	-0-	-4835	-0-	973	1	24782	3	N	9					34
							10	9									
12	31620	X	27512	-0-	-4108	-0-	1046	1	26443	3	N	21					55
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 369,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44485	X	38220	-0-	-6265	-0-	816	1	37404	3	N	-0-					-0-
02	40180	X	33236	-0-	-6944	-0-	703	1	32533	3	N	-0-					-0-
03	42377	X	35824	-0-	-6553	-0-	725	1	35099	3	N	-0-					-0-
04	40200	X	33697	-0-	-6503	-0-	669	1	33028	3	N	-0-					-0-
05	39525	X	33832	-0-	-5693	-0-	708	1	33124	3	N	-0-					-0-
06	36990	X	31956	-0-	-5034	-0-	1135	1	30821	3	N	-0-					-0-
07	36797	X	32325	-0-	-4472	-0-	1232	1	31093	3	N	-0-					-0-
08	35836	X	31380	-0-	-4456	-0-	939	1	30441	3	N	-0-					-0-
09	33690	X	29372	-0-	-4318	-0-	970	1	28402	3	N	-0-					-0-
10	33821	X	30142	-0-	-3679	-0-	895	1	29247	3	N	-0-					-0-
11	31950	X	22498	-0-	-9452	-0-	795	1	21703	3	N	-0-					-0-
12	31310	X	27290	-0-	-4020	-0-	780	1	26510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	23729	-0-	-2187	-0-	576	1	23153	3	N	-0-					-0-
02	23268	X	20909	-0-	-2359	-0-	473	1	20436	3	N	-0-					-0-
03	25203	X	22775	-0-	-2428	-0-	540	1	22235	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21752	-0-	-1978	-0-	492	1	21260	3	N	-0-					-0-
05	23715	X	22096	-0-	-1619	-0-	507	1	21589	3	N	-0-					-0-
06	22950	X	21042	-0-	-1908	-0-	466	1	20576	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	21395	-0-	-1762	-0-	496	1	20899	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	21239	-0-	-1546	-0-	509	1	20730	3	N	-0-					-0-
09	21750	X	20384	-0-	-1366	-0-	459	1	19925	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	20918	-0-	-1185	-0-	498	1	20420	3	N	-0-					-0-
11	21030	X	19982	-0-	-1048	-0-	493	1	19489	3	N	-0-					-0-
12	21390	X	20278	-0-	-1112	-0-	496	1	19782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1674	-0-	-248	-0-	1441	1	233	9	N	212	164	1			167
02	1596	X	1521	-0-	-75	-0-	1344	1	11	3	N	151	173	1			145
							166	9									
03	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	1476	1	168	9	N	153	178	1			120
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1480	1	1720	3	N	134	170	1			84
							147	9									
05	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	1412	1	1	3	N	166	220	1			30
							183	9									
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1448	1	371	3	N	119					149
							131	9									
07	3472	X	751	-0-	-2721	-0-	568	1	54	3	N	117	176	1			90
							129	9									
08	3472	X	1019	-0-	-2453	-0-	882	1	15	3	N	111	181	1			20
							122	9									
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	350	1	3727	3	N	61					81
							67	9									
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1039	1	5386	3	N	116					197
							128	9									
11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	1011	1	6227	3	N	112	174	1			135
							123	9									
*12	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	1000	1	6300	3	N	124	181	1			78
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 38,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	20204	-0-	-4069	-0-	692	1	19512	3	N	-0-					29
02	21448	X	18484	-0-	-2964	-0-	649	1	17835	3	N	-0-					29
03	23684	X	19954	-0-	-3730	-0-	731	1	19223	3	N	-0-					29
04	22080	X	18749	-0-	-3331	-0-	665	1	18084	3	N	-0-					29
05	20956	X	19270	-0-	-1686	-0-	692	1	18578	3	N	-0-					29
06	19800	X	17736	-0-	-2064	-0-	624	1	17112	3	N	-0-					29
07	20460	X	18323	-0-	-2137	-0-	670	1	17653	3	N	-0-					29
08	19964	X	17894	-0-	-2070	-0-	675	1	17219	3	N	-0-					29
09	18750	X	16866	-0-	-1884	-0-	612	1	16254	3	N	-0-					29
10	19282	X	17206	-0-	-2076	-0-	646	1	16512	3	N	44					73
							48	9									
11	17730	X	16087	-0-	-1643	-0-	616	1	15471	3	N	-0-					73
12	17763	X	16080	-0-	-1683	-0-	618	1	15425	3	N	34	107	1			22
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 216,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	43341	-0-	-6414	-0-	925	1	42416	3	N	-0-					-0-
02	44940	X	38442	-0-	-6498	-0-	813	1	37629	3	N	-0-					-0-
03	47461	X	41650	-0-	-5811	-0-	843	1	40807	3	N	-0-					-0-
04	45030	X	39318	-0-	-5712	-0-	781	1	38537	3	N	-0-					-0-
05	45136	X	39655	-0-	-5481	-0-	830	1	38825	3	N	-0-					-0-
06	41940	X	37960	-0-	-3980	-0-	1348	1	36612	3	N	-0-					-0-
07	42563	X	42146	-0-	-417	-0-	1607	1	40539	3	N	-0-					-0-
08	41664	X	37706	-0-	-3958	-0-	1129	1	36577	3	N	-0-					-0-
09	39330	X	35362	-0-	-3968	-0-	1167	1	34195	3	N	-0-					-0-
10	42160	X	36747	-0-	-5413	-0-	1091	1	35656	3	N	-0-					-0-
11	40800	X	37788	-0-	-3012	-0-	1172	1	36616	3	N	-0-					-0-
12	37603	X	35443	-0-	-2160	-0-	1013	1	34430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	8					46
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	666	1	2823	3	Y	15					61
							17	9									
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1050	1	4962	3	Y	117	173	1			5
							129	9									
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1078	1	4833	3	Y	173					178
							190	9									
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1050	1	4998	3	Y	36	179	1			35
							40	9									
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1127	1	6169	3	Y	170					205
							187	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1235	1	8792	3	Y	62	171	1			96
							68	9									
09	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	1200	1	8765	3	Y	104					200
							114	9									
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	1258	1	9273	3	Y	71	168	1			103
							78	9									
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1234	1	9362	3	Y	116	119	1			100
							128	9									
*12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	1287	1	9449	3	Y	82	158	1			24
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 81,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	630	-0-	-21256	-0-	616	1	14	3	N	-0-					45
02	16604	X	379	-0-	-16225	-0-	254	1	114	3	N	10					55
							11	9									
03	3999	X	2519	-0-	-1480	-0-	903	1	1572	3	N	40					95
							44	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	961	1	3277	3	N	137	170	1			62
							151	9									
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1001	1	3512	3	N	158					220
							174	9									
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	975	1	3770	3	N	34	181	1			73
							37	9									
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1079	1	5677	3	N	142					215
							156	9									
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1167	1	7819	3	N	88	172	1			131
							97	9									
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	1128	1	7654	3	N	98	178	1			51
							108	9									
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1177	1	7958	3	N	70					121
							77	9									
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1143	1	7834	3	N	137	176	1			82
							151	9									
*12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1186	1	8048	3	N	98	50	1			130
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 69,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	828	-0-	-5713	-0-	784	1	20	3	N	22					73
							24	9									
02	5908	X	1035	-0-	-4873	-0-	804	1	190	3	N	37					110
							41	9									
03	6541	X	2889	-0-	-3652	-0-	983	1	1861	3	N	41					151
							45	9									
04	2730	X	1667	-0-	-1063	-0-	655	1	990	3	N	20	144	1			27
							22	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					27
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					27
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					27
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					27
09	1680	X	642	-0-	-1038	-0-	631	1	11	9	N	10					37
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	681	1	4265	3	N	31					68
							34	9									
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	1286	1	3049	3	N	27					95
							30	9									
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1330	1	4682	3	N	20					115
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	879	1	3159	3	N	29					119
							32	9									
02	7728	X	6966	-0-	-762	-0-	793	1	6115	3	N	53					172
							58	9									
03	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	881	1	6520	3	N	3					175
							3	9									
04	8280	X	5785	-0-	-2495	-0-	1042	1	4671	3	N	65	174	1			66
							72	9									
05	7719	X	1550	-0-	-6169	-0-	1550	1			N	-0-					66
06	7470	X	1450	-0-	-6020	-0-	1450	1			N	-0-					66
07	7719	X	1178	-0-	-6541	-0-	1178	1			N	-0-					66
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					66
09	5790	X	1281	-0-	-4509	-0-	533	1	748	3	N	-0-					66
10	12431	X	204	-0-	-12227	-0-	201	1	3	9	N	3					69
11	12030	X	706	-0-	-11324	-0-	266	1	439	3	Y	1	59	1			3
							1	9									
12	1333	X	382	-0-	-951	-0-	375	1	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15609	-0-	-2433	-0-	521	1	14722	3	N	333	329	1			41
							366	9									
02	15932	X	13709	-0-	-2223	-0-	481	1	12898	3	N	300	167	1			174
							330	9									
03	17050	X	14882	-0-	-2168	-0-	542	1	14012	3	N	298	321	1			151
							328	9									
04	16230	X	14101	-0-	-2129	-0-	495	1	13307	3	N	272	346	1			77
							299	9									
05	15996	X	14301	-0-	-1695	-0-	510	1	13472	3	N	290	350	1			17
							319	9									
06	15120	X	13511	-0-	-1609	-0-	477	1	12771	3	N	239	171	1			85
							263	9									
07	15190	X	13846	-0-	-1344	-0-	510	1	13057	3	N	254	178	1			161
							279	9									
08	14880	X	13701	-0-	-1179	-0-	515	1	12942	3	N	222	353	1			30
							244	9									
09	14100	X	13066	-0-	-1034	-0-	480	1	12346	3	N	218	174	1			74
							240	9									
10	14291	X	13574	-0-	-717	-0-	511	1	12814	3	N	226	173	1			127
							249	9									
11	13500	X	12580	-0-	-920	-0-	481	1	11857	3	N	220	181	1			166
							242	9									
12	13330	X	12781	-0-	-549	-0-	491	1	12026	3	N	240	371	1			35
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 165,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,112

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11984	-0-	-416	-0-	326	1	11398	3	N	236	163	1			172
							260	9									
02	11200	X	11053	-0-	-147	-0-	262	1	10608	3	N	166	189	1			149
							183	9									
03	12400	X	9904	-0-	-2496	-0-	246	1	9508	3	N	136	167	1			118
							150	9									
04	12000	X	8162	-0-	-3838	-0-	190	1	7761	3	N	192	180	1			130
							211	9									
05	12245	X	9333	-0-	-2912	-0-	256	1	8899	3	N	162	182	1			110
							178	9									
06	11850	X	8359	-0-	-3491	-0-	194	1	8010	3	N	141					251
							155	9									
07	12245	X	11363	-0-	-882	-0-	1105	1	10048	3	N	191	179	1			263
							210	9									
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	786	1	9489	3	N	163	338	1			88
							179	9									
09	9030	X	2714	-0-	-6316	-0-	320	1	2273	3	N	110					198
							121	9									
*10	10509	X	5795	-0-	-4714	-0-	800	1	4826	3	N	154	176	1			176
							169	9									
11	11010	X	3607	-0-	-7403	-0-	737	1	2738	3	N	120	180	1			116
							132	9									
12	11377	X	3667	-0-	-7710	-0-	830	1	2690	3	N	134	178	1			72
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 96,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	6304	-0-	-8669	-0-	149	1	6075	3	N	73					299
							80	9									
02	12460	X	9833	-0-	-2627	-0-	223	1	9450	3	N	145	352	1			92
							160	9									
03	13795	X	10731	-0-	-3064	-0-	256	1	10289	3	N	169	177	1			84
							186	9									
04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	343	1	9830	3	N	101					185
							111	9									
05	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	242	1	9979	3	N	132	178	1			139
							145	9									
06	10530	X	9766	-0-	-764	-0-	223	1	9458	3	N	77	164	1			52
							85	9									
07	10881	X	10304	-0-	-577	-0-	354	1	9827	3	N	112					164
							123	9									
08	10726	X	9587	-0-	-1139	-0-	239	1	9248	3	N	91	160	1			95
							100	9									
09	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	325	1	8915	3	N	72	152	1			15
							79	9									
*10	10354	X	9815	-0-	-539	-0-	348	1	9347	3	N	109					124
							120	9									
*11	9960	X	9306	-0-	-654	-0-	337	1	8853	3	N	105	178	1			51
							116	9									
*12	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	351	1	9159	3	N	89	107	1			33
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 115,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	16472	-0-	-6561	-0-	1084	1	15386	3	N	2					66
							2	9									
02	15904	X	14807	-0-	-1097	-0-	824	1	13975	3	N	7					73
							8	9									
03	16368	X	16088	-0-	-280	-0-	1013	1	15073	3	N	2					75
							2	9									
04	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	971	1	15434	3	N	23					98
							25	9									
05	16461	X	16129	-0-	-332	-0-	1048	1	15063	3	N	16					114
							18	9									
06	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	1066	1	14910	3	N	1					115
							1	9									
07	16988	X	16095	-0-	-893	-0-	1061	1	15033	3	N	1					116
							1	9									
08	16988	X	16204	-0-	-784	-0-	1088	1	15114	3	N	2	107	1			11
							2	9									
09	16440	X	14173	-0-	-2267	-0-	965	1	13193	3	N	14					25
							15	9									
10	16523	X	15235	-0-	-1288	-0-	1036	1	14168	3	N	28					53
							31	9									
11	15990	X	14620	-0-	-1370	-0-	1018	1	13562	3	N	36					89
							40	9									
12	16213	X	15392	-0-	-821	-0-	1025	1	14348	3	N	17	65	1			41
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 187,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	17378	-0-	-2989	-0-	574	1	16742	3	N	56					82
							62	9									
02	17864	X	16553	-0-	-1311	-0-	917	1	15568	3	N	62					144
							68	9									
03	18972	X	18940	-0-	-32	-0-	967	1	17900	3	N	66	171	1			39
							73	9									
04	18360	X	16986	-0-	-1374	-0-	880	1	16019	3	N	79					118
							87	9									
05	18321	X	18125	-0-	-196	-0-	868	1	17191	3	N	60					178
							66	9									
06	18330	X	16597	-0-	-1733	-0-	877	1	15675	3	N	41	171	1			48
							45	9									
07	18941	X	17758	-0-	-1183	-0-	989	1	16735	3	N	31					79
							34	9									
08	18941	X	16583	-0-	-2358	-0-	961	1	15587	3	N	32	70	1			41
							35	9									
09	17550	X	15449	-0-	-2101	-0-	902	1	14519	3	N	25					66
							28	9									
10	18135	X	17807	-0-	-328	-0-	1019	1	16736	3	N	47					113
							52	9									
11	17190	X	14930	-0-	-2260	-0-	884	1	13969	3	N	70					183
							77	9									
12	17763	X	13293	-0-	-4470	-0-	889	1	12403	3	N	1	152	1			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 200,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12034	-0-	-2660	-0-	253	1	11566	3	N	195	166	1			125
							215	9									
02	12320	X	10020	-0-	-2300	-0-	213	1	9690	3	N	106	164	1			67
							117	9									
03	13640	X	10923	-0-	-2717	-0-	244	1	10497	3	N	165					232
							182	9									
04	13200	X	10146	-0-	-3054	-0-	305	1	9673	3	N	153	180	1			205
							168	9									
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	278	1	12675	3	N	159	180	1			184
							175	9									
06	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	296	1	13775	3	N	130	180	1			134
							143	9									
07	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	356	1	14028	3	N	172	181	1			125
							189	9									
08	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	349	1	13447	3	N	154	163	1			116
							169	9									
09	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	351	1	14295	3	N	161	183	1			94
							177	9									
*10	14694	X	11596	-0-	-3098	-0-	418	1	11005	3	N	157	182	1			69
							173	9									
11	14220	X	10682	-0-	-3538	-0-	391	1	10149	3	N	129					198
							142	9									
*12	14043	X	11078	-0-	-2965	-0-	409	1	10529	3	N	127	246	1			79
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 147,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14607	-0-	-1172	-0-	493	1	13918	3	N	178	166	1			14
							196	9									
02	14252	X	12619	-0-	-1633	-0-	445	1	12162	3	N	11					25
							12	9									
03	15779	X	15126	-0-	-653	-0-	552	1	14544	3	N	27					52
							30	9									
04	14130	X	11828	-0-	-2302	-0-	421	1	11393	3	N	13					65
							14	9									
05	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	555	1	14531	3	N	15					80
							17	9									
06	14640	X	11445	-0-	-3195	-0-	419	1	11019	3	N	6					86
							7	9									
07	15128	X	10335	-0-	-4793	-0-	385	1	9849	3	N	92					178
							101	9									
08	15128	X	9794	-0-	-5334	-0-	380	1	9402	3	N	11	171	1			18
							12	9									
09	14610	X	4043	-0-	-10567	-0-	154	1	3887	3	N	2					20
							2	9									
10	15097	X	10965	-0-	-4132	-0-	420	1	10520	3	N	23					43
							25	9									
11	11460	X	10807	-0-	-653	-0-	416	1	10335	3	N	51	83	1			11
							56	9									
*12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	468	1	11480	3	N	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 138,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	849	1	13427	3	N	55					230
							61	9									
02	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	821	1	12763	3	N	29	164	1			95
							32	9									
03	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	986	1	16137	3	N	59					154
							65	9									
04	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	843	1	10391	3	N	29					183
							32	9									
05	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1914	1	15886	3	N	85					268
							94	9									
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	1431	1	12605	3	N	41	147	1			162
							45	9									
07	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	1357	1	14996	3	N	48					210
							53	9									
08	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	1512	1	15872	3	N	57					267
							63	9									
09	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	1213	1	13131	3	N	36	166	1			137
							40	9									
10	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	1263	1	14199	3	N	46					183
							51	9									
11	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	1152	1	14546	3	N	40	110	1			113
							44	9									
12	17453	X	14257	-0-	-3196	-0-	1095	1	13118	3	N	40					153
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 182,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	2228	-0-	-8002	-0-	704	1	1490	3	N	31					156
							34	9									
02	10052	X	4851	-0-	-5201	-0-	707	1	4082	3	N	56					212
							62	9									
03	11129	X	2277	-0-	-8852	-0-	648	1	1588	3	N	37					249
							41	9									
04	10770	X	916	-0-	-9854	-0-	733	1	152	3	N	28	167	1			110
							31	9									
05	9951	X	213	-0-	-9738	-0-	162	1	48	3	N	3					113
							3	9									
06	5190	X	720	-0-	-4470	-0-	402	1	311	3	N	6					119
							7	9									
07	5363	X	1047	-0-	-4316	-0-	707	1	290	3	N	45					164
							50	9									
08	2263	X	1126	-0-	-1137	-0-	604	1	499	3	N	21					185
							23	9									
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	779	1	1837	3	N	46	141	1			90
							51	9									
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	873	1	2765	3	N	49					139
							54	9									
11	1080	X	867	-0-	-213	-0-	846	1	21	9	N	19					158
12	2759	X	905	-0-	-1854	-0-	905	1			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 21,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	16078	-0-	-1871	-0-	996	1	15056	3	N	24					240
							26	9									
02	15624	X	12731	-0-	-2893	-0-	855	1	11869	3	N	6	168	1			78
							7	9									
03	16120	X	12814	-0-	-3306	-0-	970	1	11844	3	N	-0-					78
04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	827	1	15898	3	N	-0-					78
05	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	2173	1	18519	3	N	6					84
							7	9									
06	15570	X	6622	-0-	-8948	-0-	1625	1	4986	3	N	10					94
							11	9									
07	17298	X	10846	-0-	-6452	-0-	1829	1	9004	3	N	12					106
							13	9									
08	20708	X	10966	-0-	-9742	-0-	1836	1	9119	3	N	10					116
							11	9									
09	20040	X	10448	-0-	-9592	-0-	1101	1	9333	3	N	13					129
							14	9									
10	20708	X	11405	-0-	-9303	-0-	1084	1	10318	3	N	3					132
							3	9									
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1067	1	10303	3	N	7	58	1			81
							8	9									
12	10974	X	8503	-0-	-2471	-0-	1028	1	7468	3	N	6					87
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 149,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9110	-0-	-2329	-0-	1179	1	7914	3	N	15					191
							17	9									
02	9996	X	7654	-0-	-2342	-0-	1047	1	6559	3	N	44	151	1			84
							48	9									
03	10044	X	8829	-0-	-1215	-0-	1169	1	7649	3	N	10					94
							11	9									
04	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	952	1	11838	3	N	12					106
							13	9									
05	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	715	1	19398	3	N	1					107
							1	9									
06	8820	X	7227	-0-	-1593	-0-	251	1	6976	3	N	-0-					107
07	13237	X	4304	-0-	-8933	-0-	155	1	4146	3	N	3					110
							3	9									
08	20119	X	717	-0-	-19402	-0-	28	1	689	3	N	-0-					110
09	19470	X	3195	-0-	-16275	-0-	775	1	2420	3	N	-0-					110
10	20119	X	2717	-0-	-17402	-0-	871	1	1846	3	N	-0-					110
11	7230	X	2047	-0-	-5183	-0-	820	1	1227	3	N	-0-					110
12	4309	X	1346	-0-	-2963	-0-	773	1	570	3	N	3					113
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 80,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	17526	-0-	-2066	-0-	593	1	16720	3	N	194	175	1			104
							213	9									
02	17556	X	15417	-0-	-2139	-0-	559	1	14679	3	N	163	174	1			93
							179	9									
03	19003	X	16754	-0-	-2249	-0-	628	1	15938	3	N	171	181	1			83
							188	9									
04	17850	X	15722	-0-	-2128	-0-	556	1	15011	3	N	141	156	1			68
							155	9									
05	17918	X	15881	-0-	-2037	-0-	571	1	15150	3	N	145	180	1			33
							160	9									
06	16950	X	15321	-0-	-1629	-0-	542	1	14629	3	N	136					169
							150	9									
07	17081	X	15554	-0-	-1527	-0-	573	1	14854	3	N	115	179	1			105
							127	9									
08	16740	X	14871	-0-	-1869	-0-	570	1	14177	3	N	113	177	1			41
							124	9									
09	15720	X	14164	-0-	-1556	-0-	527	1	13525	3	N	102					143
							112	9									
10	15872	X	14400	-0-	-1472	-0-	548	1	13735	3	N	106	181	1			68
							117	9									
11	15330	X	13727	-0-	-1603	-0-	530	1	13046	3	N	137	187	1			18
							151	9									
12	14973	X	13997	-0-	-976	-0-	544	1	13319	3	N	122					140
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 183,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	541	1	15276	3	N	309	359	1			33
							340	9									
02	16156	X	14030	-0-	-2126	-0-	504	1	13298	3	N	207	178	1			62
							228	9									
03	17391	X	15011	-0-	-2380	-0-	557	1	14223	3	N	210	179	1			93
							231	9									
04	16260	X	14253	-0-	-2007	-0-	509	1	13546	3	N	180	137	1			136
							198	9									
05	16244	X	14455	-0-	-1789	-0-	525	1	13774	3	N	142	181	1			97
							156	9									
06	15630	X	13522	-0-	-2108	-0-	490	1	12847	3	N	168	180	1			85
							185	9									
07	15531	X	13831	-0-	-1700	-0-	510	1	13054	3	N	243	181	1			147
							267	9									
08	15004	X	13564	-0-	-1440	-0-	521	1	12870	3	N	157	181	1			123
							173	9									
09	14250	X	12988	-0-	-1262	-0-	486	1	12345	3	N	143	166	1			100
							157	9									
10	14446	X	13398	-0-	-1048	-0-	510	1	12725	3	N	148	179	1			69
							163	9									
11	13530	X	12728	-0-	-802	-0-	494	1	12070	3	N	149	190	1			28
							164	9									
12	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	501	1	12163	3	N	170	175	1			23
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 166,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,226

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	649	1	18336	3	N	486	547	1			106
							535	9									
02	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	613	1	16304	3	N	396	324	1			178
							436	9									
03	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	692	1	17796	3	N	367	518	1			27
							404	9									
04	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	643	1	17004	3	N	339	343	1			23
							373	9									
05	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	656	1	17161	3	N	361	177	1			207
							397	9									
06	17220	X	17102	-0-	-118	-0-	616	1	16200	3	N	260	347	1			120
							286	9									
07	17794	X	17487	-0-	-307	-0-	647	1	16533	3	N	279	355	1			44
							307	9									
08	17794	X	17276	-0-	-518	-0-	661	1	16334	3	N	255	186	1			113
							281	9									
09	17220	X	16235	-0-	-985	-0-	600	1	15356	3	N	254	355	1			12
							279	9									
10	17794	X	15296	-0-	-2498	-0-	574	1	14326	3	N	360	372	1			-0-
							396	9									
11	17100	X	16192	-0-	-908	-0-	629	1	15293	3	N	245	179	1			66
							270	9									
12	16740	X	16338	-0-	-402	-0-	633	1	15398	3	N	279	176	1			169
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 207,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,881

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	3	N	132	172	1			111
							145	9									
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	831	1	4515	3	N	81					192
							89	9									
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	759	1	4244	3	N	107	178	1			121
							118	9									
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	993	1	5143	3	N	100	181	1			40
							110	9									
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1032	1	5433	3	N	111					151
							122	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	991	1	5143	3	N	95	175	1			71
							105	9									
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	1011	1	4788	3	N	131	162	1			40
							144	9									
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	942	1	7813	3	N	177	156	1			61
							195	9									
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	344	1	9392	3	N	141	172	1			30
							155	9									
10	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	340	1	8952	3	N	97					127
							107	9									
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	315	1	8251	3	N	104	172	1			59
							114	9									
12	10230	X	6906	-0-	-3324	-0-	260	1	6567	3	N	72					131
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 87,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1027	1	5211	3	N	97	168	1			88
							107	9									
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	893	1	3302	3	N	169	164	1			93
							186	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	995	1	4209	3	N	105	179	1			19
							116	9									
04	4980	X	3801	-0-	-1179	-0-	969	1	2734	3	N	89					108
							98	9									
05	5146	X	4307	-0-	-839	-0-	972	1	3204	3	N	119	180	1			47
							131	9									
06	4980	X	4380	-0-	-600	-0-	952	1	3340	3	N	80					127
							88	9									
07	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	997	1	3843	3	N	79	166	1			40
							87	9									
08	5146	X	4460	-0-	-686	-0-	989	1	3384	3	N	79					119
							87	9									
09	4380	X	4147	-0-	-233	-0-	927	1	3148	3	N	65	71	1			113
							72	9									
10	4929	X	3447	-0-	-1482	-0-	123	1	3257	3	N	61					174
							67	9									
*11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	336	1	4917	3	N	96	177	1			93
							106	9									
*12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	343	1	5142	3	N	84					177
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 56,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5774	-0-	-2503	-0-	134	1	5489	3	N	137					172
							151	9									
02	6888	X	5024	-0-	-1864	-0-	122	1	4902	3	N	-0-					172
03	6634	X	5558	-0-	-1076	-0-	136	1	5422	3	N	-0-					172
04	5880	X	5086	-0-	-794	-0-	120	1	4953	3	N	12					184
							13	9									
05	6076	X	2555	-0-	-3521	-0-	63	1	2492	3	N	-0-	125	1			59
06	5580	X	3277	-0-	-2303	-0-	806	1	2281	3	N	173	162	1			70
							190	9									
07	5549	X	5547	-0-	-2	-0-	442	1	4969	3	N	124					194
							136	9									
08	5549	X	4478	-0-	-1071	-0-	105	1	4174	3	N	181	176	1			199
							199	9									
09	5100	X	1194	-0-	-3906	-0-	28	1	1166	3	N	-0-					199
*10	5549	X	179	-0-	-5370	-0-	179	1			N	-0-					199
11	5370	X	870	-0-	-4500	-0-	870	1			N	-0-					199
12	3968	X	102	-0-	-3866	-0-	4	1	94	3	N	4	154	1			49
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

01	21421	X	19174	-0-	-2247	-0-	658	1	18516	3	N	-0-					41
02	19236	X	16641	-0-	-2595	-0-	581	1	16060	3	N	-0-					41
03	20553	X	17282	-0-	-3271	-0-	628	1	16654	3	N	-0-					41
04	19350	X	16836	-0-	-2514	-0-	591	1	16245	3	N	-0-					41
05	19189	X	16943	-0-	-2246	-0-	604	1	16339	3	N	-0-					41
06	18570	X	16437	-0-	-2133	-0-	581	1	15856	3	N	-0-					41
07	18414	X	16609	-0-	-1805	-0-	606	1	16003	3	N	-0-					41
08	17391	X	16033	-0-	-1358	-0-	604	1	15429	3	N	-0-					41
09	16830	X	15343	-0-	-1487	-0-	558	1	14785	3	N	-0-					41
10	16988	X	15485	-0-	-1503	-0-	581	1	14883	3	N	19					60
							21	9									
*11	16440	X	14645	-0-	-1795	-0-	559	1	14086	3	N	-0-					60
12	16027	X	14913	-0-	-1114	-0-	572	1	14341	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 196,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	11010	-0-	-14317	-0-	1425	1	9585	3	N	-0-					2
02	22876	X	20607	-0-	-2269	-0-	1667	1	18763	3	N	161					163
							177	9									
03	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	1838	1	19898	3	N	98	182	1			79
							108	9									
04	19380	X	14844	-0-	-4536	-0-	1539	1	13249	3	N	51					130
							56	9									
05	22816	X	19123	-0-	-3693	-0-	1720	1	17362	3	N	37					167
							41	9									
06	22080	X	17950	-0-	-4130	-0-	1638	1	16251	3	N	55	179	1			43
							61	9									
07	22816	X	17216	-0-	-5600	-0-	1669	1	15483	3	N	58					101
							64	9									
08	21855	X	9417	-0-	-12438	-0-	1391	1	7968	3	N	53					154
							58	9									
09	18510	X	12403	-0-	-6107	-0-	1443	1	10942	3	N	16	166	1			4
							18	9									
10	19127	X	12910	-0-	-6217	-0-	1523	1	11326	3	N	55					59
							61	9									
11	17940	X	16906	-0-	-1034	-0-	1646	1	15212	3	N	44	79	1			24
							48	9									
*12	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	1518	1	10962	3	N	18					42
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 186,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	1604	1	18890	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	10614	-0-	-2014	-0-	1375	1	9239	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	11376	-0-	-2605	-0-	1845	1	9531	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	10043	-0-	-3487	-0-	1786	1	8257	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	6222	-0-	-7759	-0-	1008	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	4888	-0-	-8642	-0-	787	1	4101	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	7459	-0-	-4290	-0-	936	1	6523	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	5822	-0-	-5555	-0-	886	1	4936	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	4766	-0-	-5284	-0-	811	1	3955	2	N	-0-					-0-
*10	7471	X	4533	-0-	-2938	-0-	836	1	3697	2	N	-0-					-0-
*11	7230	X	3789	-0-	-3441	-0-	779	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	3047	-0-	-4424	-0-	776	1	2271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	1836	1	35923	2	N	-0-					-0-
02	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	1235	1	29566	2	N	-0-					-0-
03	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	1021	1	29652	2	N	-0-					-0-
04	36540	X	30940	-0-	-5600	-0-	1070	1	29870	2	N	-0-					-0-
05	37758	X	28562	-0-	-9196	-0-	935	1	27627	2	N	-0-					-0-
06	36540	X	23591	-0-	-12949	-0-	811	1	22780	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	26834	-0-	-7266	-0-	899	1	25935	2	N	-0-					-0-
08	31961	X	24943	-0-	-7018	-0-	844	1	24099	2	N	-0-					-0-
09	30930	X	23579	-0-	-7351	-0-	792	1	22787	2	N	-0-					-0-
10	28551	X	22126	-0-	-6425	-0-	759	1	21367	2	N	-0-					-0-
*11	25980	X	22542	-0-	-3438	-0-	769	1	21773	2	N	-0-					-0-
12	25234	X	24034	-0-	-1200	-0-	808	1	23226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	27193	-0-	-4365	-0-	926	1	26179	3	N	80					91
							88	9									
02	27664	X	24016	-0-	-3648	-0-	849	1	23058	3	N	99	167	1			23
							109	9									
03	30628	X	26061	-0-	-4567	-0-	957	1	25029	3	N	68					91
							75	9									
04	28530	X	24573	-0-	-3957	-0-	871	1	23601	3	N	92	176	1			7
							101	9									
05	28303	X	25151	-0-	-3152	-0-	910	1	24205	3	N	33					40
							36	9									
06	26310	X	23886	-0-	-2424	-0-	855	1	23005	3	N	24					64
							26	9									
07	26598	X	24190	-0-	-2408	-0-	1170	1	22937	3	N	75					139
							83	9									
08	26071	X	23370	-0-	-2701	-0-	889	1	22427	3	N	49	169	1			19
							54	9									
09	24570	X	22319	-0-	-2251	-0-	817	1	21480	3	N	20					39
							22	9									
10	25141	X	22643	-0-	-2498	-0-	848	1	21701	3	N	85					124
							94	9									
*11	23880	X	21779	-0-	-2101	-0-	827	1	20876	3	N	69	163	1			30
							76	9									
12	23684	X	22031	-0-	-1653	-0-	847	1	21155	3	N	26					56
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 287,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	9803	-0-	-2752	-0-	229	1	9290	3	N	258	192	1			111
							284	9									
02	10080	X	8652	-0-	-1428	-0-	205	1	8379	3	N	62					173
							68	9									
03	11160	X	8973	-0-	-2187	-0-	222	1	8590	3	N	146	164	1			155
							161	9									
04	10800	X	7450	-0-	-3350	-0-	175	1	7164	3	N	101	190	1			66
							111	9									
05	10540	X	8829	-0-	-1711	-0-	211	1	8439	3	N	163	183	1			46
							179	9									
06	9480	X	8233	-0-	-1247	-0-	193	1	7877	3	N	148					194
							163	9									
07	9579	X	8417	-0-	-1162	-0-	211	1	8125	3	N	74	181	1			87
							81	9									
08	8959	X	8179	-0-	-780	-0-	209	1	7843	3	N	115					202
							127	9									
09	8550	X	7590	-0-	-960	-0-	269	1	7214	3	N	97	180	1			119
							107	9									
*10	8835	X	7737	-0-	-1098	-0-	281	1	7364	3	N	84	166	1			37
							92	9									
11	8220	X	7391	-0-	-829	-0-	276	1	7028	3	N	79					116
							87	9									
12	7781	X	7121	-0-	-660	-0-	265	1	6735	3	N	110	167	1			59
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 98,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30287	-0-	30287	30287	1285	1	28949	3	N	48	182	1			39
							53	9									
02	0	W	23091	-0-	23091	53378	1202	1	21852	3	N	34					73
							37	9									
03	85427	X	32049	-0-	-53378	-0-	2030	1	29943	3	N	69					142
							76	9									
04	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	2038	1	31995	3	N	43					185
							47	9									
05	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	1634	1	26155	3	N	7	167	1			25
							8	9									
06	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	1386	1	23589	3	N	26					51
							29	9									
07	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	2024	1	29659	3	N	8					59
							9	9									
08	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	1731	1	26821	3	N	22					81
							24	9									
09	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	1783	1	24127	3	N	16					97
							18	9									
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	881	1	8578	3	N	14					111
							15	9									
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	20	118	1			13
12	31682	X	-0-	-0-	-31682	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 267,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	469	1	19208	3	N	235	344	1			52
							259	9									
02	17724	X	16695	-0-	-1029	-0-	393	1	16115	3	N	170					222
							187	9									
03	19623	X	16691	-0-	-2932	-0-	413	1	16101	3	N	161	338	1			45
							177	9									
04	19020	X	16099	-0-	-2921	-0-	551	1	15393	3	N	141					186
							155	9									
05	19654	X	16680	-0-	-2974	-0-	402	1	16143	3	N	123	179	1			130
							135	9									
06	19020	X	16838	-0-	-2182	-0-	581	1	16139	3	N	107	167	1			70
							118	9									
07	18476	X	16744	-0-	-1732	-0-	598	1	16021	3	N	114					184
							125	9									
08	16678	X	16451	-0-	-227	-0-	409	1	15921	3	N	110	160	1			134
							121	9									
09	16830	X	15979	-0-	-851	-0-	560	1	15324	3	N	86	126	1			94
							95	9									
10	17391	X	15152	-0-	-2239	-0-	540	1	14491	3	N	110	173	1			31
							121	9									
*11	16830	X	13736	-0-	-3094	-0-	501	1	13126	3	N	99					130
							109	9									
12	16585	X	13793	-0-	-2792	-0-	508	1	13160	3	N	114	175	1			69
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 194,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13189	-0-	-1071	-0-	312	1	12651	3	N	205	190	1			96
							226	9									
02	12880	X	11178	-0-	-1702	-0-	269	1	10709	3	N	182	184	1			94
							200	9									
03	14260	X	11031	-0-	-3229	-0-	279	1	10575	3	N	161	183	1			72
							177	9									
04	13800	X	11316	-0-	-2484	-0-	276	1	10852	3	N	171	182	1			61
							188	9									
05	13578	X	11002	-0-	-2576	-0-	271	1	10597	3	N	122					183
							134	9									
06	12750	X	10397	-0-	-2353	-0-	250	1	9975	3	N	156	189	1			150
							172	9									
07	12369	X	9940	-0-	-2429	-0-	251	1	9564	3	N	114	181	1			83
							125	9									
08	11687	X	8697	-0-	-2990	-0-	222	1	8363	3	N	102	166	1			19
							112	9									
09	11310	X	8534	-0-	-2776	-0-	205	1	8204	3	N	114					133
							125	9									
10	11005	X	8830	-0-	-2175	-0-	329	1	8385	3	N	105	182	1			56
							116	9									
11	10410	X	9548	-0-	-862	-0-	362	1	9035	3	N	137					193
							151	9									
*12	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	357	1	8978	3	N	135	191	1			137
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 123,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	12392	-0-	-4131	-0-	293	1	11892	3	N	188	180	1			34
							207	9									
02	14924	X	12389	-0-	-2535	-0-	294	1	11902	3	N	175					209
							193	9									
03	15376	X	13334	-0-	-2042	-0-	332	1	12772	3	N	209	370	1			48
							230	9									
04	13560	X	12504	-0-	-1056	-0-	301	1	12026	3	N	161	169	1			40
							177	9									
05	13702	X	12176	-0-	-1526	-0-	296	1	11724	3	N	142					182
							156	9									
06	13260	X	11628	-0-	-1632	-0-	275	1	11162	3	N	174	189	1			167
							191	9									
07	13702	X	11431	-0-	-2271	-0-	284	1	10991	3	N	142	167	1			142
							156	9									
08	13330	X	11385	-0-	-1945	-0-	296	1	10949	3	N	127	175	1			94
							140	9									
09	12510	X	10633	-0-	-1877	-0-	260	1	10244	3	N	117	169	1			42
							129	9									
10	12183	X	11057	-0-	-1126	-0-	410	1	10502	3	N	132					174
							145	9									
*11	11640	X	10145	-0-	-1495	-0-	383	1	9616	3	N	133	184	1			123
							146	9									
12	11253	X	9762	-0-	-1491	-0-	370	1	9270	3	N	111	186	1			48
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 138,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	7330	-0-	-7922		-0-	1395	1	5790	3	N	132					151
								145	9									
02	14112	X	9259	-0-	-4853		-0-	1981	1	7224	3	N	49					200
								54	9									
03	15624	X	10897	-0-	-4727		-0-	2170	1	8708	3	N	17	135	1			82
								19	9									
04	15120	X	9937	-0-	-5183		-0-	1968	1	7926	3	N	39					121
								43	9									
05	17085	X	17085	-0-	-0-		-0-	2551	1	14477	3	N	52					173
								57	9									
06	19566	X	19566	-0-	-0-		-0-	2563	1	16934	3	N	63	175	1			61
								69	9									
07	20747	X	20747	-0-	-0-		-0-	2754	1	17929	3	N	58					119
								64	9									
08	22982	X	22982	-0-	-0-		-0-	2964	1	19976	3	N	38					157
								42	9									
09	15120	X	2255	-0-	-12865		-0-	1472	1	737	3	N	42					199
								46	9									
10	15624	X	9936	-0-	-5688		-0-	1824	1	8061	3	N	46	169	1			76
								51	9									
11	15120	X	10192	-0-	-4928		-0-	1793	1	8352	3	N	43					119
								47	9									
12	20553	X	7648	-0-	-12905		-0-	1699	1	5892	3	N	52	138	1			33
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 147,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27942	X	27942	-0-	-0-		-0-	950	1	26916	3	N	69					105
								76	9									
02	23436	X	22758	-0-	-678		-0-	813	1	21835	3	N	100	167	1			38
								110	9									
03	25947	X	25727	-0-	-220		-0-	954	1	24693	3	N	73					111
								80	9									
04	25110	X	24627	-0-	-483		-0-	889	1	23664	3	N	67					178
								74	9									
05	25947	X	25419	-0-	-528		-0-	929	1	24436	3	N	49	162	1			65
								54	9									
06	25110	X	24953	-0-	-157		-0-	902	1	24004	3	N	43					108
								47	9									
07	25730	X	24806	-0-	-924		-0-	925	1	23842	3	N	35					143
								39	9									
08	25730	X	22399	-0-	-3331		-0-	864	1	21504	3	N	28					171
								31	9									
09	24960	X	14867	-0-	-10093		-0-	559	1	14285	3	N	21	160	1			32
								23	9									
10	25792	X	17387	-0-	-8405		-0-	673	1	16690	3	N	22					54
								24	9									
11	24960	X	17684	-0-	-7276		-0-	692	1	16956	3	N	33					87
								36	9									
12	20367	X	12772	-0-	-7595		-0-	502	1	12233	3	N	34					121
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 261,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37138	X	32883	-0-	-4255	-0-	1118	1	31645	3	N	109	193	1			81
							120	9									
02	33348	X	29659	-0-	-3689	-0-	1049	1	28523	3	N	79					160
							87	9									
03	36084	X	31990	-0-	-4094	-0-	1173	1	30742	3	N	68	169	1			59
							75	9									
04	33480	X	29046	-0-	-4434	-0-	1029	1	27952	3	N	59					118
							65	9									
05	32891	X	28006	-0-	-4885	-0-	1007	1	26948	3	N	46					164
							51	9									
06	31830	X	26470	-0-	-5360	-0-	941	1	25495	3	N	31	164	1			31
							34	9									
07	32829	X	26655	-0-	-6174	-0-	982	1	25647	3	N	24					55
							26	9									
08	31992	X	26812	-0-	-5180	-0-	1016	1	25771	3	N	23					78
							25	9									
09	29040	X	26048	-0-	-2992	-0-	957	1	25058	3	N	30					108
							33	9									
10	27993	X	26648	-0-	-1345	-0-	1005	1	25606	3	N	34					142
							37	9									
11	26460	X	25340	-0-	-1120	-0-	971	1	24310	3	N	54					196
							59	9									
*12	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	1010	1	25107	3	N	44	168	1			72
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 335,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15413	-0-	-1451	-0-	359	1	14707	3	N	315	349	1			67
							347	9									
02	15232	X	13826	-0-	-1406	-0-	319	1	13210	3	N	270	173	1			164
							297	9									
03	16461	X	14786	-0-	-1675	-0-	363	1	14120	3	N	275	362	1			77
							303	9									
04	15570	X	14486	-0-	-1084	-0-	485	1	13711	3	N	264	185	1			156
							290	9									
05	16089	X	4630	-0-	-11459	-0-	194	1	4370	3	N	60	179	1			37
							66	9									
06	14910	X	1920	-0-	-12990	-0-	153	1	1636	3	N	119					156
							131	9									
07	15314	X	4450	-0-	-10864	-0-	684	1	3675	3	N	83	66	1			173
							91	9									
08	14973	X	3115	-0-	-11858	-0-	958	1	2098	3	N	54	173	1			54
							59	9									
09	14490	X	329	-0-	-14161	-0-	290	1	39	9	N	35	38	1			51
10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	953	1	11176	3	N	238	158	1			131
							262	9									
*11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	412	1	10499	3	N	197	166	1			162
							217	9									
*12	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	388	1	9815	3	N	150	163	1			149
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 106,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18778	-0-	-1527	-0-	645	1	18133	3	N	-0-					110
02	18340	X	17209	-0-	-1131	-0-	591	1	16618	3	N	-0-					110
03	20274	X	18870	-0-	-1404	-0-	673	1	18197	3	N	-0-					110
04	19170	X	18067	-0-	-1103	-0-	623	1	17427	3	N	15					125
							17	9									
05	19530	X	14616	-0-	-4914	-0-	510	1	14106	3	N	-0-					125
06	18450	X	14117	-0-	-4333	-0-	490	1	13627	3	N	-0-					125
07	19065	X	18634	-0-	-431	-0-	665	1	17885	3	N	76					201
							84	9									
08	18879	X	16725	-0-	-2154	-0-	616	1	16109	3	N	-0-	172	1			29
09	18060	X	15458	-0-	-2602	-0-	564	1	14894	3	N	-0-					29
10	18538	X	16151	-0-	-2387	-0-	604	1	15547	3	N	-0-					29
11	18030	X	16536	-0-	-1494	-0-	631	1	15905	3	N	-0-					29
*12	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	634	1	15909	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 201,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	21004	-0-	-2029	-0-	720	1	20284	3	N	-0-					117
02	20636	X	18971	-0-	-1665	-0-	666	1	18173	3	N	120					237
							132	9									
03	22382	X	20605	-0-	-1777	-0-	748	1	19748	3	N	99					336
							109	9									
04	20340	X	18437	-0-	-1903	-0-	650	1	17787	3	N	-0-					336
05	21018	X	19327	-0-	-1691	-0-	693	1	18634	3	N	-0-	181	1			155
06	20340	X	18689	-0-	-1651	-0-	659	1	18030	3	N	-0-					155
07	21018	X	18731	-0-	-2287	-0-	685	1	17993	3	N	48					203
							53	9									
08	20615	X	18489	-0-	-2126	-0-	696	1	17786	3	N	6					209
							7	9									
09	18690	X	16442	-0-	-2248	-0-	586	1	15839	3	N	15					224
							17	9									
10	19313	X	17344	-0-	-1969	-0-	642	1	16702	3	N	-0-					224
11	18690	X	16992	-0-	-1698	-0-	641	1	16350	3	N	1	189	1			36
							1	9									
12	17949	X	16165	-0-	-1784	-0-	610	1	15555	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 221,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	30315	-0-	-2638	-0-	1041	1	29240	3	N	31	178	1			43
							34	9									
02	29764	X	26029	-0-	-3735	-0-	891	1	25138	3	N	-0-					43
03	32612	X	28438	-0-	-4174	-0-	1007	1	27431	3	N	-0-					43
04	30690	X	26967	-0-	-3723	-0-	924	1	26043	3	N	-0-					43
05	30783	X	27234	-0-	-3549	-0-	947	1	26287	3	N	-0-					43
06	29340	X	26016	-0-	-3324	-0-	896	1	25120	3	N	-0-					43
07	28830	X	18673	-0-	-10157	-0-	660	1	17987	3	N	24					67
							26	9									
08	28427	X	26534	-0-	-1893	-0-	968	1	25472	3	N	85					152
							94	9									
09	26970	X	25052	-0-	-1918	-0-	886	1	24166	3	N	-0-					152
10	27249	X	25409	-0-	-1840	-0-	937	1	24472	3	N	-0-					152
11	26010	X	24113	-0-	-1897	-0-	911	1	23202	3	N	-0-	144	1			8
12	26319	X	24444	-0-	-1875	-0-	925	1	23519	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 309,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	21280	-0-	-1195	-0-	727	1	20534	3	N	17					131
							19	9									
02	20300	X	18905	-0-	-1395	-0-	658	1	18247	3	N	-0-					131
03	22475	X	20596	-0-	-1879	-0-	748	1	19833	3	N	14	145	1			-0-
							15	9									
04	21390	X	19642	-0-	-1748	-0-	688	1	18954	3	N	-0-					-0-
05	21266	X	14650	-0-	-6616	-0-	521	1	14129	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	18596	-0-	-1984	-0-	658	1	17938	3	N	-0-					-0-
07	20925	X	19481	-0-	-1444	-0-	714	1	18767	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19341	-0-	-1243	-0-	725	1	18577	3	N	35					35
							39	9									
09	19650	X	18244	-0-	-1406	-0-	664	1	17484	3	N	87					122
							96	9									
10	19468	X	18549	-0-	-919	-0-	696	1	17853	3	N	-0-					122
11	18840	X	17557	-0-	-1283	-0-	672	1	16885	3	N	-0-					122
12	18662	X	17266	-0-	-1396	-0-	680	1	16586	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 224,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	27035	-0-	-1950	-0-	928	1	26107	3	N	-0-					-0-
02	26180	X	23866	-0-	-2314	-0-	807	1	23059	3	N	-0-					-0-
03	28985	X	25448	-0-	-3537	-0-	895	1	24553	3	N	-0-					-0-
04	28050	X	23636	-0-	-4414	-0-	802	1	22834	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	24165	-0-	-2960	-0-	842	1	23323	3	N	-0-					-0-
06	26160	X	23085	-0-	-3075	-0-	794	1	22291	3	N	-0-					-0-
07	26412	X	23810	-0-	-2602	-0-	847	1	22963	3	N	-0-					-0-
08	25451	X	23435	-0-	-2016	-0-	860	1	22575	3	N	-0-					-0-
09	23640	X	22628	-0-	-1012	-0-	804	1	21824	3	N	-0-					-0-
10	24180	X	22838	-0-	-1342	-0-	838	1	22000	3	N	-0-					-0-
11	23623	X	23623	-0-	-0-	-0-	885	1	22738	3	N	-0-					-0-
*12	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	865	1	22317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	30006	-0-	-2761	-0-	1030	1	28965	3	N	10					40
							11	9									
02	29036	X	27541	-0-	-1495	-0-	952	1	26559	3	N	27	67	1			-0-
							30	9									
03	31124	X	31016	-0-	-108	-0-	1116	1	29898	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	29880	X	28867	-0-	-1013	-0-	1003	1	27864	3	N	-0-					-0-
05	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	1102	1	30144	3	N	-0-					-0-
06	30030	X	28796	-0-	-1234	-0-	1000	1	27796	3	N	-0-					-0-
07	31031	X	29138	-0-	-1893	-0-	1048	1	28090	3	N	-0-					-0-
08	31248	X	28646	-0-	-2602	-0-	1035	1	27592	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	30240	X	27492	-0-	-2748	-0-	962	1	26528	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	31248	X	27791	-0-	-3457	-0-	1007	1	26784	3	N	-0-					-0-
11	28800	X	26635	-0-	-2165	-0-	983	1	25652	3	N	-0-					-0-
12	29140	X	27559	-0-	-1581	-0-	1022	1	26537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	30335	-0-	-2401	-0-	1042	1	29290	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	29204	X	27016	-0-	-2188	-0-	936	1	26080	3	N	-0-					3
03	31310	X	30346	-0-	-964	-0-	1092	1	29254	3	N	-0-					3
04	29550	X	28908	-0-	-642	-0-	1009	1	27899	3	N	-0-					3
05	30349	X	29385	-0-	-964	-0-	1041	1	28344	3	N	-0-					3
06	29370	X	27728	-0-	-1642	-0-	970	1	26758	3	N	-0-					3
07	30349	X	28033	-0-	-2316	-0-	1015	1	27018	3	N	-0-					3
08	30349	X	27747	-0-	-2602	-0-	1023	1	26705	3	N	17	17	1			3
							19	9									
09	28920	X	26613	-0-	-2307	-0-	951	1	25660	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	29388	X	26934	-0-	-2454	-0-	996	1	25938	3	N	-0-					3
11	27720	X	25907	-0-	-1813	-0-	971	1	24936	3	N	-0-					3
12	27869	X	26602	-0-	-1267	-0-	1006	1	25596	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 335,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	20882	-0-	-2182	-0-	722	1	20160	3	N	-0-					-0-
02	20832	X	18227	-0-	-2605	-0-	581	1	17646	3	N	-0-					-0-
03	22599	X	16741	-0-	-5858	-0-	559	1	16182	3	N	-0-					-0-
04	21030	X	6746	-0-	-14284	-0-	218	1	6528	3	N	-0-					-0-
05	20894	X	19581	-0-	-1313	-0-	639	1	18942	3	N	-0-					-0-
06	20220	X	19189	-0-	-1031	-0-	619	1	18570	3	N	-0-					-0-
07	20181	X	19634	-0-	-547	-0-	651	1	18983	3	N	-0-					-0-
08	19592	X	19241	-0-	-351	-0-	661	1	18580	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18285	-0-	-915	-0-	605	1	17680	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17854	-0-	-1986	-0-	615	1	17239	3	N	-0-					-0-
11	19200	X	17830	-0-	-1370	-0-	626	1	17204	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	17837	-0-	-1104	-0-	631	1	17206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	22354	-0-	-1826	-0-	773	1	21581	3	N	-0-			-0-
02	21840	X	19631	-0-	-2209	-0-	629	1	19002	3	N	-0-			-0-
03	24180	X	20113	-0-	-4067	-0-	675	1	19438	3	N	-0-			-0-
04	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	750	1	22540	3	N	-0-			-0-
05	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	776	1	22909	3	N	-0-			-0-
06	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	723	1	21734	3	N	-0-			-0-
07	24056	X	23194	-0-	-862	-0-	771	1	22423	3	N	-0-			-0-
08	24056	X	22578	-0-	-1478	-0-	778	1	21800	3	N	-0-			-0-
09	23280	X	22343	-0-	-937	-0-	742	1	21601	3	N	-0-			-0-
10	23684	X	22551	-0-	-1133	-0-	777	1	21774	3	N	-0-			-0-
11	22470	X	18754	-0-	-3716	-0-	661	1	18093	3	N	-0-			-0-
12	23188	X	19448	-0-	-3740	-0-	700	1	18748	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	24029	-0-	-8676	-0-	826	1	23203	3	Y	-0-			-0-
02	26852	X	21405	-0-	-5447	-0-	734	1	20671	3	Y	-0-			-0-
03	27776	X	26426	-0-	-1350	-0-	942	1	25484	3	Y	-0-			-0-
04	25470	X	24024	-0-	-1446	-0-	830	1	23194	3	Y	-0-			-0-
05	25017	X	23792	-0-	-1225	-0-	834	1	22958	3	Y	-0-			-0-
06	22440	X	21544	-0-	-896	-0-	743	1	20801	3	Y	-0-			-0-
07	23188	X	22202	-0-	-986	-0-	793	1	21409	3	Y	-0-			-0-
08	23188	X	21685	-0-	-1503	-0-	802	1	20883	3	Y	-0-			-0-
09	22440	X	20474	-0-	-1966	-0-	729	1	19745	3	Y	-0-			-0-
10	23188	X	19023	-0-	-4165	-0-	701	1	18322	3	Y	-0-			-0-
11	21540	X	10872	-0-	-10668	-0-	409	1	10463	3	Y	-0-			-0-
*12	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	833	1	21228	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	24677	-0-	-1208	-0-	853	1	23824	3	N	-0-			-0-
02	23380	X	21783	-0-	-1597	-0-	682	1	21101	3	N	-0-			-0-
03	25575	X	20196	-0-	-5379	-0-	657	1	19539	3	N	-0-			-0-
04	23880	X	20171	-0-	-3709	-0-	637	1	19534	3	N	-0-			-0-
05	24676	X	23390	-0-	-1286	-0-	745	1	22645	3	N	-0-			-0-
06	23880	X	22519	-0-	-1361	-0-	706	1	21813	3	N	-0-			-0-
07	24118	X	22874	-0-	-1244	-0-	744	1	22130	3	N	-0-			-0-
08	23405	X	22774	-0-	-631	-0-	763	1	22011	3	N	-0-			-0-
09	22650	X	21939	-0-	-711	-0-	706	1	21233	3	N	-0-			-0-
10	23405	X	22203	-0-	-1202	-0-	747	1	21456	3	N	-0-			-0-
11	22530	X	21178	-0-	-1352	-0-	730	1	20448	3	N	-0-			-0-
12	22475	X	21577	-0-	-898	-0-	749	1	20828	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50220	X	37552	-0-	-12668	-0-	1275	1	36073	3	N	185	182	1			90
							204	9									
02	40180	X	30061	-0-	-10119	-0-	1078	1	28807	3	N	160	183	1			67
							176	9									
03	43803	X	27160	-0-	-16643	-0-	1009	1	25979	3	N	156	179	1			44
							172	9									
04	41040	X	22616	-0-	-18424	-0-	809	1	21606	3	N	183					227
							201	9									
05	39556	X	26900	-0-	-12656	-0-	982	1	25831	3	N	79	180	1			126
							87	9									
06	36330	X	26380	-0-	-9950	-0-	951	1	25304	3	N	114	189	1			51
							125	9									
07	33294	X	20126	-0-	-13168	-0-	748	1	19288	3	N	82					133
							90	9									
08	27156	X	25030	-0-	-2126	-0-	964	1	23966	3	N	91	176	1			48
							100	9									
09	26370	X	21300	-0-	-5070	-0-	793	1	20380	3	N	115					163
							127	9									
10	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	1101	1	27567	3	N	92	179	1			76
							101	9									
11	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	1230	1	30204	3	N	93	59	1			110
							102	9									
*12	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	1150	1	28069	3	N	66	141	1			35
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 326,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80304	X	18968	-0-	-61336	-0-	646	1	18261	3	N	55					250
							61	9									
02	20300	X	12278	-0-	-8022	-0-	436	1	11827	3	N	14					264
							15	9									
03	22475	X	12358	-0-	-10117	-0-	455	1	11878	3	N	23	176	1			111
							25	9									
04	19770	X	15170	-0-	-4600	-0-	542	1	14614	3	N	13					124
							14	9									
05	20429	X	17958	-0-	-2471	-0-	646	1	17287	3	N	23					147
							25	9									
06	18360	X	17189	-0-	-1171	-0-	614	1	16568	3	N	6					153
							7	9									
07	15686	X	13224	-0-	-2462	-0-	488	1	12736	3	N	-0-					153
08	17949	X	4957	-0-	-12992	-0-	185	1	4770	3	N	2					155
							2	9									
09	17370	X	11430	-0-	-5940	-0-	411	1	11019	3	N	-0-					155
10	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	1601	1	19308	3	N	2					157
							2	9									
11	17190	X	14342	-0-	-2848	-0-	1417	1	12922	3	N	3	74	1			86
							3	9									
*12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	1274	1	9934	3	N	13					99
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 170,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	14242	-0-	-2622	-0-	336	1	13699	3	N	188	185	1			127
							207	9									
02	14056	X	10190	-0-	-3866	-0-	239	1	9817	3	N	122	180	1			69
							134	9									
03	15562	X	12919	-0-	-2643	-0-	316	1	12468	3	N	123	175	1			17
							135	9									
04	15060	X	13508	-0-	-1552	-0-	317	1	12995	3	N	178					195
							196	9									
05	0	W	13208	-0-	13208	13208	312	1	12692	3	N	185	184	1			196
							204	9									
06	0	W	12774	-0-	12774	25982	298	1	12346	3	N	118	179	1			135
							130	9									
07	0	W	13151	-0-	13151	39133	318	1	12688	3	N	132	180	1			87
							145	9									
08	0	W	12694	-0-	12694	51827	320	1	12235	3	N	126	173	1			40
							139	9									
09	64100	X	12273	-0-	-51827	-0-	296	1	11845	3	N	120					160
							132	9									
*10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	454	1	11975	3	N	74	173	1			61
							81	9									
11	11940	X	11874	-0-	-66	-0-	437	1	11299	3	N	125	168	1			18
							138	9									
12	12338	X	12140	-0-	-198	-0-	454	1	11546	3	N	127					145
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 151,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14411	-0-	-2484	-0-	341	1	13832	3	N	216	183	1			43
							238	9									
02	13608	X	12716	-0-	-892	-0-	309	1	12199	3	N	189					232
							208	9									
03	15066	X	13328	-0-	-1738	-0-	339	1	12813	3	N	160	362	1			30
							176	9									
04	14580	X	13185	-0-	-1395	-0-	321	1	12668	3	N	178					208
							196	9									
05	15035	X	13149	-0-	-1886	-0-	325	1	12686	3	N	125	180	1			153
							138	9									
06	13950	X	12550	-0-	-1400	-0-	302	1	12033	3	N	195	165	1			183
							215	9									
07	14074	X	12742	-0-	-1332	-0-	322	1	12259	3	N	146	187	1			142
							161	9									
08	13640	X	12107	-0-	-1533	-0-	306	1	11661	3	N	127	177	1			92
							140	9									
09	13200	X	11339	-0-	-1861	-0-	274	1	10938	3	N	115	177	1			30
							127	9									
*10	13144	X	11745	-0-	-1399	-0-	426	1	11183	3	N	124					154
							136	9									
*11	12540	X	11139	-0-	-1401	-0-	414	1	10572	3	N	139	190	1			103
							153	9									
12	11966	X	11407	-0-	-559	-0-	426	1	10839	3	N	129	158	1			74
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 149,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	27704	-0-	-8256	-0-	931 567	1 9	26206	3	N	515	525	1			157
02	32480	X	23020	-0-	-9460	-0-	785 428	1 9	21807	3	N	389	366	1			180
03	35960	X	23026	-0-	-12934	-0-	816 453	1 9	21757	3	N	412	361	1			231
04	31170	X	20940	-0-	-10230	-0-	713 438	1 9	19789	3	N	398	544	1			85
05	29078	X	23001	-0-	-6077	-0-	801 436	1 9	21764	3	N	396	356	1			125
06	26820	X	21427	-0-	-5393	-0-	739 354	1 9	20334	3	N	322	360	1			87
07	25482	X	20497	-0-	-4985	-0-	727 350	1 9	19420	3	N	318	177	1			228
08	23033	X	19816	-0-	-3217	-0-	727 347	1 9	18742	3	N	315	345	1			198
09	22260	X	17322	-0-	-4938	-0-	614 274	1 9	16434	3	N	249	356	1			91
10	23002	X	16404	-0-	-6598	-0-	597 271	1 9	15536	3	N	246	177	1			160
11	21420	X	17890	-0-	-3530	-0-	699 252	1 9	16939	3	N	229	358	1			31
12	18786	X	18313	-0-	-473	-0-	713 326	1 9	17274	3	N	296	273	1			54

TOTAL GAS PROD: 249,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,085

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

01	57412	X	36459	-0-	-20953	-0-	816	1	35643	3	N	-0-					-0-
02	50624	X	39159	-0-	-11465	-0-	865	1	38294	3	N	-0-					-0-
03	49693	X	42402	-0-	-7291	-0-	471	1	41931	3	N	-0-					-0-
04	46440	X	33249	-0-	-13191	-0-	767	1	32482	3	N	-0-					-0-
05	43431	X	32716	-0-	-10715	-0-	714	1	32002	3	N	-0-					-0-
06	41970	X	38680	-0-	-3290	-0-	886	1	37794	3	N	-0-					-0-
07	43369	X	38375	-0-	-4994	-0-	858	1	37517	3	N	-0-					-0-
08	42408	X	36850	-0-	-5558	-0-	831	1	36019	3	N	-0-					-0-
09	38670	X	34465	-0-	-4205	-0-	772	1	33693	3	N	-0-					-0-
10	39959	X	19809	-0-	-20150	-0-	453	1	19356	3	N	-0-					-0-
*11	38670	X	26193	-0-	-12477	-0-	596	1	25597	3	N	-0-					-0-
12	37696	X	33753	-0-	-3943	-0-	757	1	32996	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

01	51460	X	39134	-0-	-12326	-0-	876	1	38258	3	N	-0-					-0-
02	45388	X	33293	-0-	-12095	-0-	735	1	32558	3	N	-0-					-0-
03	46004	X	34315	-0-	-11689	-0-	762	1	33553	3	N	-0-					-0-
04	44520	X	33675	-0-	-10845	-0-	777	1	32898	3	N	-0-					-0-
05	45849	X	32966	-0-	-12883	-0-	719	1	32247	3	N	-0-					-0-
06	37860	X	29714	-0-	-8146	-0-	681	1	29033	3	N	-0-					-0-
07	36859	X	26513	-0-	-10346	-0-	593	1	25920	3	N	-0-					-0-
08	34813	X	29958	-0-	-4855	-0-	676	1	29282	3	N	-0-					-0-
09	33690	X	30953	-0-	-2737	-0-	693	1	30260	3	N	-0-					-0-
10	32953	X	31847	-0-	-1106	-0-	728	1	31119	3	N	-0-					-0-
11	29700	X	29404	-0-	-296	-0-	669	1	28735	3	N	-0-					-0-
12	31992	X	28307	-0-	-3685	-0-	635	1	27672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	37183	-0-	-10154	-0-	832	1	36351	3	N	-0-					-0-
02	41748	X	30927	-0-	-10821	-0-	683	1	30244	3	N	-0-					-0-
03	42315	X	31192	-0-	-11123	-0-	692	1	30500	3	N	-0-					-0-
04	35970	X	30192	-0-	-5778	-0-	696	1	29496	3	N	-0-					-0-
05	37169	X	28495	-0-	-8674	-0-	622	1	27873	3	N	-0-					-0-
06	35970	X	28416	-0-	-7554	-0-	651	1	27765	3	N	-0-					-0-
07	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	822	1	35961	3	N	-0-					-0-
08	31930	X	31930	-0-	-0-	-0-	720	1	31210	3	N	-0-					-0-
09	30180	X	30131	-0-	-49	-0-	675	1	29456	3	N	-0-					-0-
10	36797	X	29506	-0-	-7291	-0-	675	1	28831	3	N	-0-					-0-
11	35610	X	27581	-0-	-8029	-0-	627	1	26954	3	N	-0-					-0-
12	33697	X	28165	-0-	-5532	-0-	632	1	27533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49848	X	34178	-0-	-15670	-0-	765	1	33413	3	N	-0-					-0-
02	43792	X	27068	-0-	-16724	-0-	598	1	26470	3	N	-0-					-0-
03	43865	X	34003	-0-	-9862	-0-	755	1	33248	3	N	-0-					-0-
04	41340	X	37518	-0-	-3822	-0-	865	1	36653	3	N	-0-					-0-
05	41385	X	36832	-0-	-4553	-0-	804	1	36028	3	N	-0-					-0-
06	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	790	1	33677	3	N	-0-					-0-
07	38781	X	36358	-0-	-2423	-0-	813	1	35545	3	N	-0-					-0-
08	38781	X	35706	-0-	-3075	-0-	805	1	34901	3	N	-0-					-0-
09	37530	X	33697	-0-	-3833	-0-	755	1	32942	3	N	-0-					-0-
10	36828	X	34812	-0-	-2016	-0-	796	1	34016	3	N	-0-					-0-
11	35190	X	33110	-0-	-2080	-0-	753	1	32357	3	N	-0-					-0-
12	36363	X	30596	-0-	-5767	-0-	686	1	29910	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	14811	-0-	-5339	-0-	1342	1	13344	3	N	114	146	1			35
							125	9									
02	18200	X	12811	-0-	-5389	-0-	1234	1	11475	3	N	93					128
							102	9									
03	20150	X	13232	-0-	-6918	-0-	1315	1	11816	3	N	92	179	1			41
							101	9									
04	16680	X	12460	-0-	-4220	-0-	1276	1	11088	3	N	87					128
							96	9									
05	16306	X	12366	-0-	-3940	-0-	1300	1	10927	3	N	126	188	1			66
							139	9									
06	14340	X	11325	-0-	-3015	-0-	1234	1	10006	3	N	77					143
							85	9									
07	14198	X	10919	-0-	-3279	-0-	1260	1	9586	3	N	66	175	1			34
							73	9									
08	13237	X	10529	-0-	-2708	-0-	1216	1	9240	3	N	66					100
							73	9									
09	12450	X	9707	-0-	-2743	-0-	1151	1	8502	3	N	49					149
							54	9									
10	12369	X	10541	-0-	-1828	-0-	1245	1	9230	3	N	60	162	1			47
							66	9									
11	11340	X	9949	-0-	-1391	-0-	1186	1	8644	3	N	108					155
							119	9									
12	10323	X	10119	-0-	-204	-0-	1235	1	8814	3	N	64	182	1			37
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 138,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43865	X	19259	-0-	-24606	-0-	717	1	18408	3	N	122	177	1			62
							134	9									
02	35084	X	21717	-0-	-13367	-0-	982	1	20626	3	N	99					161
							109	9									
03	31263	X	31263	-0-	-0-	-0-	1420	1	29756	3	N	79	183	1			57
							87	9									
04	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	1549	1	26230	3	N	59					116
							65	9									
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	1311	1	23599	3	N	71	164	1			23
							78	9									
06	30240	X	18348	-0-	-11892	-0-	1017	1	17295	3	N	33					56
							36	9									
07	31248	X	18555	-0-	-12693	-0-	1050	1	17444	3	N	55					111
							61	9									
08	31248	X	16781	-0-	-14467	-0-	1149	1	15536	3	N	87	171	1			27
							96	9									
09	27840	X	10005	-0-	-17835	-0-	650	1	9336	3	N	17					44
							19	9									
10	24986	X	16537	-0-	-8449	-0-	956	1	15539	3	N	38					82
							42	9									
11	18360	X	16142	-0-	-2218	-0-	1060	1	15008	3	N	67					149
							74	9									
12	18569	X	14215	-0-	-4354	-0-	749	1	13445	3	N	19	112	1			56
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 235,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61876	X	49112	-0-	-12764	-0-	1099	1	48013	3	N	-0-					-0-
02	54264	X	43618	-0-	-10646	-0-	963	1	42655	3	N	-0-					-0-
03	55645	X	43324	-0-	-12321	-0-	962	1	42362	3	N	-0-					-0-
04	50790	X	37810	-0-	-12980	-0-	872	1	36938	3	N	-0-					-0-
05	51150	X	37002	-0-	-14148	-0-	807	1	36195	3	N	-0-					-0-
06	47520	X	32713	-0-	-14807	-0-	749	1	31964	3	N	-0-					-0-
07	48298	X	31403	-0-	-16895	-0-	702	1	30701	3	N	-0-					-0-
08	43338	X	29088	-0-	-14250	-0-	656	1	28432	3	N	-0-					-0-
09	37800	X	25864	-0-	-11936	-0-	579	1	25285	3	N	-0-					-0-
10	37014	X	26251	-0-	-10763	-0-	600	1	25651	3	N	-0-					-0-
11	32700	X	24721	-0-	-7979	-0-	562	1	24159	3	N	-0-					-0-
*12	34831	X	34831	-0-	-0-	-0-	781	1	34050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56265	X	42009	-0-	-14256	-0-	940	1	41069	3	N	-0-					-0-
02	49308	X	35961	-0-	-13347	-0-	794	1	35167	3	N	-0-					-0-
03	50034	X	37235	-0-	-12799	-0-	826	1	36409	3	N	-0-					-0-
04	46770	X	35643	-0-	-11127	-0-	822	1	34821	3	N	-0-					-0-
05	42811	X	34578	-0-	-8233	-0-	755	1	33823	3	N	-0-					-0-
06	40650	X	31164	-0-	-9486	-0-	714	1	30450	3	N	-0-					-0-
07	39804	X	30974	-0-	-8830	-0-	692	1	30282	3	N	-0-					-0-
08	37231	X	29528	-0-	-7703	-0-	666	1	28862	3	N	-0-					-0-
09	35640	X	25347	-0-	-10293	-0-	568	1	24779	3	N	-0-					-0-
10	34565	X	25291	-0-	-9274	-0-	578	1	24713	3	N	-0-					-0-
*11	31170	X	25879	-0-	-5291	-0-	589	1	25290	3	N	-0-					-0-
*12	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	741	1	32316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	31529	-0-	-21264	-0-	1072	1	30278	3	N	163	178	1			107
							179	9									
02	47684	X	27805	-0-	-19879	-0-	1363	1	26282	3	N	145	175	1			77
							160	9									
03	39660	X	39660	-0-	-0-	-0-	1813	1	37697	3	N	136	168	1			45
							150	9									
04	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-	1315	1	35713	3	N	83					128
							91	9									
05	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	2096	1	37409	3	N	95	183	1			40
							105	9									
06	38370	X	34941	-0-	-3429	-0-	1907	1	32959	3	N	68					108
							75	9									
07	39649	X	36627	-0-	-3022	-0-	2046	1	34485	3	N	87	176	1			19
							96	9									
08	39649	X	34361	-0-	-5288	-0-	2099	1	32178	3	N	76					95
							84	9									
09	38340	X	31063	-0-	-7277	-0-	1692	1	29295	3	N	69					164
							76	9									
10	39618	X	32042	-0-	-7576	-0-	1853	1	30120	3	N	63	173	1			54
							69	9									
11	35460	X	31706	-0-	-3754	-0-	2089	1	29460	3	N	143					197
							157	9									
12	32085	X	31705	-0-	-380	-0-	1575	1	30097	3	N	30	179	1			48
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 408,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19529	-0-	19529	216157	859	1	18583	3	N	79	177	1			52
							87	9									
02	229013	X	12856	-0-	-216157	-0-	542	1	12250	3	N	58					110
							64	9									
03	38440	X	287	-0-	-38153	-0-	211	1	76	9	N	69					179
04	21150	X	874	-0-	-20276	-0-	856	1	18	9	N	16	170	1			25
05	19530	X	13214	-0-	-6316	-0-	756	1	12396	3	N	56					81
							62	9									
06	18900	X	8487	-0-	-10413	-0-	624	1	7827	3	N	33					114
							36	9									
07	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	1153	1	15718	3	N	74					188
							81	9									
08	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	893	1	14088	3	N	25	169	1			44
							28	9									
09	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	1412	1	22710	3	N	34					78
							37	9									
10	16957	X	14333	-0-	-2624	-0-	853	1	13374	3	N	96					174
							106	9									
11	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	1109	1	15555	3	N	24	168	1			30
							26	9									
12	15190	X	14140	-0-	-1050	-0-	726	1	13367	3	N	43					73
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 156,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50220	X	40840	-0-	-9380	-0-		1391	1	39328	3	N	110					137
								121	9									
02	28672	X	25163	-0-	-3509	-0-		1263	1	23814	3	N	78	170	1			45
								86	9									
03	43710	X	34035	-0-	-9675	-0-		1547	1	32435	3	N	48					93
								53	9									
04	42420	X	24042	-0-	-18378	-0-		843	1	23154	3	N	41					134
								45	9									
05	43834	X	27869	-0-	-15965	-0-		1289	1	26524	3	N	51					185
								56	9									
06	39540	X	20839	-0-	-18701	-0-		1226	1	19606	3	N	6	175	1			16
								7	9									
07	34038	X	10209	-0-	-23829	-0-		733	1	9464	3	N	11					27
								12	9									
08	34038	X	11457	-0-	-22581	-0-		930	1	10498	3	N	26					53
								29	9									
09	26970	X	5218	-0-	-21752	-0-		472	1	4721	3	N	23					76
								25	9									
10	27869	X	10919	-0-	-16950	-0-		879	1	10019	3	N	19					95
								21	9									
11	20850	X	1698	-0-	-19152	-0-		111	1	1554	3	N	30					125
								33	9									
12	11470	X	25	-0-	-11445	-0-		25	1			N	-0-	107	1			18

TOTAL GAS PROD: 212,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	31184	-0-	-4869	-0-		1017	1	28760	3	N	1279	1316	1			95
								1407	9									
02	32564	X	27226	-0-	-5338	-0-		951	1	25077	3	N	1089	1006	1			178
								1198	9									
03	35526	X	29276	-0-	-6250	-0-		1056	1	26903	3	N	1197	1232	1			143
								1317	9									
04	32370	X	27755	-0-	-4615	-0-		970	1	25561	3	N	1113	1056	1			200
								1224	9									
05	32240	X	27804	-0-	-4436	-0-		994	1	25655	3	N	1050	1132	1			118
								1155	9									
06	30180	X	26368	-0-	-3812	-0-		929	1	24362	3	N	979	1083	1			14
								1077	9									
07	30132	X	27027	-0-	-3105	-0-		991	1	25025	3	N	919	686	1			247
								1011	9									
08	29264	X	26747	-0-	-2517	-0-		1004	1	24697	3	N	951	1082	1			116
								1046	9									
09	27750	X	25301	-0-	-2449	-0-		925	1	23444	3	N	847	884	1			79
								932	9									
10	27807	X	25440	-0-	-2367	-0-		957	1	23568	3	N	832	720	1			191
								915	9									
11	26370	X	24119	-0-	-2251	-0-		920	1	22301	3	N	816	908	1			99
								898	9									
12	25327	X	23900	-0-	-1427	-0-		918	1	22202	3	N	709	708	1			100
								780	9									

TOTAL GAS PROD: 322,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,781

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	27319	-0-	-6998	-0-	896	1	25354	3	N	972	975	1			73
							1069	9									
02	30772	X	23229	-0-	-7543	-0-	800	1	21587	3	N	765	705	1			133
							842	9									
03	32333	X	25220	-0-	-7113	-0-	894	1	23365	3	N	874	850	1			157
							961	9									
04	29700	X	23762	-0-	-5938	-0-	818	1	22085	3	N	781	894	1			44
							859	9									
05	28954	X	24398	-0-	-4556	-0-	858	1	22729	3	N	737	668	1			113
							811	9									
06	26430	X	22917	-0-	-3513	-0-	791	1	21346	3	N	709	705	1			117
							780	9									
07	25730	X	23932	-0-	-1798	-0-	858	1	22303	3	N	701	686	1			132
							771	9									
08	25234	X	23475	-0-	-1759	-0-	867	1	21908	3	N	636	714	1			54
							700	9									
09	23760	X	22386	-0-	-1374	-0-	802	1	20889	3	N	632	679	1			7
							695	9									
10	24397	X	22683	-0-	-1714	-0-	840	1	21192	3	N	592	525	1			74
							651	9									
11	23160	X	21525	-0-	-1635	-0-	810	1	20095	3	N	564	541	1			97
							620	9									
12	22103	X	21858	-0-	-245	-0-	827	1	20435	3	N	542	537	1			102
							596	9									

TOTAL GAS PROD: 282,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,505

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	20720	-0-	-3615	-0-	695	1	19620	3	N	368	534	1			57
							405	9									
02	21224	X	17970	-0-	-3254	-0-	624	1	16992	3	N	322	174	1			205
							354	9									
03	22692	X	19419	-0-	-3273	-0-	697	1	18330	3	N	356	364	1			197
							392	9									
04	21780	X	18344	-0-	-3436	-0-	639	1	17351	3	N	322	362	1			157
							354	9									
05	20894	X	18560	-0-	-2334	-0-	654	1	17568	3	N	307	361	1			103
							338	9									
06	20040	X	17698	-0-	-2342	-0-	621	1	16783	3	N	267	175	1			195
							294	9									
07	19902	X	17885	-0-	-2017	-0-	644	1	16959	3	N	256	332	1			119
							282	9									
08	19406	X	17757	-0-	-1649	-0-	665	1	16830	3	N	238	172	1			185
							262	9									
09	18360	X	16942	-0-	-1418	-0-	615	1	16084	3	N	221	177	1			229
							243	9									
10	18569	X	17080	-0-	-1489	-0-	635	1	16208	3	N	215	350	1			94
							237	9									
11	17700	X	16219	-0-	-1481	-0-	613	1	15378	3	N	207	178	1			123
							228	9									
12	17236	X	17055	-0-	-181	-0-	649	1	16190	3	N	196	180	1			139
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 215,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	30654	-0-	-14792	-0-	1081	1	29424	3	N	135	186	1			121
							149	9									
02	41048	X	29388	-0-	-11660	-0-	1171	1	28115	3	N	93	173	1			41
							102	9									
03	45446	X	37867	-0-	-7579	-0-	1358	1	36376	3	N	121					162
							133	9									
04	37200	X	31778	-0-	-5422	-0-	1144	1	30511	3	N	112	173	1			101
							123	9									
05	35464	X	32479	-0-	-2985	-0-	1147	1	31193	3	N	126	176	1			51
							139	9									
06	36660	X	28113	-0-	-8547	-0-	1247	1	26756	3	N	100					151
							110	9									
07	37882	X	29315	-0-	-8567	-0-	1301	1	27929	3	N	77	177	1			51
							85	9									
08	37882	X	26147	-0-	-11735	-0-	1006	1	25053	3	N	80					131
							88	9									
09	31770	X	31061	-0-	-709	-0-	1309	1	29645	3	N	97	177	1			51
							107	9									
10	32488	X	28266	-0-	-4222	-0-	1230	1	26950	3	N	78					129
							86	9									
11	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	1724	1	26995	3	N	173	179	1			123
							190	9									
12	32085	X	30593	-0-	-1492	-0-	1214	1	29294	3	N	77	173	1			27
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 364,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60822	X	50565	-0-	-10257	-0-	1714	1	48350	3	N	455	543	1			148
							501	9									
02	54936	X	40508	-0-	-14428	-0-	1419	1	38696	3	N	357	347	1			158
							393	9									
03	58590	X	39981	-0-	-18609	-0-	1433	1	38196	3	N	320	357	1			121
							352	9									
04	51360	X	40471	-0-	-10889	-0-	1419	1	38726	3	N	296	356	1			61
							326	9									
05	52607	X	43667	-0-	-8940	-0-	1555	1	41806	3	N	278	177	1			162
							306	9									
06	48930	X	39344	-0-	-9586	-0-	1388	1	37700	3	N	233	173	1			222
							256	9									
07	44857	X	2793	-0-	-42064	-0-	1233	1	1344	3	N	196	347	1			71
							216	9									
08	43679	X	1356	-0-	-42323	-0-	1053	1	148	3	N	141					212
							155	9									
09	42270	X	11807	-0-	-30463	-0-	2422	1	9092	3	N	266	341	1			137
							293	9									
10	43679	X	23453	-0-	-20226	-0-	1609	1	21633	3	N	192	170	1			159
							211	9									
11	39330	X	30419	-0-	-8911	-0-	2220	1	27901	3	N	271	356	1			74
							298	9									
*12	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	1328	1	33433	3	N	194	167	1			101
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 359,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	28789	-0-	-4257	-0-	949	1	26833	3	N	915	833	1			163
							1007	9									
02	29848	X	25113	-0-	-4735	-0-	870	1	23337	3	N	824	858	1			129
							906	9									
03	31620	X	26747	-0-	-4873	-0-	965	1	24936	3	N	769	863	1			35
							846	9									
04	27870	X	25709	-0-	-2161	-0-	892	1	23962	3	N	777	691	1			121
							855	9									
05	28799	X	26049	-0-	-2750	-0-	919	1	24272	3	N	780	891	1			10
							858	9									
06	27870	X	24425	-0-	-3445	-0-	854	1	22782	3	N	717	717	1			10
							789	9									
07	27807	X	25037	-0-	-2770	-0-	904	1	23359	3	N	704	520	1			194
							774	9									
08	26753	X	24688	-0-	-2065	-0-	923	1	23069	3	N	633	709	1			118
							696	9									
09	25710	X	23470	-0-	-2240	-0-	849	1	21917	3	N	640	705	1			53
							704	9									
10	26040	X	23762	-0-	-2278	-0-	882	1	22188	3	N	629	524	1			158
							692	9									
11	24420	X	22509	-0-	-1911	-0-	847	1	20992	3	N	609	719	1			48
							670	9									
12	23312	X	22854	-0-	-458	-0-	867	1	21308	3	N	617	545	1			120
							679	9									

TOTAL GAS PROD: 299,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,614

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13153	-0-	-2409	-0-	57	1	27	2	N	-0-					-0-
							13069	3									
02	13748	X	13139	-0-	-609	-0-	57	1	13082	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	12881	-0-	-883	-0-	75	1	6	2	N	-0-					-0-
							12800	3									
04	11400	X	8091	-0-	-3309	-0-	51	1	8040	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	63	-0-	-13081	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
07	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
08	12896	X	2837	-0-	-10059	-0-	152	1	1	2	N	-0-					-0-
							2684	3									
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	99	1	13800	3	N	5	4	1			1
							6	9									
10	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	82	1	12123	3	N	-0-					1
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-					1
							6437	3									
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 82,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81654	X	64062	-0-	-17592	-0-	1434	1	62628	3	N	-0-					-0-
02	71428	X	54084	-0-	-17344	-0-	1194	1	52890	3	N	-0-					-0-
03	73563	X	56165	-0-	-17398	-0-	624	1	55541	3	N	-0-					-0-
04	68250	X	55556	-0-	-12694	-0-	1281	1	54275	3	N	-0-					-0-
05	66867	X	56657	-0-	-10210	-0-	1236	1	55421	3	N	-0-					-0-
06	62010	X	49691	-0-	-12319	-0-	1138	1	48553	3	N	-0-					-0-
07	59892	X	48683	-0-	-11209	-0-	1088	1	47595	3	N	-0-					-0-
08	57412	X	47258	-0-	-10154	-0-	1066	1	46192	3	N	-0-					-0-
09	55560	X	44596	-0-	-10964	-0-	999	1	43597	3	N	-0-					-0-
10	56668	X	38918	-0-	-17750	-0-	890	1	38028	3	N	-0-					-0-
11	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	1145	1	49175	3	N	-0-					-0-
12	46686	X	44767	-0-	-1919	-0-	1004	1	43763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	37795	-0-	-5109	-0-	165	1	77	2	N	-0-					68
							37553	3									
02	36568	X	32799	-0-	-3769	-0-	143	1	1	2	N	-0-					68
							32655	3									
03	39246	X	35066	-0-	-4180	-0-	203	1	16	2	N	-0-					68
							34847	3									
04	36720	X	33008	-0-	-3712	-0-	209	1	2	2	N	-0-					68
							32797	3									
05	37789	X	33412	-0-	-4377	-0-	206	1	6	2	N	20					88
							33178	3	22	9							
06	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-					88
07	36301	X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					88
08	36141	X	36141	-0-	-0-	-0-	249	1	9	2	N	43					131
							35836	3	47	9							
09	33000	X	31777	-0-	-1223	-0-	226	1	31545	3	N	5	135	1			1
							6	9									
10	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	243	1	35944	3	N	-0-					1
11	33150	X	31634	-0-	-1516	-0-	232	1	110	2	N	-0-					1
							31292	3									
12	34255	X	-0-	-0-	-34255	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 307,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	27479	-0-	-4172	-0-	120	1	55	2	N	-0-					-0-
							27304	3									
02	26656	X	23530	-0-	-3126	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							23427	3									
03	28458	X	25296	-0-	-3162	-0-	147	1	12	2	N	-0-					-0-
							25137	3									
04	26550	X	22869	-0-	-3681	-0-	146	1	1	2	N	-0-					-0-
							22722	3									
05	27466	X	22758	-0-	-4708	-0-	141	1	4	2	N	-0-					-0-
							22613	3									
06	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-					-0-
07	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
08	26651	X	26651	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-					-0-
							26462	3									
09	22860	X	22593	-0-	-267	-0-	160	1	22427	3	N	5	4	1			1
							6	9									
10	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	185	1	27379	3	N	-0-					1
11	24450	X	21919	-0-	-2531	-0-	161	1	76	2	N	-0-					1
							21682	3									
12	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 220,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	12241	-0-	-10544	-0-	1756	1	10389	3	N	87					149
							96	9									
02	20580	X	12239	-0-	-8341	-0-	1732	1	10428	3	N	72	175	1			46
							79	9									
03	21793	X	11939	-0-	-9854	-0-	1695	1	10167	3	N	70					116
							77	9									
04	14640	X	7636	-0-	-7004	-0-	1289	1	6284	3	N	57					173
							63	9									
05	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	2112	1	16522	3	N	23					196
							25	9									
06	13110	X	10677	-0-	-2433	-0-	1477	1	9150	3	N	45	178	1			63
							50	9									
07	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	1810	1	12902	3	N	53					116
							58	9									
08	18662	X	15322	-0-	-3340	-0-	1890	1	13400	3	N	29					145
							32	9									
09	18060	X	7282	-0-	-10778	-0-	1116	1	6112	3	N	49					194
							54	9									
10	18662	X	15019	-0-	-3643	-0-	1455	1	13531	3	N	30	168	1			56
							33	9									
11	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	1651	1	18820	3	N	22					78
							24	9									
12	13547	X	11522	-0-	-2025	-0-	1325	1	10172	3	N	23					101
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 157,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41540	X	32670	-0-	-8870	-0-	1125	1 4 9	31541	3	Y	4	4	1			16
02	37520	X	28221	-0-	-9299	-0-	951	1 7 9	27263	3	Y	6					22
03	37851	X	30584	-0-	-7267	-0-	1071	1	29513	3	Y	-0-					22
04	34320	X	29234	-0-	-5086	-0-	989	1	28245	3	Y	-0-					22
05	34007	X	29023	-0-	-4984	-0-	991	1	28032	3	Y	-0-					22
06	31350	X	26922	-0-	-4428	-0-	908	1	26014	3	Y	-0-					22
07	31248	X	27170	-0-	-4078	-0-	947	1	26223	3	Y	-0-					22
08	30597	X	26393	-0-	-4204	-0-	952	1	25441	3	Y	-0-					22
09	29220	X	24945	-0-	-4275	-0-	868	1	24077	3	Y	-0-					22
10	29016	X	25021	-0-	-3995	-0-	903	1	24118	3	Y	-0-					22
11	26910	X	24355	-0-	-2555	-0-	894	1	23461	3	Y	-0-					22
12	26784	X	24098	-0-	-2686	-0-	891	1	23207	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 328,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	27510	-0-	-8202	-0-	948	1 18 9	26544	3	Y	16					27
02	29596	X	23585	-0-	-6011	-0-	776	1 7 9	22802	3	Y	6					33
03	30814	X	26325	-0-	-4489	-0-	905	1	25420	3	Y	-0-					33
04	28650	X	26835	-0-	-1815	-0-	889	1	25946	3	Y	-0-					33
05	28644	X	26462	-0-	-2182	-0-	890	1	25572	3	Y	-0-					33
06	25800	X	24534	-0-	-1266	-0-	812	1	23722	3	Y	-0-					33
07	26660	X	24829	-0-	-1831	-0-	851	1	23978	3	Y	-0-					33
08	26660	X	24166	-0-	-2494	-0-	857	1	23309	3	Y	-0-					33
09	25800	X	22808	-0-	-2992	-0-	778	1	22030	3	Y	-0-					33
10	26474	X	22629	-0-	-3845	-0-	800	1	21829	3	Y	-0-					33
11	24540	X	21995	-0-	-2545	-0-	796	1	21199	3	Y	-0-					33
12	24242	X	21833	-0-	-2409	-0-	792	1	21041	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 293,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	21465	-0-	-4544	-0-	740	1	20725	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	18587	-0-	-4093	-0-	609	1	17978	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	19940	-0-	-4395	-0-	686	1	19254	3	N	-0-					-0-
04	22950	X	18633	-0-	-4317	-0-	618	1	18015	3	N	-0-					-0-
05	21917	X	18617	-0-	-3300	-0-	625	1	17992	3	N	-0-					-0-
06	20760	X	17455	-0-	-3305	-0-	572	1	16883	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	17600	-0-	-2984	-0-	598	1	17002	3	N	-0-					-0-
08	19933	X	17135	-0-	-2798	-0-	605	1	16530	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	15785	-0-	-2845	-0-	534	1	15251	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	15959	-0-	-2672	-0-	559	1	15400	3	N	-0-					-0-
11	17460	X	15806	-0-	-1654	-0-	569	1	15237	3	N	-0-					-0-
12	17081	X	15423	-0-	-1658	-0-	557	1	14866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76818	X	40970	-0-	-35848	-0-	972	1	39526	3	N	429	361	1			155
							472	9									
02	53200	X	32900	-0-	-20300	-0-	787	1	31741	3	N	338	357	1			136
							372	9									
03	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	798	1	30725	3	N	307	363	1			80
							338	9									
04	39660	X	30390	-0-	-9270	-0-	730	1	29340	3	N	291	174	1			197
							320	9									
05	40982	X	20825	-0-	-20157	-0-	731	1	19923	3	N	155	340	1			12
							171	9									
06	39660	X	895	-0-	-38765	-0-	29	1	819	3	N	43					55
							47	9									
07	36425	X	19183	-0-	-17242	-0-	1174	1	17863	3	N	133					188
							146	9									
08	31976	X	31976	-0-	-0-	-0-	1182	1	30527	3	N	243	354	1			77
							267	9									
09	30390	X	27000	-0-	-3390	-0-	964	1	25802	3	N	213	178	1			112
							234	9									
10	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	913	1	23645	3	N	198	182	1			128
							218	9									
11	30930	X	19478	-0-	-11452	-0-	731	1	18604	3	N	130	110	1			148
							143	9									
12	29512	X	14844	-0-	-14668	-0-	560	1	14164	3	N	109	199	1			58
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 295,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48825	X	20258	-0-	-28567	-0-	481	1	19548	3	N	208	160	1			68
							229	9									
02	30856	X	15842	-0-	-15014	-0-	375	1	15156	3	N	283	174	1			177
							311	9									
03	17391	X	16560	-0-	-831	-0-	413	1	15919	3	N	207	358	1			26
							228	9									
04	19590	X	16314	-0-	-3276	-0-	392	1	15761	3	N	146					172
							161	9									
05	20243	X	11904	-0-	-8339	-0-	420	1	11466	3	N	16	174	1			14
							18	9									
06	19590	X	1398	-0-	-18192	-0-	47	1	1311	3	N	36					50
							40	9									
07	17546	X	10851	-0-	-6695	-0-	388	1	10355	3	N	98					148
							108	9									
08	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	715	1	18468	3	N	127	177	1			98
							140	9									
09	16320	X	6465	-0-	-9855	-0-	230	1	6143	3	N	84					182
							92	9									
10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	948	1	20927	3	N	114	173	1			123
							125	9									
11	18690	X	13211	-0-	-5479	-0-	874	1	12264	3	N	66	117	1			72
							73	9									
12	19313	X	15525	-0-	-3788	-0-	1420	1	13977	3	N	116	165	1			23
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 169,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	11062	-0-	-5492	-0-	1295	1	9712	3	N	50					127
							55	9									
02	14224	X	9812	-0-	-4412	-0-	1102	1	8678	3	N	29					156
							32	9									
03	13950	X	12343	-0-	-1607	-0-	1506	1	10792	3	N	41					197
							45	9									
04	13140	X	11595	-0-	-1545	-0-	1422	1	10138	3	N	32	164	1			65
							35	9									
05	13578	X	11544	-0-	-2034	-0-	1414	1	10097	3	N	30					95
							33	9									
06	11940	X	11007	-0-	-933	-0-	1468	1	9505	3	N	31					126
							34	9									
07	12338	X	11609	-0-	-729	-0-	1512	1	10064	3	N	30					156
							33	9									
08	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	1485	1	9282	3	N	26					182
							29	9									
09	11610	X	10088	-0-	-1522	-0-	1367	1	8703	3	N	16	158	1			40
							18	9									
10	11594	X	9752	-0-	-1842	-0-	1342	1	8392	3	N	16					56
							18	9									
11	11220	X	8419	-0-	-2801	-0-	1253	1	7146	3	N	18					74
							20	9									
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	22					96

TOTAL GAS PROD: 118,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	10642	-0-	-3525	-0-	944	1	9621	3	N	70					179
							77	9									
02	12656	X	10892	-0-	-1764	-0-	871	1	9938	3	N	75	181	1			73
							83	9									
03	15159	X	12106	-0-	-3053	-0-	1104	1	10928	3	N	67					140
							74	9									
04	14670	X	14037	-0-	-633	-0-	1079	1	12888	3	N	64	157	1			47
							70	9									
05	12059	X	7169	-0-	-4890	-0-	819	1	6308	3	N	38					85
							42	9									
06	11730	X	9972	-0-	-1758	-0-	1090	1	8845	3	N	34					119
							37	9									
07	14508	X	8725	-0-	-5783	-0-	1073	1	7624	3	N	25					144
							28	9									
08	14508	X	8586	-0-	-5922	-0-	1082	1	7476	3	N	25					169
							28	9									
09	14040	X	7395	-0-	-6645	-0-	1001	1	6363	3	N	28					197
							31	9									
10	10292	X	6834	-0-	-3458	-0-	999	1	5820	3	N	14	165	1			46
							15	9									
11	9960	X	8545	-0-	-1415	-0-	1011	1	7494	3	N	36					82
							40	9									
12	8711	X	6040	-0-	-2671	-0-	907	1	5108	3	N	23	74	1			31
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 110,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	10527	-0-	-3919	-0-	978	1	9516	3	N	30					63
							33	9									
02	11060	X	8770	-0-	-2290	-0-	884	1	7864	3	N	20					83
							22	9									
03	12245	X	10492	-0-	-1753	-0-	1205	1	9261	3	N	24					107
							26	9									
04	11490	X	8531	-0-	-2959	-0-	1170	1	7343	3	N	16					123
							18	9									
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	1273	1	9411	3	N	20					143
							22	9									
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	1082	1	9494	3	N	18					161
							20	9									
07	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1130	1	9570	3	N	18	159	1			20
							20	9									
08	10695	X	10538	-0-	-157	-0-	1125	1	9393	3	N	18					38
							20	9									
09	10590	X	9831	-0-	-759	-0-	1080	1	8734	3	N	15					53
							17	9									
10	10943	X	9388	-0-	-1555	-0-	1095	1	8278	3	N	14					67
							15	9									
11	10590	X	7935	-0-	-2655	-0-	992	1	6929	3	N	13					80
							14	9									
12	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	985	1	7135	3	N	18	70	1			28
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 116,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	16766	-0-	-4283	-0-	1055	1	15540	3	N	155	188	1			181
							171	9									
02	17836	X	15334	-0-	-2502	-0-	765	1	14396	3	N	157	174	1			164
							173	9									
03	19344	X	16215	-0-	-3129	-0-	828	1	15252	3	N	123	155	1			132
							135	9									
04	17760	X	15141	-0-	-2619	-0-	763	1	14247	3	N	119	165	1			86
							131	9									
05	16988	X	14940	-0-	-2048	-0-	748	1	14063	3	N	117					203
							129	9									
06	16440	X	14225	-0-	-2215	-0-	647	1	13466	3	N	102	187	1			118
							112	9									
07	16988	X	14120	-0-	-2868	-0-	689	1	13326	3	N	95	173	1			40
							105	9									
08	16213	X	15006	-0-	-1207	-0-	712	1	14199	3	N	86					126
							95	9									
09	15150	X	13494	-0-	-1656	-0-	789	1	12624	3	N	74	170	1			30
							81	9									
10	14942	X	14307	-0-	-635	-0-	881	1	13332	3	N	85					115
							94	9									
11	14520	X	13746	-0-	-774	-0-	693	1	12956	3	N	88					203
							97	9									
12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	102	221	1			84

TOTAL GAS PROD: 163,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66464	X	42776	-0-	-23688	-0-	958	1	41818	3	N	-0-			-0-
02	55160	X	39938	-0-	-15222	-0-	882	1	39056	3	N	-0-			-0-
03	55211	X	41309	-0-	-13902	-0-	917	1	40392	3	N	-0-			-0-
04	51780	X	38882	-0-	-12898	-0-	897	1	37985	3	N	-0-			-0-
05	49600	X	35776	-0-	-13824	-0-	781	1	34995	3	N	-0-			-0-
06	42780	X	34610	-0-	-8170	-0-	793	1	33817	3	N	-0-			-0-
07	44206	X	39474	-0-	-4732	-0-	882	1	38592	3	N	-0-			-0-
08	41323	X	38781	-0-	-2542	-0-	875	1	37906	3	N	-0-			-0-
09	38880	X	38009	-0-	-871	-0-	851	1	37158	3	N	-0-			-0-
10	39463	X	38233	-0-	-1230	-0-	874	1	37359	3	N	-0-			-0-
11	38190	X	35147	-0-	-3043	-0-	800	1	34347	3	N	-0-			-0-
12	39463	X	34842	-0-	-4621	-0-	781	1	34061	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44476	-0-	44476	682932	1536	1	42940	3	N	-0-			-0-
02	0	W	39998	-0-	39998	722930	1292	1	38706	3	N	-0-			-0-
03	763252	X	40322	-0-	-722930	-0-	1361	1	38961	3	N	-0-			-0-
04	45330	X	38810	-0-	-6520	-0-	1260	1	37550	3	N	-0-			-0-
05	44485	X	38792	-0-	-5693	-0-	1280	1	37512	3	N	-0-			-0-
06	43050	X	32529	-0-	-10521	-0-	1058	1	31471	3	N	-0-			-0-
07	44299	X	33840	-0-	-10459	-0-	1141	1	32699	3	N	-0-			-0-
08	40331	X	30187	-0-	-10144	-0-	1052	1	29135	3	N	-0-			-0-
09	38820	X	29711	-0-	-9109	-0-	994	1	28717	3	N	-0-			-0-
10	38781	X	30328	-0-	-8453	-0-	1054	1	29274	3	N	-0-			-0-
11	32760	X	29274	-0-	-3486	-0-	1040	1	28234	3	N	-0-			-0-
*12	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	1117	1	30120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31798	-0-	31798	65000	1097	1	30701	3	N	-0-			-0-
02	92234	X	27234	-0-	-65000	-0-	883	1	26351	3	N	-0-			-0-
03	34534	X	29019	-0-	-5515	-0-	985	1	28034	3	N	-0-			-0-
04	33300	X	26976	-0-	-6324	-0-	878	1	26098	3	N	-0-			-0-
05	33201	X	27000	-0-	-6201	-0-	895	1	26105	3	N	-0-			-0-
06	30780	X	25656	-0-	-5124	-0-	836	1	24820	3	N	-0-			-0-
07	30163	X	25873	-0-	-4290	-0-	870	1	25003	3	N	-0-			-0-
08	29016	X	25165	-0-	-3851	-0-	877	1	24288	3	N	-0-			-0-
09	26970	X	24589	-0-	-2381	-0-	823	1	23766	3	N	-0-			-0-
10	27001	X	25273	-0-	-1728	-0-	877	1	24396	3	N	-0-			-0-
11	25650	X	23968	-0-	-1682	-0-	847	1	23121	3	N	-0-			-0-
12	25885	X	24931	-0-	-954	-0-	886	1	24045	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	35216	-0-	35216	532008	836	1	34380	3	N	-0-			-0-
02	0	Z	30202	-0-	30202	562210	665	1	29537	3	N	-0-			-0-
03	0	Z	30456	-0-	30456	592666	723	1	29733	3	N	-0-			-0-
04	0	Z	27876	-0-	27876	620542	637	1	27239	3	N	-0-			-0-
05	649891	X	29349	-0-	-620542	-0-	674	1	28675	3	N	-0-			-0-
06	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	739	1	32108	3	N	-0-			-0-
07	33449	X	30191	-0-	-3258	-0-	709	1	29482	3	N	-0-			-0-
08	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	793	1	32093	3	N	-0-			-0-
09	32850	X	32793	-0-	-57	-0-	746	1	32047	3	N	-0-			-0-
*10	33945	X	33058	-0-	-887	-0-	799	1	32259	3	N	-0-			-0-
*11	32850	X	31503	-0-	-1347	-0-	1112	1	30391	3	N	-0-			-0-
12	33883	X	31595	-0-	-2288	-0-	1121	1	30474	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36029	-0-	36029	72499	858	1	35171	3	N	-0-			-0-
02	103925	X	31426	-0-	-72499	-0-	673	1	30753	3	N	-0-			-0-
03	38130	X	32849	-0-	-5281	-0-	761	1	32088	3	N	-0-			-0-
04	36900	X	31323	-0-	-5577	-0-	695	1	30628	3	N	-0-			-0-
05	36456	X	22689	-0-	-13767	-0-	505	1	22184	3	N	-0-			-0-
06	34860	X	29078	-0-	-5782	-0-	633	1	28445	3	N	-0-			-0-
07	34782	X	30249	-0-	-4533	-0-	687	1	29562	3	N	-0-			-0-
08	32860	X	29103	-0-	-3757	-0-	679	1	28424	3	N	-0-			-0-
09	31320	X	28030	-0-	-3290	-0-	611	1	27419	3	N	-0-			-0-
10	30256	X	28456	-0-	-1800	-0-	662	1	27794	3	N	-0-			-0-
*11	29280	X	27086	-0-	-2194	-0-	923	1	26163	3	N	-0-			-0-
*12	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	954	1	26882	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	39857	-0-	39857	81512	945	1	38912	3	N	-0-			-0-
02	115646	X	34134	-0-	-81512	-0-	757	1	33377	3	N	-0-			-0-
03	45508	X	34533	-0-	-10975	-0-	824	1	33709	3	N	-0-			-0-
04	44040	X	32338	-0-	-11702	-0-	741	1	31597	3	N	-0-			-0-
05	41664	X	30172	-0-	-11492	-0-	696	1	29476	3	N	-0-			-0-
06	38580	X	28438	-0-	-10142	-0-	646	1	27792	3	N	-0-			-0-
07	37789	X	26623	-0-	-11166	-0-	626	1	25997	3	N	-0-			-0-
08	38375	X	38375	-0-	-0-	-0-	933	1	37442	3	N	-0-			-0-
09	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	808	1	34631	3	N	-0-			-0-
*10	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	872	1	35072	3	N	-0-			-0-
*11	37140	X	34751	-0-	-2389	-0-	1234	1	33517	3	N	-0-			-0-
12	38254	X	35378	-0-	-2876	-0-	1263	1	34115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	18539	-0-	-22784	-0-	437	1	17752	3	N	318	353	1			141
							350	9									
02	24696	X	15832	-0-	-8864	-0-	377	1	15223	3	N	211	180	1			172
							232	9									
03	23467	X	17625	-0-	-5842	-0-	441	1	16943	3	N	219	368	1			23
							241	9									
04	21720	X	15437	-0-	-6283	-0-	370	1	14896	3	N	155					178
							171	9									
05	18538	X	13763	-0-	-4775	-0-	487	1	13248	3	N	25	183	1			20
							28	9									
06	17940	X	6685	-0-	-11255	-0-	229	1	6271	3	N	168					188
							185	9									
07	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	705	1	18801	3	N	124	175	1			137
							136	9									
08	17639	X	17403	-0-	-236	-0-	643	1	16595	3	N	150	176	1			111
							165	9									
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	565	1	15106	3	N	128	176	1			63
							141	9									
10	19654	X	15070	-0-	-4584	-0-	554	1	14367	3	N	135					198
							149	9									
11	19020	X	14021	-0-	-4999	-0-	526	1	13379	3	N	105	181	1			122
							116	9									
12	16368	X	12121	-0-	-4247	-0-	454	1	11507	3	N	145	250	1			17
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 181,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,883

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	17600	-0-	-18019	-0-	890	1	16565	3	N	132	176	1			155
							145	9									
02	33583	X	33583	-0-	-0-	-0-	1402	1	32058	3	N	112	178	1			89
							123	9									
03	33542	X	28606	-0-	-4936	-0-	1298	1	27163	3	N	132	178	1			43
							145	9									
04	25440	X	19400	-0-	-6040	-0-	1283	1	18077	3	N	36					79
							40	9									
05	37169	X	19935	-0-	-17234	-0-	1150	1	18700	3	N	77					156
							85	9									
06	35970	X	11287	-0-	-24683	-0-	769	1	10460	3	N	53	175	1			34
							58	9									
07	37169	X	10300	-0-	-26869	-0-	710	1	9579	3	N	10					44
							11	9									
08	28613	X	19016	-0-	-9597	-0-	1348	1	17615	3	N	48					92
							53	9									
09	19410	X	13576	-0-	-5834	-0-	1795	1	11735	3	N	42					134
							46	9									
10	19933	X	13103	-0-	-6830	-0-	1002	1	12070	3	N	28					162
							31	9									
11	18390	X	17699	-0-	-691	-0-	1047	1	16612	3	N	36	169	1			29
							40	9									
12	19003	X	13909	-0-	-5094	-0-	1271	1	12592	3	N	42					71
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 218,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17706	-0-	17706	36232	610	1	17096	3	N	-0-					-0-
02	0	W	21413	-0-	21413	57645	698	1	20715	3	N	-0-					-0-
03	81305	X	23660	-0-	-57645	-0-	809	1	22851	3	N	-0-					-0-
04	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	729	1	21527	3	N	-0-					-0-
05	23715	X	20963	-0-	-2752	-0-	695	1	20268	3	N	-0-					-0-
06	22950	X	14743	-0-	-8207	-0-	483	1	14260	3	N	-0-					-0-
07	23715	X	14316	-0-	-9399	-0-	486	1	13830	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	13002	-0-	-10651	-0-	453	1	12549	3	N	-0-					-0-
09	22260	X	12044	-0-	-10216	-0-	404	1	11640	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	16485	-0-	-4471	-0-	574	1	15911	3	N	-0-					-0-
11	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	568	1	15362	3	N	-0-					-0-
*12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	584	1	15697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29397	-0-	29397	59913	1011	1	28386	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25312	-0-	25312	85225	849	1	24463	3	N	-0-					-0-
03	112253	X	27028	-0-	-85225	-0-	947	1	26081	3	N	-0-					-0-
04	30900	X	25308	-0-	-5592	-0-	852	1	24456	3	N	-0-					-0-
05	29698	X	25646	-0-	-4052	-0-	877	1	24749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	28440	X	24020	-0-	-4420	-0-	813	1	23207	3	Y	-0-					-0-
07	28024	X	23310	-0-	-4714	-0-	813	1	22497	3	Y	-0-					-0-
08	27032	X	23769	-0-	-3263	-0-	859	1	22910	3	Y	-0-					-0-
09	25320	X	22301	-0-	-3019	-0-	775	1	21526	3	Y	-0-					-0-
10	25637	X	22455	-0-	-3182	-0-	808	1	21647	3	Y	-0-					-0-
11	24030	X	21325	-0-	-2705	-0-	783	1	20542	3	Y	-0-					-0-
12	23777	X	21556	-0-	-2221	-0-	795	1	20761	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	2895	-0-	-5227	-0-	759	1	2125	3	N	10					61
							11	9									
02	7980	X	4138	-0-	-3842	-0-	780	1	3325	3	N	30					91
							33	9									
03	8122	X	3229	-0-	-4893	-0-	808	1	2388	3	N	30					121
							33	9									
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	846	1	4200	3	N	10					131
							11	9									
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	975	1	6764	3	N	14					145
							15	9									
06	4440	X	1471	-0-	-2969	-0-	662	1	809	3	N	-0-					145
07	5239	X	817	-0-	-4422	-0-	618	1	180	3	N	17					162
							19	9									
08	7750	X	796	-0-	-6954	-0-	581	1	215	3	N	-0-	145	1			17
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					17
10	7750	X	604	-0-	-7146	-0-	604	1			N	-0-					17
11	1470	X	550	-0-	-920	-0-	550	1			N	-0-					17
*12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	947	1	4518	3	N	13					30
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21147	-0-	21147	43571	728	1	20419	3	N	-0-			-0-
02	0	W	17998	-0-	17998	61569	604	1	17394	3	N	-0-			-0-
03	80539	X	18970	-0-	-61569	-0-	657	1	18313	3	N	-0-			-0-
04	21960	X	17533	-0-	-4427	-0-	585	1	16948	3	N	-0-			-0-
05	21824	X	18185	-0-	-3639	-0-	621	1	17564	3	N	-0-			-0-
06	20460	X	17248	-0-	-3212	-0-	575	1	16673	3	N	-0-			-0-
07	19933	X	16949	-0-	-2984	-0-	586	1	16363	3	N	-0-			-0-
08	18972	X	16751	-0-	-2221	-0-	594	1	16157	3	N	-0-			-0-
09	17610	X	16221	-0-	-1389	-0-	558	1	15663	3	N	-0-			-0-
10	18197	X	16812	-0-	-1385	-0-	598	1	16214	3	N	-0-			-0-
11	17250	X	16531	-0-	-719	-0-	600	1	15931	3	N	-0-			-0-
*12	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	620	1	16424	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	43041	-0-	43041	88050	1485	1	41556	3	N	-0-			-0-
02	0	W	36521	-0-	36521	124571	1200	1	35321	3	N	-0-			-0-
03	163624	X	39053	-0-	-124571	-0-	1330	1	37723	3	N	-0-			-0-
04	45930	X	37009	-0-	-8921	-0-	1222	1	35787	3	N	-0-			-0-
05	43803	X	36394	-0-	-7409	-0-	1214	1	35180	3	N	-0-			-0-
06	41640	X	33555	-0-	-8085	-0-	1104	1	32451	3	N	-0-			-0-
07	40424	X	34040	-0-	-6384	-0-	1168	1	32872	3	N	-0-			-0-
08	39060	X	33387	-0-	-5673	-0-	1178	1	32209	3	N	-0-			-0-
09	37020	X	31475	-0-	-5545	-0-	1072	1	30403	3	N	-0-			-0-
10	36394	X	31294	-0-	-5100	-0-	1101	1	30193	3	N	-0-			-0-
11	33570	X	30563	-0-	-3007	-0-	1101	1	29462	3	N	-0-			-0-
12	33201	X	31978	-0-	-1223	-0-	1159	1	30819	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13910	-0-	13910	455922	480	1	13430	3	N	-0-			-0-
02	0	W	12177	-0-	12177	468099	406	1	11771	3	N	-0-			-0-
03	485984	X	17885	-0-	-468099	-0-	617	1	17244	3	N	22			22
							24	9							
04	16650	X	15183	-0-	-1467	-0-	509	1	14674	3	N	-0-			22
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	539	1	15279	3	N	-0-			22
06	17310	X	12238	-0-	-5072	-0-	408	1	11830	3	N	-0-			22
07	17887	X	15934	-0-	-1953	-0-	554	1	15380	3	N	-0-			22
08	17887	X	15371	-0-	-2516	-0-	550	1	14821	3	N	-0-			22
09	15300	X	14125	-0-	-1175	-0-	484	1	13641	3	N	-0-			22
10	15934	X	13527	-0-	-2407	-0-	482	1	13045	3	N	-0-			22
11	15420	X	12858	-0-	-2562	-0-	467	1	12391	3	N	-0-			22
12	14601	X	8888	-0-	-5713	-0-	487	1	8401	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 167,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33580	-0-	33580	775753	1153	1	32381	3	Y	42					73
							46	9									
02	0	W	29284	-0-	29284	805037	989	1	28269	3	Y	24					97
							26	9									
03	837078	X	32041	-0-	-805037	-0-	1119	1	30863	3	Y	54	110	1			41
							59	9									
04	33900	X	30749	-0-	-3151	-0-	1042	1	29707	3	Y	-0-					41
05	34844	X	30051	-0-	-4793	-0-	1034	1	29017	3	Y	-0-					41
06	31530	X	27992	-0-	-3538	-0-	949	1	27043	3	Y	-0-					41
07	32426	X	29490	-0-	-2936	-0-	1033	1	28457	3	Y	-0-					41
08	32054	X	28403	-0-	-3651	-0-	1029	1	27374	3	Y	-0-					41
09	30750	X	26814	-0-	-3936	-0-	935	1	25879	3	Y	-0-					41
10	30039	X	27136	-0-	-2903	-0-	980	1	26156	3	Y	-0-					41
11	28530	X	26000	-0-	-2530	-0-	958	1	25042	3	Y	-0-					41
12	27497	X	26600	-0-	-897	-0-	985	1	25615	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 348,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7611	-0-	7611	15991	255	1	7192	3	N	149	175	1			175
							164	9									
02	0	W	5953	-0-	5953	21944	204	1	5594	3	N	141	183	1			133
							155	9									
03	27788	X	5844	-0-	-21944	-0-	209	1	5494	3	N	128					261
							141	9									
04	8310	X	7831	-0-	-479	-0-	272	1	7364	3	N	177	347	1			91
							195	9									
05	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	260	1	6891	3	N	148					239
							163	9									
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	257	1	6986	3	N	129	176	1			192
							142	9									
07	8091	X	7125	-0-	-966	-0-	256	1	6734	3	N	123	168	1			147
							135	9									
08	8091	X	6774	-0-	-1317	-0-	255	1	6400	3	N	108	173	1			82
							119	9									
09	7830	X	7350	-0-	-480	-0-	1105	1	6120	3	N	114					196
							125	9									
10	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	1135	1	5988	3	N	119	166	1			149
							131	9									
11	7380	X	5598	-0-	-1782	-0-	1002	1	4489	3	N	97	90	1			156
							107	9									
12	7130	X	6954	-0-	-176	-0-	1123	1	5690	3	N	128	171	1			113
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 82,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11518	-0-	11518	23136	690	1	10671	3	N	143	183	1			31
							157	9									
02	0	W	16177	-0-	16177	39313	822	1	15110	3	N	223					254
							245	9									
03	55280	X	15967	-0-	-39313	-0-	879	1	14870	3	N	198	367	1			85
							218	9									
04	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	1311	1	21556	3	N	167	183	1			69
							184	9									
05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	835	1	21264	3	N	165					234
							182	9									
06	17340	X	13403	-0-	-3937	-0-	802	1	12440	3	N	146	274	1			106
							161	9									
07	23808	X	11579	-0-	-12229	-0-	881	1	10563	3	N	123	179	1			50
							135	9									
08	23808	X	10665	-0-	-13143	-0-	845	1	9701	3	N	108					158
							119	9									
09	23040	X	10365	-0-	-12675	-0-	840	1	9420	3	N	95	177	1			76
							105	9									
10	22289	X	11583	-0-	-10706	-0-	874	1	10582	3	N	115					191
							127	9									
*11	13410	X	12169	-0-	-1241	-0-	1007	1	11033	3	N	117	180	1			128
							129	9									
*12	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	969	1	10512	3	N	111	179	1			60
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 170,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11226	-0-	11226	24486	870	1	9985	3	N	337	364	1			193
							371	9									
02	0	W	4423	-0-	4423	28909	575	1	3677	3	N	155	178	1			170
							171	9									
03	34559	X	5650	-0-	-28909	-0-	664	1	4779	3	N	188	178	1			180
							207	9									
04	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	877	1	12144	3	N	177	178	1			179
							195	9									
05	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	582	1	12892	3	N	180	176	1			183
							198	9									
06	10860	X	6555	-0-	-4305	-0-	646	1	5711	3	N	180	177	1			186
							198	9									
07	12896	X	9556	-0-	-3340	-0-	769	1	8575	3	N	193	184	1			195
							212	9									
08	12896	X	9425	-0-	-3471	-0-	785	1	8439	3	N	183	178	1			200
							201	9									
09	12480	X	9277	-0-	-3203	-0-	816	1	8265	3	N	178	181	1			197
							196	9									
10	12896	X	8605	-0-	-4291	-0-	828	1	7598	3	N	163	352	1			8
							179	9									
*11	9240	X	4220	-0-	-5020	-0-	556	1	3559	3	N	95					103
							105	9									
*12	9579	X	6302	-0-	-3277	-0-	691	1	5418	3	N	175	180	1			98
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 102,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44770	-0-	44770	90881	1518	1	43152	3	N	91					120
							100	9									
02	130652	X	39771	-0-	-90881	-0-	1468	1	38198	3	N	95	177	1			38
							105	9									
03	48515	X	43142	-0-	-5373	-0-	1644	1	41407	3	N	83					121
							91	9									
04	45480	X	40231	-0-	-5249	-0-	1489	1	38634	3	N	98	180	1			39
							108	9									
05	44888	X	41667	-0-	-3221	-0-	1565	1	40032	3	N	64					103
							70	9									
06	43320	X	39823	-0-	-3497	-0-	1479	1	38285	3	N	54	129	1			28
							59	9									
07	44020	X	39309	-0-	-4711	-0-	1512	1	37742	3	N	50					78
							55	9									
08	43152	X	31774	-0-	-11378	-0-	1254	1	30468	3	N	47					125
							52	9									
09	40320	X	38068	-0-	-2252	-0-	1464	1	36542	3	N	56					181
							62	9									
10	41664	X	35250	-0-	-6414	-0-	1390	1	33815	3	N	41	180	1			42
							45	9									
11	39810	X	34258	-0-	-5552	-0-	1364	1	32810	3	N	76					118
							84	9									
12	39339	X	34362	-0-	-4977	-0-	1376	1	32880	3	N	96	169	1			45
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 462,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	22799	-0-	22799	49935	776	1	21943	3	N	73					181
							80	9									
02	0	W	21348	-0-	21348	71283	755	1	20531	3	N	56					237
							62	9									
03	93032	X	21749	-0-	-71283	-0-	792	1	20887	3	N	64	192	1			109
							70	9									
04	27960	X	21281	-0-	-6679	-0-	752	1	20468	3	N	55					164
							61	9									
05	26412	X	17885	-0-	-8527	-0-	645	1	17196	3	N	40					204
							44	9									
06	22860	X	19560	-0-	-3300	-0-	692	1	18834	3	N	31					235
							34	9									
07	23622	X	20375	-0-	-3247	-0-	744	1	19568	3	N	57	179	1			113
							63	9									
08	21979	X	18856	-0-	-3123	-0-	703	1	18122	3	N	28					141
							31	9									
09	21270	X	20254	-0-	-1016	-0-	732	1	19490	3	N	29					170
							32	9									
10	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	1446	1	20417	3	N	51					221
							56	9									
11	19710	X	19230	-0-	-480	-0-	1407	1	17795	3	N	25	169	1			77
							28	9									
12	20925	X	14178	-0-	-6747	-0-	1301	1	12846	3	N	28					105
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 239,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9611	-0-	9611	22125	1158	1	8336	3	N	106	178	1			100
							117	9									
02	0	W	11642	-0-	11642	33767	1193	1	10388	3	N	55					155
							61	9									
03	43416	X	9649	-0-	-33767	-0-	1190	1	8378	3	N	74					229
							81	9									
04	14010	X	12865	-0-	-1145	-0-	1286	1	11495	3	N	76	180	1			125
							84	9									
05	12896	X	5632	-0-	-7264	-0-	1063	1	4544	3	N	23					148
							25	9									
06	12480	X	10871	-0-	-1609	-0-	1214	1	9612	3	N	41					189
							45	9									
07	13299	X	6641	-0-	-6658	-0-	1102	1	5470	3	N	63					252
							69	9									
08	13299	X	11329	-0-	-1970	-0-	1285	1	10001	3	N	39	173	1			118
							43	9									
09	12870	X	12714	-0-	-156	-0-	1294	1	11350	3	N	64					182
							70	9									
10	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1309	1	10704	3	N	87	175	1			94
							96	9									
11	10950	X	8623	-0-	-2327	-0-	1161	1	7427	3	N	32					126
							35	9									
12	13144	X	7431	-0-	-5713	-0-	1146	1	6250	3	N	32	42	1			116
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 119,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14396	-0-	14396	31396	1510	1	12863	3	N	21					158
							23	9									
02	0	W	12614	-0-	12614	44010	1360	1	11240	3	N	13					171
							14	9									
03	53025	X	9015	-0-	-44010	-0-	1310	1	7639	3	N	60	179	1			52
							66	9									
04	16200	X	11599	-0-	-4601	-0-	1390	1	10188	3	N	19					71
							21	9									
05	16585	X	11476	-0-	-5109	-0-	1426	1	10039	3	N	10					81
							11	9									
06	13920	X	11451	-0-	-2469	-0-	1385	1	10053	3	N	12					93
							13	9									
07	13981	X	10896	-0-	-3085	-0-	1412	1	9473	3	N	10					103
							11	9									
08	11997	X	10115	-0-	-1882	-0-	1394	1	8712	3	N	8					111
							9	9									
09	11610	X	7285	-0-	-4325	-0-	1248	1	6024	3	N	12					123
							13	9									
10	11842	X	9506	-0-	-2336	-0-	1370	1	8099	3	N	34					157
							37	9									
11	11460	X	10188	-0-	-1272	-0-	1369	1	8819	3	N	-0-	51	1			106
12	10850	X	7906	-0-	-2944	-0-	1316	1	6577	3	N	12					118
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 126,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19747	-0-	19747	42279	666	1	18776	3	N	277	190	1			183
							305	9									
02	0	W	16282	-0-	16282	58561	564	1	15473	3	N	223	175	1			231
							245	9									
03	75213	X	16652	-0-	-58561	-0-	1006	1	15445	3	N	183	371	1			43
							201	9									
04	21810	X	16042	-0-	-5768	-0-	692	1	15148	3	N	184	179	1			48
							202	9									
05	22537	X	17302	-0-	-5235	-0-	603	1	16241	3	N	416	322	1			142
							458	9									
06	19110	X	18253	-0-	-857	-0-	637	1	17349	3	N	243	156	1			229
							267	9									
07	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	794	1	20979	3	N	220	334	1			115
							242	9									
08	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	758	1	19391	3	N	265	297	1			83
							292	9									
09	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	683	1	17962	3	N	285	315	1			53
							314	9									
*10	22010	X	19111	-0-	-2899	-0-	710	1	18164	3	N	215	160	1			108
							237	9									
*11	21300	X	17968	-0-	-3332	-0-	668	1	17017	3	N	257	164	1			201
							283	9									
12	20398	X	18151	-0-	-2247	-0-	680	1	17261	3	N	191	331	1			61
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 220,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17782	-0-	17782	35435	599	1	16882	3	N	274	164	1			225
							301	9									
02	51035	X	15600	-0-	-35435	-0-	540	1	14786	3	N	249	359	1			115
							274	9									
03	21297	X	18507	-0-	-2790	-0-	667	1	17508	3	N	302	176	1			241
							332	9									
04	19350	X	16360	-0-	-2990	-0-	567	1	15572	3	N	201	370	1			72
							221	9									
05	17794	X	13938	-0-	-3856	-0-	485	1	13127	3	N	296	180	1			188
							326	9									
06	17910	X	14332	-0-	-3578	-0-	501	1	13638	3	N	175	159	1			204
							193	9									
07	18507	X	17734	-0-	-773	-0-	639	1	16845	3	N	227	328	1			103
							250	9									
08	18507	X	17136	-0-	-1371	-0-	639	1	16326	3	N	155	154	1			104
							171	9									
09	16350	X	16176	-0-	-174	-0-	584	1	15417	3	N	159	167	1			96
							175	9									
*10	17732	X	16459	-0-	-1273	-0-	610	1	15688	3	N	146	148	1			94
							161	9									
11	17160	X	13823	-0-	-3337	-0-	515	1	13084	3	N	204	147	1			151
							224	9									
12	16957	X	12434	-0-	-4523	-0-	470	1	11854	3	N	100	177	1			74
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 190,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15386	-0-	15386	32954	517	1	14576	3	N	266	173	1			169
							293	9									
02	47009	X	14055	-0-	-32954	-0-	485	1	13309	3	N	237	189	1			217
							261	9									
03	21080	X	16009	-0-	-5071	-0-	578	1	15238	3	N	175	368	1			24
							193	9									
04	17700	X	15495	-0-	-2205	-0-	537	1	14757	3	N	183	185	1			22
							201	9									
05	17577	X	14947	-0-	-2630	-0-	521	1	14023	3	N	366	176	1			212
							403	9									
06	15480	X	14256	-0-	-1224	-0-	495	1	13540	3	N	201	349	1			64
							221	9									
07	16027	X	13990	-0-	-2037	-0-	505	1	13269	3	N	196	183	1			77
							216	9									
08	16027	X	13399	-0-	-2628	-0-	498	1	12699	3	N	184	162	1			99
							202	9									
09	15510	X	12349	-0-	-3161	-0-	443	1	11678	3	N	207	175	1			131
							228	9									
10	14942	X	12504	-0-	-2438	-0-	459	1	11849	3	N	178	166	1			143
							196	9									
11	14250	X	11803	-0-	-2447	-0-	437	1	11186	3	N	164	167	1			140
							180	9									
*12	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	443	1	11252	3	N	130	186	1			84
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 166,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,487

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83575	X	14077	-0-	-69498	-0-	1253	1	12640	3	N	167	177	1			111
							184	9									
02	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	1035	1	9832	3	N	117	177	1			51
							129	9									
03	16864	X	12817	-0-	-4047	-0-	1197	1	11487	3	N	121					172
							133	9									
04	16320	X	7257	-0-	-9063	-0-	965	1	6191	3	N	92	173	1			91
							101	9									
05	14074	X	6701	-0-	-7373	-0-	963	1	5649	3	N	81					172
							89	9									
06	13620	X	8488	-0-	-5132	-0-	1072	1	7295	3	N	110	174	1			108
							121	9									
07	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	1356	1	12773	3	N	140	167	1			81
							154	9									
08	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	1358	1	11588	3	N	72	22	1			131
							79	9									
09	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	1355	1	12616	3	N	92	171	1			52
							101	9									
10	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	1387	1	13027	3	N	89					141
							98	9									
11	13830	X	12187	-0-	-1643	-0-	1310	1	10750	3	N	115	175	1			81
							127	9									
12	14539	X	7479	-0-	-7060	-0-	975	1	6457	3	N	43					124
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 135,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15903	-0-	15903	185577	1404	1	14210	3	N	263	372	1			77
							289	9									
02	0	W	15242	-0-	15242	200819	1288	1	13720	3	N	213	189	1			101
							234	9									
03	0	W	18022	-0-	18022	218841	1472	1	16302	3	N	225	188	1			138
							248	9									
04	0	W	17108	-0-	17108	235949	1401	1	15445	3	N	238	182	1			194
							262	9									
05	252574	X	16625	-0-	-235949	-0-	1062	1	15355	3	N	189	189	1			194
							208	9									
06	17430	X	15430	-0-	-2000	-0-	1040	1	14179	3	N	192	181	1			205
							211	9									
07	18011	X	13872	-0-	-4139	-0-	1034	1	12656	3	N	165	182	1			188
							182	9									
08	16120	X	13394	-0-	-2726	-0-	1036	1	12182	3	N	160	179	1			169
							176	9									
09	15600	X	12739	-0-	-2861	-0-	950	1	11636	3	N	139	157	1			151
							153	9									
*10	16120	X	12973	-0-	-3147	-0-	1125	1	11676	3	N	156	178	1			129
							172	9									
*11	15420	X	12974	-0-	-2446	-0-	1142	1	11659	3	N	157	189	1			97
							173	9									
12	15593	X	12724	-0-	-2869	-0-	1159	1	11394	3	N	155	187	1			65
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 177,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,252

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21923	-0-	21923	222263	1456	1	20389	3	N	71					101
							78	9									
02	229792	X	7529	-0-	-222263	-0-	677	1	6826	3	N	24					125
							26	9									
03	17298	X	724	-0-	-16574	-0-	25	1	686	3	N	12					137
							13	9									
04	16740	X	3733	-0-	-13007	-0-	134	1	3570	3	N	26					163
							29	9									
05	21917	X	5544	-0-	-16373	-0-	206	1	5321	3	N	15	156	1			22
							17	9									
06	21210	X	19828	-0-	-1382	-0-	835	1	18979	3	N	13					35
							14	9									
07	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	874	1	18058	3	N	21					56
							23	9									
08	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	1179	1	17426	3	N	21					77
							23	9									
09	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	1254	1	21980	3	N	64					141
							70	9									
10	20491	X	8111	-0-	-12380	-0-	738	1	7366	3	N	6					147
							7	9									
11	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	34	159	1			22
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	3					25

TOTAL GAS PROD: 128,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10235	-0-	10235	181236	447	1	9756	3	N	29					85
							32	9									
02	187770	X	6534	-0-	-181236	-0-	364	1	6141	3	N	26					111
							29	9									
03	17298	X	8999	-0-	-8299	-0-	333	1	8618	3	N	44					155
							48	9									
04	16740	X	5949	-0-	-10791	-0-	216	1	5721	3	N	11					166
							12	9									
05	12245	X	88	-0-	-12157	-0-	71	3	17	9	N	15	159	1			22
06	9900	X	2367	-0-	-7533	-0-	660	1	1704	3	N	3					25
							3	9									
07	8990	X	3736	-0-	-5254	-0-	559	1	3175	3	N	2					27
							2	9									
08	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	1764	1	30907	3	N	4					31
							4	9									
09	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	1486	1	25930	3	N	36					67
							40	9									
10	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	1485	1	23903	3	N	20					87
							22	9									
11	16740	X	7645	-0-	-9095	-0-	866	1	6777	3	N	2					89
							2	9									
12	32674	X	24522	-0-	-8152	-0-	2424	1	22083	3	N	14	92	1			11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 155,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	22661	-0-	22661	310044	1066	1	21516	3	N	72	181	1			28
							79	9									
02	323688	X	13644	-0-	-310044	-0-	716	1	12928	3	N	-0-					28
03	17298	X	12815	-0-	-4483	-0-	476	1	12310	3	N	26					54
							29	9									
04	16740	X	12862	-0-	-3878	-0-	463	1	12362	3	N	34					88
							37	9									
05	26288	X	15030	-0-	-11258	-0-	553	1	14447	3	N	27	91	1			24
							30	9									
06	21930	X	7972	-0-	-13958	-0-	709	1	7228	3	N	32					56
							35	9									
07	15097	X	7357	-0-	-7740	-0-	858	1	6484	3	N	14					70
							15	9									
08	15035	X	14412	-0-	-623	-0-	1071	1	13304	3	N	34					104
							37	9									
09	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	1191	1	14398	3	N	37					141
							41	9									
10	15035	X	12018	-0-	-3017	-0-	999	1	10972	3	N	43					184
							47	9									
11	13950	X	6424	-0-	-7526	-0-	1096	1	5296	3	N	29	172	1			41
							32	9									
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	5					46

TOTAL GAS PROD: 140,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1484	-0-	1484	157105	1416	1	40	3	N	25					125
							28	9									
02	158096	X	991	-0-	-157105	-0-	194	1	797	3	N	-0-					125
03	38130	X	820	-0-	-37310	-0-	249	1	571	3	N	-0-					125
04	36900	X	5316	-0-	-31584	-0-	643	1	4618	3	N	50					175
							55	9									
05	34937	X	27304	-0-	-7633	-0-	1720	1	25501	3	N	75	170	1			80
							83	9									
06	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1183	1	14978	3	N	51	101	1			30
							56	9									
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1233	1	14351	3	N	14					44
							15	9									
08	27311	X	20049	-0-	-7262	-0-	1518	1	18500	3	N	28					72
							31	9									
09	26430	X	22503	-0-	-3927	-0-	1617	1	20832	3	N	49					121
							54	9									
10	27311	X	21789	-0-	-5522	-0-	1586	1	20171	3	N	29					150
							32	9									
11	19410	X	6398	-0-	-13012	-0-	991	1	5348	3	N	54	159	1			45
							59	9									
12	23250	X	16329	-0-	-6921	-0-	1418	1	14863	3	N	44	84	1			5
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 154,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35637	-0-	35637	298749	1289	1	34263	3	N	77	178	1			32
							85	9									
02	306901	X	8152	-0-	-298749	-0-	1431	1	6721	3	N	-0-					32
03	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	1802	1	14485	3	N	48					80
							53	9									
04	15540	X	14913	-0-	-627	-0-	1460	1	13436	3	N	15					95
							17	9									
05	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1352	1	17098	3	N	21	87	1			29
							23	9									
06	32162	X	32162	-0-	-0-	-0-	1898	1	30246	3	N	16					45
							18	9									
07	16058	X	13276	-0-	-2782	-0-	1210	1	12066	3	N	-0-					45
08	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	1342	1	16812	3	N	1					46
							1	9									
09	15540	X	6482	-0-	-9058	-0-	823	1	5640	3	N	17					63
							19	9									
10	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	1329	1	16585	3	N	26					89
							29	9									
11	15540	X	9351	-0-	-6189	-0-	992	1	8326	3	N	30	55	1			64
							33	9									
12	18166	X	16234	-0-	-1932	-0-	1255	1	14845	3	N	122	96	1			90
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 207,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33760	-0-	33760	351306	1157	1	32603	3	N	-0-					17
02	382296	X	30990	-0-	-351306	-0-	1119	1	29823	3	N	44					61
							48	9									
03	38564	X	32115	-0-	-6449	-0-	1159	1	30899	3	N	52					113
							57	9									
04	37320	X	35258	-0-	-2062	-0-	1243	1	33953	3	N	56					169
							62	9									
05	34317	X	31124	-0-	-3193	-0-	1115	1	29988	3	N	19	168	1			20
							21	9									
06	33210	X	23986	-0-	-9224	-0-	1112	1	22850	3	N	22					42
							24	9									
07	36425	X	31173	-0-	-5252	-0-	1135	1	30029	3	N	8					50
							9	9									
08	36425	X	33727	-0-	-2698	-0-	1263	1	32384	3	N	73					123
							80	9									
09	35250	X	30666	-0-	-4584	-0-	1114	1	29532	3	N	18					141
							20	9									
10	31186	X	28586	-0-	-2600	-0-	1065	1	27493	3	N	25					166
							28	9									
11	32640	X	24632	-0-	-8008	-0-	955	1	23643	3	N	31	160	1			37
							34	9									
12	33728	X	27504	-0-	-6224	-0-	1054	1	26450	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 363,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10331	-0-	10331	233452	1460	1	8819	3	N	47	188	1			20
							52	9									
02	0	W	5594	-0-	5594	239046	1149	1	4433	3	N	11					31
							12	9									
03	251882	X	12836	-0-	-239046	-0-	1566	1	11241	3	N	26					57
							29	9									
04	31050	X	-0-	-0-	-31050	-0-					N	-0-					57
05	20584	X	9707	-0-	-10877	-0-	1447	1	8248	3	N	11					68
							12	9									
06	12420	X	5718	-0-	-6702	-0-	1297	1	4421	3	N	-0-					68
07	12834	X	10819	-0-	-2015	-0-	1498	1	9321	3	N	-0-					68
08	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1617	1	12187	3	N	75					143
							83	9									
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	1421	1	8350	3	N	22	157	1			8
							24	9									
10	10819	X	8545	-0-	-2274	-0-	1421	1	7100	3	N	22					30
							24	9									
11	13440	X	4779	-0-	-8661	-0-	1247	1	3502	3	N	27					57
							30	9									
12	13888	X	6764	-0-	-7124	-0-	1362	1	5380	3	N	20	66	1			11
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 98,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34694	-0-	34694	350671	1178	1	33240	3	N	251	378	1			25
							276	9									
02	0	W	30177	-0-	30177	380848	1049	1	28943	3	N	168					193
							185	9									
03	413047	X	32199	-0-	-380848	-0-	1158	1	30820	3	N	201	345	1			49
							221	9									
04	35640	X	31824	-0-	-3816	-0-	1128	1	30550	3	N	133					182
							146	9									
05	34968	X	32072	-0-	-2896	-0-	1158	1	30808	3	N	96	178	1			100
							106	9									
06	33570	X	28507	-0-	-5063	-0-	1353	1	27033	3	N	110	72	1			138
							121	9									
07	33418	X	28517	-0-	-4901	-0-	1047	1	27379	3	N	83	168	1			53
							91	9									
08	32891	X	28707	-0-	-4184	-0-	1089	1	27502	3	N	105					158
							116	9									
09	31830	X	27857	-0-	-3973	-0-	1024	1	26714	3	N	108	169	1			97
							119	9									
10	32085	X	28072	-0-	-4013	-0-	1062	1	26916	3	N	85					182
							94	9									
11	28500	X	27030	-0-	-1470	-0-	1036	1	25853	3	N	128	291	1			19
							141	9									
12	28768	X	27250	-0-	-1518	-0-	1052	1	26104	3	N	85	92	1			12
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 356,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12755	-0-	12755	144490	1237	1	11385	3	N	121	174	1			89
							133	9									
02	0	W	9802	-0-	9802	154292	1097	1	8512	3	N	175	175	1			89
							193	9									
03	161553	X	7261	-0-	-154292	-0-	942	1	6243	3	N	69					158
							76	9									
04	12060	X	9319	-0-	-2741	-0-	931	1	8256	3	N	120	170	1			108
							132	9									
05	12462	X	8053	-0-	-4409	-0-	814	1	7209	3	N	27					135
							30	9									
06	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	1436	1	25014	3	N	159	171	1			123
							175	9									
07	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	1350	1	22386	3	N	78	174	1			27
							86	9									
08	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	725	1	6629	3	N	-0-					27
09	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	1089	1	17522	3	N	126					153
							139	9									
10	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	1090	1	13913	3	N	117	170	1			100
							129	9									
11	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	1165	1	16654	3	N	88	170	1			18
							97	9									
*12	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	1491	1	22886	3	N	98	106	1			10
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 181,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15779	-0-	15779	229893	725	1	14955	3	N	90					140
							99	9									
02	0	W	13205	-0-	13205	243098	713	1	12418	3	N	67	182	1			25
							74	9									
03	263114	X	20016	-0-	-243098	-0-	981	1	18979	3	N	51					76
							56	9									
04	12060	X	8186	-0-	-3874	-0-	623	1	7550	3	N	12					88
							13	9									
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1104	1	17649	3	N	14	75	1			27
							15	9									
06	19380	X	14590	-0-	-4790	-0-	772	1	13818	3	N	-0-					27
07	20026	X	8861	-0-	-11165	-0-	542	1	8317	3	N	2					29
							2	9									
08	20026	X	8191	-0-	-11835	-0-	569	1	7561	3	N	55					84
							61	9									
09	18150	X	6380	-0-	-11770	-0-	464	1	5916	3	N	-0-					84
10	18755	X	13627	-0-	-5128	-0-	827	1	12781	3	N	17					101
							19	9									
11	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	1001	1	17188	3	N	21	96	1			26
							23	9									
*12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	873	1	11068	3	N	10	25	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 157,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19923	-0-	19923	264766	790	1	19103	3	N	27					90
							30	9									
02	286558	X	21792	-0-	-264766	-0-	821	1	20906	3	N	59	134	1			15
							65	9									
03	25203	X	18641	-0-	-6562	-0-	922	1	17679	3	N	36					51
							40	9									
04	22590	X	21689	-0-	-901	-0-	943	1	20705	3	N	37					88
							41	9									
05	24211	X	6576	-0-	-17635	-0-	723	1	5824	3	N	26	83	1			31
							29	9									
06	23430	X	11160	-0-	-12270	-0-	911	1	10199	3	N	45					76
							50	9									
07	24118	X	8016	-0-	-16102	-0-	717	1	7246	3	N	48					124
							53	9									
08	22413	X	5761	-0-	-16652	-0-	628	1	5107	3	N	24					148
							26	9									
09	21690	X	3199	-0-	-18491	-0-	549	1	2610	3	N	36	170	1			14
							40	9									
10	11532	X	8536	-0-	-2996	-0-	605	1	7879	3	N	47					61
							52	9									
11	11160	X	3410	-0-	-7750	-0-	422	1	2932	3	N	51	86	1			26
							56	9									
*12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	373	1	1978	3	N	59	76	1			9
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 131,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	51737	-0-	51737	620542	1732	1	48817	3	N	1080	1119	1			135
							1188	9									
02	662959	X	42417	-0-	-620542	-0-	1436	1	40009	3	N	884	729	1			290
							972	9									
03	45848	X	45848	-0-	-0-	-0-	1613	1	43248	3	N	897	1116	1			71
							987	9									
04	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	1409	1	39093	3	N	786	781	1			76
							865	9									
05	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	1488	1	40762	3	N	890	881	1			85
							979	9									
06	38554	X	38554	-0-	-0-	-0-	1316	1	36484	3	N	685	706	1			64
							754	9									
07	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	1381	1	36837	3	N	672	549	1			187
							739	9									
08	44786	X	44786	-0-	-0-	-0-	1639	1	42411	3	N	669	706	1			150
							736	9									
09	37698	X	37698	-0-	-0-	-0-	1333	1	35682	3	N	621	702	1			69
							683	9									
10	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	1445	1	37531	3	N	534	537	1			66
							587	9									
11	39466	X	39466	-0-	-0-	-0-	1461	1	37240	3	N	695	537	1			224
							765	9									
12	44795	X	38604	-0-	-6191	-0-	1441	1	36561	3	N	547	715	1			56
							602	9									

TOTAL GAS PROD: 502,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,960

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30406	-0-	30406	294748	1024	1	28835	3	N	497	359	1			262
							547	9									
02	319906	X	25158	-0-	-294748	-0-	863	1	23955	3	N	309	366	1			205
							340	9									
03	42439	X	26168	-0-	-16271	-0-	928	1	24776	3	N	422	535	1			92
							464	9									
04	36780	X	26822	-0-	-9958	-0-	923	1	25483	3	N	378	359	1			111
							416	9									
05	33573	X	26086	-0-	-7487	-0-	912	1	24809	3	N	332	354	1			89
							365	9									
06	29430	X	23918	-0-	-5512	-0-	826	1	22784	3	N	280	166	1			203
							308	9									
07	27869	X	23775	-0-	-4094	-0-	850	1	22653	3	N	247	353	1			97
							272	9									
08	27714	X	23182	-0-	-4532	-0-	856	1	22061	3	N	241	185	1			153
							265	9									
09	26820	X	21755	-0-	-5065	-0-	774	1	20706	3	N	250	345	1			58
							275	9									
10	26071	X	21469	-0-	-4602	-0-	791	1	20463	3	N	195	179	1			74
							215	9									
11	23910	X	20371	-0-	-3539	-0-	764	1	19406	3	N	183	177	1			80
							201	9									
12	22816	X	20507	-0-	-2309	-0-	770	1	19500	3	N	215	264	1			31
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 289,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49507	X	27158	-0-	-22349	-0-	925	1	26150	3	N	75					159
							83	9									
02	27300	X	23899	-0-	-3401	-0-	829	1	22987	3	N	75	167	1			67
							83	9									
03	29512	X	26541	-0-	-2971	-0-	950	1	25534	3	N	52					119
							57	9									
04	27390	X	26208	-0-	-1182	-0-	908	1	25249	3	N	46					165
							51	9									
05	27156	X	27033	-0-	-123	-0-	955	1	26043	3	N	32	153	1			44
							35	9									
06	26280	X	25086	-0-	-1194	-0-	874	1	24173	3	N	35					79
							39	9									
07	27094	X	25306	-0-	-1788	-0-	912	1	24358	3	N	33					112
							36	9									
08	27094	X	25999	-0-	-1095	-0-	967	1	24998	3	N	31					143
							34	9									
09	26220	X	24903	-0-	-1317	-0-	894	1	23970	3	N	35					178
							39	9									
10	27032	X	24904	-0-	-2128	-0-	919	1	23955	3	N	27	150	1			55
							30	9									
11	25170	X	23854	-0-	-1316	-0-	898	1	22922	3	N	31					86
							34	9									
12	26009	X	24100	-0-	-1909	-0-	911	1	23138	3	N	46	65	1			67
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 304,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12788	-0-	12788	12788	1150	1	11486	3	N	138					153
							152	9									
02	0	W	9820	-0-	9820	22608	956	1	8735	3	N	117	163	1			107
							129	9									
03	30039	X	7431	-0-	-22608	-0-	1029	1	6278	3	N	113	165	1			55
							124	9									
04	12390	X	6239	-0-	-6151	-0-	961	1	5192	3	N	78					133
							86	9									
05	12803	X	5515	-0-	-7288	-0-	921	1	4486	3	N	98	179	1			52
							108	9									
06	12390	X	5706	-0-	-6684	-0-	790	1	4860	3	N	51					103
							56	9									
07	10881	X	6036	-0-	-4845	-0-	997	1	4958	3	N	74					177
							81	9									
08	7440	X	6983	-0-	-457	-0-	606	1	6302	3	N	68	178	1			67
							75	9									
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	328	1	6076	3	N	56					123
							62	9									
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	771	1	7026	3	N	71	179	1			15
							78	9									
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	291	1	6396	3	N	53					68
							58	9									
12	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	678	1	5320	3	N	54					122
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 87,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20749	-0-	20749	339184	482	1	19616	3	N	592	547	1			202
							651	9									
02	0	W	18643	-0-	18643	357827	432	1	17682	3	N	481	366	1			317
							529	9									
03	0	W	22509	-0-	22509	380336	547	1	21285	3	N	615	757	1			175
							677	9									
04	0	W	21102	-0-	21102	401438	494	1	20046	3	N	511	543	1			143
							562	9									
05	421518	X	20080	-0-	-401438	-0-	475	1	19093	3	N	465	557	1			51
							512	9									
06	21780	X	18947	-0-	-2833	-0-	446	1	18044	3	N	415	358	1			108
							457	9									
07	22506	X	19906	-0-	-2600	-0-	481	1	18962	3	N	421	367	1			162
							463	9									
08	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	485	1	18343	3	N	406	549	1			19
							447	9									
09	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	435	1	17177	3	N	390	358	1			51
							429	9									
10	18600	X	18154	-0-	-446	-0-	663	1	17075	3	N	378	368	1			61
							416	9									
11	18000	X	16987	-0-	-1013	-0-	626	1	15979	3	N	347	182	1			226
							382	9									
12	17794	X	16892	-0-	-902	-0-	622	1	15874	3	N	360	529	1			57
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 231,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,381

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64573	X	20623	-0-	-43950	-0-	482	1	19680	3	N	419	332	1			150
							461	9									
02	30016	X	17373	-0-	-12643	-0-	414	1	16603	3	N	324	349	1			125
							356	9									
03	29047	X	19792	-0-	-9255	-0-	496	1	18956	3	N	309	348	1			86
							340	9									
04	23880	X	18640	-0-	-5240	-0-	454	1	17868	3	N	289	353	1			22
							318	9									
05	23281	X	19348	-0-	-3933	-0-	477	1	18554	3	N	288	175	1			135
							317	9									
06	19950	X	14692	-0-	-5258	-0-	353	1	14193	3	N	133	171	1			97
							146	9									
07	19778	X	15743	-0-	-4035	-0-	387	1	15081	3	N	250	172	1			175
							275	9									
08	19778	X	13881	-0-	-5897	-0-	676	1	13037	3	N	153	172	1			156
							168	9									
09	18720	X	14487	-0-	-4233	-0-	621	1	13626	3	N	218	173	1			201
							240	9									
10	19344	X	15423	-0-	-3921	-0-	865	1	14327	3	N	210	358	1			53
							231	9									
11	15240	X	10449	-0-	-4791	-0-	366	1	9853	3	N	209	180	1			82
							230	9									
12	15748	X	13831	-0-	-1917	-0-	875	1	12761	3	N	177	157	1			102
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 194,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	175987	X	56179	-0-	-119808	-0-	1363	1	54816	3	N	-0-			-0-
02	70448	X	48352	-0-	-22096	-0-	1063	1	47289	3	N	-0-			-0-
03	70370	X	50709	-0-	-19661	-0-	1181	1	49528	3	N	-0-			-0-
04	62940	X	47631	-0-	-15309	-0-	1057	1	46574	3	N	-0-			-0-
05	59303	X	47340	-0-	-11963	-0-	1060	1	46280	3	N	-0-			-0-
06	54360	X	44588	-0-	-9772	-0-	977	1	43611	3	N	-0-			-0-
07	53537	X	44255	-0-	-9282	-0-	1019	1	43236	3	N	-0-			-0-
08	50716	X	43671	-0-	-7045	-0-	1046	1	42625	3	N	-0-			-0-
09	47640	X	40466	-0-	-7174	-0-	907	1	39559	3	N	-0-			-0-
10	47337	X	41190	-0-	-6147	-0-	983	1	40207	3	N	-0-			-0-
11	44580	X	38885	-0-	-5695	-0-	966	1	37919	3	N	-0-			-0-
12	44051	X	40540	-0-	-3511	-0-	994	1	39546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 543,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68634	X	41706	-0-	-26928	-0-	1012	1	40694	3	N	-0-			-0-
02	49728	X	36256	-0-	-13472	-0-	799	1	35457	3	N	-0-			-0-
03	50406	X	37413	-0-	-12993	-0-	871	1	36542	3	N	-0-			-0-
04	46320	X	35594	-0-	-10726	-0-	791	1	34803	3	N	-0-			-0-
05	43369	X	34738	-0-	-8631	-0-	779	1	33959	3	N	-0-			-0-
06	40350	X	31148	-0-	-9202	-0-	683	1	30465	3	N	-0-			-0-
07	40145	X	30619	-0-	-9526	-0-	706	1	29913	3	N	-0-			-0-
08	37417	X	29492	-0-	-7925	-0-	706	1	28786	3	N	-0-			-0-
09	35580	X	27880	-0-	-7700	-0-	626	1	27254	3	N	-0-			-0-
10	34751	X	28819	-0-	-5932	-0-	687	1	28132	3	N	-0-			-0-
11	31140	X	27827	-0-	-3313	-0-	692	1	27135	3	N	-0-			-0-
12	29202	X	28103	-0-	-1099	-0-	689	1	27414	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93155	X	53567	-0-	-39588	-0-	1303	1	52264	3	N	-0-			-0-
02	64820	X	42747	-0-	-22073	-0-	939	1	41808	3	N	-0-			-0-
03	63178	X	46964	-0-	-16214	-0-	1088	1	45876	3	N	-0-			-0-
04	55740	X	44839	-0-	-10901	-0-	989	1	43850	3	N	-0-			-0-
05	54157	X	44760	-0-	-9397	-0-	998	1	43762	3	N	-0-			-0-
06	51840	X	41512	-0-	-10328	-0-	906	1	40606	3	N	-0-			-0-
07	47337	X	41749	-0-	-5588	-0-	948	1	40801	3	N	-0-			-0-
08	46965	X	41072	-0-	-5893	-0-	967	1	40105	3	N	-0-			-0-
09	44850	X	38995	-0-	-5855	-0-	861	1	38134	3	N	-0-			-0-
10	44764	X	39397	-0-	-5367	-0-	928	1	38469	3	N	-0-			-0-
11	41520	X	38043	-0-	-3477	-0-	937	1	37106	3	N	-0-			-0-
*12	38168	X	38168	-0-	-0-	-0-	923	1	37245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21336	-0-	21336	250677	506	1	20531	3	N	272	187	1			186
							299	9									
02	267849	X	17172	-0-	-250677	-0-	405	1	16517	3	N	227	191	1			222
							250	9									
03	24552	X	16594	-0-	-7958	-0-	407	1	15859	3	N	298	375	1			145
							328	9									
04	22410	X	16426	-0-	-5984	-0-	388	1	15774	3	N	240	180	1			205
							264	9									
05	21328	X	14407	-0-	-6921	-0-	343	1	13816	3	N	225	371	1			59
							248	9									
06	20640	X	16710	-0-	-3930	-0-	398	1	16145	3	N	152					211
							167	9									
07	19003	X	18181	-0-	-822	-0-	446	1	17572	3	N	148	184	1			175
							163	9									
08	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	447	1	16937	3	N	177	175	1			177
							195	9									
09	16440	X	16247	-0-	-193	-0-	398	1	15691	3	N	144	161	1			160
							158	9									
10	18166	X	16901	-0-	-1265	-0-	625	1	16112	3	N	149	180	1			129
							164	9									
11	17580	X	15780	-0-	-1800	-0-	589	1	15030	3	N	146	186	1			89
							161	9									
12	16306	X	15668	-0-	-638	-0-	585	1	14940	3	N	130	130	1			89
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 203,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

01	0	W	30947	-0-	30947	236104	754	1	30193	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25811	-0-	25811	261915	562	1	25249	3	N	-0-					-0-
03	289592	X	27677	-0-	-261915	-0-	640	1	27037	3	N	-0-					-0-
04	34620	X	25391	-0-	-9229	-0-	558	1	24833	3	N	-0-					-0-
05	31961	X	25260	-0-	-6701	-0-	561	1	24699	3	N	-0-					-0-
06	29940	X	24449	-0-	-5491	-0-	527	1	23922	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	24258	-0-	-4324	-0-	546	1	23712	3	N	-0-					-0-
08	27683	X	23546	-0-	-4137	-0-	551	1	22995	3	N	-0-					-0-
09	25380	X	22682	-0-	-2698	-0-	497	1	22185	3	N	-0-					-0-
10	25265	X	23182	-0-	-2083	-0-	539	1	22643	3	N	-0-					-0-
11	24450	X	22532	-0-	-1918	-0-	546	1	21986	3	N	-0-					-0-
12	22661	X	19024	-0-	-3637	-0-	455	1	18569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17902	-0-	17902	144701	426	1	17299	3	N	161					176
							177	9									
02	159729	X	15028	-0-	-144701	-0-	361	1	14568	3	N	90	186	1			80
							99	9									
03	22010	X	17032	-0-	-4978	-0-	429	1	16471	3	N	120	165	1			35
							132	9									
04	20370	X	15591	-0-	-4779	-0-	375	1	15086	3	N	118					153
							130	9									
05	17887	X	12260	-0-	-5627	-0-	433	1	11792	3	N	32	168	1			17
							35	9									
06	17310	X	6281	-0-	-11029	-0-	219	1	5999	3	N	57					74
							63	9									
07	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	720	1	19180	3	N	124					198
							136	9									
08	17019	X	15906	-0-	-1113	-0-	590	1	15237	3	N	72	176	1			94
							79	9									
09	15600	X	14193	-0-	-1407	-0-	509	1	13608	3	N	69					163
							76	9									
10	20026	X	14209	-0-	-5817	-0-	524	1	13595	3	N	82	110	1			135
							90	9									
11	19380	X	13175	-0-	-6205	-0-	495	1	12594	3	N	78	71	1			142
							86	9									
12	15128	X	11446	-0-	-3682	-0-	432	1	10920	3	N	85	170	1			57
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 173,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25978	-0-	25978	143747	879	1	24649	3	N	409	358	1			146
							450	9									
02	165507	X	21760	-0-	-143747	-0-	789	1	20711	3	N	236	177	1			205
							260	9									
03	43834	X	26063	-0-	-17771	-0-	976	1	24776	3	N	283	359	1			129
							311	9									
04	42420	X	23543	-0-	-18877	-0-	856	1	22431	3	N	233	177	1			185
							256	9									
05	31558	X	20379	-0-	-11179	-0-	751	1	19411	3	N	197	173	1			209
							217	9									
06	25140	X	22397	-0-	-2743	-0-	819	1	21406	3	N	156	178	1			187
							172	9									
07	24087	X	20300	-0-	-3787	-0-	768	1	19372	3	N	145	172	1			160
							160	9									
08	22785	X	21775	-0-	-1010	-0-	845	1	20730	3	N	182	172	1			170
							200	9									
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	780	1	19701	3	N	85	171	1			84
							94	9									
10	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	798	1	19599	3	N	122	182	1			24
							134	9									
11	22410	X	19807	-0-	-2603	-0-	782	1	18929	3	N	87					111
							96	9									
12	21762	X	19852	-0-	-1910	-0-	786	1	18935	3	N	119	216	1			14
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 262,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20020	-0-	20020	110191	676	1	18948	3	N	360	357	1			106
							396	9									
02	131095	X	20904	-0-	-110191	-0-	758	1	19889	3	N	234	320	1			20
							257	9									
03	34441	X	12877	-0-	-21564	-0-	1317	1	11367	3	N	175					195
							193	9									
04	33330	X	13877	-0-	-19453	-0-	1310	1	12312	3	N	232	358	1			69
							255	9									
05	23188	X	13389	-0-	-9799	-0-	1328	1	11897	3	N	149	176	1			42
							164	9									
06	22410	X	10383	-0-	-12027	-0-	1158	1	9051	3	N	158	168	1			32
							174	9									
07	23157	X	11076	-0-	-12081	-0-	769	1	10212	3	N	86					118
							95	9									
08	24335	X	12073	-0-	-12262	-0-	1300	1	10587	3	N	169	171	1			116
							186	9									
09	23550	X	6990	-0-	-16560	-0-	1052	1	5852	3	N	78	157	1			37
							86	9									
10	24335	X	12745	-0-	-11590	-0-	1298	1	11323	3	N	113	37	1			113
							124	9									
11	11670	X	8860	-0-	-2810	-0-	1124	1	7628	3	N	98	171	1			40
							108	9									
12	12059	X	8691	-0-	-3368	-0-	1146	1	7450	3	N	86	109	1			17
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 151,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25687	-0-	25687	128217	861	1	24257	3	N	517	522	1			71
							569	9									
02	0	W	19293	-0-	19293	147510	697	1	18280	3	N	287	180	1			178
							316	9									
03	0	W	23101	-0-	23101	170611	860	1	21832	3	N	372	355	1			195
							409	9									
04	0	W	19465	-0-	19465	190076	703	1	18447	3	N	286	362	1			119
							315	9									
05	0	W	19365	-0-	19365	209441	711	1	18394	3	N	236	177	1			178
							260	9									
06	225140	X	15699	-0-	-209441	-0-	571	1	14950	3	N	162	155	1			185
							178	9									
07	21359	X	14053	-0-	-7306	-0-	528	1	13342	3	N	166	162	1			189
							183	9									
08	20212	X	15572	-0-	-4640	-0-	599	1	14696	3	N	252	347	1			94
							277	9									
09	16860	X	14890	-0-	-1970	-0-	560	1	14137	3	N	175	173	1			96
							193	9									
10	15934	X	14963	-0-	-971	-0-	578	1	14200	3	N	168	180	1			84
							185	9									
11	15690	X	15337	-0-	-353	-0-	599	1	14487	3	N	228	185	1			127
							251	9									
12	15562	X	14908	-0-	-654	-0-	585	1	14092	3	N	210	294	1			43
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 212,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,059

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23141	-0-	23141	131464	775	1	21770	3	N	542	542	1			72
							596	9									
02	0	W	19173	-0-	19173	150637	691	1	18137	3	N	314	327	1			59
							345	9									
03	172580	X	21943	-0-	-150637	-0-	817	1	20730	3	N	360	376	1			43
							396	9									
04	39480	X	20495	-0-	-18985	-0-	739	1	19390	3	N	333	174	1			202
							366	9									
05	27962	X	22045	-0-	-5917	-0-	810	1	20943	3	N	265	353	1			114
							292	9									
06	22380	X	18315	-0-	-4065	-0-	665	1	17405	3	N	223	180	1			157
							245	9									
07	21235	X	16796	-0-	-4439	-0-	631	1	15956	3	N	190	185	1			162
							209	9									
08	19220	X	17866	-0-	-1354	-0-	691	1	16949	3	N	205	175	1			192
							226	9									
09	17760	X	15076	-0-	-2684	-0-	570	1	14390	3	N	105	176	1			121
							116	9									
10	18135	X	15074	-0-	-3061	-0-	584	1	14334	3	N	142	176	1			87
							156	9									
11	18330	X	14101	-0-	-4229	-0-	554	1	13400	3	N	134	167	1			54
							147	9									
12	17856	X	15323	-0-	-2533	-0-	604	1	14544	3	N	159	180	1			33
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 219,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,972

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	55049	-0-	55049	192364	1826	1	51639	3	N	1440	1582	1			80
							1584	9									
02	227894	X	35530	-0-	-192364	-0-	1258	1	33429	3	N	766	696	1			150
							843	9									
03	95511	X	40443	-0-	-55068	-0-	1481	1	38116	3	N	769	685	1			234
							846	9									
04	53490	X	35053	-0-	-18437	-0-	1243	1	33107	3	N	639	717	1			156
							703	9									
05	55056	X	33309	-0-	-21747	-0-	1186	1	31485	3	N	580	689	1			47
							638	9									
06	53280	X	30029	-0-	-23251	-0-	1058	1	28417	3	N	504	519	1			32
							554	9									
07	40455	X	26866	-0-	-13589	-0-	971	1	25412	3	N	439	332	1			139
							483	9									
08	40455	X	15602	-0-	-24853	-0-	576	1	14773	3	N	230	344	1			25
							253	9									
09	35040	X	35	-0-	-35005	-0-	1	1	32	3	N	2					27
							2	9									
*10	33294	X	49	-0-	-33245	-0-	2	1	47	3	N	-0-					27
11	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					N	-0-					27
*12	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	1113	1	23565	3	N	402	362	1			67
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 297,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,771

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31089	-0-	31089	128624	1031	1	29134	3	N	840	734	1			141
							924	9									
02	180416	X	51792	-0-	-128624	-0-	1821	1	48432	3	N	1399	1407	1			133
							1539	9									
03	95015	X	48503	-0-	-46512	-0-	1863	1	45263	3	N	1252	1250	1			135
							1377	9									
04	58020	X	41269	-0-	-16751	-0-	1451	1	38641	3	N	1070	1097	1			108
							1177	9									
05	57350	X	36648	-0-	-20702	-0-	1950	1	33649	3	N	954	891	1			171
							1049	9									
06	55500	X	32514	-0-	-22986	-0-	2139	1	29397	3	N	889	1009	1			51
							978	9									
07	57350	X	32848	-0-	-24502	-0-	2186	1	29779	3	N	803	705	1			149
							883	9									
08	48515	X	31860	-0-	-16655	-0-	2210	1	28818	3	N	756	895	1			10
							832	9									
09	41280	X	32321	-0-	-8959	-0-	2145	1	29411	3	N	695	525	1			180
							765	9									
*10	36642	X	33060	-0-	-3582	-0-	2281	1	29936	3	N	766	885	1			61
							843	9									
11	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	2258	1	30346	3	N	670	538	1			193
							737	9									
12	33387	X	5437	-0-	-27950	-0-	839	1	4394	3	N	185	347	1			31
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 410,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	49513	-0-	49513	166461	1699	1	47814	3	N	-0-					-0-
02	0	W	43737	-0-	43737	210198	1498	1	42239	3	N	-0-					-0-
03	0	W	41430	-0-	41430	251628	1444	1	39986	3	N	-0-					-0-
04	0	W	34779	-0-	34779	286407	1171	1	33608	3	N	-0-					-0-
05	0	W	33696	-0-	33696	320103	1151	1	32545	3	N	-0-					-0-
06	351073	X	30970	-0-	-320103	-0-	1042	1	29928	3	N	-0-					-0-
07	48422	X	31002	-0-	-17420	-0-	1081	1	29921	3	N	-0-					-0-
08	41416	X	29898	-0-	-11518	-0-	1075	1	28809	3	N	13					13
							14	9									
09	34770	X	28380	-0-	-6390	-0-	983	1	27380	3	N	15					28
							17	9									
10	33697	X	28444	-0-	-5253	-0-	1021	1	27423	3	N	-0-					28
11	30960	X	27179	-0-	-3781	-0-	975	1	26158	3	N	42	32	1			38
							46	9									
12	28830	X	27144	-0-	-1686	-0-	980	1	26164	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 406,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42598	-0-	42598	159603	1462	1	41136	3	N	-0-					-0-
02	196200	X	36597	-0-	-159603	-0-	1254	1	35343	3	N	-0-					-0-
03	67766	X	38509	-0-	-29257	-0-	1343	1	37166	3	N	-0-					-0-
04	61260	X	33733	-0-	-27527	-0-	1137	1	32596	3	N	-0-					-0-
05	45601	X	30987	-0-	-14614	-0-	1058	1	29929	3	N	-0-					-0-
06	41220	X	29316	-0-	-11904	-0-	986	1	28330	3	N	-0-					-0-
07	40517	X	30850	-0-	-9667	-0-	1077	1	29773	3	N	-0-					-0-
08	38502	X	30253	-0-	-8249	-0-	1085	1	29113	3	N	50					50
							55	9									
09	33720	X	28230	-0-	-5490	-0-	976	1	27189	3	N	59					109
							65	9									
10	31000	X	27473	-0-	-3527	-0-	984	1	26489	3	N	-0-					109
11	29850	X	26194	-0-	-3656	-0-	942	1	25216	3	N	33	115	1			27
							36	9									
12	29016	X	25994	-0-	-3022	-0-	940	1	25054	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 380,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20340	-0-	20340	280595	482	1	19548	3	N	282	176	1			180
							310	9									
02	0	W	17610	-0-	17610	298205	413	1	16924	3	N	248	189	1			239
							273	9									
03	0	W	16469	-0-	16469	314674	404	1	15761	3	N	276	373	1			142
							304	9									
04	0	W	16113	-0-	16113	330787	381	1	15476	3	N	233	181	1			194
							256	9									
05	346028	X	15241	-0-	-330787	-0-	363	1	14613	3	N	241	375	1			60
							265	9									
06	19680	X	14670	-0-	-5010	-0-	349	1	14115	3	N	187					247
							206	9									
07	19499	X	15899	-0-	-3600	-0-	387	1	15259	3	N	230	367	1			110
							253	9									
08	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	391	1	14799	3	N	131	179	1			62
							144	9									
09	14400	X	14264	-0-	-136	-0-	345	1	13654	3	N	241	179	1			124
							265	9									
*10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	587	1	15112	3	N	179	181	1			122
							197	9									
11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	618	1	15797	3	N	136	171	1			87
							150	9									
*12	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	612	1	15625	3	N	143	184	1			46
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 194,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,527

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14422	-0-	14422	402952	1891	1	12387	3	N	131	40	1	202
							144	9							
02	0	W	1263	-0-	1263	404215	1147	1	102	3	N	13	174	1	41
							14	9							
03	424095	X	19880	-0-	-404215	-0-	2151	1	17630	3	N	90			131
							99	9							
04	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	2143	1	20002	3	N	124	174	1	81
							136	9							
05	11315	X	8657	-0-	-2658	-0-	1748	1	6832	3	N	70			151
							77	9							
06	10950	X	1305	-0-	-9645	-0-	1165	1	95	3	N	41			192
							45	9							
07	11315	X	69	-0-	-11246	-0-	59	1	1	3	N	8	173	1	27
							9	9							
08	11315	X	1220	-0-	-10095	-0-	1006	1	214	3	N	-0-			27
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	3			30
10	8649	X	1074	-0-	-7575	-0-	980	1	94	9	N	85			115
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	104	168	1	51
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	20			71

TOTAL GAS PROD: 70,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	1346	1	37943	3	N	672	537	1	157
							739	9							
02	35828	X	35828	-0-	-0-	-0-	1255	1	33884	3	N	626	543	1	240
							689	9							
03	36689	X	36689	-0-	-0-	-0-	1334	1	34672	3	N	621	783	1	78
							683	9							
04	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	1157	1	31074	3	N	480	480	1	78
							528	9							
05	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	780	1	20747	3	N	340	340	1	78
							374	9							
06	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	806	1	21639	3	N	319	319	1	78
							351	9							
07	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	938	1	24311	3	N	299	299	1	78
							329	9							
08	15748	X	9311	-0-	-6437	-0-	993	1	8138	3	N	164	161	1	81
							180	9							
09	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	1446	1	19713	3	N	326	329	1	78
							359	9							
10	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	1484	1	19673	3	N	341	341	1	78
							375	9							
11	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	1339	1	16218	3	N	393	328	1	143
							432	9							
*12	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	1531	1	20342	3	N	378	345	1	176
							416	9							

TOTAL GAS PROD: 308,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,959

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78864	X	56582	-0-	-22282	-0-	1854	1	52329	3	N	2181	2138	1			283
							2399	9									
02	71232	X	40734	-0-	-30498	-0-	1416	1	37612	3	N	1551	1642	1			192
							1706	9									
03	78864	X	22830	-0-	-56034	-0-	818	1	20982	3	N	936	882	1			246
							1030	9									
04	61620	X	43076	-0-	-18544	-0-	1490	1	39826	3	N	1600	1584	1			262
							1760	9									
05	63302	X	40190	-0-	-23112	-0-	1388	1	37160	3	N	1493	1585	1			170
							1642	9									
06	54750	X	36205	-0-	-18545	-0-	1247	1	33524	3	N	1304	1252	1			222
							1434	9									
07	45105	X	28044	-0-	-17061	-0-	999	1	25922	3	N	1021	1219	1			24
							1123	9									
08	44516	X	26465	-0-	-18051	-0-	1163	1	25302	3	N	-0-					24
09	43080	X	34178	-0-	-8902	-0-	1441	1	31432	3	N	1186	1042	1			168
							1305	9									
10	40176	X	34151	-0-	-6025	-0-	1264	1	31601	3	N	1169	1243	1			94
							1286	9									
11	36210	X	26178	-0-	-10032	-0-	994	1	24177	3	N	915	891	1			118
							1007	9									
*12	29190	X	29190	-0-	-0-	-0-	1692	1	26438	3	N	964	875	1			207
							1060	9									

TOTAL GAS PROD: 417,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,320

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64542	X	44166	-0-	-20376	-0-	1515	1	42651	3	N	-0-					-0-
02	58296	X	38015	-0-	-20281	-0-	1301	1	36714	3	N	-0-					-0-
03	64542	X	38655	-0-	-25887	-0-	1347	1	37308	3	N	-0-					-0-
04	56700	X	32869	-0-	-23831	-0-	1108	1	31761	3	N	-0-					-0-
05	46066	X	32339	-0-	-13727	-0-	1105	1	31234	3	N	-0-					-0-
06	42750	X	30353	-0-	-12397	-0-	1022	1	29331	3	N	-0-					-0-
07	42098	X	30296	-0-	-11802	-0-	1057	1	29239	3	N	-0-					-0-
08	38657	X	29306	-0-	-9351	-0-	1054	1	28252	3	N	-0-					-0-
09	32880	X	27193	-0-	-5687	-0-	942	1	26241	3	N	9					9
							10	9									
10	32333	X	27043	-0-	-5290	-0-	970	1	26073	3	N	-0-					9
11	30360	X	25644	-0-	-4716	-0-	922	1	24722	3	N	-0-					9
12	28272	X	25963	-0-	-2309	-0-	938	1	25021	3	N	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 381,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	64244	-0-	64244	64244	1438	1	62806	3	N	-0-					-0-
02	118978	X	54734	-0-	-64244	-0-	1209	1	53525	3	N	-0-					-0-
03	72633	X	59478	-0-	-13155	-0-	1320	1	58158	3	N	-0-					-0-
04	67080	X	57047	-0-	-10033	-0-	1316	1	55731	3	N	-0-					-0-
05	66495	X	55597	-0-	-10898	-0-	1213	1	54384	3	N	-0-					-0-
06	62160	X	52495	-0-	-9665	-0-	1203	1	51292	3	N	-0-					-0-
07	60605	X	53234	-0-	-7371	-0-	1190	1	52044	3	N	-0-					-0-
08	59489	X	52573	-0-	-6916	-0-	1186	1	51387	3	N	-0-					-0-
09	57060	X	48955	-0-	-8105	-0-	1097	1	47858	3	N	-0-					-0-
10	55583	X	47007	-0-	-8576	-0-	1075	1	45932	3	N	-0-					-0-
11	52500	X	46702	-0-	-5798	-0-	1062	1	45640	3	N	-0-					-0-
12	53227	X	46579	-0-	-6648	-0-	1045	1	45534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	76258	-0-	76258	76258	1707	1	74551	3	N	-0-					-0-
02	0	W	65788	-0-	65788	142046	1453	1	64335	3	N	-0-					-0-
03	213069	X	71023	-0-	-142046	-0-	1576	1	69447	3	N	-0-					-0-
04	80730	X	67303	-0-	-13427	-0-	1552	1	65751	3	N	-0-					-0-
05	79794	X	67800	-0-	-11994	-0-	1480	1	66320	3	N	-0-					-0-
06	73800	X	60624	-0-	-13176	-0-	1389	1	59235	3	N	-0-					-0-
07	72850	X	60708	-0-	-12142	-0-	1357	1	59351	3	N	-0-					-0-
08	71021	X	60320	-0-	-10701	-0-	1360	1	58960	3	N	-0-					-0-
09	67290	X	57537	-0-	-9753	-0-	1289	1	56248	3	N	-0-					-0-
10	67797	X	58362	-0-	-9435	-0-	1334	1	57028	3	N	-0-					-0-
*11	60630	X	54385	-0-	-6245	-0-	1237	1	53148	3	N	-0-					-0-
12	60698	X	56111	-0-	-4587	-0-	1258	1	54853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74338	X	25297	-0-	-49041	-0-	861	1	24225	3	N	192	322	1			42
							211	9									
02	67144	X	24616	-0-	-42528	-0-	849	1	23577	3	N	173					215
							190	9									
03	33170	X	24870	-0-	-8300	-0-	896	1	23834	3	N	127	188	1			154
							140	9									
04	30570	X	23954	-0-	-6616	-0-	833	1	22974	3	N	134	172	1			116
							147	9									
05	27528	X	23676	-0-	-3852	-0-	837	1	22727	3	N	102	179	1			39
							112	9									
06	26370	X	22309	-0-	-4061	-0-	776	1	21448	3	N	77					116
							85	9									
07	27249	X	21276	-0-	-5973	-0-	765	1	20400	3	N	101	174	1			43
							111	9									
08	24862	X	15900	-0-	-8962	-0-	592	1	15247	3	N	55					98
							61	9									
09	23940	X	14842	-0-	-9098	-0-	532	1	14263	3	N	43					141
							47	9									
10	23684	X	10982	-0-	-12702	-0-	677	1	10270	3	N	32	139	1			34
							35	9									
11	22320	X	18900	-0-	-3420	-0-	819	1	18031	3	N	45					79
							50	9									
*12	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	631	1	15931	3	N	82	151	1			10
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 243,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108934	X	42276	-0-	-66658	-0-	1457	1	40819	3	N	-0-					-0-
02	98392	X	36328	-0-	-62064	-0-	1190	1	35138	3	N	-0-					-0-
03	108934	X	39002	-0-	-69932	-0-	1328	1	37674	3	N	-0-					-0-
04	105420	X	36809	-0-	-68611	-0-	1213	1	35596	3	N	-0-					-0-
05	108934	X	36463	-0-	-72471	-0-	1219	1	35244	3	N	-0-					-0-
06	40920	X	33847	-0-	-7073	-0-	1111	1	32736	3	N	-0-					-0-
07	40207	X	34088	-0-	-6119	-0-	1173	1	32915	3	N	-0-					-0-
08	38998	X	33452	-0-	-5546	-0-	1189	1	32263	3	N	-0-					-0-
09	36810	X	31879	-0-	-4931	-0-	1090	1	30789	3	N	-0-					-0-
10	36456	X	31334	-0-	-5122	-0-	1106	1	30228	3	N	-0-					-0-
11	33840	X	30148	-0-	-3692	-0-	1092	1	29056	3	N	-0-					-0-
12	33201	X	30278	-0-	-2923	-0-	1102	1	29176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94674	X	41622	-0-	-53052		-0-	2893	1	38388	3	N	310	348	1			184
								341	9									
02	85512	X	36985	-0-	-48527		-0-	2181	1	34561	3	N	221	185	1			220
								243	9									
03	94674	X	32595	-0-	-62079		-0-	2327	1	30106	3	N	147	175	1			192
								162	9									
04	91620	X	27738	-0-	-63882		-0-	1788	1	25788	3	N	147	180	1			159
								162	9									
05	94674	X	28020	-0-	-66654		-0-	1527	1	26391	3	N	93	181	1			71
								102	9									
06	8187	X	8187	-0-	-0-		-0-	638	1	7532	3	N	15					86
								17	9									
07	32581	X	29152	-0-	-3429		-0-	1794	1	27286	3	N	65					151
								72	9									
08	32581	X	24288	-0-	-8293		-0-	1635	1	22584	3	N	63					214
								69	9									
09	27750	X	21770	-0-	-5980		-0-	2102	1	19602	3	N	60	187	1			87
								66	9									
10	29140	X	14346	-0-	-14794		-0-	1640	1	12688	3	N	16					103
								18	9									
11	28200	X	5364	-0-	-22836		-0-	1105	1	4250	3	N	8					111
								9	9									
12	29140	X	-0-	-0-	-29140		-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 270,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91791	X	47009	-0-	-44782		-0-	1597	1	44981	3	N	392	184	1			310
								431	9									
02	82908	X	32792	-0-	-50116		-0-	1134	1	31405	3	N	230	359	1			181
								253	9									
03	91791	X	30874	-0-	-60917		-0-	1320	1	29338	3	N	196	181	1			196
								216	9									
04	88830	X	23788	-0-	-65042		-0-	1453	1	22168	3	N	152	172	1			176
								167	9									
05	91791	X	17475	-0-	-74316		-0-	1286	1	16103	3	N	78	186	1			68
								86	9									
06	11562	X	11562	-0-	-0-		-0-	478	1	11031	3	N	48					116
								53	9									
07	30876	X	27923	-0-	-2953		-0-	1268	1	26542	3	N	103					219
								113	9									
08	30876	X	23165	-0-	-7711		-0-	1421	1	21593	3	N	137	185	1			171
								151	9									
09	25023	X	25023	-0-	-0-		-0-	959	1	23978	3	N	78					249
								86	9									
10	28208	X	28208	-0-	-0-		-0-	1048	1	27060	3	N	91	168	1			172
								100	9									
11	27030	X	23344	-0-	-3686		-0-	930	1	22352	3	N	56	182	1			46
								62	9									
12	27931	X	14496	-0-	-13435		-0-	1464	1	12978	3	N	49					95
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 305,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72695	X	26803	-0-	-45892	-0-	908	1	25555	3	N	309	365	1			104
							340	9									
02	65660	X	22353	-0-	-43307	-0-	769	1	21333	3	N	228	157	1			175
							251	9									
03	72695	X	23509	-0-	-49186	-0-	839	1	22419	3	N	228	339	1			64
							251	9									
04	70350	X	23877	-0-	-46473	-0-	826	1	22864	3	N	170	182	1			52
							187	9									
05	72695	X	24405	-0-	-48290	-0-	860	1	23367	3	N	162	156	1			58
							178	9									
06	70350	X	22297	-0-	-48053	-0-	775	1	21338	3	N	167	164	1			61
							184	9									
07	72695	X	23010	-0-	-49685	-0-	827	1	22045	3	N	125					186
							138	9									
08	72695	X	22609	-0-	-50086	-0-	835	1	21581	3	N	175	172	1			189
							193	9									
09	70350	X	21486	-0-	-48864	-0-	768	1	20598	3	N	109	169	1			129
							120	9									
10	24397	X	21953	-0-	-2444	-0-	812	1	21042	3	N	90	180	1			39
							99	9									
11	22290	X	20137	-0-	-2153	-0-	756	1	19257	3	N	113					152
							124	9									
12	23002	X	20632	-0-	-2370	-0-	780	1	19729	3	N	112	245	1			19
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 273,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,988

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94984	X	47037	-0-	-47947	-0-	1559	1	44024	3	N	1322	1274	1			266
							1454	9									
02	85792	X	33349	-0-	-52443	-0-	1174	1	31198	3	N	888	1088	1			66
							977	9									
03	94984	X	42454	-0-	-52530	-0-	1544	1	39645	3	N	1150	1093	1			123
							1265	9									
04	91920	X	30073	-0-	-61847	-0-	1056	1	28218	3	N	726	664	1			185
							799	9									
05	94984	X	29067	-0-	-65917	-0-	1018	1	27292	3	N	688	698	1			175
							757	9									
06	91920	X	24847	-0-	-67073	-0-	870	1	23369	3	N	553	682	1			46
							608	9									
07	94984	X	26464	-0-	-68520	-0-	960	1	24904	3	N	545	357	1			234
							600	9									
08	94984	X	10617	-0-	-84367	-0-	369	1	9291	3	N	870	884	1			220
							957	9									
09	91920	X	27071	-0-	-64849	-0-	983	1	25541	3	N	497	519	1			198
							547	9									
10	29078	X	24995	-0-	-4083	-0-	939	1	23470	3	N	533	701	1			30
							586	9									
11	35370	X	24099	-0-	-11271	-0-	902	1	22683	3	N	467	351	1			146
							514	9									
12	27900	X	24253	-0-	-3647	-0-	929	1	22822	3	N	456	523	1			79
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 344,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,695

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63612	X	43374	-0-	-20238	-0-	1463	1	41204	3	N	643	547	1			279
							707	9									
02	57456	X	31138	-0-	-26318	-0-	1522	1	29210	3	N	369	363	1			285
							406	9									
03	63612	X	30200	-0-	-33412	-0-	1212	1	28654	3	N	304	363	1			226
							334	9									
04	61560	X	26397	-0-	-35163	-0-	914	1	25219	3	N	240	178	1			288
							264	9									
05	63612	X	22211	-0-	-41401	-0-	780	1	21229	3	N	184	354	1			118
							202	9									
06	61560	X	5887	-0-	-55673	-0-	408	1	5438	3	N	37					155
							41	9									
07	63612	X	21352	-0-	-42260	-0-	1212	1	19933	3	N	188					343
							207	9									
08	63612	X	23605	-0-	-40007	-0-	1077	1	22341	3	N	170	186	1			327
							187	9									
09	61560	X	20779	-0-	-40781	-0-	819	1	19831	3	N	117	176	1			268
							129	9									
10	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	1123	1	18658	3	N	130	177	1			221
							143	9									
11	22830	X	18849	-0-	-3981	-0-	1214	1	17457	3	N	162	169	1			214
							178	9									
12	23591	X	20550	-0-	-3041	-0-	1365	1	19086	3	N	90	177	1			127
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 284,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,634

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	146	-0-	146	246	104	2	42	9	N	38					78
02	0	W	219	-0-	219	465	196	2	23	9	N	21					99
03	0	W	177	-0-	177	642	156	2	21	9	N	19					118
04	0	W	173	-0-	173	815	163	2	10	9	N	9					127
05	0	W	44	-0-	44	859	38	2	6	9	N	5					132
06	0	W	54	-0-	54	913	54	2			N	-0-					132
07	0	W	-0-	-0-	-0-	913					N	-0-					132
08	0	W	169	-0-	169	1082	169	2			N	-0-					132
09	0	W	170	-0-	170	1252	170	2			N	-0-					132
10	0	W	68	-0-	68	1320	68	2			N	-0-					132
11	0	W	7	-0-	7	1327	7	2			N	-0-					132
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1066	-0-	-1724	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	12028	-0-	9028	9028	12028	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2981	-0-	-119	8909	2981	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2918	-0-	-82	8827	2918	3			N	-0-					-0-
07	9627	X	800	-0-	-8827	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	551	-0-	-2239	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	940	-0-	-1760	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3449					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					1
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		309	-0-	309	684	309	2			N	-0-					-0-
02	953	X	269	-0-	-684	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		211	-0-	211	1555	211	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		235	-0-	235	1790	235	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		259	-0-	259	2049	259	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		237	-0-	237	2286	237	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		221	-0-	221	2507	221	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		182	-0-	182	2689	182	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		156	-0-	156	2845	156	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		130	-0-	130	2975	130	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		130	-0-	130	3105	130	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		52	-0-	52	3157	52	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9	-0-	9	3166	9	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3166					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1215	-0-	-1420	-0-	1215	2			N	-0-					74
02	2380	X	1062	-0-	-1318	-0-	1062	2			N	-0-					74
03	2635	X	1117	-0-	-1518	-0-	1106	2	11	9	N	10					84
04	2550	X	1191	-0-	-1359	-0-	1172	2	19	9	N	17					101
05	2635	X	853	-0-	-1782	-0-	842	2	11	9	N	10					111
06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	1228	2	3	9	N	3					114
07	2635	X	1304	-0-	-1331	-0-	1302	2	2	9	N	2	96	1			20
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					28
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	N	14					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

01	12803	X	3886	-0-	-8917	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10970	-0-	-2019	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10031	-0-	-2958	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	9200	-0-	-3789	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	9327	-0-	-3243	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8483	-0-	-2739	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8310	-0-	-2550	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8196	-0-	-1848	-0-	8195	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

01	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1870	-0-	-930	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1678	-0-	-1322	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1699	-0-	-657	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1766	-0-	-394	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1489	-0-	-431	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	44	-0-	-452	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	208	-0-	-381	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

01	45136	X	13308	-0-	-31828	-0-	13305	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	40768	X	9675	-0-	-31093	-0-	9674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	45136	X	13101	-0-	-32035	-0-	13095	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	43680	X	11089	-0-	-32591	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
05	45136	X	9906	-0-	-35230	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	6101	-0-	-6769	-0-	6100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13113	X	10886	-0-	-2227	-0-	10878	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
09	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12122	-0-	-1888	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10486	-0-	-271	-0-	10483	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26568	-0-	26568	544115	26568	2			N	-0-					-0-
02	568459	X	24344	-0-	-544115	-0-	24343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27652	X	25610	-0-	-2042	-0-	25608	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26760	X	24759	-0-	-2001	-0-	24756	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	27652	X	23899	-0-	-3753	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	22986	-0-	-3084	-0-	22986	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	22801	-0-	-4138	-0-	22799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	25606	X	23532	-0-	-2074	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21689	-0-	-3061	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	22941	-0-	-960	-0-	22941	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	19688	-0-	-3292	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20283	-0-	-2037	-0-	20283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	263	-0-	-1008	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	670	-0-	-650	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3437	-0-	337	393	3437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					113
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					113
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					113
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					113
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					113
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					113
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					113
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	700	N	405	-0-	-295	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	589	N	238	-0-	-351	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1693	-0-	-1593	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1988	-0-	-1192	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1015	-0-	-2271	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1587	-0-	-1353	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	865	-0-	-1491	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					43
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					43
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					43
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					26
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					26
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					26
04	510	N	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					26
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					26
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					26
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					26
08	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					26
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	8394	-0-	-6021	-0-	8376	2	18	9	N	16					41
02	13020	X	6315	-0-	-6705	-0-	6307	2	8	9	N	7					48
03	14415	X	7204	-0-	-7211	-0-	7200	2	4	9	N	4					52
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14207	2	65	9	N	59	80	1	1	8	30
05	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14215	2	14	9	N	13					43
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12342	2	3	9	N	3					46
07	14415	X	13238	-0-	-1177	-0-	13217	2	21	9	N	19					65
08	14415	X	13530	-0-	-885	-0-	13530	2			N	-0-					65
09	13950	X	8930	-0-	-5020	-0-	8930	2			N	-0-					65
10	14229	X	5900	-0-	-8329	-0-	5900	2			N	-0-					65
11	13080	X	5708	-0-	-7372	-0-	5700	2	8	9	N	7					72
12	13206	X	7796	-0-	-5410	-0-	7788	2	8	9	N	7					79

TOTAL GAS PROD: 117,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	13908	-0-	-3111	-0-	13838	2	70	9	N	64	142	1	2	8	35
02	15372	X	14397	-0-	-975	-0-	14393	2	4	9	N	4	1	8			38
03	15562	X	13094	-0-	-2468	-0-	13093	2	1	9	N	1	1	8			38
04	14100	X	9687	-0-	-4413	-0-	9680	2	7	9	N	6	1	8			43
05	15934	X	10471	-0-	-5463	-0-	10471	2			N	-0-					43
06	15420	X	9389	-0-	-6031	-0-	9389	2			N	-0-					43
07	15934	X	8544	-0-	-7390	-0-	8534	2	10	9	N	9	4	8			48
08	13082	X	8363	-0-	-4719	-0-	8363	2			N	-0-					48
09	10140	X	6531	-0-	-3609	-0-	6531	2			N	-0-					48
10	10478	X	6875	-0-	-3603	-0-	6875	2			N	-0-					48
11	9390	X	6604	-0-	-2786	-0-	6604	2			N	-0-					48
12	8525	X	7125	-0-	-1400	-0-	7124	2	1	9	N	1	1	8			48

TOTAL GAS PROD: 114,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					28
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					28
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					28
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					28
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					28
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					28
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					28
09	1290	N	756	-0-	-534	-0-	756	2			N	-0-					28
10	1333	N	750	-0-	-583	-0-	750	2			N	-0-					28
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					28
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	491	-0-	-749	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	483	-0-	-553	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14858	2	23	9	N	21	84	1			25
02	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					25
03	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16671	2	1	9	N	1	1	8			25
04	13740	X	11737	-0-	-2003	-0-	11736	2	1	9	N	1	1	8			25
05	14198	X	12728	-0-	-1470	-0-	12728	2			N	-0-					25
06	13740	X	8747	-0-	-4993	-0-	8736	2	11	9	N	10					35
07	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16096	2	11	9	N	10	2	8			43
08	14198	X	11219	-0-	-2979	-0-	11219	2			N	-0-					43
09	12330	X	10981	-0-	-1349	-0-	10981	2			N	-0-					43
10	14198	X	12505	-0-	-1693	-0-	12488	2	17	9	N	15					58
11	13740	X	12728	-0-	-1012	-0-	12728	2			N	-0-					58
12	16120	X	13695	-0-	-2425	-0-	13694	2	1	9	N	1	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 156,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					25
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					25
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			25
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9173	2	28	9	N	25					50
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9584	2	55	9	N	50					100
06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					100
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					100
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					100
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					100
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					100
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					100
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3168	2	11	9	N	10					110

TOTAL GAS PROD: 80,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14232	-0-	-3128	-0-	14212	2	20	9	N	18	1	8			95
02	15680	X	9609	-0-	-6071	-0-	9598	2	11	9	N	10					105
03	16988	X	9705	-0-	-7283	-0-	9704	2	1	9	N	1	1	8			105
04	16020	X	12372	-0-	-3648	-0-	12355	2	17	9	N	15	2	8			118
05	16089	X	12776	-0-	-3313	-0-	12769	2	7	9	N	6					124
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13953	2	21	9	N	19	1	8			142
07	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-	113	1			29
08	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					29
09	13980	X	11463	-0-	-2517	-0-	11463	2			N	-0-					29
10	15717	X	11867	-0-	-3850	-0-	11867	2			N	-0-					29
11	15210	X	12778	-0-	-2432	-0-	12778	2			N	-0-					29
12	15717	X	12999	-0-	-2718	-0-	12998	2	1	9	N	1	1	8			29

TOTAL GAS PROD: 151,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	17876	-0-		-4041	-0-	17833	2	43	9	N	39	2	8			81
02	19796	X	16238	-0-		-3558	-0-	16232	2	6	9	N	5	1	8			85
03	20150	X	13406	-0-		-6744	-0-	13404	2	2	9	N	2	2	8			85
04	18720	X	14462	-0-		-4258	-0-	14431	2	31	9	N	28	3	8			110
05	19344	X	11423	-0-		-7921	-0-	11414	2	9	9	N	8					118
06	17400	X	6628	-0-		-10772	-0-	6627	2	1	9	N	1					119
07	17980	X	4503	-0-		-13477	-0-	4502	2	1	9	N	1	1	8			119
08	14942	X	13742	-0-		-1200	-0-	13742	2			N	-0-					119
09	15183	X	15183	-0-		-0-	-0-	15183	2			N	-0-					119
10	15262	X	15262	-0-		-0-	-0-	15256	2	6	9	N	5					124
11	14415	X	14415	-0-		-0-	-0-	14415	2			N	-0-					124
*12	8818	X	8818	-0-		-0-	-0-	8817	2	1	9	N	1	1	8			124

TOTAL GAS PROD: 151,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	1693	2	15	9	N	14	154	1	1	8	30
02	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	1572	2			N	-0-					30
03	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	1633	2			N	-0-					30
04	1650	N	1617	-0-		-33	-0-	1617	2			N	-0-					30
05	1736	N	1601	-0-		-135	-0-	1595	2	6	9	N	5					35
06	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	1734	2			N	-0-					35
07	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	1765	2			N	-0-					35
08	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	1863	2			N	-0-					35
09	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	1802	2			N	-0-					35
10	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	1864	2			N	-0-					35
11	1800	N	1779	-0-		-21	-0-	1779	2			N	-0-					35
*12	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	1876	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	21883	-0-		-468	-0-	21882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20188	X	18693	-0-		-1495	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	20080	-0-		-2271	-0-	20078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21630	X	18601	-0-		-3029	-0-	18600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22351	X	17862	-0-		-4489	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16668	-0-		-4512	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16431	-0-		-4277	-0-	16429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20088	X	15833	-0-		-4255	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14188	-0-		-4412	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	14647	-0-		-3209	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13158	-0-		-3522	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	12680	-0-		-3750	-0-	12679	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	20070	-0-	-2715	-0-	19992	2	78	9	N	71	90	1	5	8	36
02	20580	X	18047	-0-	-2533	-0-	18034	2	13	9	N	12	1	8			47
03	22351	X	19687	-0-	-2664	-0-	19681	2	6	9	N	5	5	8			47
04	20670	X	19314	-0-	-1356	-0-	19179	2	135	9	N	123	3	8			167
05	20894	X	20008	-0-	-886	-0-	19934	2	74	9	N	67	184	1			50
06	19410	X	18139	-0-	-1271	-0-	18125	2	14	9	N	13	1	8			62
07	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	20502	2	23	9	N	21	3	8			80
08	19995	X	18847	-0-	-1148	-0-	18847	2			N	-0-					80
09	19350	X	17287	-0-	-2063	-0-	17281	2	6	9	N	5					85
10	20522	X	18678	-0-	-1844	-0-	18590	2	88	9	N	80					165
11	19860	X	16817	-0-	-3043	-0-	16773	2	44	9	N	40	180	1			25
12	20522	X	17047	-0-	-3475	-0-	17032	2	15	9	N	14	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 224,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					42
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					42
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					42
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					42
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					42
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					42
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					42
08	1271	N	385	-0-	-886	-0-	385	2			N	-0-					42
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					42
10	1271	N	79	-0-	-1192	-0-	79	2			N	-0-					42
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					42
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2190	-0-	-450	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					25
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					25
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					25
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					25
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					25
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					25
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1	1	8			25
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					25
10	3100	N	4659	-0-	1559	1559	4659	2			N	-0-					25
11	3000	N	7081	-0-	4081	5640	7081	2			N	-0-					25
*12	3100	N	4936	-0-	1836	7476	4936	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33304	-0-	33304	68401	33302	2	2	9	N	2	2	8			25
02	DLQ G-10		30945	-0-	30945	99346	30944	2	1	9	N	1	1	8			25
03	133234	X	33888	-0-	-99346	-0-	33887	2	1	9	N	1	1	8			25
04	33000	X	31652	-0-	-1348	-0-	31651	2	1	9	N	1	1	8			25
05	34100	X	31421	-0-	-2679	-0-	31421	2			N	-0-					25
06	33000	X	28248	-0-	-4752	-0-	28247	2	1	9	N	1	1	8			25
07	34100	X	30123	-0-	-3977	-0-	30121	2	2	9	N	2	2	8			25
08	33883	X	29550	-0-	-4333	-0-	29550	2			N	-0-					25
09	31650	X	27584	-0-	-4066	-0-	27584	2			N	-0-					25
10	31434	X	26479	-0-	-4955	-0-	26479	2			N	-0-					25
11	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	44715	2			N	-0-					25
12	29698	X	26868	-0-	-2830	-0-	26867	2	1	9	N	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 374,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	837	N	478	-0-	-359	-0-	476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4979	-0-	1979	1979	4979	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4758	-0-	1658	3637	4755	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	8502	-0-	-14965	-0-	8485	2	17	9	N	15	2	8			96
02	21168	X	7624	-0-	-13544	-0-	7615	2	9	9	N	8					104
03	22909	X	13127	-0-	-9782	-0-	13126	2	1	9	N	1	1	8			104
04	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14234	2	22	9	N	20	3	8			121
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12656	2	88	9	N	80	1	8			200
06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14300	2	59	9	N	54	183	1	1	8	70
07	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15135	2	26	9	N	24	4	8			90
08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15680	2	6	9	N	5					95
09	14370	X	13239	-0-	-1131	-0-	13233	2	6	9	N	5					100
10	15159	X	11886	-0-	-3273	-0-	11851	2	35	9	N	32					132
11	15180	X	10780	-0-	-4400	-0-	10689	2	91	9	N	83	188	1			27
12	15128	X	10821	-0-	-4307	-0-	10819	2	2	9	N	2	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 148,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	14653	-0-	-2614	-0-	14644	2	9	9	N	8	44	1	1	8	41
02	15568	X	11737	-0-	-3831	-0-	11728	2	9	9	N	8	1	8			48
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	16090	2	2	9	N	2	2	8			48
04	14190	X	12445	-0-	-1745	-0-	12423	2	22	9	N	20					68
05	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17209	2	14	9	N	13	1	8			80
06	15570	X	14429	-0-	-1141	-0-	14429	2			N	-0-					80
07	16089	X	12532	-0-	-3557	-0-	12496	2	36	9	N	33	63	1			50
08	17236	X	15432	-0-	-1804	-0-	15432	2			N	-0-					50
09	16680	X	13001	-0-	-3679	-0-	13001	2			N	-0-					50
10	17236	X	12008	-0-	-5228	-0-	12005	2	3	9	N	3					53
11	14940	X	11021	-0-	-3919	-0-	11021	2			N	-0-					53
12	12493	X	11812	-0-	-681	-0-	11812	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 162,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1920	2	22	9	N	20					50
02	2156	N	1422	-0-	-734	-0-	1422	2			N	-0-					50
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					50
04	1890	N	1553	-0-	-337	-0-	1553	2			N	-0-					50
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	N	3					53
06	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1441	2	4	9	N	4	1	8			56
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					56
08	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1925	2			N	-0-					56
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1					57
10	3100	N	4809	-0-	1709	1709	4809	2			N	-0-					57
11	3000	N	6504	-0-	3504	5213	6504	2			N	-0-					57
*12	3100	N	3467	-0-	367	5580	3467	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 30,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12307	-0-	-1643	-0-	12252	2	55	9	N	50					88
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12265	2	13	9	N	12	1	8			99
03	12927	X	12452	-0-	-475	-0-	12361	2	91	9	N	83	155	1			27
04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12244	2	17	9	N	15					42
05	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17041	2	19	9	N	17					59
06	13170	X	10015	-0-	-3155	-0-	9989	2	26	9	N	24	1	8			82
07	13609	X	11816	-0-	-1793	-0-	11802	2	14	9	N	13	1	8			94
08	15190	X	10896	-0-	-4294	-0-	10888	2	8	9	N	7					101
09	14700	X	10038	-0-	-4662	-0-	9938	2	100	9	N	91	165	1			27
10	15190	X	5131	-0-	-10059	-0-	5128	2	3	9	N	3					30
11	11430	X	1824	-0-	-9606	-0-	1824	2			N	-0-					30
12	11811	X	5877	-0-	-5934	-0-	5877	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 121,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	840	N	539	-0-	-301	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	784	N	463	-0-	-321	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	750	N	310	-0-	-440	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					26
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					26
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					26
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					26
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					26
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					26
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					26
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					26
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					26
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	100130	X	15392	-0-	-84738	-0-	15390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	90440	X	9062	-0-	-81378	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
*03	100130	X	9818	-0-	-90312	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
*04	96900	X	7064	-0-	-89836	-0-	7063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	100130	X	17683	-0-	-82447	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
*06	96900	X	17361	-0-	-79539	-0-	17360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	100130	X	18072	-0-	-82058	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
*08	100130	X	16872	-0-	-83258	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
*09	17370	X	14364	-0-	-3006	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
*10	18073	X	16011	-0-	-2062	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
*11	17490	X	14801	-0-	-2689	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16310	-0-	16310	16310	16309	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

01	0	W	9862	-0-	9862	67299	9860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	9079	-0-	9079	76378	9076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	0	W	7348	-0-	7348	83726	7346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	W	7384	-0-	7384	91110	7383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	W	6678	-0-	6678	97788	6677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	103694	X	5906	-0-	-97788	-0-	5904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10044	X	5734	-0-	-4310	-0-	5727	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	7626	X	5452	-0-	-2174	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	2291	-0-	-5089	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	781	-0-	-5884	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	760	-0-	-5150	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	922	-0-	-4813	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4449	-0-	-1689	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3652	-0-	-1892	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3797	-0-	-2000	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3339	-0-	-1611	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4420	-0-	-890	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4572	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

01	139035	X	42830	-0-	-96205	-0-	42829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	125580	X	37315	-0-	-88265	-0-	37314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	139035	X	38421	-0-	-100614	-0-	38420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	134550	X	35166	-0-	-99384	-0-	35164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	139035	X	35663	-0-	-103372	-0-	35662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	134550	X	33924	-0-	-100626	-0-	33923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	139035	X	34284	-0-	-104751	-0-	34281	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	139035	X	34465	-0-	-104570	-0-	34465	2			N	-0-					-0-
09	134550	X	33272	-0-	-101278	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
10	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	36649	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	31600	-0-	-2330	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32202	-0-	32202	32202	32200	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	744	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	16568	-0-	-1009	-0-	16529	2	39	9	N	35					120
02	15876	X	15779	-0-	-97	-0-	15779	2			N	-0-					120
03	15438	X	14944	-0-	-494	-0-	14936	2	8	9	N	7					127
04	16020	X	13202	-0-	-2818	-0-	13160	2	42	9	N	38	109	1			56
05	17484	X	12690	-0-	-4794	-0-	12680	2	10	9	N	9					65
06	16920	X	11294	-0-	-5626	-0-	11283	2	11	9	N	10					75
07	17484	X	12597	-0-	-4887	-0-	12588	2	9	9	N	8					83
08	14942	X	12902	-0-	-2040	-0-	12901	2	1	9	N	1					84
09	13200	X	11652	-0-	-1548	-0-	11652	2			N	-0-					84
10	12679	X	11163	-0-	-1516	-0-	11160	2	3	9	N	3					87
11	12480	X	8536	-0-	-3944	-0-	8536	2			N	-0-					87
12	12586	X	9472	-0-	-3114	-0-	9448	2	24	9	N	22					109

TOTAL GAS PROD: 150,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	34226	-0-	-6446	-0-	34225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	36176	X	31052	-0-	-5124	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	39432	X	34840	-0-	-4592	-0-	34839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36840	X	33166	-0-	-3674	-0-	33163	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	36611	X	32569	-0-	-4042	-0-	32568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33720	X	31246	-0-	-2474	-0-	31245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34844	X	32872	-0-	-1972	-0-	32870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	34844	X	32242	-0-	-2602	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	30331	-0-	-2849	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	30918	-0-	-1942	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	29313	-0-	-2487	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	29998	-0-	-2862	-0-	29997	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	9594	-0-	-2465	-0-	9440	2	154	9	N	140	161	1			25
02	10892	X	8425	-0-	-2467	-0-	8400	2	25	9	N	23					48
03	12059	X	9286	-0-	-2773	-0-	9251	2	35	9	N	32					80
04	11640	X	8661	-0-	-2979	-0-	8602	2	59	9	N	54	91	1			43
05	11036	X	8322	-0-	-2714	-0-	8253	2	69	9	N	63					106
06	9270	X	8470	-0-	-800	-0-	8414	2	56	9	N	51	123	1	1	8	33
07	9331	X	7367	-0-	-1964	-0-	7343	2	24	9	N	22	2	8			53
08	9300	X	6061	-0-	-3239	-0-	6053	2	8	9	N	7					60
09	8670	X	7881	-0-	-789	-0-	7811	2	70	9	N	64	99	1			25
10	8742	X	3873	-0-	-4869	-0-	3867	2	6	9	N	5					30
11	8460	X	2427	-0-	-6033	-0-	2427	2			N	-0-					30
12	7936	X	4945	-0-	-2991	-0-	4920	2	25	9	N	23	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 85,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

01	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	512	-0-	-552	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			168
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	T. A.		176	-0-	176	176	176	2		N	-0-			168
04	T. A.		6	-0-	6	182	6	2		N	-0-			168
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			168
06	358	X	176	-0-	-182	-0-	176	2		N	-0-			168
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			168
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			168
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			168
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			168
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

01	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2		N	-0-			-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2		N	-0-			-0-
05	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2		N	-0-			-0-
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	2		N	-0-			-0-
11	480	N	28	-0-	-452	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2		N	-0-			-0-
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2		N	-0-			-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					40
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					40
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	2	1	9	N	1	1	8			40
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7525	2	1	9	N	1	1	8			40
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6672	2	3	9	N	3					43
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7090	2	3	9	N	3					46
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9461	2	4	9	N	4					50
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10678	2	14	9	N	13					63
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					63
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					63
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					63
*12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10720	2	12	9	N	11	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 99,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	399	-0-	-1027	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	874	-0-	-583	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	840	N	160	-0-	-680	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	837	N	138	-0-	-699	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7731	-0-	-1972	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6986	-0-	-1778	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	1	1	8			-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	1	1	8			-0-
05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8559	-0-	-1071	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9660	-0-	-291	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8920	-0-	-710	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

01	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	392	N	176	-0-	-216	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1007	-0-	-281	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	687	-0-	-460	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	532	-0-	-677	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	720	N	216	-0-	-504	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34607	-0-	34607	70732	34606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		31216	-0-	31216	101948	31215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	136200	X	34252	-0-	-101948	-0-	34249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	33330	X	32619	-0-	-711	-0-	32617	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34441	X	33177	-0-	-1264	-0-	33177	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	30274	-0-	-3056	-0-	30273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34441	X	30995	-0-	-3446	-0-	30988	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	34255	X	28127	-0-	-6128	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	25527	-0-	-7083	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	27846	-0-	-5324	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	3106	-0-	-27164	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	28825	-0-	-1741	-0-	28823	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	784	N	439	-0-	-345	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	1070	-0-	-1570	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	898	-0-	-900	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1177	-0-	-447	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	915	-0-	-255	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	646	-0-	-656	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	362	-0-	-898	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	865	-0-	-437	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	504	-0-	-705	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	868	X	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	840	X	180	-0-	-660	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	961	X	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	780	N	343	-0-	-437	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

01	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2560	2	64	9	N	58					58
02	2744	X	700	-0-	-2044	-0-	700	2			N	-0-					58
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					58
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					58
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4425	2	65	9	N	59					117
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4404	2	105	9	N	95					212
07	3038	X	1579	-0-	-1459	-0-	1525	2	54	9	N	49	186	1			75
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3390	2	35	9	N	32					107
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					107
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3393	2	25	9	N	23					130
11	2940	X	903	-0-	-2037	-0-	903	2			N	-0-					130
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5141	2	42	9	N	38	38	8			130

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	896	X	544	-0-	-352	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	474	-0-	-786	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

01	141515	X	29290	-0-	-112225	-0-	29289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	127820	X	26028	-0-	-101792	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	141515	X	27569	-0-	-113946	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
04	136950	X	26313	-0-	-110637	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
05	141515	X	26364	-0-	-115151	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
06	136950	X	23688	-0-	-113262	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
07	141515	X	24782	-0-	-116733	-0-	24779	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	141515	X	24245	-0-	-117270	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
09	136950	X	22301	-0-	-114649	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	22051	-0-	-4299	-0-	22051	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	19782	-0-	-4188	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20972	-0-	20972	20972	20972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

01	DLQ G-10		37304	-0-	37304	75699	37304	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33191	-0-	33191	108890	33190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	144751	X	35861	-0-	-108890	-0-	35860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35400	X	33578	-0-	-1822	-0-	33578	2			N	-0-					-0-
05	36580	X	33450	-0-	-3130	-0-	33449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35400	X	31052	-0-	-4348	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	36863	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	35951	X	35951	-0-	-0-	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
09	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	34240	-0-	-2340	-0-	34240	2			N	-0-					-0-
11	35400	X	32155	-0-	-3245	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
12	36239	X	29406	-0-	-6833	-0-	29403	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11419	-0-	-1632	-0-	11418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10500	X	10330	-0-	-170	-0-	10329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11935	X	11187	-0-	-748	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10910	-0-	-640	-0-	10908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11935	X	10832	-0-	-1103	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10379	-0-	-691	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	10640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11284	X	10582	-0-	-702	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9910	-0-	-1010	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	5826	-0-	-4993	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8636	-0-	-1873	-0-	8635	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

01	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	39	-0-	-1053	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1212	-0-	-1516	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
02	2464	X	1150	-0-	-1314	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
03	1891	X	817	-0-	-1074	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04	1620	X	596	-0-	-1024	-0-	596	2		N	-0-			-0-
05	1271	X	464	-0-	-807	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
10	837	N	376	-0-	-461	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	549	-0-		-1404	-0-	549	2		N	-0-			-0-
02	812	X	277	-0-		-535	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	837	X	299	-0-		-538	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	810	X	662	-0-		-148	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	837	X	641	-0-		-196	-0-	641	2		N	-0-			-0-
06	540	X	369	-0-		-171	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	1202	X	1202	-0-		-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
08	682	X	490	-0-		-192	-0-	490	2		N	-0-			-0-
09	660	X	510	-0-		-150	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	1209	X	284	-0-		-925	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	1170	X	506	-0-		-664	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	1209	X	295	-0-		-914	-0-	295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1019	-0-		-1275	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
02	2072	X	665	-0-		-1407	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	756	-0-		-639	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04	990	N	654	-0-		-336	-0-	654	2		N	-0-			-0-
05	744	N	339	-0-		-405	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06	720	N	267	-0-		-453	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	682	N	447	-0-		-235	-0-	447	2		N	-0-			-0-
08	341	N	218	-0-		-123	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	434	N	337	-0-		-97	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	434	N	198	-0-		-236	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	635	-0-		-233	-0-	635	2		N	-0-			-0-
02	672	N	545	-0-		-127	-0-	545	2		N	-0-			-0-
03	837	N	613	-0-		-224	-0-	613	2		N	-0-			-0-
04	600	N	563	-0-		-37	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	589	N	563	-0-		-26	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	600	N	438	-0-		-162	-0-	438	2		N	-0-			-0-
07	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08	558	N	482	-0-		-76	-0-	482	2		N	-0-			-0-
09	875	N	875	-0-		-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	800	-0-		-316	-0-	800	2		N	-0-			-0-
11	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
12	899	N	514	-0-		-385	-0-	514	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	642	-0-	-1156	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

01	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	588	N	212	-0-	-376	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

01	DLQ G-10		34717	-0-	34717	71376	34717	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31601	-0-	31601	102977	31601	2			N	-0-					-0-
03	136138	X	33161	-0-	-102977	-0-	33160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33540	X	31265	-0-	-2275	-0-	31265	2			N	-0-					-0-
05	34658	X	30555	-0-	-4103	-0-	30554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33540	X	27941	-0-	-5599	-0-	27940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34658	X	29205	-0-	-5453	-0-	29202	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	33170	X	28305	-0-	-4865	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	25940	-0-	-5320	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	26370	-0-	-4196	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	24581	-0-	-3679	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	21517	-0-	-7499	-0-	21517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3185	-0-	-1403	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3044	-0-	-1100	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	3614	-0-	-602	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2605	-0-	-665	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1127	-0-	-3283	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	799	-0-	-2549	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	656	-0-	-2284	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	493	-0-	-809	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	471	-0-	-759	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	363	-0-	-691	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	780	X	367	-0-	-413	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	713	X	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	496	X	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	589	X	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	X	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	380	-0-	-860	-0-	351	2	29	9	N	26	172	1			-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3771	-0-	-1029	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4402	-0-	-341	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

01	3100	N	1639	-0-	-1461	389	1639	2			N	-0-					-0-
02	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	461	-0-	-1027	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	441	-0-	-729	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	660	N	363	-0-	-297	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2114	-0-	-182	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1854	-0-	-606	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	897	-0-	-870	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					58
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					58
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					58
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					58
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	91	1			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	686	-0-	-1050	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	609	-0-	-879	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

01	3100	N	1313	-0-	-1787	701	1313	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1246	-0-	-701	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	802	-0-	-717	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	778	-0-	-741	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	171	-0-	-511	-0-	171	2			Y	-0-					48
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					48
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					48
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	86	1	1	8	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

01	5704	X	510	-0-	-5194	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	372	-0-	-804	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	220	-0-	-1082	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	38	-0-	-613	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

01	25110	X	21561	-0-	-3549	-0-	21559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	22344	X	19516	-0-	-2828	-0-	19515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24087	X	20309	-0-	-3778	-0-	20308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22620	X	19371	-0-	-3249	-0-	19370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22816	X	19786	-0-	-3030	-0-	19785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20910	X	18756	-0-	-2154	-0-	18756	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19161	-0-	-2446	-0-	19157	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	20305	X	18837	-0-	-1468	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17684	-0-	-1696	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	18306	-0-	-1472	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	17299	-0-	-1451	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	17655	-0-	-1503	-0-	17655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1975	-0-	-474	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	984	-0-	-1465	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
*12	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	393	-0-	-258	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	560	N	205	-0-	-355	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	672	X	279	-0-	-393	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	756	X	484	-0-	-272	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6646	2	43	9	N	39					95
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6121	2	11	9	N	10					105
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5745	2	80	9	N	73	152	1	1	8	25
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5770	2	8	9	N	7					32
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6304	2	35	9	N	32					64
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9060	2	12	9	N	11					75
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8300	2	8	9	N	7	2	8			80
08	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8534	2	22	9	N	20					100
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7467	2	33	9	N	30					130
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7107	2	41	9	N	37					167
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7228	2	43	9	N	39	172	1			34
*12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8279	2	31	9	N	28					62

TOTAL GAS PROD: 86,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1435	-0-		-487	-0-	1424	2	11	9	N	10					50
02	1736	X	779	-0-		-957	-0-	779	2			N	-0-					50
03	1922	X	1604	-0-		-318	-0-	1601	2	3	9	N	3					53
04	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	1321	2	3	9	N	3					56
06	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2	1	8			57
07	1767	N	1488	-0-		-279	-0-	1481	2	7	9	N	6	1	8			62
08	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	1713	2	14	9	N	13					75
09	1740	N	1736	-0-		-4	-0-	1728	2	8	9	N	7					82
10	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	2360	2	8	9	N	7					89
11	3000	N	3131	-0-		131	131	3100	2	31	9	N	28	91	1			26
12	1798	N	1187	-0-		-611	-0-	1179	2	8	9	N	7					33

TOTAL GAS PROD: 20,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7255	X	7255	-0-		-0-	-0-	7204	2	51	9	N	46	1	8			78
02	4830	X	4830	-0-		-0-	-0-	4777	2	53	9	N	48	83	1			43
03	5958	X	5958	-0-		-0-	-0-	5957	2	1	9	N	1	1	8			43
04	6731	X	6731	-0-		-0-	-0-	6708	2	23	9	N	21	4	8			60
05	6512	X	6512	-0-		-0-	-0-	6465	2	47	9	N	43	1	8			102
06	9126	X	9126	-0-		-0-	-0-	9051	2	75	9	N	68	118	1	2	8	50
07	9560	X	9560	-0-		-0-	-0-	9542	2	18	9	N	16	8	8			58
08	8431	X	8431	-0-		-0-	-0-	8401	2	30	9	N	27					85
09	7242	X	7242	-0-		-0-	-0-	7223	2	19	9	N	17					102
10	9316	X	9316	-0-		-0-	-0-	9288	2	28	9	N	25					127
11	6505	X	6505	-0-		-0-	-0-	6496	2	9	9	N	8					135
*12	8065	X	8065	-0-		-0-	-0-	7958	2	107	9	N	97	186	1			46

TOTAL GAS PROD: 89,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	531	-0-		-833	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1119	-0-		-757	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	885	-0-		-789	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	669	-0-		-571	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-		-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-		-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	804	-0-		-516	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	837	N	451	-0-		-386	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	840	N	572	-0-		-268	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	837	N	482	-0-		-355	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9219	-0-	-81	-0-	9167	2	52	9	N	47					98
02	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	7876	2	28	9	N	25	99	1			24
03	9300	X	6321	-0-	-2979	-0-	6315	2	6	9	N	5	1	8			28
04	9000	X	5894	-0-	-3106	-0-	5875	2	19	9	N	17	2	8			43
05	9300	X	5142	-0-	-4158	-0-	5114	2	28	9	N	25					68
06	8910	X	770	-0-	-8140	-0-	749	2	21	9	N	19	61	1			26
07	8742	X	6455	-0-	-2287	-0-	6437	2	18	9	N	16	6	8			36
08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10321	2	17	9	N	15					51
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7368	2	26	9	N	24					75
10	6448	X	2009	-0-	-4439	-0-	2009	2			N	-0-					75
11	9000	X	6556	-0-	-2444	-0-	6556	2			N	-0-					75
12	6448	X	4327	-0-	-2121	-0-	4288	2	39	9	N	35					110

TOTAL GAS PROD: 72,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	2			Y	-0-					50
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					50
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	3000	N	10005	-0-	7005	7005	8795	2	1210	9	Y	1100	338	1			812
10	3100	N	30334	-0-	27234	34239	27846	2	2488	9	Y	2262	2698	1			376
11	3000	N	19879	-0-	16879	51118	18610	2	1269	9	Y	1154	1021	1			509
12	T. A.		15743	-0-	15743	66861	15163	2	580	9	Y	527	519	1	7	8	510

TOTAL GAS PROD: 76,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,043

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					9
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					9
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					9
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					9
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4285	-0-	1185	1185	4278	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3100	N	6255	-0-	3155	4340	6255	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5436	-0-	5436	9776	5436	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5467	-0-	5467	15243	5467	2			N	-0-					-0-
11	20064	X	4821	-0-	-15243	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
*12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5778	-0-	-2790	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8313	-0-	-925	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	8881	-0-	-59	-0-	8878	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	9238	X	8623	-0-	-615	-0-	8622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8040	X	7887	-0-	-153	-0-	7886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9176	X	8005	-0-	-1171	-0-	8002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9176	X	6777	-0-	-2399	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6454	-0-	-2426	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7412	-0-	-1206	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	4874	-0-	-3016	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7664	-0-	-272	-0-	7663	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					57
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					57
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					57
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					57
06	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1134	2			N	-0-					57
07	682	N	418	-0-	-264	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			57
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					57
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					57
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					57
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					57
12	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	383	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6453	-0-	-2754	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	4895	-0-	-3421	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	5940	-0-	-3205	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5009	-0-	-2281	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	2314	-0-	-5002	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	976	-0-	-5264	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	391	-0-	-5561	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	964	-0-	-4988	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	565	-0-	-4445	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	12511	-0-	-4508	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	7575	-0-	-7797	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	7240	-0-	-9779	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	9382	-0-	-5798	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	3932	-0-	-10235	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	1508	-0-	-10612	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	56	-0-	-9647	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	518	-0-	-9185	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	2363	-0-	-7027	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2382	-0-	-1555	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7738	-0-	-2585	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6001	-0-	-3323	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7058	-0-	-2056	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	4820	-0-	-3730	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	2681	-0-	-5472	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7077	-0-	-423	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5677	-0-	-2273	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	4157	-0-	-3903	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					68
02	784	X	568	-0-	-216	-0-	517	2	51	9	N	46	1	8			113
03	775	X	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					113
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7	7	8			113
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					113
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			113
07	775	X	588	-0-	-187	-0-	578	2	10	9	N	9	9	8			113
08	1085	X	852	-0-	-233	-0-	852	2			N	-0-					113
09	1050	X	665	-0-	-385	-0-	665	2			N	-0-					113
10	1085	X	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					113
11	810	X	730	-0-	-80	-0-	730	2			N	-0-					113
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1704	-0-	-1520	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1937	-0-	-975	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1872	-0-	-558	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	747	-0-	-1175	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
*12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4890	-0-	-1260	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1227	-0-	-5128	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7468	-0-	-375	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

01	21390	X	15472	-0-	-5918	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	10617	-0-	-8703	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	9491	-0-	-11899	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	11036	-0-	-7294	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	5504	-0-	-12445	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	2331	-0-	-12639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
08	11408	X	8	-0-	-11400	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	1267	-0-	-9773	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	1930	-0-	-3588	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3973	-0-	-2165	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4106	-0-	-1834	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4110	-0-	-2028	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

01	10447	X	4642	-0-	-5805	-0-	4639	2	3	9	N	3					78
02	9436	X	4220	-0-	-5216	-0-	4220	2			N	-0-					78
03	8370	X	2610	-0-	-5760	-0-	2610	2			N	-0-					78
04	7380	X	6012	-0-	-1368	-0-	6010	2	2	9	N	2	2	8			78
05	6324	X	5263	-0-	-1061	-0-	5255	2	8	9	N	7					85
06	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3680	2			N	-0-					85
07	6200	X	375	-0-	-5825	-0-	375	2			N	-0-					85
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					85
09	6000	X	143	-0-	-5857	-0-	143	2			N	-0-					85
10	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4872	2	9	9	N	8					93
11	3690	X	24	-0-	-3666	-0-	23	2	1	9	N	1					94
12	372	X	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

01	651	X	46	-0-	-605	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	17155	-0-	14055	14055	17155	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	19849	-0-	16849	30904	19849	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	23422	-0-	20322	51226	23422	2			N	-0-					-0-
06	79098	X	27872	-0-	-51226	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
07	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
08	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	547	-0-	-600	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

01	1550	X	800	-0-	-750	-0-	800	2		N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

01	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2		N	-0-			-0-
02	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	2		N	-0-			-0-
03	38998	X	18086	-0-	-20912	-0-	18086	2		N	-0-			-0-
04	37740	X	1160	-0-	-36580	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
05	38998	X	855	-0-	-38143	-0-	855	2		N	-0-			-0-
06	36990	X	516	-0-	-36474	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	35991	X	-0-	-0-	-35991	-0-				N	-0-			-0-
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-				N	-0-			-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	5803	-0-	-10534	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4900	-0-	-920	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4247	-0-	-1891	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
*12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9373	-0-	-91	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6720	-0-	-3420	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10238	-0-	-240	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10451	-0-	-27	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9172	-0-	-968	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9452	-0-	-1584	-0-	9452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5541	-0-	-3387	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3947	-0-	-4117	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	5098	-0-	-3830	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5077	-0-	-2393	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1338	-0-	-5420	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	539	-0-	-4831	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	693	-0-	-4377	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2304	2	20	9	N	18					38
02	2660	X	620	-0-	-2040	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			38
03	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	2			N	-0-					38
04	2850	X	2200	-0-	-650	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8			38
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2946	2	4	9	N	4	1	8			41
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3208	2	8	9	N	7	1	8			47
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3383	2	1	9	N	1	1	8			47
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3220	2	14	9	N	13					60
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3970	2	14	9	N	13					73
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4193	2	20	9	N	18					91
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-	91	1			-0-
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2058	-0-	-1321	-0-	2022	2	36	9	N	33					71
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	2175	2	1	9	N	1					72
03	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2241	2	19	9	N	17					89
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7211	2	62	9	N	56	1	8			144
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8095	2	59	9	N	54	171	1			27
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					27
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	2	1	9	N	1	1	8			27
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					27
09	4860	X	3444	-0-	-1416	-0-	3444	2			N	-0-					27
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					27
11	4860	X	2466	-0-	-2394	-0-	2460	2	6	9	N	5					32
12	7564	X	4352	-0-	-3212	-0-	4335	2	17	9	N	15					47

TOTAL GAS PROD: 59,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	15053	-0-	-5314	-0-	15052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17556	X	12652	-0-	-4904	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	10972	-0-	-5644	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	12403	-0-	-3677	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	13106	-0-	-3510	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11838	-0-	-2742	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
07	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13113	X	13107	-0-	-6	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9479	-0-	-3211	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	10619	-0-	-4788	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	8017	-0-	-6893	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	6929	-0-	-8478	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	13109	-0-	-2050	-0-	13109	2			N	-0-					36
02	13692	X	12262	-0-	-1430	-0-	12234	2	28	9	N	25	1	8			60
03	13299	X	11311	-0-	-1988	-0-	11282	2	29	9	N	26	1	8			85
04	12690	X	10212	-0-	-2478	-0-	10144	2	68	9	N	62	92	1			55
05	13578	X	10004	-0-	-3574	-0-	9940	2	64	9	N	58					113
06	13140	X	9802	-0-	-3338	-0-	9758	2	44	9	N	40	65	1	1	8	87
07	13578	X	8987	-0-	-4591	-0-	8972	2	15	9	N	14	2	8			99
08	11315	X	7744	-0-	-3571	-0-	7735	2	9	9	N	8					107
09	10200	X	9998	-0-	-202	-0-	9954	2	44	9	N	40	90	1			57
10	10137	X	4136	-0-	-6001	-0-	4136	2			N	-0-					57
11	9810	X	6153	-0-	-3657	-0-	6123	2	30	9	N	27					84
*12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11717	2	182	9	N	165	182	1			67

TOTAL GAS PROD: 115,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					63
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			63
03	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1811	2	11	9	N	10	30	1	1	8	42
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					43
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					43
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					43
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					43
08	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1990	2			N	-0-					43
09	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	1800	2			N	-0-					43
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					43
11	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1803	2			N	-0-					43
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 22,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10200	2	1	9	N	1	1	8			41
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8825	2	1	9	N	1	1	8			41
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8044	2	29	9	N	26	66	1	1	8	-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
05	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6875	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
09	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
10	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
11	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
*12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	7161	-0-	-13237	-0-	7161	2			N	-0-					44
02	18424	X	7120	-0-	-11304	-0-	7119	2	1	9	N	1	1	8			44
03	18228	X	8021	-0-	-10207	-0-	7990	2	31	9	N	28	70	1	2	8	-0-
04	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10838	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
06	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9810	-0-	-1381	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12613	-0-	-2117	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
*12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12968	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7489	-0-	-974	-0-	7488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7896	X	7770	-0-	-126	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7133	-0-	-1327	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7234	-0-	-1384	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6942	-0-	-1398	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6531	-0-	-2087	-0-	6530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8308	X	6286	-0-	-2022	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6341	-0-	-799	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6937	-0-	-286	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
*12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
08	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
*12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7673	-0-	-2030	-0-	7672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8764	X	6759	-0-	-2005	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
04	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6055	-0-	-3335	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7067	-0-	-2636	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
*12	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13670	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30583	2	1	9	N	1	1	8			40
02	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	27653	2			N	-0-					40
03	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26277	2	2	9	N	2	2	8			40
04	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	27525	2	2	9	N	2	2	8			40
05	28212	X	28212	-0-	-0-	-0-	28212	2			N	-0-					40
06	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25480	2	2	9	N	2	2	8			40
07	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26257	2	7	9	N	6	6	8			40
08	26226	X	23504	-0-	-2722	-0-	23504	2			N	-0-					40
09	25380	X	20724	-0-	-4656	-0-	20724	2			N	-0-					40
10	26226	X	21355	-0-	-4871	-0-	21355	2			N	-0-					40
11	25380	X	18638	-0-	-6742	-0-	18638	2			N	-0-					40
12	26257	X	19955	-0-	-6302	-0-	19954	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 296,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12036	-0-	-2286	-0-	12036	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10505	-0-	-1059	-0-	10505	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	8631	-0-	-3552	-0-	8631	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	7691	-0-	-3949	-0-	7691	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	8593	-0-	-3435	-0-	8593	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	9358	-0-	-2282	-0-	9358	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	9364	-0-	-2261	-0-	9364	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7827	-0-	-791	-0-	7827	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7244	-0-	-2116	-0-	7244	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8232	-0-	-1440	-0-	8232	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7486	-0-	-1874	-0-	7486	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	7026	-0-	-2336	-0-	7026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11622	-0-	-1305	-0-	11622	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	7847	-0-	-3577	-0-	7847	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	7354	-0-	-4488	-0-	7354	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	8261	-0-	-2989	-0-	8261	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8804	-0-	-2821	-0-	8804	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	8626	-0-	-2624	-0-	8626	2	N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2	N	-0-					-0-
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6301	-0-	-2339	-0-	6301	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8791	-0-	-199	-0-	8791	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6476	-0-	-2224	-0-	6476	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	6738	-0-	-2252	-0-	6737	2 1 9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	30160	2 2 9	N	2	2	8			-0-
02	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	26379	2 1 9	N	1	1	8			-0-
03	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29247	2 3 9	N	3	3	8			-0-
04	27360	X	24000	-0-	-3360	-0-	23997	2 3 9	N	3	3	8			-0-
05	28272	X	19651	-0-	-8621	-0-	19651	2	N	-0-					-0-
06	27360	X	17960	-0-	-9400	-0-	17960	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	19233	-0-	-9039	-0-	19225	2 8 9	N	7	7	8			-0-
08	28272	X	17775	-0-	-10497	-0-	17775	2	N	-0-					-0-
09	24000	X	17151	-0-	-6849	-0-	17151	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	17359	-0-	-2295	-0-	17359	2	N	-0-					-0-
11	18600	X	16401	-0-	-2199	-0-	16401	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	12925	-0-	-6295	-0-	12922	2 3 9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47270	X	47270	-0-	-0-	-0-	47270	2			N	-0-					-0-
02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	39885	2			N	-0-					-0-
03	42570	X	42570	-0-	-0-	-0-	42570	2			N	-0-					-0-
04	36930	X	27408	-0-	-9522	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	24216	-0-	-13945	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	30281	-0-	-6649	-0-	30281	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	33796	-0-	-4365	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	37919	-0-	-242	-0-	37919	2			N	-0-					-0-
09	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	13613	-0-	-20177	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
11	36690	X	5390	-0-	-31300	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	9661	-0-	-26113	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56358	X	54018	-0-	-2340	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
02	50288	X	47491	-0-	-2797	-0-	47491	2			N	-0-					-0-
03	55676	X	50230	-0-	-5446	-0-	50230	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	43484	-0-	-10396	-0-	43484	2			N	-0-					-0-
05	54064	X	47458	-0-	-6606	-0-	47458	2			N	-0-					-0-
06	52290	X	42225	-0-	-10065	-0-	42225	2			N	-0-					-0-
07	52576	X	42635	-0-	-9941	-0-	42635	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	40008	-0-	-10212	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
09	45930	X	34346	-0-	-11584	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
10	47461	X	34822	-0-	-12639	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
11	42240	X	29744	-0-	-12496	-0-	29744	2			N	-0-					-0-
12	42625	X	25447	-0-	-17178	-0-	25447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	146	-0-	-846	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	336	X	333	-0-	-3	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2		N	-0-			-0-
07	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15869	2		N	-0-			-0-
08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2		N	-0-			-0-
09	12000	X	8290	-0-	-3710	-0-	8290	2		N	-0-			-0-
10	15872	X	7125	-0-	-8747	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
11	15360	X	13940	-0-	-1420	-0-	13940	2		N	-0-			-0-
12	15872	X	12394	-0-	-3478	-0-	12394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-			-0-
02	700	X	405	-0-	-295	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03	899	X	182	-0-	-717	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	870	X	784	-0-	-86	-0-	784	2		N	-0-			-0-
05	899	X	226	-0-	-673	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	X	427	-0-	-379	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	728	X	404	-0-	-324	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03	992	X	270	-0-	-722	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	960	X	512	-0-	-448	-0-	512	2		N	-0-			-0-
05	992	X	771	-0-	-221	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
07	527	X	7	-0-	-520	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	28661	-0-	-8198	-0-	28658	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	31584	X	24557	-0-	-7027	-0-	24556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34937	X	25481	-0-	-9456	-0-	25479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33810	X	22851	-0-	-10959	-0-	22848	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	30039	X	22197	-0-	-7842	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	19634	-0-	-8116	-0-	19633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27187	X	19857	-0-	-7330	-0-	19853	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	25482	X	19137	-0-	-6345	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	17597	-0-	-5263	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	18822	-0-	-3374	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17519	-0-	-2101	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19262	-0-	-609	-0-	19261	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	30869	-0-	-14298	-0-	30868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37576	X	28086	-0-	-9490	-0-	28086	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	30583	-0-	-9004	-0-	30580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	34470	X	31984	-0-	-2486	-0-	31983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
06	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	31012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33844	X	33844	-0-	-0-	-0-	33841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	34193	X	33405	-0-	-788	-0-	33405	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	30948	-0-	-2142	-0-	30948	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	30674	-0-	-3519	-0-	30674	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	27758	-0-	-5002	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
*12	25525	X	25525	-0-	-0-	-0-	25523	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 368,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	34507	-0-	-4429	-0-	34503	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	34496	X	27600	-0-	-6896	-0-	27599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37386	X	26992	-0-	-10394	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	26180	-0-	-8500	-0-	26178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34503	X	24882	-0-	-9621	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	23116	-0-	-10274	-0-	23115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30566	X	24782	-0-	-5784	-0-	24779	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	27063	X	23843	-0-	-3220	-0-	23843	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	22319	-0-	-3871	-0-	22319	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	21817	-0-	-3076	-0-	21817	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	20421	-0-	-3549	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	20407	-0-	-3587	-0-	20403	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	29179	-0-	-6316	-0-	29176	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	30940	X	25588	-0-	-5352	-0-	25587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32705	X	27402	-0-	-5303	-0-	27398	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	29010	X	25883	-0-	-3127	-0-	25882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29977	X	25952	-0-	-4025	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	22773	-0-	-5457	-0-	22772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28334	X	21873	-0-	-6461	-0-	21867	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	27404	X	18669	-0-	-8735	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	16557	-0-	-9333	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	16486	-0-	-9461	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	16610	-0-	-6160	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	15393	-0-	-6493	-0-	15392	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34401	-0-	34401	567203	34399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	30185	-0-	30185	597388	30184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	W	33950	-0-	33950	631338	33949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	W	30845	-0-	30845	662183	30842	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	0	W	29002	-0-	29002	691185	29002	2			N	-0-					-0-
06	0	W	28387	-0-	28387	719572	28386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	27340	-0-	27340	746912	27337	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	0	W	23812	-0-	23812	770724	23812	2			N	-0-					-0-
09	0	W	17282	-0-	17282	788006	17282	2			N	-0-					-0-
10	0	W	26141	-0-	26141	814147	26141	2			N	-0-					-0-
11	0	W	20702	-0-	20702	834849	20702	2			N	-0-					-0-
*12	848777	X	13928	-0-	-834849	-0-	13928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	44218	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	48104	X	42031	-0-	-6073	-0-	42030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49259	X	45038	-0-	-4221	-0-	45038	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	42253	-0-	-2747	-0-	42247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	46531	X	42197	-0-	-4334	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	38158	-0-	-6872	-0-	38156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	46531	X	39625	-0-	-6906	-0-	39616	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	45043	X	38813	-0-	-6230	-0-	38813	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	36138	-0-	-6102	-0-	36138	2			N	-0-					-0-
10	42191	X	36206	-0-	-5985	-0-	36206	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	33293	-0-	-5047	-0-	33293	2			N	-0-					-0-
12	38347	X	33761	-0-	-4586	-0-	33758	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110205	X	23129	-0-	-87076	-0-	23126	2	3	9	N	3	3	8			2
02	99540	X	17538	-0-	-82002	-0-	17536	2	2	9	N	2	2	8			2
03	26288	X	20613	-0-	-5675	-0-	20611	2	2	9	N	2	2	8			2
04	25440	X	20623	-0-	-4817	-0-	20621	2	2	9	N	2	2	8			2
05	23126	X	19896	-0-	-3230	-0-	19895	2	1	9	N	1	1	8			2
06	22380	X	17781	-0-	-4599	-0-	17781	2			N	-0-					2
07	21297	X	17618	-0-	-3679	-0-	17614	2	4	9	N	4	4	8			2
08	21297	X	17021	-0-	-4276	-0-	17021	2			N	-0-					2
09	20610	X	17267	-0-	-3343	-0-	17267	2			N	-0-					2
10	19902	X	16840	-0-	-3062	-0-	16840	2			N	-0-					2
11	17790	X	15703	-0-	-2087	-0-	15703	2			N	-0-					2
12	17856	X	17535	-0-	-321	-0-	17534	2	1	9	N	1	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 221,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44377	-0-	44377	857503	44377	2			N	-0-					-0-
02	897866	X	40363	-0-	-857503	-0-	40363	2			N	-0-					-0-
03	450213	X	44525	-0-	-405688	-0-	44525	2			N	-0-					-0-
04	435690	X	41990	-0-	-393700	-0-	41990	2			N	-0-					-0-
05	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-
06	43260	X	38907	-0-	-4353	-0-	38906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	44702	X	40118	-0-	-4584	-0-	40107	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	44516	X	36421	-0-	-8095	-0-	36421	2			N	-0-					-0-
09	42000	X	33471	-0-	-8529	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	34263	-0-	-7308	-0-	34263	2			N	-0-					-0-
11	38910	X	34093	-0-	-4817	-0-	34093	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	34582	-0-	-4230	-0-	34580	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 464,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16115	-0-	16115	215878	16113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	13556	-0-	13556	229434	13554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	W	17643	-0-	17643	247077	17641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	W	14593	-0-	14593	261670	14592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	W	10915	-0-	10915	272585	10914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	W	10379	-0-	10379	282964	10378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	14639	-0-	14639	297603	14626	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	0	W	17162	-0-	17162	314765	17162	2			N	-0-					-0-
09	0	W	15152	-0-	15152	329917	15152	2			N	-0-					-0-
10	344662	X	14745	-0-	-329917	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	12055	-0-	-4565	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	11025	-0-	-3824	-0-	11021	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50927	-0-	50927	1239674	50927	2			N	-0-					-0-
02	0	W	41716	-0-	41716	1281390	41716	2			N	-0-					-0-
03	0	W	46670	-0-	46670	1328060	46670	2			N	-0-					-0-
04	0	W	43961	-0-	43961	1372021	43961	2			N	-0-					-0-
05	0	W	45972	-0-	45972	1417993	45972	2			N	-0-					-0-
06	0	W	43573	-0-	43573	1461566	43573	2			N	-0-					-0-
07	0	W	46100	-0-	46100	1507666	46100	2			N	-0-					-0-
08	0	W	46589	-0-	46589	1554255	46589	2			N	-0-					-0-
09	0	W	44309	-0-	44309	1598564	44309	2			N	-0-					-0-
10	0	W	44995	-0-	44995	1643559	44995	2			N	-0-					-0-
11	0	W	42813	-0-	42813	1686372	42813	2			N	-0-					-0-
*12	1729999	X	43627	-0-	-1686372	-0-	43625	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 541,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	42313	-0-	42313	741263	42312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	0	W	37710	-0-	37710	778973	37709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	0	W	41120	-0-	41120	820093	41118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	0	W	36487	-0-	36487	856580	36486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	0	W	37935	-0-	37935	894515	37934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	0	W	35786	-0-	35786	930301	35786	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	36054	-0-	36054	966355	36053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	0	W	33995	-0-	33995	1000350	33995	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	32723	-0-	32723	1033073	32723	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	34226	-0-	34226	1067299	34226	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	29481	-0-	29481	1096780	29481	2			N	-0-					-0-
12	0	W	30333	-0-	30333	1127113	30330	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

01	DLQ G-10	396	-0-	396	432	396	3				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432						N	-0-					-0-
03		761	N	329	-0-	-432	-0-	329	3			N	-0-				-0-
04		2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-				-0-
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06		1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-				-0-
07		1271	N	177	-0-	-1094	-0-	177	3			N	-0-				-0-
08		340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				-0-
11		924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-				-0-
*12		361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

01		38395	X	38395	-0-	-0-	-0-	38395	3			N	-0-				-0-
02		35840	X	17703	-0-	-18137	-0-	17703	3			N	-0-				-0-
03		39680	X	24124	-0-	-15556	-0-	24124	3			N	-0-				-0-
04		38400	X	13261	-0-	-25139	-0-	13261	3			N	-0-				-0-
05		38409	X	12679	-0-	-25730	-0-	12679	3			N	-0-				-0-
06		37170	X	27601	-0-	-9569	-0-	27601	3			N	-0-				-0-
07		38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	38357	3			N	-0-				-0-
08		31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	31942	3			N	-0-				-0-
09		34425	X	34425	-0-	-0-	-0-	34425	3			N	-0-				-0-
10		38347	X	31874	-0-	-6473	-0-	31874	3			N	-0-				-0-
11		37110	X	27058	-0-	-10052	-0-	27058	3			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10			35433	-0-	35433	35433	35433	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 332,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	340	-0-	-931	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	718	-0-	-602	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	462	-0-	-1088	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	300	N	76	-0-	-224	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1528	-0-	-292	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
08	1829	N	751	-0-	-1078	-0-	751	3		N	-0-			-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
10	1922	N	994	-0-	-928	-0-	994	3		N	-0-			-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3810	-0-	710	710	3810	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	3810	3		N	-0-			-0-
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3		N	-0-			-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3		N	-0-			-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
05	4216	X	3631	-0-	-585	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
06	4200	X	2678	-0-	-1522	-0-	2678	3		N	-0-			-0-
07	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	4338	3		N	-0-			-0-
08	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
09	4200	X	33	-0-	-4167	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-			-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1660	-0-	-1285	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	68	-0-	-2782	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	934	-0-	-1916	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	6	-0-	-2939	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	158	-0-	-2692	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
11	930	X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	660	N	221	-0-	-439	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1357	-0-	-54	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	602	-0-	-1413	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4140	-0-	-210	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3077	-0-	-1273	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	2681	-0-	-1814	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12685	-0-	-1389	-0-	12684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12796	X	10588	-0-	-2208	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
03	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	3			N	-0-					-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
05	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	3			N	-0-					-0-
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	3733	-0-	-1847	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11737	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
11	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
*12	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10353	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2673	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9668	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3			N	-0-					-0-
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					-0-
*12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5594	-0-	-2652	-0-	5593	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7756	X	7311	-0-	-445	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			N	-0-					-0-
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2456	-0-	-3279	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5486	-0-	-64	-0-	5485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
*12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1174	-0-	-221	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3059	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	525	-0-	-870	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9916	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	476	X	34	-0-	-442	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	9697	-0-	6697	6697	9697	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	11779	-0-	8679	15376	11779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14929	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	3			N	-0-					-0-
03	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
04	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	3			N	-0-					-0-
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	3			N	-0-					-0-
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	3			N	-0-					-0-
07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	4208	-0-	-3387	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	3			N	-0-					-0-
11	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	3			N	-0-					-0-
*12	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	2063	-0-	-9	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1989	-0-	-367	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1981	-0-	-375	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1932	-0-	-288	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	579	-0-	-1622	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1817	-0-	-163	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3126	-0-	26	26	3126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	11	-0-	-2239	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	115	-0-	-1900	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	669	-0-	-1281	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	243	-0-	-1772	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	97	-0-	-1853	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	214	-0-	-1801	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	0	W	67	-0-	67	67	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	0	W	58	-0-	58	125	4	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	46	1	1625	2	N	-0-					48
02	1652	N	1387	-0-	-265	-0-	33	1	1354	2	N	-0-					48
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	38	1	1613	2	N	-0-					48
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	33	1	1560	2	N	-0-					48
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	43	1	1647	2	N	-0-					48
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	30	1	1609	2	N	-0-					48
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	31	1	1571	2	N	-0-					48
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	29	1	1512	2	N	-0-					48
09	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	27	1	1429	2	N	-0-					48
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	28	1	1432	2	N	-0-					48
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	28	1	1346	2	N	-0-					48
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	33	1	1346	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 18,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	42	1	1466	2	N	-0-					18
02	1400	N	1352	-0-	-48	-0-	46	1	1306	2	N	-0-					18
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	33	1	1446	2	N	-0-					18
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	27	1	1388	2	N	-0-					18
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	29	1	1423	2	N	-0-					18
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	25	1	1347	2	N	-0-					18
07	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	31	1	1359	2	N	-0-					18
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	26	1	1404	2	N	-0-					18
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	25	1	1335	2	N	-0-					18
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	25	1	1323	2	N	-0-					18
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	27	1	1251	2	N	-0-					18
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	119	1	4163	2	N	-0-			65
02	3892	X	3739	-0-	-153	-0-	127	1	3612	2	N	-0-			65
03	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	93	1	4092	2	N	-0-			65
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	76	1	3865	2	N	-0-			65
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	82	1	4082	2	N	-0-			65
06	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	71	1	3809	2	N	-0-			65
07	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	84	1	3703	2	N	-0-			65
08	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	74	1	3921	2	N	-0-			65
09	4020	X	3613	-0-	-407	-0-	66	1	3547	2	N	-0-			65
10	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	77	1	3986	2	N	-0-			65
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	82	1	3862	2	N	-0-			65
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	96	1	3963	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 47,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	75	1	2647	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2519	-0-	-57	-0-	61	1	2458	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	62	1	2715	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	51	1	2584	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	54	1	2672	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	47	1	2552	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	51	1	2631	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	49	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	46	1	2495	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	50	1	2587	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	52	1	2444	2	N	-0-			-0-
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	63	1	2572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	77	1	2692	2	N	-0-			22
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	2309	2	N	-0-			22
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	84	1	2398	2	N	-0-			22
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	56	1	2606	2	N	-0-			22
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	75	1	2696	2	N	-0-			22
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-			22
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	61	1	2216	2	N	-0-			22
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	98	1	2457	2	N	-0-			22
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	90	1	2268	2	N	-0-			22
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	96	1	2418	2	N	-0-			22
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	90	1	2270	2	N	-0-			22
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	99	1	2202	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 29,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	9	1	452	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-					-0-
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	7	1	350	2	N	-0-					-0-
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	5	1	278	2	N	-0-					-0-
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	6	1	318	2	N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	6	1	312	2	N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3814	-0-	-805	-0-	282	1	3532	2	N	-0-					19
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	305	1	3510	2	N	50					69
							55	9									
03	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	464	1	3956	2	N	3					72
							3	9									
04	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	312	1	3581	2	N	8					80
							9	9									
05	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	338	1	3711	2	N	19					99
							21	9									
06	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	318	1	3660	2	N	-0-					99
07	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	431	1	3669	2	N	-0-					99
08	4433	X	3340	-0-	-1093	-0-	269	1	3071	2	N	-0-					99
09	3990	X	3149	-0-	-841	-0-	252	1	2897	2	N	-0-					99
10	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	292	1	3358	2	N	-0-					99
11	3990	X	2972	-0-	-1018	-0-	238	1	2734	2	N	-0-					99
12	4092	X	2917	-0-	-1175	-0-	233	1	2684	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 44,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	37	1	1306	2	N	-0-					30
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	29	1	1168	2	N	-0-					30
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					30
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	35	1	1610	2	N	-0-					30
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	N	-0-					30
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-					30
07	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	30	1	1527	2	N	-0-					30
08	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	29	1	1518	2	N	-0-					30
09	1620	N	1415	-0-	-205	-0-	26	1	1389	2	N	-0-					30
10	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	26	1	1341	2	N	-0-					30
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	27	1	1267	2	N	-0-					30
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	54	1	1906	2	N	-0-					15
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2139	2	N	2					17
							2	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	60	1	2645	2	N	1					18
							1	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	51	1	2570	2	N	-0-					18
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	54	1	2684	2	N	2					20
							2	9									
06	2610	N	2355	-0-	-255	-0-	43	1	2312	2	N	-0-					20
07	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	53	1	2328	2	N	-0-					20
08	2728	N	2478	-0-	-250	-0-	46	1	2432	2	N	-0-					20
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	42	1	2272	2	N	-0-					20
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	46	1	2375	2	N	-0-					20
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	53	1	2510	2	N	-0-					20
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	61	1	2528	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	103	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2779	-0-	-665	-0-	269	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	53	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	47	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	45	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2137	-0-	-932	-0-	40	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	43	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	47	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	50	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2351	-0-	-109	-0-	49	1	2302	2	N	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	52	1	2131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	106	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	246	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	78	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	49	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	52	1	2556	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	45	1	2421	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	46	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	46	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	45	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	47	1	2474	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	50	1	2377	2	N	-0-					-0-
*12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	59	1	2435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9618	-0-	9618	19080	711	1	8883	2	N	22					85
							24	9									
02	T. A.		8467	-0-	8467	27547	1297	1	7137	2	N	30					115
							33	9									
03	36716	X	9169	-0-	-27547	-0-	1525	1	7611	2	N	30					145
							33	9									
04	9450	X	8938	-0-	-512	-0-	1449	1	7442	2	N	43	3	8			185
							47	9									
05	9610	X	9296	-0-	-314	-0-	1588	1	7686	2	N	20					205
							22	9									
06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	1497	1	7121	2	N	5					210
							6	9									
07	9362	X	7535	-0-	-1827	-0-	1149	1	6386	2	N	-0-					210
08	9300	X	7647	-0-	-1653	-0-	963	1	6661	2	N	21	190	1			41
							23	9									
09	9000	X	6668	-0-	-2332	-0-	877	1	5790	2	N	1					42
							1	9									
10	9300	X	8341	-0-	-959	-0-	1296	1	7001	2	N	40					82
							44	9									
11	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	1214	1	6561	2	N	20					102
							22	9									
12	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	1161	1	5954	2	N	6					108
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 99,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	117	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2169	-0-	-15	-0-	106	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	139	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3066	-0-	66	66	145	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	2961	N	2895	-0-	-66	-0-	150	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	120	1	2539	2	N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	113	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	129	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	125	1	2516	2	N	-0-					-0-
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2400	2	N	-0-					-0-
*12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	133	1	2397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	67	1	139	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	138	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	233	1	2909	2	N	-0-					40
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	222	1	2555	2	N	-0-					40
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	334	1	2841	2	N	-0-					40
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	206	1	2373	2	N	-0-					40
05	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	201	1	2203	2	N	-0-					40
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	217	1	2498	2	N	-0-					40
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	355	1	3026	2	N	-0-					40
08	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	209	1	2391	2	N	-0-					40
09	2520	X	2267	-0-	-253	-0-	181	1	2086	2	N	-0-					40
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	238	1	2742	2	N	-0-					40
11	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	173	1	1987	2	N	-0-					40
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	225	1	2585	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 32,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1623	-0-	-1	-0-	106	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	158	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	210	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	218	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	198	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	205	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	260	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	257	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	364	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	233	1	1339	2	N	-0-					-0-
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	145	1	1481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	55	1	691	2	N	-0-					182
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	75	1	591	2	N	4					186
							4	9									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	88	1	596	2	N	1					187
							1	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	209	1	571	2	N	19	180	1			26
							21	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	99	1	573	2	N	1					27
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	127	1	751	2	N	-0-					27
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	130	1	906	2	N	6					33
							7	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	174	1	837	2	N	11					44
							12	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	202	1	769	2	N	11					55
							12	9									
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	129	1	687	2	N	-0-					55
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	167	1	1130	2	N	15					70
							17	9									
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	162	1	1247	2	N	28					98
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	218	1	342	2	N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	318	1	175	2	N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	342	1	146	2	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	276	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	398	1	831	2	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	77	1	842	2	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	223	1	4507	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4279	-0-	-285	-0-	209	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4825	-0-	-228	-0-	230	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	206	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	226	1	4128	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4331	-0-	-349	-0-	215	1	4116	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4467	-0-	-369	-0-	202	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4124	-0-	-712	-0-	180	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3746	-0-	-604	-0-	193	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3948	-0-	-516	-0-	186	1	3762	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	134	1	3769	2	N	-0-					-0-
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	273	1	4456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	74	1	516	2	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	443	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	618	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	100	1	565	2	N	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	86	1	408	2	N	-0-					-0-
10	713	N	456	-0-	-257	-0-	103	1	353	2	N	-0-					-0-
11	630	N	445	-0-	-185	-0-	66	1	379	2	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	18	1	102	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	753	-0-	-394	-0-	39	1	714	2	N	-0-					-0-
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	40	1	577	2	N	-0-					-0-
03	930	N	633	-0-	-297	-0-	54	1	579	2	N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	72	1	502	2	N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	80	1	503	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	67	1	502	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	72	1	517	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	91	1	511	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	2	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	135	1	463	2	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	197	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	181	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	188	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	177	1	3573	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	207	1	3778	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	186	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	179	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	173	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	195	1	3595	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	187	1	3767	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3838	-0-	-2	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	229	1	3739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	52	1	1063	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	49	1	947	2	N	-0-			-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	N	-0-			-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1105	2	N	-0-			-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	82	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	69	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	74	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	67	1	949	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	947	-0-	-133	-0-	68	1	879	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	945	-0-	-140	-0-	65	1	880	2	N	-0-			-0-
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	55	1	821	2	N	-0-			-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	288	1	2132	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2093	-0-	-231	-0-	303	1	1790	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	261	1	1968	2	N	-0-			-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	338	1	2021	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	189	1	2005	2	N	-0-			-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	231	1	1930	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	236	1	1908	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	219	1	1893	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	249	1	1787	2	N	-0-			-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2181	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	69	1	1955	2	N	-0-			-0-
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	13	1	162	2	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-			-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-			-0-
10	589	N	333	-0-	-256	-0-	20	1	313	2	N	-0-			-0-
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	19	1	260	2	N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	89	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	89	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	95	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	76	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	72	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	83	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	76	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	53	1	1488	2	N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	138	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	96	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	115	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	101	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	112	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	106	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	112	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	97	1	1453	2	N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	159	1	1392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	-0-					7
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					7
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					7
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					7
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					7
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					7
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					7
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					7
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					7
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	2			N	-0-					56
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					56
03	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2213	2	1	9	N	1					57
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					57
05	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	57	1	2043	2	N	-0-					57
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	80	1	1863	2	N	-0-					57
07	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	1789	2			N	-0-					57
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					57
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					57
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					57
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					57
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					27
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	2	N	-0-					27
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	2	1	1149	2	N	-0-					27
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					27
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					27
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					27
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					27
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					27
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	2	14	9	N	13					40
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	N	3					43
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					43
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	25	1	1192	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	85	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	97	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	81	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	87	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	76	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	88	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	N	2					87
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1810	2	11	9	N	10					97
03	1922	N	1030	-0-	-892	-0-	42	1	985	2	N	3					100
							3	9									
04	1860	N	622	-0-	-1238	-0-	619	2	3	9	N	3					103
05	1922	N	1085	-0-	-837	-0-	7	1	1078	2	N	-0-					103
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					103
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	2	8	9	N	7					110
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					110
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1007	2	3	9	N	3					113
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					113
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	N	4					117
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 14,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	64	1			74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					74
10	14B2	EXT	10	-0-	10	118	10	2			Y	-0-					74
11	14B2	EXT	7	-0-	7	125	7	2			Y	-0-					74
*12	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	1596	N	1160	-0-	-436	-0-	92	1	1056	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	113	1	1295	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1710	N	914	-0-	-796	-0-	72	1	830	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	1271	N	994	-0-	-277	-0-	78	1	901	2	Y	14					22
							15	9									
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	78	1	900	2	Y	1					23
							1	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	933	2	Y	2					12
							2	9									
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	72	1	825	2	Y	1					13
							1	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	Y	9					22
							10	9									
11	990	N	664	-0-	-326	-0-	52	1	602	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	9	16	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	215	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1706	-0-	-450	-0-	247	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	192	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	225	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	101	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	126	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	145	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	133	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	139	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2698	2	N	-0-					-0-
*12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	149	1	2693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	133	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2519	-0-	-169	-0-	123	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	127	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	121	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	132	1	2419	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	126	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	122	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	114	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	124	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1752	-0-	-945	-0-	83	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3777	-0-	677	677	198	1	3579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	26	1	530	2	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1189	-0-	-239	-0-	59	1	1130	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	87	1	1402	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	62	1	1240	2	N	-0-			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	2	N	-0-			-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	89	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	68	1	1253	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	85	1	1365	2	N	-0-			-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	N	-0-			-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1643	2	N	-0-			-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	2	N	-0-			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-			-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	53	1	1062	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	875	-0-	-303	-0-	45	1	830	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	989	-0-	-211	-0-	49	1	940	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	N	-0-			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	N	-0-			-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	753	-0-	-611	-0-	36	1	717	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	375	-0-	-915	-0-	13	1	362	2	N	-0-			-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	71	1	42	2	N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-			-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	5	1	7	2	N	-0-			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	17	1	2366	2	N	-0-					52
02	2212	N	2210	-0-	-2	-0-	61	1	2149	2	N	-0-					52
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	43	1	2415	2	N	-0-					52
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	11	1	2338	2	N	-0-					52
05	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1					53
06	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-					53
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	9	1	2288	2	N	-0-					53
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	54	1	2335	2	N	-0-					53
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	13	1	2232	2	N	-0-					53
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					53
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					53
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	48	1	2125	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 27,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	5	1	768	2	N	-0-					80
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	N	-0-					80
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	14	1	793	2	N	-0-					80
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	2	N	-0-					80
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					80
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					80
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	3	1	767	2	N	-0-					80
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	17	1	738	2	N	-0-					80
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	4	1	728	2	N	-0-					80
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					80
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					80
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1935	2	6	9	N	5					79
02	1820	N	1645	-0-	-175	-0-	1631	2	14	9	N	13					92
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	N	4					96
04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1713	2	2	9	N	2					98
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1726	2	8	9	N	7					105
06	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-					105
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1694	2	4	9	N	4					109
08	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-					109
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1661	2	10	9	N	9					118
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					118
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					118
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					2
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	4	1	421	2	N	-0-					2
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					2
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					2
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					2
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					2
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					2
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	N	-0-					2
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	430	2	N	-0-					2
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					2
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-					2
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-					68
02	1848	N	1654	-0-	-194	-0-	14	1	1640	2	N	-0-					68
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	3	1	2052	2	N	2					70
							2	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					70
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					70
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	2			N	-0-					70
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					70
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	3	9	N	3					73
09	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2			N	-0-					73
10	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	2			N	-0-					73
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2			N	-0-					73
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 23,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	96	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	92	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1822	-0-	-158	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	109	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	97	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	91	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	88	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	140	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	228	1	2486	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	163	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	210	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	201	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2868	-0-	-42	-0-	179	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	177	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	178	1	2763	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	194	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	177	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	169	1	2461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	426	1	497	2	N	5					48
							6	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	531	1	718	2	N	14					62
							15	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1992	2	N	3					65
							3	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	174	1	1996	2	N	-0-					65
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	175	1	2012	2	N	13					78
							14	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	178	1	2045	2	N	4					82
							4	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	184	1	2117	2	N	1					83
							1	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1881	2	N	5					88
							6	9									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1034	2	N	4					92
							4	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1044	2	N	1					93
							1	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	N	2					95
							2	9									
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 19,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	66	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	186	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	171	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	57	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	64	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	854	-0-	-436	-0-	67	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	850	-0-	-762	-0-	90	1	760	2	N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	2	N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	202	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	247	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	20	1	228	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	21	1	248	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	255	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	253	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	234	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

01	T. A.		4281	-0-	4281	8435	202	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3814	-0-	3814	12249	186	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	16341	X	4092	-0-	-12249	-0-	195	1	3897	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3946	-0-	-194	-0-	186	1	3760	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	214	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	198	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	180	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	175	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	202	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	191	1	3853	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	134	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	224	1	3658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	75	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1369	-0-	-87	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	74	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	72	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	73	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	69	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	67	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	49	1	1380	2	N	-0-					-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	80	1	1311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	105	1	1313	2	N	64	89	1			46
							70	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	109	1	1248	2	N	-0-					46
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	2	N	71					117
							78	9									
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	109	1	1253	2	N	20	90	1			47
							22	9									
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	111	1	1271	2	N	22					69
							24	9									
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	106	1	1224	2	N	27					96
							30	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	104	1	1190	2	N	15					111
							17	9									
08	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	81	1	930	2	N	10	91	1			30
							11	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	111	1	1273	2	N	43					73
							47	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	110	1	1261	2	N	23					96
							25	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	97	1	1116	2	N	22	88	1			30
							24	9									
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	N	29					59
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	99	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1643	-0-	-205	-0-	80	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	90	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	86	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	81	1	1713	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	77	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	87	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	81	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	56	1	1584	2	N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	151	1	1882	2	N	10					156
							11	9									
02	1876	N	1779	-0-	-97	-0-	142	1	1631	2	N	5					161
							6	9									
03	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	154	1	1770	2	N	-0-					161
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	142	1	1631	2	N	41	177	1			25
							45	9									
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	150	1	1729	2	N	1					26
							1	9									
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	147	1	1693	2	N	7					33
							8	9									
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	149	1	1716	2	N	-0-					33
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	145	1	1667	2	N	-0-					33
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	141	1	1626	2	N	-0-					33
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	37					70
							41	9									
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	136	1	1565	2	N	21					91
							23	9									
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	185	1	1604	2	N	16					107
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	96	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1811	-0-	-9	-0-	110	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	109	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	190	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	300	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	264	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	209	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1816	-0-	-314	-0-	204	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1313	-0-	-857	-0-	62	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1245	-0-	-735	-0-	43	1	1202	2	N	-0-					-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	10	1	1487	2	N	-0-					12
02	1792	N	1289	-0-	-503	-0-	36	1	1253	2	N	-0-					12
03	1829	N	1076	-0-	-753	-0-	19	1	1057	2	N	-0-					12
04	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	5	1	1026	2	N	-0-					12
05	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					12
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					12
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	6	1	1494	2	N	-0-					12
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	2	N	-0-					12
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	7	1	1247	2	N	-0-					12
10	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					12
11	1560	N	825	-0-	-735	-0-	825	2			N	-0-					12
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	14	15	1	3	8	8
							15	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	14					22
							15	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	175	2	Y	1					23
							1	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	14	1	156	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	10	1	115	2	Y	2					12
							2	9									
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	113	2	Y	1					13
							1	9									
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	55	2	Y	9					22
							10	9									
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	73	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	9	16	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	76	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	108	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	988	-0-	-160	-0-	64	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	68	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	64	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	51	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	59	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	187	1	924	2	N	-0-					14
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	258	1	896	2	N	-0-					14
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	40	1	456	2	N	-0-					14
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	35	1	407	2	N	-0-					14
05	620	N	438	-0-	-182	-0-	35	1	403	2	N	-0-					14
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	N	-0-					14
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	2	N	-0-					14
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-					14
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	N	-0-					14
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	2	N	-0-					14
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	40	1	464	2	N	-0-					14
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	36	1	594	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	33	1	510	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	546	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	46	1	534	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	40	1	620	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	48	1	555	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	46	1	523	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	40	1	463	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	539	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5262	-0-	5262	10418	248	1	5014	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4433	-0-	4433	14851	216	1	4217	2	N	-0-					-0-
03	19864	X	5013	-0-	-14851	-0-	239	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	220	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	249	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	219	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	193	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4203	-0-	-819	-0-	183	1	4020	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3952	-0-	-698	-0-	204	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	194	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3880	-0-	-530	-0-	133	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4018	-0-	4018	4018	232	1	3786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					42
02	980	N	977	-0-	-3	-0-	970	2	7	9	N	6					48
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9					57
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	N	11					68
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	N	2					70
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1044	2	8	9	N	7					77
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1075	2	12	9	N	11					88
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1075	2	4	9	N	4					92
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1019	2	1	9	N	1					93
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1070	2	10	9	N	9					102
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1016	2	9	9	N	8					110
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	8	9	N	7					117

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	845	-0-	-1108	-0-	239	1	593	2	N	12					27
							13	9									
02	1764	N	553	-0-	-1211	-0-	32	1	511	2	N	9					36
							10	9									
03	1953	N	473	-0-	-1480	-0-	29	1	440	2	N	4					40
							4	9									
04	1890	N	439	-0-	-1451	-0-	26	1	407	2	N	5					45
							6	9									
05	1953	N	144	-0-	-1809	-0-	26	1	118	2	N	-0-					45
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					45
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					45
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					45
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	2	N	-0-					45
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	825	2	N	14					59
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	269	2	26	9	N	24					62
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					62
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					62
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					62
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					62
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7					69
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2					71
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	414	2	14	9	N	13					84
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10					94
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	83	1			12
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					22

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	111	1	1382	2	N	64	89	1			46
							70	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1315	2	N	-0-					46
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	111	1	1277	2	N	71					117
							78	9									
04	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	107	1	1236	2	N	20	90	1			47
							22	9									
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	111	1	1271	2	N	22					69
							24	9									
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	107	1	1231	2	N	27					96
							30	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	104	1	1190	2	N	15					111
							17	9									
08	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	84	1	966	2	N	10	91	1			30
							11	9									
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	105	1	1209	2	N	43					73
							47	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1219	2	N	23					96
							25	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	99	1	1133	2	N	22	88	1			30
							24	9									
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	102	1	1172	2	N	29					59
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2	N	48					80
							53	9									
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	14					94
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	85	1	1061	2	N	8					187
							9	9									
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	78	1	903	2	N	5					192
							6	9									
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	253	1	605	2	N	-0-					192
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	278	1	1019	2	N	9					201
							10	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	326	1	926	2	N	8					209
							9	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	251	1	886	2	N	10					219
							11	9									
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	146	1	838	2	N	-0-	183	1			36
08	1271	N	951	-0-	-320	-0-	528	1	423	2	N	-0-					36
09	1140	N	842	-0-	-298	-0-	151	1	691	2	N	-0-					36
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	420	1	563	2	N	3					39
							3	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	2	N	25					64
							28	9									
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1211	2	N	20					84
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	1050	2	N	-0-					32
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	85	1	981	2	N	2					34
							2	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	394	1	941	2	N	3					37
							3	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	281	1	1026	2	N	3					40
							3	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	310	1	883	2	N	4					44
							4	9									
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	238	1	841	2	N	-0-					44
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	169	1	970	2	N	-0-					44
08	1147	N	921	-0-	-226	-0-	511	1	410	2	N	-0-					44
09	1080	N	784	-0-	-296	-0-	141	1	643	2	N	-0-					44
10	1147	N	792	-0-	-355	-0-	338	1	453	2	N	1					45
							1	9									
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	60	1	687	2	N	22					67
							24	9									
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	941	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	47	1	958	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	46	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	49	1	986	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	48	1	913	2	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	44	1	926	2	N	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	108	1	996	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	138	1	886	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	163	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	198	1	835	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	211	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	176	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	181	1	779	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	162	1	775	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	736	2	N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	173	1	756	2	N	-0-					-0-
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	178	1	704	2	N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	256	1	713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	116	1	1453	2	N	5					138
							6	9									
02	1484	N	1011	-0-	-473	-0-	80	1	920	2	N	10					148
							11	9									
03	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	368	1	878	2	N	-0-					148
04	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	272	1	996	2	N	-0-					148
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	296	1	843	2	N	-0-					148
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	229	1	809	2	N	-0-					148
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1143	2	N	15	58	1			105
							17	9									
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	614	1	493	2	N	-0-					105
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	203	1	931	2	N	-0-	51	1			54
10	1364	N	966	-0-	-398	-0-	412	1	553	2	N	1					55
							1	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	2	N	15					70
							17	9									
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	59	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	7	1	78	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	14					22
							15	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	1					23
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	101	2	Y	2					12
							2	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	1					13
							1	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	87	2	Y	9					22
							10	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	9	16	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	91	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	94	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	103	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	113	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	96	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	90	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	103	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	71	1	1988	2	N	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	110	1	1983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					29
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	6					35
							7	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-	33	1			2
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	762	2	N	-0-					2
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-					2
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					2
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	N	-0-					2
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					2
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	N	-0-					2
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	3	N	-0-					2
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	28	1	447	3	N	-0-					2
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	205	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	100	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	61	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	39	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	97	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2072	-0-	-448	-0-	75	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	70	1	1925	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	103	1	2221	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	62	1	1793	3	N	1					1
							1	9									
10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	74	1	1905	3	N	-0-					1
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2752	3	N	-0-					1
*12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	113	1	2629	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	144	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	139	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	151	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	145	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	158	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	148	1	2841	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	136	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	131	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	149	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	142	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	95	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	139	1	2509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	221	1	825	2	N	-0-					55
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	225	1	624	2	N	14					69
							15	9									
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	56	1	649	2	N	8					77
							9	9									
04	1020	N	807	-0-	-213	-0-	65	1	742	2	N	-0-					77
05	961	N	680	-0-	-281	-0-	55	1	625	2	N	-0-					77
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	1					78
							1	9									
07	837	N	661	-0-	-176	-0-	53	1	605	2	N	3					81
							3	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	5					86
							6	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	4					90
							4	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	3					93
							3	9									
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	56	1	640	2	N	19					112
							21	9									
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	12					124
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	303	1	3782	2	N	41	174	1			28
							45	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	212	1	3318	2	N	35					63
							39	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	189	1	2960	2	N	32					95
							35	9									
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	264	1	2978	2	N	17					112
							19	9									
05	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	203	1	1330	2	N	-0-					112
06	2160	X	447	-0-	-1713	-0-	28	1	401	2	N	16	58	1			70
							18	9									
07	2232	X	385	-0-	-1847	-0-	31	1	354	2	N	-0-					70
08	2232	X	608	-0-	-1624	-0-	62	1	546	2	N	-0-					70
09	2160	X	1817	-0-	-343	-0-	144	1	1661	2	N	11					81
							12	9									
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	178	1	1954	2	N	14					95
							15	9									
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	-0-					95
*12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	2	N	3					98
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

01	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	154	1	140	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	22	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					21
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					21
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					21
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					21
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					21
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					21
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					21
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					21
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					21
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					21
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					21
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	29	1	359	2	N	-0-					49
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	22	1	255	2	N	-0-					49
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	63	1	152	2	N	1					50
							1	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	56	1	205	2	N	2					52
							2	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	2	N	-0-					52
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	85	1	299	2	N	2					54
							2	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	273	2	N	-0-					54
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	121	1	97	2	N	-0-					54
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	42	1	192	2	N	-0-					54
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	133	1	179	2	N	1					55
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	X	1151	-0-	-466	-0-	54	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	993	-0-	-43	-0-	48	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	843	-0-	-267	-0-	40	1	803	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	805	-0-	-342	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	767	-0-	-343	-0-	64	1	703	2	N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	77	1	772	2	N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	73	1	694	2	N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	76	1	645	2	N	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	55	1	692	2	N	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	27	1	678	2	N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	83	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	81	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1807	2	N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	88	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	81	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	73	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	104	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1375	-0-	-423	-0-	95	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1149	-0-	-471	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	179	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3361	-0-	-307	-0-	265	1	3096	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	193	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	398	1	3230	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	212	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	235	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	214	1	3509	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	245	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	270	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	300	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	203	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	295	1	3255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	626	-0-	-180	-0-	45 13	1 9	568	2	Y	12	16	1			19
02	728	N	452	-0-	-276	-0-	35 12	1 9	405	2	Y	11	16	1			14
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	38 15	1 9	432	2	Y	14	16	1			12
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	37 12	1 9	421	2	Y	11	15	1			8
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	38 15	1 9	438	2	Y	14					22
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	477	2	Y	1					23
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	510	2	Y	3	16	1			10
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	503	2	Y	2					12
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	472	2	Y	1					13
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	42 10	1 9	487	2	Y	9					22
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	29 10	1 9	333	2	Y	9	16	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-					23
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	850	2	N	-0-					23
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					23
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	1	1	790	2	N	-0-					23
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					23
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					23
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					23
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					23
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					23
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					23
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	156	1	3144	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	238	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	172	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	223	1	2797	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	207	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	181	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	178	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	178	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	203	1	2676	2	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	202	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	138	1	2842	2	N	-0-					-0-
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	197	1	2865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	46	1	293	2	N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	42	1	300	2	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	51	1	285	2	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	53	1	250	2	N	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	49	1	169	2	N	-0-					-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	33	1	191	2	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	73	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	156	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	126	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4101	-0-	1101	1101	246	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4444	-0-	1344	2445	267	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4037	-0-	937	3382	242	1	3795	2	N	-0-					-0-
09	7499	X	4117	-0-	-3382	-0-	439	1	3678	2	N	-0-					-0-
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	614	1	3425	2	N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	397	1	2580	2	N	-0-					-0-
*12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	228	1	2273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		496	-0-	496	496	30	1	466	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		882	-0-	882	1378	53	1	829	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		893	-0-	893	2271	54	1	839	2	N	-0-					-0-
06	3084	X	813	-0-	-2271	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	2	N	-0-					-0-
08	899	X	777	-0-	-122	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-
09	870	X	715	-0-	-155	-0-	76	1	639	2	N	-0-					-0-
10	899	X	728	-0-	-171	-0-	111	1	617	2	N	-0-					-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	109	1	706	2	N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	83	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

01	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	111	1	1384	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	102	1	1171	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	107	1	1229	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	98	1	1123	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	111	1	1275	2	Y	14					22
							15	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	1					23
							1	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113	1	1295	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	111	1	1272	2	Y	2					12
							2	9									
09	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	103	1	1186	2	Y	1					13
							1	9									
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	101	1	1163	2	Y	9					22
							10	9									
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	96	1	1102	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	95	1	1094	2	Y	9	16	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	81	1	1013	2	N	-0-					112
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	69	1	795	2	N	31					143
							34	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	309	1	737	2	N	-0-					143
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	213	1	779	2	N	-0-					143
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	259	1	735	2	N	4					147
							4	9									
06	1020	N	801	-0-	-219	-0-	173	1	610	2	N	16					163
							18	9									
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	145	1	834	2	N	-0-					163
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	334	1	268	2	N	-0-					163
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	137	1	628	2	N	3	144	1			22
							3	9									
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	394	1	528	2	N	-0-					22
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					22
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	70	1	808	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	131	1	1642	2	N	-0-					60
02	1932	N	1779	-0-	-153	-0-	140	1	1615	2	N	22					82
							24	9									
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	577	1	1379	2	N	8					90
							9	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	375	1	1370	2	N	5					95
							6	9									
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	478	1	1357	2	N	-0-					95
06	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	403	1	1424	2	N	29					124
							32	9									
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	287	1	1649	2	N	28	135	1			17
							31	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1107	1	888	2	N	43					60
							47	9									
09	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	318	1	1453	2	N	-0-					60
10	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	766	1	1028	2	N	-0-					60
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1934	2	N	2					62
							2	9									
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					84
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-					84
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					84
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					84
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					84
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					84
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					84
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	14	1	44	2	N	-0-					84
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					84
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					84
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					63
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					63
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					63
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-					63
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					63
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					63
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	828	-0-	-381	-0-	60 13	1 9	755	2	Y	12	16	1			19
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	60 12	1 9	685	2	Y	11	16	1			14
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88 15	1 9	1015	2	Y	14	16	1			12
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	11	15	1			8
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82 15	1 9	944	2	Y	14					22
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113 1	1 9	1297	2	Y	1					23
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	419	2	Y	3	16	1			10
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2					12
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1					13
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	9					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	N	-0-					-0-
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	2	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	117	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	143	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	167	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7268	-0-	4168	4168	436	1	6832	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3611	-0-	611	4779	217	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3225	-0-	125	4904	193	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	2278	-0-	-4904	-0-	137	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	221	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	326	1	1821	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	270	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	186	1	1855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	65	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	65	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	68	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	61	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	70	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	45	1	1267	2	N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	724	-0-	-423	-0-	53	1	658	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	105	1	1212	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	Y	14					22
							15	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	1					23
							1	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	154	1	1766	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	2					12
							2	9									
09	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	146	1	1673	2	Y	1					13
							1	9									
10	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	147	1	1693	2	Y	9					22
							10	9									
11	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	132	1	1520	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	132	1	1516	2	Y	9	16	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	127	-0-	-617	-0-	8	1	106	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	3	1	36	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	29	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	24	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	36	2	Y	14					22
							15	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	1					23
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	16	1			10
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	2					12
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					13
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	9					22
							10	9									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	9	16	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	12	16	1			28
							13	9									
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	52	1	603	2	Y	11	16	1			23
							12	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	56	1	647	2	Y	14	16	1			21
							15	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	10	15	1			16
							11	9									
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	56	1	648	2	Y	14					30
							15	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	65	1	747	2	Y	1					31
							1	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	782	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	1					20
							1	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	71	1	817	2	Y	1					21
							1	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	844	2	Y	9					30
							10	9									
11	960	N	746	-0-	-214	-0-	59	1	676	2	Y	10	16	1			24
							11	9									
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	9	16	1			17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	258	1	643	2	N	12					27
							13	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	9					36
							10	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	4					40
							4	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	N	5					45
							6	9									
05	1178	N	313	-0-	-865	-0-	58	1	255	2	N	-0-					45
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					45
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					45
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	N	-0-					45
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	N	14					59
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	Y	15					76
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	961	2	8	9	Y	7					83
03	1054	N	566	-0-	-488	-0-	505	2	61	9	Y	55	64	1			74
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					74
05	1085	N	99	-0-	-986	-0-	99	2			Y	-0-					74
06	540	N	154	-0-	-386	-0-	154	2			Y	-0-					74
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					74
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					74
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					74
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					74
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					74
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	24	1	299	2	N	4					167
							4	9									
02	588	N	228	-0-	-360	-0-	26	1	202	2	N	-0-					167
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	62	1	420	2	N	26					193
							29	9									
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	74	1	201	2	N	8	179	1			22
							9	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	N	13					35
							14	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	535	2	N	5					40
							6	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	676	2	N	10					50
							11	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	N	10					60
							11	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	172	1	655	2	N	13					73
							14	9									
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	118	1	623	2	N	14					87
							15	9									
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	76	1	511	2	N	5					92
							6	9									
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	667	2	N	15					107
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	406	-0-	-2353	-0-	29	1	368	2	N	8					165
							9	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	240	1	2759	2	N	65	193	1			37
							72	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	240	1	2764	2	N	-0-					37
04	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	207	1	2377	2	N	13					50
							14	9									
05	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	196	1	2258	2	N	-0-					50
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2609	2	N	93					143
							102	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	245	1	2815	2	N	17					160
							19	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	238	1	2737	2	N	28					188
							31	9									
09	2670	X	1919	-0-	-751	-0-	153	1	1766	2	N	-0-					188
10	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	163	1	1867	2	N	5					193
							6	9									
11	3000	N	3581	-0-	581	581	284	1	3267	2	N	27					220
							30	9									
*12	3100	N	4139	-0-	1039	1620	330	1	3795	2	N	13	185	1			48
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					48
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					48
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					48
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	2	N	-0-					48
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	N	-0-					48
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1137	2	N	-0-					7
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	895	2	N	-0-					7
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	15	1	847	2	N	-0-					7
04	1110	N	841	-0-	-269	-0-	4	1	837	2	N	-0-					7
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					7
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					7
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	2	N	-0-					7
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	2	N	-0-					7
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	5	1	827	2	N	-0-					7
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					7
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					7
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	114	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	24	-0-	-1619	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	990	N	76	-0-	-914	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
10	558	N	196	-0-	-362	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	29	1	231	2	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	28	1	619	2	N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	2	N	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	137 13	1 9	1708	2	Y	12	16	1			34
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	117 12	1 9	1346	2	Y	11	16	1			29
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	124 15	1 9	1429	2	Y	14	16	1			27
04	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	116 12	1 9	1331	2	Y	11	15	1			23
05	1643	N	592	-0-	-1051	-0-	46 15	1 9	531	2	Y	14					37
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	1710	2	Y	1					38
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	1868	2	Y	3	16	1			25
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	1863	2	Y	2					27
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	1735	2	Y	1					28
10	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	139 10	1 9	1593	2	Y	9					37
11	1830	N	1523	-0-	-307	-0-	121 10	1 9	1392	2	Y	9	16	1			30
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	118 10	1 9	1357	2	Y	9	16	1			23

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	557	1	6957	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	547	1	6290	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	5983	X	3990	-0-	-1993	-0-	318	1	3657	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	5790	X	1981	-0-	-3809	-0-	158	1	1811	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	5983	X	1545	-0-	-4438	-0-	122	1	1408	2	Y	14					22
							15	9									
06	7350	X	1209	-0-	-6141	-0-	97	1	1111	2	Y	1					23
							1	9									
07	7595	X	1293	-0-	-6302	-0-	103	1	1187	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	3999	X	1279	-0-	-2720	-0-	102	1	1175	2	Y	2					12
							2	9									
09	1980	X	1249	-0-	-731	-0-	100	1	1148	2	Y	1					13
							1	9									
10	1550	X	1127	-0-	-423	-0-	89	1	1028	2	Y	9					22
							10	9									
11	1260	X	988	-0-	-272	-0-	78	1	900	2	Y	9	16	1			15
							10	9									
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	982	2	Y	9	16	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	57	1	712	2	Y	12	16	1			43
							13	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	852	2	Y	11	16	1			38
							12	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	Y	14	16	1			36
							15	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	77	1	881	2	Y	10	15	1			31
							11	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	Y	15					46
							17	9									
06	1050	N	683	-0-	-367	-0-	55	1	628	2	Y	-0-					46
07	992	N	511	-0-	-481	-0-	41	1	466	2	Y	4	16	1			34
							4	9									
08	992	N	306	-0-	-686	-0-	24	1	281	2	Y	1					35
							1	9									
09	690	N	304	-0-	-386	-0-	24	1	279	2	Y	1					36
							1	9									
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	18	1	203	2	Y	9					45
							10	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	10	16	1			39
							11	9									
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	9	16	1			32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	88	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1214	-0-	-438	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	123	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	160	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	214	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	180	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	168	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	277	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	333	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	262	1	1504	2	N	-0-					-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	161	1	1643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	68	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	70	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	172	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	198	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	171	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	187	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	232	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	264	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	333	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	202	1	1157	2	N	-0-					-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	124	1	1272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	121	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	143	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	207	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	289	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	320	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	264	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	278	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	335	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	353	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	498	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	324	1	1858	2	N	-0-					-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	195	1	1999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	44	1	551	2	N	-0-					42
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	39	1	443	2	N	-0-					42
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	39	1	451	2	N	-0-					42
04	570	N	174	-0-	-396	-0-	14	1	160	2	N	-0-					42
05	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	2	N	-0-					42
06	480	N	9	-0-	-471	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

01	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	1			N	-0-					80
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	11	1	10	2	N	-0-					80
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2152	-0-	-483	-0-	102	1	2050	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1987	-0-	-281	-0-	157	1	1830	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	116	1	2125	2	N	-0-			-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	254	1	2061	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1660	-0-	-541	-0-	86	1	1574	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1137	-0-	-1023	-0-	73	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	1361	-0-	-1026	-0-	78	1	1283	2	N	-0-			-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	113	1	1603	2	N	-0-			-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	127	1	1544	2	N	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	152	1	1682	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	93	1	1489	2	N	-0-			-0-
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	179	1	1973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	74	1	1446	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	80	1	1606	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	928	-0-	-812	-0-	44	1	884	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1110	-0-	-564	-0-	58	1	1052	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	897	-0-	-723	-0-	44	1	853	2	N	-0-			-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	42	1	888	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	2	N	-0-			-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	81	1	1489	2	N	-0-			-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-			-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	57	1	1597	2	N	-0-			-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	87	1	1569	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	127	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2478	-0-	-98	-0-	121	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	132	1	2637	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	128	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	143	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	122	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	116	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	132	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	123	1	2488	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	90	1	2526	2	N	-0-					-0-
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	56	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1017	-0-	-523	-0-	80	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	64	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	118	1	958	2	N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	110	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	128	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	89	1	1255	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1036	-0-	-974	-0-	78	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	940	-0-	-672	-0-	78	1	862	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	65	1	1045	2	N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	N	-0-					170
02	1344	N	1156	-0-	-188	-0-	91	1	1044	2	N	19					189
							21	9									
03	1457	N	567	-0-	-890	-0-	40	1	457	2	N	64	165	1			88
							70	9									
04	1440	N	590	-0-	-850	-0-	47	1	543	2	N	-0-					88
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	144	1	1660	2	N	9					97
							10	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	63					160
							69	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	67	1	766	2	N	29	162	1			27
							32	9									
08	1488	N	848	-0-	-640	-0-	66	1	759	2	N	21					48
							23	9									
09	1170	N	462	-0-	-708	-0-	37	1	423	2	N	2					50
							2	9									
10	868	N	499	-0-	-369	-0-	34	1	385	2	N	73					123
							80	9									
11	810	N	376	-0-	-434	-0-	30	1	346	2	N	-0-					123
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1224	2	N	56					179
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	886	2	N	-0-					105
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					105
03	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	1	1	8	2	N	-0-					105
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	128 17	1 9	1597	2	Y	15					76
02	1568	N	1236	-0-	-332	-0-	100 8	1 9	1128	2	Y	7					83
03	1736	N	912	-0-	-824	-0-	119 61	1 9	732	2	Y	55	64	1			74
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					74
05	1364	N	36	-0-	-1328	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					74
06	870	N	48	-0-	-822	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					74
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					74
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					74
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	83	1	326	2	Y	-0-					74
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	75	1	194	2	Y	-0-					74
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	446	2	26	9	N	24					62
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					62
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					62
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					62
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					69
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					71
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13					84
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10					94
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	284	2	1	9	N	1	83	1			12
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	N	10					22

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	32	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1292	-0-	-816	-0-	73	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	N	91	-0-	-1893	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	234	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3365	-0-	265	265	512	1	2853	2	N	-0-					-0-
11	2211	N	1946	-0-	-265	-0-	260	1	1686	2	N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	122	1	1524	2	N	15					45
							17	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					45
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	207	1	1269	2	N	26					71
							29	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	339	1	1281	2	N	-0-					71
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	232	1	1541	2	N	3					74
							3	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	132	1	1518	2	N	12					86
							13	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	136	1	1560	2	N	9					95
							10	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	2	N	1	84	1			12
							1	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	285	1	1129	2	N	10					22
							11	9									
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	398	1	1036	2	N	9					31
							10	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	305	1	1082	2	N	48					79
							53	9									
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	276	1	1093	2	N	14					93
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1124	2	10	9	N	9					163
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N	17					180
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1122	2	25	9	N	23	174	1			29
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					29
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					54
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					86
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	10	1	1172	2	N	-0-					86
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	2	N	21					107
							23	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	N	16					123
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1169	2	7	9	N	6	86	1			43
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	7	1	1077	2	N	20					63
							22	9									
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	20					78
							22	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	142	1	1122	2	N	26					104
							29	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	157	1	1064	2	N	3					107
							3	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	307	1	838	2	N	11					118
							12	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	174	1	1011	2	N	1					119
							1	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	144	1	846	2	N	47	133	1			33
							52	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	142	1	988	2	N	3					36
							3	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	211	1	1012	2	N	14					50
							15	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	263	1	1003	2	N	1					51
							1	9									
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	209	1	1108	2	N	7					58
							8	9									
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	167	1	1131	2	N	-0-					58
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1199	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	5	1	1125	2	N	-0-					77
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	5					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	308	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	111	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	117	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	116	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	123	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	118	1	2497	2	N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	111	1	2441	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	123	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	115	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	79	1	2220	2	N	-0-					-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		501	-0-	501	985	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	1420	N	435	-0-	-985	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	45	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	255	-0-	-148	-0-	41	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1165	2	9	9	N	8					28
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					36
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1245	2	17	9	N	15					51
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					61
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					61
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	N	30					91
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1215	2	24	9	N	22					113
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					113
09	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1148	2	7	9	N	6					119
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1170	2	6	9	N	5	112	1			12
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7					19
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	N	9					28

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	195	-0-	-208	-0-	11	1	184	2	N	-0-					37
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	12	1	181	2	N	-0-					37
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	6					43
							7	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	8	1	8			50
							9	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-					50
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	22	1	341	2	N	-0-					50
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	21	1	334	2	N	2					52
							2	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	N	3					55
							3	9									
09	360	N	158	-0-	-202	-0-	9	1	148	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	15	1	227	2	N	-0-					55
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-					55
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2	N	-0-					53
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					53
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	2					55
							2	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					55
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	22	1	289	2	N	-0-					55
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	16	1	241	2	N	-0-					55
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	2	N	-0-					55
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					55
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-					55
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-					55
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					55
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2345	-0-		-11		-0-	172	1	2154	2	N	17				102
									19	9								
02	2296	X	1170	-0-		-1126		-0-	125	1	1042	2	N	3				105
									3	9								
03	2542	X	1260	-0-		-1282		-0-	116	1	1132	2	N	11				116
									12	9								
04	2460	X	1670	-0-		-790		-0-	140	1	1524	2	N	5				121
									6	9								
05	2356	X	1810	-0-		-546		-0-	173	1	1625	2	N	11				132
									12	9								
06	2280	X	2210	-0-		-70		-0-	202	1	2008	2	N	-0-				132
07	2400	X	2400	-0-		-0-		-0-	210	1	2187	2	N	3				135
									3	9								
08	2164	X	2164	-0-		-0-		-0-	214	1	1950	2	N	-0-				135
09	2652	X	2652	-0-		-0-		-0-	265	1	2384	2	N	3				138
									3	9								
10	2428	X	2428	-0-		-0-		-0-	242	1	2184	2	N	2				140
									2	9								
11	2310	X	2285	-0-		-25		-0-	221	1	2064	2	N	-0-				140
*12	1923	N	1923	-0-		-0-		-0-	173	1	1750	2	N	-0-				140

TOTAL GAS PROD: 24,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

01	372	N	293	-0-		-79		-0-	17	1	276	2	N	-0-				-0-
02	336	N	-0-	-0-		-336		-0-					N	-0-				-0-
03	372	N	168	-0-		-204		-0-	10	1	158	2	N	-0-				-0-
04	270	N	111	-0-		-159		-0-	7	1	104	2	N	-0-				-0-
05	336	N	336	-0-		-0-		-0-	20	1	316	2	N	-0-				-0-
06	530	N	530	-0-		-0-		-0-	32	1	498	2	N	-0-				-0-
07	548	N	548	-0-		-0-		-0-	33	1	515	2	N	-0-				-0-
08	341	N	154	-0-		-187		-0-	9	1	145	2	N	-0-				-0-
09	360	N	81	-0-		-279		-0-	9	1	72	2	N	-0-				-0-
10	372	N	52	-0-		-320		-0-	8	1	44	2	N	-0-				-0-
11	150	N	119	-0-		-31		-0-	16	1	103	2	N	-0-				-0-
*12	273	N	273	-0-		-0-		-0-	25	1	248	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

01	1302	N	1083	-0-		-219		-0-	122	1	961	2	N	-0-				-0-
02	1092	N	852	-0-		-240		-0-	51	1	801	2	N	-0-				-0-
03	1147	N	918	-0-		-229		-0-	55	1	863	2	N	-0-				-0-
04	1050	N	968	-0-		-82		-0-	58	1	910	2	N	-0-				-0-
05	930	N	685	-0-		-245		-0-	41	1	644	2	N	-0-				-0-
06	900	N	680	-0-		-220		-0-	72	1	608	2	N	-0-				-0-
07	992	N	754	-0-		-238		-0-	45	1	709	2	N	-0-				-0-
08	881	N	881	-0-		-0-		-0-	53	1	828	2	N	-0-				-0-
09	812	N	812	-0-		-0-		-0-	49	1	763	2	N	-0-				-0-
10	870	N	870	-0-		-0-		-0-	52	1	818	2	N	-0-				-0-
11	855	N	855	-0-		-0-		-0-	51	1	804	2	N	-0-				-0-
*12	418	N	418	-0-		-0-		-0-	25	1	393	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	73	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1419	-0-	-65	-0-	69	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	74	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	81	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	67	1	1464	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	74	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	46	1	1292	2	N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3533	-0-	433	1955	167	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	4979	X	3024	-0-	-1955	-0-	147	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	153	1	3060	2	N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	147	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	165	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	149	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	137	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	126	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	146	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	139	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	91	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	142	1	2554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	50	1	531	2	N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	63	1	441	2	N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	88	1	556	2	N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	66	1	497	2	N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	57	1	406	2	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	104	1	588	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	137	1	470	2	N	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	87	1	501	2	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1015	-0-	-907	-0-	114	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	95	-0-	-1765	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
04	990	N	83	-0-	-907	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	543	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3962	-0-	862	862	238	1	3724	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4849	-0-	1849	2711	291	1	4558	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5041	-0-	1941	4652	302	1	4739	2	N	-0-					-0-
11	8932	X	4280	-0-	-4652	-0-	257	1	4023	2	N	-0-					-0-
*12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	327	1	5128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	35	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	38	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	37	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	38	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	N	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	71	1	1188	2	N	10					135
							11	9									
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	66	1	1034	2	N	7					142
							8	9									
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	72	1	1132	2	N	8					150
							9	9									
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	71	1	1103	2	N	30					180
							33	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	7					187
							8	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	29	181	1			35
							32	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	2					37
							2	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	2	N	20					57
							22	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	N	10					67
							11	9									
10	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	79	1	1246	2	N	10					77
							11	9									
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	77	1	1208	2	N	23					100
							25	9									
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 15,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	69	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	208	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	117	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	109	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	121	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	129	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	142	1	1581	2	N	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	N	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	161	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1856	-0-	-720	-0-	140	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4258	-0-	1158	1158	255	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3755	-0-	755	1913	292	1	3463	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3429	-0-	329	2242	55	1	3374	2	N	-0-					-0-
06	5453	X	3211	-0-	-2242	-0-	50	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	16	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2	1	3117	2	N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	17	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	17	1	2699	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	12	1	2834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	476	1	1711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					11
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					11
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	N	7					18
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					18
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					18
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					18
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					18
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					18
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					18
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					18
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	105	1	522	2	N	-0-					23
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	92	1	320	2	N	-0-					23
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	N	4					27
							4	9									
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	40	1	459	2	N	-0-					27
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	N	-0-					27
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	56					83
							62	9									
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	31	1	354	2	N	-0-					83
08	682	N	365	-0-	-317	-0-	29	1	336	2	N	-0-					83
09	600	N	433	-0-	-167	-0-	35	1	398	2	N	-0-					83
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	26	1	296	2	N	-0-					83
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	N	-0-					83
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	162	1	2025	2	N	52					123
							57	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	2	N	26					149
							29	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	1965	2	N	47	161	1			35
							52	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	2	N	8					43
							9	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	2	N	-0-					43
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	141	1	1623	2	N	52					95
							57	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	159	1	1829	2	N	54					149
							59	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	161	1	1846	2	N	21					170
							23	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	168	1	1930	2	N	2					172
							2	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	180	1	2067	2	N	75	156	1			91
							83	9									
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	116	1	1333	2	N	-0-					91
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 21,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

01	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4813	-0-	-283	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	56	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5047	-0-	-293	-0-	46	1	5001	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4872	-0-	-288	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4936	-0-	-365	-0-	27	1	4909	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	66	1	4726	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	67	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	58	1	4612	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	66	1	4640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					83
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					83
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					83
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					83
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					83
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					83
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					83
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					83
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					21
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1314	-0-	-856	-0-	221	1	1093	2	N	-0-					35
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	263	1	913	2	N	2					37
							2	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	N	3					40
							3	9									
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	98	1	1128	2	N	3					43
							3	9									
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	92	1	1054	2	N	2					45
							2	9									
06	1290	N	710	-0-	-580	-0-	44	1	506	2	N	145	175	1			15
							160	9									
07	1271	N	607	-0-	-664	-0-	49	1	558	2	N	-0-					15
08	1147	N	582	-0-	-565	-0-	46	1	536	2	N	-0-					15
09	720	N	502	-0-	-218	-0-	40	1	462	2	N	-0-					15
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	44	1	510	2	N	-0-					15
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	43	1	492	2	N	-0-					15
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	50	1	184	2	N	-0-					11
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	42	1	116	2	N	-0-					11
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					11
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	14	1	164	2	N	-0-					11
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	2	N	-0-					11
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					11
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	9	1	104	2	N	-0-					11
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					11
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					11
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					11
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					11
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1030	2	13	9	N	12					93
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					93
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1238	2	13	9	N	12					105
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					105
05	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1142	2	21	9	N	19					124
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	926	2	7	9	N	6					130
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1234	2	2	9	N	2					132
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					132
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	N	5					137
10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1065	2	2	9	N	2	74	1			65
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12					77
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1					78

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	79	1	1315	2	N	28					86
							31	9									
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	71	1	1105	2	N	-0-					86
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	79	1	1243	2	N	17					103
							19	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	77	1	1209	2	N	13					116
							14	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					116
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	2	N	37					153
							41	9									
07	1333	N	991	-0-	-342	-0-	59	1	917	2	N	14	131	1			36
							15	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1281	2	N	17					53
							19	9									
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	N	5					58
							6	9									
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	17					75
							19	9									
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	76	1	1193	2	N	32					107
							35	9									
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	78	1	1212	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1526	2	2	9	N	2					84
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	32	1	1256	2	N	16					100
							18	9									
03	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	12	1	1515	2	N	14					114
							15	9									
04	1470	N	817	-0-	-653	-0-	57	1	747	2	N	12	114	1			12
							13	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					12
06	1500	N	53	-0-	-1447	-0-	4	1	49	2	N	-0-					12
07	837	N	91	-0-	-746	-0-	8	1	83	2	N	-0-					12
08	3100	N	3219	-0-	119	119	314	1	2896	2	N	8					20
							9	9									
09	2865	N	2746	-0-	-119	-0-	83	1	2635	2	N	25					45
							28	9									
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	10					55
							11	9									
11	2700	X	1362	-0-	-1338	-0-	1354	2	8	9	N	7					62
12	2790	X	1384	-0-	-1406	-0-	92	1	1275	2	N	15					77
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1132	2	12	9	N	11					72
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	25	1	961	2	N	5					77
							6	9									
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	9	1	1034	2	N	18					95
							20	9									
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	76	1	997	2	N	3					98
							3	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	2	N	-0-					98
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	81	1	946	2	N	17	64	1			51
							19	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	N	-0-					51
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	114	1	1051	2	N	10					61
							11	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	33	1	1039	2	N	1					62
							1	9									
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	49	1	1030	2	N	3					65
							3	9									
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1020	2	12	9	N	11					76
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	9					85
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	211	1	2642	2	Y	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	195	1	2201	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1323	-0-	-1126	-0-	185	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	N	121	-0-	-2328	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	577	-0-	-713	-0-	46	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	314	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	602	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	465	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	396	1	1571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	948	-0-	-424	-0-	106	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	238	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6083	-0-	3083	3083	1632	1	4451	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2706	-0-	-394	2689	397	1	2309	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1339	-0-	-1661	1028	194	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	2548	X	1520	-0-	-1028	-0-	191	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	542	1	2598	2	Y	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	877	1	3339	2	Y	-0-					-0-
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	243	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	948	-0-	-312	-0-	122	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	893	-0-	-2238	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	2	6	9	N	5					58
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5					63
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	956	2	29	9	N	26					89
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					89
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					89
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15					104
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	8	1	918	2	N	-0-					104
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	2	N	9					113
							10	9									
09	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					113
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-	93	1			20
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	5	1	896	2	N	-0-					20
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	78	1	1304	2	N	2					112
							2	9									
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	67	1	1056	2	N	8					120
							9	9									
03	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	72	1	1123	2	N	15					135
							17	9									
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	72	1	1127	2	N	5					140
							6	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	2	N	13					153
							14	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	73	1	1136	2	N	15					168
							17	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	N	19					187
							21	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	10					197
							11	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	2	N	11					208
							12	9									
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	77	1	1205	2	N	1	181	1			28
							1	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	N	5					33
							6	9									
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	N	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1879	2	28	9	N	25					159
02	1820	N	1501	-0-	-319	-0-	1501	2			N	-0-					159
03	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1768	2	24	9	N	22	140	1			41
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			N	-0-					41
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1791	2	53	9	N	48					89
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1711	2	22	9	N	20					109
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	4	1	2020	2	N	20	53	1			76
							22	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	3	1	2023	2	N	29					105
							32	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23					128
10	2046	N	1766	-0-	-280	-0-	10	1	1753	2	N	3					131
							3	9									
11	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	23	1	1682	2	N	21					152
							23	9									
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 21,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3223	2	4	9	N	4					58
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	71	1	2845	2	N	28					86
							31	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	9	1	3164	2	N	35					121
							39	9									
04	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	27	1	3061	2	N	14	103	1			32
							15	9									
05	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	26	1	3119	2	N	24					56
							26	9									
06	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	32	1	2989	2	N	11					67
							12	9									
07	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	9	1	3144	2	N	25					92
							28	9									
08	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	41	1	3125	2	N	10					102
							11	9									
09	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	46	1	2855	2	N	18					120
							20	9									
10	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	29	1	3134	2	N	15					135
							17	9									
11	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	80	1	2773	2	N	11					146
							12	9									
12	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	54	1	3025	2	N	17					163
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1					92
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	23	1	1809	2	N	-0-					92
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1972	2	N	13					105
							14	9									
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	28	1	1950	2	N	7					112
							8	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	2	N	18					130
							20	9									
06	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	37	1	1774	2	N	11					141
							12	9									
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	22	1	1976	2	N	11					152
							12	9									
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	48	1	1949	2	N	14					166
							15	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	4	1	1923	2	N	6	157	1			15
							7	9									
10	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	19	1	1757	2	N	-0-					15
11	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	32	1	1896	2	N	5					20
							6	9									
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	N	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

01	558	N	490	-0-	-68	-0-	486	2	4	9	N	4					57
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	397	2	12	9	N	11					68
03	744	N	435	-0-	-309	-0-	418	2	17	9	N	15					83
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	427	2	13	9	N	12					95
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	367	2	3	9	N	3					98
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-	63	1			35
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	404	2	3	9	N	3					38
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7					45
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6					51
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	N	7					58
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	423	2	11	9	N	10					68
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

01	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2723	-0-	-189	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	32	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	28	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	16	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	37	1	2683	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	39	1	2765	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	35	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	38	1	2686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	18	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	15	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	9	1	1597	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	22	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	23	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	19	1	1531	2	N	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	1003	2			N	-0-					2
02	840	N	826	-0-		-14	-0-	826	2			N	-0-					2
03	961	N	913	-0-		-48	-0-	913	2			N	-0-					2
04	960	N	835	-0-		-125	-0-	835	2			N	-0-					2
05	930	N	878	-0-		-52	-0-	878	2			N	-0-					2
06	870	N	831	-0-		-39	-0-	831	2			N	-0-					2
07	924	N	924	-0-		-0-	-0-	924	2			N	-0-					2
08	961	N	961	-0-		-0-	-0-	961	2			N	-0-					2
09	840	N	832	-0-		-8	-0-	832	2			N	-0-					2
10	930	N	845	-0-		-85	-0-	845	2			N	-0-					2
11	930	N	805	-0-		-125	-0-	805	2			N	-0-					2
*12	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-		-12	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-		-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-		-30	-0-	42	1	641	2	N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-		-31	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-		-34	-0-	3	1	676	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-		-0-	-0-	25	1	635	2	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-		-5	-0-	23	1	654	2	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-		-11	-0-	18	1	653	2	N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-		-5	-0-	30	1	625	2	N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-		-16	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-		-26	-0-	49	1	585	2	N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-		-0-	-0-	51	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	896	-0-		-158	-0-	857	2	39	9	N	35					98
02	924	N	562	-0-		-362	-0-	526	2	36	9	N	33					131
03	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	29	1	988	2	N	31	118	1			44
								34	9									
04	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	5	1	1007	2	N	38					82
								42	9									
05	831	N	831	-0-		-0-	-0-	809	2	22	9	N	20					102
06	1020	N	880	-0-		-140	-0-	73	1	783	2	N	22	112	1			12
								24	9									
07	1085	N	976	-0-		-109	-0-	74	1	863	2	N	35					47
								39	9									
08	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	104	1	950	2	N	21					68
								23	9									
09	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	78	1	924	2	N	30					98
								33	9									
10	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	82	1	950	2	N	26					124
								29	9									
11	1050	N	959	-0-		-91	-0-	100	1	833	2	N	24	118	1			30
								26	9									
*12	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	91	1	941	2	N	32					62
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 11,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-	502	1	5017	2	N	10					95
								11	9									
02	4760	X	4417	-0-		-343	-0-	465	1	3941	2	N	10					105
								11	9									
03	5270	X	4237	-0-		-1033	-0-	497	1	3739	2	N	1	91	1			15
								1	9									
04	5100	X	2702	-0-		-2398	-0-	270	1	2426	2	N	5					20
								6	9									
05	5282	X	5282	-0-		-0-	-0-	577	1	4694	2	N	10					30
								11	9									
06	6804	X	6804	-0-		-0-	-0-	711	1	6084	2	N	8					38
								9	9									
07	6540	X	6540	-0-		-0-	-0-	729	1	5790	2	N	19					57
								21	9									
08	5270	X	4889	-0-		-381	-0-	571	1	4311	2	N	6					63
								7	9									
09	5100	X	5079	-0-		-21	-0-	600	1	4469	2	N	9					72
								10	9									
10	5270	X	4968	-0-		-302	-0-	597	1	4370	2	N	1					73
								1	9									
11	5100	X	4533	-0-		-567	-0-	558	1	3969	2	N	5					78
								6	9									
12	5611	X	4739	-0-		-872	-0-	601	1	4138	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 59,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2				N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2				N	-0-					-0-
03	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	28	1	4755	2		N	-0-					-0-
04	5010	X	4367	-0-	-643	-0-	42	1	4325	2		N	-0-					-0-
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2				N	-0-					-0-
06	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	4210	2				N	-0-					-0-
07	5177	X	4431	-0-	-746	-0-	4431	2				N	-0-					-0-
08	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	4614	2				N	-0-					-0-
09	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	4548	2				N	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	119	1	4685	2		N	-0-					-0-
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	302	1	4416	2		N	-0-					-0-
*12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	255	1	4508	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5159	-0-	-3180	-0-	158	1	5001	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	4456	-0-	-3076	-0-	138	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	172	1	5311	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	4703	-0-	-2137	-0-	154	1	4549	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5065	-0-	-1197	-0-	168	1	4897	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	152	1	4429	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	3796	-0-	-1691	-0-	125	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	3817	-0-	-1670	-0-	128	1	3689	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3089	-0-	-1801	-0-	108	1	2981	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	2891	-0-	-2162	-0-	99	1	2792	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	258	1	4078	2	N	-0-			-0-
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	175	1	3991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2096	-0-	-1190	-0-	64	1	2032	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2121	-0-	-791	-0-	66	1	2055	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	90	1	2772	2	N	-0-			-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	2	N	-0-			-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	103	1	3006	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	90	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	82	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	83	1	2397	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2111	-0-	-889	-0-	74	1	2037	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	90	1	2523	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2027	-0-	-703	-0-	121	1	1906	2	N	-0-			-0-
*12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	109	1	2481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			12
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			12
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			12
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	2282	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2153	-0-	-87	-0-	133	1	2020	2	N	-0-			-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	116	1	2329	2	N	-0-			-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	111	1	2234	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2077	-0-	-310	-0-	113	1	1964	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1816	-0-	-554	-0-	172	1	1644	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	93	1	1959	2	N	-0-			-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	N	-0-			-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	N	-0-			-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2087	2	N	-0-			-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	2	N	-0-			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-			-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	327	2	N	-0-			-0-
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-			-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	N	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	N	-0-			-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1445	2	N	-0-			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	145	1	1378	2	N	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	N	-0-			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-			-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	N	-0-			-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	211	1	2727	2	Y	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	174	1	2446	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	378	1	2645	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-	172	172	371	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3359	-0-	259	431	467	1	2892	2	Y	-0-					-0-
06	3331	X	2900	-0-	-431	-0-	451	1	2449	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	413	1	2734	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	417	1	2755	2	Y	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	596	1	3810	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	991	1	4341	2	Y	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	837	1	3943	2	Y	-0-					-0-
*12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	523	1	3305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	10	1	316	2	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	12	1	328	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	3	N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	104	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	100	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	91	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	39	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	46	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	10	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	990	-0-	-467	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	65	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1886	-0-	-46	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	18	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	30	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3003	-0-	-357	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	71	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2729	-0-	-331	-0-	175	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	147	1	2592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

01	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	164	1	3604	2	N	28					186
							31	9									
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	92	1	3373	2	N	37					223
							41	9									
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	3982	2	46	9	N	42	158	1			107
04	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3728	2	30	9	N	27	81	1			53
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3855	2	33	9	N	30					83
06	3900	X	3585	-0-	-315	-0-	3562	2	23	9	N	21					104
07	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3101	2	2	9	N	2					106
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4060	2	23	9	N	21					127
09	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3664	2	13	9	N	12					139
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4000	2	8	9	N	7					146
11	3960	X	3637	-0-	-323	-0-	3634	2	3	9	N	3					149
12	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	3823	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	120	1	1501	2	N	9	154	1			-0-
							10	9									
02	1400	N	984	-0-	-416	-0-	105	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	95	1	927	2	N	20					20
							22	9									
04	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	90	1	985	2	N	12					32
							13	9									
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	92	1	860	2	N	3					35
							3	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	2	N	12					47
							13	9									
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	85	1	884	2	N	8					55
							9	9									
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	79	1	720	2	N	3					58
							3	9									
09	1230	N	890	-0-	-340	-0-	88	1	796	2	N	5					63
							6	9									
10	992	N	900	-0-	-92	-0-	89	1	803	2	N	7					70
							8	9									
11	780	N	521	-0-	-259	-0-	50	1	471	2	N	-0-					70
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	12					82
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-					23
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	32	1	266	2	N	-0-					23
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	43	1	421	2	N	-0-					23
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	37	1	407	2	N	-0-					23
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	N	-0-					23
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	34	1	337	2	N	-0-					23
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	31	1	326	2	N	-0-					23
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	35	1	316	2	N	-0-					23
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	36	1	321	2	N	-0-					23
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	35	1	319	2	N	-0-					23
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	31	1	293	2	N	-0-					23
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	61	1	378	2	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	52	1	375	2	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	54	1	375	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	2	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	51	1	354	2	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	216	1	2373	2	N	-0-			-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	216	1	2518	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	202	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	198	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	218	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	369	1	2368	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	368	1	2275	2	N	-0-			-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	323	1	2320	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	328	1	2267	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	336	1	2360	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	311	1	2154	2	N	-0-			-0-
*12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	318	1	2256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	2850	-0-	-2274	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	4402	-0-	-1271	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	2462	-0-	-3028	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	1774	-0-	-3868	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-			-0-
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-			-0-
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-			-0-
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-			-0-
10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	1259	-0-	-5623	-0-	274	1	985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	79	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	846	-0-	-414	-0-	60	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	79	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	732	-0-	-528	-0-	7	1	725	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	600	-0-	-640	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	15	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2317	-0-	-413	-0-	22	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2585	-0-	-236	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	61	1	2380	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	145	1	2114	2	N	-0-					-0-
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	128	1	2253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	104	1	1301	2	N	-0-					70
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	153	1	1210	2	N	16					86
							18	9									
03	1457	N	770	-0-	-687	-0-	97	1	660	2	N	12					98
							13	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					98
05	1519	N	406	-0-	-1113	-0-	57	1	328	2	N	19					117
							21	9									
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	80	1	468	2	N	17					134
							19	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	N	14					148
							15	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	539	2	N	33					181
							36	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	117	1	445	2	N	4	152	1			33
							4	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	152	1	804	2	N	17					50
							19	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	660	2	N	48					98
							53	9									
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	N	8					106
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	274	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	198	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	256	1	3985	2	N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	103	1	3640	2	N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	113	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	31	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	74	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	89	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	359	-0-	-1563	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-					-0-
02	700	N	510	-0-	-190	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	39	1	518	2	N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	36	1	393	2	N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	42	1	420	2	N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-					-0-
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	79	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	75	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	61	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1205	-0-	-385	-0-	80	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1170	-0-	-473	-0-	81	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3143	-0-	43	217	148	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2754	-0-	-46	171	134	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	2941	X	2770	-0-	-171	-0-	132	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	147	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	129	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	116	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	119	1	2607	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	138	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	128	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	89	1	2509	2	N	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	137	1	2469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	599	-0-	-269	-0-	28	1	571	2	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	136	1	878	2	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-					-0-
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	64	1	562	2	N	-0-					-0-
09	870	N	654	-0-	-216	-0-	73	1	581	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	746	1	2615	2	N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	773	1	2849	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3526	-0-	-442	-0-	667	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	578	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	612	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	614	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	679	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	831	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	819	1	2694	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	1023	1	2401	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	818	1	2448	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	583	1	2932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	36	1	169	2	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	99	1	3462	2	N	-0-			107
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	118	1	3357	2	N	3			110
							3	9							
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	84	1	3671	2	N	-0-			110
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	73	1	3672	2	N	2			112
							2	9							
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	78	1	3882	2	N	3			115
							3	9							
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	66	1	3545	2	N	-0-			115
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	75	1	3305	2	N	2			117
							2	9							
08	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	69	1	3657	2	N	-0-			117
09	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	63	1	3401	2	N	-0-			117
10	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	69	1	3583	2	N	-0-			117
11	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	73	1	3467	2	N	-0-			117
12	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	85	1	3506	2	N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 43,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	876	-0-	-829	-0-	24	1	852	2	N	-0-			63
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	2	N	-0-			63
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	2	N	-0-			63
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	48	1	2241	2	N	-0-			63
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	57	1	2204	2	N	-0-			63
06	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	36	1	1939	2	N	-0-			63
07	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	37	1	1886	2	N	-0-			63
08	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	36	1	1897	2	N	-0-			63
09	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	27	1	1461	2	N	-0-			63
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	34	1	1777	2	N	-0-			63
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	40	1	1879	2	N	-0-			63
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	42	1	1747	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	653	-0-	-401	-0-	34	1	619	2	N	-0-			-0-
02	868	N	507	-0-	-361	-0-	33	1	474	2	N	-0-			-0-
03	806	N	549	-0-	-257	-0-	47	1	502	2	N	-0-			-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	67	1	465	2	N	-0-			-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	76	1	481	2	N	-0-			-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	63	1	476	2	N	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	N	-0-			-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	432	2	N	-0-			-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	115	1	396	2	N	-0-			-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	75	1	432	2	N	-0-			-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	94	1	2981	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	88	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	95	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2935	-0-	-305	-0-	96	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	104	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	101	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	101	1	2922	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	100	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	93	1	2623	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	159	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	117	1	2655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	100	1	3176	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2892	-0-	-244	-0-	89	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	100	1	3084	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	103	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	112	1	3269	2	N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	124	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	135	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	120	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3100	-0-	-290	-0-	109	1	2991	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	105	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	165	1	2612	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3050	-0-	-794	-0-	128	1	2922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	63	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	65	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	68	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	64	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	61	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	70	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	67	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	46	1	1296	2	N	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	77	1	1395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1579	-0-	-250	-0-		108	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-		217	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	474	-0-	-1107	-0-		185	1	289	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-		9	1	18	2	N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		197	1	1507	2	N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		157	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-		178	1	1948	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1633	-0-	-17	-0-		106	1	1527	2	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-		9	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-		393	1	7933	2	N	-0-					-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-		359	1	7016	2	N	-0-					-0-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-		405	1	8086	2	N	-0-					-0-
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-		381	1	7687	2	N	-0-					-0-
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-		412	1	7527	2	N	-0-					-0-
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-		379	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-		357	1	7546	2	N	-0-					-0-
08	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-		373	1	8175	2	N	-0-					-0-
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-		394	1	7240	2	N	-0-					-0-
10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-		344	1	6945	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-		218	1	6142	2	N	-0-					-0-
*12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-		335	1	6039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3363	-0-	-78	-0-		159	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2951	-0-	-157	-0-		144	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-		157	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3211	-0-	-209	-0-		152	1	3059	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3388	-0-	-146	-0-		176	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-		162	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	381	-0-	-2936	-0-		17	1	364	2	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-		200	1	4378	2	N	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-		232	1	4271	2	N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-		213	1	4299	2	N	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-		144	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4200	-0-	-388	-0-		220	1	3980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	75	-0-	-1630	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
07	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	286	1	5784	2	N	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	255	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5515	-0-	-158	-0-	322	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5296	-0-	-404	-0-	250	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	284	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5118	-0-	-582	-0-	284	1	4834	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	253	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5432	-0-	-86	-0-	281	1	5151	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	290	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4479	-0-	-1008	-0-	272	1	4207	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	286	1	4629	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5007	-0-	-418	-0-	368	1	4639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	165	1	4992	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	127	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	2290	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	761	1	3485	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	249	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2883	-0-	-1023	-0-	202	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2045	-0-	-1861	-0-	91	1	1954	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	36	1	2633	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3028	-0-	-878	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	101	1	3264	2	N	-0-					-0-
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	566	1	5657	2	N	17					52
							19	9									
02	5236	X	4549	-0-	-687	-0-	517	1	4021	2	N	10					62
							11	9									
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	423	1	4557	2	N	24	73	1			13
							26	9									
04	5610	X	4368	-0-	-1242	-0-	437	1	3931	2	N	-0-					13
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	703	1	5936	2	N	4					17
							4	9									
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	641	1	5669	2	N	11					28
							12	9									
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	664	1	5976	2	N	19					47
							21	9									
08	5797	X	3951	-0-	-1846	-0-	395	1	3556	2	N	-0-					47
09	5610	X	3079	-0-	-2531	-0-	365	1	2714	2	N	-0-					47
10	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	586	1	4877	2	N	5					52
							6	9									
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	778	1	5841	2	N	11					63
							12	9									
*12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	775	1	5882	2	N	5					68
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 65,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

	PRICE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	1	1	105	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5568	2	1	9	N	1					173
02	5096	X	5018	-0-	-78	-0-	106	1	4912	2	N	-0-					173
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12					185
04	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	7	1	5366	2	N	3					188
							3	9									
05	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5365	2	13	9	N	12					200
06	5460	X	4725	-0-	-735	-0-	4721	2	4	9	N	4	131	1			73
07	5642	X	4481	-0-	-1161	-0-	4481	2			N	-0-					73
08	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	5300	2			N	-0-					73
09	5370	X	4433	-0-	-937	-0-	4433	2			N	-0-					73
10	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			N	-0-					73
11	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			N	-0-					73
12	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	4938	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 60,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	73	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	74	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	71	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	80	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	76	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	56	1	1585	2	N	-0-					-0-
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	109	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	48	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	44	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	52	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	47	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	45	1	1227	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	58	1	1241	3	N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	43	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	186	1	2119	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2018	-0-	-418	-0-	79	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	78	1	2365	2	N	-0-			-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	78	1	2473	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	81	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	2143	-0-	-227	-0-	77	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2164	-0-	-471	-0-	76	1	2088	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	97	1	2087	3	N	-0-			-0-
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	N	1			1
							1	9							
10	3100	N	3252	-0-	152	152	121	1	3131	3	N	-0-			1
11	2703	N	2551	-0-	-152	-0-	103	1	2448	3	N	-0-			1
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	87	1	2015	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 28,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

01	806	N	128	-0-	-678	-0-	10	1	118	2	N	-0-			-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-			-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	N	-0-			-0-
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
09	630	N	113	-0-	-517	-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-			-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	87	1	1086	2	N	2			77
							2	9							
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	163	1	868	2	N	1			78
							1	9							
03	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	165	1	952	2	N	2			80
							2	9							
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	358	1	933	2	N	3			83
							3	9							
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	713	1	990	2	N	19			102
							21	9							
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	259	1	921	2	N	6			108
							7	9							
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1257	1	984	2	N	2			110
							2	9							
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	1644	1	1136	2	N	7			117
							8	9							
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	500	1	1204	2	N	8			125
							9	9							
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	102	1	1176	2	N	-0-			125
11	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	85	1	981	2	N	-0-			125
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	151	1	1892	2	N	3			108
							3	9							
02	2044	N	1910	-0-	-134	-0-	250	1	1660	2	N	-0-			108
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	342	1	1909	2	N	-0-			108
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	265	1	1980	2	N	-0-			108
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	214	1	2075	2	N	-0-			108
06	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	209	1	1859	2	N	-0-			108
07	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	220	1	1834	2	N	-0-			108
08	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	255	1	1914	2	N	-0-			108
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	280	1	2014	2	N	-0-			108
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	343	1	1962	2	N	-0-			108
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	339	1	1854	2	N	-0-			108
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	323	1	1882	2	N	8			116
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 26,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	86	1	1553	2	N	-0-			-0-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	95	1	1367	2	N	-0-			-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	148	1	1579	2	N	-0-			-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	230	1	1608	2	N	-0-			-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	268	1	1698	2	N	-0-			-0-
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	235	1	1770	2	N	-0-			-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	263	1	1878	2	N	-0-			-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	335	1	1886	2	N	-0-			-0-
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	367	1	1734	2	N	-0-			-0-
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	462	1	1588	2	N	-0-			-0-
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	309	1	1772	2	N	-0-			-0-
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	182	1	1861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	27	1	826	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	26	1	831	2	N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	28	1	768	2	N	-0-					-0-
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	24	1	638	2	N	-0-					-0-
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	27	1	754	3	N	-0-					-0-
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	21	1	620	3	N	-0-					-0-
10	775	N	610	-0-	-165	-0-	23	1	587	3	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	3	N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1170	-0-	-230	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	13	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1984	-0-	-566	-0-	19	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	49	1	1932	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	N	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		427	-0-	427	427	8	1	419	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2193	-0-	2193	2620	49	1	2144	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2091	-0-	2091	4711	62	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	6709	X	1998	-0-	-4711	-0-	6	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	12	1	1907	2	N	-0-					-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	59	1	1901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT		411	-0-	411	411		38	1	373	2	N	-0-					30
07	14B2 EXT		2096	-0-	2096	2507		183	1	1910	2	N	3					33
								3	9									
08	14B2 EXT		3191	-0-	3191	5698		314	1	2865	2	N	11					44
								12	9									
09	8818	X	3120	-0-	-5698	-0-		310	1	2798	2	N	11					55
								12	9									
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-		300	1	2708	2	N	11					66
								12	9									
11	3090	X	2759	-0-	-331	-0-		266	1	2481	2	N	11					77
								12	9									
12	3193	X	2753	-0-	-440	-0-		247	1	2491	2	N	14					91
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		85	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		98	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		107	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		91	1	1836	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1957	-0-	-275	-0-		179	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1803	-0-	-357	-0-		144	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1874	-0-	-110	-0-		133	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		143	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		149	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		121	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1597	-0-	-683	-0-		55	1	1542	2	N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		75	1	1348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		80	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		75	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-		74	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-		71	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-		135	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		121	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		117	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		98	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		116	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-		99	1	1549	2	N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		55	1	1542	2	N	-0-					-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		82	1	1480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	560	N	48	-0-	-512	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	941	-0-	-379	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9834	-0-	6834	6834	590	1	9244	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	14738	-0-	11638	18472	884	1	13854	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14352	-0-	11252	29724	861	1	13491	2	N	-0-					-0-
09	42557	X	12833	-0-	-29724	-0-	1367	1	11466	2	N	-0-					-0-
10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	1893	1	10562	2	N	-0-					-0-
11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	1012	1	6569	2	N	-0-					-0-
*12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	545	1	5442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	20	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	21	1	120	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2864	2	34	9	N	31					99
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2331	2	21	9	N	19					118
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2886	2	50	9	N	45	47	1			116
04	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2331	2	26	9	N	24					140
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2375	2	25	9	N	23					163
06	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	2268	2	32	9	N	29	164	1			28
07	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2519	2	22	9	N	20					48
08	2945	X	2038	-0-	-907	-0-	1999	2	39	9	N	35					83
09	2370	X	1453	-0-	-917	-0-	1451	2	2	9	N	2					85
10	2542	X	1533	-0-	-1009	-0-	1531	2	2	9	N	2					87
11	2460	X	1680	-0-	-780	-0-	1671	2	9	9	N	8					95
12	2542	X	1306	-0-	-1236	-0-	1289	2	17	9	N	15					110

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3948	-0-	-1911	-0-	329	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3472	-0-	-924	-0-	275	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	297	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	284	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	316	1	3444	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	508	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	518	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	450	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3577	-0-	-173	-0-	451	1	3126	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	439	1	3079	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	427	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	426	1	3033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					26
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					26
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	192	2	18	9	N	16					42
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					42
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					42
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					42
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					42
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					42
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					42
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2784	-0-	-436	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3367	-0-	-12	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	16	1	582	2	N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	5	1	511	2	N	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	360	1	6008	2	N	28	197	1			44
							31	9									
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	372	1	5825	2	N	46					90
							51	9									
03	5673	X	5122	-0-	-551	-0-	322	1	4758	2	N	38					128
							42	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	384	1	5852	2	N	35					163
							39	9									
05	5673	X	5264	-0-	-409	-0-	374	1	4860	2	N	27					190
							30	9									
06	5490	X	3671	-0-	-1819	-0-	222	1	3446	2	N	3					193
							3	9									
07	5673	X	2202	-0-	-3471	-0-	132	1	2064	2	N	5	129	1			69
							6	9									
08	5673	X	3922	-0-	-1751	-0-	234	1	3668	2	N	18					87
							20	9									
09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	250	1	3922	2	N	16					103
							18	9									
10	5270	X	2913	-0-	-2357	-0-	174	1	2722	2	N	15					118
							17	9									
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	319	1	4991	2	N	17					135
							19	9									
12	3937	X	419	-0-	-3518	-0-	25	1	388	2	N	5					140
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3598	-0-	798	798	176	1	3422	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3987	-0-	887	1685	190	1	3797	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3438	-0-	438	2123	162	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	5770	X	3647	-0-	-2123	-0-	189	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	240	1	2968	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	183	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	195	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	183	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	159	1	2660	2	N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	N	-0-					-0-
*12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	226	1	2468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	127	1	1590	2	Y	60	177	1			57
							66	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1249	2	Y	43					100
							47	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	134	1	824	2	Y	32					132
							35	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					132
05	868	N	34	-0-	-834	-0-	4	1	28	2	Y	2					134
							2	9									
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	6					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					145
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	129	1	1488	2	Y	25					170
							28	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	322	1	1276	2	Y	35					205
							39	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	213	1	552	2	Y	14					219
							15	9									
11	1590	N	709	-0-	-881	-0-	146	1	517	2	Y	42	184	1			77
							46	9									
12	1643	X	562	-0-	-1081	-0-	110	1	434	2	Y	16					93
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1490	2	N	3					93
							3	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	464	1	1067	2	N	9					102
							10	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	N	6	82	1			26
							7	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	880	2	N	8					34
							9	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	N	11					45
							12	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	912	2	N	1					46
							1	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	2	N	11					57
							12	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	948	2	N	4					61
							4	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	7					68
							8	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	974	2	N	6					74
							7	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	972	2	N	3					77
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	15	-0-	-791	-0-	1 3	1 9	11	2	N	3					93
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9					102
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	82	1			26
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	15	2	N	8					34
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	249	2	N	11					45
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	167	2	N	1					46
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9 12	1 9	101	2	N	11					57
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	6 4	1 9	70	2	N	4					61
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	8 8	1 9	92	2	N	7					68
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	7 7	1 9	76	2	N	6					74
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	57	2	N	3					77

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1813	-0-	-63	-0-	6	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

01	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3714	-0-	-178	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3395	-0-	-945	-0-	20	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	33	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3615	-0-	-435	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	83	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2993	-0-	-757	-0-	192	1	2801	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2986	-0-	-889	-0-	160	1	2826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	212	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	356	1	3784	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	442	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	551	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	473	1	3568	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	513	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3232	-0-	-922	-0-	488	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3289	-0-	-761	-0-	574	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	748	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	482	1	2766	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	334	1	3419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	316	1	3956	2	N	43					233
							47	9									
02	4452	X	3358	-0-	-1094	-0-	267	1	3069	2	N	20					253
							22	9									
03	4929	X	2776	-0-	-2153	-0-	222	1	2554	2	N	-0-					253
04	4680	X	3751	-0-	-929	-0-	295	1	3399	2	N	52	182	1			123
							57	9									
05	4650	X	3924	-0-	-726	-0-	314	1	3604	2	N	5					128
							6	9									
06	4170	X	3736	-0-	-434	-0-	298	1	3430	2	N	7					135
							8	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	313	1	3592	2	N	18					153
							20	9									
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	316	1	3632	2	N	24					177
							26	9									
09	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	297	1	3411	2	N	15					192
							17	9									
10	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	241	1	2769	2	N	16					208
							18	9									
11	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	299	1	3438	2	N	24					232
							26	9									
12	3968	X	3381	-0-	-587	-0-	349	1	3025	2	N	6					238
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	13	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	24	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1412	-0-	-1161	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	52	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	932	-0-	-1648	-0-	60	1	872	2	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

01	6107	X	169	-0-	-5938	-0-	47	1	122	2	N	-0-					115
02	5516	X	1212	-0-	-4304	-0-	353	1	859	2	N	-0-					115
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					115
04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					115
05	1333	X	429	-0-	-904	-0-	161	1	268	2	N	-0-					115
06	5910	X	2690	-0-	-3220	-0-	2690	2			N	-0-					115
07	6107	X	29	-0-	-6078	-0-	29	2			N	-0-					115
08	6107	X	82	-0-	-6025	-0-	5	1	77	2	N	-0-					115
09	5910	X	120	-0-	-5790	-0-	4	1	116	2	N	-0-					115
10	2790	X	81	-0-	-2709	-0-	3	1	78	2	N	-0-					115
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					115
12	93	X	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

01	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	285	1	5758	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5322	-0-	-502	-0-	260	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5313	-0-	-1135	-0-	253	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4946	-0-	-1264	-0-	234	1	4712	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4663	-0-	-1630	-0-	242	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4135	-0-	-1715	-0-	205	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	300	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	322	1	7065	2	N	-0-					-0-
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	342	1	6289	2	N	-0-					-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	309	1	6240	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6200	-0-	-100	-0-	213	1	5987	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	326	1	5884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

01	2108	N	714	-0-	-1394	-0-	60	1	635	2	N	17	170	1			56
							19	9									
02	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	414	1	951	2	N	3					59
							3	9									
03	806	N	238	-0-	-568	-0-	16	1	197	2	N	23					82
							25	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					82
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					82
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					82
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					82
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					82
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

01	6262	X	5379	-0-	-883	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4655	-0-	-889	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5387	-0-	-751	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5249	-0-	-691	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5019	-0-	-201	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5004	-0-	-421	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3357	-0-	-1653	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	960	-0-	-4031	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	20	1	610	2	N	-0-					-0-
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	4	1	475	2	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	227	1	4584	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3375	-0-	-713	-0-	165	1	3210	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3289	-0-	-1299	-0-	276	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3377	-0-	-1273	-0-	292	1	3085	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	3507	-0-	-1298	-0-	395	1	3112	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3372	-0-	-1278	-0-	401	1	2971	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3344	-0-	-407	-0-	316	1	3028	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	142	1	3110	2	N	-0-			-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	237	1	3306	2	N	-0-			-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	174	1	3518	2	N	-0-			-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-			-0-
*12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	225	1	4059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

01	2914	X	2437	-0-	-477	-0-	541	1	1896	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	2078	-0-	-330	-0-	443	1	1635	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	491	1	2108	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	420	1	2149	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	452	1	2284	2	N	-0-			-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	456	1	2205	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	422	1	1816	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	566	1	1821	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	548	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	696	1	1635	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	494	1	1477	2	N	-0-			-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	339	1	1709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	471	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5059	-0-	-541	-0-	401	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	438	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5391	-0-	-369	-0-	419	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	467	1	5093	2	N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	762	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	771	1	4769	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	656	1	4720	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5607	-0-	-33	-0-	707	1	4900	2	N	-0-					-0-
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	753	1	5281	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5537	-0-	-103	-0-	699	1	4838	2	N	-0-					-0-
*12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	695	1	4937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		399	-0-	399	399	38	1	361	2	N	-0-					17
03	T. A.		348	-0-	348	747	65	1	280	2	N	3					20
							3	9									
04	T. A.		410	-0-	410	1157	85	1	325	2	N	-0-					20
05	1583	X	426	-0-	-1157	-0-	91	1	335	2	N	-0-					20
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					25
07	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					25
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	36	1	224	2	N	-0-					25
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	353	2	N	-0-					25
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-					25
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	548	2	N	15					40
							17	9									
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	601	2	N	20					60
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

01	3906	X	1884	-0-	-2022	-0-	1884	2			N	-0-					10
02	3668	X	395	-0-	-3273	-0-	8	1	387	2	N	-0-					10
03	4061	X	1302	-0-	-2759	-0-	1302	2			N	-0-					10
04	3930	X	721	-0-	-3209	-0-	1	1	720	2	N	-0-					10
05	3906	X	464	-0-	-3442	-0-	464	2			N	-0-					10
06	1830	X	245	-0-	-1585	-0-	242	2	3	9	N	3					13
07	1302	X	238	-0-	-1064	-0-	238	2			N	-0-					13
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	N	4					17
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3					20
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					20
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					20
*12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	19	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3166	-0-	-434	-0-	30	1	3136	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3157	-0-	-473	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	79	1	3099	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	195	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	171	1	3027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7964	-0-	-1057	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7221	-0-	-535	-0-	53	1	7168	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7772	-0-	-660	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7278	-0-	-882	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7421	-0-	-794	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6394	-0-	-1346	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7874	-0-	-124	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7191	-0-	-683	-0-	17	1	7174	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7624	-0-	-146	-0-	53	1	7571	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	3097	-0-	-4932	-0-	10	1	3087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	18	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	123	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	113	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	57	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	17	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	47	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6988	-0-	-320	-0-	24	1	6964	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7435	-0-	-215	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7717	-0-	-33	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7642	-0-	-77	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6817	-0-	-623	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7011	-0-	-708	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6781	-0-	-689	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6841	-0-	-878	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					105
02	1484	N	978	-0-	-506	-0-	976	2	2	9	N	2					107
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1849	2	12	9	N	11	69	1			49
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	15	1	1552	2	N	-0-					49
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	21	1	1525	2	N	21					70
							23	9									
06	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	1342	2	9	9	N	8					78
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	33	1	1719	2	N	14					92
							15	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	16	1	1658	2	N	18					110
							20	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	23	1	1616	2	N	2					112
							2	9									
10	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1625	2	1	9	N	1					113
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8	63	1			58
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	14	1	1617	2	N	3					61
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7015	-0-	-363	-0-	331	1	6684	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6491	-0-	-173	-0-	421	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	398	1	6693	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	378	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	403	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6900	-0-	-60	-0-	385	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	318	1	6293	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6458	-0-	-641	-0-	282	1	6176	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	357	1	6475	2	N	-0-					-0-
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	337	1	6811	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6622	-0-	-278	-0-	227	1	6395	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	347	1	6256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	655	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	305	1	7465	2	N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	241	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	211	1	6726	2	N	1					1
							1	9									
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	261	1	7159	2	N	-0-					1
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	264	1	7045	2	N	-0-					1
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	309	1	8499	3	N	-0-					1
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	375	1	8069	3	N	-0-					1
09	6750	X	6049	-0-	-701	-0-	202	1	5846	3	N	1					2
							1	9									
10	6975	X	2791	-0-	-4184	-0-	104	1	2687	3	N	-0-					2
11	6750	X	3320	-0-	-3430	-0-	134	1	3186	3	N	-0-					2
12	8804	X	2980	-0-	-5824	-0-	123	1	2857	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 77,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	650	-0-	-342	-0-	24	1	615	2	N	10					13
							11	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	20	1	613	2	N	2					15
							2	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	4					19
							4	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	N	1					20
							1	9									
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	23	1	673	2	N	6	19	1			7
							7	9									
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	31	1	609	2	N	-0-					7
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	24	1	553	3	N	-0-					7
08	713	N	531	-0-	-182	-0-	27	1	504	3	N	-0-					7
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	29	1	480	3	N	3					10
							3	9									
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	3	N	-0-					10
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					10
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8259	-0-	-359	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7103	-0-	-681	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7277	-0-	-1341	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6888	-0-	-1422	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7294	-0-	-1231	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6726	-0-	-1254	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6834	-0-	-1040	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6769	-0-	-516	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5803	-0-	-1482	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
*12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		102	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-			-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	N	-0-			-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	16	1	434	2	N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-			-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	2	N	-0-			-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	17	1	406	3	N	-0-			-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	20	1	370	3	N	-0-			-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	18	1	300	3	N	-0-			-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	22	1	357	3	N	-0-			-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	3	N	-0-			-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-			-0-
03	1023	X	167	-0-	-856	-0-	21	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	660	X	190	-0-	-470	-0-	22	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	150	1	933	2	Y	-0-			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	2	Y	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	98	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	98	1	644	2	Y	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	636	2	Y	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	120	1	526	2	Y	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	133	1	630	2	Y	-0-			-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	600	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2529	-0-	-327	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
05	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
07	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
09	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
10	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
11	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	211	-0-		-2207	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1541	-0-		-223	-0-	122	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1151	-0-		-1205	-0-	91	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-		-0-	-0-	182	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1806	-0-		-550	-0-	152	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	714	-0-		-936	-0-	97	1	617	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1655	-0-		-763	-0-	230	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1829	-0-		-589	-0-	223	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	742	-0-		-1598	-0-	93	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1471	-0-		-327	-0-	183	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	431	-0-		-1339	-0-	54	1	377	2	N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-		-0-	-0-	121	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7055	-0-		-974	-0-	463	1	6592	2	N	-0-					-0-
02	7433	X	7433	-0-		-0-	-0-	526	1	6907	2	N	-0-					-0-
03	8124	X	8124	-0-		-0-	-0-	491	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7198	-0-		-332	-0-	198	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7777	-0-		-438	-0-	251	1	7526	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7770	-0-		-180	-0-	71	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7829	-0-		-386	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7633	-0-		-489	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6345	-0-		-1425	-0-	155	1	6190	2	N	-0-					-0-
10	8144	X	8144	-0-		-0-	-0-	261	1	7883	2	N	-0-					-0-
11	7807	X	7807	-0-		-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*12	8078	X	8078	-0-		-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	1122	-0-	-3435	-0-	91	1	1031	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	1367	-0-	-2749	-0-	54	1	1313	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	201	-0-	-3643	-0-	6	1	195	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2219	-0-	-1501	-0-	68	1	2151	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	108	1	2959	2	N	-0-			-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	110	1	2941	2	N	-0-			-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	141	1	3870	3	N	-0-			-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	210	1	4526	3	N	1			1
							1	9							
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	134	1	3878	3	N	-0-			1
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	166	1	4298	3	N	-0-			1
11	4590	X	3425	-0-	-1165	-0-	138	1	3287	3	N	-0-			1
12	4743	X	3812	-0-	-931	-0-	158	1	3654	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 35,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6853	-0-	-184	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	5887	-0-	-469	-0-	21	1	5866	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6435	-0-	-602	-0-	6435	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	5895	-0-	-735	-0-	5895	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	5912	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	5140	-0-	-1490	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	5225	-0-	-1285	-0-	5225	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5543	-0-	-905	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	5268	-0-	-642	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	5304	-0-	-66	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	265	1	3776	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	268	1	3522	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	254	1	3946	2	N	-0-			-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	115	1	4063	2	N	-0-			-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	143	1	4303	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	35	1	3781	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3151	-0-	-1158	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
08	4433	X	2577	-0-	-1856	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	2172	-0-	-2118	-0-	53	1	2119	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	1809	-0-	-2624	-0-	58	1	1751	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	2155	-0-	-1655	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
*12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	4702	2			N	-0-					17
02	4732	X	2861	-0-	-1871	-0-	60	1	2801	2	N	-0-					17
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					17
04	5040	X	5027	-0-	-13	-0-	7	1	5019	2	N	1					18
							1	9									
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			N	-0-					18
06	5070	X	4831	-0-	-239	-0-	4831	2			N	-0-					18
07	5239	X	4755	-0-	-484	-0-	4755	2			N	-0-					18
08	5239	X	3747	-0-	-1492	-0-	3747	2			N	-0-					18
09	5040	X	4421	-0-	-619	-0-	4421	2			N	-0-					18
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					18
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					18
12	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 56,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	1458	-0-	-7284	-0-	320	1	1092	2	N	42					95
							46	9									
02	7896	X	951	-0-	-6945	-0-	918	2	33	9	N	30					125
03	8494	X	1235	-0-	-7259	-0-	401	1	834	2	N	-0-					125
04	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	2096	2			N	-0-					125
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	84	1	2423	2	N	-0-					125
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	71	173	1			23
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					23
08	4247	X	592	-0-	-3655	-0-	1	1	591	2	N	-0-					23
09	4110	X	1662	-0-	-2448	-0-	1662	2			N	-0-					23
10	2511	X	445	-0-	-2066	-0-	445	2			N	-0-					23
11	570	X	489	-0-	-81	-0-	123	1	366	2	N	-0-					23
*12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	118	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2882	-0-	-954	-0-	111	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2632	-0-	-1336	-0-	217	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2007	-0-	-2613	-0-	599	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2609	-0-	-2165	-0-	1207	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2597	-0-	-2023	-0-	1522	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2422	-0-	-771	-0-	1136	1	1286	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	58	1	2270	2	N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	99	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	116	1	4025	2	N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	123	1	4494	2	N	-0-					-0-
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	363	1	3102	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2019	-0-	-1089	-0-	185	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	283	1	2837	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	273	1	2698	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2500	-0-	-941	-0-	250	1	2250	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2351	-0-	-979	-0-	136	1	2215	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2510	-0-	-621	-0-	116	1	2394	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	89	1	2139	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	1952	-0-	-1018	-0-	115	1	1837	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1549	-0-	-962	-0-	91	1	1458	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1477	-0-	-953	-0-	89	1	1388	2	N	-0-			-0-
*12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	180	1	2882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
02	2324	X	244	-0-	-2080	-0-	10	1	234	2	N	-0-			-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	180	1	5465	2	N	-0-			-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	168	1	5344	2	N	1			1
							1	9							
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	137	1	3759	2	N	-0-			1
06	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	130	1	3465	2	N	-0-			1
07	4247	X	1247	-0-	-3000	-0-	44	1	1203	3	N	-0-			1
08	4247	X	1107	-0-	-3140	-0-	49	1	1058	3	N	-0-			1
09	4110	X	2126	-0-	-1984	-0-	71	1	2055	3	N	-0-			1
10	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	142	1	3677	3	N	-0-			1
11	3600	X	2649	-0-	-951	-0-	107	1	2542	3	N	-0-			1
*12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	92	1	2139	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 32,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7065	-0-	-685	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	6071	-0-	-929	-0-	45	1	6026	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	6553	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	6268	-0-	-1202	-0-	6268	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6162	-0-	-1185	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
06	6840	X	6289	-0-	-551	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	5230	-0-	-1311	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-			-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	19	1	7708	2	N	-0-			-0-
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	54	1	7735	2	N	-0-			-0-
*12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	25	1	7675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	311	1	14489	2	N	-0-					-0-
03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	443	1	14644	2	N	-0-					-0-
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	422	1	13466	2	N	-0-					-0-
05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	529	1	13126	2	N	-0-					-0-
06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	370	1	11667	2	N	-0-					-0-
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	219	1	11332	2	N	-0-					-0-
08	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	299	1	13020	2	N	-0-					-0-
09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	324	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	32	1	11190	2	N	-0-					-0-
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	67	1	11030	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	11341	-0-	-1989	-0-	343	1	10998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7612	-0-	-676	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7819	-0-	-731	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7990	-0-	-845	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6983	-0-	-1567	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6987	-0-	-1445	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6898	-0-	-932	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5880	-0-	-2118	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5885	-0-	-1435	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5534	-0-	-2030	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2497	-0-	-1905	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
03	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	61	1	10595	2	N	-0-					-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	90	1	9331	2	N	-0-					-0-
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
09	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	210	1	8273	2	N	-0-					-0-
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	499	1	7296	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7354	-0-	-2411	-0-	394	1	6960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4006	-0-	-1202	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	26	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4140	-0-	-1020	-0-	39	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3875	-0-	-1364	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4167	-0-	-783	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	251	1	9855	2	N	-0-					-0-
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	534	1	7807	2	N	-0-					-0-
*12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	359	1	6336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	70	1	12093	2	N	-0-					-0-
04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	102	1	10558	2	N	-0-					-0-
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
07	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8580	-0-	-410	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7850	-0-	-850	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7621	-0-	-1369	-0-	189	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7136	-0-	-1564	-0-	457	1	6679	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7418	-0-	-1417	-0-	398	1	7020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3460	-0-	-1655	-0-	104	1	3356	2	Y	-0-					80
02	4620	X	2946	-0-	-1674	-0-	88	1	2828	2	Y	27					107
							30	9									
03	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	109	1	3505	2	Y	90	84	1			113
							99	9									
04	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	107	1	3610	2	Y	-0-					113
05	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	99	1	3455	2	Y	4					117
							4	9									
06	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	87	1	3040	2	Y	21	111	1			27
							23	9									
07	3844	X	2998	-0-	-846	-0-	151	1	2847	2	Y	-0-					27
08	3844	X	2442	-0-	-1402	-0-	126	1	2316	2	Y	-0-					27
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-					27
10	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	144	1	2851	2	Y	9	1	8			35
							10	9									
11	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	140	1	2611	2	Y	3					38
							3	9									
12	3007	X	1516	-0-	-1491	-0-	75	1	1441	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 36,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10952	-0-	-1293	-0-	719	1	10233	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	3243	-0-	-7817	-0-	229	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	4532	-0-	-7434	-0-	274	1	4258	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	7687	-0-	-3893	-0-	211	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	2076	-0-	-9518	-0-	67	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	6260	-0-	-4330	-0-	57	1	6203	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7425	-0-	-511	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6951	-0-	-729	-0-	169	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	287	1	8657	2	N	-0-					-0-
11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	869	-0-	-6571	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	706	1	7773	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7499	-0-	-509	-0-	593	1	6906	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8362	-0-	-287	-0-	662	1	7700	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	639	1	7581	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8294	-0-	-200	-0-	696	1	7598	2	N	-0-					-0-
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	1172	1	7502	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8456	-0-	-38	-0-	1177	1	7279	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7561	-0-	-933	-0-	923	1	6638	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	6922	-0-	-1748	-0-	874	1	6048	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7545	-0-	-1414	-0-	942	1	6603	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6562	-0-	-2108	-0-	828	1	5734	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6662	-0-	-1801	-0-	822	1	5840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	123	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	88	-0-	-470	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	44	-0-	-646	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	80 32	1 9	1328	2	N	29					37
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	68 25	1 9	1062	2	N	23					60
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78 34	1 9	1225	2	N	31	1	8			90
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	109 22	1 9	1242	2	N	20					110
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96 8	1 9	1328	2	N	7					117
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136 25	1 9	1448	2	N	23					140
07	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	68 3	1 9	1069	2	N	3					143
08	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	72 33	1 9	1121	2	N	30					173
09	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	144 22	1 9	1153	2	N	20					193
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	103 11	1 9	1187	2	N	10	181	1			22
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	108 20	1 9	1237	2	N	18					40
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	109 14	1 9	1250	2	N	13					53

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

01	7936	X	7570	-0-	-366	-0-	288	1	7282	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6742	-0-	-426	-0-	259	1	6483	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7508	-0-	-428	-0-	283	1	7225	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	256	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7158	-0-	-716	-0-	255	1	6903	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6448	-0-	-872	-0-	225	1	6223	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	235	1	6308	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6527	-0-	-975	-0-	242	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6416	-0-	-514	-0-	236	1	6180	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6274	-0-	-887	-0-	233	1	6041	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6320	-0-	-130	-0-	237	1	6083	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	231	1	6035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

01	9951	X	9852	-0-	-99	-0-	402	1	9450	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	2359	-0-	-6629	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
04	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	613	1	17808	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	482	1	15824	2	N	-0-					-0-
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	485	1	15704	2	N	-0-					-0-
07	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	41	1	16607	2	N	-0-					-0-
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	83	1	16262	2	N	-0-					-0-
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	67	1	12305	2	N	-0-					-0-
10	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	271	1	12956	2	N	-0-					-0-
11	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	176	1	11100	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	10658	-0-	-5989	-0-	191	1	10467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	361	-0-	-5839	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	508	-0-	-5092	-0-	11	1	497	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	540	X	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	12	1	607	2	N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	9	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	17	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	120	-0-	-655	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	140	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	212	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	160	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	60	-0-	-1459	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	156	-0-	-1314	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	316	-0-	-831	-0-	39	1	277	2	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9290	-0-		-506	-0-		774	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8355	-0-		-297	-0-		661	1	7694	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9036	-0-		-822	-0-		715	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8701	-0-		-839	-0-		677	1	8024	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8868	-0-		-990	-0-		745	1	8123	2	N	-0-					-0-
06	9144	X	9144	-0-		-0-	-0-		1235	1	7909	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8881	-0-		-357	-0-		1237	1	7644	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8526	-0-		-495	-0-		1041	1	7485	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8263	-0-		-887	-0-		1043	1	7220	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8607	-0-		-848	-0-		1074	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8109	-0-		-1041	-0-		1023	1	7086	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8259	-0-		-607	-0-		1019	1	7240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-		4583	2	6	9	N	5					57
02	3867	X	3867	-0-		-0-	-0-		3855	2	12	9	N	11					68
03	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-		3739	2	17	9	N	15					83
04	4150	X	4150	-0-		-0-	-0-		4137	2	13	9	N	12					95
05	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-		4256	2	3	9	N	3					98
06	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-		3860	2			N	-0-	63	1			35
07	4256	X	4256	-0-		-0-	-0-		4253	2	3	9	N	3					38
08	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-		4037	2	8	9	N	7					45
09	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-		3857	2	7	9	N	6					51
10	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-		4075	2	8	9	N	7					58
11	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-		4312	2	11	9	N	10					68
*12	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-		4248	2	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 49,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2866	-0-		-1660	-0-		247	1	2602	2	N	15					149
									17	9									
02	4088	X	1958	-0-		-2130	-0-		592	1	1358	2	N	7					156
									8	9									
03	3968	X	-0-	-0-		-3968	-0-						N	-0-					156
04	3810	X	-0-	-0-		-3810	-0-						N	-0-					156
05	3937	X	-0-	-0-		-3937	-0-						N	-0-					156
06	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-						N	-0-					156
07	2170	X	-0-	-0-		-2170	-0-						N	-0-					156
08	49	X	49	-0-		-0-	-0-		4	1	45	2	N	-0-					156
09	158	X	158	-0-		-0-	-0-		13	1	145	2	N	-0-					156
10	101	X	101	-0-		-0-	-0-		8	1	93	2	N	-0-					156
11	73	X	73	-0-		-0-	-0-		6	1	67	2	N	-0-					156
*12	226	N	226	-0-		-0-	-0-		18	1	208	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1023	N	814	-0-	-209	-0-	60	1	754	2	N	-0-					17
02		252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	207	2	N	-0-					17
03		392	N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	332	2	N	-0-					17
04		1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	N	-0-					17
05		1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	-0-					17
06		1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	3					20
								3	9									
07		1085	N	774	-0-	-311	-0-	59	1	682	2	N	30					50
								33	9									
08		1085	N	398	-0-	-687	-0-	31	1	359	2	N	7					57
								8	9									
09		1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	2	N	11					68
								12	9									
10		1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	N	4					72
								4	9									
11		975	N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	N	-0-					72
*12		978	N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	887	2	N	13					85
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	287	1	1989	2	Y	42	34	1			35
							46	9									
02	2968	X	2070	-0-	-898	-0-	972	1	1065	2	Y	30	16	1			49
							33	9									
03	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	595	1	1864	2	Y	84	35	1			98
							92	9									
04	3180	X	2186	-0-	-994	-0-	963	1	1202	2	Y	19	108	1			9
							21	9									
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	1003	1	1473	2	Y	36	22	1			23
							40	9									
06	2460	X	1216	-0-	-1244	-0-	197	1	979	2	Y	36	22	1			37
							40	9									
07	2542	X	1410	-0-	-1132	-0-	237	1	1153	2	Y	18	23	1			32
							20	9									
08	2542	X	2060	-0-	-482	-0-	387	1	1662	2	Y	10	19	1			23
							11	9									
09	2430	X	2195	-0-	-235	-0-	400	1	1782	2	Y	12	11	1			24
							13	9									
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	490	1	2157	2	Y	15	21	1			18
							17	9									
11	1980	X	1707	-0-	-273	-0-	328	1	1362	2	Y	15	19	1			14
							17	9									
12	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	253	1	967	2	Y	33	20	1			27
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2242	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	68	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	86	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1660	-0-	-590	-0-	51	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	38	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	45	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	58	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	6	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	780	-0-	-1140	-0-	5	1	775	2	N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	36	1	1152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	234	1	2577	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	196	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	218	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	204	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	225	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	375	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	375	1	2313	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	317	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	321	1	2223	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	335	1	2353	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	294	1	2039	2	N	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	327	1	2318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3028	-0-	-1777	-0-	114	1	2914	2	N	-0-					114
02	4200	X	2825	-0-	-1375	-0-	89	1	2708	2	N	25					139
							28	9									
03	3875	X	2128	-0-	-1747	-0-	74	1	2054	2	N	-0-	132	1			7
04	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	110	1	3000	2	N	1					8
							1	9									
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	107	1	3135	2	N	1					9
							1	9									
06	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	145	1	2864	2	N	-0-					9
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	133	1	3119	3	N	-0-	1	1			8
08	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	160	1	2999	3	N	-0-					8
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	183	1	3038	3	N	-0-					8
10	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	171	1	2792	3	N	-0-					8
11	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	180	1	2896	3	N	-0-					8
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	193	1	3061	3	N	17					25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2585	-0-	-1073	-0-	209	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2460	-0-	-536	-0-	97	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1553	-0-	-937	-0-	47	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	134	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	136	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	121	1	3328	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	155	1	3348	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	114	1	3297	3	N	1					1
							1	9									
10	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	140	1	3632	3	N	-0-					1
11	3750	X	606	-0-	-3144	-0-	24	1	582	3	N	-0-					1
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6374	-0-	6374	12904	361	1	6013	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5476	-0-	5476	18380	409	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	24464	X	6084	-0-	-18380	-0-	489	1	5595	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5786	-0-	-544	-0-	405	1	5381	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	330	1	5174	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5619	-0-	-561	-0-	436	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	1329	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	744	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5776	-0-	-14	-0-	579	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5844	-0-	-945	-0-	452	1	5392	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5474	-0-	-1096	-0-	486	1	4988	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	542	1	4672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	198	1	6381	2	Y	11					43
							12	9									
02	6524	X	5958	-0-	-566	-0-	179	1	5735	2	Y	40	30	1	3	8	50
							44	9									
03	7223	X	6453	-0-	-770	-0-	194	1	6236	2	Y	21					71
							23	9									
04	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	180	1	6085	2	Y	3					74
							3	9									
05	6758	X	6347	-0-	-411	-0-	177	1	6164	2	Y	5	48	1	5	8	26
							6	9									
06	6390	X	6041	-0-	-349	-0-	167	1	5864	2	Y	9					35
							10	9									
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5993	2	11	9	Y	10					45
08	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5919	2	2	9	Y	2					47
09	6270	X	5703	-0-	-567	-0-	5703	2			Y	-0-					47
10	6355	X	5928	-0-	-427	-0-	5928	2			Y	-0-					47
11	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	5651	2			Y	-0-					47
12	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	5863	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 72,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
03	3007	N	2737	-0-	-270	-0-	16	1	2721	2	N	-0-			-0-
04	2970	N	2684	-0-	-286	-0-	26	1	2658	2	N	-0-			-0-
05	3038	N	2606	-0-	-432	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
09	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
10	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	64	1	2515	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2470	-0-	-260	-0-	158	1	2312	2	N	-0-			-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	119	1	2103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	646	1	3088	2	N	3			72
							3	9							
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	518	1	3450	2	N	2			74
							2	9							
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	733	1	3408	2	N	6			80
							7	9							
04	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	521	1	3019	2	N	5			85
							6	9							
05	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	501	1	3185	2	N	10			95
							11	9							
06	4260	X	3606	-0-	-654	-0-	546	1	3057	2	N	3			98
							3	9							
07	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	3787	2	2	9	N	2			100
08	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	634	1	3134	2	N	-0-			100
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	717	1	3006	2	N	10			110
							11	9							
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	714	1	3149	2	N	7			117
							8	9							
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	897	1	2776	2	N	6			123
							7	9							
*12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	732	1	3056	2	N	7			130
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 45,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	618	1	2132	2	N	20					110
							22	9									
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	843	1	1774	2	N	-0-					110
03	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	634	1	1839	2	N	23	1	8			132
							25	9									
04	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	372	1	1459	2	N	15	114	1	1	8	32
							17	9									
05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	604	1	1935	2	N	8					40
							9	9									
06	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	417	1	1198	2	N	5					45
							6	9									
07	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	831	1	1933	2	N	3					48
							3	9									
08	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	783	1	1494	2	N	10					58
							11	9									
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1047	1	1884	2	N	20					78
							22	9									
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1464	1	1990	2	N	-0-					78
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	736	1	2186	2	N	9					87
							10	9									
12	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	534	1	1767	2	N	20					107
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	17033	-0-	-1660	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
02	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	355	1	16544	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15708	-0-	-2148	-0-	461	1	15247	2	N	-0-					-0-
04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	533	1	17008	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	15228	-0-	-3496	-0-	590	1	14638	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	15055	-0-	-3065	-0-	463	1	14592	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15761	-0-	-2963	-0-	299	1	15462	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	16215	-0-	-1920	-0-	364	1	15851	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	14616	-0-	-2934	-0-	436	1	14180	2	N	-0-					-0-
10	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	46	1	16039	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	14613	-0-	-1077	-0-	89	1	14524	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	16058	-0-	-155	-0-	486	1	15572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1333	1	6375	2	N	32	1	8			133
							35	9									
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	928	1	6178	2	N	13	11	8			135
							14	9									
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1416	1	6585	2	N	47	4	8			178
							52	9									
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1132	1	6564	2	N	31	9	8			200
							34	9									
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1058	1	6730	2	N	20	2	8			218
							22	9									
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1161	1	6506	2	N	50	1	8			267
							55	9									
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7885	2	25	9	N	23	195	1			95
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	1319	1	6521	2	N	5					100
							6	9									
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	1411	1	5919	2	N	28					128
							31	9									
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1405	1	6197	2	N	22					150
							24	9									
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1794	1	5555	2	N	5					155
							6	9									
*12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	1463	1	6113	2	N	55					210
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 91,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

01	2666	X	962	-0-	-1704	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	799	-0-	-1609	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	866	-0-	-1800	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	748	-0-	-1832	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	810	-0-	-1546	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	930	X	205	-0-	-725	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4496	-0-	1496	1496	4496	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4069	-0-	969	2465	4069	2			N	-0-					-0-
11	2465	N	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	5098	-0-	1998	1998	5098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6030	-0-	-466	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6222	-0-	-970	-0-	36	1	6186	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	3336	-0-	-3624	-0-	32	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	3359	-0-	-3833	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6575	-0-	-385	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	243	1	9570	2	N	-0-					-0-
11	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	644	1	9412	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7443	-0-	-958	-0-	399	1	7044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7032	-0-	-625	-0-	462	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6452	-0-	-464	-0-	456	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	414	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6477	-0-	-573	-0-	178	1	6299	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6461	-0-	-700	-0-	208	1	6253	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6049	-0-	-851	-0-	55	1	5994	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6027	-0-	-1103	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5375	-0-	-1476	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5351	-0-	-1129	-0-	130	1	5221	2	N	-0-					-0-
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	252	1	7621	2	N	-0-					-0-
11	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
*12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	44	1	7570	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7565	-0-	-385	-0-	72	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7645	-0-	-570	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7257	-0-	-555	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6991	-0-	-569	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	174	1	6857	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6569	-0-	-601	-0-	421	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7245	-0-	-133	-0-	388	1	6857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10519	-0-	-1230	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9688	-0-	-924	-0-	204	1	9484	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	300	1	9943	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9866	-0-	-634	-0-	300	1	9566	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	388	1	9631	2	N	-0-					-0-
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	323	1	10167	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9608	-0-	-1118	-0-	182	1	9426	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9733	-0-	-497	-0-	219	1	9514	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9604	-0-	-896	-0-	287	1	9317	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	25	1	8757	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8353	-0-	-2147	-0-	51	1	8302	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	281	1	9003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	315	1	10154	2	N	-0-					112
02	9464	X	8976	-0-	-488	-0-	272	1	8704	2	N	-0-					112
03	10478	X	9825	-0-	-653	-0-	296	1	9500	2	N	26					138
							29	9									
04	10140	X	10069	-0-	-71	-0-	289	1	9780	2	N	-0-					138
05	10478	X	9939	-0-	-539	-0-	277	1	9662	2	N	-0-					138
06	10140	X	9546	-0-	-594	-0-	265	1	9281	2	N	-0-					138
07	10416	X	9129	-0-	-1287	-0-	9125	2	4	9	N	4					142
08	10416	X	9480	-0-	-936	-0-	9480	2			N	-0-					142
09	10080	X	9153	-0-	-927	-0-	9153	2			N	-0-					142
10	9951	X	9483	-0-	-468	-0-	9483	2			N	-0-					142
11	9540	X	9391	-0-	-149	-0-	9391	2			N	-0-					142
*12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 115,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13623	-0-	-978	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12679	-0-	-509	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13297	-0-	-1087	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13211	-0-	-529	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13405	-0-	-638	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12927	-0-	-663	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12967	-0-	-1076	-0-	35	1	12932	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12812	-0-	-828	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12712	-0-	-488	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	13101	-0-	-291	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12879	-0-	-51	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
*12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14354	-0-	-154	-0-	432	1	13922	2	N	-0-					132
02	13104	X	12310	-0-	-794	-0-	374	1	11936	2	N	-0-					132
03	14508	X	13972	-0-	-536	-0-	422	1	13550	2	N	-0-					132
04	14040	X	13633	-0-	-407	-0-	391	1	13232	2	N	9	4	8			137
							10	9									
05	14508	X	13925	-0-	-583	-0-	388	1	13537	2	N	-0-					137
06	13890	X	13458	-0-	-432	-0-	374	1	13084	2	N	-0-					137
07	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					137
08	14074	X	13214	-0-	-860	-0-	60	1	13154	2	N	-0-					137
09	13620	X	12771	-0-	-849	-0-	45	1	12726	2	N	-0-					137
10	14508	X	13202	-0-	-1306	-0-	25	1	13177	2	N	-0-					137
11	14040	X	12928	-0-	-1112	-0-	13	1	12915	2	N	-0-					137
12	14198	X	12881	-0-	-1317	-0-	12881	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 161,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	140	1	662	2	N	-0-					-0-
02	560	N	37	-0-	-523	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
04	780	N	50	-0-	-730	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9054	-0-	-578	-0-	32	1	9022	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10025	-0-	-639	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9177	-0-	-1143	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9524	-0-	-489	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9340	-0-	-350	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9150	-0-	-863	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9283	-0-	-730	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8538	-0-	-792	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8578	-0-	-1063	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7915	-0-	-1415	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8063	-0-	-1206	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5254	-0-	-318	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5495	-0-	-643	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5609	-0-	-511	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5748	-0-	-421	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5313	-0-	-657	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5547	-0-	-363	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5834	-0-	-614	-0-	34	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5743	-0-	-557	-0-	55	1	5688	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5849	-0-	-661	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5609	-0-	-691	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5920	-0-	-559	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	139	1	5475	2	N	-0-					-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	589	1	8612	2	N	-0-					-0-
*12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	536	1	9464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	13390	-0-	-3494	-0-	281	1	13109	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	13139	-0-	-7042	-0-	385	1	12754	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	12670	-0-	-6860	-0-	385	1	12285	2	N	-0-					-0-
05	20181	X	10985	-0-	-9196	-0-	425	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	8390	-0-	-7840	-0-	258	1	8132	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	6787	-0-	-8031	-0-	129	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	6319	-0-	-6825	-0-	142	1	6177	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	7209	-0-	-5451	-0-	215	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	5595	-0-	-5379	-0-	16	1	5579	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	3178	-0-	-5222	-0-	19	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	2399	-0-	-4390	-0-	73	1	2326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	107	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5693	-0-	5693	9173	108	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5903	-0-	5903	15076	133	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	20958	X	5882	-0-	-15076	-0-	176	1	5706	2	N	-0-					-0-
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	17	1	5880	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	3955	-0-	-1745	-0-	24	1	3931	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	1435	-0-	-4455	-0-	43	1	1392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5457	-0-	-2045	-0-	398	1	4976	2	N	75	193	1			77
							83	9									
02	6636	X	5478	-0-	-1158	-0-	611	1	4845	2	N	20					97
							22	9									
03	7285	X	2868	-0-	-4417	-0-	369	1	2499	2	N	-0-					97
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					97
05	6076	X	2038	-0-	-4038	-0-	296	1	1722	2	N	18					115
							20	9									
06	5880	X	4304	-0-	-1576	-0-	621	1	3661	2	N	20					135
							22	9									
07	6076	X	4913	-0-	-1163	-0-	616	1	4275	2	N	20					155
							22	9									
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	855	1	4099	2	N	47					202
							52	9									
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1072	1	4082	2	N	48	178	1			72
							53	9									
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	876	1	4646	2	N	55					127
							61	9									
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	742	1	5022	2	N	-0-					127
*12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	725	1	5563	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 52,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3577	2	2	9	N	2					60
02	4032	X	3331	-0-	-701	-0-	3325	2	6	9	N	5					65
03	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3646	2	13	9	N	12					77
04	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	3476	2			N	-0-					77
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	104	1	3721	2	N	5					82
							6	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	163	1	3766	2	N	1					83
							1	9									
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3538	2	2	9	N	2					85
08	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3480	2	2	9	N	2					87
09	3930	X	3365	-0-	-565	-0-	3365	2			N	-0-					87
10	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	3555	2			N	-0-					87
11	3930	X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			N	-0-					87
12	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 42,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	734	1	8351	2	N	-0-					-0-
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	324	1	7920	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	5464	-0-	-3371	-0-	174	1	5290	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	2594	-0-	-6196	-0-	79	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7146	-0-	-1968	-0-	251	1	6895	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7915	-0-	-905	-0-	286	1	7629	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7616	-0-	-1498	-0-	267	1	7349	3	N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	341	1	7333	3	N	1					1
							1	9									
09	7920	X	6587	-0-	-1333	-0-	220	1	6366	3	N	1					2
							1	9									
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	310	1	8019	3	N	-0-					2
11	7920	X	6839	-0-	-1081	-0-	275	1	6564	3	N	-0-					2
12	7688	X	4914	-0-	-2774	-0-	203	1	4711	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 82,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	155	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5457	-0-	-1011	-0-	239	1	5218	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6363	-0-	-1356	-0-	201	1	6162	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7387	-0-	-83	-0-	778	1	6609	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7343	-0-	-376	-0-	912	1	6431	2	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	508	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5978	-0-	-1648	-0-	2187	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5484	-0-	-2142	-0-	2007	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	4588	-0-	-2792	-0-	2003	1	2585	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	4735	-0-	-2612	-0-	2118	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4195	-0-	-2015	-0-	1961	1	2234	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	2144	1	2145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4585	-0-	-375	-0-	4585	2			N	-0-					34
02	4480	X	4089	-0-	-391	-0-	4089	2			N	-0-					34
03	4867	X	4794	-0-	-73	-0-	4783	2	11	9	N	10					44
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					44
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	124	1	4434	2	N	-0-					44
06	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	184	1	4256	2	N	4					48
							4	9									
07	4960	X	4800	-0-	-160	-0-	4799	2	1	9	N	1					49
08	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	4648	2	2	9	N	2					51
09	4800	X	4438	-0-	-362	-0-	4436	2	2	9	N	2					53
10	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4573	2	3	9	N	3					56
11	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					56
12	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	4103	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 54,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	454	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	264	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	176	1	5409	2	N	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	241	1	5486	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5625	-0-	-141	-0-	283	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	354	1	4908	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	324	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	301	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	466	1	4673	2	N	-0-					-0-
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	183	1	5612	2	N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	303	1	5588	2	N	-0-					-0-
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	455	1	5366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11830	-0-	-3010	-0-	249	1	11581	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	12162	-0-	-4268	-0-	357	1	11805	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	9741	-0-	-6159	-0-	296	1	9445	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	8923	-0-	-7507	-0-	346	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	7267	-0-	-7913	-0-	224	1	7043	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	6149	-0-	-6964	-0-	116	1	6033	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	5194	-0-	-6958	-0-	117	1	5077	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8500	-0-	-1250	-0-	254	1	8246	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7962	-0-	-966	-0-	23	1	7939	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7258	-0-	-2	-0-	44	1	7214	2	N	-0-					-0-
*12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	227	1	7270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	3039	-0-	-3874	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4775	-0-	-1469	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	2281	-0-	-3981	-0-	13	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	30	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4166	-0-	-1135	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3259	-0-	-1871	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
08	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	248	1	9733	2	N	-0-					-0-
11	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	648	1	9463	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	10993	-0-	-508	-0-	589	1	10404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	135	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	338	1	818	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	210	1	616	2	N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	378	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	341	1	798	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	225	1	531	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	243	1	551	2	N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	407	1	687	2	N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	488	1	1174	2	N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	626	1	1039	2	N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	117	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2467	-0-	-1408	-0-	424	1	2030	2	N	12					240
							13	9									
02	3500	X	3054	-0-	-446	-0-	397	1	2642	2	N	14	11	8			243
							15	9									
03	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	618	1	2876	2	N	20	199	1	6	8	58
							22	9									
04	3750	X	3346	-0-	-404	-0-	487	1	2822	2	N	34	15	8			77
							37	9									
05	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	454	1	2889	2	N	22	2	8			97
							24	9									
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	474	1	2655	2	N	-0-					97
07	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3103	2	18	9	N	16					113
08	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	457	1	2262	2	N	12					125
							13	9									
09	3360	X	2477	-0-	-883	-0-	474	1	1989	2	N	13					138
							14	9									
10	3379	X	2402	-0-	-977	-0-	443	1	1955	2	N	4					142
							4	9									
11	3120	X	1976	-0-	-1144	-0-	479	1	1485	2	N	11					153
							12	9									
12	3131	X	1957	-0-	-1174	-0-	373	1	1560	2	N	22					175
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1991	2	N	3					83
							3	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	61	1	1940	2	N	-0-					83
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					83
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	17	1	579	2	N	2					85
							2	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					85
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5764	-0-	-839	-0-	173	1	5591	2	Y	-0-					78
02	5964	X	4628	-0-	-1336	-0-	140	1	4488	2	Y	-0-					78
03	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	182	1	5852	2	Y	1	62	1			17
							1	9									
04	6210	X	5612	-0-	-598	-0-	160	1	5417	2	Y	32					49
							35	9									
05	6417	X	5004	-0-	-1413	-0-	139	1	4862	2	Y	3					52
							3	9									
06	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	147	1	5148	2	Y	19	49	1			22
							21	9									
07	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	266	1	5010	2	Y	5					27
							6	9									
08	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	284	1	5202	2	Y	8					35
							9	9									
09	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	241	1	4775	2	Y	12					47
							13	9									
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	271	1	5369	2	Y	8					55
							9	9									
11	5310	X	5136	-0-	-174	-0-	262	1	4871	2	Y	3					58
							3	9									
*12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	274	1	5235	2	Y	14					72
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 64,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

01	6510	X	5316	-0-	-1194	-0-	927	1	4389	2	N	-0-					-0-
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	412	1	7693	2	N	-0-					-0-
03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	411	1	7839	2	N	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	356	1	7193	2	N	-0-					-0-
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	416	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	391	1	6960	2	N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	379	1	7214	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6206	-0-	-614	-0-	270	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5260	-0-	-1340	-0-	271	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	243	1	4906	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4938	-0-	-1662	-0-	169	1	4769	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5032	-0-	-2563	-0-	264	1	4768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					2
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	12	1	1125	2	N	-0-					2
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					2
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					2
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					2
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					2
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					2
08	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					2
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	21	1	1224	2	N	-0-					2
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					2
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	N	-0-					2
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	220	1	7105	2	Y	-0-					38
02	7000	X	6681	-0-	-319	-0-	203	1	6478	2	Y	-0-	26	1			12
03	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	227	1	7267	2	Y	9					21
							10	9									
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	212	1	7193	2	Y	1					22
							1	9									
05	7533	X	7494	-0-	-39	-0-	209	1	7285	2	Y	-0-	15	1			7
06	7260	X	7084	-0-	-176	-0-	197	1	6887	2	Y	-0-					7
07	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	7033	2			Y	-0-					7
08	7657	X	7049	-0-	-608	-0-	7046	2	3	9	Y	3					10
09	7410	X	6812	-0-	-598	-0-	6808	2	4	9	Y	4					14
10	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	6970	2			Y	-0-					14
11	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			Y	-0-					14
12	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	6951	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 84,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1803	-0-	-1576	-0-	434	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2667	-0-	-385	-0-	1367	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	1433	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	1160	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	317	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	349	-0-	-2501	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	180	1	932	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1429	-0-	-1454	-0-	273	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	802	-0-	-1718	-0-	163	1	639	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1428	-0-	-215	-0-	265	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	694	-0-	-686	-0-	153	1	541	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	19	-0-	-1407	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	1099	1	3795	2	N	32	177	1			67
							35	9									
02	5292	X	4946	-0-	-346	-0-	1580	1	3322	2	N	40					107
							44	9									
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	1269	1	3679	2	N	32	2	8			137
							35	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1037	1	4073	2	N	33	63	1			107
							36	9									
05	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	1177	1	3774	2	N	15					122
							17	9									
06	5310	X	4152	-0-	-1158	-0-	1060	1	3048	2	N	40					162
							44	9									
07	5487	X	4933	-0-	-554	-0-	1477	1	3434	2	N	20					182
							22	9									
08	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	1670	1	3188	2	N	16					198
							18	9									
09	5160	X	4396	-0-	-764	-0-	1563	1	2815	2	N	16	180	1	1	8	33
							18	9									
10	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	2029	1	2758	2	N	20					53
							22	9									
11	4770	X	4660	-0-	-110	-0-	1170	1	3479	2	N	10					63
							11	9									
12	4929	X	3746	-0-	-1183	-0-	861	1	2852	2	N	30					93
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 56,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1007	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	2916	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	3731	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	3371	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4164	-0-	-2129	-0-	808	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	4176	-0-	-3114	-0-	331	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	3657	-0-	-3907	-0-	592	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	3575	-0-	-3989	-0-	683	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	3354	-0-	-3966	-0-	682	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3563	-0-	-746	-0-	661	1	2902	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3227	-0-	-943	-0-	712	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	1153	1	2009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	357	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3805	-0-	-171	-0-	301	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	307	1	3575	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3831	-0-	-429	-0-	298	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	321	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	540	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	576	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	502	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	505	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	488	1	3423	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	469	1	3250	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	495	1	3521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5262	-0-	-2023	-0-	425	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6251	-0-	-329	-0-	246	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	207	1	6290	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	184	1	5840	2	N	1					1
							1	9									
05	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	231	1	6356	2	N	-0-					1
06	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	211	1	5623	2	N	-0-					1
07	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	188	1	5166	3	N	-0-					1
08	6572	X	5341	-0-	-1231	-0-	237	1	5104	3	N	-0-					1
09	6360	X	4768	-0-	-1592	-0-	159	1	4608	3	N	1					2
							1	9									
10	6572	X	4801	-0-	-1771	-0-	179	1	4622	3	N	-0-					2
11	5820	X	4083	-0-	-1737	-0-	164	1	3919	3	N	-0-					2
12	5363	X	4340	-0-	-1023	-0-	179	1	4161	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 65,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	417	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4690	-0-	-350	-0-	184	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	155	1	4718	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2967	-0-	-2043	-0-	90	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	151	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	150	1	4008	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	144	1	3960	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	191	1	4107	3	N	1					1
							1	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	141	1	4070	3	N	-0-					1
10	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	152	1	3930	3	N	-0-					1
11	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	161	1	3837	3	N	-0-					1
12	4309	X	3517	-0-	-792	-0-	145	1	3372	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	148	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	125	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	109	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1020	-0-	-747	-0-	85	1	935	2	N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	284	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	310	1	1921	2	N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	220	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	231	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1692	-0-	-540	-0-	211	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	164	1	1132	2	N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	138	1	983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	2563	-0-	-1021	-0-	99	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	217	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1446	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	2147	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	3836	1	2711	2	N	-0-					-0-
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	2918	1	3306	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	1755	-0-	-3267	-0-	44	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	1337	-0-	-5203	-0-	37	1	1300	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					65
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	N	-0-					65
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	2	N	-0-					65
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					65
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					65
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					65
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					65
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					65
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					65
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

01	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	212	1	5446	2	N	58	67	1						41
							64	9												
02	5348	X	5309	-0-	-39	-0-	168	1	5102	2	N	35	4	8						72
							39	9												
03	5921	X	4965	-0-	-956	-0-	170	1	4752	2	N	39	64	1						47
							43	9												
04	5550	X	5527	-0-	-23	-0-	195	1	5295	2	N	34	66	1						15
							37	9												
05	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	179	1	5243	2	N	44								59
							48	9												
06	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	242	1	4800	2	N	28								87
							31	9												
07	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	216	1	5082	3	N	20	66	1	3	8				38
							22	9												
08	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	272	1	5105	3	N	26								64
							29	9												
09	5520	X	5161	-0-	-359	-0-	293	1	4861	3	N	6	63	1						7
							7	9												
10	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	306	1	5005	3	N	26								33
							29	9												
11	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	274	1	4408	3	N	33								66
							36	9												
12	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	265	1	4198	3	N	31	66	1						31
							34	9												

TOTAL GAS PROD: 62,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	2	N	28					50
							31	9									
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	7	1	1538	2	N	-0-					50
03	2635	X	1545	-0-	-1090	-0-	9	1	1536	2	N	-0-					50
04	2550	X	1773	-0-	-777	-0-	11	1	1740	2	N	20					70
							22	9									
05	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	12	1	1967	2	N	-0-					70
06	2100	X	1899	-0-	-201	-0-	6	1	1884	2	N	8					78
							9	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	12	1	1936	2	N	-0-					78
08	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	13	1	1778	2	N	-0-					78
09	1920	X	1422	-0-	-498	-0-	10	1	1412	2	N	-0-					78
10	1984	X	1145	-0-	-839	-0-	8	1	1137	2	N	-0-					78
11	1890	X	852	-0-	-1038	-0-	6	1	833	2	N	12					90
							13	9									
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5847	-0-	-2957	-0-	473	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5581	-0-	-943	-0-	219	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	205	1	6219	2	N	-0-					-0-
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	182	1	5776	2	N	1					1
							1	9									
05	6169	X	5419	-0-	-750	-0-	190	1	5229	2	N	-0-					1
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	229	1	6096	2	N	-0-					1
07	6417	X	2664	-0-	-3753	-0-	93	1	2571	3	N	-0-					1
08	6417	X	1152	-0-	-5265	-0-	51	1	1101	3	N	-0-					1
09	6330	X	1265	-0-	-5065	-0-	42	1	1223	3	N	-0-					1
10	6541	X	2040	-0-	-4501	-0-	76	1	1964	3	N	-0-					1
11	6330	X	1576	-0-	-4754	-0-	63	1	1513	3	N	-0-					1
12	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	99	1	2303	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4969	-0-	-1200	-0-	402	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4105	-0-	-1663	-0-	161	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5501	-0-	-885	-0-	175	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4112	-0-	-2068	-0-	125	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	1996	-0-	-3832	-0-	70	1	1925	2	N	1					1
							1	9									
06	5310	X	1434	-0-	-3876	-0-	52	1	1382	2	N	-0-					1
07	5487	X	466	-0-	-5021	-0-	16	1	450	3	N	-0-					1
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					1
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					1
10	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	260	1	6715	3	N	-0-					1
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	296	1	7067	3	N	-0-					1
*12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	276	1	6392	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	2257	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5173	-0-	-539	-0-	1620	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	4824	-0-	-2678	-0-	295	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	4420	-0-	-2840	-0-	1140	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	4237	-0-	-3265	-0-	982	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	4358	-0-	-2662	-0-	1768	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	2415	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4814	-0-	-22	-0-	1511	1	3303	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	1152	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4120	-0-	-1243	-0-	317	1	3803	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4275	-0-	-915	-0-	1028	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4254	-0-	-1109	-0-	1707	1	2547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	16397	-0-	-3970	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	13488	-0-	-7036	-0-	283	1	13205	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	12970	-0-	-9753	-0-	380	1	12590	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	11267	-0-	-10723	-0-	342	1	10925	2	N	-0-					-0-
05	18662	X	11144	-0-	-7518	-0-	432	1	10712	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	12054	-0-	-3816	-0-	371	1	11683	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	12637	-0-	-2305	-0-	239	1	12398	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12037	-0-	-921	-0-	270	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11216	-0-	-844	-0-	335	1	10881	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11638	-0-	-1010	-0-	34	1	11604	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10669	-0-	-1571	-0-	65	1	10604	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	11182	-0-	-1342	-0-	338	1	10844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		726	-0-	726	726	22	1	703	2	Y	1					3
							1	9									
04	4880	X	4154	-0-	-726	-0-	119	1	4028	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	87	1	3024	2	Y	1					8
							1	9									
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	153	1	3577	2	Y	5					13
							6	9									
07	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	56	1	3795	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
08	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	39	1	2442	2	Y	-0-					9
09	4080	X	1228	-0-	-2852	-0-	21	1	1207	2	Y	-0-					9
10	3875	X	4	-0-	-3871	-0-	4	2			Y	-0-					9
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					9
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-		313	1	10096	2	Y	7					31
								8	9									
02	9324	X	7735	-0-	-1589	-0-		234	1	7461	2	Y	36					67
								40	9									
03	10323	X	8024	-0-	-2299	-0-		242	1	7774	2	Y	7					74
								8	9									
04	10080	X	8378	-0-	-1702	-0-		240	1	8124	2	Y	13					87
								14	9									
05	10416	X	9117	-0-	-1299	-0-		254	1	8863	2	Y	-0-					87
06	10080	X	9046	-0-	-1034	-0-		251	1	8793	2	Y	2	39	1			50
								2	9									
07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-		9164	2	35	9	Y	32	55	1			27
08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-		9885	2			Y	-0-					27
09	9060	X	8467	-0-	-593	-0-		8467	2			Y	-0-					27
10	9362	X	8389	-0-	-973	-0-		8388	2	1	9	Y	1					28
11	9570	X	8183	-0-	-1387	-0-		8176	2	7	9	Y	6					34
12	9889	X	8547	-0-	-1342	-0-		8547	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 105,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-		204	1	6574	2	Y	7					31
								8	9									
02	6804	X	6073	-0-	-731	-0-		183	1	5850	2	Y	36					67
								40	9									
03	8184	X	6047	-0-	-2137	-0-		183	1	5856	2	Y	7					74
								8	9									
04	7920	X	5003	-0-	-2917	-0-		143	1	4846	2	Y	13					87
								14	9									
05	8184	X	5147	-0-	-3037	-0-		144	1	5003	2	Y	-0-					87
06	6570	X	3885	-0-	-2685	-0-		108	1	3775	2	Y	2	39	1			50
								2	9									
07	6727	X	4997	-0-	-1730	-0-		4962	2	35	9	Y	32	55	1			27
08	6045	X	2330	-0-	-3715	-0-		2330	2			Y	-0-					27
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-		6186	2			Y	-0-					27
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-		6138	2	1	9	Y	1					28
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-		5472	2	7	9	Y	6					34
*12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-		6162	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 64,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	211	1	6783	2	Y	33					35
							36	9									
02	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	182	1	5818	2	Y	13					48
							14	9									
03	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	197	1	6325	2	Y	10					58
							11	9									
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	171	1	5787	2	Y	9	44	1			23
							10	9									
05	6727	X	6029	-0-	-698	-0-	168	1	5860	2	Y	1					24
							1	9									
06	6240	X	6138	-0-	-102	-0-	252	1	5876	2	Y	9					33
							10	9									
07	6448	X	5754	-0-	-694	-0-	84	1	5667	2	Y	3	17	1			19
							3	9									
08	6448	X	5315	-0-	-1133	-0-	83	1	5231	2	Y	1					20
							1	9									
09	6150	X	4478	-0-	-1672	-0-	76	1	4401	2	Y	1					21
							1	9									
10	6355	X	5655	-0-	-700	-0-	9	1	5639	2	Y	6					27
							7	9									
11	6150	X	5469	-0-	-681	-0-	9	1	5458	2	Y	2					29
							2	9									
12	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	6	1	5367	2	Y	5					34
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 69,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7549	-0-		-294	-0-		3622	1	3926	2	N	1					118
									1	9									
02	6412	X	6337	-0-		-75	-0-		3311	1	3017	2	N	8	1	8			125
									9	9									
03	7626	X	6924	-0-		-702	-0-		2481	1	4418	2	N	23					148
									25	9									
04	7380	X	6865	-0-		-515	-0-		1644	1	5202	2	N	17	8	8			157
									19	9									
05	7967	X	7967	-0-		-0-	-0-		1358	1	6605	2	N	4	4	8			157
									4	9									
06	7846	X	7846	-0-		-0-	-0-		1875	1	5971	2	N	-0-					157
07	7462	X	7462	-0-		-0-	-0-		1149	1	6313	2	N	-0-					157
08	7967	X	7194	-0-		-773	-0-		1143	1	6051	2	N	-0-					157
09	7860	X	7801	-0-		-59	-0-		1878	1	5921	2	N	2	2	8			157
									2	9									
10	8122	X	6737	-0-		-1385	-0-		1616	1	5121	2	N	-0-					157
11	7860	X	6711	-0-		-1149	-0-		605	1	6105	2	N	1	1	8			157
									1	9									
12	7471	X	6695	-0-		-776	-0-		1534	1	5155	2	N	5	2	8			160
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 86,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	690	-0-		-3929	-0-		331	1	359	2	N	-0-					37
02	4172	X	3021	-0-		-1151	-0-		1581	1	1440	2	N	-0-					37
03	4247	X	2693	-0-		-1554	-0-		969	1	1724	2	N	-0-					37
04	4110	X	2620	-0-		-1490	-0-		629	1	1991	2	N	-0-					37
05	3348	X	37	-0-		-3311	-0-		6	1	31	2	N	-0-					37
06	3240	X	-0-	-0-		-3240	-0-						N	-0-					37
07	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-						N	-0-					37
08	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-						N	-0-					37
09	2610	X	276	-0-		-2334	-0-		66	1	208	2	N	2	2	8			37
									2	9									
10	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-		862	1	2732	2	N	-0-					37
11	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-		229	1	2316	2	N	2	2	8			37
									2	9									
*12	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-		470	1	1581	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-		-0-	-0-		61	1	290	2	N	-0-					40
02	364	N	347	-0-		-17	-0-		45	1	302	2	N	-0-					40
03	452	N	452	-0-		-0-	-0-		80	1	372	2	N	-0-					40
04	330	N	290	-0-		-40	-0-		43	1	247	2	N	-0-					40
05	372	N	184	-0-		-188	-0-		25	1	159	2	N	-0-					40
06	450	N	179	-0-		-271	-0-		27	1	152	2	N	-0-					40
07	310	N	90	-0-		-220	-0-		90	2			N	-0-					40
08	186	N	98	-0-		-88	-0-		16	1	82	2	N	-0-					40
09	180	N	149	-0-		-31	-0-		29	1	120	2	N	-0-					40
10	141	N	141	-0-		-0-	-0-		26	1	115	2	N	-0-					40
11	131	N	131	-0-		-0-	-0-		32	1	99	2	N	-0-					40
*12	103	N	103	-0-		-0-	-0-		20	1	83	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9258	-0-	-786	-0-	9258	2			N	-0-			-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
03	9207	X	8115	-0-	-1092	-0-	47	1	8068	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8540	-0-	-430	-0-	81	1	8459	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8396	-0-	-1121	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	7479	-0-	-1731	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	7571	-0-	-1946	-0-	7571	2			N	-0-			-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-			-0-
09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	242	1	9523	2	N	-0-			-0-
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	596	1	8711	2	N	-0-			-0-
*12	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	502	1	8871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15440	-0-	-1362	-0-	1287	1	14153	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	13726	-0-	-1142	-0-	1086	1	12640	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	14007	-0-	-1989	-0-	1109	1	12898	2	N	-0-			-0-
04	15300	X	14508	-0-	-792	-0-	1128	1	13380	2	N	-0-			-0-
05	15438	X	15255	-0-	-183	-0-	1280	1	13975	2	N	-0-			-0-
06	14940	X	14879	-0-	-61	-0-	2010	1	12869	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	15051	-0-	-139	-0-	2095	1	12956	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	14354	-0-	-898	-0-	1752	1	12602	2	N	-0-			-0-
09	14880	X	14552	-0-	-328	-0-	1836	1	12716	2	N	-0-			-0-
10	15376	X	15017	-0-	-359	-0-	1875	1	13142	2	N	-0-			-0-
11	14880	X	14116	-0-	-764	-0-	1781	1	12335	2	N	-0-			-0-
12	15066	X	14211	-0-	-855	-0-	1753	1	12458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3027	-0-	-4382	-0-	74	1	2953	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	4058	-0-	-2634	-0-	232	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	1832	-0-	-5577	-0-	58	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	251	1	5710	2	N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	269	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	166	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	140	1	5690	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	6041	-0-	-128	-0-	151	1	5890	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5010	-0-	-960	-0-	304	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	237	1	5233	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4546	-0-	-1304	-0-	230	1	4316	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	2619	-0-	-3426	-0-	66	1	2553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1775	1	8401	2	N	-0-					-0-
02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	465	1	8673	2	N	-0-					-0-
03	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	493	1	9415	2	N	-0-					-0-
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	442	1	8916	2	N	-0-					-0-
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	476	1	8231	2	N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	368	1	6563	2	N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	368	1	7017	2	N	-0-					-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	195	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	348	1	6404	2	N	-0-					-0-
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	526	1	10604	2	N	-0-					-0-
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	286	1	8066	2	N	-0-					-0-
*12	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	450	1	8124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
09	360	N	100	-0-	-260	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9277	-0-	-147	-0-	378	1	8899	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	2461	-0-	-6051	-0-	133	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	384	1	11162	2	N	-0-					-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	326	1	10711	2	N	-0-					-0-
06	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	290	1	9388	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	23	1	9187	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8606	-0-	-818	-0-	44	1	8562	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8442	-0-	-678	-0-	45	1	8397	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8720	-0-	-704	-0-	179	1	8541	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7820	-0-	-1300	-0-	122	1	7698	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8466	-0-	-741	-0-	152	1	8314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4992	-0-	-1363	-0-	262	1	4730	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	4621	-0-	-1707	-0-	301	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4027	-0-	-2979	-0-	346	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	3251	-0-	-3529	-0-	407	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3741	-0-	-1374	-0-	510	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	2968	-0-	-1982	-0-	347	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	494	1	3534	2	N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	750	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	737	1	3486	2	N	-0-					-0-
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1018	1	3497	2	N	-0-					-0-
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	758	1	4343	2	N	-0-					-0-
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	456	1	4659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	163	1	4187	2	N	6					50
							7	9									
02	4900	X	3881	-0-	-1019	-0-	123	1	3732	2	N	24					74
							26	9									
03	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	172	1	4805	2	N	9	65	1			18
							10	9									
04	5250	X	5001	-0-	-249	-0-	177	1	4812	2	N	11					29
							12	9									
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	164	1	4789	2	N	2					31
							2	9									
06	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	228	1	4508	2	N	27					58
							30	9									
07	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	194	1	4556	3	N	1	2	1			57
							1	9									
08	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	249	1	4676	3	N	-0-					57
09	5010	X	4542	-0-	-468	-0-	258	1	4277	3	N	6					63
							7	9									
10	4960	X	4608	-0-	-352	-0-	266	1	4342	3	N	-0-					63
11	4770	X	3798	-0-	-972	-0-	221	1	3553	3	N	22	64	1			21
							24	9									
12	4929	X	3708	-0-	-1221	-0-	219	1	3474	3	N	14					35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 54,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

01	5549 X	4701	-0-	-848	-0-	175	1	4480	2	Y	42	29	1				45
						46	9										
02	5012 X	4218	-0-	-794	-0-	133	1	4040	2	Y	41	57	1	1	8		28
						45	9										
03	5487 X	5131	-0-	-356	-0-	176	1	4912	2	Y	39	28	1				39
						43	9										
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	181	1	4911	2	Y	10	28	1				21
						11	9										
05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	176	1	5155	2	Y	18	28	1				11
						20	9										
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	250	1	4952	2	Y	14						25
						15	9										
07	5146 X	4894	-0-	-252	-0-	199	1	4672	3	Y	21	22	1				24
						23	9										
08	5146 X	4740	-0-	-406	-0-	239	1	4493	3	Y	7	20	1				11
						8	9										
09	4980 X	4901	-0-	-79	-0-	278	1	4609	3	Y	13						24
						14	9										
10	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	318	1	5192	3	Y	10	19	1				15
						11	9										
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	301	1	4850	3	Y	24	20	1				19
						26	9										
12	4898 X	3696	-0-	-1202	-0-	218	1	3458	3	Y	18	20	1				17
						20	9										

TOTAL GAS PROD: 58,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

01	6510 X	5959	-0-	-551	-0-	623	1	5336	2	N	-0-						-0-
02	5880 X	4748	-0-	-1132	-0-	436	1	4312	2	N	-0-						-0-
03	6510 X	6337	-0-	-173	-0-	575	1	5762	2	N	-0-						-0-
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	600	1	5923	2	N	-0-						-0-
05	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	665	1	5980	2	N	-0-						-0-
06	6120 X	5817	-0-	-303	-0-	338	1	5479	2	N	-0-						-0-
07	6510 X	5528	-0-	-982	-0-	256	1	5272	2	N	-0-						-0-
08	6510 X	5703	-0-	-807	-0-	229	1	5474	2	N	-0-						-0-
09	6300 X	5499	-0-	-801	-0-	324	1	5175	2	N	-0-						-0-
10	6510 X	5264	-0-	-1246	-0-	310	1	4954	2	N	-0-						-0-
11	5820 X	5279	-0-	-541	-0-	317	1	4962	2	N	-0-						-0-
12	5704 X	5703	-0-	-1	-0-	335	1	5368	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 69,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2382	-0-	-1183	-0-	193	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2440	-0-	-780	-0-	96	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	101	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	95	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	105	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2365	-0-	-828	-0-	83	1	2282	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	109	1	2346	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	88	1	2539	3	N	1					1
							1	9									
10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	103	1	2674	3	N	-0-					1
11	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					1
*12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1096	-0-	-950	-0-	91	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4130	-0-	1330	1330	327	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5188	-0-	2088	3418	411	1	4777	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	779	-0-	-2221	1197	60	1	719	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	375	-0-	-2539	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	100	-0-	-2720	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	9	-0-	-771	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5009	-0-	-788	-0-	360	1	4649	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4419	-0-	-817	-0-	294	1	4125	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	3978	-0-	-1540	-0-	498	1	3480	2	Y	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	604	1	4562	2	Y	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	704	1	4361	2	Y	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	778	1	4217	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4993	-0-	-339	-0-	655	1	4338	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4903	-0-	-429	-0-	645	1	4258	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	662	1	4237	2	Y	-0-					-0-
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	1017	1	4456	2	Y	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	885	1	4171	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	659	1	4157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21677	X	4407	-0-	-17270	-0-	324	1	4053	2	N	27					122
							30	9									
02	5376	X	4703	-0-	-673	-0-	641	1	4001	2	N	55					177
							61	9									
03	5952	X	3383	-0-	-2569	-0-	265	1	3052	2	N	60					237
							66	9									
04	5610	X	5274	-0-	-336	-0-	465	1	4736	2	N	66	198	1			105
							73	9									
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	535	1	5196	2	N	40					145
							44	9									
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	498	1	4964	2	N	52					197
							57	9									
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	2434	1	3037	2	N	1					198
							1	9									
08	5766	X	5143	-0-	-623	-0-	3869	1	1263	2	N	10					208
							11	9									
09	5580	X	4225	-0-	-1355	-0-	618	1	3601	2	N	5					213
							6	9									
10	5766	X	5411	-0-	-355	-0-	430	1	4944	2	N	34					247
							37	9									
11	5520	X	523	-0-	-4997	-0-	87	1	377	2	N	54	193	1			108
							59	9									
12	5487	X	9	-0-	-5478	-0-	1	1	8	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 49,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	332	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5779	-0-	-549	-0-	301	1	5478	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	499	1	5950	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6204	-0-	-36	-0-	508	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	568	1	6224	2	N	-0-					-0-
06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	225	1	6123	2	N	-0-					-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	397	1	6148	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6263	-0-	-526	-0-	382	1	5881	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	376	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	386	1	5954	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6176	-0-	-184	-0-	375	1	5801	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6094	-0-	-447	-0-	390	1	5704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	139	1	3397	2	N	-0-			-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	115	1	3483	2	N	-0-			-0-
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	123	1	3383	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	1484	-0-	-2296	-0-	54	1	1430	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	994	-0-	-2912	-0-	35	1	959	3	N	-0-			-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	243	1	5232	3	N	1			1
							1	9							
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	121	1	3503	3	N	-0-			1
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	134	1	3463	3	N	-0-			1
11	5310	X	3778	-0-	-1532	-0-	152	1	3626	3	N	-0-			1
12	5487	X	4260	-0-	-1227	-0-	176	1	4084	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 36,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5794	-0-	-1181	-0-	468	1	5326	2	N	-0-			-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	252	1	6159	2	N	-0-			-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	247	1	7515	2	N	-0-			-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	211	1	6726	2	N	1			1
							1	9							
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	253	1	6961	2	N	-0-			1
06	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	249	1	6646	2	N	-0-			1
07	7750	X	6831	-0-	-919	-0-	240	1	6591	3	N	-0-			1
08	7750	X	6757	-0-	-993	-0-	300	1	6457	3	N	-0-			1
09	6990	X	6595	-0-	-395	-0-	220	1	6374	3	N	1			2
							1	9							
10	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	241	1	6234	3	N	-0-			2
11	6900	X	6121	-0-	-779	-0-	246	1	5875	3	N	-0-			2
12	6820	X	6208	-0-	-612	-0-	257	1	5951	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 80,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1585	-0-	-833	-0-	128	1	1457	2	N	-0-			-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	64	1	1577	2	N	-0-			-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	37	1	1182	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	49	1	1340	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	989	-0-	-691	-0-	36	1	953	2	N	-0-			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	59	1	1264	3	N	-0-			-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	49	1	1431	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	42	1	1097	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	N	-0-			-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6646	-0-	-1228	-0-	554	1	6092	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5677	-0-	-1435	-0-	449	1	5228	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5087	-0-	-2787	-0-	403	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7000	-0-	-350	-0-	544	1	6456	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7086	-0-	-323	-0-	595	1	6491	2	N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	919	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	983	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	860	1	6188	2	N	-0-					-0-
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	945	1	6543	2	N	-0-					-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	932	1	6528	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5426	-0-	-1414	-0-	684	1	4742	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6099	-0-	-969	-0-	752	1	5347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	283	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3053	-0-	-531	-0-	241	1	2812	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	251	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	234	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2316	-0-	-1280	-0-	194	1	2122	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1849	-0-	-1421	-0-	250	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1609	-0-	-1770	-0-	224	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1585	-0-	-1577	-0-	193	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	320	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2060	-0-	-265	-0-	257	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	148	1	1024	2	N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	189	1	1345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9250	-0-	-1197	-0-	748	1	8502	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8459	-0-	-977	-0-	332	1	8127	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8902	-0-	-832	-0-	284	1	8618	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	269	1	8550	2	N	1					1
							1	9									
05	9362	X	9142	-0-	-220	-0-	321	1	8821	2	N	-0-					1
06	9060	X	8825	-0-	-235	-0-	319	1	8506	2	N	-0-					1
07	9362	X	8480	-0-	-882	-0-	297	1	8183	3	N	-0-					1
08	9145	X	8456	-0-	-689	-0-	375	1	8080	3	N	1					2
							1	9									
09	8850	X	8532	-0-	-318	-0-	285	1	8246	3	N	1					3
							1	9									
10	9145	X	7338	-0-	-1807	-0-	273	1	7065	3	N	-0-					3
11	8820	X	5322	-0-	-3498	-0-	214	1	5108	3	N	-0-					3
12	8494	X	5397	-0-	-3097	-0-	223	1	5174	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 96,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	294	1	9307	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7729	-0-	-503	-0-	239	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	7711	-0-	-1930	-0-	241	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	6560	-0-	-2770	-0-	215	1	6345	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	6928	-0-	-2713	-0-	230	1	6698	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6451	-0-	-2849	-0-	214	1	6237	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7303	-0-	-1253	-0-	241	1	7062	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	5614	-0-	-2105	-0-	188	1	5426	2	N	-0-					-0-
09	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	428	1	11775	2	N	-0-					-0-
10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	320	1	8981	2	N	-0-					-0-
11	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	768	1	12135	2	N	-0-					-0-
*12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	502	1	11426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	262	-0-	-2683	-0-	244	1	9	2	N	8					220
							9	9									
02	1876	X	400	-0-	-1476	-0-	380	1	20	9	N	18					238
03	682	X	10	-0-	-672	-0-	7	1	3	2	N	-0-					238
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1408	1	2099	2	N	5					243
							6	9									
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	3263	1	2652	2	N	-0-					243
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1298	1	3218	2	N	-0-					243
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1244	1	2545	2	N	-0-					243
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1551	1	2174	2	N	-0-					243
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	1533	1	4302	2	N	-0-					243
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1300	1	3531	2	N	6	1	8			248
							7	9									
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	177	1	3582	2	N	-0-					248
12	3782	X	1968	-0-	-1814	-0-	1202	1	766	2	N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 38,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	1339	1	7122	2	N	10	1	8			212
							11	9									
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1041	1	6036	2	N	52	12	8			252
							57	9									
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	1371	1	7262	2	N	23	197	1	6	8	72
							25	9									
04	5310	X	5281	-0-	-29	-0-	941	1	4305	2	N	32	14	8			90
							35	9									
05	5487	X	4897	-0-	-590	-0-	923	1	3941	2	N	30	2	8			118
							33	9									
06	5310	X	4783	-0-	-527	-0-	487	1	4271	2	N	23	3	8			138
							25	9									
07	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	582	1	4675	2	N	7					145
							8	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	587	1	4976	2	N	26	11	8			160
							29	9									
09	5280	X	4913	-0-	-367	-0-	500	1	4404	2	N	8					168
							9	9									
10	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	603	1	4479	2	N	10					178
							11	9									
11	5310	X	4975	-0-	-335	-0-	545	1	4408	2	N	20					198
							22	9									
*12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	741	1	6388	2	N	25					223
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 72,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4406	-0-	-1794	-0-	156	1	4248	2	N	2					217
							2	9									
02	5600	X	4196	-0-	-1404	-0-	155	1	4041	2	N	-0-					217
03	6200	X	4594	-0-	-1606	-0-	167	1	4426	2	N	1					218
							1	9									
04	6000	X	4327	-0-	-1673	-0-	157	1	4151	2	N	17					235
							19	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	186	1	4798	2	N	3					238
							3	9									
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	221	1	5077	2	N	20	41	1			217
							22	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5486	2	7	9	N	6					223
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5592	2	19	9	N	17					240
09	5310	X	5234	-0-	-76	-0-	5226	2	8	9	N	7					247
10	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5234	2	1	9	N	1					248
11	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5130	2	11	9	N	10					258
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5840	2	22	9	N	20					278

TOTAL GAS PROD: 60,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	67	1	782	2	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2407	-0-	-253	-0-	51	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	71	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	99	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	76	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	47	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	57	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	66	1	2133	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	6	1	2144	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	13	1	2194	2	N	-0-					-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	70	1	2228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	164	1	4476	2	N	5	1	8			167
							6	9									
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	162	1	4202	2	N	15	14	8			168
							17	9									
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	156	1	4121	2	N	16	7	8			177
							18	9									
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	149	1	3954	2	N	29	9	8			197
							32	9									
05	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	153	1	3944	2	N	-0-					197
06	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	163	1	3757	2	N	3	147	1			53
							3	9									
07	4619	X	3647	-0-	-972	-0-	3639	2	8	9	N	7					60
08	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	3676	2	6	9	N	5					65
09	4140	X	3520	-0-	-620	-0-	3506	2	14	9	N	13					78
10	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	3680	2	11	9	N	10	1	8			87
11	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	3576	2	6	9	N	5					92
12	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	3578	2	17	9	N	15					107

TOTAL GAS PROD: 47,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4978	-0-	-2245	-0-	214	1	4755	2	Y	8					65
							9	9									
02	6300	X	4563	-0-	-1737	-0-	190	1	4347	2	Y	24	37	1	7	8	45
							26	9									
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	954	1	6319	2	Y	22	6	8			61
							24	9									
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1468	1	5562	2	Y	24	34	1	13	8	38
							26	9									
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	1421	1	4969	2	Y	4					42
							4	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1339	1	5560	2	Y	16	3	8			55
							18	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	751	1	5469	2	Y	7	32	1			30
							8	9									
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	755	1	5373	2	Y	18	11	8			37
							20	9									
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1068	1	5329	2	Y	15	2	8			50
							17	9									
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1131	1	5419	2	Y	27	3	8			74
							30	9									
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1098	1	5079	2	Y	11	34	1	2	8	49
							12	9									
*12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	2201	1	5018	2	Y	17					66
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 76,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6863	-0-	-2685	-0-	206	1	6657	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6387	-0-	-865	-0-	356	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1080	1	7888	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5446	-0-	-1784	-0-	1402	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	3855	-0-	-3616	-0-	965	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	3555	-0-	-5115	-0-	831	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	3473	-0-	-5486	-0-	824	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	2088	-0-	-6871	-0-	490	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	349	1	4577	2	N	-0-					-0-
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	224	1	7713	2	N	-0-					-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	252	1	8557	2	N	-0-					-0-
*12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7538	-0-	-57	-0-	227	1	7311	2	N	-0-					114
02	6860	X	6661	-0-	-199	-0-	202	1	6459	2	N	-0-					114
03	7595	X	7338	-0-	-257	-0-	221	1	7081	2	N	33					147
							36	9									
04	7320	X	7248	-0-	-72	-0-	208	1	7037	2	N	3					150
							3	9									
05	7533	X	7322	-0-	-211	-0-	204	1	7110	2	N	7	1	8			156
							8	9									
06	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	192	1	6712	2	N	8					164
							9	9									
07	7502	X	6645	-0-	-857	-0-	6645	2			N	-0-					164
08	7502	X	6687	-0-	-815	-0-	6680	2	7	9	N	6					170
09	7260	X	6787	-0-	-473	-0-	6775	2	12	9	N	11	11	8			170
10	7316	X	7001	-0-	-315	-0-	6976	2	25	9	N	23	18	8			175
11	6900	X	6636	-0-	-264	-0-	6635	2	1	9	N	1	1	8			175
*12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 83,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1199	-0-	-3110	-0-	49	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3100	-0-	-708	-0-	167	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	105	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	98	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	85	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	15	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2208	-0-	-644	-0-	45	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	33	1	2059	2	N	-0-					-0-
*12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	91	1	4988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	212	1	3184	2	N	-0-					67
02	2968 X	1790	-0-	-1178	-0-	285	1	1505	2	N	-0-					67
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	216	1	3896	2	N	2					69
						2	9									
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	2	N	-0-					69
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	178	1	3410	2	N	-0-					69
06	3990 X	3189	-0-	-801	-0-	165	1	3024	2	N	-0-					69
07	4123 X	3435	-0-	-688	-0-	200	1	3235	2	N	-0-					69
08	4123 X	3414	-0-	-709	-0-	222	1	3192	2	N	-0-					69
09	3480 X	3281	-0-	-199	-0-	261	1	3020	2	N	-0-					69
10	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	321	1	3003	2	N	-0-					69
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	216	1	3415	2	N	1					70
						1	9									
12	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	151	1	2683	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 39,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	185	-0-	-11471	-0-	3	1	182	2	N	-0-					182
02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					N	-0-					182
03	2232	X	749	-0-	-1483	-0-	746	2	3	9	N	3	59	1	1	8	125
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	498	1	1330	2	N	-0-					125
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	551	1	2465	2	N	-0-					125
06	720	X	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					125
07	2573	X	6	-0-	-2567	-0-	6	2			N	-0-					125
08	3813	X	249	-0-	-3564	-0-	249	2			N	-0-					125
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	824	1	3065	2	N	6	6	8			125
							7	9									
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	7	1	3436	2	N	4	2	8			127
							4	9									
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2785	2	11	9	N	10					137
*12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	19	1	3228	2	N	10					147
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	7815	-0-	-3407	-0-	293	1	7505	2	N	15					53
							17	9									
02	8400	X	7290	-0-	-1110	-0-	232	1	7045	2	N	12					65
							13	9									
03	8866	X	7573	-0-	-1293	-0-	262	1	7300	2	N	10	40	1			35
							11	9									
04	7650	X	5797	-0-	-1853	-0-	205	1	5571	2	N	19					54
							21	9									
05	8060	X	5441	-0-	-2619	-0-	180	1	5259	2	N	2					56
							2	9									
06	7800	X	6320	-0-	-1480	-0-	304	1	6016	2	N	-0-					56
07	8060	X	7366	-0-	-694	-0-	301	1	7064	3	N	1	2	1			55
							1	9									
08	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	350	1	6579	3	N	-0-					55
09	6390	X	5912	-0-	-478	-0-	336	1	5576	3	N	-0-					55
10	7378	X	7017	-0-	-361	-0-	405	1	6612	3	N	-0-					55
11	7140	X	6559	-0-	-581	-0-	384	1	6175	3	N	-0-					55
12	7378	X	6725	-0-	-653	-0-	399	1	6326	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 80,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	3484	2	28	9	N	25					47
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	66	1	3073	2	N	26					73
							29	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3912	2	46	9	N	42					115
04	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	4	1	3170	2	N	28					143
							31	9									
05	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3521	2	32	9	N	29					172
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3276	2	8	9	N	7	62	1			117
07	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3677	2	31	9	N	28					145
08	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3848	2	28	9	N	25					170
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3694	2	14	9	N	13					183
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3750	2	26	9	N	24					207
11	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	3439	2	9	9	N	8	198	1			17
12	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	3152	2	12	9	N	11					28

TOTAL GAS PROD: 42,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7840	-0-	-933	-0-	236	1	7598	2	N	5					129
							6	9									
02	7924	X	5158	-0-	-2766	-0-	156	1	4992	2	N	9					138
							10	9									
03	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	254	1	8140	2	N	28	54	1			112
							31	9									
04	8430	X	7873	-0-	-557	-0-	226	1	7638	2	N	8					120
							9	9									
05	8370	X	7617	-0-	-753	-0-	212	1	7402	2	N	3					123
							3	9									
06	8160	X	6590	-0-	-1570	-0-	183	1	6400	2	N	6					129
							7	9									
07	8432	X	6057	-0-	-2375	-0-	306	1	5751	2	N	-0-					129
08	8432	X	4599	-0-	-3833	-0-	238	1	4361	2	N	-0-					129
09	7860	X	5731	-0-	-2129	-0-	275	1	5456	2	N	-0-					129
10	7626	X	6117	-0-	-1509	-0-	294	1	5823	2	N	-0-					129
11	6600	X	4501	-0-	-2099	-0-	230	1	4271	2	N	-0-					129
12	5859	X	5682	-0-	-177	-0-	283	1	5399	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 76,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4376	-0-	-1173	-0-	132	1	4244	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3991	-0-	-237	-0-	121	1	3870	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	138	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	146	1	4952	2	N	-0-					-0-
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	134	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	147	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4583	-0-	-697	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	17	1	4838	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	18	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	34	1	4769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7604	-0-	-580	-0-	53	1	7551	2	N	-0-					40
02	7392	X	6960	-0-	-432	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					40
03	8184	X	7952	-0-	-232	-0-	138	1	7814	2	N	-0-					40
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	37	1	7479	2	N	-0-					40
05	7874	X	7831	-0-	-43	-0-	7831	2			N	-0-					40
06	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	2			N	-0-					40
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	30	1	7518	2	N	-0-					40
08	7967	X	7427	-0-	-540	-0-	169	1	7258	2	N	-0-					40
09	7590	X	7233	-0-	-357	-0-	41	1	7192	2	N	-0-					40
10	7843	X	7709	-0-	-134	-0-	7709	2			N	-0-					40
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					40
*12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	153	1	6819	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 89,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	96	-0-	-968	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	45	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	3	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	7	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	25	1	1560	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4577	-0-	1477	1477	82	1	4495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	181	1	4245	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3672	-0-	-752	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2289	-0-	-2423	-0-	70	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3437	-0-	-853	-0-	114	1	3323	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	131	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	126	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	8	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3386	-0-	-1047	-0-	17	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3290	-0-	-1000	-0-	18	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3491	-0-	-942	-0-	72	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3287	-0-	-913	-0-	51	1	3236	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	57	1	3146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	43	1	6197	2	N	-0-					98
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	158	1	5572	2	N	2					100
							2	9									
03	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	99	1	5595	2	N	3					103
							3	9									
04	6180	X	5695	-0-	-485	-0-	28	1	5667	2	N	-0-					103
05	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	5826	2	8	9	N	7					110
06	6150	X	5373	-0-	-777	-0-	5371	2	2	9	N	2					112
07	6355	X	5101	-0-	-1254	-0-	21	1	5079	2	N	1					113
							1	9									
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	142	1	6107	2	N	-0-					113
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	34	1	6010	2	N	9					122
							10	9									
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6199	2	1	9	N	1					123
11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					123
*12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	140	1	6239	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 70,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	26	1	3652	2	N	-0-					77
02	3668	X	3414	-0-	-254	-0-	94	1	3320	2	N	-0-					77
03	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	65	1	3655	2	N	-0-					77
04	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	18	1	3586	2	N	-0-					77
05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			N	-0-					77
06	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			N	-0-					77
07	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	15	1	3694	2	N	1					78
							1	9									
08	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	78	1	3366	2	N	-0-					78
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	19	1	3278	2	N	-0-					78
10	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	3073	2			N	-0-					78
11	3600	X	2190	-0-	-1410	-0-	2190	2			N	-0-					78
12	3720	X	1969	-0-	-1751	-0-	43	1	1926	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 39,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	4200	-0-	-3953	-0-	201	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4766	-0-	-750	-0-	549	1	4217	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	2369	-0-	-3211	-0-	314	1	2055	2	N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	934	1	5438	2	N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	685	1	5517	2	N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	808	1	6588	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6117	-0-	-455	-0-	863	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5103	-0-	-1469	-0-	497	1	4606	2	N	-0-					-0-
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	817	1	7126	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	923	1	7292	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	5223	-0-	-2187	-0-	612	1	4611	2	N	-0-					-0-
*12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	813	1	6026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	251 36	1 9	8092	2	Y	33					35
02	6776	X	6578	-0-	-198	-0-	199 20	1 9	6359	2	Y	18					53
03	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	207 10	1 9	6641	2	Y	9					62
04	7260	X	5187	-0-	-2073	-0-	149 9	1 9	5029	2	Y	8	48	1			22
05	7502	X	5261	-0-	-2241	-0-	147 2	1 9	5112	2	Y	2					24
06	6870	X	5138	-0-	-1732	-0-	211 8	1 9	4919	2	Y	7					31
07	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	72 3	1 9	4838	2	Y	3	16	1			18
08	6851	X	5194	-0-	-1657	-0-	82 1	1 9	5111	2	Y	1					19
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	5488	2	Y	1					20
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	6294	2	Y	7					27
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	5941	2	Y	2					29
*12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	6043	2	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 71,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

01	9455	X	9046	-0-	-409	-0-	272	1	8774	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	248	1	7913	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9090	-0-	-334	-0-	275	1	8815	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8372	-0-	-628	-0-	240	1	8132	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8534	-0-	-766	-0-	238	1	8296	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8187	-0-	-603	-0-	227	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8106	-0-	-977	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7904	-0-	-1179	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7479	-0-	-891	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7534	-0-	-991	-0-	27	1	7507	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7593	-0-	-597	-0-	29	1	7564	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	55	1	7685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	177	1	603	2	N	-0-					140
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	2	N	-0-					140
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	293	1	259	2	N	3	124	1			19
							3	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					19
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					19
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	288	1	811	2	N	-0-					40
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	116	1	1458	2	N	-0-					40
03	1891	N	1095	-0-	-796	-0-	58	1	1037	2	N	-0-					40
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	2	N	-0-					40
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	281	1	2207	2	N	-0-					40
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-					40
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	22					62
08	2232	N	708	-0-	-1524	-0-	81	1	627	2	N	-0-					62
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	142	1	1466	2	N	-0-					62
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	130	1	2059	2	N	-0-					62
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	177	1	1888	2	N	-0-					62
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	138	1	1723	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	784	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8554	-0-	-98	-0-	677	1	7877	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9191	-0-	-295	-0-	727	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8843	-0-	-337	-0-	687	1	8156	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9204	-0-	-282	-0-	772	1	8432	2	N	-0-					-0-
06	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1275	1	8169	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9271	-0-	-215	-0-	1291	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	1144	1	8226	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9270	-0-	-180	-0-	1170	1	8100	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9552	-0-	-213	-0-	1192	1	8360	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8966	-0-	-484	-0-	1131	1	7835	2	N	-0-					-0-
*12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	1164	1	8272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-			-0-
02	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-			-0-
03	13361	X	10384	-0-	-2977	-0-	10384	2			N	-0-			-0-
04	13320	X	9989	-0-	-3331	-0-	9989	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	3839	-0-	-9925	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	1093	-0-	-12227	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	10462	-0-	-3116	-0-	28	1	10434	2	N	-0-			-0-
08	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-			-0-
09	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-			-0-
10	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-			-0-
11	10680	X	10084	-0-	-596	-0-	10084	2			N	-0-			-0-
12	11036	X	10627	-0-	-409	-0-	10627	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3888	-0-	-3521	-0-	324	1	3564	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	4035	-0-	-2657	-0-	319	1	3716	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	4601	-0-	-2560	-0-	364	1	4237	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	3748	-0-	-1862	-0-	291	1	3457	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	3495	-0-	-1806	-0-	293	1	3202	2	N	-0-			-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	698	1	4473	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	616	1	3810	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	2474	-0-	-2114	-0-	302	1	2172	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	2867	-0-	-2293	-0-	362	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	3370	-0-	-1962	-0-	421	1	2949	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	2961	-0-	-2199	-0-	374	1	2587	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3279	-0-	-1154	-0-	404	1	2875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13434	-0-	-1291	-0-	1120	1	12314	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12045	-0-	-1003	-0-	953	1	11092	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	12970	-0-	-1073	-0-	1026	1	11944	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	12369	-0-	-1011	-0-	962	1	11407	2	N	-0-			-0-
05	13702	X	12316	-0-	-1386	-0-	1033	1	11283	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12384	-0-	-606	-0-	1673	1	10711	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12032	-0-	-1298	-0-	1675	1	10357	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	11703	-0-	-1255	-0-	1429	1	10274	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11283	-0-	-1107	-0-	1424	1	9859	2	N	-0-			-0-
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	1601	1	11219	2	N	-0-			-0-
11	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	1770	1	12258	2	N	-0-			-0-
*12	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1690	1	12012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	190	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1955	-0-	-173	-0-	155	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2022	-0-	-334	-0-	160	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	187	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	196	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	258	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1425	-0-	-1055	-0-	199	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1514	-0-	-966	-0-	185	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1799	-0-	-601	-0-	227	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	214	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	266	1	1840	2	N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	161	1	1148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	21	1	4773	2	Y	-0-					32
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	19	1	4561	2	Y	-0-					32
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	33	1	5810	2	Y	26					58
							29	9									
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	33	1	5323	2	Y	37					95
							41	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	32	1	5179	2	Y	78					173
							86	9									
06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	16	1	4854	2	Y	54	184	1			43
							59	9									
07	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	30	1	4875	2	Y	48	3	8			88
							53	9									
08	5580	X	4931	-0-	-649	-0-	34	1	4880	2	Y	15					103
							17	9									
09	5400	X	5101	-0-	-299	-0-	36	1	5048	2	Y	15					118
							17	9									
10	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	35	1	4952	2	Y	14					132
							15	9									
11	4920	X	4632	-0-	-288	-0-	34	1	4575	2	Y	21					153
							23	9									
12	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	34	1	4436	2	Y	12					165
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 59,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	279	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	323	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	469	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	685	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	740	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	609	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	652	1	4662	2	N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	774	1	4353	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	850	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1059	1	3637	2	N	-0-					-0-
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	722	1	4142	2	N	-0-					-0-
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	433	1	4431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9188	-0-	-50	-0-	479	1	8709	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7865	-0-	-311	-0-	410	1	7455	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8317	-0-	-921	-0-	643	1	7674	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	677	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	702	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7831	-0-	-1049	-0-	278	1	7553	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8198	-0-	-513	-0-	497	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	507	1	7801	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8127	-0-	-123	-0-	494	1	7633	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8208	-0-	-193	-0-	499	1	7709	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7990	-0-	-50	-0-	486	1	7504	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	8286	-0-	-22	-0-	531	1	7755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2906	-0-	-1186	-0-	456 24	1 9	2426	2	N	22	2	8			223
02	3696	X	1935	-0-	-1761	-0-	281 22	1 9	1632	2	N	20	18	8			225
03	4030	X	2798	-0-	-1232	-0-	441 22	1 9	2335	2	N	20	8	8			237
04	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	604 23	1 9	2762	2	N	21	18	8			240
05	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	597 17	1 9	2546	2	N	15	3	8			252
06	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	261 24	1 9	2289	2	N	22	195	1	4	8	75
07	3503	X	2532	-0-	-971	-0-	280 8	1 9	2244	2	N	7					82
08	3503	X	2614	-0-	-889	-0-	275 3	1 9	2336	2	N	3					85
09	3390	X	2133	-0-	-1257	-0-	217 6	1 9	1910	2	N	5					90
10	3162	X	2273	-0-	-889	-0-	268 11	1 9	1994	2	N	10					100
11	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	250 3	1 9	2027	2	N	3					103
12	2604	X	905	-0-	-1699	-0-	90 44	1 9	771	2	N	40					143

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	318 30	1 9	10245	2	N	27					151
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	294 31	1 9	9383	2	N	28	38	1	3	8	138
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	370 30	1 9	11886	2	N	27	5	8			160
04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	314 41	1 9	10616	2	N	37	40	1	10	8	147
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	375 12	1 9	13059	2	N	11	5	8			153
06	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	321 20	1 9	11238	2	N	18	80	1			91
07	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	610 3	1 9	9695	2	N	3					94
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	609	1	9452	2	N	-0-					94
09	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	604	1	9483	2	N	-0-					94
10	9734	X	9655	-0-	-79	-0-	590	1	9065	2	N	-0-					94
11	9420	X	8438	-0-	-982	-0-	520	1	7918	2	N	-0-					94
12	10323	X	9426	-0-	-897	-0-	576	1	8850	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 126,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	374	1	12071	2	N	-0-					-0-
02	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	331	1	10584	2	N	-0-					-0-
03	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	367	1	11795	2	N	-0-					-0-
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	356	1	12060	2	N	-0-					-0-
05	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	338	1	11792	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11359	-0-	-311	-0-	315	1	11044	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10559	-0-	-1500	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10316	-0-	-1743	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10233	-0-	-1437	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11255	-0-	-804	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10725	-0-	-645	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
*12	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	519	1	2847	2	N	-0-					72
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	282	1	3005	2	N	5					77
							6	9									
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	751	1	2286	2	N	8					85
							9	9									
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	221	1	4094	2	N	23					108
							25	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	220	1	4208	2	N	7					115
							8	9									
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	385	1	4184	2	N	-0-					115
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	1041	1	3112	2	N	-0-					115
08	2883	X	1921	-0-	-962	-0-	569	1	1352	2	N	-0-					115
09	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	117	1	2201	2	N	-0-					115
10	2883	X	2191	-0-	-692	-0-	108	1	2071	2	N	11	89	1			37
							12	9									
11	2790	X	1521	-0-	-1269	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					37
12	2883	X	910	-0-	-1973	-0-	76	1	825	2	N	8					45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

01	806	N	580	-0-	-226	-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-
02	812	N	468	-0-	-344	-0-	37	1	431	2	N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	334	1	3451	2	N	9					171
							10	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3060	2	N	15	12	8			174
							17	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1353	1	2768	2	N	49	2	8			221
							54	9									
04	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	314	1	3119	2	N	10	7	8			224
							11	9									
05	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	317	1	2997	2	N	16	197	1	1	8	42
							18	9									
06	4050	X	3362	-0-	-688	-0-	341	1	2991	2	N	27	2	8			67
							30	9									
07	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3143	2	10	9	N	9					76
08	4185	X	3137	-0-	-1048	-0-	3107	2	30	9	N	27	11	8			92
09	3450	X	2897	-0-	-553	-0-	2894	2	3	9	N	3					95
10	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3011	2	7	9	N	6					101
11	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	2550	2	9	9	N	8					109
12	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	2719	2	3	9	N	3					112

TOTAL GAS PROD: 38,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	293	1	9447	2	N	-0-					66
02	8260	X	8089	-0-	-171	-0-	245	1	7844	2	N	-0-					66
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	307	1	9845	2	N	11					77
							12	9									
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	270	1	9126	2	N	17					94
							19	9									
05	9145	X	8734	-0-	-411	-0-	243	1	8482	2	N	8					102
							9	9									
06	8850	X	8651	-0-	-199	-0-	240	1	8391	2	N	18	35	1			85
							20	9									
07	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	476	1	8960	2	N	6					91
							7	9									
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	552	1	10117	2	N	5					96
							6	9									
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	459	1	9103	2	N	3					99
							3	9									
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	480	1	9496	2	N	6					105
							7	9									
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	505	1	9400	2	N	8					113
							9	9									
12	10323	X	9915	-0-	-408	-0-	492	1	9390	2	N	30					143
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 114,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3688	-0-	-1024	-0-	265	1	3423	2	Y	-0-					10
02	4004	X	3322	-0-	-682	-0-	221	1	3101	2	Y	-0-					10
03	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	498	1	3488	2	Y	-0-					10
04	4620	X	3322	-0-	-1298	-0-	389	1	2933	2	Y	-0-					10
05	4774	X	3472	-0-	-1302	-0-	482	1	2990	2	Y	-0-					10
06	3870	X	3124	-0-	-746	-0-	486	1	2638	2	Y	-0-					10
07	3999	X	2561	-0-	-1438	-0-	336	1	2225	2	Y	-0-					10
08	3999	X	1864	-0-	-2135	-0-	245	1	1619	2	Y	-0-					10
09	3360	X	2527	-0-	-833	-0-	341	1	2182	2	Y	4					14
							4	9									
10	3472	X	2736	-0-	-736	-0-	508	1	2228	2	Y	-0-					14
11	3120	X	2326	-0-	-794	-0-	407	1	1919	2	Y	-0-					14
12	2573	X	825	-0-	-1748	-0-	113	1	712	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 33,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6498	-0-	-1283	-0-	243	1	6232	2	N	21					28
							23	9									
02	7028	X	6432	-0-	-596	-0-	205	1	6223	2	N	4					32
							4	9									
03	7781	X	6931	-0-	-850	-0-	239	1	6681	2	N	10					42
							11	9									
04	6660	X	6487	-0-	-173	-0-	230	1	6253	2	N	4					46
							4	9									
05	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	220	1	6444	2	N	13	42	1			17
							14	9									
06	6900	X	5808	-0-	-1092	-0-	279	1	5528	2	N	1					18
							1	9									
07	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	274	1	6433	3	N	1	3	1			16
							1	9									
08	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	341	1	6420	3	N	-0-					16
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	385	1	6384	3	N	6					22
							7	9									
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	398	1	6500	3	N	1					23
							1	9									
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	397	1	6390	3	N	13					36
							14	9									
*12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	404	1	6398	3	N	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7524	-0-	-877	-0-	147	1	7377	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7040	-0-	-548	-0-	130	1	6910	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	156	1	7538	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7186	-0-	-734	-0-	156	1	7030	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	167	1	7311	2	Y	-0-					-0-
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	544	1	6994	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7483	-0-	-298	-0-	103	1	7380	2	Y	-0-					-0-
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	622	1	7175	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7240	-0-	-290	-0-	607	1	6633	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7268	-0-	-513	-0-	555	1	6713	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	5531	-0-	-2029	-0-	323	1	5208	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	6226	-0-	-1586	-0-	415	1	5811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	340	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3704	-0-	-132	-0-	293	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	320	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3931	-0-	-59	-0-	306	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	334	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	558	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4054	-0-	-38	-0-	565	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	489	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	494	1	3421	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	508	1	3564	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3877	-0-	-263	-0-	489	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	494	1	3505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	8092	-0-	-6974	-0-	304	1	7784	2	N	4					16
							4	9									
02	13608	X	4325	-0-	-9283	-0-	138	1	4180	2	N	6					22
							7	9									
03	13764	X	3937	-0-	-9827	-0-	136	1	3794	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	13320	X	3435	-0-	-9885	-0-	122	1	3306	2	N	6	11	1			12
							7	9									
05	8928	X	3089	-0-	-5839	-0-	102	1	2983	2	N	4					16
							4	9									
06	7830	X	3492	-0-	-4338	-0-	168	1	3318	2	N	5					21
							6	9									
07	4774	X	2695	-0-	-2079	-0-	110	1	2584	3	N	1	1	1			21
							1	9									
08	3937	X	3504	-0-	-433	-0-	177	1	3327	3	N	-0-					21
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	222	1	3684	3	N	4	11	1			14
							4	9									
10	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	184	1	3011	3	N	3					17
							3	9									
11	3480	X	2111	-0-	-1369	-0-	123	1	1980	3	N	7	11	1			13
							8	9									
12	3503	X	2068	-0-	-1435	-0-	122	1	1940	3	N	5					18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 43,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1591	-0-	-2315	-0-	114	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					-0-
03	5177	X	175	-0-	-5002	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	588	-0-	-4422	-0-	68	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	1244	-0-	-2755	-0-	173	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	658	-0-	-782	-0-	102	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		337	-0-	337	337	46	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	445	1	4894	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4818	-0-	-502	-0-	381	1	4437	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	4135	-0-	-1569	-0-	328	1	3807	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4587	-0-	-573	-0-	357	1	4230	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	418	1	4558	2	N	-0-			-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	747	1	4786	2	N	-0-			-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	745	1	4606	2	N	-0-			-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	690	1	4963	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	669	1	4628	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	3809	-0-	-1895	-0-	476	1	3333	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	1770	-0-	-3750	-0-	223	1	1547	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	3660	-0-	-1982	-0-	452	1	3208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	174	1	1912	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	1977	-0-	-487	-0-	156	1	1821	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	179	1	2089	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	1616	-0-	-1024	-0-	126	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
06	2190	X	1379	-0-	-811	-0-	186	1	1193	2	N	-0-			-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	370	1	2287	2	N	-0-			-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	306	1	2196	2	N	-0-			-0-
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	229	1	1591	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	123	-0-	-2543	-0-	15	1	108	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	376	-0-	-2204	-0-	47	1	329	2	N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2528	-0-	-1285	-0-	181	1	2347	2	Y	-0-			-0-
02	3444	X	2395	-0-	-1049	-0-	159	1	2236	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	2087	-0-	-1602	-0-	261	1	1826	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	341	1	2574	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	380	1	2356	2	Y	-0-			-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	425	1	2309	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2193	-0-	-814	-0-	287	1	1906	2	Y	-0-			-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	426	1	2817	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	388	1	2478	2	Y	-0-			-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	585	1	2565	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2114	-0-	-1036	-0-	370	1	1744	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	349	1	2205	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3909	-0-	-555	-0-		147	1	3760	2	N	2					6
								2	9									
02	4032	X	3608	-0-	-424	-0-		115	1	3489	2	N	4					10
								4	9									
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-		132	1	3689	2	N	9					19
								10	9									
04	3990	X	3887	-0-	-103	-0-		138	1	3747	2	N	2					21
								2	9									
05	4123	X	3725	-0-	-398	-0-		123	1	3600	2	N	2					23
								2	9									
06	3870	X	1630	-0-	-2240	-0-		78	1	1550	2	N	2					25
								2	9									
07	4030	X	3645	-0-	-385	-0-		149	1	3495	3	N	1	2	1			24
								1	9									
08	4030	X	3572	-0-	-458	-0-		180	1	3392	3	N	-0-					24
09	3900	X	3472	-0-	-428	-0-		197	1	3273	3	N	2					26
								2	9									
10	3720	X	3688	-0-	-32	-0-		213	1	3472	3	N	3					29
								3	9									
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-		207	1	3332	3	N	4					33
								4	9									
12	3658	X	3564	-0-	-94	-0-		211	1	3351	3	N	2					35
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	43	-0-	-13039	-0-		5	1	38	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	10752	X	502	-0-	-10250	-0-		76	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	7657	-0-	-3224	-0-		1502	1	6155	2	Y	-0-					-0-
04	10080	X	8407	-0-	-1673	-0-		1803	1	6551	2	Y	48	25	1			23
								53	9									
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-		1498	1	5454	2	Y	15	28	1			10
								17	9									
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-		1414	1	6009	2	Y	13	10	1			13
								14	9									
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-		1398	1	6788	2	Y	12	8	1			17
								13	9									
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-		1461	1	6280	2	Y	25	10	1			32
								28	9									
09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-		1416	1	6315	2	Y	22	15	1			39
								24	9									
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-		1805	1	7950	2	Y	49	33	1			55
								54	9									
11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-		1808	1	7494	2	Y	73	58	1			70
								80	9									
12	8184	X	8156	-0-	-28	-0-		1676	1	6405	2	Y	68	82	1			56
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 82,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12146	-0-	-3633	-0-	365	1	11781	2	N	-0-			-0-
02	14252	X	10228	-0-	-4024	-0-	570	1	9658	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	4145	-0-	-11634	-0-	499	1	3646	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	10284	-0-	-3816	-0-	2647	1	7637	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	12666	-0-	-354	-0-	3169	1	9497	2	N	-0-			-0-
06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	2805	1	9188	2	N	-0-			-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	2950	1	9482	2	N	-0-			-0-
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	3086	1	10066	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11820	-0-	-450	-0-	838	1	10982	2	N	-0-			-0-
10	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	402	1	13859	2	N	-0-			-0-
11	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	400	1	13596	2	N	-0-			-0-
*12	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4268	-0-	-1157	-0-	1328	1	2940	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	3888	-0-	-1012	-0-	1218	1	2670	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	2137	-0-	-3257	-0-	131	1	2006	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	2185	-0-	-2945	-0-	563	1	1622	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	2056	-0-	-2997	-0-	477	1	1579	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3720	-0-	-450	-0-	1509	1	2211	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	1762	1	2147	2	N	-0-			-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1123	1	2454	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	867	1	2151	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	2490	-0-	-1416	-0-	192	1	2298	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3155	-0-	-625	-0-	759	1	2396	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3214	-0-	-692	-0-	1290	1	1924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14635	-0-	-2663	-0-	14635	2			N	-0-			-0-
02	15624	X	13971	-0-	-1653	-0-	294	1	13677	2	N	-0-			-0-
03	17298	X	12643	-0-	-4655	-0-	371	1	12272	2	N	-0-			-0-
04	15570	X	12867	-0-	-2703	-0-	391	1	12476	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	14565	-0-	-904	-0-	564	1	14001	2	N	-0-			-0-
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	485	1	15266	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	15455	-0-	-14	-0-	293	1	15162	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	12773	-0-	-1797	-0-	287	1	12486	2	N	-0-			-0-
09	15750	X	11557	-0-	-4193	-0-	345	1	11212	2	N	-0-			-0-
10	16275	X	11744	-0-	-4531	-0-	34	1	11710	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	13002	-0-	-2748	-0-	79	1	12923	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	15182	-0-	-287	-0-	459	1	14723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2359	-0-	-1981	-0-	565	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	1166	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3313	-0-	-1027	-0-	1297	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	206	1	4671	2	N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	221	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1831	-0-	-1739	-0-	64	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3789	-0-	-1264	-0-	91	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2125	-0-	-2928	-0-	53	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	130	1	4574	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3522	-0-	-880	-0-	157	1	3365	2	N	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	917	1	3836	2	N	-0-					-0-
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1008	1	4480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	454	1	10666	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	1417	-0-	-7291	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	755	1	21953	2	N	-0-					-0-
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	633	1	20789	2	N	-0-					-0-
06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	615	1	19896	2	N	-0-					-0-
07	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	45	1	18024	2	N	-0-					-0-
08	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	96	1	18904	2	N	-0-					-0-
09	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	102	1	18791	2	N	-0-					-0-
10	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	392	1	18763	2	N	-0-					-0-
11	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	279	1	17597	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	16136	-0-	-2867	-0-	289	1	15847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4572	-0-	-2310	-0-	171 28	1 9	4373	2	N	25					39
02	5544	X	3613	-0-	-1931	-0-	114 47	1 9	3452	2	N	43	4	8			78
03	6138	X	5031	-0-	-1107	-0-	173 28	1 9	4830	2	N	25	65	1			38
04	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	150 33	1 9	4091	2	N	30	63	1			5
05	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	123 1	1 9	3602	2	N	1					6
06	4860	X	4150	-0-	-710	-0-	197 46	1 9	3907	2	N	42					48
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	189 1	1 9	4428	3	N	1	2	1			47
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	316 26	1 9	5947	3	N	24	65	1			6
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	357 9	1 9	5924	3	N	8					14
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	344	1	5620	3	N	-0-					14
11	6090	X	3535	-0-	-2555	-0-	203 61	1 9	3271	3	N	55					69
12	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	192 20	1 9	3038	3	N	18	65	1			22

TOTAL GAS PROD: 55,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	181	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	203	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	305	1	3248	2	N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	527	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	572	1	3623	2	N	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	478	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	584	1	3283	2	N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	716	1	3391	2	N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	832	1	2858	2	N	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	511	1	2929	2	N	-0-					-0-
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	293	1	2993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4883	-0-	-201	-0-	230	1	4653	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4200	-0-	-392	-0-	205	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	214	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	208	1	4189	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	221	1	4031	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4336	-0-	-404	-0-	215	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	206	1	4359	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	197	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3998	-0-	-412	-0-	206	1	3792	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3927	-0-	-630	-0-	185	1	3742	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	391	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3364	-0-	-1193	-0-	190	1	3174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	194 36	1 9	6257	2	Y	33					35
02	5572	X	4965	-0-	-607	-0-	150 13	1 9	4802	2	Y	12					47
03	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	164 9	1 9	5247	2	Y	8					55
04	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	139 8	1 9	4714	2	Y	7	42	1			20
05	6293	X	4633	-0-	-1660	-0-	129 2	1 9	4502	2	Y	2					22
06	5430	X	4723	-0-	-707	-0-	194 7	1 9	4522	2	Y	6					28
07	5487	X	4628	-0-	-859	-0-	68 3	1 9	4557	2	Y	3	15	1			16
08	5425	X	4848	-0-	-577	-0-	76 1	1 9	4771	2	Y	1					17
09	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	77 1	1 9	4472	2	Y	1					18
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	4957	2	Y	6					24
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	4726	2	Y	1					25
12	4836	X	4831	-0-	-5	-0-	5 7	1 9	4819	2	Y	6					31

TOTAL GAS PROD: 59,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	316	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6795	-0-	-625	-0-	332	1	6463	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6899	-0-	-1161	-0-	329	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4066	-0-	-3554	-0-	192	1	3874	2	N	-0-					-0-
05	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	638	1	12120	2	N	-0-					-0-
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	626	1	11992	2	N	-0-					-0-
07	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	686	1	14488	2	N	-0-					-0-
08	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	647	1	14206	2	N	-0-					-0-
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	658	1	12513	2	N	-0-					-0-
10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	627	1	12651	2	N	-0-					-0-
11	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	392	1	12150	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	12320	-0-	-2839	-0-	616	1	11704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6382	-0-	-593	-0-	458 1	1 9	5923	2	Y	1	41	1			46
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	426	1	5986	2	Y	-0-	46	1			-0-
03	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	855	1	5982	2	Y	-0-					-0-
04	7290	X	6140	-0-	-1150	-0-	719	1	5421	2	Y	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1052	1	6516	2	Y	-0-					-0-
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1163	1	6309	2	Y	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	977	1	6472	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	7462	-0-	-102	-0-	981	1	6481	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	7246	-0-	-224	-0-	980	1	6266	2	Y	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1450	1	6351	2	Y	-0-					-0-
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	1333	1	6281	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	969	1	6122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7097	-0-	-343	-0-	290	1	6807	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5340	-0-	-1380	-0-	288	1	5052	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3324	-0-	-4116	-0-	101	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	3186	-0-	-4014	-0-	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	4507	-0-	-2933	-0-	133	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	4636	-0-	-2234	-0-	139	1	4497	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4376	-0-	-1545	-0-	11	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	23	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2538	-0-	-2112	-0-	14	1	2524	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	1675	-0-	-3130	-0-	34	1	1641	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	1267	-0-	-3383	-0-	20	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	435	-0-	-4060	-0-	8	1	427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12261	-0-	-15	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10571	-0-	-517	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11383	-0-	-893	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9825	-0-	-2055	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9544	-0-	-2732	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9578	-0-	-2302	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9726	-0-	-1992	-0-	26	1	9700	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10297	-0-	-1080	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9071	-0-	-769	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9475	-0-	-485	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9254	-0-	-1038	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8545	-0-	-538	-0-	256	1	8259	2	Y	27					66
							30	9									
02	8176	X	7573	-0-	-603	-0-	230	1	7334	2	Y	8					74
							9	9									
03	9052	X	9016	-0-	-36	-0-	272	1	8725	2	Y	17					91
							19	9									
04	8670	X	8412	-0-	-258	-0-	241	1	8146	2	Y	23	4	8			110
							25	9									
05	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	243	1	8471	2	Y	11					121
							12	9									
06	8730	X	8478	-0-	-252	-0-	234	1	8190	2	Y	49	120	1			50
							54	9									
07	9021	X	8523	-0-	-498	-0-	238	1	8279	2	Y	5					55
							6	9									
08	9021	X	8381	-0-	-640	-0-	236	1	8136	2	Y	8					63
							9	9									
09	8490	X	8087	-0-	-403	-0-	226	1	7861	2	Y	-0-					63
10	8773	X	8319	-0-	-454	-0-	234	1	8066	2	Y	17					80
							19	9									
11	8490	X	8069	-0-	-421	-0-	231	1	7838	2	Y	-0-					80
12	8525	X	8341	-0-	-184	-0-	238	1	8103	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 100,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9809	-0-	-328	-0-	295	1	9512	2	Y	2					74
							2	9									
02	9156	X	8486	-0-	-670	-0-	257	1	8229	2	Y	-0-	51	1			23
03	10137	X	9523	-0-	-614	-0-	288	1	9225	2	Y	9					32
							10	9									
04	9810	X	9481	-0-	-329	-0-	272	1	9206	2	Y	3					35
							3	9									
05	10137	X	10000	-0-	-137	-0-	279	1	9719	2	Y	2	23	1			14
							2	9									
06	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	266	1	9303	2	Y	-0-					14
07	9672	X	9578	-0-	-94	-0-	9578	2			Y	-0-					14
08	9672	X	9185	-0-	-487	-0-	9185	2			Y	-0-					14
09	9360	X	9220	-0-	-140	-0-	9220	2			Y	-0-					14
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			Y	-0-					14
11	9360	X	8585	-0-	-775	-0-	8585	2			Y	-0-					14
12	9579	X	9104	-0-	-475	-0-	9104	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 111,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	537	1	2973	2	Y	20					103
							22	9									
02	2576	X	2096	-0-	-480	-0-	284	1	1812	2	Y	-0-					103
03	2852	X	1177	-0-	-1675	-0-	192	1	953	2	Y	29					132
							32	9									
04	2820	X	1359	-0-	-1461	-0-	223	1	1135	2	Y	1					133
							1	9									
05	2914	X	905	-0-	-2009	-0-	151	1	746	2	Y	7					140
							8	9									
06	1890	X	448	-0-	-1442	-0-	76	1	341	2	Y	28					168
							31	9									
07	1953	X	259	-0-	-1694	-0-	253	2	6	9	Y	5	138	1			35
08	1395	X	215	-0-	-1180	-0-	215	2			Y	-0-					35
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					35
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					35
11	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	2			Y	-0-					35
*12	2541	X	2335	-0-	-206	-0-	2322	2	13	9	Y	12					47

TOTAL GAS PROD: 21,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1239	1	6857	2	Y	3	1	8				155
							3	9										
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	1226	1	7831	2	Y	48	6	8				197
							53	9										
03	6913	X	6157	-0-	-756	-0-	1030	1	5113	2	Y	13	2	8				208
							14	9										
04	7830	X	5737	-0-	-2093	-0-	934	1	4753	2	Y	45						253
							50	9										
05	10013	X	5699	-0-	-4314	-0-	955	1	4727	2	Y	15	195	1	1	8		72
							17	9										
06	7740	X	5318	-0-	-2422	-0-	971	1	4332	2	Y	14	1	8				85
							15	9										
07	7998	X	4562	-0-	-3436	-0-	4554	2	8	9	Y	7						92
08	6169	X	4717	-0-	-1452	-0-	4706	2	11	9	Y	10						102
09	5730	X	3980	-0-	-1750	-0-	3977	2	3	9	Y	3						105
10	5704	X	5028	-0-	-676	-0-	5022	2	6	9	Y	5						110
11	5310	X	4050	-0-	-1260	-0-	4047	2	3	9	Y	3						113
12	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3587	2			Y	-0-						113

TOTAL GAS PROD: 66,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

01	8866	X	8535	-0-	-331	-0-	257	1	8278	2	N	-0-						-0-
02	7868	X	7691	-0-	-177	-0-	233	1	7458	2	N	-0-						-0-
03	8711	X	8551	-0-	-160	-0-	341	1	8210	2	N	-0-						-0-
04	8400	X	7822	-0-	-578	-0-	231	1	7591	2	N	-0-						-0-
05	8556	X	7816	-0-	-740	-0-	218	1	7598	2	N	-0-						-0-
06	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	211	1	7352	2	N	-0-						-0-
07	8556	X	7810	-0-	-746	-0-	219	1	7591	2	N	-0-						-0-
08	8556	X	7742	-0-	-814	-0-	219	1	7523	2	N	-0-						-0-
09	7830	X	7463	-0-	-367	-0-	209	1	7254	2	N	-0-						-0-
10	7812	X	7753	-0-	-59	-0-	219	1	7534	2	N	-0-						-0-
11	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	210	1	7142	2	N	-0-						-0-
12	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	213	1	7230	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 93,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	60	1	2361	2	N	-0-			-0-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	265	1	4381	2	N	-0-			-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	142	1	4346	2	N	-0-			-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	173	1	3925	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4344	-0-	-802	-0-	219	1	4125	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3765	-0-	-1215	-0-	132	1	3633	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	103	1	4155	2	N	-0-			-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	114	1	4465	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3579	-0-	-621	-0-	217	1	3362	2	N	-0-			-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	205	1	4519	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3007	-0-	-1433	-0-	152	1	2855	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	109	1	4192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	280	1	5658	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5287	-0-	-621	-0-	258	1	5029	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	279	1	5565	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5225	-0-	-1105	-0-	247	1	4978	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5121	-0-	-1172	-0-	266	1	4855	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4843	-0-	-917	-0-	240	1	4603	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4459	-0-	-1400	-0-	201	1	4258	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	4565	-0-	-1294	-0-	199	1	4366	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4442	-0-	-778	-0-	293	1	4149	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	336	1	4540	2	N	-0-			-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	273	1	4667	2	N	-0-			-0-
*12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	271	1	4895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	305	1	9185	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7086	-0-	-446	-0-	434	1	6652	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	6354	-0-	-1954	-0-	343	1	6011	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	8013	-0-	-1167	-0-	511	1	7502	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	9014	-0-	-472	-0-	573	1	8441	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	8992	-0-	-188	-0-	567	1	8425	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	8187	-0-	-90	-0-	319	1	7868	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	7943	-0-	-1078	-0-	313	1	7630	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	2881	-0-	-6119	-0-	114	1	2767	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	4929	-0-	-4371	-0-	195	1	4734	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	5238	-0-	-3762	-0-	208	1	5030	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6626	-0-	-1558	-0-	266	1	6360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4182	-0-	-1398	-0-	293	1	3874	2	N	14					107
							15	9									
02	5040	X	3411	-0-	-1629	-0-	632	1	2767	2	N	11					118
							12	9									
03	5580	X	4542	-0-	-1038	-0-	351	1	4154	2	N	34	134	1			18
							37	9									
04	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	272	1	3166	2	N	17					35
							19	9									
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	360	1	4192	2	N	22					57
							24	9									
06	4410	X	3710	-0-	-700	-0-	605	1	3105	2	N	-0-					57
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1182	1	4313	2	N	-0-					57
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1215	1	3634	2	N	28					85
							31	9									
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	1503	1	4748	2	N	17	82	1			20
							19	9									
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1466	1	4468	2	N	-0-					20
11	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	1371	1	3869	2	N	38					58
							42	9									
12	5487	X	4767	-0-	-720	-0-	1336	1	3431	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 56,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3492	-0-	-1220	-0-	245	1	3236	2	N	10					77
							11	9									
02	4004	X	1967	-0-	-2037	-0-	1177	1	790	2	N	-0-					77
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1395	1	2798	2	N	8					85
							9	9									
04	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	195	1	2266	2	N	8					93
							9	9									
05	3720	X	802	-0-	-2918	-0-	63	1	739	2	N	-0-					93
06	4080	X	2228	-0-	-1852	-0-	359	1	1841	2	N	25					118
							28	9									
07	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	766	1	2794	2	N	-0-					118
08	4216	X	4059	-0-	-157	-0-	1014	1	3032	2	N	12					130
							13	9									
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1163	1	3674	2	N	-0-	83	1			47
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	908	1	2769	2	N	-0-					47
11	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	665	1	1877	2	N	-0-					47
12	4061	X	1841	-0-	-2220	-0-	516	1	1325	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 35,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5492	-0-	-2940	-0-	386	1	5095	2	Y	10					100
							11	9									
02	7616	X	5167	-0-	-2449	-0-	956	1	4187	2	Y	22					122
							24	9									
03	8432	X	6848	-0-	-1584	-0-	532	1	6301	2	Y	14	10	1			126
							15	9									
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	519	1	6040	2	Y	14					140
							15	9									
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	582	1	6775	2	Y	-0-					140
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1191	1	6112	2	Y	24					164
							26	9									
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1692	1	6176	3	Y	-0-					164
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	2058	1	6158	3	Y	11					175
							12	9									
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	1883	1	5950	3	Y	1	37	1			139
							1	9									
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1921	1	5853	3	Y	-0-					139
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1916	1	5407	3	Y	-0-					139
*12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	2218	1	5696	3	Y	6					145
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 85,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2					132
02	1652	X	252	-0-	-1400	-0-	43	1	189	2	Y	18	28	1			122
							20	9									
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	85	1			48
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	26					74
05	279	X	96	-0-	-183	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					74
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	3	Y	-0-	59	1			22
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	353	1	1117	3	Y	-0-					22
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	172	1	525	3	Y	-0-					22
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2423	2	13	9	N	12					125
02	2296	N	2230	-0-	-66	-0-	47	1	2172	2	N	10					135
							11	9									
03	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2421	2	19	9	N	17					152
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	3	1	2380	2	N	23					175
							25	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2501	2	36	9	N	33					208
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2508	2	19	9	N	17	193	1			32
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8					40
08	2542	N	2270	-0-	-272	-0-	2250	2	20	9	N	18					58
09	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2304	2	8	9	N	7					65
10	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2334	2	20	9	N	18					83
11	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2153	2	11	9	N	10					93
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	2	6	9	N	5					98

TOTAL GAS PROD: 28,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	821	-0-	-3271	-0-	126	1	695	2	Y	-0-					170
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	9	6	8			173
03	4340	X	2531	-0-	-1809	-0-	423	1	2097	2	Y	10	8	8			175
							11	9									
04	4200	X	3129	-0-	-1071	-0-	510	1	2598	2	Y	19	14	8			180
							21	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	598	1	2957	2	Y	5	3	8			182
							6	9									
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	635	1	2832	2	Y	4	3	8			183
							4	9									
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2763	2	13	9	Y	12	58	1			137
08	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2958	2	29	9	Y	26	23	8			140
09	3000	X	2369	-0-	-631	-0-	2366	2	3	9	Y	3					143
10	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	2467	2			Y	-0-					143
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3740	2	17	9	Y	15	1	8			157
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4161	2	20	9	Y	18					175

TOTAL GAS PROD: 32,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12497	-0-	-988	-0-	376	1	12112	2	N	8					162
							9	9									
02	11676	X	10662	-0-	-1014	-0-	323	1	10320	2	N	17					179
							19	9									
03	12431	X	11524	-0-	-907	-0-	715	1	10803	2	N	5	132	1			52
							6	9									
04	12090	X	10710	-0-	-1380	-0-	690	1	10020	2	N	-0-					52
05	12493	X	11466	-0-	-1027	-0-	706	1	10760	2	N	-0-					52
06	12090	X	10891	-0-	-1199	-0-	407	1	10484	2	N	-0-					52
07	11811	X	9671	-0-	-2140	-0-	104	1	9561	2	N	5					57
							6	9									
08	11532	X	10150	-0-	-1382	-0-	109	1	10041	2	N	-0-					57
09	11100	X	9915	-0-	-1185	-0-	108	1	9807	2	N	-0-					57
10	11470	X	10284	-0-	-1186	-0-	119	1	10165	2	N	-0-					57
11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	922	1	10878	2	N	-0-					57
*12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	602	1	10841	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 131,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	2303	-0-	-6563	-0-	180	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	3979	-0-	-3665	-0-	121	1	3858	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	4566	-0-	-2316	-0-	300	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	2979	-0-	-3501	-0-	205	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	324	1	4755	2	N	-0-					-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	211	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	74	1	4618	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	92	-0-	-4992	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	5084	X	2481	-0-	-2603	-0-	123	1	2358	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3161	-0-	-1369	-0-	37	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	127	1	4010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	272	1	8191	2	N	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	571	1	8757	2	N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	517	1	9055	2	N	-0-					-0-
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	676	1	9924	2	N	-0-					-0-
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	700	1	10326	2	N	-0-					-0-
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	635	1	9430	2	N	-0-					-0-
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	338	1	8323	2	N	-0-					-0-
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	331	1	8074	2	N	-0-					-0-
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	309	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	2	N	-0-					-0-
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	295	1	7119	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8035	-0-	-614	-0-	323	1	7712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
02	1372	X	509	-0-	-863	-0-	41	1	468	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	221	-0-	-1484	-0-	17	1	204	2	N	-0-			-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1619	2	N	-0-			-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	148	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	989	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	913	-0-	-916	-0-	127	1	786	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	876	-0-	-953	-0-	107	1	769	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	1624	-0-	-146	-0-	205	1	1419	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	1072	-0-	-695	-0-	134	1	938	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	398	-0-	-742	-0-	50	1	348	2	N	-0-			-0-
12	899	X	643	-0-	-256	-0-	79	1	564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2869	-0-	-944	-0-	239	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2305	-0-	-1139	-0-	183	1	2122	2	N	-0-			-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	299	1	3471	2	N	-0-			-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	327	1	3883	2	N	-0-			-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	366	1	3997	2	N	-0-			-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	518	1	3320	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3028	-0-	-1312	-0-	422	1	2606	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3096	-0-	-1275	-0-	378	1	2718	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	465	1	3225	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	449	1	3143	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3280	-0-	-560	-0-	414	1	2866	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	328	1	2333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6413	-0-	-1833	-0-	306	1	6107	2	N	-0-			-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	917	1	7051	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	2940	-0-	-5306	-0-	390	1	2550	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-			-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	68	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	602	-0-	-2086	-0-	69	1	533	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	833	-0-	-1802	-0-	111	1	722	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	1590	-0-	-4269	-0-	76	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	628	1	4825	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6866	-0-	-481	-0-	358	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6541	-0-	-11	-0-	341	1	6200	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	534	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6465	-0-	-315	-0-	530	1	5935	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6210	-0-	-1044	-0-	520	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6113	-0-	-907	-0-	217	1	5896	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6047	-0-	-1207	-0-	367	1	5680	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5992	-0-	-890	-0-	366	1	5626	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5737	-0-	-743	-0-	349	1	5388	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	356	1	5503	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	6102	-0-	-18	-0-	371	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5435	-0-	-610	-0-	348	1	5087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	1823	2	Y	6	8	1			3
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	88 4	1 9	2672	2	Y	4					7
03	3100	N	3445	-0-	345	345	119 7	1 9	3319	2	Y	6	8	1			5
04	3000	N	3340	-0-	340	685	118 7	1 9	3215	2	Y	6	4	1			7
05	3100	N	2949	-0-	-151	534	97 6	1 9	2846	2	Y	5	4	1			8
06	3330	X	2284	-0-	-1046	-0-	110 4	1 9	2170	2	Y	4	4	1			8
07	3441	X	1180	-0-	-2261	-0-	48 3	1 9	1129	3	Y	3	5	1			6
08	3441	X	483	-0-	-2958	-0-	24 3	1 9	456	3	Y	3	4	1			5
09	3330	X	214	-0-	-3116	-0-	12 4	1 9	198	3	Y	4	4	1			5
10	2945	X	569	-0-	-2376	-0-	33 2	1 9	534	3	Y	2	4	1			3
11	2280	X	82	-0-	-2198	-0-	5 4	1 9	73	3	Y	4					7
*12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	117 8	1 9	1855	3	Y	7	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	122					165
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	56	199	1			22
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	222	196	1			48
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	24	1	646	2	N	29					77
							32	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					95
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	461	-0-	-8250	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	1395	-0-	-4065	-0-	93	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4858	-0-	-1187	-0-	608	1	4250	2	Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	541	1	4088	2	Y	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	671	1	4157	2	Y	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	844	1	4578	2	Y	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	652	1	4314	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4425	-0-	-442	-0-	582	1	3843	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4041	-0-	-1389	-0-	547	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4360	-0-	-1251	-0-	810	1	3550	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	3840	-0-	-1590	-0-	672	1	3168	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	3397	-0-	-1563	-0-	464	1	2933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	395	1	4489	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4093	-0-	-611	-0-	161	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4574	-0-	-386	-0-	146	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	122	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4008	-0-	-952	-0-	141	1	3866	2	N	1					1
							1	9									
06	4740	X	3432	-0-	-1308	-0-	124	1	3308	2	N	-0-					1
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	145	1	3997	3	N	-0-					1
08	4588	X	3717	-0-	-871	-0-	165	1	3552	3	N	-0-					1
09	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	120	1	3464	3	N	-0-					1
10	4154	X	3194	-0-	-960	-0-	119	1	3075	3	N	-0-					1
11	4020	X	3181	-0-	-839	-0-	128	1	3053	3	N	-0-					1
12	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	120	1	2785	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	364	-0-	-1310	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	164	1	3586	2	N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	132	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	473	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	450	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3211	-0-	-809	-0-	263	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3120	-0-	-1530	-0-	1141	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2783	-0-	-1867	-0-	1018	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3188	-0-	-1312	-0-	1392	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	1464	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1524	1	1737	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	1501	1	1501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	3324	2	6	9	N	5					122
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	67	1	3123	2	N	8					130
							9	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3457	2	3	9	N	3					133
04	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	4	1	3225	2	N	14					147
							15	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3562	2	6	9	N	5					152
06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3246	2	7	9	N	6	135	1			23
07	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3289	2			N	-0-					23
08	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3264	2	6	9	N	5					28
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3491	2	2	9	N	2					30
10	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3408	2			N	-0-					30
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					30
12	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	2995	2	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 39,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	291	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4973	-0-	-291	-0-	259	1	4714	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5037	-0-	-760	-0-	390	1	4647	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	411	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	446	1	4885	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	184	1	4998	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5214	-0-	-304	-0-	316	1	4898	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	312	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	300	1	4633	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	307	1	4739	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	303	1	4676	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	321	1	4685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					48
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	3	1	74	2	N	-0-					48
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					48
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					48
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					48
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	149	1	4067	2	N	-0-					158
02	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	140	1	3658	2	N	14					172
							15	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	171	1	4535	2	N	28					200
							31	9									
04	4350	X	4104	-0-	-246	-0-	149	1	3936	2	N	17					217
							19	9									
05	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	156	1	4049	2	N	1					218
							1	9									
06	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	167	1	3846	2	N	12	118	1			112
							13	9									
07	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	3921	2	7	9	N	6					118
08	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	4066	2	8	9	N	7					125
09	4110	X	3658	-0-	-452	-0-	3658	2			N	-0-					125
10	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	2			N	-0-					125
11	4020	X	3537	-0-	-483	-0-	3528	2	9	9	N	8					133
12	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3589	2	21	9	N	19					152

TOTAL GAS PROD: 47,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	475	1	3294	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
02	4760	X	3663	-0-	-1097	-0-	557	1	3104	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	728	1	3467	2	Y	7	2	1			13
							8	9									
04	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	1265	1	3467	2	Y	48	33	1			28
							53	9									
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1561	1	3519	2	Y	3	24	1			7
							3	9									
06	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	637	1	3334	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
07	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	713	1	3460	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
08	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	824	1	3541	2	Y	122	3	1			128
							134	9									
09	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	796	1	3549	2	Y	106	59	1			175
							117	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	878	1	3868	2	Y	137	145	1			167
							151	9									
11	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	785	1	3256	2	Y	130	167	1			130
							143	9									
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	833	1	3185	2	Y	172	157	1			145
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 51,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	7	84	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		116	-0-	116	146	15	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		252	-0-	252	398	38	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		788	-0-	788	1186	90	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	2459	X	1273	-0-	-1186	-0-	181	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	186	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	2	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	N	-0-					-0-
04	870	N	300	-0-	-570	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
06	690	N	566	-0-	-124	-0-	20	1	546	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	N	-0-					-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	391	1	4308	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4084	-0-	-564	-0-	323	1	3761	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	335	1	3902	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	342	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	404	1	4417	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	674	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	674	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4531	-0-	-305	-0-	553	1	3978	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4636	-0-	-344	-0-	585	1	4051	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	587	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	609	1	4216	2	N	-0-					-0-
*12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	658	1	4679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9330	-0-		-993	-0-		778	1	8552	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8533	-0-		-1211	-0-		675	1	7858	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	8710	-0-		-3349	-0-		689	1	8021	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	7464	-0-		-4206	-0-		580	1	6884	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	9721	-0-		-2338	-0-		816	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8312	-0-		-838	-0-		1123	1	7189	2	N	-0-					-0-
07	11081	X	11081	-0-		-0-	-0-		1543	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	11753	X	11753	-0-		-0-	-0-		1435	1	10318	2	N	-0-					-0-
09	10916	X	10916	-0-		-0-	-0-		1378	1	9538	2	N	-0-					-0-
10	11626	X	11626	-0-		-0-	-0-		1451	1	10175	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10471	-0-		-899	-0-		1321	1	9150	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	9870	-0-		-1879	-0-		1217	1	8653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	64	-0-		-2478	-0-		2	1	60	2	N	2					41
									2	9									
02	1932	X	1398	-0-		-534	-0-		72	1	1326	2	N	-0-					41
03	2139	X	235	-0-		-1904	-0-		13	1	222	2	N	-0-					41
04	1110	X	152	-0-		-958	-0-		9	1	142	2	N	1					42
									1	9									
05	1550	X	10	-0-		-1540	-0-		1	1	7	2	N	2					44
									2	9									
06	1500	X	985	-0-		-515	-0-		87	1	898	2	N	-0-					44
07	1728	X	1728	-0-		-0-	-0-		126	1	1602	2	N	-0-					44
08	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-		133	1	2148	2	N	-0-					44
09	2298	X	2298	-0-		-0-	-0-		172	1	2126	2	N	-0-					44
10	2166	X	2166	-0-		-0-	-0-		177	1	1989	2	N	-0-					44
11	2220	X	1893	-0-		-327	-0-		179	1	1714	2	N	-0-					44
*12	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-		183	1	1550	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-		114	1	3113	2	N	-0-					130
02	2958	X	2958	-0-		-0-	-0-		109	1	2847	2	N	2					132
									2	9									
03	3224	X	3082	-0-		-142	-0-		112	1	2970	2	N	-0-					132
04	3120	X	2767	-0-		-353	-0-		100	1	2661	2	N	5					137
									6	9									
05	3286	X	2794	-0-		-492	-0-		104	1	2689	2	N	1					138
									1	9									
06	3180	X	2736	-0-		-444	-0-		113	1	2602	2	N	19	77	1			80
									21	9									
07	3286	X	2708	-0-		-578	-0-		2705	2	3	9	N	3					83
08	3069	X	2270	-0-		-799	-0-		2257	2	13	9	N	12					95
09	2760	X	2570	-0-		-190	-0-		2562	2	8	9	N	7					102
10	2821	X	2710	-0-		-111	-0-		2704	2	6	9	N	5					107
11	2730	X	2595	-0-		-135	-0-		2584	2	11	9	N	10					117
*12	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-		2883	2	12	9	N	11					128

TOTAL GAS PROD: 33,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	636	1	7000	2	N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	529	1	6161	2	N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	559	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	542	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	634	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	806	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1020	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	876	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	864	1	5988	2	N	-0-					-0-
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	840	1	5891	2	N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	802	1	5552	2	N	-0-					-0-
*12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	809	1	5751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	300	1	3959	2	Y	-0-					20
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	749	1	3281	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
03	4154	X	2330	-0-	-1824	-0-	181	1	2142	2	Y	6					12
							7	9									
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					12
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					12
06	4320	X	1531	-0-	-2789	-0-	250	1	1281	2	Y	-0-					12
07	4464	X	1736	-0-	-2728	-0-	373	1	1363	2	Y	-0-					12
08	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	270	1	807	2	Y	-0-					12
09	1530	X	305	-0-	-1225	-0-	73	1	232	2	Y	-0-					12
10	1736	X	676	-0-	-1060	-0-	167	1	509	2	Y	-0-					12
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	720	1	2031	2	Y	-0-					12
*12	3100	N	4066	-0-	966	966	1139	1	2927	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	25	1	987	2	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	412	1	4539	2	Y	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	375	1	4365	2	Y	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	403	1	4687	2	Y	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	378	1	4479	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4805	-0-	-434	-0-	404	1	4401	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4724	-0-	-346	-0-	638	1	4086	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	655	1	4051	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	3934	-0-	-1150	-0-	480	1	3454	2	Y	-0-					-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	644	1	4455	2	Y	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	691	1	4841	2	Y	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	646	1	4474	2	Y	-0-					-0-
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	620	1	4413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	377	1	6851	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6789	-0-	-295	-0-	354	1	6435	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7117	-0-	-571	-0-	551	1	6566	2	N	-0-					-0-
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	613	1	6867	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	602	1	6586	2	N	-0-					-0-
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	293	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	484	1	7500	2	N	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	487	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7501	-0-	-629	-0-	456	1	7045	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	499	1	7705	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	469	1	7244	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	487	1	7120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	196 46	1 9	4821	2	Y	42					68
02	4816	X	3350	-0-	-1466	-0-	171 7	1 9	3172	2	Y	6	6	8			68
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	209 24	1 9	3702	2	Y	22	7	8			83
04	4890	X	3293	-0-	-1597	-0-	190 65	1 9	3038	2	Y	59	62	1	10	8	70
05	5053	X	4035	-0-	-1018	-0-	313 20	1 9	3702	2	Y	18	61	1			27
06	4890	X	1123	-0-	-3767	-0-	99 3	1 9	1021	2	Y	3	3	8			27
07	3937	X	892	-0-	-3045	-0-	62 42	1 9	788	2	Y	38					65
08	4030	X	1508	-0-	-2522	-0-	88	1	1420	2	Y	-0-					65
09	3900	X	2765	-0-	-1135	-0-	206 13	1 9	2546	2	Y	12					77
10	4030	X	1058	-0-	-2972	-0-	86 2	1 9	970	2	Y	2	59	1			20
11	1470	X	575	-0-	-895	-0-	50 47	1 9	478	2	Y	43					63
12	1519	X	1158	-0-	-361	-0-	121 15	1 9	1022	2	Y	14	50	1			27

TOTAL GAS PROD: 28,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6105	-0-	-1800	-0-	237	1	5821	2	Y	43	1	8			68
							47	9									
02	7140	X	6164	-0-	-976	-0-	316	1	5848	2	Y	-0-					68
03	7905	X	6938	-0-	-967	-0-	369	1	6546	2	Y	21	6	8			83
							23	9									
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	434	1	6949	2	Y	49	62	1			70
							54	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	603	1	7138	2	Y	18	61	1			27
							20	9									
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	819	1	8450	2	Y	-0-					27
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	657	1	8387	2	Y	38					65
							42	9									
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	478	1	7699	2	Y	-0-					65
09	8160	X	7008	-0-	-1152	-0-	522	1	6458	2	Y	25					90
							28	9									
10	8432	X	7892	-0-	-540	-0-	644	1	7244	2	Y	4	69	1			25
							4	9									
11	8160	X	7797	-0-	-363	-0-	727	1	6976	2	Y	85					110
							94	9									
12	9083	X	7960	-0-	-1123	-0-	838	1	7089	2	Y	30	88	1			52
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 91,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					23
02	1176	N	866	-0-	-310	-0-	57	1	809	2	Y	-0-					23
03	1395	N	97	-0-	-1298	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					23
04	960	N	31	-0-	-929	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					23
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					23
06	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	Y	-0-					23
07	961	X	236	-0-	-725	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					23
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-	17	1			6
09	1170	X	314	-0-	-856	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					6
10	1209	X	37	-0-	-1172	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					6
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	142	1	2273	2	Y	-0-					6
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	136	1	1945	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	1181	-0-	-4151	-0-	69	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	2886	-0-	-1930	-0-	191	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	3692	-0-	-1640	-0-	294	1	3398	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4232	-0-	-688	-0-	350	1	3882	2	Y	-0-					-0-
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	394	1	4459	2	Y	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	175	1	4029	2	Y	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	224	1	4970	2	Y	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	229	1	4856	2	Y	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	265	1	5131	2	Y	-0-					-0-
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	265	1	5008	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	237	1	4393	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4257	-0-	-951	-0-	227	1	4030	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	10	1	3618	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	703	-0-	-2357	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	660	-0-	-2502	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	571	-0-	-2489	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	578	-0-	-3049	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

01	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	621	1	19997	2	N	8					51
							9	9									
02	16660	X	15668	-0-	-992	-0-	476	1	15192	2	N	-0-					51
03	18445	X	16338	-0-	-2107	-0-	494	1	15837	2	N	6					57
							7	9									
04	17850	X	15453	-0-	-2397	-0-	443	1	15007	2	N	3					60
							3	9									
05	18445	X	15475	-0-	-2970	-0-	431	1	15044	2	N	-0-					60
06	17850	X	14260	-0-	-3590	-0-	396	1	13864	2	N	-0-					60
07	17360	X	15368	-0-	-1992	-0-	109	1	15257	2	N	2					62
							2	9									
08	16337	X	14480	-0-	-1857	-0-	14480	2			N	-0-					62
09	15450	X	14242	-0-	-1208	-0-	14242	2			N	-0-					62
10	15469	X	14490	-0-	-979	-0-	14489	2	1	9	N	1					63
11	14880	X	14807	-0-	-73	-0-	14807	2			N	-0-					63
*12	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 187,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

01	7626	X	6865	-0-	-761	-0-	328	1	6537	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5089	-0-	-1799	-0-	586	1	4503	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	4708	-0-	-4189	-0-	625	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	1637	-0-	-6973	-0-	240	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	962	-0-	-7935	-0-	106	1	856	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	822	-0-	-5808	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	931	-0-	-4711	-0-	131	1	800	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	421	-0-	-4291	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11343	-0-	-3258	-0-	463	1	10880	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	4306	-0-	-8882	-0-	232	1	4074	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	8120	-0-	-6233	-0-	248	1	7872	2	N	-0-			-0-
04	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	994	1	28909	2	N	-0-			-0-
05	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	695	1	22816	2	N	-0-			-0-
06	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	617	1	19963	2	N	-0-			-0-
07	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	37	1	15144	2	N	-0-			-0-
08	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	87	1	17159	2	N	-0-			-0-
09	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	115	1	21267	2	N	-0-			-0-
10	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	400	1	19121	2	N	-0-			-0-
11	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	305	1	19188	2	N	-0-			-0-
*12	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	323	1	17707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	342	1	6823	2	N	-0-			-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	786	1	6044	2	N	-0-			-0-
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	921	1	6021	2	N	-0-			-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	921	1	5362	2	N	-0-			-0-
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	723	1	5827	2	N	-0-			-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	662	1	5401	2	N	-0-			-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	691	1	4210	2	N	-0-			-0-
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	603	1	5595	2	N	-0-			-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	549	1	4792	2	N	-0-			-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	558	1	4410	2	N	-0-			-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	378	1	2846	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	861	-0-	-1092	-0-	102	1	759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	470	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8833	-0-	-71	-0-	1017	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8766	-0-	-2053	-0-	1163	1	7603	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9405	-0-	-1065	-0-	1378	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8903	-0-	-1916	-0-	983	1	7920	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7190	-0-	-2320	-0-	785	1	6405	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	6050	-0-	-3715	-0-	853	1	5197	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	6069	-0-	-3665	-0-	591	1	5478	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	6319	-0-	-3101	-0-	650	1	5669	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	5942	-0-	-2955	-0-	668	1	5274	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	3285	-0-	-3915	-0-	385	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	4593	-0-	-1483	-0-	546	1	4047	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15889	-0-	-541	-0-	478	1	15411	2	N	-0-					74
02	14840	X	13962	-0-	-878	-0-	424	1	13535	2	N	3					77
							3	9									
03	16430	X	16370	-0-	-60	-0-	495	1	15875	2	N	-0-					77
04	15900	X	15198	-0-	-702	-0-	436	1	14762	2	N	-0-					77
05	16120	X	15385	-0-	-735	-0-	429	1	14956	2	N	-0-					77
06	15840	X	14799	-0-	-1041	-0-	411	1	14388	2	N	-0-					77
07	16368	X	15053	-0-	-1315	-0-	15053	2			N	-0-					77
08	16368	X	15169	-0-	-1199	-0-	15169	2			N	-0-					77
09	15210	X	14514	-0-	-696	-0-	14514	2			N	-0-					77
10	15376	X	14862	-0-	-514	-0-	14862	2			N	-0-					77
11	14790	X	14188	-0-	-602	-0-	14188	2			N	-0-					77
12	15159	X	14630	-0-	-529	-0-	14630	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 180,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	637	1	11499	2	N	-0-					-0-
02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	748	1	10730	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12147	-0-	-346	-0-	1043	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11181	-0-	-909	-0-	1399	1	9782	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11585	-0-	-908	-0-	1581	1	10004	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	11187	-0-	-903	-0-	1309	1	9878	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	10523	-0-	-1970	-0-	1291	1	9232	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10900	-0-	-1252	-0-	1645	1	9255	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10578	-0-	-642	-0-	1845	1	8733	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9965	-0-	-1629	-0-	2247	1	7718	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10319	-0-	-871	-0-	1533	1	8786	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10484	-0-	-428	-0-	934	1	9550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6850	-0-	6850	9184	168	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6508	-0-	6508	15692	372	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	21971	X	6279	-0-	-15692	-0-	198	1	6081	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5578	-0-	-1052	-0-	235	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	2061	-0-	-5131	-0-	104	1	1957	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	1073	-0-	-5887	-0-	38	1	1035	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	2299	-0-	-4893	-0-	55	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	204	1	7986	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	336	1	5198	2	N	-0-					-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	299	1	6602	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6526	-0-	-1394	-0-	330	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	3656	-0-	-4528	-0-	92	1	3564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					83
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	N	-0-					83
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					83
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6368	-0-	-3645	-0-	191	1	6153	2	N	22					129
							24	9									
02	8484	X	7808	-0-	-676	-0-	237	1	7564	2	N	6					135
							7	9									
03	9393	X	9355	-0-	-38	-0-	282	1	9049	2	N	22					157
							24	9									
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	254	1	8611	2	N	35	158	1			34
							39	9									
05	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	283	1	9856	2	N	5					39
							6	9									
06	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	336	1	11771	2	N	7	1	8			45
							8	9									
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	649	1	10306	2	N	5					50
							6	9									
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	614	1	9520	2	N	6					56
							7	9									
09	12030	X	9783	-0-	-2247	-0-	585	1	9192	2	N	5					61
							6	9									
10	12431	X	9743	-0-	-2688	-0-	595	1	9141	2	N	6					67
							7	9									
11	12030	X	9170	-0-	-2860	-0-	565	1	8605	2	N	-0-					67
12	10974	X	9522	-0-	-1452	-0-	582	1	8931	2	N	8					75
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 114,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	36	-0-	-3405	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	19	-0-	-3422	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	102	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	1670	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	1659	1	5006	2	N	-0-					-0-
11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	1453	1	4446	2	N	-0-					-0-
*12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3993	-0-	-179	-0-	244	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3711	-0-	-908	-0-	201	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	265	1	3888	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	276	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4095	-0-	-195	-0-	258	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	178	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	223	1	5451	2	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	172	1	4160	2	N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	244	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	280	1	6751	2	N	-0-					-0-
*12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	309	1	7392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3290	-0-	-585	-0-	141 20	1 9	3129	2	Y	18	1	8			111
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	133 34	1 9	3052	2	Y	31	62	1			80
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	497 40	1 9	3290	2	Y	36	3	8			113
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	731 32	1 9	2771	2	Y	29	63	1	6	8	73
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	862 8	1 9	3017	2	Y	7					80
06	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	554 31	1 9	2302	2	Y	28	1	8			107
07	3813	X	2352	-0-	-1461	-0-	282 13	1 9	2057	2	Y	12	61	1			58
08	3875	X	2461	-0-	-1414	-0-	302 11	1 9	2148	2	Y	10					68
09	3750	X	2465	-0-	-1285	-0-	409 14	1 9	2042	2	Y	13					81
10	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	381 28	1 9	1824	2	Y	25					106
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	493 10	1 9	2281	2	Y	9	49	1			66
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1113 19	1 9	2538	2	Y	17					83

TOTAL GAS PROD: 36,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	1036	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11793	-0-	-779	-0-	463	1	11330	2	N	-0-					-0-
03	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	406	1	12336	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11943	-0-	-477	-0-	364	1	11578	2	N	1					1
							1	9									
05	13051	X	11711	-0-	-1340	-0-	411	1	11299	2	N	1					2
							1	9									
06	12630	X	10675	-0-	-1955	-0-	386	1	10289	2	N	-0-					2
07	13051	X	10392	-0-	-2659	-0-	364	1	10028	3	N	-0-					2
08	12741	X	10719	-0-	-2022	-0-	476	1	10243	3	N	-0-					2
09	11940	X	10308	-0-	-1632	-0-	344	1	9963	3	N	1					3
							1	9									
10	11718	X	9518	-0-	-2200	-0-	354	1	9163	3	N	1					4
							1	9									
11	10680	X	9557	-0-	-1123	-0-	385	1	9172	3	N	-0-					4
12	10726	X	9329	-0-	-1397	-0-	386	1	8943	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 131,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					17
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			16
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10057	-0-	-2653	-0-	303	1	9754	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	9196	-0-	-2172	-0-	279	1	8917	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9419	-0-	-253	-0-	285	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8576	-0-	-1144	-0-	246	1	8330	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9524	-0-	-644	-0-	266	1	9258	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9690	-0-	-150	-0-	269	1	9421	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	10161	-0-	-7	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8650	-0-	-1040	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8592	-0-	-1576	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9285	-0-	-555	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6400	-0-	-3768	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	208	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	202	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	217	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3668	-0-	-772	-0-	173	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2274	-0-	-2314	-0-	114	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	1303	-0-	-3137	-0-	65	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	1255	-0-	-3333	-0-	57	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2803	-0-	-1754	-0-	122	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	183	1	3481	2	N	-0-					-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	183	1	3705	2	N	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	93	1	2623	2	N	-0-					-0-
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	147	1	2792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	401	1	7293	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	358	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	568	1	6769	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7167	-0-	-3	-0-	587	1	6580	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7253	-0-	-156	-0-	607	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7155	-0-	-15	-0-	254	1	6901	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7401	-0-	-8	-0-	449	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7342	-0-	-67	-0-	448	1	6894	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6658	-0-	-512	-0-	405	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6680	-0-	-729	-0-	406	1	6274	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6559	-0-	-611	-0-	399	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6432	-0-	-977	-0-	412	1	6020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	322	-0-	-2964	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
02	644	X	303	-0-	-341	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
03	372	X	298	-0-	-74	-0-	26	1	272	2	N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	2	N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					-0-
07	403	X	395	-0-	-8	-0-	48	1	347	2	N	-0-					-0-
08	403	X	401	-0-	-2	-0-	61	1	340	2	N	-0-					-0-
09	390	X	161	-0-	-229	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1106	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	512	1	2933	2	N	-0-					-0-
*12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	304	1	3110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1563	1	6028	2	N	-0-					85
02	5572	X	4936	-0-	-636	-0-	920	1	4009	2	N	6					91
							7	9									
03	6169	X	241	-0-	-5928	-0-	47	1	194	2	N	-0-					91
04	5970	X	1358	-0-	-4612	-0-	234	1	1124	2	N	-0-					91
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					91
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	8					99
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	11	82	1			28
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					28
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	6	6	8			28
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					28
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2589	2	7	9	Y	6	6	8			28
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	346	1	2341	2	Y	3					31
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11182	-0-	-1032	-0-	336	1	10831	2	Y	14	48	1			32
							15	9									
02	11032	X	10082	-0-	-950	-0-	367	1	9703	2	Y	11					43
							12	9									
03	12214	X	11372	-0-	-842	-0-	343	1	10998	2	Y	28					71
							31	9									
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	330	1	11180	2	Y	27					98
							30	9									
05	11904	X	10247	-0-	-1657	-0-	286	1	9957	2	Y	4					102
							4	9									
06	11010	X	7018	-0-	-3992	-0-	195	1	6810	2	Y	12	55	1			59
							13	9									
07	11408	X	8246	-0-	-3162	-0-	231	1	8009	2	Y	5					64
							6	9									
08	11408	X	7128	-0-	-4280	-0-	201	1	6927	2	Y	-0-					64
09	11040	X	6686	-0-	-4354	-0-	187	1	6487	2	Y	11					75
							12	9									
10	10261	X	7405	-0-	-2856	-0-	426	1	6979	2	Y	-0-					75
11	7980	X	7241	-0-	-739	-0-	1013	1	6228	2	Y	-0-					75
12	8246	X	7398	-0-	-848	-0-	1093	1	6301	2	Y	4					79
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 105,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		295	-0-	295	295	8	1	287	2	Y	-0-					7
05	T. A.		1850	-0-	1850	2145	52	1	1798	2	Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2145					Y	-0-	4	1			3
07	2145	X	-0-	-0-	-2145	-0-					Y	-0-					3
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					3
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					3
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	14134	-0-	-839	-0-	425	1	13694	2	Y	14	54	1			34
							15	9									
02	13300	X	13055	-0-	-245	-0-	475	1	12568	2	Y	11					45
							12	9									
03	14725	X	14398	-0-	-327	-0-	434	1	13933	2	Y	28					73
							31	9									
04	14010	X	12341	-0-	-1669	-0-	353	1	11958	2	Y	27					100
							30	9									
05	14446	X	13000	-0-	-1446	-0-	363	1	12633	2	Y	4					104
							4	9									
06	13980	X	12928	-0-	-1052	-0-	359	1	12556	2	Y	12	56	1			60
							13	9									
07	14446	X	6791	-0-	-7655	-0-	190	1	6595	2	Y	5					65
							6	9									
08	14384	X	3526	-0-	-10858	-0-	100	1	3426	2	Y	-0-					65
09	12930	X	5361	-0-	-7569	-0-	150	1	5199	2	Y	11					76
							12	9									
10	13361	X	12209	-0-	-1152	-0-	703	1	11506	2	Y	-0-					76
11	12930	X	11690	-0-	-1240	-0-	1636	1	10054	2	Y	-0-					76
*12	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	1781	1	10275	2	Y	4					80
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 131,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	151	1	3707	2	Y	46	4	8			68
							51	9									
02	4172	X	3448	-0-	-724	-0-	176	1	3252	2	Y	18	18	8			68
							20	9									
03	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	219	1	3882	2	Y	19	4	8			83
							21	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	251	1	4021	2	Y	49	62	1			70
							54	9									
05	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	332	1	3933	2	Y	19	61	1	1	8	27
							21	9									
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	361	1	3722	2	Y	-0-					27
07	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	315	1	4015	2	Y	38					65
							42	9									
08	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	232	1	3728	2	Y	-0-					65
09	4320	X	3746	-0-	-574	-0-	279	1	3453	2	Y	13	1	8			77
							14	9									
10	4371	X	3240	-0-	-1131	-0-	264	1	2970	2	Y	5	59	1	3	8	20
							6	9									
11	4230	X	2725	-0-	-1505	-0-	253	1	2424	2	Y	44	1	8			63
							48	9									
12	4340	X	3025	-0-	-1315	-0-	318	1	2689	2	Y	16	50	1	2	8	27
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 45,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	361	1	11621	2	N	2					56
							2	9									
02	11508	X	11012	-0-	-496	-0-	334	1	10678	2	N	-0-					56
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	398	1	12752	2	N	-0-					56
04	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	361	1	12209	2	N	5					61
							6	9									
05	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	370	1	12912	2	N	-0-					61
06	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	359	1	12592	2	N	-0-					61
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					61
08	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					61
09	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					61
10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					61
11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					61
12	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12893	2	3	9	N	3					64

TOTAL GAS PROD: 151,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2929	-0-	-1938	-0-	138	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	881	-0-	-3515	-0-	43	1	838	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1359	-0-	-3198	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	228	1	4597	2	N	-0-					-0-
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	297	1	5637	2	N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	250	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	298	1	6305	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5474	-0-	-447	-0-	238	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4776	-0-	-954	-0-	239	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4807	-0-	-1796	-0-	227	1	4580	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4411	-0-	-1979	-0-	151	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	3778	-0-	-2825	-0-	189	1	3589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	281	-0-	-3219	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2034	-0-	-1779	-0-	97	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	178	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	213	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	857	-0-	-1123	-0-	43	1	814	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	129	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2155	-0-	-2092	-0-	94	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	2045	-0-	-2065	-0-	102	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2084	-0-	-2163	-0-	98	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	98	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	124	1	2360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

01	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	1068	1	4121	2	N	-0-					118
02	5152	X	4733	-0-	-419	-0-	880	1	3833	2	N	18	1	8			135
							20	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1069	1	4471	2	N	18					153
							20	9									
04	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	799	1	3845	2	N	5					158
							6	9									
05	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	1035	1	3582	2	N	25					183
							28	9									
06	5370	X	4109	-0-	-1261	-0-	890	1	3160	2	N	54	119	1			118
							59	9									
07	5549	X	3243	-0-	-2306	-0-	3220	2	23	9	Y	21	111	1			28
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			Y	-0-					28
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					28
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-					28
11	8550	X	4484	-0-	-4066	-0-	4483	2	1	9	Y	1	1	8			28
12	8835	X	3699	-0-	-5136	-0-	475	1	3220	2	Y	4					32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 61,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	8135	-0-	-4141	-0-	1041	1	7094	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	7935	-0-	-3153	-0-	1136	1	6799	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	7648	-0-	-3636	-0-	397	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	638	1	9840	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8458	-0-	-1617	-0-	1515	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7689	-0-	-801	-0-	823	1	6866	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9115	-0-	-1704	-0-	212	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	8206	-0-	-2613	-0-	207	1	7999	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9565	-0-	-905	-0-	251	1	9314	2	N	-0-					-0-
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	247	1	10036	2	N	-0-					-0-
11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	233	1	10048	2	N	-0-					-0-
*12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	234	1	9073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	118	-0-	-7415	-0-	118	2			N	-0-					197
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					197
03	1426	X	489	-0-	-937	-0-	489	2			N	-0-	139	1			58
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	328	1	877	2	N	14					72
							15	9									
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	312	1	1393	2	N	21	1	8			92
							23	9									
06	480	X	447	-0-	-33	-0-	436	2	11	9	N	10					102
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					102
08	2511	X	164	-0-	-2347	-0-	164	2			N	-0-					102
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	393	1	2015	2	N	20	2	8			120
							22	9									
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2208	2	15	9	N	14	1	8			133
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1789	2	33	9	N	30					163
*12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2106	2	11	9	N	10					173

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1245	1	199	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	498	-0-	-678	-0-	305	1	193	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	232	-0-	-977	-0-	51	1	181	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	173	-0-	-1087	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
05	558	N	110	-0-	-448	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	150	1	129	2	N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	308	1	99	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3288	-0-	-3904	-0-	370	1	2918	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-			-0-
03	6820	X	83	-0-	-6737	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	716	-0-	-5884	-0-	43	1	673	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	3989	-0-	-2831	-0-	239	1	3750	2	N	-0-			-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	344	1	2916	2	N	-0-			-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	237	1	3713	2	N	-0-			-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	295	1	4621	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	290	1	4540	2	N	-0-			-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	312	1	4892	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4370	-0-	-400	-0-	262	1	4108	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	262	1	4110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	564	1	6197	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	6115	-0-	-269	-0-	484	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	519	1	6039	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6430	-0-	-170	-0-	500	1	5930	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	554	1	6051	2	N	-0-			-0-
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	919	1	5882	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6282	-0-	-476	-0-	875	1	5407	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	5948	-0-	-686	-0-	726	1	5222	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6082	-0-	-728	-0-	768	1	5314	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	5951	-0-	-1086	-0-	743	1	5208	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5797	-0-	-1013	-0-	731	1	5066	2	N	-0-			-0-
*12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	797	1	5665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12250	-0-	-1018	-0-	1022	1	11228	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	7241	-0-	-4715	-0-	574	1	6667	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	9753	-0-	-3391	-0-	773	1	8980	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	11449	-0-	-1271	-0-	891	1	10558	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	11562	-0-	-683	-0-	971	1	10591	2	N	-0-			-0-
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1610	1	10303	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	11594	-0-	-248	-0-	1615	1	9979	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	10872	-0-	-970	-0-	1329	1	9543	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	10266	-0-	-1644	-0-	1297	1	8969	2	N	-0-			-0-
10	12307	X	10728	-0-	-1579	-0-	1340	1	9388	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	10622	-0-	-1288	-0-	1341	1	9281	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	10256	-0-	-1338	-0-	1266	1	8990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	512	1	4387	2	N	-0-					-0-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	636	1	6287	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	649	1	6510	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	659	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	793	1	7122	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6926	-0-	-334	-0-	402	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6507	-0-	-995	-0-	302	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6473	-0-	-1029	-0-	260	1	6213	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6751	-0-	-509	-0-	398	1	6353	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6345	-0-	-1157	-0-	373	1	5972	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	393	1	6145	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6455	-0-	-55	-0-	380	1	6075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	5109	2			N	-0-					82
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	105	1	4890	2	N	-0-					82
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					82
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	7	1	5527	2	N	-0-					82
05	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	5426	2			N	-0-					82
06	5700	X	4732	-0-	-968	-0-	4731	2	1	9	N	1	61	1			22
07	5890	X	4952	-0-	-938	-0-	4952	2			N	-0-					22
08	5890	X	3256	-0-	-2634	-0-	3256	2			N	-0-					22
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					22
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					22
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					22
*12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 65,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					25
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	80	1	3733	2	N	-0-					25
03	4588	X	3518	-0-	-1070	-0-	3518	2			N	-0-					25
04	4440	X	3524	-0-	-916	-0-	5	1	3519	2	N	-0-					25
05	4588	X	2999	-0-	-1589	-0-	2999	2			N	-0-					25
06	4440	X	3456	-0-	-984	-0-	3456	2			N	-0-					25
07	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	2			N	-0-					25
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					25
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					25
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4507	2	2	9	N	2					27
11	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					27
12	4588	X	1671	-0-	-2917	-0-	1671	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 44,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	388	1	9321	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	9010	-0-	-454	-0-	514	1	8496	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	8748	-0-	-1730	-0-	489	1	8259	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8482	-0-	-1148	-0-	339	1	8143	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8889	-0-	-1093	-0-	385	1	8504	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8656	-0-	-1004	-0-	360	1	8296	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9026	-0-	-956	-0-	622	1	8404	2	N	-0-					-0-
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	757	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8548	-0-	-122	-0-	707	1	7841	2	N	-0-					-0-
10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	742	1	8491	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	670	1	7966	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8188	-0-	-895	-0-	646	1	7542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9675	-0-	-59	-0-	1644	1	8031	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8736	-0-	-56	-0-	1483	1	7253	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8572	-0-	-1162	-0-	1566	1	7006	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7287	-0-	-2073	-0-	1501	1	5786	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8928	-0-	-744	-0-	1579	1	7349	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8714	-0-	-646	-0-	2151	1	6563	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9079	-0-	-593	-0-	2240	1	6839	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8139	-0-	-789	-0-	2126	1	6013	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7839	-0-	-861	-0-	2067	1	5772	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	2169	1	6117	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8071	-0-	-719	-0-	2066	1	6005	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8588	-0-	-247	-0-	2204	1	6384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

01	5084	X	3303	-0-	-1781	-0-	275	1	3028	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2978	-0-	-1110	-0-	236	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3274	-0-	-663	-0-	259	1	3015	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	282	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	293	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	456	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	484	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	415	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	438	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	469	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	463	1	3206	2	N	-0-					-0-
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	488	1	3468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	209	1	5367	2	N	1					15
							1	9										
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	172	1	5226	2	N	-0-					15
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	2	N	1					16
							1	9										
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	224	1	6095	2	N	1					17
							1	9										
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	227	1	6641	2	N	2					19
							2	9										
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	333	1	6589	2	N	4					23
							4	9										
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	279	1	6557	3	N	2	3	1			22
							2	9										
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	338	1	6350	3	N	1					23
							1	9										
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	379	1	6292	3	N	2					25
							2	9										
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	411	1	6710	3	N	-0-					25
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	391	1	6283	3	N	13					38
							14	9										
*12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	479	1	7588	3	N	2					40
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 78,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7343	-0-	-2887	-0-	527	1	6816	2	Y	-0-					35
02	9240	X	6693	-0-	-2547	-0-	445	1	6248	2	Y	-0-					35
03	9300	X	7474	-0-	-1826	-0-	935	1	6539	2	Y	-0-					35
04	7950	X	6753	-0-	-1197	-0-	790	1	5963	2	Y	-0-					35
05	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	1058	1	6550	2	Y	-0-					35
06	7230	X	6776	-0-	-454	-0-	1055	1	5721	2	Y	-0-					35
07	7471	X	6417	-0-	-1054	-0-	842	1	5575	2	Y	-0-					35
08	7595	X	7060	-0-	-535	-0-	928	1	6132	2	Y	-0-					35
09	7350	X	6668	-0-	-682	-0-	902	1	5766	2	Y	-0-					35
10	7595	X	7234	-0-	-361	-0-	1344	1	5890	2	Y	-0-					35
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1249	1	5885	2	Y	-0-					35
*12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	1026	1	6483	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 84,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	392	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	17	-0-	-603	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7856	-0-	-576	-0-	655	1	7201	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7233	-0-	-299	-0-	572	1	6661	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	625	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7595	-0-	-415	-0-	591	1	7004	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7578	-0-	-420	-0-	636	1	6942	2	N	-0-					-0-
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7762	-0-	-236	-0-	1081	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7683	-0-	-222	-0-	938	1	6745	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7486	-0-	-404	-0-	945	1	6541	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	967	1	6779	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7669	-0-	-221	-0-	967	1	6702	2	N	-0-					-0-
*12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	969	1	6885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	9345	-0-	-3923	-0-	351	1	8994	2	N	-0-					6
02	11984	X	8010	-0-	-3974	-0-	255	1	7731	2	N	22					28
							24	9									
03	12958	X	8554	-0-	-4404	-0-	294	1	8215	2	N	41	15	1			54
							45	9									
04	10380	X	7605	-0-	-2775	-0-	270	1	7333	2	N	2					56
							2	9									
05	9331	X	8087	-0-	-1244	-0-	267	1	7801	2	N	17					73
							19	9									
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	545	1	10800	2	N	3					76
							3	9									
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	435	1	10229	3	N	7	5	1			78
							8	9									
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	536	1	10080	3	N	1					79
							1	9									
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	595	1	9868	3	N	6					85
							7	9									
10	11718	X	11035	-0-	-683	-0-	636	1	10399	3	N	-0-					85
11	11340	X	10764	-0-	-576	-0-	630	1	10134	3	N	-0-					85
12	10664	X	10422	-0-	-242	-0-	618	1	9796	3	N	7					92
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 116,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11326	-0-	-1043	-0-	425	1	10901	2	N	-0-					6
02	11172	X	10448	-0-	-724	-0-	332	1	10092	2	N	22					28
							24	9									
03	12369	X	11724	-0-	-645	-0-	404	1	11275	2	N	41	15	1			54
							45	9									
04	11010	X	10949	-0-	-61	-0-	388	1	10559	2	N	2					56
							2	9									
05	11563	X	11476	-0-	-87	-0-	379	1	11079	2	N	16					72
							18	9									
06	11340	X	10314	-0-	-1026	-0-	496	1	9814	2	N	4					76
							4	9									
07	11718	X	9239	-0-	-2479	-0-	377	1	8855	3	N	6	4	1			78
							7	9									
08	11718	X	10196	-0-	-1522	-0-	515	1	9681	3	N	-0-					78
09	11100	X	10965	-0-	-135	-0-	623	1	10334	3	N	7					85
							8	9									
10	11470	X	10276	-0-	-1194	-0-	593	1	9683	3	N	-0-					85
11	10320	X	8744	-0-	-1576	-0-	512	1	8232	3	N	-0-					85
*12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	610	1	9675	3	N	6					91
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 125,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	299	1	7660	2	N	1					10
							1	9									
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	207	1	6296	2	N	-0-					10
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	276	1	7713	2	N	1					11
							1	9									
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	279	1	7597	2	N	2					13
							2	9									
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	261	1	7634	2	N	2					15
							2	9									
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	366	1	7241	2	N	4					19
							4	9									
07	7533	X	7419	-0-	-114	-0-	303	1	7113	3	N	3	3	1			19
							3	9									
08	7533	X	7383	-0-	-150	-0-	373	1	7010	3	N	-0-					19
09	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	409	1	6792	3	N	2					21
							2	9									
10	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	413	1	6746	3	N	1					22
							1	9									
11	7290	X	5935	-0-	-1355	-0-	347	1	5576	3	N	11					33
							12	9									
*12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	510	1	8089	3	N	1					34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 89,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7870	-0-	-1244	-0-	153	1	7711	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	8232	X	7901	-0-	-331	-0-	146	1	7747	2	Y	7					18
							8	9									
03	9114	X	7863	-0-	-1251	-0-	159	1	7700	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	8820	X	7297	-0-	-1523	-0-	159	1	7135	2	Y	3					11
							3	9									
05	8773	X	7844	-0-	-929	-0-	175	1	7666	2	Y	3					14
							3	9									
06	8460	X	7583	-0-	-877	-0-	547	1	7035	2	Y	1					15
							1	9									
07	8742	X	6819	-0-	-1923	-0-	94	1	6724	2	Y	1					16
							1	9									
08	7874	X	7704	-0-	-170	-0-	614	1	7088	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	7590	X	7272	-0-	-318	-0-	610	1	6662	2	Y	-0-					4
10	7843	X	7368	-0-	-475	-0-	563	1	6801	2	Y	4					8
							4	9									
11	7590	X	5923	-0-	-1667	-0-	346	1	5576	2	Y	1					9
							1	9									
12	7719	X	5780	-0-	-1939	-0-	385	1	5391	2	Y	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 87,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8092	-0-	-681		-0-		158	1	7928	2	Y	5	14	1			11
									6	9									
02	7924	X	7562	-0-	-362		-0-		140	1	7414	2	Y	7					18
									8	9									
03	8773	X	8315	-0-	-458		-0-		169	1	8142	2	Y	4	14	1			8
									4	9									
04	8490	X	7749	-0-	-741		-0-		168	1	7578	2	Y	3					11
									3	9									
05	8556	X	7954	-0-	-602		-0-		178	1	7773	2	Y	3					14
									3	9									
06	8100	X	7784	-0-	-316		-0-		561	1	7222	2	Y	1					15
									1	9									
07	8370	X	7576	-0-	-794		-0-		104	1	7471	2	Y	1					16
									1	9									
08	8308	X	8128	-0-	-180		-0-		648	1	7478	2	Y	2	14	1			4
									2	9									
09	7770	X	7670	-0-	-100		-0-		643	1	7027	2	Y	-0-					4
10	8029	X	7756	-0-	-273		-0-		592	1	7160	2	Y	4					8
									4	9									
11	7860	X	5619	-0-	-2241		-0-		328	1	5290	2	Y	1					9
									1	9									
12	8122	X	6472	-0-	-1650		-0-		431	1	6037	2	Y	4					13
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 90,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3771	-0-	-1468		-0-		140	1	3585	2	Y	42	29	1			45
									46	9									
02	3836	X	3056	-0-	-780		-0-		96	1	2916	2	Y	40	57	1			28
									44	9									
03	4185	X	3059	-0-	-1126		-0-		104	1	2912	2	Y	39	28	1			39
									43	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-		-0-		143	1	3889	2	Y	9	28	1			20
									10	9									
05	4061	X	3898	-0-	-163		-0-		128	1	3750	2	Y	18	28	1			10
									20	9									
06	3660	X	2902	-0-	-758		-0-		138	1	2733	2	Y	28					38
									31	9									
07	4185	X	3700	-0-	-485		-0-		149	1	3505	3	Y	42	34	1			46
									46	9									
08	4185	X	4094	-0-	-91		-0-		206	1	3874	3	Y	13	39	1			20
									14	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-		-0-		233	1	3865	3	Y	27					47
									30	9									
10	4248	X	4248	-0-	-0-		-0-		244	1	3983	3	Y	19	37	1			29
									21	9									
11	3960	X	3829	-0-	-131		-0-		221	1	3557	3	Y	46	39	1			36
									51	9									
12	4092	X	3825	-0-	-267		-0-		225	1	3560	3	Y	36	40	1			32
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 44,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	70	1	62	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	211	1	3511	2	N	10					117
							11	9									
02	2464	X	2376	-0-	-88	-0-	131	1	2245	2	N	-0-					117
03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	132	1	2388	2	N	46					163
							51	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	167	1	2675	2	N	4					167
							4	9									
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	124	1	2370	2	N	-0-					167
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2580	2	N	6					173
							7	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	139	1	2663	2	N	-0-					173
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	172	1	2620	2	N	-0-					173
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	N	-0-					173
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	136	1	2597	2	N	-0-					173
11	2640	N	1580	-0-	-1060	-0-	81	1	1499	2	N	-0-					173
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1760	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	79	1	1307	2	N	16					128
							18	9									
02	1512	X	1081	-0-	-431	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					128
03	2728	X	689	-0-	-2039	-0-	36	1	643	2	N	9					137
							10	9									
04	2640	X	1541	-0-	-1099	-0-	90	1	1451	2	N	-0-					137
05	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	84	1	1600	2	N	1					138
							1	9									
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	76	1	1493	2	N	20					158
							22	9									
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					158
08	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	98	1	1487	2	N	20					178
							22	9									
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	N	-0-					178
10	1767	X	1364	-0-	-403	-0-	67	1	1291	2	N	5					183
							6	9									
11	1710	X	1199	-0-	-511	-0-	61	1	1138	2	N	-0-					183
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	17					200
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	406	1	5241	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4832	-0-	-656	-0-	321	1	4511	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5157	-0-	-919	-0-	645	1	4512	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	608	1	4592	2	Y	-0-					-0-
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	803	1	4977	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	840	1	4556	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	637	1	4215	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5759	-0-	-7	-0-	757	1	5002	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	741	1	4733	2	Y	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	1105	1	4838	2	Y	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1010	1	4762	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	744	1	4695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	6637	-0-	-6135	-0-	477	1	6160	2	Y	-0-					-0-
02	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	437	1	6137	2	Y	-0-					-0-
03	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1210	1	8460	2	Y	-0-					-0-
04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1018	1	7680	2	Y	-0-					-0-
05	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	1429	1	8855	2	Y	-0-					-0-
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1578	1	8564	2	Y	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1294	1	8570	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9774	-0-	-394	-0-	1285	1	8489	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	9361	-0-	-479	-0-	1266	1	8095	2	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9651	-0-	-517	-0-	1793	1	7858	2	Y	-0-					-0-
11	9840	X	9542	-0-	-298	-0-	1670	1	7872	2	Y	-0-					-0-
12	9858	X	7914	-0-	-1944	-0-	1082	1	6832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	812	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12644	-0-	-1678	-0-	380	1	12244	2	N	18					36
							20	9									
02	11788	X	11128	-0-	-660	-0-	427	1	10701	2	N	-0-					36
03	13051	X	9570	-0-	-3481	-0-	423	1	9143	2	N	4					40
							4	9									
04	12630	X	9572	-0-	-3058	-0-	414	1	9155	2	N	3					43
							3	9									
05	13051	X	9143	-0-	-3908	-0-	386	1	8754	2	N	3	1	8			45
							3	9									
06	12240	X	11072	-0-	-1168	-0-	342	1	10730	2	N	-0-					45
07	12307	X	10194	-0-	-2113	-0-	56	1	10137	2	N	1					46
							1	9									
08	9889	X	6701	-0-	-3188	-0-	39	1	6662	2	N	-0-					46
09	11070	X	2079	-0-	-8991	-0-	12	1	2066	2	N	1					47
							1	9									
10	11439	X	4051	-0-	-7388	-0-	24	1	4027	2	N	-0-					47
11	11070	X	3523	-0-	-7547	-0-	21	1	3502	2	N	-0-					47
12	9858	X	2749	-0-	-7109	-0-	16	1	2733	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 92,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4796	-0-	-939	-0-	4796	2			N	-0-					68
02	4228	X	3857	-0-	-371	-0-	81	1	3776	2	N	-0-					68
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			N	-0-					68
04	4650	X	3105	-0-	-1545	-0-	4	1	3101	2	N	-0-					68
05	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	4292	2			N	-0-					68
06	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2			N	-0-					68
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					68
08	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3950	2			N	-0-					68
09	4290	X	2874	-0-	-1416	-0-	2874	2			N	-0-					68
10	4433	X	3271	-0-	-1162	-0-	3271	2			N	-0-					68
11	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	3809	2			N	-0-					68
12	4309	X	2261	-0-	-2048	-0-	2261	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 45,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12090	-0-	-1085	-0-	370	1	11720	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10031	-0-	-1645	-0-	310	1	9721	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11639	-0-	-668	-0-	364	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11364	-0-	-396	-0-	373	1	10991	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11578	-0-	-512	-0-	385	1	11193	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11021	-0-	-679	-0-	365	1	10656	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11195	-0-	-554	-0-	370	1	10825	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11412	-0-	-337	-0-	381	1	11031	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11228	-0-	-142	-0-	394	1	10834	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	11390	-0-	-173	-0-	391	1	10999	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10667	-0-	-373	-0-	635	1	10032	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	11281	-0-	-127	-0-	475	1	10806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	291	1	9373	2	N	18					38
							20	9									
02	8876	X	8618	-0-	-258	-0-	331	1	8287	2	N	-0-					38
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	436	1	9413	2	N	4					42
							4	9									
04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	424	1	9380	2	N	3					45
							3	9									
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	422	1	9571	2	N	1					46
							1	9									
06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	302	1	9461	2	N	-0-					46
07	9951	X	9409	-0-	-542	-0-	51	1	9356	2	N	2					48
							2	9									
08	9951	X	8338	-0-	-1613	-0-	48	1	8290	2	N	-0-					48
09	9630	X	8710	-0-	-920	-0-	52	1	8657	2	N	1					49
							1	9									
10	9951	X	9455	-0-	-496	-0-	56	1	9399	2	N	-0-					49
11	9630	X	9339	-0-	-291	-0-	56	1	9283	2	N	-0-					49
*12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	56	1	9734	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 112,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	373	1	12013	2	Y	28					234
							31	9									
02	11620	X	10785	-0-	-835	-0-	327	1	10443	2	Y	14					248
							15	9									
03	12865	X	10538	-0-	-2327	-0-	319	1	10219	2	Y	-0-					248
04	12450	X	11981	-0-	-469	-0-	343	1	11631	2	Y	6	1	8			253
							7	9									
05	12865	X	11136	-0-	-1729	-0-	311	1	10822	2	Y	3					256
							3	9									
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	323	1	11299	2	Y	4	195	1			65
							4	9									
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12009	2	4	9	Y	4					69
08	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	14	1	11880	2	Y	-0-					69
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	312	1	11065	2	Y	3					72
							3	9									
10	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	217	1	11301	2	Y	-0-					72
11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11212	2	2	9	Y	2					74
12	12028	X	11442	-0-	-586	-0-	11432	2	10	9	Y	9					83

TOTAL GAS PROD: 137,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					66
02	5908	X	2684	-0-	-3224	-0-	501	1	2183	2	N	-0-					66
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1314	1	5497	2	N	-0-					66
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1117	1	5374	2	N	-0-					66
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1228	1	4248	2	N	4					70
							4	9									
06	6600	X	6049	-0-	-551	-0-	1327	1	4710	2	N	11	63	1			18
							12	9									
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					18
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					18
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					18
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					18
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1002	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1065	1	5422	2	N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1795	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7541	-0-	-589	-0-	1918	1	5623	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6551	-0-	-1850	-0-	1806	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	5632	-0-	-2498	-0-	1687	1	3945	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	5879	-0-	-1902	-0-	1751	1	4128	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5849	-0-	-1932	-0-	1789	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4035	-0-	-3495	-0-	1501	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5526	-0-	-1015	-0-	1622	1	3904	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5274	-0-	-426	-0-	1982	1	3292	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4926	-0-	-964	-0-	1785	1	3141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8646	-0-	-220	-0-	504	1	8142	2	Y	-0-					9
02	8008	X	6070	-0-	-1938	-0-	398	1	5672	2	Y	-0-					9
03	8866	X	6137	-0-	-2729	-0-	372	1	5765	2	Y	-0-					9
04	8370	X	6123	-0-	-2247	-0-	308	1	5815	2	Y	-0-					9
05	8649	X	6427	-0-	-2222	-0-	320	1	6107	2	Y	-0-					9
06	7830	X	5453	-0-	-2377	-0-	424	1	5029	2	Y	-0-					9
07	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	404	1	4679	2	Y	-0-					9
08	6417	X	3966	-0-	-2451	-0-	320	1	3646	2	Y	-0-					9
09	6210	X	1793	-0-	-4417	-0-	141	1	1652	2	Y	-0-					9
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	682	1	7082	2	Y	-0-					9
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	439	1	7014	2	Y	-0-					9
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	440	1	6281	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 71,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	17702	-0-	-1952	-0-	1031	1	16671	2	Y	-0-					8
02	17752	X	15908	-0-	-1844	-0-	1043	1	14865	2	Y	-0-					8
03	19189	X	17937	-0-	-1252	-0-	1087	1	16850	2	Y	-0-					8
04	18480	X	17608	-0-	-872	-0-	885	1	16723	2	Y	-0-					8
05	18321	X	17893	-0-	-428	-0-	891	1	17002	2	Y	-0-					8
06	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	1379	1	16344	2	Y	-0-					8
07	18197	X	17963	-0-	-234	-0-	1428	1	16535	2	Y	-0-					8
08	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	1417	1	16133	2	Y	-0-					8
09	17670	X	17125	-0-	-545	-0-	1349	1	15776	2	Y	-0-					8
10	18259	X	17097	-0-	-1162	-0-	1502	1	15595	2	Y	-0-					8
11	17670	X	15999	-0-	-1671	-0-	941	1	15058	2	Y	-0-					8
12	17949	X	16375	-0-	-1574	-0-	1071	1	15304	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 206,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11481	-0-	-361	-0-	345	1	11124	2	Y	11					91
							12	9									
02	10696	X	10115	-0-	-581	-0-	305	1	9753	2	Y	52					143
							57	9									
03	11842	X	11751	-0-	-91	-0-	355	1	11396	2	Y	-0-					143
04	11250	X	10850	-0-	-400	-0-	310	1	10504	2	Y	33	8	8			168
							36	9									
05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	321	1	11187	2	Y	3					171
							3	9									
06	10650	X	9865	-0-	-785	-0-	274	1	9585	2	Y	5					176
							6	9									
07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11010	2	24	9	Y	22					198
08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	13	1	10952	2	Y	48	64	1			182
							53	9									
09	10650	X	10334	-0-	-316	-0-	284	1	10050	2	Y	-0-					182
10	11005	X	10924	-0-	-81	-0-	206	1	10718	2	Y	-0-					182
11	10650	X	10597	-0-	-53	-0-	10591	2	6	9	Y	5					187
12	11036	X	10987	-0-	-49	-0-	10972	2	15	9	Y	14					201

TOTAL GAS PROD: 130,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	509	1	8237	2	Y	-0-					8
02	7448	X	7314	-0-	-134	-0-	479	1	6835	2	Y	-0-					8
03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	889	1	13778	2	Y	-0-					8
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	618	1	11680	2	Y	-0-					8
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	487	1	9298	2	Y	-0-					8
06	14190	X	7259	-0-	-6931	-0-	565	1	6694	2	Y	-0-					8
07	14663	X	11685	-0-	-2978	-0-	929	1	10756	2	Y	-0-					8
08	14663	X	9706	-0-	-4957	-0-	784	1	8922	2	Y	-0-					8
09	12300	X	7271	-0-	-5029	-0-	573	1	6698	2	Y	-0-					8
10	11687	X	10968	-0-	-719	-0-	964	1	10004	2	Y	-0-					8
11	11310	X	9229	-0-	-2081	-0-	543	1	8686	2	Y	-0-					8
*12	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	701	1	10018	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 119,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10553	-0-	-638	-0-	777	1	9715	2	N	55					95
							61	9									
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	1338	1	8906	2	N	55					150
							61	9									
03	11160	X	10796	-0-	-364	-0-	1633	1	9106	2	N	52					202
							57	9									
04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1322	1	9857	2	N	40	184	1	1	8	57
							44	9									
05	11408	X	11379	-0-	-29	-0-	1057	1	10278	2	N	40					97
							44	9									
06	11040	X	10245	-0-	-795	-0-	1030	1	9157	2	N	53					150
							58	9									
07	11594	X	9324	-0-	-2270	-0-	997	1	8310	2	N	15					165
							17	9									
08	11594	X	10183	-0-	-1411	-0-	1192	1	8969	2	N	20					185
							22	9									
09	11220	X	9873	-0-	-1347	-0-	1202	1	8635	2	N	33					218
							36	9									
10	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	1581	1	9054	2	N	39					257
							43	9									
11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	1735	1	9480	2	N	16	193	1			80
							18	9									
*12	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	1774	1	10350	2	N	45					125
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 127,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	250	1	4050	2	Y	-0-					74
02	3528	X	3472	-0-	-56	-0-	228	1	3244	2	Y	-0-					74
03	3906	X	3007	-0-	-899	-0-	182	1	2825	2	Y	-0-					74
04	4170	X	1412	-0-	-2758	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					74
05	4309	X	2149	-0-	-2160	-0-	107	1	2042	2	Y	-0-					74
06	4170	X	1597	-0-	-2573	-0-	124	1	1473	2	Y	-0-					74
07	3844	X	1690	-0-	-2154	-0-	134	1	1556	2	Y	-0-					74
08	3007	X	1822	-0-	-1185	-0-	147	1	1675	2	Y	-0-					74
09	2070	X	1468	-0-	-602	-0-	116	1	1352	2	Y	-0-					74
10	2139	X	770	-0-	-1369	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					74
11	1770	X	740	-0-	-1030	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					74
12	1829	X	1443	-0-	-386	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 23,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	23846	-0-	-1450	-0-	1389	1	22457	2	Y	-0-					26
02	22848	X	19940	-0-	-2908	-0-	1307	1	18633	2	Y	-0-					26
03	24862	X	23767	-0-	-1095	-0-	1440	1	22327	2	Y	-0-					26
04	23370	X	21459	-0-	-1911	-0-	1079	1	20380	2	Y	-0-					26
05	23839	X	22973	-0-	-866	-0-	1143	1	21830	2	Y	-0-					26
06	23070	X	22052	-0-	-1018	-0-	1716	1	20336	2	Y	-0-					26
07	23777	X	23164	-0-	-613	-0-	1842	1	21322	2	Y	-0-					26
08	23777	X	19384	-0-	-4393	-0-	1565	1	17819	2	Y	-0-					26
09	22230	X	16980	-0-	-5250	-0-	1338	1	15642	2	Y	-0-					26
10	23157	X	16874	-0-	-6283	-0-	1482	1	15392	2	Y	-0-					26
11	22410	X	21233	-0-	-1177	-0-	1249	1	19984	2	Y	-0-					26
12	23157	X	19325	-0-	-3832	-0-	1264	1	18061	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 250,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	575	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6310	-0-	-1054	-0-	500	1	5810	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7881	-0-	-117	-0-	623	1	7258	2	N	-0-					-0-
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	609	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7413	-0-	-27	-0-	622	1	6791	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6764	-0-	-856	-0-	913	1	5851	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6594	-0-	-1497	-0-	918	1	5676	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6474	-0-	-1617	-0-	790	1	5684	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5670	-0-	-2160	-0-	716	1	4954	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5815	-0-	-1594	-0-	726	1	5089	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5971	-0-	-779	-0-	754	1	5217	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	750	1	5334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	893	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	1921	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	2053	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1905	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	844	1	3507	2	N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	332	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	727	1	3767	2	N	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	873	1	3699	2	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	953	1	3732	2	N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	910	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4285	-0-	-125	-0-	945	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4093	-0-	-464	-0-	1492	1	2601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	361	1	4667	2	Y	-0-					10
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	288	1	4040	2	Y	-0-					10
03	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	589	1	4124	2	Y	-0-					10
04	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	509	1	3844	2	Y	-0-					10
05	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	651	1	4032	2	Y	-0-					10
06	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	693	1	3761	2	Y	-0-					10
07	4805	X	4105	-0-	-700	-0-	538	1	3567	2	Y	-0-					10
08	4712	X	4000	-0-	-712	-0-	525	1	3475	2	Y	-0-					10
09	4530	X	3389	-0-	-1141	-0-	458	1	2927	2	Y	4					14
							4	9									
10	4681	X	4090	-0-	-591	-0-	760	1	3330	2	Y	-0-					14
11	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	722	1	3402	2	Y	-0-					14
*12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	820	1	5182	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 53,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	320	1	4134	2	Y	-0-					10
02	4144	X	3656	-0-	-488	-0-	243	1	3413	2	Y	-0-					10
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	624	1	4364	2	Y	-0-					10
04	4770	X	4562	-0-	-208	-0-	534	1	4028	2	Y	-0-					10
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	708	1	4389	2	Y	-0-					10
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	781	1	4233	2	Y	-0-					10
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	680	1	4502	2	Y	-0-					10
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	731	1	4833	2	Y	-0-					10
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	677	1	4336	2	Y	4					14
							4	9									
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	925	1	4053	2	Y	-0-					14
11	5370	X	5042	-0-	-328	-0-	883	1	4159	2	Y	-0-					14
12	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	653	1	4121	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 58,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	72	1			12
02	728	N	209	-0-	-519	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					12
03	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	269	-0-	-909	-0-	20	1	249	2	N	-0-					25
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					25
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	119	1	664	2	N	-0-					25
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					25
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-					25
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	2	N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	367	2	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	606	2	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

01	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	374	1	12062	2	N	-0-					-0-
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	631	1	10689	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	9647	-0-	-2226	-0-	1162	1	8485	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	5635	-0-	-5855	-0-	1450	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	8132	-0-	-3741	-0-	2035	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	7980	-0-	-3510	-0-	1866	1	6114	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	7307	-0-	-4566	-0-	1734	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7101	-0-	-2540	-0-	1666	1	5435	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	5961	-0-	-2019	-0-	423	1	5538	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7078	-0-	-1168	-0-	200	1	6878	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	4570	-0-	-3410	-0-	131	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5089	-0-	-2227	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	359 42	1 9	9204	2	Y	38	57	1			66
02	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	275 24	1 9	8341	2	Y	22	57	1			31
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	331 35	1 9	9249	2	Y	32	54	1			9
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	337 22	1 9	9163	2	Y	20					29
05	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	331 22	1 9	9675	2	Y	20					49
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	458 11	1 9	9070	2	Y	10	50	1			9
07	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	371 17	1 9	8726	3	Y	15	4	1			20
08	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	457 10	1 9	8591	3	Y	9	22	1			7
09	9690	X	8689	-0-	-1001	-0-	494 3	1 9	8192	3	Y	3					10
10	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	526	1	8601	3	Y	-0-					10
11	9540	X	8457	-0-	-1083	-0-	495	1	7962	3	Y	-0-					10
12	9114	X	8812	-0-	-302	-0-	521 24	1 9	8267	3	Y	22	18	1			14

TOTAL GAS PROD: 110,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9482	-0-	-345	-0-	790	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8340	-0-	-228	-0-	660	1	7680	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9471	-0-	-480	-0-	749	1	8722	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9091	-0-	-539	-0-	707	1	8384	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9355	-0-	-596	-0-	786	1	8569	2	N	-0-					-0-
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	1301	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9453	-0-	-33	-0-	1316	1	8137	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	9347	-0-	-139	-0-	1141	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9205	-0-	-425	-0-	1161	1	8044	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9441	-0-	-510	-0-	1178	1	8263	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9017	-0-	-613	-0-	1138	1	7879	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	1147	1	8150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7353	-0-	-862	-0-	613	1	6740	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	5885	-0-	-1899	-0-	465	1	5420	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7203	-0-	-1415	-0-	569	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7482	-0-	-858	-0-	582	1	6900	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7722	-0-	-772	-0-	648	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6845	-0-	-265	-0-	925	1	5920	2	N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	1080	1	6678	2	N	-0-					-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1006	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	1032	1	7145	2	N	-0-					-0-
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1060	1	7433	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	963	1	6669	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6952	-0-	-1294	-0-	858	1	6094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10087	-0-	-701	-0-	841	1	9246	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8997	-0-	-747	-0-	712	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8477	-0-	-1846	-0-	671	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	702	1	8325	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9350	-0-	-973	-0-	785	1	8565	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9629	-0-	-121	-0-	1301	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9596	-0-	-355	-0-	1336	1	8260	2	N	-0-					-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	1156	1	8316	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9358	-0-	-272	-0-	1181	1	8177	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9818	-0-	-133	-0-	1226	1	8592	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	1156	1	8007	2	N	-0-					-0-
*12	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1207	1	8582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	272	1	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2346	-0-	-678	-0-	185	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	233	1	2706	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	234	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	210	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2308	-0-	-842	-0-	312	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	326	1	2017	2	Y	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	443	1	3189	2	Y	-0-					-0-
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	1106	1	7656	2	Y	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	589	1	4127	2	Y	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	506	1	3505	2	Y	-0-					-0-
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	512	1	3642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	571	1	11536	2	N	-0-					-0-
02	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11785	-0-	-1297	-0-	612	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	7227	-0-	-5433	-0-	792	1	6435	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	691	-0-	-12391	-0-	36	1	655	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11716	-0-	-14	-0-	749	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11646	-0-	-382	-0-	669	1	10977	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10173	-0-	-1607	-0-	671	1	9502	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	11197	-0-	-533	-0-	848	1	10349	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11341	-0-	-780	-0-	937	1	10404	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	9723	-0-	-2007	-0-	570	1	9153	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	8684	-0-	-2972	-0-	721	1	7963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	217	1	6715	2	N	2					53
							2	9									
02	6188	X	6058	-0-	-130	-0-	190	1	5867	2	N	1					54
							1	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	209	1	6687	2	N	2					56
							2	9									
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	197	1	6675	2	N	2					58
							2	9									
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	204	1	7111	2	N	-0-					58
06	6630	X	1872	-0-	-4758	-0-	52	1	1820	2	N	-0-					58
07	6851	X	1828	-0-	-5023	-0-	1828	2			N	-0-					58
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					58
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					58
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					58
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					58
12	9114	X	6685	-0-	-2429	-0-	6685	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 75,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	187	1	3028	2	Y	-0-					15
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	457	1	6508	2	Y	-0-					15
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	508	1	7884	2	Y	-0-					15
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	337	1	6361	2	Y	-0-					15
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
06	8130	X	636	-0-	-7494	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					15
07	8401	X	2650	-0-	-5751	-0-	211	1	2439	2	Y	-0-					15
08	8401	X	2778	-0-	-5623	-0-	224	1	2554	2	Y	-0-					15
09	6690	X	183	-0-	-6507	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					15
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	397	1	4121	2	Y	-0-					15
11	2700	X	206	-0-	-2494	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					15
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	188	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4465	-0-	-71	-0-	171	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	176	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	180	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	171	1	4647	2	N	-0-					-0-
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	191	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	201	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	209	1	5449	2	N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	194	1	5096	2	N	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	202	1	5233	2	N	-0-					-0-
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	198	1	5074	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	196	1	5120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8582	-0-	-160	-0-	269	1	8302	2	N	10					46
							11	9									
02	8008	X	7421	-0-	-587	-0-	232	1	7186	2	N	3					49
							3	9									
03	8866	X	7529	-0-	-1337	-0-	228	1	7295	2	N	5					54
							6	9									
04	8580	X	7662	-0-	-918	-0-	220	1	7434	2	N	7					61
							8	9									
05	8866	X	8153	-0-	-713	-0-	227	1	7920	2	N	5	1	8			65
							6	9									
06	8310	X	2176	-0-	-6134	-0-	60	1	2116	2	N	-0-					65
07	8215	X	2770	-0-	-5445	-0-	2770	2			N	-0-					65
08	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					65
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8768	2	2	9	N	2					67
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					67
11	8580	X	8364	-0-	-216	-0-	8361	2	3	9	N	3					70
12	10571	X	6997	-0-	-3574	-0-	6997	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 87,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

01	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2114	-0-	-706	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1281	-0-	-1633	-0-	3	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
*12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	471	1	5891	2	Y	-0-					35
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	451	1	5183	2	Y	-0-					35
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	476	1	5468	2	Y	44	2	1			77
							48	9									
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	433	1	4983	2	Y	6	19	1			64
							7	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	513	1	5899	2	Y	-0-					64
06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	435	1	5000	2	Y	-0-					64
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	537	1	6176	2	Y	-0-	2	1			62
08	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	491	1	5644	2	Y	-0-					62
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	510	1	5867	2	Y	-0-					62
10	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	507	1	5834	2	Y	-0-					62
11	6510	X	5881	-0-	-629	-0-	470	1	5410	2	Y	1	1	1			62
							1	9									
*12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	410	1	4714	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 71,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

01	10261	X	9746	-0-	-515	-0-	305	1	9438	2	N	3					103
							3	9									
02	9268	X	8651	-0-	-617	-0-	271	1	8378	2	N	2					105
							2	9									
03	10261	X	10081	-0-	-180	-0-	305	1	9776	2	N	-0-					105
04	9930	X	9825	-0-	-105	-0-	282	1	9542	2	N	1					106
							1	9									
05	9951	X	9732	-0-	-219	-0-	272	1	9460	2	N	-0-					106
06	9750	X	2470	-0-	-7280	-0-	69	1	2401	2	N	-0-					106
07	10168	X	1442	-0-	-8726	-0-	1441	2	1	9	N	1					107
08	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					107
09	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					107
10	9734	X	9236	-0-	-498	-0-	9236	2			N	-0-					107
11	9930	X	8668	-0-	-1262	-0-	8668	2			N	-0-					107
12	15407	X	9467	-0-	-5940	-0-	9467	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 105,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

01	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	106	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2492	-0-	-224	-0-	104	1	2388	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2440	-0-	-443	-0-	120	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	134	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	134	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	214	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	253	1	2881	2	N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	108	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	99	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2540	-0-	-591	-0-	98	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2428	-0-	-602	-0-	105	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	133	1	2427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3190	2	19	9	N	17					123
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	8	1	2991	2	N	4	85	1			42
							4	9									
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	17	1	3231	2	N	3					45
							3	9									
04	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	16	1	3087	2	N	7					52
							8	9									
05	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	7	1	3171	2	N	3					55
							3	9									
06	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	8	1	3074	2	N	8					63
							9	9									
07	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	24	1	3157	2	N	2					65
							2	9									
08	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	15	1	3171	2	N	2					67
							2	9									
09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	36	1	2870	2	N	3					70
							3	9									
10	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	22	1	3134	2	N	5					75
							6	9									
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2			N	-0-					75
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3079	2	6	9	N	5					80

TOTAL GAS PROD: 37,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	263	1	6751	2	N	21					28
							23	9									
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	215	1	6520	2	N	4					32
							4	9									
03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	259	1	7219	2	N	10					42
							11	9									
04	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	251	1	6832	2	N	4					46
							4	9									
05	7533	X	7401	-0-	-132	-0-	244	1	7142	2	N	14	42	1			18
							15	9									
06	7260	X	6960	-0-	-300	-0-	335	1	6625	2	N	-0-					18
07	7502	X	6924	-0-	-578	-0-	283	1	6640	3	N	1	3	1			16
							1	9									
08	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	347	1	6523	3	N	-0-					16
09	7170	X	6969	-0-	-201	-0-	396	1	6565	3	N	7					23
							8	9									
10	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	411	1	6713	3	N	-0-					23
11	6960	X	6948	-0-	-12	-0-	407	1	6541	3	N	-0-					23
*12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	414	1	6565	3	N	15					38
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 84,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5290	-0-	-941	-0-	380	1	4910	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5546	-0-	-54	-0-	368	1	5178	2	Y	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	827	1	5784	2	Y	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	767	1	5789	2	Y	-0-					-0-
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1027	1	6365	2	Y	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1042	1	5651	2	Y	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	918	1	6079	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	933	1	6165	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6545	-0-	-595	-0-	885	1	5660	2	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7137	-0-	-241	-0-	1327	1	5810	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6800	-0-	-70	-0-	1190	1	5610	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	907	1	5728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	99	1	5005	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	5404	X	5028	-0-	-376	-0-	93	1	4927	2	Y	7					18
							8	9									
03	5735	X	4971	-0-	-764	-0-	101	1	4866	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	5520	X	4789	-0-	-731	-0-	104	1	4682	2	Y	3					11
							3	9									
05	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	110	1	4803	2	Y	3					14
							3	9									
06	5400	X	4617	-0-	-783	-0-	333	1	4283	2	Y	1					15
							1	9									
07	5580	X	4832	-0-	-748	-0-	66	1	4765	2	Y	1					16
							1	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	413	1	4770	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	410	1	4479	2	Y	-0-					4
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	391	1	4725	2	Y	4					8
							4	9									
11	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	282	1	4548	2	Y	1					9
							1	9									
*12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	349	1	4880	2	Y	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 59,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7008	-0-	-153	-0-	584	1	6424	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6216	-0-	-196	-0-	492	1	5724	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	530	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	502	1	5949	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	551	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	927	1	5935	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	933	1	5767	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6315	-0-	-381	-0-	771	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6154	-0-	-716	-0-	777	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6399	-0-	-700	-0-	799	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5982	-0-	-888	-0-	755	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	789	1	5611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	831	1	10740	2	Y	-0-			-0-
02	10192	X	8429	-0-	-1763	-0-	560	1	7869	2	Y	-0-			-0-
03	11594	X	10795	-0-	-799	-0-	1351	1	9444	2	Y	-0-			-0-
04	11220	X	11016	-0-	-204	-0-	1289	1	9727	2	Y	-0-			-0-
05	11594	X	10672	-0-	-922	-0-	1483	1	9189	2	Y	-0-			-0-
06	11190	X	11171	-0-	-19	-0-	1739	1	9432	2	Y	-0-			-0-
07	11377	X	11337	-0-	-40	-0-	1488	1	9849	2	Y	-0-			-0-
08	11377	X	11296	-0-	-81	-0-	1485	1	9811	2	Y	-0-			-0-
09	11160	X	10423	-0-	-737	-0-	1409	1	9014	2	Y	-0-			-0-
10	11532	X	11340	-0-	-192	-0-	2107	1	9233	2	Y	-0-			-0-
11	11160	X	10951	-0-	-209	-0-	1917	1	9034	2	Y	-0-			-0-
12	11346	X	9878	-0-	-1468	-0-	1350	1	8528	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4788	-0-	-1567	-0-	344	1	4444	2	Y	-0-			7
02	5040	X	4443	-0-	-597	-0-	295	1	4148	2	Y	-0-			7
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	638	1	4461	2	Y	-0-			7
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	577	1	4353	2	Y	-0-			7
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	716	1	4434	2	Y	-0-			7
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	786	1	4263	2	Y	-0-			7
07	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	665	1	4403	2	Y	-0-			7
08	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	676	1	4464	2	Y	-0-			7
09	5040	X	4871	-0-	-169	-0-	659	1	4212	2	Y	-0-			7
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1033	1	4527	2	Y	-0-			7
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	999	1	4709	2	Y	-0-			7
12	5146	X	5116	-0-	-30	-0-	700	1	4416	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 60,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7695	-0-	-1574	-0-	622	1	7073	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	5623	-0-	-2189	-0-	221	1	5402	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	6554	-0-	-1661	-0-	209	1	6345	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	6191	-0-	-1759	-0-	189	1	6001	2	N	1			1
							1	9							
05	7998	X	5703	-0-	-2295	-0-	200	1	5503	2	N	-0-			1
06	7440	X	5470	-0-	-1970	-0-	198	1	5272	2	N	-0-			1
07	6541	X	5687	-0-	-854	-0-	199	1	5488	3	N	-0-			1
08	6541	X	5090	-0-	-1451	-0-	226	1	4864	3	N	-0-			1
09	6180	X	5598	-0-	-582	-0-	187	1	5410	3	N	1			2
							1	9							
10	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	164	1	4244	3	N	-0-			2
11	5490	X	3816	-0-	-1674	-0-	154	1	3662	3	N	-0-			2
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	242	1	5614	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 67,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7342	-0-	-1276	-0-	593	1	6749	2	N	-0-					-0-
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	375	1	9164	2	N	-0-					-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	306	1	9287	2	N	-0-					-0-
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	311	1	9889	2	N	1					1
							1	9									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	373	1	10244	2	N	-0-					1
06	10230	X	9287	-0-	-943	-0-	336	1	8951	2	N	-0-					1
07	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	354	1	9744	3	N	-0-					1
08	10602	X	10361	-0-	-241	-0-	460	1	9900	3	N	1					2
							1	9									
09	10260	X	9552	-0-	-708	-0-	319	1	9232	3	N	1					3
							1	9									
10	10602	X	9844	-0-	-758	-0-	366	1	9478	3	N	-0-					3
11	10020	X	8632	-0-	-1388	-0-	347	1	8285	3	N	-0-					3
12	10354	X	9132	-0-	-1222	-0-	378	1	8754	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 114,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2724	-0-	-1244	-0-	196	1	2527	2	Y	1	9	1			11
							1	9									
02	3584	X	2689	-0-	-895	-0-	179	1	2510	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	441	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	358	1	2709	2	Y	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	482	1	2985	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	511	1	2773	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	432	1	2860	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	462	1	3058	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	420	1	2689	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	613	1	2690	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	590	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	843	-0-	-2691	-0-	115	1	728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	181	1	2999	2	Y	-0-					122
02	3864	X	3284	-0-	-580	-0-	181	1	3103	2	Y	-0-					122
03	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	196	1	3522	2	Y	16					138
							18	9									
04	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	168	1	3117	2	Y	-0-					138
05	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	159	1	3043	2	Y	9					147
							10	9									
06	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	173	1	3392	2	Y	-0-					147
07	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	158	1	3041	2	Y	-0-					147
08	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	163	1	3102	2	Y	13					160
							14	9									
09	3720	X	2958	-0-	-762	-0-	150	1	2808	2	Y	-0-					160
10	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	155	1	2972	2	Y	-0-					160
11	3570	X	3116	-0-	-454	-0-	159	1	2957	2	Y	-0-					160
12	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	150	1	2659	2	Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 38,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6609	-0-	-1885	-0-	248	1	6350	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
02	7672	X	6674	-0-	-998	-0-	213	1	6455	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
03	8246	X	7238	-0-	-1008	-0-	250	1	6980	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	258	1	7008	2	Y	6					8
							7	9									
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	263	1	7700	2	Y	6					14
							7	9									
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	352	1	6973	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
07	7502	X	6972	-0-	-530	-0-	284	1	6671	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
08	7874	X	7200	-0-	-674	-0-	363	1	6827	3	Y	9	22	1			7
							10	9									
09	7620	X	7074	-0-	-546	-0-	402	1	6670	3	Y	2					9
							2	9									
10	7874	X	7126	-0-	-748	-0-	411	1	6715	3	Y	-0-					9
11	7350	X	6897	-0-	-453	-0-	404	1	6493	3	Y	-0-					9
12	7192	X	6684	-0-	-508	-0-	395	1	6265	3	Y	22	18	1			13
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 85,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1229	-0-	-1654	-0-	45 30	1 9	1154	2	N	27					80
02	2604	X	1175	-0-	-1429	-0-	37 14	1 9	1124	2	N	13	3	8			90
03	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	16 11	1 9	455	2	N	10					100
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	2	N	-0-					100
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85 7	1 9	2480	2	N	6					106
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	102 63	1 9	2012	2	N	57					163
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	122	1	2866	3	N	-0-	1	1			162
08	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	94	1	1770	3	N	-0-					162
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	161	1	2673	3	N	-0-					162
10	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	139 15	1 9	2271	3	N	14					176
11	2880	X	2281	-0-	-599	-0-	131 50	1 9	2100	3	N	45					221
12	2976	X	1966	-0-	-1010	-0-	114 44	1 9	1808	3	N	40	197	1			64

TOTAL GAS PROD: 24,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1227	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5190	-0-	-102	-0-	941	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1136	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	1016	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5380	-0-	-479	-0-	1038	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5606	-0-	-64	-0-	1378	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	1416	1	4500	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	1441	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5306	-0-	-304	-0-	1346	1	3960	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4775	-0-	-1084	-0-	366	1	4409	2	N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1543	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5628	-0-	-293	-0-	1358	1	4270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	26	1			4
02	1260	X	173	-0-	-1087	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					4
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	523	1	6760	2	Y	-0-					7
02	6664	X	4970	-0-	-1694	-0-	330	1	4640	2	Y	-0-					7
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	867	1	6067	2	Y	-0-					7
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	856	1	6461	2	Y	-0-					7
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	1071	1	6638	2	Y	-0-					7
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1177	1	6386	2	Y	-0-					7
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	945	1	6262	2	Y	-0-					7
08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	954	1	6308	2	Y	-0-					7
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	955	1	6106	2	Y	-0-					7
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1484	1	6502	2	Y	-0-					7
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1352	1	6372	2	Y	-0-					7
*12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1017	1	6424	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 86,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4181	-0-	-2825	-0-	819	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5306	-0-	-1022	-0-	962	1	4344	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4538	-0-	-2468	-0-	852	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	1022	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	1112	1	4650	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4932	-0-	-768	-0-	1212	1	3720	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5376	-0-	-514	-0-	1287	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4583	-0-	-1183	-0-	1143	1	3440	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4468	-0-	-1112	-0-	1133	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	2685	-0-	-3081	-0-	205	1	2480	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3496	-0-	-1694	-0-	855	1	2641	2	N	-0-					-0-
*12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1302	1	4092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10445	-0-	-405	-0-	418	1	10027	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9615	-0-	-185	-0-	385	1	9230	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9830	-0-	-1020	-0-	393	1	9437	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	6855	-0-	-3375	-0-	274	1	6581	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10070	-0-	-563	-0-	403	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8929	-0-	-1361	-0-	357	1	8572	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8690	-0-	-1943	-0-	348	1	8342	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8487	-0-	-1588	-0-	339	1	8148	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7086	-0-	-2664	-0-	283	1	6803	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9158	-0-	-917	-0-	366	1	8792	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	316	1	8894	2	N	-0-					-0-
*12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	388	1	9302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	584	1	13330	2	N	-0-					-0-
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	260	1	11293	2	N	-0-					-0-
03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	499	1	12008	2	N	-0-					-0-
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	526	1	10930	2	N	-0-					-0-
05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	697	1	12227	2	N	-0-					-0-
06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	163	1	11972	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2361	-0-	-1855	-0-	98	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*09	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
*10	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	31495	2			N	-0-					-0-
*11	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
*12	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	26373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14557	-0-		-819	-0-		848	1	13709	2	Y	-0-					14
02	13888	X	13063	-0-		-825	-0-		856	1	12207	2	Y	-0-					14
03	15376	X	14300	-0-		-1076	-0-		866	1	13434	2	Y	-0-					14
04	14820	X	13582	-0-		-1238	-0-		683	1	12899	2	Y	-0-					14
05	15035	X	13611	-0-		-1424	-0-		677	1	12934	2	Y	-0-					14
06	14100	X	13003	-0-		-1097	-0-		1012	1	11991	2	Y	-0-					14
07	14477	X	13356	-0-		-1121	-0-		1062	1	12294	2	Y	-0-					14
08	14291	X	13282	-0-		-1009	-0-		1072	1	12210	2	Y	-0-	10	1			4
09	13590	X	12588	-0-		-1002	-0-		992	1	11596	2	Y	-0-					4
10	13609	X	13126	-0-		-483	-0-		1153	1	11973	2	Y	-0-					4
11	12990	X	12196	-0-		-794	-0-		718	1	11478	2	Y	-0-					4
12	13361	X	7213	-0-		-6148	-0-		472	1	6741	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 153,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13457	-0-		-2322	-0-		784	1	12673	2	Y	-0-					9
02	14700	X	9968	-0-		-4732	-0-		653	1	9315	2	Y	-0-					9
03	16275	X	3880	-0-		-12395	-0-		235	1	3645	2	Y	-0-					9
04	15750	X	5627	-0-		-10123	-0-		283	1	5344	2	Y	-0-					9
05	15345	X	8727	-0-		-6618	-0-		434	1	8293	2	Y	-0-					9
06	13020	X	10250	-0-		-2770	-0-		798	1	9452	2	Y	-0-					9
07	11036	X	7082	-0-		-3954	-0-		563	1	6519	2	Y	-0-					9
08	8997	X	8997	-0-		-0-	-0-		726	1	8271	2	Y	-0-					9
09	11945	X	11945	-0-		-0-	-0-		941	1	11004	2	Y	-0-					9
10	10626	X	10626	-0-		-0-	-0-		933	1	9693	2	Y	-0-					9
11	10260	X	8071	-0-		-2189	-0-		475	1	7596	2	Y	-0-					9
*12	9395	X	9395	-0-		-0-	-0-		615	1	8780	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 108,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5958	-0-		-1389	-0-		116	1	5836	2	Y	5	14	1			11
									6	9									
02	6636	X	5562	-0-		-1074	-0-		103	1	5451	2	Y	7					18
									8	9									
03	7347	X	5099	-0-		-2248	-0-		103	1	4992	2	Y	4	14	1			8
									4	9									
04	6990	X	5346	-0-		-1644	-0-		116	1	5227	2	Y	3					11
									3	9									
05	7099	X	5975	-0-		-1124	-0-		133	1	5839	2	Y	3					14
									3	9									
06	6143	X	6143	-0-		-0-	-0-		443	1	5699	2	Y	1					15
									1	9									
07	6169	X	5775	-0-		-394	-0-		79	1	5695	2	Y	1					16
									1	9									
08	6268	X	6268	-0-		-0-	-0-		500	1	5766	2	Y	2	14	1			4
									2	9									
09	6150	X	2231	-0-		-3919	-0-		187	1	2044	2	Y	-0-					4
10	6355	X	2448	-0-		-3907	-0-		187	1	2257	2	Y	4					8
									4	9									
11	6150	X	1915	-0-		-4235	-0-		112	1	1802	2	Y	1					9
									1	9									
12	6262	X	-0-	-0-		-6262	-0-						Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 52,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					37
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					37
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-	32	1			5
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					5
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					5
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					5
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					5
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					5
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					5
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	1					6
							1	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					6
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6530	-0-	-1840	-0-	469	1	6061	2	Y	-0-					13
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	380	1	5336	2	Y	-0-					13
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	832	1	5820	2	Y	-0-					13
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	916	1	6912	2	Y	-0-					13
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1226	1	7598	2	Y	-0-					13
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1361	1	7386	2	Y	-0-					13
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	1064	1	7043	2	Y	-0-					13
08	8587	X	7358	-0-	-1229	-0-	967	1	6391	2	Y	-0-					13
09	8310	X	7568	-0-	-742	-0-	1024	1	6544	2	Y	-0-					13
10	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	1569	1	6877	2	Y	-0-					13
11	8310	X	7414	-0-	-896	-0-	1298	1	6116	2	Y	-0-					13
12	8122	X	7422	-0-	-700	-0-	1015	1	6407	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 90,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	521	1	10382	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10145	-0-	-1251	-0-	1168	1	8977	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10778	-0-	-1529	-0-	1430	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	1572	1	9156	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10638	-0-	-1297	-0-	1174	1	9464	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	1083	1	8836	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9508	-0-	-1714	-0-	1341	1	8167	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	9901	-0-	-1197	-0-	964	1	8937	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10414	-0-	-326	-0-	1071	1	9343	2	N	-0-					-0-
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1198	1	9465	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9727	-0-	-203	-0-	1139	1	8588	2	N	-0-					-0-
*12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	1246	1	9232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8741	-0-	-1768	-0-	418	1	8323	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8215	-0-	-857	-0-	946	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9060	-0-	-674	-0-	1202	1	7858	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8413	-0-	-887	-0-	1233	1	7180	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7814	-0-	-1796	-0-	862	1	6952	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	4732	-0-	-4058	-0-	517	1	4215	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	5985	-0-	-3098	-0-	844	1	5141	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8370	-0-	-682	-0-	815	1	7555	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8316	-0-	-84	-0-	855	1	7461	2	N	-0-					-0-
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	928	1	7331	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7862	-0-	-238	-0-	921	1	6941	2	N	-0-					-0-
*12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	1016	1	7528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4485	-0-	-754	-0-	322	1	4163	2	Y	-0-					7
02	4480	X	4396	-0-	-84	-0-	292	1	4104	2	Y	-0-					7
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	644	1	4510	2	Y	-0-					7
04	4500	X	4221	-0-	-279	-0-	494	1	3727	2	Y	-0-					7
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	689	1	4265	2	Y	-0-					7
06	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	700	1	3798	2	Y	-0-					7
07	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	587	1	3886	2	Y	-0-					7
08	5146	X	4418	-0-	-728	-0-	581	1	3837	2	Y	-0-					7
09	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	610	1	3905	2	Y	-0-					7
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1028	1	4502	2	Y	-0-					7
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	870	1	4098	2	Y	-0-					7
*12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	652	1	4118	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 56,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	23	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	36	1	3698	2	N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	78	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	185	1	2696	2	N	-0-					-0-
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6641	-0-	-2225	-0-	554	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5938	-0-	-1286	-0-	470	1	5468	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6670	-0-	-274	-0-	528	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6127	-0-	-593	-0-	476	1	5651	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	538	1	5872	2	N	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	903	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	904	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	762	1	5483	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2670	-0-	-4020	-0-	337	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	2426	-0-	-4487	-0-	303	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6047	-0-	-643	-0-	763	1	5284	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	794	1	5647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2696	-0-	-2729	-0-	101	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	2313	-0-	-2587	-0-	74	1	2239	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	2810	-0-	-2615	-0-	97	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2575	-0-	-1985	-0-	91	1	2484	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2399	-0-	-1569	-0-	79	1	2319	2	Y	1					1
							1	9									
06	2730	X	2155	-0-	-575	-0-	104	1	2051	2	Y	-0-					1
07	2821	X	1856	-0-	-965	-0-	76	1	1780	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	76	1	1428	3	Y	1					1
							1	9									
09	2580	X	966	-0-	-1614	-0-	55	1	911	3	Y	-0-					1
10	2387	X	518	-0-	-1869	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					1
11	2160	X	613	-0-	-1547	-0-	36	1	577	3	Y	-0-					1
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6234	-0-	-28	-0-	234	1 7 9	5993	2	Y	6	8	1			3
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	182	1 4 9	5531	2	Y	4					7
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	221	1 7 9	6169	2	Y	6	8	1			5
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	219	1 7 9	5944	2	Y	6	4	1			7
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	212	1 8 9	6203	2	Y	7	4	1			10
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	321	1 4 9	6360	2	Y	4	4	1			10
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	275	1 4 9	6465	3	Y	4	7	1			7
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	341	1 3 9	6411	3	Y	3	4	1			6
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	387	1 4 9	6423	3	Y	4	4	1			6
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	412	1 3 9	6731	3	Y	3	4	1			5
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	412	1 4 9	6632	3	Y	4					9
*12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	442	1 7 9	7004	3	Y	6	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 79,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

01	11284	X	7234	-0-	-4050	-0-	500	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	7207	-0-	-2985	-0-	464	1	6743	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	8631	-0-	-2653	-0-	497	1	8134	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	7982	-0-	-2938	-0-	439	1	7543	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	8456	-0-	-2828	-0-	445	1	8011	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	7422	-0-	-3498	-0-	405	1	7017	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	7229	-0-	-4055	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	6333	-0-	-4951	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	6762	-0-	-4158	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7036	-0-	-1427	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6539	-0-	-871	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7131	-0-	-92	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		1635	-0-	1635	1635	286	1	1349	2	Y	-0-					7
*12	3100	N	6065	-0-	2965	4600	829	1	5236	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	14382	-0-	-3164	-0-	252	1	14130	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	13217	-0-	-1931	-0-	2237	1	10980	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	14525	-0-	-1161	-0-	2235	1	12290	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13869	-0-	-1161	-0-	1122	1	12747	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	14178	-0-	-857	-0-	851	1	13327	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	13480	-0-	-680	-0-	2889	1	10591	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	13750	-0-	-882	-0-	2496	1	11254	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	13478	-0-	-1061	-0-	2525	1	10953	2	N	-0-			-0-
09	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	2388	1	10528	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	13364	-0-	-803	-0-	3675	1	9689	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	13448	-0-	-22	-0-	3818	1	9630	2	N	-0-			-0-
*12	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	1435	1	12696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8295	-0-	-1284	-0-	145	1	8150	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7779	-0-	-873	-0-	1316	1	6463	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8340	-0-	-619	-0-	1284	1	7056	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8116	-0-	-554	-0-	657	1	7459	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	497	1	7793	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7831	-0-	-509	-0-	1678	1	6153	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	8024	-0-	-594	-0-	1457	1	6567	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	7993	-0-	-408	-0-	1498	1	6495	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7651	-0-	-479	-0-	1415	1	6236	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	8059	-0-	-218	-0-	2216	1	5843	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7652	-0-	-178	-0-	2173	1	5479	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7953	-0-	-76	-0-	808	1	7145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	14711	-0-	-1130	-0-	14711	2			N	-0-			-0-
02	14308	X	13161	-0-	-1147	-0-	276	1	12885	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	14551	-0-	-701	-0-	427	1	14124	2	N	-0-			-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	438	1	13999	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	14675	-0-	-205	-0-	568	1	14107	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	14000	-0-	-250	-0-	431	1	13569	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	13468	-0-	-1443	-0-	255	1	13213	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14041	-0-	-870	-0-	315	1	13726	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	12298	-0-	-2132	-0-	367	1	11931	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	11701	-0-	-2962	-0-	34	1	11667	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	12237	-0-	-1773	-0-	74	1	12163	2	N	-0-			-0-
*12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	450	1	14437	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-		251	1	5075	2	N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-		264	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5628	-0-	-107	-0-		268	1	5360	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5279	-0-	-271	-0-		249	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5446	-0-	-537	-0-		283	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5013	-0-	-777	-0-		249	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-		223	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5168	-0-	-474	-0-		225	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5241	-0-	-39	-0-		346	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-		378	1	5108	2	N	-0-					-0-
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-		301	1	5146	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4705	-0-	-472	-0-		247	1	4458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	1041	-0-	-6771	-0-		50	1	991	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1037	-0-	-1679	-0-		119	1	918	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-						N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-						N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-						N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8688	-0-	-550	-0-		324	1	8318	2	Y	42	29	1			45
								46	9									
02	8344	X	7446	-0-	-898	-0-		236	1	7166	2	Y	40	57	1			28
								44	9									
03	9207	X	7974	-0-	-1233	-0-		274	1	7657	2	Y	39	28	1			39
								43	9									
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-		311	1	8447	2	Y	10	28	1			21
								11	9									
05	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-		287	1	8384	2	Y	20	28	1			13
								22	9									
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-		414	1	8191	2	Y	14					27
								15	9									
07	9052	X	8563	-0-	-489	-0-		349	1	8190	3	Y	22	24	1			25
								24	9									
08	9052	X	7988	-0-	-1064	-0-		403	1	7578	3	Y	6	20	1			11
								7	9									
09	8760	X	8225	-0-	-535	-0-		467	1	7743	3	Y	14					25
								15	9									
10	8897	X	8351	-0-	-546	-0-		481	1	7859	3	Y	10	19	1			16
								11	9									
11	8610	X	7815	-0-	-795	-0-		456	1	7333	3	Y	24	20	1			20
								26	9									
12	8556	X	7896	-0-	-660	-0-		467	1	7409	3	Y	18	20	1			18
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 99,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	30	1			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	214	1	2825	2	Y	-0-					21
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	684	1	2993	2	Y	1					22
							1	9									
03	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	354	1	4191	2	Y	-0-					22
04	4800	X	4582	-0-	-218	-0-	362	1	4216	2	Y	4					26
							4	9									
05	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	348	1	4050	2	Y	-0-					26
06	4410	X	3608	-0-	-802	-0-	587	1	3009	2	Y	11					37
							12	9									
07	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	899	1	3281	3	Y	-0-					37
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	1088	1	3256	3	Y	-0-					37
09	4590	X	3933	-0-	-657	-0-	946	1	2987	3	Y	-0-					37
10	4402	X	3202	-0-	-1200	-0-	791	1	2411	3	Y	-0-					37
11	4200	X	1853	-0-	-2347	-0-	485	1	1368	3	Y	-0-					37
12	4185	X	2434	-0-	-1751	-0-	682	1	1751	3	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	14322	X	10559	-0-	-3763	-0-	498	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	8941	-0-	-3995	-0-	436	1	8505	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	9341	-0-	-4981	-0-	445	1	8896	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8949	-0-	-2211	-0-	423	1	8526	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9055	-0-	-1888	-0-	635	1	8420	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	7678	-0-	-2552	-0-	638	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7402	-0-	-2487	-0-	669	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8026	-0-	-1305	-0-	766	1	7260	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8069	-0-	-871	-0-	851	1	7218	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8507	-0-	-545	-0-	622	1	7885	2	N	-0-					-0-
11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	306	1	7601	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	8020	-0-	-9	-0-	505	1	7515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	399	1	4388	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4325	-0-	-407	-0-	342	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4519	-0-	-596	-0-	357	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4906	-0-	-14	-0-	382	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	551	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	958	1	6134	2	N	-0-					-0-
07	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	2087	1	12900	2	N	-0-					-0-
08	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1282	1	9219	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5727	-0-	-1353	-0-	723	1	5004	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	7731	-0-	-6777	-0-	966	1	6765	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	7372	-0-	-6668	-0-	930	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	7602	-0-	-4891	-0-	937	1	6665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

01	5425	X	2874	-0-	-2551	-0-	357	1	2471	2	Y	42	32	1			35
							46	9									
02	4900	X	2799	-0-	-2101	-0-	421	1	2347	2	Y	28	16	1			47
							31	9									
03	4495	X	3130	-0-	-1365	-0-	769	1	2276	2	Y	77	34	1			90
							85	9									
04	4350	X	3305	-0-	-1045	-0-	1042	1	2231	2	Y	29	105	1			14
							32	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1314	1	3013	2	Y	38	27	1			25
							42	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	549	1	3010	2	Y	47	24	1			48
							52	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	609	1	2958	2	Y	33	30	1			51
							36	9									
08	4371	X	3422	-0-	-949	-0-	645	1	2771	2	Y	5	30	1			26
							6	9									
09	4230	X	3406	-0-	-824	-0-	623	1	2780	2	Y	3	13	1			16
							3	9									
10	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	741	1	3264	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	721	1	2989	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	760	1	2904	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10464	-0-	-1874	-0-	771	1	9638	2	N	50					207
							55	9									
02	11452	X	9888	-0-	-1564	-0-	1051	1	8792	2	N	41					248
							45	9									
03	12679	X	9883	-0-	-2796	-0-	915	1	8903	2	N	59	284	1			23
							65	9									
04	12270	X	11389	-0-	-881	-0-	952	1	10390	2	N	43	1	8			65
							47	9									
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	1146	1	10769	2	N	46					111
							51	9									
06	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1087	1	10789	2	N	36					147
							40	9									
07	11780	X	9919	-0-	-1861	-0-	865	1	9009	2	N	41					188
							45	9									
08	11966	X	10249	-0-	-1717	-0-	1008	1	9204	2	N	34	188	1			34
							37	9									
09	11910	X	10808	-0-	-1102	-0-	1075	1	9690	2	N	39					73
							43	9									
10	12307	X	9213	-0-	-3094	-0-	916	1	8261	2	N	33					106
							36	9									
11	11910	X	8668	-0-	-3242	-0-	835	1	7803	2	N	27					133
							30	9									
12	10261	X	8890	-0-	-1371	-0-	797	1	8045	2	N	44					177
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 123,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	165	1	4238	2	N	1					20
							1	9									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	140	1	4242	2	N	4					24
							4	9									
03	4898	X	4834	-0-	-64	-0-	167	1	4667	2	N	-0-					24
04	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	164	1	4449	2	N	-0-					24
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	163	1	4779	2	N	-0-					24
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	210	1	4151	3	N	-0-					24
07	4867	X	4750	-0-	-117	-0-	194	1	4556	3	N	-0-	2	1			22
08	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	247	1	4641	3	N	-0-					22
09	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	258	1	4274	3	N	1					23
							1	9									
10	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	266	1	4341	3	N	4					27
							4	9									
11	4740	X	4534	-0-	-206	-0-	265	1	4265	3	N	4					31
							4	9									
12	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	268	1	4256	3	N	2					33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	542	-0-	-7797	-0-	20	1	520	2	N	2					6
							2	9									
02	7532	X	6077	-0-	-1455	-0-	194	1	5877	2	N	5					11
							6	9									
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	252	1	7041	2	N	10					21
							11	9									
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	270	1	7344	2	N	3					24
							3	9									
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	237	1	6921	2	N	3					27
							3	9									
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	349	1	6907	2	N	2					29
							2	9									
07	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	318	1	7474	3	N	1	3	1			27
							1	9									
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	398	1	7482	3	N	-0-					27
09	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	420	1	6966	3	N	2					29
							2	9									
10	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	427	1	6976	3	N	3					32
							3	9									
11	7620	X	5684	-0-	-1936	-0-	332	1	5346	3	N	5					37
							6	9									
12	7874	X	6076	-0-	-1798	-0-	360	1	5714	3	N	2					39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 78,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	177	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	378	1	6242	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5954	-0-	-1424	-0-	188	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	308	1	6994	2	N	-0-					-0-
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	444	1	8376	2	N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	254	1	6984	2	N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	192	1	7787	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	193	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	438	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	332	1	7326	2	N	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	373	1	6997	2	N	-0-					-0-
*12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	202	1	7806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	2					6
02	5152	X	2603	-0-	-2549	-0-	83	1	2516	2	N	4					10
							4	9									
03	5704	X	1146	-0-	-4558	-0-	39	1	1097	2	N	9					19
							10	9									
04	5190	X	1025	-0-	-4165	-0-	36	1	987	2	N	2					21
							2	9									
05	4495	X	433	-0-	-4062	-0-	14	1	418	2	N	1					22
							1	9									
06	2790	X	48	-0-	-2742	-0-	2	1	45	2	N	1					23
							1	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	144	1	3391	3	N	1					24
							1	9									
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	311	1	5846	3	N	-0-					24
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	317	1	5262	3	N	1					25
							1	9									
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	242	1	3958	3	N	4					29
							4	9									
11	5970	X	4397	-0-	-1573	-0-	257	1	4136	3	N	4					33
							4	9									
12	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	256	1	4066	3	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7947	-0-	-361	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7361	-0-	-171	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7310	-0-	-1029	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7735	-0-	-335	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6691	-0-	-1199	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7636	-0-	-517	-0-	20	1	7616	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6262	-0-	-1984	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6657	-0-	-1323	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6454	-0-	-1792	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
*12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	2381	1	5140	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5950	-0-	-238	-0-	2504	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	2423	-0-	-4428	-0-	2391	1	32	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	3225	-0-	-3405	-0-	907	1	2318	2	N	-0-					-0-
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1501	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	1654	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4990	-0-	-1613	-0-	1902	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	1664	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	1746	1	9979	2	N	-0-					-0-
10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1789	1	7894	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	3856	-0-	-2774	-0-	1669	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	638	-0-	-6306	-0-	517	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					3
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					3
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19563	-0-	-2478	-0-	923	1	18640	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	17853	-0-	-1159	-0-	1312	1	16541	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	19837	-0-	-747	-0-	1704	1	18133	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	18696	-0-	-804	-0-	1442	1	17254	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	18908	-0-	-1149	-0-	1173	1	17735	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	18043	-0-	-1157	-0-	1033	1	17010	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	18737	-0-	-1103	-0-	1055	1	17682	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	18763	-0-	-1077	-0-	994	1	17769	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17947	-0-	-743	-0-	1163	1	16784	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	18873	-0-	-37	-0-	1142	1	17731	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	17885	-0-	-265	-0-	1218	1	16667	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	18717	-0-	-38	-0-	2235	1	16482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1454	1	2840	2	N	-0-					132
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1493	1	3162	2	N	3					135
							3	9									
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	2	N	71					206
							78	9									
04	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	202	1	3737	2	N	-0-	176	1			30
05	5146	X	3473	-0-	-1673	-0-	173	1	3300	2	N	-0-					30
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	2049	1	2522	2	N	-0-					30
07	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	2320	1	2477	2	N	-0-					30
08	4061	X	2155	-0-	-1906	-0-	394	1	1761	2	N	-0-					30
09	4560	X	3199	-0-	-1361	-0-	162	1	3037	2	N	-0-					30
10	4805	X	2089	-0-	-2716	-0-	104	1	1985	2	N	-0-					30
11	4650	X	2880	-0-	-1770	-0-	147	1	2733	2	N	-0-					30
12	4805	X	1445	-0-	-3360	-0-	75	1	1328	2	N	38					68
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 41,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	614	1	12404	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	10191	-0-	-2297	-0-	857	1	9334	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	12428	-0-	-1398	-0-	670	1	11758	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	11896	-0-	-1484	-0-	878	1	11018	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	11897	-0-	-1526	-0-	821	1	11076	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11185	-0-	-1415	-0-	699	1	10486	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11587	-0-	-844	-0-	693	1	10894	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11464	-0-	-967	-0-	695	1	10769	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11016	-0-	-894	-0-	778	1	10238	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11289	-0-	-615	-0-	740	1	10549	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10682	-0-	-538	-0-	495	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10914	-0-	-680	-0-	702	1	10212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7741	-0-	-1497	-0-	290	1	7444	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	8344	X	6476	-0-	-1868	-0-	206	1	6266	2	Y	4					7
							4	9									
03	8215	X	6436	-0-	-1779	-0-	222	1	6206	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	7950	X	7596	-0-	-354	-0-	269	1	7319	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
05	8215	X	7855	-0-	-360	-0-	259	1	7588	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	366	1	7254	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
07	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	319	1	7494	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	402	1	7559	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	454	1	7539	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	473	1	7734	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	479	1	7707	3	Y	4					9
							4	9									
12	7967	X	7669	-0-	-298	-0-	455	1	7206	3	Y	7	9	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 91,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3833	-0-		-600		-0-	144	1	3682	2	Y	6	8	1			3
									7	9									
02	4564	X	4308	-0-		-256		-0-	137	1	4167	2	Y	4					7
									4	9									
03	5409	X	5409	-0-		-0-		-0-	187	1	5215	2	Y	6	8	1			5
									7	9									
04	6937	X	6937	-0-		-0-		-0-	246	1	6684	2	Y	6	4	1			7
									7	9									
05	6805	X	6805	-0-		-0-		-0-	225	1	6572	2	Y	7	4	1			10
									8	9									
06	8226	X	8226	-0-		-0-		-0-	395	1	7825	2	Y	5	4	1			11
									6	9									
07	8305	X	8305	-0-		-0-		-0-	339	1	7963	3	Y	3	7	1			7
									3	9									
08	8228	X	8228	-0-		-0-		-0-	415	1	7810	3	Y	3	4	1			6
									3	9									
09	8124	X	8124	-0-		-0-		-0-	462	1	7658	3	Y	4	4	1			6
									4	9									
10	7101	X	7101	-0-		-0-		-0-	409	1	6689	3	Y	3	4	1			5
									3	9									
11	6210	X	5593	-0-		-617		-0-	327	1	5262	3	Y	4					9
									4	9									
12	8308	X	7323	-0-		-985		-0-	434	1	6881	3	Y	7	9	1			7
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 80,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8654	X	8654	-0-		-0-		-0-	324	1	8305	2	N	23					31
									25	9									
02	8003	X	8003	-0-		-0-		-0-	255	1	7744	2	N	4					35
									4	9									
03	8786	X	8786	-0-		-0-		-0-	304	1	8471	2	N	10					45
									11	9									
04	8370	X	8199	-0-		-171		-0-	291	1	7904	2	N	4					49
									4	9									
05	8649	X	8631	-0-		-18		-0-	285	1	8329	2	N	15	45	1			19
									17	9									
06	8370	X	7925	-0-		-445		-0-	381	1	7543	2	N	1					20
									1	9									
07	8649	X	6933	-0-		-1716		-0-	283	1	6650	3	N	-0-	3	1			17
08	8649	X	4428	-0-		-4221		-0-	224	1	4204	3	N	-0-					17
09	8340	X	5335	-0-		-3005		-0-	303	1	5024	3	N	7					24
									8	9									
10	8618	X	8301	-0-		-317		-0-	479	1	7822	3	N	-0-					24
11	7920	X	7208	-0-		-712		-0-	422	1	6786	3	N	-0-					24
12	6944	X	6743	-0-		-201		-0-	398	1	6317	3	N	25					49
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 89,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	6927	-0-	-4667	-0-	327	1	6600	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	7495	-0-	-2501	-0-	551	1	6944	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	5859	-0-	-4991	-0-	503	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5581	-0-	-3089	-0-	430	1	5151	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	6931	-0-	-2028	-0-	430	1	6501	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5901	-0-	-2139	-0-	338	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5657	-0-	-2651	-0-	319	1	5338	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5334	-0-	-1610	-0-	283	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5557	-0-	-1163	-0-	360	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	4861	-0-	-2083	-0-	294	1	4567	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	3965	-0-	-1945	-0-	270	1	3695	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	2041	-0-	-3601	-0-	244	1	1797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	4430	-0-	-3754	-0-	312	1	4116	2	Y	2					142
							2	9									
02	6888	X	5039	-0-	-1849	-0-	933	1	4085	2	Y	19	30	1	1	8	130
							21	9									
03	7316	X	4571	-0-	-2745	-0-	355	1	4204	2	Y	11	90	1			51
							12	9									
04	7080	X	5930	-0-	-1150	-0-	467	1	5435	2	Y	25					76
							28	9									
05	6882	X	5405	-0-	-1477	-0-	428	1	4977	2	Y	-0-					76
06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1229	1	6304	3	Y	4					80
							4	9									
07	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1829	1	6674	3	Y	-0-					80
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	2035	1	6087	3	Y	-0-	64	1			16
09	7530	X	6495	-0-	-1035	-0-	1562	1	4933	3	Y	-0-					16
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	2282	1	6955	3	Y	-0-					16
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	2167	1	6116	3	Y	-0-					16
12	8494	X	3598	-0-	-4896	-0-	1007	1	2588	3	Y	3					19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 77,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10984	-0-	-1168	-0-	518	1	10466	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	8540	-0-	-2324	-0-	417	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9536	-0-	-1903	-0-	455	1	9081	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9624	-0-	-996	-0-	454	1	9170	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9521	-0-	-1453	-0-	494	1	9027	2	N	-0-					-0-
06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	538	1	10303	2	N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	451	1	9537	2	N	-0-					-0-
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	436	1	9556	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9604	-0-	-1226	-0-	634	1	8970	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9390	-0-	-1801	-0-	647	1	8743	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9511	-0-	-1319	-0-	526	1	8985	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7680	-0-	-2302	-0-	403	1	7277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	906	-0-	-4023	-0-	43	1	863	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	1116	-0-	-4512	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3940	-0-	-2291	-0-	188	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5007	-0-	-1023	-0-	236	1	4771	2	N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	307	1	4072	2	N	-0-					-0-
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	523	1	5770	2	N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	537	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	615	1	5830	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4390	-0-	-1910	-0-	463	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3578	-0-	-2932	-0-	262	1	3316	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	3084	-0-	-3216	-0-	119	1	2965	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	3331	-0-	-3117	-0-	210	1	3121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	126	1	722	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	515	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14162	-0-	-1602	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15441	-0-	-493	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	11797	-0-	-3323	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	11579	-0-	-4107	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	11849	-0-	-3331	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13048	-0-	-2638	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12606	-0-	-2832	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
10	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
*12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5360	-0-	-933	-0-	200	1	5135	2	N	23					31
							25	9									
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	195	1	5922	2	N	4					35
							4	9									
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	232	1	6477	2	N	10					45
							11	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	233	1	6334	2	N	4					49
							4	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	234	1	6832	2	N	15	45	1			19
							17	9									
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	327	1	6467	2	N	-0-					19
07	6510	X	6408	-0-	-102	-0-	262	1	6145	3	N	1	3	1			17
							1	9									
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	362	1	6802	3	N	-0-					17
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	411	1	6816	3	N	7					24
							8	9									
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	396	1	6469	3	N	-0-					24
11	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	362	1	5829	3	N	-0-					24
12	7161	X	6059	-0-	-1102	-0-	358	1	5680	3	N	19					43
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 78,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8733	-0-	-3884	-0-	349	1	8384	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	7209	-0-	-3599	-0-	411	1	6798	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	8626	-0-	-3340	-0-	482	1	8144	2	N	-0-					-0-
04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	453	1	10875	2	N	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	488	1	10767	2	N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	361	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	6895	-0-	-4823	-0-	475	1	6420	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	8651	-0-	-3067	-0-	722	1	7929	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	9825	-0-	-1515	-0-	813	1	9012	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9076	-0-	-2177	-0-	729	1	8347	2	N	-0-					-0-
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	702	1	8342	2	N	-0-					-0-
*12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	745	1	8688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	8662	-0-	-8574	-0-	414	1	8248	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	10552	-0-	-2328	-0-	1215	1	9337	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	7178	-0-	-6028	-0-	953	1	6225	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	7399	-0-	-5381	-0-	1084	1	6315	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	7924	-0-	-5282	-0-	875	1	7049	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	5836	-0-	-5474	-0-	637	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	4910	-0-	-6777	-0-	692	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	5370	-0-	-2566	-0-	523	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5449	-0-	-2231	-0-	560	1	4889	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	2707	-0-	-5229	-0-	304	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	3397	-0-	-2453	-0-	398	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	2802	-0-	-2561	-0-	333	1	2469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

01	10571	X	9434	-0-	-1137	-0-	698 15	1 9	8721	2	N	14					97
02	9548	X	8455	-0-	-1093	-0-	902 7	1 9	7546	2	N	6					103
03	10571	X	9145	-0-	-1426	-0-	850 23	1 9	8272	2	N	21	94	1			30
04	9120	X	8283	-0-	-837	-0-	695 8	1 9	7580	2	N	7	4	8			33
05	9424	X	7965	-0-	-1459	-0-	765 10	1 9	7190	2	N	9					42
06	9120	X	7506	-0-	-1614	-0-	687 1	1 9	6818	2	N	1					43
07	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	857 4	1 9	8922	2	N	4					47
08	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	920 9	1 9	8400	2	N	8					55
09	8280	X	7822	-0-	-458	-0-	781 3	1 9	7038	2	N	3					58
10	9796	X	8214	-0-	-1582	-0-	819 8	1 9	7387	2	N	7					65
11	9480	X	7837	-0-	-1643	-0-	757 9	1 9	7071	2	N	8					73
12	9796	X	8114	-0-	-1682	-0-	730 11	1 9	7373	2	N	10					83

TOTAL GAS PROD: 101,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
02	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	108	1	7311	2	N	-0-					-0-
07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	121	1	8696	2	N	-0-					-0-
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	154	1	11846	2	N	-0-					-0-
09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	173	1	11529	2	N	-0-					-0-
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	175	1	12838	2	N	-0-					-0-
11	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	242	1	19618	2	N	-0-					-0-
*12	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	228	1	18639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1026	-0-	1026	1026	14	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8505	-0-	8505	9531	104	1	8401	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9531					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
11	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	175	1	14157	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		18515	-0-	18515	18515	224	1	18291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17675	-0-	-987	-0-	17675	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15565	-0-	-1291	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16128	-0-	-2596	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	14999	-0-	-3121	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	13678	-0-	-5046	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14182	-0-	-2918	-0-	207	1	13975	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	13622	-0-	-3614	-0-	188	1	13434	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	13246	-0-	-2874	-0-	169	1	13077	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	9622	-0-	-5378	-0-	142	1	9480	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	4967	-0-	-9696	-0-	67	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
12	13609	X	7132	-0-	-6477	-0-	86	1	7046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	17118	-0-	-4365	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	10876	-0-	-5336	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12286	-0-	-6779	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
04	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16439	-0-	-2626	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
06	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	308	1	20844	2	N	-0-					-0-
07	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	354	1	25331	2	N	-0-					-0-
08	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	360	1	27742	2	N	-0-					-0-
09	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	329	1	21987	2	N	-0-					-0-
10	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	381	1	27982	2	N	-0-					-0-
11	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	354	1	28632	2	N	-0-					-0-
*12	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	354	1	28911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	789 129	1 9	9858	2	N	117	169	1	2	8	184
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	792 83	1 9	9104	2	N	75	3	8			256
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	868 69	1 9	9980	2	N	63	172	1	3	8	144
04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	901 64	1 9	10361	2	N	58	3	8			199
05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	1069 138	1 9	12288	2	N	125	180	1	2	8	142
06	9330	X	8579	-0-	-751	-0-	699 105	1 9	7775	2	N	95	1	8			236
07	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					236
08	9641	X	1168	-0-	-8473	-0-	92 13	1 9	1063	2	N	12					248
09	9330	X	2768	-0-	-6562	-0-	210 146	1 9	2412	2	N	133	164	1	1	8	216
10	9641	X	5483	-0-	-4158	-0-	1535 193	1 9	3755	2	N	175	169	1	3	8	219
11	8580	X	6638	-0-	-1942	-0-	1583 294	1 9	4761	2	N	267	337	1	2	8	147
*12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1672 153	1 9	5339	2	N	139	174	1	3	8	109

TOTAL GAS PROD: 88,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15		15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	839	1	2721	2	N	19					142
							21	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	557	1	2584	2	N	13					155
							14	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	606	1	3093	2	N	17	57	1			115
							19	9									
04	3480	X	3051	-0-	-429	-0-	575	1	2452	2	N	22					137
							24	9									
05	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	657	1	2726	2	N	-0-					137
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	640	1	2568	2	N	-0-					137
07	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	522	1	2506	2	N	13					150
							14	9									
08	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	533	1	2640	2	N	49	139	1			60
							54	9									
09	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	353	1	2474	2	N	22					82
							24	9									
10	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	408	1	2724	2	N	-0-					82
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	442	1	3074	2	N	20					102
							22	9									
12	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	741	1	2473	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 39,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9274	-0-	-1173	-0-	483	1	8791	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8369	-0-	-647	-0-	436	1	7933	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8879	-0-	-979	-0-	687	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9177	-0-	-33	-0-	752	1	8425	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	710	1	7769	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8383	-0-	-587	-0-	298	1	8085	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8638	-0-	-848	-0-	524	1	8114	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8738	-0-	-748	-0-	533	1	8205	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8828	-0-	-352	-0-	537	1	8291	2	N	-0-					-0-
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	553	1	8541	2	N	-0-					-0-
11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	547	1	8451	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8713	-0-	-29	-0-	558	1	8155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3002	-0-	-1493	-0-	211	1	2783	2	Y	7					23
							8	9									
02	4060	X	2931	-0-	-1129	-0-	543	1	2376	2	Y	11					34
							12	9									
03	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	329	1	3892	2	Y	12					46
							13	9									
04	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	274	1	3189	2	Y	-0-					46
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	306	1	3563	2	Y	10					56
							11	9									
06	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	613	1	3147	2	Y	9					65
							10	9									
07	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	879	1	3207	3	Y	-0-					65
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1072	1	3206	3	Y	11					76
							12	9									
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1029	1	3249	3	Y	2	69	1			9
							2	9									
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1034	1	3150	3	Y	-0-					9
11	4140	X	3773	-0-	-367	-0-	984	1	2778	3	Y	10					19
							11	9									
12	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	1114	1	2862	3	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5428	-0-	-1826	-0-	390	1	5038	2	Y	-0-					-0-
02	6552	X	5866	-0-	-686	-0-	390	1	5476	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6940	-0-	-4	-0-	868	1	6072	2	Y	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	775	1	5847	2	Y	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	913	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6096	-0-	-624	-0-	949	1	5147	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6252	-0-	-692	-0-	820	1	5432	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5789	-0-	-1155	-0-	761	1	5028	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5677	-0-	-953	-0-	768	1	4909	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6479	-0-	-93	-0-	1204	1	5275	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5595	-0-	-495	-0-	980	1	4615	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	812	1	5132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8830	-0-	-439	-0-	736	1	8094	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7813	-0-	-559	-0-	618	1	7195	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8490	-0-	-779	-0-	671	1	7819	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7974	-0-	-786	-0-	620	1	7354	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8310	-0-	-525	-0-	697	1	7613	2	N	-0-					-0-
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1189	1	7614	2	N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1256	1	7766	2	N	-0-					-0-
08	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	1148	1	8258	2	N	-0-					-0-
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1167	1	8077	2	N	-0-					-0-
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	1178	1	8255	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	9045	-0-	-45	-0-	1141	1	7904	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8991	-0-	-402	-0-	1108	1	7883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	370	1	4793	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4466	-0-	-294	-0-	296	1	4170	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	563	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	566	1	4271	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3524	-0-	-1653	-0-	490	1	3034	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	2286	-0-	-2724	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3605	-0-	-1386	-0-	473	1	3132	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4225	-0-	-766	-0-	555	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4272	-0-	-558	-0-	578	1	3694	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	607	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3134	-0-	-946	-0-	549	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	1663	-0-	-2553	-0-	227	1	1436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	137	1	3525	2	Y	20	14	1			22
							22	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	124	1	3771	2	Y	20	28	1			14
							22	9									
03	3286	X	2270	-0-	-1016	-0-	78	1	2170	2	Y	20	14	1			20
							22	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	134	1	3648	2	Y	4	14	1			10
							4	9									
05	4340	X	3815	-0-	-525	-0-	126	1	3678	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
06	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	179	1	3549	2	Y	14					20
							15	9									
07	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	153	1	3591	3	Y	21	18	1			23
							23	9									
08	3906	X	2996	-0-	-910	-0-	151	1	2838	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
09	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	206	1	3418	3	Y	14					24
							15	9									
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	205	1	3351	3	Y	10	19	1			15
							11	9									
11	3750	X	2896	-0-	-854	-0-	168	1	2702	3	Y	24	20	1			19
							26	9									
12	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	216	1	3419	3	Y	17	20	1			16
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15524	-0-	-2115	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	13958	-0-	-1974	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14047	-0-	-2941	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14969	-0-	-1261	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14805	-0-	-1036	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14888	-0-	-142	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13566	-0-	-1903	-0-	36	1	13530	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	12553	-0-	-2916	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13595	-0-	-1375	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13026	-0-	-2350	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13593	-0-	-1287	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
*12	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

01	3038	X	1905	-0-	-1133	-0-	752	1	924	2	N	208	202	1			44
							229	9									
02	2744	X	1274	-0-	-1470	-0-	774	1	480	2	N	18					62
							20	9									
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	95					157
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	982	1	11295	2	N	-0-					157
05	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	1681	1	19335	2	N	85	194	1			48
							94	9									
06	1830	X	1632	-0-	-198	-0-	643	1	989	2	N	-0-					48
07	4433	X	1922	-0-	-2511	-0-	893	1	1007	2	N	20					68
							22	9									
08	4433	X	2203	-0-	-2230	-0-	968	1	1212	2	N	21					89
							23	9									
09	4290	X	837	-0-	-3453	-0-	279	1	546	2	N	11					100
							12	9									
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					100
11	2130	X	14	-0-	-2116	-0-	1	1	13	2	N	-0-					100
12	2201	X	32	-0-	-2169	-0-	3	1	29	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 43,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

01	16585	X	15007	-0-	-1578	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13683	-0-	-1297	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14256	-0-	-1771	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14548	-0-	-962	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14688	-0-	-719	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
06	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14573	-0-	-586	-0-	39	1	14534	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14162	-0-	-873	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14300	-0-	-460	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14090	-0-	-1162	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13935	-0-	-825	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	14296	-0-	-274	-0-	14296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5631	-0-	-1871	-0-	266	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6943	-0-	-1	-0-	338	1	6605	2	N	-0-					-0-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	441	1	8810	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6676	-0-	-764	-0-	315	1	6361	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	353	1	6703	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	333	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7541	-0-	-147	-0-	341	1	7200	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7226	-0-	-462	-0-	315	1	6911	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	4935	-0-	-1905	-0-	247	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5339	-0-	-2194	-0-	252	1	5087	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5003	-0-	-2287	-0-	172	1	4831	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5309	-0-	-2224	-0-	265	1	5044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5559	-0-	-858	-0-	449	1	5110	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5404	-0-	-392	-0-	212	1	5192	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	187	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5355	-0-	-285	-0-	163	1	5191	2	N	1					1
							1	9									
05	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	191	1	5236	2	N	-0-					1
06	5790	X	4811	-0-	-979	-0-	174	1	4637	2	N	-0-					1
07	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	187	1	5135	3	N	-0-					1
08	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	241	1	5199	3	N	-0-					1
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	181	1	5243	3	N	1					2
							1	9									
10	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	187	1	4849	3	N	-0-					2
11	5250	X	4524	-0-	-726	-0-	182	1	4342	3	N	-0-					2
12	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	196	1	4547	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 62,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					41
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					41
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

01	14415	X	11065	-0-	-3350	-0-	644	1	10421	2	Y	-0-					14
02	13020	X	8071	-0-	-4949	-0-	529	1	7542	2	Y	-0-					14
03	14415	X	1127	-0-	-13288	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					14
04	13080	X	8246	-0-	-4834	-0-	415	1	7831	2	Y	-0-					14
05	13516	X	10742	-0-	-2774	-0-	535	1	10207	2	Y	-0-					14
06	10710	X	10391	-0-	-319	-0-	809	1	9582	2	Y	-0-					14
07	8928	X	3420	-0-	-5508	-0-	272	1	3148	2	Y	-0-					14
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	10	1			4
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					4
10	10757	X	5335	-0-	-5422	-0-	469	1	4866	2	Y	-0-					4
11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	629	1	10061	2	Y	-0-					4
*12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	704	1	10055	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 79,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

01	9176	X	1706	-0-	-7470	-0-	50	1	1620	2	Y	33					63
							36	9									
02	8176	X	2154	-0-	-6022	-0-	65	1	2089	2	Y	-0-					63
03	9052	X	7	-0-	-9045	-0-	7	2			Y	-0-					63
04	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					63
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					63
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	127	1	4430	2	Y	-0-					63
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	-0-					63
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2408	2	Y	-0-					63
09	4560	X	2018	-0-	-2542	-0-	121	1	1897	2	Y	-0-					63
10	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	281	1	4326	2	Y	33					96
							36	9									
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	398	1	6067	2	Y	-0-					96
*12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	424	1	6506	2	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	136	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3330	-0-	-1822	-0-	190	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	3392	-0-	-2312	-0-	107	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5149	-0-	-221	-0-	217	1	4932	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	253	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	1413	-0-	-3957	-0-	50	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3714	-0-	-1618	-0-	89	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3947	-0-	-1385	-0-	98	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3078	-0-	-2082	-0-	187	1	2891	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3851	-0-	-1171	-0-	167	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1696	-0-	-2114	-0-	86	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	78	1	3028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3345	-0-	-3816	-0-	260	1	3073	2	N	11					88
							12	9									
02	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	159	1	5074	2	N	17					105
							19	9									
03	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	403	1	5733	2	N	35	67	1			73
							39	9									
04	6270	X	6113	-0-	-157	-0-	419	1	5682	2	N	11					84
							12	9									
05	5983	X	5904	-0-	-79	-0-	377	1	5527	2	N	-0-					84
06	5970	X	5566	-0-	-404	-0-	260	1	5300	2	N	5					89
							6	9									
07	6324	X	5679	-0-	-645	-0-	90	1	5589	2	N	-0-					89
08	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	93	1	5658	2	N	11					100
							12	9									
09	6120	X	5243	-0-	-877	-0-	324	1	4916	2	N	3					103
							3	9									
10	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	274	1	5265	2	N	-0-					103
11	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	62	1	5233	2	N	3					106
							3	9									
12	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	165	1	5196	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 65,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	89	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2282	-0-	-1414	-0-	130	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1157	-0-	-2563	-0-	37	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	975	-0-	-2535	-0-	41	1	934	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1655	-0-	-1972	-0-	83	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	297	-0-	-3213	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	134	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	N	-0-					-0-
*12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	68	1	2610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	174	1	2292	2	Y	-0-					3
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	463	1	2028	2	Y	-0-					3
03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	158	1	1872	2	Y	-0-					3
04	2400	N	2031	-0-	-369	-0-	161	1	1870	2	Y	-0-					3
05	2759	N	1885	-0-	-874	-0-	149	1	1736	2	Y	-0-					3
06	2670	X	2042	-0-	-628	-0-	333	1	1709	2	Y	-0-					3
07	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	469	1	1711	3	Y	-0-					3
08	2108	X	1650	-0-	-458	-0-	413	1	1237	3	Y	-0-					3
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	547	1	1727	3	Y	-0-	1	1			2
10	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	492	1	1501	3	Y	-0-					2
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	583	1	1645	3	Y	-0-					2
12	2170	X	1580	-0-	-590	-0-	442	1	1136	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

01	10881	X	10545	-0-	-336	-0-	10545	2			N	-0-					90
02	9828	X	9693	-0-	-135	-0-	204	1	9489	2	N	-0-					90
03	10881	X	10367	-0-	-514	-0-	10367	2			N	-0-					90
04	10200	X	10059	-0-	-141	-0-	13	1	10046	2	N	-0-					90
05	10726	X	10487	-0-	-239	-0-	10487	2			N	-0-					90
06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10486	2	2	9	N	2					92
07	10726	X	10356	-0-	-370	-0-	10356	2			N	-0-					92
08	10478	X	9930	-0-	-548	-0-	9930	2			N	-0-					92
09	10500	X	9727	-0-	-773	-0-	9727	2			N	-0-					92
10	10850	X	9344	-0-	-1506	-0-	9344	2			N	-0-					92
11	10500	X	8455	-0-	-2045	-0-	8455	2			N	-0-					92
12	10354	X	8489	-0-	-1865	-0-	8489	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 117,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2429	-0-	-919	-0-	170	1	2250	2	Y	8					24
							9	9									
02	3024	X	2508	-0-	-516	-0-	464	1	2033	2	Y	10					34
							11	9									
03	3348	X	2407	-0-	-941	-0-	186	1	2207	2	Y	13					47
							14	9									
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	227	1	2639	2	Y	-0-					47
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	237	1	2759	2	Y	10					57
							11	9									
06	2700	X	2646	-0-	-54	-0-	430	1	2207	2	Y	8					65
							9	9									
07	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	566	1	2066	3	Y	-0-					65
08	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	736	1	2203	3	Y	12					77
							13	9									
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	687	1	2171	3	Y	2	70	1			9
							2	9									
10	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	712	1	2170	3	Y	-0-					9
11	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	708	1	1998	3	Y	10					19
							11	9									
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	827	1	2124	3	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					10
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					10
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

01	9889	X	9330	-0-	-559	-0-	778	1	8552	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8366	-0-	-370	-0-	662	1	7704	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9261	-0-	-535	-0-	733	1	8528	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8742	-0-	-738	-0-	680	1	8062	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8923	-0-	-873	-0-	749	1	8174	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7417	-0-	-1613	-0-	1002	1	6415	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8261	-0-	-1008	-0-	1150	1	7111	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6674	-0-	-2595	-0-	815	1	5859	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	6546	-0-	-2184	-0-	826	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8391	-0-	-537	-0-	1047	1	7344	2	N	-0-					-0-
11	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1089	1	7542	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7364	-0-	-882	-0-	908	1	6456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4936	-0-	-1791	-0-		185	1	4744	2	N	6					49
								7	9									
02	5152	X	4307	-0-	-845	-0-		137	1	4144	2	N	24					73
								26	9									
03	5053	X	4488	-0-	-565	-0-		155	1	4323	2	N	9	64	1			18
								10	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-		173	1	4713	2	N	10					28
								11	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-		167	1	4897	2	N	-0-					28
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-		242	1	4787	2	N	27					55
								30	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-		209	1	4919	3	N	-0-					55
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-		266	1	4996	3	N	-0-					55
09	5100	X	4884	-0-	-216	-0-		277	1	4600	3	N	6					61
								7	9									
10	5239	X	4857	-0-	-382	-0-		280	1	4577	3	N	-0-					61
11	5100	X	4314	-0-	-786	-0-		251	1	4039	3	N	22	64	1			19
								24	9									
12	5270	X	4727	-0-	-543	-0-		280	1	4432	3	N	14					33
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 57,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3666	-0-	-1170	-0-		137	1	3522	2	N	6					49
								7	9									
02	4200	X	3476	-0-	-724	-0-		110	1	3340	2	N	24					73
								26	9									
03	3906	X	3697	-0-	-209	-0-		128	1	3559	2	N	9	64	1			18
								10	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-		143	1	3900	2	N	11					29
								12	9									
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-		122	1	3565	2	N	1					30
								1	9									
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-		196	1	3883	2	N	28					58
								31	9									
07	4185	X	3843	-0-	-342	-0-		157	1	3686	3	N	-0-	2	1			56
08	4185	X	3520	-0-	-665	-0-		178	1	3342	3	N	-0-					56
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-		259	1	4294	3	N	6					62
								7	9									
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-		394	1	6444	3	N	-0-					62
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-		317	1	5101	3	N	23	64	1			21
								25	9									
12	3844	X	3131	-0-	-713	-0-		185	1	2931	3	N	14					35
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 50,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	696	1	8995	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7732	-0-	-640	-0-	514	1	7218	2	Y	-0-					-0-
03	9579	X	9263	-0-	-316	-0-	1159	1	8104	2	Y	-0-					-0-
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1164	1	8781	2	Y	-0-					-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1417	1	8781	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	5909	-0-	-3481	-0-	920	1	4989	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	3568	-0-	-6724	-0-	468	1	3100	2	Y	-0-					-0-
08	10292	X	491	-0-	-9801	-0-	64	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	9960	X	975	-0-	-8985	-0-	132	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1097	1	5167	2	Y	-0-					-0-
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	700	1	4417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					10
03	1302	N	955	-0-	-347	-0-	119	1	836	2	Y	-0-					10
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	Y	-0-					10
05	1178	N	752	-0-	-426	-0-	105	1	647	2	Y	-0-					10
06	930	N	131	-0-	-799	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					10
08	744	N	194	-0-	-550	-0-	26	1	168	2	Y	-0-					10
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	76	1	490	2	Y	4					14
							4	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	144	1	629	2	Y	-0-					14
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	245	1	1154	2	Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	63	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	166	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	127	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	21	-0-	-1436	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	40	-0-	-859	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	345	1	2204	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4117	-0-	1017	1017	765	1	3352	2	Y	-0-					-0-
11	1298	N	281	-0-	-1017	-0-	49	1	232	2	Y	-0-					-0-
*12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

01	10540	X	8644	-0-	-1896	-0-	8644	2			N	-0-					62
02	9520	X	8971	-0-	-549	-0-	189	1	8782	2	N	-0-					62
03	10044	X	10003	-0-	-41	-0-	9995	2	8	9	N	7					69
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	13	1	9749	2	N	-0-					69
05	9982	X	9917	-0-	-65	-0-	9917	2			N	-0-					69
06	9690	X	8793	-0-	-897	-0-	8787	2	6	9	N	5					74
07	10075	X	9142	-0-	-933	-0-	9135	2	7	9	N	6					80
08	10075	X	9742	-0-	-333	-0-	9736	2	6	9	N	5					85
09	9750	X	5918	-0-	-3832	-0-	5918	2			N	-0-					85
10	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					85
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					85
12	9734	X	9579	-0-	-155	-0-	9579	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 111,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

01	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	91	1	4573	2	Y	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	83	1	4398	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	87	1	4202	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	97	1	4344	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3986	-0-	-974	-0-	89	1	3897	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3948	-0-	-852	-0-	285	1	3663	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4204	-0-	-756	-0-	58	1	4146	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	312	1	3596	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	2471	-0-	-1969	-0-	207	1	2264	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	190	1	2291	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	757	-0-	-3323	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	704	-0-	-3512	-0-	47	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10009	-0-		-438	-0-	719	1	9290	2	Y	-0-					20
02	9436	X	9196	-0-		-240	-0-	611	1	8585	2	Y	-0-					20
03	12059	X	12059	-0-		-0-	-0-	1509	1	10550	2	Y	-0-					20
04	11579	X	11579	-0-		-0-	-0-	1355	1	10224	2	Y	-0-					20
05	12528	X	12528	-0-		-0-	-0-	1741	1	10787	2	Y	-0-					20
06	12136	X	12136	-0-		-0-	-0-	1889	1	10247	2	Y	-0-					20
07	12524	X	12524	-0-		-0-	-0-	1644	1	10880	2	Y	-0-					20
08	12524	X	11806	-0-		-718	-0-	1552	1	10254	2	Y	-0-					20
09	12150	X	11360	-0-		-790	-0-	1536	1	9824	2	Y	-0-					20
10	12555	X	11962	-0-		-593	-0-	2222	1	9740	2	Y	-0-					20
11	12150	X	10770	-0-		-1380	-0-	1886	1	8884	2	Y	-0-					20
12	12524	X	10858	-0-		-1666	-0-	1484	1	9374	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 136,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8539	-0-		-2187	-0-	613	1	7925	2	Y	1	3	1			4
								1	9									
02	8092	X	7744	-0-		-348	-0-	514	1	7230	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	9145	X	9037	-0-		-108	-0-	1131	1	7906	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	8561	-0-		-289	-0-	1002	1	7559	2	Y	-0-					-0-
05	9145	X	9055	-0-		-90	-0-	1258	1	7797	2	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8705	-0-		-55	-0-	1355	1	7350	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8484	-0-		-568	-0-	1113	1	7371	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	8643	-0-		-409	-0-	1136	1	7507	2	Y	-0-					-0-
09	8760	X	8142	-0-		-618	-0-	1101	1	7041	2	Y	-0-					-0-
10	9052	X	8756	-0-		-296	-0-	1627	1	7129	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	8349	-0-		-351	-0-	1462	1	6887	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	8188	-0-		-461	-0-	1119	1	7069	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	591	1	7642	2	Y	1	3	1			4
								1	9									
02	7756	X	7575	-0-		-181	-0-	504	1	7071	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	8974	X	8974	-0-		-0-	-0-	1123	1	7851	2	Y	-0-					-0-
04	8595	X	8595	-0-		-0-	-0-	1005	1	7590	2	Y	-0-					-0-
05	9171	X	9171	-0-		-0-	-0-	1274	1	7897	2	Y	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-		-0-	-0-	1354	1	7342	2	Y	-0-					-0-
07	8959	X	8612	-0-		-347	-0-	1130	1	7482	2	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8736	-0-		-440	-0-	1148	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8294	-0-		-586	-0-	1122	1	7172	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	8878	-0-		-298	-0-	1649	1	7229	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	8463	-0-		-237	-0-	1482	1	6981	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	8274	-0-		-468	-0-	1131	1	7143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	793	1	10487	2	N	95	194	1			58
							105	9									
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1099	1	9083	2	N	67					125
							74	9									
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	639	1	10418	2	N	68	159	1			34
							75	9									
04	11010	X	10175	-0-	-835	-0-	835	1	9264	2	N	69	1	8			102
							76	9									
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	1199	1	10504	2	N	75					177
							83	9									
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	800	1	10910	2	N	62	174	1			65
							68	9									
07	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	976	1	10947	2	N	67					132
							74	9									
08	11780	X	11492	-0-	-288	-0-	960	1	10471	2	N	55					187
							61	9									
09	11550	X	11355	-0-	-195	-0-	939	1	10343	2	N	66					253
							73	9									
10	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	1631	1	12593	2	N	61	191	1			123
							67	9									
11	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1526	1	11512	2	N	75					198
							83	9									
*12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	1516	1	11791	2	N	79	198	1			79
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 142,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

01	11129	X	10233	-0-	-896	-0-	852	1	9381	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9655	-0-	-397	-0-	764	1	8891	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10808	-0-	-321	-0-	855	1	9953	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	10297	-0-	-113	-0-	800	1	9497	2	N	-0-					-0-
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	909	1	9918	2	N	-0-					-0-
06	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	1503	1	9622	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10754	-0-	-65	-0-	1497	1	9257	2	N	-0-					-0-
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	1361	1	9782	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10220	-0-	-910	-0-	1290	1	8930	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9648	-0-	-1853	-0-	1205	1	8443	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9278	-0-	-1852	-0-	1171	1	8107	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	9805	-0-	-1324	-0-	1209	1	8596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

01	8556	X	7408	-0-	-1148	-0-	144	1	7264	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7011	-0-	-717	-0-	130	1	6881	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7350	-0-	-1175	-0-	149	1	7201	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7115	-0-	-775	-0-	155	1	6960	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7419	-0-	-548	-0-	166	1	7253	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7448	-0-	-52	-0-	537	1	6911	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	100	1	7149	2	Y	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	606	1	6997	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	607	1	6636	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7355	-0-	-333	-0-	562	1	6793	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6117	-0-	-1323	-0-	357	1	5760	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5520	-0-	-2075	-0-	368	1	5152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4015	-0-	-3425	-0-	150	1	3859	2	Y	5					28
							6	9									
02	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	176	1	5347	2	Y	23					51
							25	9									
03	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	177	1	4950	2	Y	2	44	1			9
							2	9									
04	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	151	1	4093	2	Y	-0-					9
05	6138	X	3243	-0-	-2895	-0-	107	1	3135	2	Y	1					10
							1	9									
06	5940	X	2989	-0-	-2951	-0-	144	1	2845	2	Y	-0-					10
07	6138	X	3287	-0-	-2851	-0-	134	1	3153	3	Y	-0-	1	1			9
08	5115	X	3356	-0-	-1759	-0-	169	1	3176	3	Y	10					19
							11	9									
09	4230	X	3149	-0-	-1081	-0-	179	1	2970	3	Y	-0-					19
10	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	188	1	3066	3	Y	20					39
							22	9									
11	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	189	1	3039	3	Y	-0-					39
*12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	232	1	3681	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 45,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4663	-0-	-1351	-0-	389	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4151	-0-	-1225	-0-	329	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4431	-0-	-1490	-0-	351	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	326	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	351	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4493	-0-	-7	-0-	607	1	3886	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	614	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	543	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	559	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	577	1	4048	2	N	-0-					-0-
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	649	1	4491	2	N	-0-					-0-
*12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	718	1	5104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3421	-0-	-2190	-0-	198	1	3215	2	N	7					172
							8	9									
02	5040	X	3421	-0-	-1619	-0-	189	1	3228	2	N	4	1	8			175
							4	9									
03	5549	X	4835	-0-	-714	-0-	252	1	4543	2	N	36	189	1			22
							40	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	255	1	4647	2	N	5					27
							6	9									
05	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	229	1	4382	2	N	-0-					27
06	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	221	1	4339	2	N	11					38
							12	9									
07	5084	X	4585	-0-	-499	-0-	227	1	4358	2	N	-0-					38
08	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	224	1	4255	2	N	20					58
							22	9									
09	4920	X	4051	-0-	-869	-0-	205	1	3846	2	N	-0-					58
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	235	1	4507	2	N	-0-					58
11	4560	X	3924	-0-	-636	-0-	201	1	3723	2	N	-0-					58
12	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	221	1	3931	2	N	14					72
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	302	1	7741	2	Y	6					34
							7	9									
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	234	1	7096	2	Y	27					61
							30	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	278	1	7769	2	Y	2	53	1			10
							2	9									
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	252	1	6854	2	Y	2					12
							2	9									
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	243	1	7103	2	Y	15					27
							17	9									
06	7890	X	6954	-0-	-936	-0-	334	1	6619	2	Y	1					28
							1	9									
07	8153	X	6806	-0-	-1347	-0-	278	1	6528	3	Y	-0-	3	1			25
08	8060	X	6966	-0-	-1094	-0-	351	1	6604	3	Y	10					35
							11	9									
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	382	1	6335	3	Y	1					36
							1	9									
10	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	389	1	6350	3	Y	41					77
							45	9									
11	6960	X	6436	-0-	-524	-0-	377	1	6059	3	Y	-0-					77
*12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	434	1	6876	3	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 85,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	274	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	278	1	8884	2	N	-0-					-0-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	518	1	11071	2	N	-0-					-0-
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	1078	1	11227	2	N	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	312	1	10375	2	N	-0-					-0-
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	279	1	9786	2	N	-0-					-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	657	1	8567	2	N	2					2
							2	9									
08	8680	X	1632	-0-	-7048	-0-	142	1	1490	2	N	-0-					2
09	8400	X	1388	-0-	-7012	-0-	119	1	1269	2	N	-0-					2
10	8680	X	2944	-0-	-5736	-0-	242	1	2702	2	N	-0-					2
11	8400	X	6988	-0-	-1412	-0-	499	1	6489	2	N	-0-					2
*12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	462	1	6260	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 91,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7511	-0-	-1617	-0-	158	1	7353	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8025	-0-	-2081	-0-	235	1	7790	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	6931	-0-	-2849	-0-	210	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	949	-0-	-8506	-0-	37	1	912	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	762	-0-	-7518	-0-	23	1	739	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5553	-0-	-2755	-0-	105	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5966	-0-	-2063	-0-	134	1	5832	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6214	-0-	-716	-0-	185	1	6029	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	19	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	3608	-0-	-2152	-0-	22	1	3586	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	15949	-0-	-4697	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	11960	-0-	-6688	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	10932	-0-	-9714	-0-	63	1	10869	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	10744	-0-	-6626	-0-	102	1	10642	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	11029	-0-	-6920	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	9414	-0-	-6006	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9231	-0-	-4006	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9496	-0-	-1602	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10845	-0-	-191	-0-	269	1	10576	2	N	-0-					-0-
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	653	1	9545	2	N	-0-					-0-
*12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	561	1	9908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	62	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	107	-0-	-2665	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6457	-0-	-1138	-0-	194	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5989	-0-	-871	-0-	182	1	5807	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6345	-0-	-1250	-0-	283	1	6062	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5574	-0-	-1776	-0-	488	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	176	1	5853	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5813	-0-	-607	-0-	161	1	5652	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5875	-0-	-759	-0-	418	1	5456	2	N	1					1
							1	9									
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	691	1	7229	2	N	-0-					1
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	643	1	6866	2	N	-0-					1
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	588	1	6580	2	N	-0-					1
11	7350	X	5715	-0-	-1635	-0-	408	1	5307	2	N	-0-					1
12	7905	X	5451	-0-	-2454	-0-	374	1	5077	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 75,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6530	-0-	-2708	-0-	197	1	6333	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	6044	-0-	-2188	-0-	183	1	5861	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	4998	-0-	-4054	-0-	223	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	4888	-0-	-3872	-0-	428	1	4460	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	4973	-0-	-2219	-0-	145	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4394	-0-	-2086	-0-	122	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4857	-0-	-1839	-0-	346	1	4510	2	N	1					1
							1	9									
08	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	421	1	4411	2	N	-0-					1
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	488	1	5214	2	N	-0-					1
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	479	1	5362	2	N	-0-					1
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	400	1	5203	2	N	-0-					1
*12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	634	1	8603	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5434	-0-	-2006	-0-	164	1	5270	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	3587	-0-	-3133	-0-	109	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	4900	-0-	-2540	-0-	219	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5418	-0-	-1782	-0-	475	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6252	-0-	-1002	-0-	182	1	6070	2	N	-0-					-0-
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	192	1	6734	2	N	-0-					-0-
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	514	1	6705	2	N	1					1
							1	9									
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	677	1	7083	2	N	-0-					1
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	608	1	6486	2	N	-0-					1
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	616	1	6885	2	N	-0-					1
11	7200	X	6943	-0-	-257	-0-	496	1	6447	2	N	-0-					1
12	7750	X	6609	-0-	-1141	-0-	454	1	6155	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 75,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3553	-0-	-787	-0-	249	1	3295	2	N	8					170
							9	9									
02	3920	X	3640	-0-	-280	-0-	676	1	2961	2	N	3					173
							3	9									
03	4340	X	4302	-0-	-38	-0-	334	1	3961	2	N	6	156	1			23
							7	9									
04	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	272	1	3167	2	N	4					27
							4	9									
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	354	1	4125	2	N	-0-					27
06	4170	X	3619	-0-	-551	-0-	590	1	3026	2	N	3					30
							3	9									
07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	821	1	2996	2	N	-0-					30
08	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	932	1	2788	2	N	-0-					30
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1064	1	3363	2	N	-0-					30
10	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	1070	1	3262	2	N	-0-					30
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1046	1	2952	2	N	-0-					30
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	1199	1	3079	2	N	20					50
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 47,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11067	-0-	-806	-0-	529	1	10538	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9784	-0-	-1388	-0-	1127	1	8657	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	10858	-0-	-1511	-0-	1441	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10244	-0-	-1726	-0-	1501	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	10305	-0-	-1723	-0-	1137	1	9168	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9327	-0-	-1383	-0-	1018	1	8309	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	8626	-0-	-2224	-0-	1216	1	7410	2	N	-0-					-0-
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1079	1	10000	2	N	-0-					-0-
09	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1060	1	9247	2	N	-0-					-0-
10	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	1157	1	9138	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10443	-0-	-267	-0-	1223	1	9220	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10146	-0-	-921	-0-	1207	1	8939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	706	1	4890	2	Y	40	25	1			35
							44	9									
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1006	1	5606	2	Y	40	10	1			65
							44	9									
03	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	1919	1	3595	2	Y	42	21	1			86
							46	9									
04	5460	X	4388	-0-	-1072	-0-	983	1	3358	2	Y	43	88	1			41
							47	9									
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1622	1	5222	2	Y	16	40	1			17
							18	9									
06	7140	X	6570	-0-	-570	-0-	1286	1	5265	2	Y	17	10	1			24
							19	9									
07	7378	X	6289	-0-	-1089	-0-	1072	1	5205	2	Y	11	11	1			24
							12	9									
08	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	1172	1	5036	2	Y	29	10	1			43
							32	9									
09	6630	X	6088	-0-	-542	-0-	1110	1	4952	2	Y	24	17	1			50
							26	9									
10	6851	X	6404	-0-	-447	-0-	1178	1	5189	2	Y	34	37	1			47
							37	9									
11	6570	X	6540	-0-	-30	-0-	1265	1	5244	2	Y	28	42	1			33
							31	9									
*12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1316	1	5029	2	Y	54	37	1			50
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 73,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					158
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	9	1	108	2	N	-0-					158
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	2					160
							2	9									
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	2	6	9	N	5					165
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	N	-0-					165
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	7	1	43	2	N	-0-					165
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					165
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					165
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					165
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	22					187
							24	9									
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2	N	-0-					187
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

01	16709	X	9336	-0-	-7373	-0-	446	1	8890	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	12520	-0-	-2572	-0-	1442	1	11078	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11451	-0-	-5258	-0-	1520	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	1847	-0-	-13693	-0-	271	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
06	13410	X	1121	-0-	-12289	-0-	122	1	999	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
08	11439	X	2049	-0-	-9390	-0-	199	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	206	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	256	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	971	-0-	-1009	-0-	114	1	857	2	N	-0-					-0-
*12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	298	1	2211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	70	1	2759	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	261	-0-	-2371	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	44	-0-	-2870	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	81	-0-	-2649	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-					-0-
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	28296	-0-	-5494	-0-	28296	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	25221	-0-	-5299	-0-	25221	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27291	-0-	-3678	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	29224	-0-	-746	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28054	-0-	-2915	-0-	28054	2			N	-0-					-0-
06	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	407	1	27524	2	N	-0-					-0-
07	30194	X	27464	-0-	-2730	-0-	378	1	27086	2	N	-0-					-0-
08	30194	X	26524	-0-	-3670	-0-	339	1	26185	2	N	-0-					-0-
09	29220	X	25344	-0-	-3876	-0-	374	1	24970	2	N	-0-					-0-
10	28861	X	27673	-0-	-1188	-0-	372	1	27301	2	N	-0-					-0-
11	27930	X	23383	-0-	-4547	-0-	285	1	23098	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	24510	-0-	-2956	-0-	297	1	24213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11791	-0-	-2252	-0-	355	1	11436	2	N	-0-					33
02	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	385	1	12303	2	N	-0-					33
03	14043	X	9639	-0-	-4404	-0-	291	1	9348	2	N	-0-					33
04	13590	X	9466	-0-	-4124	-0-	272	1	9194	2	N	-0-					33
05	14043	X	9586	-0-	-4457	-0-	267	1	9319	2	N	-0-					33
06	13590	X	9222	-0-	-4368	-0-	256	1	8966	2	N	-0-					33
07	14043	X	8981	-0-	-5062	-0-	8981	2			N	-0-					33
08	9796	X	8494	-0-	-1302	-0-	8494	2			N	-0-					33
09	9480	X	8154	-0-	-1326	-0-	8154	2			N	-0-					33
10	9579	X	8213	-0-	-1366	-0-	8213	2			N	-0-					33
11	9210	X	8102	-0-	-1108	-0-	8102	2			N	-0-					33
12	8990	X	8409	-0-	-581	-0-	8409	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 112,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

01	13206	X	9494	-0-	-3712	-0-	556	1	8938	2	Y	-0-					20
02	11228	X	8793	-0-	-2435	-0-	602	1	8191	2	Y	-0-	20	7			-0-
03	11470	X	9840	-0-	-1630	-0-	784	1	9056	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	9662	-0-	-1438	-0-	799	1	8863	2	Y	-0-					-0-
05	10881	X	9878	-0-	-1003	-0-	802	1	9076	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	9275	-0-	-235	-0-	386	1	8886	2	Y	3					3
							3	9									
07	9982	X	9317	-0-	-665	-0-	402	1	8915	2	Y	-0-					3
08	9982	X	9373	-0-	-609	-0-	423	1	8950	2	Y	-0-					3
09	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	436	1	8438	2	Y	-0-					3
10	9889	X	9529	-0-	-360	-0-	479	1	9050	2	Y	-0-					3
11	9270	X	8714	-0-	-556	-0-	446	1	8268	2	Y	-0-					3
12	9362	X	8973	-0-	-389	-0-	478	1	8495	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 111,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	469	1	7535	2	Y	-0-					28
02	8652	X	8497	-0-	-155	-0-	564	1	7933	2	Y	-0-					28
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	822	1	9497	2	Y	-0-					28
04	8850	X	8305	-0-	-545	-0-	686	1	7619	2	Y	-0-					28
05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	817	1	9256	2	Y	-0-					28
06	9990	X	9121	-0-	-869	-0-	379	1	8742	2	Y	-0-					28
07	10323	X	9379	-0-	-944	-0-	405	1	8974	2	Y	-0-					28
08	10323	X	9987	-0-	-336	-0-	451	1	9536	2	Y	-0-					28
09	9750	X	9708	-0-	-42	-0-	475	1	9202	2	Y	28					28
							31	9									
10	10075	X	9209	-0-	-866	-0-	463	1	8746	2	Y	-0-					28
11	9660	X	8580	-0-	-1080	-0-	439	1	8141	2	Y	-0-					28
12	9982	X	9795	-0-	-187	-0-	521	1	9274	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 110,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	5517	-0-	-7224	-0-	323	1	5194	2	Y	-0-					18
02	11508	X	9250	-0-	-2258	-0-	614	1	8636	2	Y	-0-					18
03	12090	X	8953	-0-	-3137	-0-	713	1	8240	2	Y	-0-					18
04	11700	X	7612	-0-	-4088	-0-	629	1	6983	2	Y	-0-					18
05	11036	X	10631	-0-	-405	-0-	863	1	9768	2	Y	-0-					18
06	9900	X	8899	-0-	-1001	-0-	370	1	8529	2	Y	-0-					18
07	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	462	1	10251	2	Y	-0-					18
08	10633	X	10350	-0-	-283	-0-	467	1	9883	2	Y	-0-					18
09	10290	X	10157	-0-	-133	-0-	498	1	9639	2	Y	18					18
							20	9									
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	544	1	10291	2	Y	-0-					18
11	10380	X	10282	-0-	-98	-0-	526	1	9756	2	Y	-0-					18
12	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	528	1	9386	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 113,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9036	-0-	-2744	-0-	529	1	8507	2	Y	-0-					106
02	10500	X	8158	-0-	-2342	-0-	640	1	7518	2	Y	-0-	106	7			-0-
03	10199	X	8818	-0-	-1381	-0-	703	1	8115	2	Y	-0-					-0-
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	787	1	8738	2	Y	-0-					-0-
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	866	1	9802	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8390	-0-	-340	-0-	349	1	8038	2	Y	3					3
							3	9									
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	473	1	10500	2	Y	-0-					3
08	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	522	1	11049	2	Y	-0-					3
09	9480	X	8996	-0-	-484	-0-	442	1	8554	2	Y	-0-					3
10	9796	X	6316	-0-	-3480	-0-	317	1	5999	2	Y	-0-					3
11	9480	X	5726	-0-	-3754	-0-	293	1	5433	2	Y	-0-					3
12	11563	X	6651	-0-	-4912	-0-	354	1	6297	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 104,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9776	-0-	-2159	-0-	294	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9343	-0-	-1633	-0-	283	1	9060	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11572	-0-	-580	-0-	350	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	259	1	8765	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10404	-0-	-1283	-0-	290	1	10114	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7894	-0-	-3296	-0-	308	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9413	-0-	-2150	-0-	97	1	9316	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	8907	-0-	-2656	-0-	4	1	8903	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9086	-0-	-994	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10354	-0-	-62	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8723	-0-	-397	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	6709	-0-	-2715	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12537	-0-	-328	-0-	377	1	12160	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	11428	-0-	-192	-0-	347	1	11081	2	N	-0-					-0-
03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	404	1	12950	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	12447	-0-	-3	-0-	357	1	12090	2	N	-0-					-0-
05	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	364	1	12694	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	12379	-0-	-71	-0-	482	1	11897	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	123	1	11791	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11875	-0-	-990	-0-	5	1	11870	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11450	-0-	-1000	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11387	-0-	-1478	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10575	-0-	-1815	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10549	-0-	-1355	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9772	-0-	-1109	-0-	294	1	9478	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9060	-0-	-768	-0-	275	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8930	-0-	-1951	-0-	270	1	8660	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9359	-0-	-811	-0-	269	1	9090	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9600	-0-	-599	-0-	268	1	9332	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9023	-0-	-697	-0-	352	1	8671	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8677	-0-	-1367	-0-	90	1	8587	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7964	-0-	-1708	-0-	3	1	7961	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8321	-0-	-1039	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8035	-0-	-1575	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8013	-0-	-1017	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8460	-0-	-220	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	28	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	41	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	16	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2510	-0-	-790	-0-	31	1	2479	2	N	-0-					-0-
*12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	52	1	4115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3825	-0-	-1476	-0-	269	1	3556	2	Y	-0-					21
02	4788	X	3844	-0-	-944	-0-	714	1	3128	2	Y	2					23
							2	9									
03	5301	X	4401	-0-	-900	-0-	343	1	4058	2	Y	-0-					23
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	369	1	4302	2	Y	3					26
							3	9									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	388	1	4512	2	Y	-0-					26
06	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	644	1	3305	2	Y	11					37
							12	9									
07	4836	X	4063	-0-	-773	-0-	874	1	3189	3	Y	-0-					37
08	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	1174	1	3511	3	Y	-0-					37
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	1145	1	3616	3	Y	-0-					37
10	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	1152	1	3510	3	Y	-0-					37
11	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	1167	1	3293	3	Y	-0-					37
*12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1530	1	3931	3	Y	4					41
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	471	1	3263	2	Y	66	28	1			56
							73	9									
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1376	1	1705	2	Y	28	24	1			60
							31	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1266	1	2814	2	Y	95	40	1			115
							105	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2076	1	1306	2	Y	28	126	1			17
							31	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	826	1	3422	2	Y	37	27	1			27
							41	9									
06	4050	X	2178	-0-	-1872	-0-	340	1	1797	2	Y	37	23	1			41
							41	9									
07	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	497	1	2415	2	Y	26	23	1			44
							29	9									
08	4278	X	2790	-0-	-1488	-0-	525	1	2257	2	Y	7	24	1			27
							8	9									
09	4140	X	2172	-0-	-1968	-0-	397	1	1771	2	Y	4	11	1			20
							4	9									
10	4278	X	3655	-0-	-623	-0-	675	1	2974	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	693	1	2874	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	670	1	2559	2	Y	17	9	1			17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 39,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10541	-0-	-650	-0-	788	1	9745	2	N	7					33
							8	9									
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	855	1	10119	2	N	10					43
							11	9									
03	12028	X	11632	-0-	-396	-0-	892	1	10734	2	N	5					48
							6	9									
04	11640	X	11033	-0-	-607	-0-	992	1	10040	2	N	1					49
							1	9									
05	12152	X	11067	-0-	-1085	-0-	970	1	10086	2	N	10					59
							11	9									
06	11760	X	10156	-0-	-1604	-0-	809	1	9343	2	N	4					63
							4	9									
07	12152	X	9709	-0-	-2443	-0-	818	1	8885	2	N	5					68
							6	9									
08	11625	X	8967	-0-	-2658	-0-	859	1	8107	2	N	1					69
							1	9									
09	11040	X	9414	-0-	-1626	-0-	826	1	8578	2	N	9					78
							10	9									
10	11067	X	6926	-0-	-4141	-0-	535	1	6384	2	N	6					84
							7	9									
11	10170	X	7088	-0-	-3082	-0-	645	1	6439	2	N	4					88
							4	9									
12	9703	X	6976	-0-	-2727	-0-	1102	1	5873	2	N	1					89
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 114,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	20053	-0-	-810	-0-	1168	1	18885	2	Y	-0-					9
02	18844	X	17921	-0-	-923	-0-	1175	1	16746	2	Y	-0-					9
03	20460	X	16652	-0-	-3808	-0-	1009	1	15643	2	Y	-0-					9
04	19500	X	15259	-0-	-4241	-0-	767	1	14492	2	Y	-0-					9
05	20150	X	13433	-0-	-6717	-0-	669	1	12764	2	Y	-0-					9
06	19410	X	14824	-0-	-4586	-0-	1154	1	13670	2	Y	-0-					9
07	19840	X	14690	-0-	-5150	-0-	1168	1	13522	2	Y	-0-					9
08	16647	X	16023	-0-	-624	-0-	1294	1	14729	2	Y	-0-	7	1			2
09	15270	X	12945	-0-	-2325	-0-	1020	1	11925	2	Y	-0-					2
10	15314	X	13093	-0-	-2221	-0-	1150	1	11943	2	Y	-0-					2
11	15510	X	13524	-0-	-1986	-0-	796	1	12728	2	Y	-0-					2
12	16027	X	12507	-0-	-3520	-0-	818	1	11689	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 180,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	482	1	7794	2	Y	-0-					20
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	576	1	8213	2	Y	-0-					20
03	8029	X	2226	-0-	-5803	-0-	135	1	2091	2	Y	-0-					20
04	7770	X	1552	-0-	-6218	-0-	78	1	1474	2	Y	-0-					20
05	8029	X	910	-0-	-7119	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					20
06	9420	X	1059	-0-	-8361	-0-	82	1	977	2	Y	-0-					20
07	9734	X	822	-0-	-8912	-0-	65	1	757	2	Y	-0-					20
08	2232	X	1476	-0-	-756	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-	15	1			5
09	1560	X	615	-0-	-945	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					5
10	1085	X	1083	-0-	-2	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					5
11	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	68	1	1091	2	Y	-0-					5
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13869	-0-	-1538	-0-	13814	2	55	9	Y	50	36	1			158
02	12600	X	11140	-0-	-1460	-0-	11094	2	46	9	Y	42	37	1			163
03	13640	X	12352	-0-	-1288	-0-	12302	2	50	9	Y	45	97	1	1	8	110
04	13410	X	12068	-0-	-1342	-0-	12009	2	59	9	Y	54	30	1	1	8	133
05	13857	X	12261	-0-	-1596	-0-	12211	2	50	9	Y	45	41	1			137
06	12900	X	11166	-0-	-1734	-0-	11109	2	57	9	Y	52	49	1			140
07	12462	X	7284	-0-	-5178	-0-	7266	2	18	9	Y	16	37	1			119
08	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	12251	2	31	9	Y	28	34	1			113
09	12060	X	11092	-0-	-968	-0-	11061	2	31	9	Y	28	1	8			140
10	12276	X	11565	-0-	-711	-0-	11536	2	29	9	Y	26	38	1	6	8	122
11	11880	X	8654	-0-	-3226	-0-	8604	2	50	9	Y	45	34	1	5	8	128
12	12276	X	8860	-0-	-3416	-0-	8821	2	39	9	Y	35	37	1	3	8	123

TOTAL GAS PROD: 132,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					75
02	0	W	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					75
03	0	W	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					75
04	0	W	779	-0-	779	908	62	1	717	2	N	-0-					75
05	0	W	-0-	-0-	-0-	908					N	-0-					75
06	0	W	597	-0-	597	1505	288	1	309	2	N	-0-	51	1			24
07	0	W	2161	-0-	2161	3666	173	1	1988	2	N	-0-					24
08	0	W	3812	-0-	3812	7478	303	1	3477	2	N	29					53
							32	9									
09	0	W	4032	-0-	4032	11510	321	1	3694	2	N	15					68
							17	9									
10	0	W	3690	-0-	3690	15200	293	1	3366	2	N	28	1	8			95
							31	9									
11	15200	X	-0-	-0-	-15200	-0-					N	104	66	1	5	8	128
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	20	7	8			141

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1352					N	-0-					92
02	0	W	761	-0-	761	2113	61	1	700	2	N	-0-					92
03	0	W	6696	-0-	6696	8809	532	1	6116	2	N	44					136
							48	9									
04	0	W	6881	-0-	6881	15690	547	1	6281	2	N	48					184
							53	9									
05	0	W	4495	-0-	4495	20185	360	1	4135	2	N	-0-					184
06	0	W	-0-	-0-	-0-	20185					N	-0-	125	1			59
07	0	W	2543	-0-	2543	22728	203	1	2340	2	N	-0-					59
08	0	W	3804	-0-	3804	26532	300	1	3452	2	N	47					106
							52	9									
09	0	W	6765	-0-	6765	33297	538	1	6186	2	N	37					143
							41	9									
10	0	W	6880	-0-	6880	40177	549	1	6321	2	N	9	1	8			151
							10	9									
11	40177	X	-0-	-0-	-40177	-0-					N	12	104	1	9	8	50
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	30	11	8			69

TOTAL GAS PROD: 38,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	24004	-0-	-7058	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	24258	-0-	-3798	-0-	404	1	23854	2	N	-0-					-0-
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	1158	1	28443	2	N	-0-					-0-
04	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	730	1	27150	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	26589	-0-	-257	-0-	430	1	26159	2	N	-0-					-0-
06	28650	X	21351	-0-	-7299	-0-	208	1	21143	2	N	-0-					-0-
07	29605	X	20809	-0-	-8796	-0-	188	1	20621	2	N	-0-					-0-
08	29605	X	18653	-0-	-10952	-0-	154	1	18499	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	21846	-0-	-6024	-0-	183	1	21663	2	N	-0-					-0-
10	26598	X	21764	-0-	-4834	-0-	196	1	21568	2	N	-0-					-0-
11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	322	1	25416	2	N	-0-					-0-
*12	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	318	1	25159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	91	1	1204	2	Y	-0-					25
02	1932	X	836	-0-	-1096	-0-	154	1	673	2	Y	8	26	1	1	8	6
							9	9									
03	2139	X	299	-0-	-1840	-0-	23	1	269	2	Y	6					12
							7	9									
04	2070	X	12	-0-	-2058	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					12
05	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					12
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					12
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	5439	-0-	-6186	-0-	317	1	5122	2	Y	-0-					5
02	7728	X	5348	-0-	-2380	-0-	351	1	4997	2	Y	-0-					5
03	7130	X	4486	-0-	-2644	-0-	272	1	4214	2	Y	-0-					5
04	5940	X	2371	-0-	-3569	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					5
05	6138	X	3823	-0-	-2315	-0-	190	1	3633	2	Y	-0-					5
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	499	1	5909	2	Y	-0-					5
07	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	453	1	5241	2	Y	-0-					5
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	517	1	5891	2	Y	-0-	4	1			1
09	6420	X	5903	-0-	-517	-0-	465	1	5438	2	Y	-0-					1
10	6634	X	5042	-0-	-1592	-0-	443	1	4599	2	Y	-0-					1
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	455	1	7272	2	Y	-0-					1
*12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	569	1	8120	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8020	-0-	-1032	-0-	467	1	7553	2	Y	-0-					6
02	8176	X	6988	-0-	-1188	-0-	458	1	6530	2	Y	-0-					6
03	9052	X	7124	-0-	-1928	-0-	432	1	6692	2	Y	-0-					6
04	8220	X	4830	-0-	-3390	-0-	243	1	4587	2	Y	-0-					6
05	8153	X	3073	-0-	-5080	-0-	153	1	2920	2	Y	-0-					6
06	7770	X	6823	-0-	-947	-0-	531	1	6292	2	Y	-0-					6
07	7750	X	6926	-0-	-824	-0-	551	1	6375	2	Y	-0-					6
08	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	557	1	6343	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	6810	X	5793	-0-	-1017	-0-	456	1	5337	2	Y	-0-					2
10	7037	X	5698	-0-	-1339	-0-	501	1	5197	2	Y	-0-					2
11	6810	X	4892	-0-	-1918	-0-	288	1	4604	2	Y	-0-					2
12	6913	X	4837	-0-	-2076	-0-	316	1	4521	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 71,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7536	-0-	-3314	-0-	439	1	7097	2	Y	-0-					8
02	9800	X	7551	-0-	-2249	-0-	495	1	7056	2	Y	-0-					8
03	10168	X	8713	-0-	-1455	-0-	528	1	8185	2	Y	-0-					8
04	9240	X	8647	-0-	-593	-0-	435	1	8212	2	Y	-0-					8
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	508	1	9700	2	Y	-0-					8
06	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	928	1	10997	2	Y	-0-					8
07	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	987	1	11429	2	Y	-0-					8
08	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	954	1	10865	2	Y	-0-	6	1			2
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	886	1	10364	2	Y	-0-					2
10	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	965	1	10019	2	Y	-0-					2
11	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	601	1	9612	2	Y	-0-					2
12	12431	X	11183	-0-	-1248	-0-	732	1	10451	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 122,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	Y	-0-					18
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	142	1	2024	2	Y	-0-					18
03	3100	N	11330	-0-	8230	8230	686	1	10644	2	Y	-0-					18
04	3000	N	15446	-0-	12446	20676	776	1	14670	2	Y	-0-					18
05	3100	N	16110	-0-	13010	33686	802	1	15308	2	Y	-0-					18
06	44197	X	10511	-0-	-33686	-0-	818	1	9693	2	Y	-0-					18
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	917	1	10612	2	Y	-0-					18
08	6417	X	4557	-0-	-1860	-0-	368	1	4189	2	Y	-0-	13	1			5
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	867	1	10141	2	Y	-0-					5
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	894	1	9280	2	Y	-0-					5
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	606	1	9696	2	Y	-0-					5
12	11532	X	9699	-0-	-1833	-0-	635	1	9064	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 113,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3802	-0-	-1003	-0-	221	1	3581	2	Y	-0-					14
02	3724	X	2935	-0-	-789	-0-	192	1	2743	2	Y	-0-					14
03	3999	X	2476	-0-	-1523	-0-	150	1	2326	2	Y	-0-					14
04	3720	X	2261	-0-	-1459	-0-	114	1	2147	2	Y	-0-					14
05	3844	X	1673	-0-	-2171	-0-	83	1	1590	2	Y	-0-					14
06	3690	X	1515	-0-	-2175	-0-	118	1	1397	2	Y	-0-					14
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	318	1	3683	2	Y	-0-					14
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	312	1	3552	2	Y	-0-	10	1			4
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	254	1	2969	2	Y	-0-					4
10	3999	X	3110	-0-	-889	-0-	273	1	2837	2	Y	-0-					4
11	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	227	1	3626	2	Y	-0-					4
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	269	1	3843	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	19800	-0-	-2086	-0-	450	1	19350	2	N	-0-					-0-
02	19768	X	17633	-0-	-2135	-0-	455	1	17178	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	20022	-0-	-1864	-0-	585	1	19437	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	19498	-0-	-1682	-0-	443	1	19055	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	18951	-0-	-1137	-0-	1114	1	17837	2	N	-0-					-0-
06	19380	X	17136	-0-	-2244	-0-	1350	1	15786	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	17461	-0-	-2689	-0-	1325	1	16136	2	N	-0-					-0-
08	20150	X	17784	-0-	-2366	-0-	1384	1	16400	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	16873	-0-	-2627	-0-	789	1	16084	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	418	1	17262	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	16861	-0-	-359	-0-	296	1	16565	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16154	-0-	-1640	-0-	615	1	15539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	17984	-0-	-306	-0-	409	1	17575	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15498	-0-	-1022	-0-	400	1	15098	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	16726	-0-	-1967	-0-	489	1	16237	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	16590	-0-	-1500	-0-	377	1	16213	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	16888	-0-	-1805	-0-	992	1	15896	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	15804	-0-	-1596	-0-	1245	1	14559	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16070	-0-	-1104	-0-	1219	1	14851	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	16490	-0-	-653	-0-	1283	1	15207	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16133	-0-	-457	-0-	754	1	15379	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13500	-0-	-3395	-0-	320	1	13180	2	N	-0-					-0-
11	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	339	1	18970	2	N	-0-					-0-
*12	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	743	1	18794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	22797	-0-	-7459	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	11279	-0-	-11653	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	21081	-0-	-4308	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	20016	-0-	-4554	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	14616	-0-	-8169	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	10411	-0-	-11639	-0-	152	1	10259	2	N	-0-					-0-
07	21080	X	14192	-0-	-6888	-0-	196	1	13996	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	20675	-0-	-405	-0-	265	1	20410	2	N	-0-					-0-
09	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	307	1	20491	2	N	-0-					-0-
10	22383	X	22383	-0-	-0-	-0-	301	1	22082	2	N	-0-					-0-
11	20010	X	15640	-0-	-4370	-0-	191	1	15449	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	18610	-0-	-2067	-0-	225	1	18385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	14113	-0-	-581	-0-	321	1	13792	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	12539	-0-	-537	-0-	324	1	12215	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	13617	-0-	-922	-0-	398	1	13219	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12596	-0-	-1474	-0-	286	1	12310	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	12691	-0-	-1848	-0-	746	1	11945	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	11914	-0-	-1736	-0-	939	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12188	-0-	-1700	-0-	925	1	11263	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12179	-0-	-1430	-0-	948	1	11231	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11805	-0-	-795	-0-	552	1	11253	2	N	-0-					-0-
10	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	342	1	14117	2	N	-0-					-0-
11	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	272	1	15241	2	N	-0-					-0-
*12	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	571	1	14427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11863	-0-	-444	-0-	270	1	11593	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10424	-0-	-692	-0-	269	1	10155	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10635	-0-	-1672	-0-	311	1	10324	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10549	-0-	-1211	-0-	240	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10757	-0-	-1364	-0-	632	1	10125	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10281	-0-	-1209	-0-	810	1	9471	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	9945	-0-	-1587	-0-	754	1	9191	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9803	-0-	-1109	-0-	763	1	9040	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9700	-0-	-860	-0-	453	1	9247	2	N	-0-					-0-
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	289	1	11935	2	N	-0-					-0-
11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	241	1	13501	2	N	-0-					-0-
*12	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	454	1	11489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	2984	-0-	-5231	-0-	221 6	1 9	2757	2	N	5					115
02	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	867 98	1 9	9969	2	N	89	2	8			202
03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	850 36	1 9	9774	2	N	33	1	8			234
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	731 30	1 9	8408	2	N	27					261
05	10199	X	9338	-0-	-861	-0-	746 18	1 9	8574	2	N	16					277
06	9870	X	8690	-0-	-1180	-0-	695 4	1 9	7991	2	N	4					281
07	10199	X	8801	-0-	-1398	-0-	703 14	1 9	8084	2	N	13	166	1	1	8	127
08	10199	X	8221	-0-	-1978	-0-	657 14	1 9	7550	2	N	13					140
09	9180	X	7983	-0-	-1197	-0-	638 10	1 9	7335	2	N	9					149
10	9331	X	8054	-0-	-1277	-0-	643 22	1 9	7389	2	N	20					169
11	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	607 11	1 9	6975	2	N	10					179
12	8804	X	7745	-0-	-1059	-0-	619 12	1 9	7114	2	N	11					190

TOTAL GAS PROD: 100,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
02	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	22650	-0-	-3111	-0-	22650	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	21037	-0-	-3893	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	19667	-0-	-6094	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	19191	-0-	-4749	-0-	280	1	18911	2	N	-0-					-0-
07	24304	X	17038	-0-	-7266	-0-	235	1	16803	2	N	-0-					-0-
08	22661	X	20318	-0-	-2343	-0-	260	1	20058	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	12903	-0-	-8127	-0-	190	1	12713	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
11	19650	X	405	-0-	-19245	-0-	5	1	400	2	N	-0-					-0-
*12	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	246	1	20068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	23192	-0-	-4491	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16194	-0-	-8810	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	12474	-0-	-12357	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	8188	-0-	-15842	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	7884	-0-	-16947	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	16088	-0-	-6352	-0-	235	1	15853	2	N	-0-					-0-
07	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	248	1	17761	2	N	-0-					-0-
08	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	231	1	17844	2	N	-0-					-0-
09	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	248	1	16569	2	N	-0-					-0-
10	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	314	1	23025	2	N	-0-					-0-
11	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	272	1	22052	2	N	-0-					-0-
*12	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	273	1	22259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9673	-0-	-1239	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9582	-0-	-274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9723	-0-	-1189	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	29	1	10804	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9041	-0-	-2119	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	8924	-0-	-3256	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	9332	-0-	-3254	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	9727	-0-	-2453	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8781	-0-	-798	-0-	200	1	8581	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7668	-0-	-984	-0-	198	1	7470	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8496	-0-	-1083	-0-	248	1	8248	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8140	-0-	-770	-0-	185	1	7955	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8785	-0-	-360	-0-	516	1	8269	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7818	-0-	-672	-0-	616	1	7202	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	565	1	6887	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7573	-0-	-1200	-0-	589	1	6984	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7976	-0-	-514	-0-	373	1	7603	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	252	1	10412	2	N	-0-					-0-
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	165	1	9215	2	N	-0-					-0-
*12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	345	1	8711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	23335	-0-	-2209	-0-	1359	1	21976	2	Y	-0-					5
02	23016	X	21345	-0-	-1671	-0-	1399	1	19946	2	Y	-0-					5
03	25141	X	24427	-0-	-714	-0-	1480	1	22947	2	Y	-0-					5
04	23640	X	22959	-0-	-681	-0-	1154	1	21805	2	Y	-0-					5
05	23622	X	23140	-0-	-482	-0-	1152	1	21988	2	Y	-0-					5
06	23640	X	22205	-0-	-1435	-0-	1728	1	20477	2	Y	-0-					5
07	24428	X	23083	-0-	-1345	-0-	1835	1	21248	2	Y	-0-					5
08	24428	X	23103	-0-	-1325	-0-	1865	1	21238	2	Y	-0-	4	1			1
09	22950	X	21767	-0-	-1183	-0-	1715	1	20052	2	Y	-0-					1
10	23126	X	22022	-0-	-1104	-0-	1935	1	20087	2	Y	-0-					1
11	22350	X	20864	-0-	-1486	-0-	1228	1	19636	2	Y	-0-					1
12	23095	X	10000	-0-	-13095	-0-	654	1	9346	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 258,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8389	-0-	-4166	-0-	489	1	7900	2	N	-0-					5
02	11284	X	5343	-0-	-5941	-0-	350	1	4993	2	N	-0-					5
03	12493	X	2455	-0-	-10038	-0-	149	1	2306	2	N	-0-					5
04	12090	X	9114	-0-	-2976	-0-	458	1	8656	2	N	-0-					5
05	11191	X	10291	-0-	-900	-0-	512	1	9779	2	N	-0-					5
06	8130	X	7933	-0-	-197	-0-	617	1	7316	2	N	-0-					5
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	848	1	9820	2	N	-0-					5
08	10292	X	9287	-0-	-1005	-0-	750	1	8537	2	N	-0-	4	1			1
09	9960	X	9515	-0-	-445	-0-	750	1	8765	2	N	-0-					1
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	1022	1	10607	2	N	-0-					1
11	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	656	1	10493	2	N	-0-					1
12	10664	X	8887	-0-	-1777	-0-	581	1	8306	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 104,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	22916	-0-	-2039	-0-	1335	1	21581	2	N	-0-					5
02	22372	X	20632	-0-	-1740	-0-	1352	1	19280	2	N	-0-					5
03	24552	X	23744	-0-	-808	-0-	1438	1	22306	2	N	-0-					5
04	22770	X	21800	-0-	-970	-0-	1096	1	20704	2	N	-0-					5
05	23157	X	21232	-0-	-1925	-0-	1057	1	20175	2	N	-0-					5
06	22980	X	20262	-0-	-2718	-0-	1577	1	18685	2	N	-0-					5
07	23746	X	20218	-0-	-3528	-0-	1607	1	18611	2	N	-0-					5
08	23746	X	20896	-0-	-2850	-0-	1687	1	19209	2	N	-0-	4	1			1
09	21810	X	19122	-0-	-2688	-0-	1507	1	17615	2	N	-0-					1
10	21235	X	18485	-0-	-2750	-0-	1624	1	16861	2	N	-0-					1
11	20250	X	17076	-0-	-3174	-0-	1005	1	16071	2	N	-0-					1
12	20894	X	11447	-0-	-9447	-0-	749	1	10698	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 237,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10731	-0-	-987	-0-	625	1	10106	2	N	-0-					5
02	10388	X	9116	-0-	-1272	-0-	598	1	8518	2	N	-0-					5
03	11501	X	9356	-0-	-2145	-0-	567	1	8789	2	N	-0-					5
04	11130	X	9194	-0-	-1936	-0-	462	1	8732	2	N	-0-					5
05	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	518	1	9893	2	N	-0-					5
06	10380	X	10098	-0-	-282	-0-	786	1	9312	2	N	-0-					5
07	10106	X	9718	-0-	-388	-0-	773	1	8945	2	N	-0-					5
08	10416	X	7579	-0-	-2837	-0-	612	1	6967	2	N	-0-	4	1			1
09	10110	X	8705	-0-	-1405	-0-	686	1	8019	2	N	-0-					1
10	10447	X	8743	-0-	-1704	-0-	768	1	7975	2	N	-0-					1
11	10110	X	8121	-0-	-1989	-0-	478	1	7643	2	N	-0-					1
*12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	630	1	8995	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 111,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12688	-0-	-983	-0-	739	1	11949	2	Y	-0-					5
02	12012	X	11268	-0-	-744	-0-	739	1	10529	2	Y	-0-					5
03	13113	X	11565	-0-	-1548	-0-	701	1	10864	2	Y	-0-					5
04	12690	X	11499	-0-	-1191	-0-	578	1	10921	2	Y	-0-					5
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	663	1	12655	2	Y	-0-					5
06	12270	X	11642	-0-	-628	-0-	906	1	10736	2	Y	-0-					5
07	12462	X	11601	-0-	-861	-0-	922	1	10679	2	Y	-0-					5
08	13330	X	11314	-0-	-2016	-0-	913	1	10401	2	Y	-0-	4	1			1
09	12900	X	10692	-0-	-2208	-0-	842	1	9850	2	Y	-0-					1
10	13330	X	10766	-0-	-2564	-0-	946	1	9820	2	Y	-0-					1
11	11640	X	9956	-0-	-1684	-0-	586	1	9370	2	Y	-0-					1
12	11594	X	9880	-0-	-1714	-0-	646	1	9234	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 136,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13563	-0-	-604	-0-	790	1	12773	2	Y	-0-					5
02	12796	X	12180	-0-	-616	-0-	798	1	11382	2	Y	-0-					5
03	14167	X	12398	-0-	-1769	-0-	751	1	11647	2	Y	-0-					5
04	13560	X	11404	-0-	-2156	-0-	573	1	10831	2	Y	-0-					5
05	14012	X	8735	-0-	-5277	-0-	435	1	8300	2	Y	-0-					5
06	13140	X	10696	-0-	-2444	-0-	833	1	9863	2	Y	-0-					5
07	13485	X	10420	-0-	-3065	-0-	828	1	9592	2	Y	-0-					5
08	12400	X	10286	-0-	-2114	-0-	830	1	9456	2	Y	-0-	4	1			1
09	11400	X	10399	-0-	-1001	-0-	819	1	9580	2	Y	-0-					1
10	11067	X	10639	-0-	-428	-0-	935	1	9704	2	Y	-0-					1
11	10710	X	9879	-0-	-831	-0-	581	1	9298	2	Y	-0-					1
12	10416	X	4939	-0-	-5477	-0-	323	1	4616	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 125,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7613	-0-	-2927	-0-	443	1	7170	2	Y	-0-					5
02	8764	X	6887	-0-	-1877	-0-	451	1	6436	2	Y	-0-					5
03	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	563	1	8727	2	Y	-0-					5
04	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	538	1	10158	2	Y	-0-					5
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	486	1	9287	2	Y	-0-					5
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	847	1	10038	2	Y	-0-					5
07	9827	X	7756	-0-	-2071	-0-	617	1	7139	2	Y	-0-					5
08	9827	X	4433	-0-	-5394	-0-	358	1	4075	2	Y	-0-	4	1			1
09	9510	X	7185	-0-	-2325	-0-	566	1	6619	2	Y	-0-					1
10	9827	X	7354	-0-	-2473	-0-	646	1	6708	2	Y	-0-					1
11	9510	X	7798	-0-	-1712	-0-	459	1	7339	2	Y	-0-					1
12	7750	X	7036	-0-	-714	-0-	460	1	6576	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 96,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13589	-0-	-1911	-0-	408	1	13145	2	Y	33					35
							36	9									
02	14000	X	11818	-0-	-2182	-0-	358	1	11431	2	Y	26					61
							29	9									
03	15500	X	12531	-0-	-2969	-0-	378	1	12134	2	Y	17					78
							19	9									
04	13860	X	11994	-0-	-1866	-0-	343	1	11630	2	Y	19	60	1			37
							21	9									
05	13578	X	11460	-0-	-2118	-0-	320	1	11137	2	Y	3					40
							3	9									
06	12330	X	11450	-0-	-880	-0-	317	1	11114	2	Y	17					57
							19	9									
07	12741	X	11686	-0-	-1055	-0-	11678	2	8	9	Y	7	30	1			34
08	12524	X	12066	-0-	-458	-0-	14	1	12050	2	Y	2					36
							2	9									
09	12000	X	11469	-0-	-531	-0-	315	1	11151	2	Y	3					39
							3	9									
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	225	1	11717	2	Y	13					52
							14	9									
11	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11813	2	3	9	Y	3					55
12	12059	X	11828	-0-	-231	-0-	11821	2	7	9	Y	6					61

TOTAL GAS PROD: 143,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10009	-0-	-1585	-0-	1281	1	8728	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	8929	-0-	-1543	-0-	1278	1	7651	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9894	-0-	-1328	-0-	513	1	9381	2	N	-0-					-0-
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	654	1	10079	2	N	-0-					-0-
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	1996	1	9146	2	N	-0-					-0-
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	1162	1	9687	2	N	-0-					-0-
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	261	1	10965	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10851	-0-	-278	-0-	273	1	10578	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9978	-0-	-882	-0-	262	1	9716	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10516	-0-	-706	-0-	253	1	10263	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	10170	-0-	-690	-0-	230	1	9940	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10013	-0-	-1209	-0-	252	1	9761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	497	1	16030	2	N	9					52
							10	9									
02	14504	X	13575	-0-	-929	-0-	412	1	13163	2	N	-0-					52
03	16058	X	14431	-0-	-1627	-0-	436	1	13989	2	N	5					57
							6	9									
04	15540	X	13014	-0-	-2526	-0-	373	1	12638	2	N	3					60
							3	9									
05	16058	X	13951	-0-	-2107	-0-	389	1	13562	2	N	-0-					60
06	15540	X	12586	-0-	-2954	-0-	349	1	12237	2	N	-0-					60
07	15035	X	13160	-0-	-1875	-0-	93	1	13065	2	N	2					62
							2	9									
08	14446	X	12851	-0-	-1595	-0-	12851	2			N	-0-					62
09	13500	X	12788	-0-	-712	-0-	12788	2			N	-0-					62
10	13950	X	13103	-0-	-847	-0-	13102	2	1	9	N	1					63
11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					63
*12	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 162,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	17378	-0-	-1346	-0-	1012	1	16366	2	Y	-0-					5
02	16912	X	15324	-0-	-1588	-0-	1004	1	14320	2	Y	-0-					5
03	18724	X	17165	-0-	-1559	-0-	1040	1	16125	2	Y	-0-					5
04	18000	X	16246	-0-	-1754	-0-	817	1	15429	2	Y	-0-					5
05	17856	X	15051	-0-	-2805	-0-	749	1	14302	2	Y	-0-					5
06	16830	X	14403	-0-	-2427	-0-	1121	1	13282	2	Y	-0-					5
07	17174	X	14980	-0-	-2194	-0-	1191	1	13789	2	Y	-0-					5
08	17174	X	15768	-0-	-1406	-0-	1273	1	14495	2	Y	-0-	4	1			1
09	16260	X	14965	-0-	-1295	-0-	1179	1	13786	2	Y	-0-					1
10	15066	X	14916	-0-	-150	-0-	1310	1	13606	2	Y	-0-					1
11	15270	X	13998	-0-	-1272	-0-	824	1	13174	2	Y	-0-					1
12	15779	X	11674	-0-	-4105	-0-	764	1	10910	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 181,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	888	-0-	-817	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10351	-0-	7251	7251	10351	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5736	-0-	2736	9987	5736	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4763	-0-	1663	11650	4763	2			N	-0-					-0-
11	14342	X	2692	-0-	-11650	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	313	-0-	-1578	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6445	-0-	-2328	-0-	6445	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	5896	-0-	-376	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	6328	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	4773	-0-	-1861	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	5120	-0-	-1210	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	4865	-0-	-1676	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	5101	-0-	-1223	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	4587	-0-	-1173	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
*12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	N	14535	-0-	11435	11435	195	1	14340	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2354	-0-	-646	10789	29	1	2325	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	421	-0-	-2679	8110	5	1	416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-			-0-
02	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-			-0-
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-			-0-
04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-			-0-
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	2			N	-0-			-0-
06	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	303	1	20500	2	N	-0-			-0-
07	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	286	1	20477	2	N	-0-			-0-
08	24243	X	24243	-0-	-0-	-0-	310	1	23933	2	N	-0-			-0-
09	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	227	1	15165	2	N	-0-			-0-
10	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	285	1	20896	2	N	-0-			-0-
11	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	304	1	24624	2	N	-0-			-0-
*12	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	335	1	27295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
02	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
03	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20567	-0-	-48	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	19976	-0-	-334	-0-	291	1	19685	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	18641	-0-	-2501	-0-	257	1	18384	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	20256	-0-	-886	-0-	259	1	19997	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	17190	-0-	-3270	-0-	254	1	16936	2	N	-0-					-0-
10	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	282	1	20683	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	19273	-0-	-707	-0-	235	1	19038	2	N	-0-					-0-
12	20243	X	19304	-0-	-939	-0-	234	1	19070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					157
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	33					190
05	2666	X	1317	-0-	-1349	-0-	1273	2	44	9	N	40	177	1			53
06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	N	10					63
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6434	2	2	9	N	2					65
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6392	2	81	9	N	74					139
09	3000	N	6361	-0-	3361	3361	6361	2			N	-0-					139
10	11472	X	8111	-0-	-3361	-0-	1208	1	6897	2	N	5	4	8			140
							6	9									
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	896	1	3664	2	N	45	6	8			179
							50	9									
12	2666	X	846	-0-	-1820	-0-	690	1	148	2	N	7	4	8			182
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	17225	-0-	-3018	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15334	-0-	-1718	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16781	-0-	-1323	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15448	-0-	-2072	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	14690	-0-	-2546	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14836	-0-	-1844	-0-	216	1	14620	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15144	-0-	-1844	-0-	209	1	14935	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16236	-0-	-535	-0-	208	1	16028	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14010	-0-	-1440	-0-	207	1	13803	2	N	-0-					-0-
10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	216	1	15857	2	N	-0-					-0-
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	192	1	15577	2	N	-0-					-0-
*12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	206	1	16780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8570	-0-	-172	-0-	195	1	8375	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7411	-0-	-485	-0-	191	1	7220	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7896	-0-	-846	-0-	231	1	7665	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7916	-0-	-544	-0-	180	1	7736	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	492	1	7880	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	8015	-0-	-265	-0-	631	1	7384	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	6987	-0-	-1228	-0-	530	1	6457	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	6117	-0-	-2253	-0-	476	1	5641	2	N	-0-			-0-
09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	398	1	8119	2	N	-0-			-0-
10	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	237	1	9796	2	N	-0-			-0-
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	153	1	8560	2	N	-0-			-0-
*12	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	287	1	7259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

01	38657	X	20013	-0-	-18644	-0-	20013	2			N	-0-			-0-
02	34188	X	22627	-0-	-11561	-0-	22627	2			N	-0-			-0-
03	29140	X	21258	-0-	-7882	-0-	21258	2			N	-0-			-0-
04	26280	X	14280	-0-	-12000	-0-	14280	2			N	-0-			-0-
05	25482	X	14098	-0-	-11384	-0-	14098	2			N	-0-			-0-
06	24240	X	12861	-0-	-11379	-0-	188	1	12673	2	N	-0-			-0-
07	25048	X	13504	-0-	-11544	-0-	186	1	13318	2	N	-0-			-0-
08	21266	X	15068	-0-	-6198	-0-	193	1	14875	2	N	-0-			-0-
09	14280	X	12208	-0-	-2072	-0-	180	1	12028	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	12905	-0-	-1200	-0-	173	1	12732	2	N	-0-			-0-
11	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	322	1	26076	2	N	-0-			-0-
12	15066	X	5961	-0-	-9105	-0-	72	1	5889	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

01	17825	X	12043	-0-	-5782	-0-	12043	2			N	-0-			-0-
02	15176	X	14021	-0-	-1155	-0-	218	1	13803	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	12652	-0-	-2011	-0-	268	1	12384	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	1542	-0-	-12648	-0-	47	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	83	-0-	-15448	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	15030	X	524	-0-	-14506	-0-	8	1	516	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	15005	-0-	-526	-0-	229	1	14776	2	N	-0-			-0-
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	298	1	19179	2	N	-0-			-0-
09	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	304	1	20023	2	N	-0-			-0-
10	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	297	1	18527	2	N	-0-			-0-
11	18840	X	16964	-0-	-1876	-0-	299	1	16665	2	N	-0-			-0-
12	19468	X	16100	-0-	-3368	-0-	287	1	15813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10360	-0-	-862	-0-	863	1	9497	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9648	-0-	-208	-0-	764	1	8884	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10259	-0-	-436	-0-	812	1	9447	2	N	-0-					-0-
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	822	1	9753	2	N	-0-					-0-
05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	911	1	9943	2	N	-0-					-0-
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1512	1	9680	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10790	-0-	-153	-0-	1502	1	9288	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10415	-0-	-528	-0-	1272	1	9143	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9856	-0-	-1334	-0-	1243	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10720	-0-	-843	-0-	1339	1	9381	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9875	-0-	-1315	-0-	1246	1	8629	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9783	-0-	-1005	-0-	1206	1	8577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	474	1	2933	2	N	13					188
							14	9									
02	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	228	1	3433	2	N	-0-					188
03	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	349	1	2683	2	N	20	181	1			27
							22	9									
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	268	1	2946	2	N	33					60
							36	9									
05	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	452	1	3414	2	N	-0-					60
06	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	398	1	3182	2	N	-0-					60
07	4061	X	1396	-0-	-2665	-0-	68	1	1309	2	N	17					77
							19	9									
08	3875	X	3842	-0-	-33	-0-	446	1	3396	2	N	-0-					77
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	540	1	3939	2	N	-0-					77
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	447	1	3668	2	N	-0-					77
11	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	432	1	3233	2	N	-0-					77
12	3844	X	2891	-0-	-953	-0-	212	1	2659	2	N	18					95
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13407	-0-	-2341	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	5138	-0-	-11692	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	5932	-0-	-11459	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	6829	-0-	-10001	-0-	100	1	6729	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	8695	-0-	-7580	-0-	120	1	8575	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	7803	-0-	-5589	-0-	100	1	7703	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	4455	-0-	-2385	-0-	66	1	4389	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	2047	-0-	-6633	-0-	28	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	94	1	7615	2	N	-0-					-0-
*12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	127	1	10356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	14416	-0-	-2169	-0-	14416	2			N	-0-			-0-
02	14084	X	12368	-0-	-1716	-0-	12368	2			N	-0-			-0-
03	14632	X	12694	-0-	-1938	-0-	12694	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	12791	-0-	-1369	-0-	12791	2			N	-0-			-0-
05	14415	X	12838	-0-	-1577	-0-	12838	2			N	-0-			-0-
06	13950	X	12705	-0-	-1245	-0-	185	1	12520	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	12349	-0-	-1353	-0-	170	1	12179	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	12860	-0-	-346	-0-	165	1	12695	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	11496	-0-	-1284	-0-	170	1	11326	2	N	-0-			-0-
10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	178	1	13098	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	12406	-0-	-314	-0-	151	1	12255	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11952	-0-	-913	-0-	145	1	11807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	22571	-0-	-1485	-0-	22571	2			N	-0-			-0-
02	20692	X	19867	-0-	-825	-0-	19867	2			N	-0-			-0-
03	22537	X	21007	-0-	-1530	-0-	21007	2			N	-0-			-0-
04	21840	X	20610	-0-	-1230	-0-	20610	2			N	-0-			-0-
05	22568	X	20900	-0-	-1668	-0-	20900	2			N	-0-			-0-
06	21840	X	21074	-0-	-766	-0-	307	1	20767	2	N	-0-			-0-
07	22010	X	21382	-0-	-628	-0-	295	1	21087	2	N	-0-			-0-
08	21297	X	20215	-0-	-1082	-0-	259	1	19956	2	N	-0-			-0-
09	21060	X	18771	-0-	-2289	-0-	277	1	18494	2	N	-0-			-0-
10	21762	X	20029	-0-	-1733	-0-	269	1	19760	2	N	-0-			-0-
11	21060	X	18628	-0-	-2432	-0-	227	1	18401	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	18378	-0-	-3012	-0-	223	1	18155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	16581	-0-	-2391	-0-	16581	2			N	-0-			-0-
02	19460	X	14795	-0-	-4665	-0-	14795	2			N	-0-			-0-
03	21545	X	15688	-0-	-5857	-0-	15688	2			N	-0-			-0-
04	20850	X	13115	-0-	-7735	-0-	13115	2			N	-0-			-0-
05	16709	X	13938	-0-	-2771	-0-	13938	2			N	-0-			-0-
06	16050	X	16043	-0-	-7	-0-	234	1	15809	2	N	-0-			-0-
07	16368	X	15766	-0-	-602	-0-	217	1	15549	2	N	-0-			-0-
08	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	202	1	15603	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	15010	-0-	-1040	-0-	221	1	14789	2	N	-0-			-0-
10	16585	X	16294	-0-	-291	-0-	219	1	16075	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	13646	-0-	-2404	-0-	167	1	13479	2	N	-0-			-0-
*12	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	195	1	15933	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	1716	1	13800	2	N	-0-			-0-
02	13972	X	13374	-0-	-598	-0-	1739	1	11635	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	14931	-0-	-538	-0-	1276	1	13655	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	11745	-0-	-3285	-0-	1084	1	10661	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	13413	-0-	-2118	-0-	1113	1	12300	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	12484	-0-	-2546	-0-	1254	1	11230	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	10312	-0-	-4630	-0-	1005	1	9307	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	13827	-0-	-1115	-0-	1425	1	12402	2	N	-0-			-0-
09	12990	X	12771	-0-	-219	-0-	1563	1	11208	2	N	-0-			-0-
10	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	1630	1	13272	2	N	-0-			-0-
11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	1724	1	13951	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	13009	-0-	-817	-0-	1356	1	11653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

01	28241	X	23909	-0-	-4332	-0-	23909	2			N	-0-			-0-
02	25508	X	21765	-0-	-3743	-0-	339	1	21426	2	N	-0-			-0-
03	26443	X	23594	-0-	-2849	-0-	501	1	23093	2	N	-0-			-0-
04	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	814	1	25658	2	N	-0-			-0-
05	24800	X	19600	-0-	-5200	-0-	44	1	19556	2	N	-0-			-0-
06	23310	X	19705	-0-	-3605	-0-	284	1	19421	2	N	-0-			-0-
07	27342	X	19029	-0-	-8313	-0-	291	1	18738	2	N	-0-			-0-
08	27342	X	20857	-0-	-6485	-0-	319	1	20538	2	N	-0-			-0-
09	26460	X	21470	-0-	-4990	-0-	321	1	21149	2	N	-0-			-0-
10	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	344	1	21423	2	N	-0-			-0-
11	20190	X	18198	-0-	-1992	-0-	321	1	17877	2	N	-0-			-0-
12	20863	X	19892	-0-	-971	-0-	354	1	19538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1056	1	13204	2	N	105	175	1	7	8	187
							116	9									
02	12824	X	9890	-0-	-2934	-0-	785	1	9030	2	N	68	6	8			249
							75	9									
03	15779	X	11358	-0-	-4421	-0-	902	1	10375	2	N	74	6	8			317
							81	9									
04	15270	X	11991	-0-	-3279	-0-	954	1	10968	2	N	63	173	1	12	8	195
							69	9									
05	15779	X	10795	-0-	-4984	-0-	858	1	9865	2	N	65	6	8			254
							72	9									
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	1125	1	12909	2	N	56	171	1	11	8	128
							62	9									
07	12400	X	11258	-0-	-1142	-0-	896	1	10303	2	N	54	21	8			161
							59	9									
08	12400	X	8815	-0-	-3585	-0-	701	1	8066	2	N	44	5	8			200
							48	9									
09	14100	X	8211	-0-	-5889	-0-	653	1	7514	2	N	40	164	1	9	8	67
							44	9									
10	14570	X	10380	-0-	-4190	-0-	1933	1	8335	2	N	102	4	8			165
							112	9									
11	14100	X	8200	-0-	-5900	-0-	1725	1	6399	2	N	69	5	8			229
							76	9									
12	11253	X	8236	-0-	-3017	-0-	1763	1	6377	2	N	87	10	8			306
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 127,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

01	28365	X	12220	-0-	-16145	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	1571	-0-	-21781	-0-	26	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-					-0-
04	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					N	-0-					-0-
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
06	11820	X	35	-0-	-11785	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	2	N	-0-					-0-
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	55	1	4376	2	N	-0-					-0-
*12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	57	1	4525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

01	24180	X	13156	-0-	-11024	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	10143	-0-	-10801	-0-	169	1	9974	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	9396	-0-	-13792	-0-	367	1	9029	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	6664	-0-	-13976	-0-	174	1	6490	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	186	-0-	-16461	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	630	-0-	-12090	-0-	6	1	624	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9400	-0-	-1822	-0-	85	1	9315	2	N	-0-					-0-
08	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	196	1	23589	2	N	-0-					-0-
09	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	148	1	17481	2	N	-0-					-0-
10	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	166	1	18263	2	N	-0-					-0-
11	23010	X	22400	-0-	-610	-0-	280	1	22120	2	N	-0-					-0-
*12	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	336	1	26589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	23978	-0-	-16	-0-	23978	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	17492	-0-	-5848	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	21669	-0-	-2449	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	19992	-0-	-3348	-0-	291	1	19701	2	N	-0-					-0-
07	23963	X	22356	-0-	-1607	-0-	308	1	22048	2	N	-0-					-0-
08	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	315	1	24341	2	N	-0-					-0-
09	20970	X	18827	-0-	-2143	-0-	278	1	18549	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19239	-0-	-3112	-0-	259	1	18980	2	N	-0-					-0-
11	23340	X	22600	-0-	-740	-0-	276	1	22324	2	N	-0-					-0-
12	24645	X	22682	-0-	-1963	-0-	275	1	22407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					184
02	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					184
03	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-					184
04	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					184
05	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					184
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20764	2			N	-0-					184
07	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	15285	2			N	-0-					184
08	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					184
09	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					184
10	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	184	1	22513	2	N	69	176	1	4	8	73
							76	9									
11	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	23754	2	29	9	N	26	5	8			94
*12	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20879	2	39	9	N	35	2	8			127

TOTAL GAS PROD: 216,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					166
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					166
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					166
04	6150	X	4647	-0-	-1503	-0-	4647	2			N	-0-					166
05	6355	X	4082	-0-	-2273	-0-	4082	2			N	-0-					166
06	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	5427	2			N	-0-					166
07	6355	X	4721	-0-	-1634	-0-	4695	2	26	9	N	24					190
08	6355	X	4475	-0-	-1880	-0-	4460	2	15	9	N	14	174	1			30
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					30
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	121	1	9041	2	N	71	6	8			95
							78	9									
11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8199	2	4	9	N	4	2	8			97
*12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	70	1	9075	2	N	99	1	8			195
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 74,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	20699	-0-	-2317	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25769	-0-	-3836	-0-	25769	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	16504	-0-	-12146	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	16016	-0-	-13589	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	9998	-0-	-14932	-0-	146	1	9852	2	N	-0-					-0-
07	25761	X	21687	-0-	-4074	-0-	299	1	21388	2	N	-0-					-0-
08	25761	X	24820	-0-	-941	-0-	318	1	24502	2	N	-0-					-0-
09	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	281	1	18796	2	N	-0-					-0-
10	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	337	1	24706	2	N	-0-					-0-
11	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	304	1	24567	2	N	-0-					-0-
*12	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	322	1	26248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3501	-0-	-2916	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3623	-0-	-2587	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2834	-0-	-3583	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	69	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	81	1	5807	2	N	-0-					-0-
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	55	1	4274	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3626	-0-	-1114	-0-	53	1	3573	2	N	-0-					-0-
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	84	1	6179	2	N	-0-					-0-
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	102	1	8221	2	N	-0-					-0-
*12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	94	1	7673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6523	-0-	-1630	-0-	527	1	5996	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6126	-0-	-762	-0-	241	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	217	1	6596	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	199	1	6345	2	N	1					1
							1	9									
05	6851	X	6605	-0-	-246	-0-	232	1	6373	2	N	-0-					1
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	242	1	6456	2	N	-0-					1
07	6820	X	6809	-0-	-11	-0-	239	1	6570	3	N	-0-					1
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	314	1	6768	3	N	-0-					1
09	6690	X	6482	-0-	-208	-0-	217	1	6264	3	N	1					2
							1	9									
10	6913	X	5955	-0-	-958	-0-	222	1	5733	3	N	-0-					2
11	6840	X	5283	-0-	-1557	-0-	213	1	5070	3	N	-0-					2
12	7068	X	5793	-0-	-1275	-0-	240	1	5553	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 76,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7235	-0-	-2406	-0-	585	1	6650	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7902	-0-	-414	-0-	311	1	7591	2	N	-0-					-0-
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	276	1	8372	2	N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	251	1	7983	2	N	1					1
							1	9									
05	8742	X	7960	-0-	-782	-0-	280	1	7680	2	N	-0-					1
06	8460	X	8104	-0-	-356	-0-	293	1	7811	2	N	-0-					1
07	8742	X	7966	-0-	-776	-0-	279	1	7687	3	N	-0-					1
08	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	360	1	7761	3	N	-0-					1
09	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	253	1	7316	3	N	1					2
							1	9									
10	8370	X	7144	-0-	-1226	-0-	266	1	6877	3	N	1					3
							1	9									
11	8100	X	6028	-0-	-2072	-0-	243	1	5785	3	N	-0-					3
12	8122	X	7334	-0-	-788	-0-	303	1	7031	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 92,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6743	-0-	-1069	-0-	484	1	6259	2	Y	-0-					2
02	7056	X	4037	-0-	-3019	-0-	268	1	3769	2	Y	-0-					2
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1094	1	7645	2	Y	-0-					2
04	6540	X	4945	-0-	-1595	-0-	579	1	4366	2	Y	-0-					2
05	6758	X	6697	-0-	-61	-0-	931	1	5766	2	Y	-0-					2
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	1475	1	7997	2	Y	-0-					2
07	8742	X	8467	-0-	-275	-0-	1111	1	7356	2	Y	-0-					2
08	8742	X	8688	-0-	-54	-0-	1142	1	7546	2	Y	-0-					2
09	9480	X	7836	-0-	-1644	-0-	1060	1	6776	2	Y	-0-					2
10	9796	X	8138	-0-	-1658	-0-	1512	1	6626	2	Y	-0-					2
11	9480	X	7052	-0-	-2428	-0-	1235	1	5817	2	Y	-0-					2
12	8680	X	4347	-0-	-4333	-0-	594	1	3753	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 85,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	14378	-0-	-5927	-0-	1033	1	13345	2	Y	-0-					2
02	15064	X	12289	-0-	-2775	-0-	817	1	11472	2	Y	-0-					2
03	18383	X	2714	-0-	-15669	-0-	339	1	2375	2	Y	-0-					2
04	17790	X	7754	-0-	-10036	-0-	907	1	6847	2	Y	-0-					2
05	18383	X	10534	-0-	-7849	-0-	1464	1	9070	2	Y	-0-					2
06	13920	X	6331	-0-	-7589	-0-	986	1	5345	2	Y	-0-					2
07	13609	X	6210	-0-	-7399	-0-	815	1	5395	2	Y	-0-					2
08	10540	X	8578	-0-	-1962	-0-	1128	1	7450	2	Y	-0-					2
09	10200	X	6759	-0-	-3441	-0-	914	1	5845	2	Y	-0-					2
10	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	2311	1	10124	2	Y	-0-					2
11	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	2814	1	13259	2	Y	-0-					2
*12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	1991	1	12573	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 118,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5475	-0-	-136	-0-		205	1	5259	2	Y	10	14	1			17
								11	9									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-		163	1	4947	2	Y	5	14	1			8
								6	9									
03	5580	X	5532	-0-	-48	-0-		191	1	5333	2	Y	7	13	1			2
								8	9									
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-		190	1	5172	2	Y	6					8
								7	9									
05	5673	X	5598	-0-	-75	-0-		185	1	5407	2	Y	5					13
								6	9									
06	5490	X	5202	-0-	-288	-0-		250	1	4941	2	Y	10	16	1			7
								11	9									
07	5673	X	5154	-0-	-519	-0-		210	1	4929	3	Y	14	2	1			19
								15	9									
08	5611	X	5272	-0-	-339	-0-		266	1	4996	3	Y	9	22	1			6
								10	9									
09	5430	X	4913	-0-	-517	-0-		279	1	4632	3	Y	2					8
								2	9									
10	5611	X	4812	-0-	-799	-0-		277	1	4534	3	Y	1					9
								1	9									
11	5190	X	4613	-0-	-577	-0-		270	1	4343	3	Y	-0-					9
12	5270	X	4831	-0-	-439	-0-		285	1	4523	3	Y	21	18	1			12
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 61,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	1624	-0-	-6312	-0-		121	1	1495	2	N	7					33
								8	9									
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-						N	10					43
03	5301	X	245	-0-	-5056	-0-		18	1	221	2	N	5					48
								6	9									
04	5130	X	58	-0-	-5072	-0-		5	1	52	2	N	1					49
								1	9									
05	5301	X	30	-0-	-5271	-0-		2	1	17	2	N	10					59
								11	9									
06	1560	X	115	-0-	-1445	-0-		9	1	102	2	N	4					63
								4	9									
07	248	X	133	-0-	-115	-0-		11	1	116	2	N	5					68
								6	9									
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					68
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					68
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-		591	1	7048	2	N	-0-					68
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-		725	1	7238	2	N	-0-					68
*12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-		1367	1	7283	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1136	-0-	-1437	-0-	4	1	1131	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
02	1736	X	1269	-0-	-467	-0-	7	1	1262	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	42	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1947	-0-	-63	-0-	62	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	65	1	1864	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	54	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1106	-0-	-844	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1134	-0-	-881	-0-	210	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1516	-0-	-434	-0-	266	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	636	1	6999	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6507	-0-	-297	-0-	515	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6657	-0-	-876	-0-	527	1	6130	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6489	-0-	-891	-0-	504	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5849	-0-	-1777	-0-	491	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6716	-0-	-664	-0-	907	1	5809	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6087	-0-	-1105	-0-	848	1	5239	2	N	-0-					-0-
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	1221	1	8776	2	N	-0-					-0-
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	984	1	6813	2	N	-0-					-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	933	1	6544	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	5545	-0-	-4085	-0-	700	1	4845	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	5890	-0-	-4092	-0-	727	1	5163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4430	-0-	-4467	-0-	4324	2	106	9	N	96	4	8			307
02	8652	X	4442	-0-	-4210	-0-	4386	2	56	9	N	51	177	1	1	8	180
03	9579	X	4799	-0-	-4780	-0-	4710	2	89	9	N	81	156	1	3	8	102
04	9270	X	8409	-0-	-861	-0-	8266	2	143	9	N	130	5	8			227
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8013	2	86	9	N	78	3	8			302
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	805	1	8228	2	N	78	174	1	4	8	202
							86	9									
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	863	1	8302	2	N	86	6	8			282
							95	9									
08	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	863	1	9294	2	N	69	5	8			346
							76	9									
09	9120	X	7822	-0-	-1298	-0-	828	1	6921	2	N	66	5	8			407
							73	9									
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	861	1	9190	2	N	62					469
							68	9									
11	9900	X	9238	-0-	-662	-0-	835	1	8375	2	N	25	339	1			155
							28	9									
*12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	863	1	9508	2	N	55					210
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 96,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	69	166	1	20	8	229
							76	9									
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	120	159	1	18	8	172
							132	9									
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	161	1	1851	2	N	43	15	8			200
							47	9									
04	3000	N	4915	-0-	1915	1915	385	1	4429	2	N	92	33	8			259
							101	9									
05	3100	N	2303	-0-	-797	1118	176	1	2019	2	N	98	15	8			342
							108	9									
06	3000	N	3235	-0-	235	1353	412	1	2756	2	N	61	171	1	18	8	214
							67	9									
07	6499	X	5146	-0-	-1353	-0-	402	1	4623	2	N	110	175	1	50	8	99
							121	9									
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	479	1	5503	2	N	85	22	8			162
							94	9									
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	487	1	5596	2	N	49	24	8			187
							54	9									
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1851	1	7389	2	N	97	169	1	13	8	102
							107	9									
11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	1854	1	7951	2	N	48	13	8			137
							53	9									
*12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1825	1	7099	2	N	68	10	8			195
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 58,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

01	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6661	2	88	9	N	80	5	8			197
02	6160	X	6023	-0-	-137	-0-	5961	2	62	9	N	56	2	8			251
03	6820	X	6111	-0-	-709	-0-	6054	2	57	9	N	52	171	1	3	8	129
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6014	2	63	9	N	57	4	8			182
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6802	2	83	9	N	75	3	8			254
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6484	2	62	9	N	56	4	8			306
07	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	6363	2	75	9	N	68	10	8			364
08	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	6473	2	64	9	N	58	163	1	3	8	256
09	6660	X	5832	-0-	-828	-0-	5766	2	66	9	N	60	6	8			310
10	6882	X	6822	-0-	-60	-0-	1197	1	5567	2	N	53	1	8			362
							58	9									
11	6540	X	6495	-0-	-45	-0-	1140	1	5301	2	N	49	167	1			244
							54	9									
12	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	1186	1	5084	2	N	42					286
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 76,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

01	15128	X	14231	-0-	-897	-0-	1186	1	13045	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12712	-0-	-952	-0-	1006	1	11706	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13805	-0-	-641	-0-	1092	1	12713	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13398	-0-	-432	-0-	1042	1	12356	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13728	-0-	-563	-0-	1152	1	12576	2	N	-0-					-0-
06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1890	1	12096	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13392	-0-	-682	-0-	1865	1	11527	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13394	-0-	-463	-0-	1635	1	11759	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13000	-0-	-980	-0-	1641	1	11359	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	1730	1	12126	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13417	-0-	-563	-0-	1693	1	11724	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	12421	-0-	-971	-0-	1531	1	10890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	7034	-0-	-5149	-0-	587	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	6373	-0-	-4099	-0-	505	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	6594	-0-	-4845	-0-	522	1	6072	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	7695	-0-	-3285	-0-	599	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9165	-0-	-2181	-0-	770	1	8395	2	N	-0-					-0-
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	1347	1	8617	2	N	-0-					-0-
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1526	1	9426	2	N	-0-					-0-
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	1311	1	9419	2	N	-0-					-0-
09	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1312	1	9079	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10869	-0-	-74	-0-	1358	1	9511	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9585	-0-	-1005	-0-	1210	1	8375	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9958	-0-	-985	-0-	1229	1	8729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	476	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	463	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	448	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	378	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3562	-0-	-2917	-0-	299	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3257	-0-	-3013	-0-	440	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	1742	-0-	-4737	-0-	243	1	1499	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	395	-0-	-4465	-0-	50	1	345	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	55	-0-	-3510	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	407	1	2815	2	N	-0-					-0-
*12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	606	1	4312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1852	-0-	-287	-0-	350	1	1502	2	N	-0-					128
02	1876	X	1528	-0-	-348	-0-	414	1	1114	2	N	-0-					128
03	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	886	1	1057	2	N	-0-					128
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	383	1	1756	2	N	-0-					128
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	352	1	1948	2	N	-0-					128
06	1890	X	177	-0-	-1713	-0-	17	1	160	2	N	-0-					128
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					128
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					128
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					128
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	80	1			48
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12225	-0-	-330	-0-	489	1	11736	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10268	-0-	-876	-0-	411	1	9857	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	12466	-0-	-58	-0-	499	1	11967	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11034	-0-	-1086	-0-	441	1	10593	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11635	-0-	-889	-0-	465	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10956	-0-	-1104	-0-	438	1	10518	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	10802	-0-	-1660	-0-	432	1	10370	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	10733	-0-	-1729	-0-	429	1	10304	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	11211	-0-	-39	-0-	448	1	10763	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11491	-0-	-134	-0-	460	1	11031	2	N	-0-					-0-
11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	394	1	11086	2	N	-0-					-0-
*12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	470	1	11288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9638	-0-	-2452	-0-	362	1	9276	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	10472	-0-	-448	-0-	334	1	10138	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11473	-0-	-59	-0-	397	1	11076	2	N	-0-					-0-
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	389	1	10575	2	N	2					2
							2	9									
05	11594	X	11447	-0-	-147	-0-	378	1	11066	2	N	3					5
							3	9									
06	11220	X	10598	-0-	-622	-0-	509	1	10088	2	N	1					6
							1	9									
07	11594	X	10916	-0-	-678	-0-	446	1	10470	3	N	-0-	4	1			2
08	11470	X	10286	-0-	-1184	-0-	519	1	9766	3	N	1					3
							1	9									
09	11070	X	9806	-0-	-1264	-0-	557	1	9249	3	N	-0-					3
10	11439	X	10236	-0-	-1203	-0-	590	1	9646	3	N	-0-					3
11	10590	X	10223	-0-	-367	-0-	598	1	9625	3	N	-0-					3
12	10912	X	9355	-0-	-1557	-0-	555	1	8800	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 125,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	19	29	1			33
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	11	28	1			16
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	15	27	1			4
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	10					14
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	N	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	172	1	2853	3	N	-0-					-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	240	1	3924	3	N	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	233	1	3751	3	N	-0-					-0-
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	230	1	3640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8257	-0-	-2903	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8278	-0-	-1802	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9794	-0-	-343	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7364	-0-	-1812	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	2157	-0-	-7323	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5448	-0-	-4348	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9531	-0-	-279	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
*12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	11	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	630	N	183	-0-	-447	-0-	2	1	181	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	12	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	10	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	12	1	1083	2	N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	8183	-0-	-4248	-0-	588	1	7595	2	Y	-0-					-0-
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	459	1	6446	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6979	-0-	-926	-0-	873	1	6106	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7640	-0-	-280	-0-	894	1	6746	2	Y	-0-					-0-
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	1420	1	8798	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1611	1	8739	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6891	-0-	-1014	-0-	904	1	5987	2	Y	-0-					-0-
08	10230	X	6640	-0-	-3590	-0-	873	1	5767	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	6217	-0-	-4133	-0-	840	1	5377	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	6261	-0-	-4434	-0-	1164	1	5097	2	Y	-0-					-0-
11	10350	X	6084	-0-	-4266	-0-	1065	1	5019	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	918	1	5796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

01	7502	X	5837	-0-	-1665	-0-	5795	2	42	9	N	38	3	8			301
02	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6333	2	48	9	N	44	171	1	5	8	169
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7990	2	68	9	N	62	2	8			229
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10779	2	110	9	N	100	3	8			326
05	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16214	2	42	9	N	38	167	1	2	8	195
06	7800	X	6989	-0-	-811	-0-	6964	2	25	9	N	23	2	8			216
07	10106	X	2264	-0-	-7842	-0-	2252	2	12	9	N	11	4	8			223
08	10106	X	2512	-0-	-7594	-0-	2499	2	13	9	N	12	2	8			233
09	9780	X	1148	-0-	-8632	-0-	1140	2	8	9	N	7	5	8			235
10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	40	1	10626	2	N	33					268
							36	9									
11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8735	2	23	9	N	21	165	1			124
*12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8199	2	64	9	N	58					182

TOTAL GAS PROD: 88,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

01	8835	X	7023	-0-	-1812	-0-	568	1	6455	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5717	-0-	-1563	-0-	225	1	5492	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5249	-0-	-1819	-0-	167	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5117	-0-	-1723	-0-	156	1	4960	2	N	1					1
							1	9									
05	7068	X	4839	-0-	-2229	-0-	170	1	4669	2	N	-0-					1
06	6810	X	4202	-0-	-2608	-0-	152	1	4050	2	N	-0-					1
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					1
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					1
09	5130	X	47	-0-	-5083	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
10	4836	X	179	-0-	-4657	-0-	7	1	172	3	N	-0-					1
11	4200	X	1331	-0-	-2869	-0-	54	1	1277	3	N	-0-					1
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	175	1	4064	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	7099	-0-	-4123	-0-	574	1	6525	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	6123	-0-	-3341	-0-	241	1	5882	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7032	-0-	-2361	-0-	224	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6953	-0-	-1057	-0-	212	1	6740	2	N	1					1
							1	9									
05	7781	X	7048	-0-	-733	-0-	248	1	6800	2	N	-0-					1
06	6870	X	6120	-0-	-750	-0-	221	1	5899	2	N	-0-					1
07	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	238	1	6551	3	N	-0-					1
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	341	1	7340	3	N	-0-					1
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	271	1	7827	3	N	1					2
							1	9									
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	321	1	8313	3	N	-0-					2
11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	315	1	7505	3	N	-0-					2
*12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	319	1	7397	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 87,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	16223	-0-	-424	-0-	16127	2	96	9	N	87	2	8			283
02	14980	X	14124	-0-	-856	-0-	14059	2	65	9	N	59	195	1	1	8	146
03	16585	X	14708	-0-	-1877	-0-	14641	2	67	9	N	61	3	8			204
04	16050	X	14110	-0-	-1940	-0-	14075	2	35	9	N	32	4	8			232
05	16337	X	11510	-0-	-4827	-0-	11496	2	14	9	N	13					245
06	15690	X	6722	-0-	-8968	-0-	6690	2	32	9	N	29	2	8			272
07	15624	X	5545	-0-	-10079	-0-	5537	2	8	9	N	7	5	8			274
08	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16879	2	78	9	N	71	1	8			344
09	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16546	2	143	9	N	130	3	8			471
10	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	18310	2			N	-0-	194	1			277
11	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17416	2	85	9	N	77					354
*12	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17686	2	81	9	N	74	196	1			232

TOTAL GAS PROD: 170,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8129	-0-	-2256	-0-	657	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	6417	-0-	-2963	-0-	252	1	6165	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	7961	-0-	-2424	-0-	254	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7341	-0-	-1779	-0-	224	1	7116	2	N	1					1
							1	9									
05	9424	X	7383	-0-	-2041	-0-	259	1	7124	2	N	-0-					1
06	7860	X	6422	-0-	-1438	-0-	232	1	6190	2	N	-0-					1
07	7967	X	7077	-0-	-890	-0-	248	1	6829	3	N	-0-					1
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	354	1	7622	3	N	-0-					1
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	258	1	7459	3	N	1					2
							1	9									
10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	311	1	8037	3	N	-0-					2
11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	345	1	8232	3	N	-0-					2
*12	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	351	1	8136	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 91,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	776	1	8825	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8471	-0-	-293	-0-	333	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	320	1	9735	2	N	-0-					-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	309	1	9828	2	N	1					1
							1	9									
05	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	393	1	10803	2	N	-0-					1
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	379	1	10098	2	N	-0-					1
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	387	1	10644	3	N	-0-					1
08	11036	X	10320	-0-	-716	-0-	458	1	9861	3	N	1					2
							1	9									
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	372	1	10759	3	N	1					3
							1	9									
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	440	1	11390	3	N	-0-					3
11	10680	X	9285	-0-	-1395	-0-	374	1	8911	3	N	-0-					3
12	11036	X	8949	-0-	-2087	-0-	370	1	8579	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 122,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	2072	1	16656	2	N	-0-					-0-
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	2146	1	14364	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	18398	-0-	-47	-0-	1572	1	16826	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	18108	-0-	-12	-0-	1671	1	16437	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	18436	-0-	-288	-0-	1529	1	16907	2	N	-0-					-0-
06	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1848	1	16552	2	N	-0-					-0-
07	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	1856	1	17190	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	17288	-0-	-1436	-0-	1782	1	15506	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	15226	-0-	-3164	-0-	1863	1	13363	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	13303	-0-	-5731	-0-	1455	1	11848	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	13439	-0-	-4981	-0-	1478	1	11961	2	N	-0-					-0-
12	18786	X	13901	-0-	-4885	-0-	1449	1	12452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	2147	1	17263	2	N	-0-			-0-
02	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	2215	1	14820	2	N	-0-			-0-
03	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1167	1	12489	2	N	-0-			-0-
04	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1098	1	10808	2	N	-0-			-0-
05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	1081	1	11955	2	N	-0-			-0-
06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1060	1	9489	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6064	-0-	-973	-0-	591	1	5473	2	N	-0-			-0-
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1030	1	8962	2	N	-0-			-0-
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1861	1	13346	2	N	-0-			-0-
10	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1610	1	13107	2	N	-0-			-0-
11	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	1444	1	11685	2	N	-0-			-0-
*12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	1249	1	10731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18740	-0-	-2154	-0-	426	1	18314	2	N	-0-			-0-
02	18872	X	16522	-0-	-2350	-0-	427	1	16095	2	N	-0-			-0-
03	20894	X	17448	-0-	-3446	-0-	510	1	16938	2	N	-0-			-0-
04	19230	X	16085	-0-	-3145	-0-	366	1	15719	2	N	-0-			-0-
05	18755	X	16530	-0-	-2225	-0-	971	1	15559	2	N	-0-			-0-
06	18150	X	15465	-0-	-2685	-0-	1218	1	14247	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	15251	-0-	-3039	-0-	1157	1	14094	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	15094	-0-	-2359	-0-	1174	1	13920	2	N	-0-			-0-
09	16080	X	14812	-0-	-1268	-0-	692	1	14120	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	15777	-0-	-746	-0-	373	1	15404	2	N	-0-			-0-
11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	279	1	15610	2	N	-0-			-0-
12	15252	X	15009	-0-	-243	-0-	571	1	14438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18220	-0-	-2364	-0-	414	1	17806	2	N	-0-			-0-
02	18592	X	17530	-0-	-1062	-0-	453	1	17077	2	N	-0-			-0-
03	20584	X	18433	-0-	-2151	-0-	539	1	17894	2	N	-0-			-0-
04	19920	X	16380	-0-	-3540	-0-	373	1	16007	2	N	-0-			-0-
05	19406	X	16430	-0-	-2976	-0-	966	1	15464	2	N	-0-			-0-
06	18780	X	15256	-0-	-3524	-0-	1202	1	14054	2	N	-0-			-0-
07	19406	X	15253	-0-	-4153	-0-	1157	1	14096	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	16079	-0-	-2366	-0-	1251	1	14828	2	N	-0-			-0-
09	16380	X	15758	-0-	-622	-0-	736	1	15022	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	16189	-0-	-241	-0-	383	1	15806	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	15511	-0-	-59	-0-	272	1	15239	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	15317	-0-	-772	-0-	583	1	14734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14191	-0-	-2580	-0-	322	1	13869	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	11658	-0-	-3658	-0-	301	1	11357	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	12794	-0-	-4163	-0-	374	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	15661	-0-	-749	-0-	356	1	15305	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15317	-0-	-431	-0-	900	1	14417	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12003	-0-	-1737	-0-	946	1	11057	2	N	-0-					-0-
07	16182	X	14894	-0-	-1288	-0-	1130	1	13764	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	14592	-0-	-1590	-0-	1135	1	13457	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	13505	-0-	-2155	-0-	631	1	12874	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	14565	-0-	-749	-0-	345	1	14220	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	13906	-0-	-494	-0-	244	1	13662	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	12447	-0-	-2433	-0-	474	1	11973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	709	1	11400	2	Y	-0-					68
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	785	1	11046	2	Y	37					105
							41	9									
03	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1044	1	12057	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	1084	1	12026	2	Y	-0-	39	1			39
05	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	1129	1	12789	2	Y	-0-					39
06	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	580	1	13356	2	Y	-0-					39
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	619	1	13740	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	13919	X	13782	-0-	-137	-0-	621	1	13142	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	13950	X	10279	-0-	-3671	-0-	505	1	9774	2	Y	-0-					41
10	14415	X	11954	-0-	-2461	-0-	601	1	11353	2	Y	-0-					41
11	13950	X	12361	-0-	-1589	-0-	632	1	11726	2	Y	3					44
							3	9									
12	14384	X	13263	-0-	-1121	-0-	706	1	12557	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 154,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11158	-0-	8058	10632	654	1	10504	2	Y	-0-					68
02	2800	N	10957	-0-	8157	18789	724	1	10192	2	Y	37					105
							41	9									
03	29667	X	10878	-0-	-18789	-0-	866	1	10000	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	880	1	9762	2	Y	-0-	39	1			39
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	884	1	10009	2	Y	-0-					39
06	11730	X	7811	-0-	-3919	-0-	325	1	7486	2	Y	-0-					39
07	12121	X	7356	-0-	-4765	-0-	314	1	6973	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	11005	X	7882	-0-	-3123	-0-	355	1	7508	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	10650	X	6253	-0-	-4397	-0-	307	1	5946	2	Y	-0-					41
10	10881	X	6752	-0-	-4129	-0-	339	1	6413	2	Y	-0-					41
11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	451	1	8376	2	Y	3					44
							3	9									
*12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	431	1	7660	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 107,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	408	1	17533	2	N	-0-					-0-
02	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	389	1	14686	2	N	-0-					-0-
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	471	1	15654	2	N	-0-					-0-
04	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	349	1	15017	2	N	-0-					-0-
05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	909	1	14556	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	14062	-0-	-338	-0-	1108	1	12954	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14654	-0-	-226	-0-	1112	1	13542	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	14362	-0-	-518	-0-	1117	1	13245	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13597	-0-	-803	-0-	635	1	12962	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	12338	-0-	-2542	-0-	292	1	12046	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	13959	-0-	-231	-0-	245	1	13714	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	12418	-0-	-2245	-0-	472	1	11946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6398	-0-	-3305	-0-	517	1	5881	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4294	-0-	-3126	-0-	169	1	4125	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	220	1	6669	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	209	1	6656	2	N	1					1
							1	9									
05	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	223	1	6127	2	N	-0-					1
06	6660	X	6220	-0-	-440	-0-	225	1	5995	2	N	-0-					1
07	7099	X	5566	-0-	-1533	-0-	195	1	5371	3	N	-0-					1
08	7099	X	5639	-0-	-1460	-0-	250	1	5389	3	N	-0-					1
09	6870	X	5722	-0-	-1148	-0-	191	1	5530	3	N	1					2
							1	9									
10	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	226	1	5850	3	N	-0-					2
11	6210	X	5795	-0-	-415	-0-	233	1	5562	3	N	-0-					2
12	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	202	1	4688	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 70,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	308	1	16026	2	N	-0-					-0-
03	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	236	1	15978	2	N	-0-					-0-
04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	159	1	15655	2	N	-0-					-0-
05	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	126	1	12298	2	N	-0-					-0-
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	114	1	11862	2	N	-0-					-0-
07	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	236	1	21228	2	N	-0-					-0-
08	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	204	1	18978	2	N	-0-					-0-
09	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	204	1	17230	2	N	-0-					-0-
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	155	1	14028	2	N	-0-					-0-
11	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	194	1	16946	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	15277	-0-	-6175	-0-	157	1	15120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	203	1	5212	2	N	25					39
							28	9									
02	4956	X	4764	-0-	-192	-0-	151	1	4570	2	N	39					78
							43	9									
03	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	200	1	5587	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	5910	X	4610	-0-	-1300	-0-	162	1	4415	2	N	30	63	1			5
							33	9									
05	6107	X	4139	-0-	-1968	-0-	137	1	4001	2	N	1					6
							1	9									
06	5640	X	4486	-0-	-1154	-0-	213	1	4227	2	N	42					48
							46	9									
07	5828	X	3973	-0-	-1855	-0-	162	1	3810	3	N	1	2	1			47
							1	9									
08	5828	X	3619	-0-	-2209	-0-	182	1	3412	3	N	23	65	1			5
							25	9									
09	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	249	1	4135	3	N	9					14
							10	9									
10	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	211	1	3440	3	N	-0-					14
11	4500	X	4169	-0-	-331	-0-	240	1	3868	3	N	55					69
							61	9									
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	275	1	4364	3	N	18	65	1			22
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 53,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7456	-0-	-1348	-0-	279	1	7149	2	N	25					39
							28	9									
02	7364	X	6907	-0-	-457	-0-	219	1	6645	2	N	39					78
							43	9									
03	8122	X	6779	-0-	-1343	-0-	234	1	6517	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	7860	X	6722	-0-	-1138	-0-	237	1	6451	2	N	31	63	1			6
							34	9									
05	7998	X	7385	-0-	-613	-0-	244	1	7139	2	N	2					8
							2	9									
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	368	1	7283	2	N	42					50
							46	9									
07	7657	X	7475	-0-	-182	-0-	305	1	7169	3	N	1	3	1			48
							1	9									
08	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	367	1	6907	3	N	23	65	1			6
							25	9									
09	7770	X	6904	-0-	-866	-0-	392	1	6502	3	N	9					15
							10	9									
10	7967	X	6966	-0-	-1001	-0-	402	1	6564	3	N	-0-					15
11	7710	X	6887	-0-	-823	-0-	399	1	6427	3	N	55					70
							61	9									
12	7471	X	6521	-0-	-950	-0-	386	1	6115	3	N	18	65	1			23
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 84,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	471	1	12079	2	N	19	29	1			33
							21	9									
02	11872	X	11624	-0-	-248	-0-	370	1	11242	2	N	11	28	1			16
							12	9									
03	13144	X	12750	-0-	-394	-0-	440	1	12293	2	N	15	27	1			4
							17	9									
04	12720	X	11721	-0-	-999	-0-	415	1	11293	2	N	12					16
							13	9									
05	13051	X	12131	-0-	-920	-0-	401	1	11717	2	N	12					28
							13	9									
06	12450	X	11110	-0-	-1340	-0-	534	1	10565	2	N	10	28	1			10
							11	9									
07	12865	X	12195	-0-	-670	-0-	497	1	11680	3	N	16	5	1			21
							18	9									
08	12741	X	11545	-0-	-1196	-0-	583	1	10952	3	N	9	22	1			8
							10	9									
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	712	1	11822	3	N	2					10
							2	9									
10	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	736	1	12026	3	N	1					11
							1	9									
11	11790	X	11113	-0-	-677	-0-	650	1	10463	3	N	-0-					11
12	12183	X	7923	-0-	-4260	-0-	469	1	7431	3	N	21	18	1			14
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 139,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8824	-0-	-1096	-0-	735	1	8089	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7644	-0-	-1316	-0-	605	1	7039	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	8912	-0-	-388	-0-	706	1	8206	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	8055	-0-	-555	-0-	626	1	7429	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	7614	-0-	-1221	-0-	639	1	6975	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7787	-0-	-823	-0-	1052	1	6735	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	6910	-0-	-1987	-0-	962	1	5948	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	6636	-0-	-2261	-0-	810	1	5826	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	6542	-0-	-1528	-0-	826	1	5716	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	6874	-0-	-1186	-0-	859	1	6015	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	6970	-0-	-830	-0-	879	1	6091	2	N	-0-			-0-
*12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	945	1	6719	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	22163	-0-	-3908	-0-	22163	2			N	-0-			-0-
02	20888	X	19087	-0-	-1801	-0-	360	1	18727	2	N	-0-			-0-
03	23126	X	20344	-0-	-2782	-0-	296	1	20048	2	N	-0-			-0-
04	21540	X	20148	-0-	-1392	-0-	202	1	19946	2	N	-0-			-0-
05	22258	X	19805	-0-	-2453	-0-	201	1	19604	2	N	-0-			-0-
06	21450	X	13226	-0-	-8224	-0-	126	1	13100	2	N	-0-			-0-
07	21142	X	5996	-0-	-15146	-0-	66	1	5930	2	N	-0-			-0-
08	20832	X	12524	-0-	-8308	-0-	133	1	12391	2	N	-0-			-0-
09	20160	X	7600	-0-	-12560	-0-	89	1	7511	2	N	-0-			-0-
10	19809	X	15807	-0-	-4002	-0-	173	1	15634	2	N	-0-			-0-
11	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	223	1	19549	2	N	-0-			-0-
*12	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	276	1	26584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3482	-0-	-1013	-0-	290	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4346	-0-	-134	-0-	344	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	493	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	413	1	4901	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	360	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3586	-0-	-2414	-0-	485	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4152	-0-	-2048	-0-	578	1	3574	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3998	-0-	-2202	-0-	488	1	3510	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4342	-0-	-968	-0-	548	1	3794	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	450	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	616	1	4263	2	N	-0-					-0-
*12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	669	1	4761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	21168	-0-	-9739	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	17789	-0-	-7831	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	20511	-0-	-3545	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	18233	-0-	-3817	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	17481	-0-	-4963	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	17571	-0-	-2919	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	17290	-0-	-3232	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	19138	-0-	-1384	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
09	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
10	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	17587	-0-	-923	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
*12	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	937	1	11714	2	N	74	1	8			172
							81	9									
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	734	1	8436	2	N	37	2	8			207
							41	9									
03	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	900	1	10346	2	N	60	1	8			266
							66	9									
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	788	1	9063	2	N	8	2	8			272
							9	9									
05	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	570	1	6558	2	N	11	182	1			101
							12	9									
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	591	1	6793	2	N	15	2	8			114
							17	9									
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					114
08	7285	X	1162	-0-	-6123	-0-	89	1	1023	2	N	45	5	8			154
							50	9									
09	7050	X	2966	-0-	-4084	-0-	236	1	2710	2	N	18	3	8			169
							20	9									
10	7285	X	4505	-0-	-2780	-0-	354	1	4066	2	N	77	12	8			234
							85	9									
11	7050	X	5392	-0-	-1658	-0-	426	1	4903	2	N	57	4	8			287
							63	9									
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	289	1	3325	2	N	18	1	8			304
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 75,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	110	-0-	-22892	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	129	-0-	-20647	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	4029	-0-	-18973	-0-	59	1	3970	2	N	-0-					-0-
04	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	379	1	37385	2	N	-0-					-0-
05	36812	X	36812	-0-	-0-	-0-	374	1	36438	2	N	-0-					-0-
06	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	244	1	25309	2	N	-0-					-0-
07	39029	X	31086	-0-	-7943	-0-	342	1	30744	2	N	-0-					-0-
08	39029	X	32843	-0-	-6186	-0-	349	1	32494	2	N	-0-					-0-
09	37770	X	28847	-0-	-8923	-0-	338	1	28509	2	N	-0-					-0-
10	36797	X	24705	-0-	-12092	-0-	270	1	24435	2	N	-0-					-0-
11	31770	X	22959	-0-	-8811	-0-	259	1	22700	2	N	-0-					-0-
12	32829	X	30245	-0-	-2584	-0-	311	1	29934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3395	-0-	295	295	127	1	3247	2	N	19	29	1			33
							21	9									
02	2715	X	2420	-0-	-295	-0-	77	1	2331	2	N	11	28	1			16
							12	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	132	1	3692	2	N	15	27	1			4
							17	9									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	109	1	2975	2	N	10					14
							11	9									
05	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	62	1	1804	2	N	9					23
							10	9									
06	2580	X	1737	-0-	-843	-0-	83	1	1643	2	N	10	28	1			5
							11	9									
07	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	90	1	2107	3	N	15	1	1			19
							17	9									
08	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	95	1	1785	3	N	8	22	1			5
							9	9									
09	2580	X	887	-0-	-1693	-0-	50	1	834	3	N	3					8
							3	9									
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	169	1	2769	3	N	-0-					8
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	164	1	2646	3	N	-0-					8
*12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2417	3	N	21	18	1			11
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	448	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4310	-0-	-1066	-0-	341	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5381	-0-	-571	-0-	426	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	433	1	5141	2	N	-0-					-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	482	1	5259	2	N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	723	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4699	-0-	-1067	-0-	654	1	4045	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3281	-0-	-2485	-0-	400	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	3535	-0-	-2045	-0-	446	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	4089	-0-	-1251	-0-	516	1	3573	2	N	-0-					-0-
*12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	646	1	4592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
02	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
03	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
04	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
07	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
10	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
11	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
*12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	4448	-0-	-4325	-0-	261	1	4187	2	Y	-0-					68
02	7924	X	873	-0-	-7051	-0-	55	1	777	2	Y	37					105
							41	9									
03	7688	X	4406	-0-	-3282	-0-	350	1	4044	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	599	1	6653	2	Y	-0-	39	1			39
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					39
06	4290	X	2476	-0-	-1814	-0-	103	1	2373	2	Y	-0-					39
07	7502	X	6905	-0-	-597	-0-	295	1	6541	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	7502	X	4910	-0-	-2592	-0-	221	1	4670	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	7260	X	3826	-0-	-3434	-0-	188	1	3638	2	Y	-0-					41
10	6913	X	5531	-0-	-1382	-0-	278	1	5253	2	Y	-0-					41
11	6690	X	2826	-0-	-3864	-0-	144	1	2679	2	Y	3					44
							3	9									
12	6913	X	3263	-0-	-3650	-0-	174	1	3089	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 46,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18244	-0-	-4386	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	16835	-0-	-2821	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18337	-0-	-666	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
04	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	18172	-0-	-459	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17268	-0-	-762	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	18174	-0-	-1232	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	18495	-0-	-911	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	15804	-0-	-2976	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16421	-0-	-1745	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15861	-0-	-2049	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	14989	-0-	-3518	-0-	14989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14371	-0-	-571	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12699	-0-	-797	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13785	-0-	-1157	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12935	-0-	-1165	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13066	-0-	-1504	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12559	-0-	-1361	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12818	-0-	-1256	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12911	-0-	-884	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12294	-0-	-636	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11665	-0-	-1386	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9477	-0-	-3093	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11342	-0-	-1554	-0-	11342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	731	-0-	-4756	-0-	22	1	709	2	N	-0-					116
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	270	1	8636	2	N	-0-					116
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	318	1	10214	2	N	-0-					116
04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	294	1	9944	2	N	-0-					116
05	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	279	1	9713	2	N	-0-					116
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	286	1	10005	2	N	-0-					116
07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	77	1	10811	2	N	-0-					116
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					116
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7412	2	3	9	N	3					119
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					119
11	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	4728	2			N	-0-					119
12	10881	X	4245	-0-	-6636	-0-	4245	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 95,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5659	-0-	-2494	-0-	5646	2	13	9	N	12	2	8			281
02	7364	X	5535	-0-	-1829	-0-	5476	2	59	9	N	54	2	8			333
03	8153	X	5847	-0-	-2306	-0-	5828	2	19	9	N	17	174	1	1	8	175
04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15725	2	62	9	N	56	1	8			230
05	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14117	2	45	9	N	41	1	8			270
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12478	2	47	9	N	43	2	8			311
07	14663	X	11986	-0-	-2677	-0-	11963	2	23	9	N	21	4	8			328
08	14663	X	2112	-0-	-12551	-0-	2112	2			N	-0-					328
09	14190	X	3877	-0-	-10313	-0-	3859	2	18	9	N	16	2	8			342
10	14167	X	6687	-0-	-7480	-0-	6670	2	17	9	N	15					357
11	12540	X	6635	-0-	-5905	-0-	6635	2			N	-0-	165	1			192
12	11997	X	5298	-0-	-6699	-0-	5285	2	13	9	N	12					204

TOTAL GAS PROD: 96,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63519	X	55889	-0-	-7630	-0-	55889	2			N	-0-					-0-
02	56056	X	50506	-0-	-5550	-0-	50506	2			N	-0-					-0-
03	60047	X	56303	-0-	-3744	-0-	56303	2			N	-0-					-0-
04	54810	X	52726	-0-	-2084	-0-	52726	2			N	-0-					-0-
05	56637	X	52967	-0-	-3670	-0-	52967	2			N	-0-					-0-
06	54480	X	50691	-0-	-3789	-0-	50691	2			N	-0-					-0-
07	56296	X	53352	-0-	-2944	-0-	53352	2			N	-0-					-0-
08	57417	X	57417	-0-	-0-	-0-	57417	2			N	-0-					-0-
09	52740	X	52343	-0-	-397	-0-	52343	2			N	-0-					-0-
10	55067	X	55067	-0-	-0-	-0-	55067	2			N	-0-					-0-
11	57262	X	57262	-0-	-0-	-0-	57262	2			N	-0-					-0-
*12	58168	X	58168	-0-	-0-	-0-	1430	1	56738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718	X	62811	-0-	-10907	-0-	62811	2			N	-0-					-0-
02	66108	X	56446	-0-	-9662	-0-	56446	2			N	-0-					-0-
03	72416	X	64147	-0-	-8269	-0-	64147	2			N	-0-					-0-
04	62850	X	61638	-0-	-1212	-0-	61638	2			N	-0-					-0-
05	64511	X	62418	-0-	-2093	-0-	62418	2			N	-0-					-0-
06	62070	X	59810	-0-	-2260	-0-	59810	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	61877	-0-	-2262	-0-	61877	2			N	-0-					-0-
08	64616	X	64616	-0-	-0-	-0-	64616	2			N	-0-					-0-
09	61650	X	61255	-0-	-395	-0-	61255	2			N	-0-					-0-
10	62403	X	60165	-0-	-2238	-0-	60165	2			N	-0-					-0-
11	62520	X	59214	-0-	-3306	-0-	59214	2			N	-0-					-0-
12	64604	X	58695	-0-	-5909	-0-	1443	1	57252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12782	-0-	-703	-0-	945 22	1 9	11815	2	N	20	181	1			102
02	11984	X	11294	-0-	-690	-0-	901 36	1 9	10357	2	N	33					135
03	13268	X	12014	-0-	-1254	-0-	959 24	1 9	11031	2	N	22					157
04	12840	X	11343	-0-	-1497	-0-	905 36	1 9	10402	2	N	33	1	8			189
05	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	946 18	1 9	10882	2	N	16					205
06	12360	X	5951	-0-	-6409	-0-	471 65	1 9	5415	2	N	59	177	1			87
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					87
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	85	8	8			164
09	11460	X	1228	-0-	-10232	-0-	95 45	1 9	1088	2	N	41	6	8			199
10	11842	X	2084	-0-	-9758	-0-	161 68	1 9	1855	2	N	62	2	8			259
11	5940	X	2338	-0-	-3602	-0-	183 52	1 9	2103	2	N	47					306
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	314 61	1 9	2823	2	N	55	166	1			195

TOTAL GAS PROD: 74,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	21741	-0-	-765	-0-	494	1	21247	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	18605	-0-	-1723	-0-	480	1	18125	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	13926	-0-	-8580	-0-	407	1	13519	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	20430	-0-	-1350	-0-	465	1	19965	2	N	-0-					-0-
05	22506	X	17606	-0-	-4900	-0-	1035	1	16571	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	17267	-0-	-3763	-0-	1360	1	15907	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19342	-0-	-1769	-0-	1467	1	17875	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	19207	-0-	-1904	-0-	1494	1	17713	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18093	-0-	-2337	-0-	846	1	17247	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	18212	-0-	-1132	-0-	431	1	17781	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	14732	-0-	-3988	-0-	259	1	14473	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	17588	-0-	-1756	-0-	669	1	16919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2651	2	31	9	Y	28					134
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10					144
03	1488	N	406	-0-	-1082	-0-	406	2			Y	-0-	74	1			70
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					70
05	1581	N	88	-0-	-1493	-0-	88	2			Y	-0-					70
06	2610	X	24	-0-	-2586	-0-	24	2			Y	-0-					70
07	2759	X	32	-0-	-2727	-0-	32	2			Y	-0-					70
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					70
09	2670	X	427	-0-	-2243	-0-	423	2	4	9	Y	4					74
10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1	44	1			31
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4					35
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1438	2	8	9	Y	7					42

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

01	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6802	2	67	9	N	61	4	8			163
02	8176	X	5560	-0-	-2616	-0-	5526	2	34	9	N	31	1	8			193
03	8866	X	6837	-0-	-2029	-0-	6774	2	63	9	N	57	164	1	1	8	85
04	7590	X	7493	-0-	-97	-0-	7434	2	59	9	N	54	2	8			137
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7558	2	70	9	N	64	1	8			200
06	6660	X	5974	-0-	-686	-0-	5927	2	47	9	N	43	161	1	5	8	77
07	7750	X	4959	-0-	-2791	-0-	4917	2	42	9	N	38	8	8			107
08	7750	X	4363	-0-	-3387	-0-	4330	2	33	9	N	30	2	8			135
09	7500	X	3868	-0-	-3632	-0-	3831	2	37	9	N	34	5	8			164
10	7626	X	5212	-0-	-2414	-0-	849	1	4319	2	N	40					204
							44	9									
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	798	1	6214	2	N	28					232
							31	9									
*12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	831	1	4567	2	N	54					286
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 71,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4966	-0-	-2009	-0-	4941	2	25	9	Y	23					124
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7866	2	25	9	Y	23					147
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8654	2	1	9	Y	1	76	1			72
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6860	2	40	9	Y	36					108
05	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	8054	2	30	9	Y	27					135
06	8460	X	6925	-0-	-1535	-0-	6892	2	33	9	Y	30					165
07	8742	X	5844	-0-	-2898	-0-	5833	2	11	9	Y	10					175
08	8649	X	3327	-0-	-5322	-0-	3314	2	13	9	Y	12					187
09	7830	X	1149	-0-	-6681	-0-	1116	2	33	9	Y	30					217
10	8091	X	6015	-0-	-2076	-0-	6004	2	11	9	Y	10	130	1			97
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7040	2	32	9	Y	29					126
*12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6979	2	41	9	Y	37					163

TOTAL GAS PROD: 73,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

01	15314	X	14256	-0-	-1058	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	10822	-0-	-3010	-0-	353	1	10469	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	11284	-0-	-4030	-0-	607	1	10677	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	8021	-0-	-6079	-0-	500	1	7521	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	6833	-0-	-7427	-0-	436	1	6397	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	7296	-0-	-6504	-0-	460	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	6151	-0-	-5846	-0-	433	1	5718	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	6432	-0-	-4852	-0-	447	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6789	-0-	-1221	-0-	494	1	6295	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7037	-0-	-496	-0-	524	1	6513	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6220	-0-	-1070	-0-	441	1	5779	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5932	-0-	-485	-0-	420	1	5512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

01	14012	X	13316	-0-	-696	-0-	780	1	12536	2	Y	-0-					-0-
02	12656	X	10705	-0-	-1951	-0-	710	1	9995	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	9568	-0-	-2553	-0-	762	1	8806	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	10524	-0-	-2376	-0-	870	1	9654	2	Y	-0-					-0-
05	13330	X	12621	-0-	-709	-0-	1024	1	11597	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	9841	-0-	-3059	-0-	409	1	9432	2	Y	-0-					-0-
07	11842	X	11471	-0-	-371	-0-	495	1	10976	2	Y	-0-					-0-
08	12617	X	11373	-0-	-1244	-0-	513	1	10860	2	Y	-0-					-0-
09	12210	X	9511	-0-	-2699	-0-	467	1	9044	2	Y	-0-					-0-
10	12617	X	10979	-0-	-1638	-0-	552	1	10427	2	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10563	-0-	-537	-0-	540	1	10023	2	Y	-0-					-0-
12	11470	X	11268	-0-	-202	-0-	600	1	10668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31883	X	31883	-0-	-0-	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
02	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	193	1	27070	2	N	-0-					-0-
03	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	476	1	24703	2	N	-0-					-0-
04	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	671	1	21512	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	17343	-0-	-3241	-0-	665	1	16678	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-					-0-
07	20584	X	696	-0-	-19888	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	166	-0-	-20418	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	10680	-0-	-9240	-0-	354	1	10326	2	N	-0-					-0-
10	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	514	1	23590	2	N	-0-					-0-
11	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	500	1	24928	2	N	-0-					-0-
*12	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	539	1	24483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	3315	-0-	-13890	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	7342	-0-	-6770	-0-	240	1	7102	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9308	-0-	-2131	-0-	500	1	8808	2	N	-0-					-0-
04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	607	1	9123	2	N	-0-					-0-
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	659	1	9673	2	N	-0-					-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	611	1	9075	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9593	-0-	-451	-0-	675	1	8918	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9296	-0-	-1027	-0-	645	1	8651	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	7944	-0-	-2046	-0-	577	1	7367	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	7236	-0-	-3087	-0-	538	1	6698	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8811	-0-	-879	-0-	624	1	8187	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9284	-0-	-295	-0-	657	1	8627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9126	-0-	9126	9126	271	1	8855	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		24099	-0-	24099	33225	799	1	23300	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11607	-0-	11607	44832	247	1	11360	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12606	-0-	12606	57438	248	1	12358	2	N	-0-					-0-
*12	63721	X	6283	-0-	-57438	-0-	135	1	6148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39649	X	39175	-0-	-474	-0-	39175	2			N	-0-					-0-
02	35812	X	34616	-0-	-1196	-0-	34616	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	36319	-0-	-3330	-0-	36319	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	34224	-0-	-3696	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	32461	-0-	-6723	-0-	32461	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	28216	-0-	-9704	-0-	28216	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	28930	-0-	-9386	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	29684	-0-	-6648	-0-	29684	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	30496	-0-	-3734	-0-	30496	2			N	-0-					-0-
10	32474	X	32474	-0-	-0-	-0-	32474	2			N	-0-					-0-
11	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	25702	-0-	-3996	-0-	25702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51026	X	48338	-0-	-2688	-0-	48338	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	43874	-0-	-2214	-0-	43874	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	47370	-0-	-2416	-0-	47370	2			N	-0-					-0-
04	47820	X	44988	-0-	-2832	-0-	44988	2			N	-0-					-0-
05	49414	X	44447	-0-	-4967	-0-	44447	2			N	-0-					-0-
06	47010	X	43463	-0-	-3547	-0-	43463	2			N	-0-					-0-
07	48577	X	43146	-0-	-5431	-0-	43146	2			N	-0-					-0-
08	47368	X	45301	-0-	-2067	-0-	45301	2			N	-0-					-0-
09	45000	X	33336	-0-	-11664	-0-	33336	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	-0-	-0-	-44919	-0-					N	-0-					-0-
11	43830	X	39402	-0-	-4428	-0-	39402	2			N	-0-					-0-
12	45291	X	38007	-0-	-7284	-0-	38007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11074	-0-	-1078	-0-	795	1	10279	2	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10929	-0-	-47	-0-	727	1	10202	2	Y	-0-					-0-
03	12152	X	9671	-0-	-2481	-0-	1210	1	8461	2	Y	-0-					-0-
04	11130	X	6929	-0-	-4201	-0-	811	1	6118	2	Y	-0-					-0-
05	12090	X	6224	-0-	-5866	-0-	865	1	5359	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	5193	-0-	-6507	-0-	808	1	4385	2	Y	-0-					-0-
07	12090	X	7517	-0-	-4573	-0-	986	1	6531	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	6926	-0-	-2746	-0-	910	1	6016	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	3010	-0-	-3920	-0-	407	1	2603	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	2957	-0-	-4545	-0-	549	1	2408	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	1440	-0-	-5820	-0-	252	1	1188	2	Y	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	841	-0-	-3747	-0-	61	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	748	-0-	-3396	-0-	50	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	690	-0-	-984	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	341	-0-	-499	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	122	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6274	-0-	3274	3274	976	1	5298	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2104	-0-	-996	2278	276	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3166	-0-	66	2344	416	1	2750	2	Y	-0-					-0-
09	10199	X	7855	-0-	-2344	-0-	1062	1	6793	2	Y	-0-					-0-
10	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1953	1	8555	2	Y	-0-					-0-
11	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	1779	1	8382	2	Y	-0-					-0-
*12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1092	1	6897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

01	14508	X	13128	-0-	-1380	-0-	1061	1	12067	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	8811	-0-	-4293	-0-	346	1	8465	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	10388	-0-	-3872	-0-	331	1	10057	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	10392	-0-	-3108	-0-	317	1	10074	2	N	1					1
							1	9									
05	13950	X	13077	-0-	-873	-0-	459	1	12618	2	N	-0-					1
06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	482	1	12850	2	N	-0-					1
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	392	1	10793	3	N	-0-					1
08	13082	X	10001	-0-	-3081	-0-	444	1	9556	3	N	1					2
							1	9									
09	13320	X	10337	-0-	-2983	-0-	345	1	9991	3	N	1					3
							1	9									
10	13764	X	10064	-0-	-3700	-0-	375	1	9689	3	N	-0-					3
11	13320	X	11118	-0-	-2202	-0-	447	1	10671	3	N	-0-					3
12	11191	X	10753	-0-	-438	-0-	445	1	10308	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 132,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11239	2	65	9	N	59	340	1	3	8	125
02	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16083	2	88	9	N	80	1	8			204
03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15728	2	88	9	N	80	158	1	1	8	125
04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15333	2	29	9	N	26	2	8			149
05	14105	X	13786	-0-	-319	-0-	13742	2	44	9	N	40	2	8			187
06	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	14478	2	74	9	N	67	2	8			252
07	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14244	2	35	9	N	32	5	8			279
08	14105	X	13695	-0-	-410	-0-	13671	2	24	9	N	22	4	8			297
09	13650	X	12054	-0-	-1596	-0-	12017	2	37	9	N	34	4	8			327
10	14105	X	12517	-0-	-1588	-0-	12482	2	35	9	N	32					359
11	13650	X	11112	-0-	-2538	-0-	11087	2	25	9	N	23	167	1			215
12	14291	X	11585	-0-	-2706	-0-	11545	2	40	9	N	36					251

TOTAL GAS PROD: 162,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6302	-0-	-1014	-0-	190	1	6112	2	N	-0-					25
02	6468	X	5755	-0-	-713	-0-	175	1	5580	2	N	-0-					25
03	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	204	1	6542	2	N	8					33
							9	9									
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	185	1	6273	2	N	-0-					33
05	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	183	1	6390	2	N	-0-					33
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	183	1	6414	2	N	22					55
							24	9									
07	6758	X	6741	-0-	-17	-0-	6741	2			N	-0-					55
08	6758	X	6289	-0-	-469	-0-	6289	2			N	-0-					55
09	6630	X	6053	-0-	-577	-0-	6053	2			N	-0-					55
10	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	6151	2			N	-0-					55
11	6630	X	5027	-0-	-1603	-0-	5027	2			N	-0-					55
12	6727	X	5486	-0-	-1241	-0-	5486	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 74,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8860	-0-	-6	-0-	267	1	8593	2	N	-0-					28
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	249	1	7951	2	N	7					35
							8	9									
03	8773	X	6737	-0-	-2036	-0-	204	1	6533	2	N	-0-					35
04	8580	X	6815	-0-	-1765	-0-	196	1	6619	2	N	-0-					35
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	242	1	8420	2	N	-0-					35
06	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	217	1	7580	2	N	-0-					35
07	8897	X	7581	-0-	-1316	-0-	7579	2	2	9	N	2					37
08	8649	X	7793	-0-	-856	-0-	7793	2			N	-0-					37
09	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	7468	2			N	-0-					37
10	8649	X	7512	-0-	-1137	-0-	7512	2			N	-0-					37
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8160	2	12	9	N	11	8	8			40
12	7781	X	7756	-0-	-25	-0-	7750	2	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 93,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42173	X	42173	-0-	-0-	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
02	37800	X	37800	-0-	-0-	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
03	39670	X	39670	-0-	-0-	-0-	39670	2			N	-0-					-0-
04	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-
05	35435	X	35435	-0-	-0-	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	30811	-0-	-1169	-0-	30811	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	19967	-0-	-13079	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	23429	-0-	-9617	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
09	31980	X	25950	-0-	-6030	-0-	1394	1	24556	2	N	-0-					-0-
10	33046	X	24462	-0-	-8584	-0-	1237	1	23225	2	N	-0-					-0-
11	30810	X	19101	-0-	-11709	-0-	1018	1	18083	2	N	-0-					-0-
12	23436	X	16794	-0-	-6642	-0-	841	1	15953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	17524	-0-	-10469	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	18715	-0-	-6569	-0-	18715	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	20953	-0-	-4250	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	18506	-0-	-2974	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	2700	-0-	-19496	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	-0-					-0-
07	20956	X	4966	-0-	-15990	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	14614	-0-	-6342	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	16214	-0-	-2296	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	2472	-0-	-2488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	35704	-0-	-4968	-0-	35704	2			N	-0-					-0-
02	36736	X	32146	-0-	-4590	-0-	32146	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	34672	-0-	-3706	-0-	34672	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	32637	-0-	-3003	-0-	32637	2			N	-0-					-0-
05	36828	X	30717	-0-	-6111	-0-	30717	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	30292	-0-	-4268	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	30691	-0-	-4897	-0-	30691	2			N	-0-					-0-
08	34658	X	33847	-0-	-811	-0-	33847	2			N	-0-					-0-
09	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	33220	2			N	-0-					-0-
10	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	31498	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	30919	-0-	-1841	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
12	33852	X	31515	-0-	-2337	-0-	31515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	21321	-0-	-2115	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	17200	-0-	-3968	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	19232	-0-	-4204	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17718	-0-	-3102	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	15100	-0-	-6414	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	11873	-0-	-8767	-0-	543	1	11330	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	10312	-0-	-8908	-0-	559	1	9753	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	13231	-0-	-5989	-0-	562	1	12669	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	14893	-0-	-2837	-0-	547	1	14346	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	10297	-0-	-4800	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9181	-0-	-3629	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	8396	-0-	-4841	-0-	206	1	8190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62868	X	57503	-0-	-5365	-0-	57503	2			N	-0-			-0-
02	55832	X	51541	-0-	-4291	-0-	51541	2			N	-0-			-0-
03	60481	X	56509	-0-	-3972	-0-	56509	2			N	-0-			-0-
04	56190	X	53070	-0-	-3120	-0-	53070	2			N	-0-			-0-
05	58063	X	53235	-0-	-4828	-0-	53235	2			N	-0-			-0-
06	55650	X	42699	-0-	-12951	-0-	42699	2			N	-0-			-0-
07	57071	X	36735	-0-	-20336	-0-	36735	2			N	-0-			-0-
08	56513	X	54830	-0-	-1683	-0-	54830	2			N	-0-			-0-
09	59629	X	59629	-0-	-0-	-0-	59629	2			N	-0-			-0-
10	61638	X	61638	-0-	-0-	-0-	61638	2			N	-0-			-0-
11	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	56891	2			N	-0-			-0-
12	54839	X	42231	-0-	-12608	-0-	1038	1	41193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 626,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64685	X	64685	-0-	-0-	-0-	64685	2			N	-0-			-0-
02	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	55195	2			N	-0-			-0-
03	61628	X	56971	-0-	-4657	-0-	56971	2			N	-0-			-0-
04	60150	X	58456	-0-	-1694	-0-	58456	2			N	-0-			-0-
05	62155	X	60802	-0-	-1353	-0-	60802	2			N	-0-			-0-
06	60150	X	58084	-0-	-2066	-0-	58084	2			N	-0-			-0-
07	67342	X	67342	-0-	-0-	-0-	67342	2			N	-0-			-0-
08	68270	X	68270	-0-	-0-	-0-	68270	2			N	-0-			-0-
09	64414	X	64414	-0-	-0-	-0-	64414	2			N	-0-			-0-
10	65118	X	65118	-0-	-0-	-0-	65118	2			N	-0-			-0-
11	68523	X	68523	-0-	-0-	-0-	68523	2			N	-0-			-0-
12	68262	X	67967	-0-	-295	-0-	1671	1	66296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 755,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	2148	1	17270	2	N	-0-			-0-
02	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	2343	1	15677	2	N	-0-			-0-
03	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	1546	1	16548	2	N	-0-			-0-
04	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	1701	1	16738	2	N	-0-			-0-
05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	1641	1	18142	2	N	-0-			-0-
06	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	1925	1	17243	2	N	-0-			-0-
07	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	1927	1	17844	2	N	-0-			-0-
08	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	2024	1	17609	2	N	-0-			-0-
09	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	2238	1	16053	2	N	-0-			-0-
10	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1726	1	14054	2	N	-0-			-0-
11	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1680	1	13587	2	N	-0-			-0-
12	19778	X	15315	-0-	-4463	-0-	1596	1	13719	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	N	-0-					-0-
09	510	N	275	-0-	-235	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	484	2	N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

01	7099	X	4851	-0-	-2248	-0-	4794	2	57	9	N	52	2	8			230
02	6412	X	5954	-0-	-458	-0-	5886	2	68	9	N	62					292
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7705	2	78	9	N	71	173	1	2	8	188
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8658	2	78	9	N	71	1	8			258
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8092	2	62	9	N	56	1	8			313
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7664	2	53	9	N	48	2	8			359
07	7781	X	7442	-0-	-339	-0-	7384	2	58	9	N	53	3	8			409
08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9803	2	21	9	N	19	161	1			267
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9105	2	48	9	N	44	2	8			309
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8735	2	61	9	N	55					364
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7730	2	22	9	N	20	169	1			215
12	9827	X	7437	-0-	-2390	-0-	7379	2	58	9	N	53					268

TOTAL GAS PROD: 93,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	247	1	15645	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	14014	-0-	-6756	-0-	297	1	13717	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
06	18270	X	10	-0-	-18260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16229	-0-	-1379	-0-	248	1	15981	2	N	-0-					-0-
08	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	359	1	23133	2	N	-0-					-0-
09	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	349	1	22986	2	N	-0-					-0-
10	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	374	1	23329	2	N	-0-					-0-
11	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	421	1	23460	2	N	-0-					-0-
12	23498	X	23006	-0-	-492	-0-	410	1	22596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	12703	-0-	-14205	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	14176	-0-	-12004	-0-	221	1	13955	2	N	-0-					-0-
03	28985	X	20472	-0-	-8513	-0-	434	1	20038	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	21715	-0-	-6335	-0-	667	1	21048	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	4843	-0-	-10843	-0-	11	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	14264	-0-	-5536	-0-	206	1	14058	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	16069	-0-	-6375	-0-	245	1	15824	2	N	-0-					-0-
08	22444	X	16726	-0-	-5718	-0-	256	1	16470	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	18388	-0-	-3332	-0-	275	1	18113	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	14376	-0-	-1682	-0-	227	1	14149	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	11165	-0-	-5035	-0-	197	1	10968	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	11548	-0-	-5192	-0-	206	1	11342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	2670	2	43	9	N	39	2	8			276
02		3920	X	2146	-0-	-1774	-0-	2112	2	34	9	N	31	1	8			306
03		4340	X	3247	-0-	-1093	-0-	3204	2	43	9	N	39	167	1	2	8	176
04		4200	X	3219	-0-	-981	-0-	3165	2	54	9	N	49	2	8			223
05		3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2889	2	32	9	N	29	1	8			251
06		3150	X	2254	-0-	-896	-0-	673	1	1560	2	N	19	2	8			268
								21	9									
07		3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	582	1	3177	2	N	38	6	8			300
								42	9									
08		3317	X	3115	-0-	-202	-0-	589	1	2503	2	N	21	1	8			320
								23	9									
09		3210	X	2205	-0-	-1005	-0-	436	1	1748	2	N	19	3	8			336
								21	9									
10		5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	683	1	4547	2	N	48					384
								53	9									
11		4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	632	1	3761	2	N	4	168	1			220
								4	9									
*12		3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	668	1	3186	2	N	10					230
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4666	-0-	-15	-0-	4500	2	166	9	N	151	169	1	3	8	336
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4347	2	144	9	N	131	3	8			464
03	4588	X	3458	-0-	-1130	-0-	3361	2	97	9	N	88	342	1	1	8	209
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4860	2	145	9	N	132	2	8			339
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5395	2	114	9	N	104	3	8			440
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4853	2	91	9	N	83	174	1	2	8	347
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5954	2	132	9	N	120	4	8			463
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5702	2	76	9	N	69	169	1	2	8	361
09	4740	X	4182	-0-	-558	-0-	4090	2	92	9	N	84	4	8			441
10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	684	1	5737	2	N	71	158	1			354
							78	9									
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	649	1	4877	2	N	104	171	1			287
							114	9									
*12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	697	1	5435	2	N	92					379
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 62,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	2071	1	16652	2	N	-0-					-0-
02	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	2067	1	13830	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	8055	-0-	-8902	-0-	688	1	7367	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	8053	-0-	-8357	-0-	743	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	8629	-0-	-8328	-0-	716	1	7913	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	4661	-0-	-11749	-0-	468	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	2216	-0-	-14741	-0-	216	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	3564	-0-	-5054	-0-	367	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	5506	-0-	-2834	-0-	674	1	4832	2	N	-0-					-0-
10	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1950	1	15876	2	N	-0-					-0-
11	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	1821	1	14729	2	N	-0-					-0-
*12	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	1739	1	14949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	1200	-0-	-5403	-0-	97	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	316	-0-	-5174	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	2932	-0-	-2741	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	107	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	1862	-0-	-1083	-0-	83	1	1779	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	12	-0-	-2958	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1689	-0-	-1380	-0-	63	1	1626	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	696	-0-	-2274	-0-	28	1	668	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	12	-0-	-1848	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7746	-0-	-500	-0-	7657	2	89	9	N	81	10	8			220
02	7448	X	5183	-0-	-2265	-0-	5142	2	41	9	N	37	6	8			251
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7017	2	90	9	N	82	173	1	10	8	150
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8599	2	69	9	N	63	9	8			204
05	7750	X	6456	-0-	-1294	-0-	6417	2	39	9	N	35	7	8			232
06	7500	X	5120	-0-	-2380	-0-	5085	2	35	9	N	32	10	8			254
07	8959	X	4868	-0-	-4091	-0-	4820	2	48	9	N	44	21	8			277
08	8959	X	4973	-0-	-3986	-0-	4936	2	37	9	N	34	180	1	6	8	125
09	8670	X	849	-0-	-7821	-0-	820	2	29	9	N	26	11	8			140
10	6448	X	3649	-0-	-2799	-0-	565	1	2961	2	N	112	1	8			251
							123	9									
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	547	1	7040	2	N	1					252
							1	9									
*12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	565	1	5434	2	N	25					277
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 68,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12291	-0-	-1783	-0-	716	1	11575	2	Y	-0-					5
02	12712	X	10842	-0-	-1870	-0-	711	1	10131	2	Y	-0-					5
03	13950	X	11587	-0-	-2363	-0-	702	1	10885	2	Y	-0-					5
04	13470	X	11059	-0-	-2411	-0-	556	1	10503	2	Y	-0-					5
05	12834	X	11649	-0-	-1185	-0-	580	1	11069	2	Y	-0-					5
06	11880	X	6996	-0-	-4884	-0-	545	1	6451	2	Y	-0-					5
07	11997	X	11175	-0-	-822	-0-	888	1	10287	2	Y	-0-					5
08	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	963	1	10963	2	Y	-0-	4	1			1
09	11280	X	10881	-0-	-399	-0-	857	1	10024	2	Y	-0-					1
10	11656	X	10666	-0-	-990	-0-	937	1	9729	2	Y	-0-					1
11	11550	X	9745	-0-	-1805	-0-	573	1	9172	2	Y	-0-					1
12	11935	X	8457	-0-	-3478	-0-	553	1	7904	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 127,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-	477	1	7673	2	Y	-0-					68
02	11648	X	7588	-0-	-4060	-0-	501	1	7046	2	Y	37					105
							41	9									
03	11284	X	8636	-0-	-2648	-0-	687	1	7937	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	10920	X	8676	-0-	-2244	-0-	717	1	7959	2	Y	-0-	39	1			39
05	10137	X	9499	-0-	-638	-0-	771	1	8728	2	Y	-0-					39
06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	357	1	8213	2	Y	-0-					39
07	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	378	1	8390	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	9486	X	9289	-0-	-197	-0-	418	1	8852	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	9180	X	7918	-0-	-1262	-0-	389	1	7529	2	Y	-0-					41
10	9486	X	9055	-0-	-431	-0-	455	1	8600	2	Y	-0-					41
11	9000	X	8055	-0-	-945	-0-	412	1	7640	2	Y	3					44
							3	9									
12	9300	X	8182	-0-	-1118	-0-	436	1	7746	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 102,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	690	1	8623	2	N	177	175	1			164
							195	9									
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	469	1	5391	2	N	83					247
							91	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	485	1	5577	2	N	111	164	1			194
							122	9									
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	500	1	5752	2	N	143	172	1			165
							157	9									
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	505	1	5806	2	N	126	179	1			112
							139	9									
06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	503	1	5787	2	N	130					242
							143	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					242
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	13	159	1	5	8	91
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	103	5	8			189
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					189
11	510	X	319	-0-	-191	-0-	14	1	159	2	N	133	1	8			321
							146	9									
*12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	152	1	1372	2	N	295	343	1	2	8	271
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 43,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9397	2	42	9	N	38	169	1			145
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10886	2	41	9	N	37					182
03	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10643	2	44	9	N	40	87	1	1	8	134
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9665	2	24	9	N	22	1	8			155
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9314	2	40	9	N	36	1	8			190
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8708	2	28	9	N	25					215
07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8886	2	6	9	N	5	1	8			219
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9004	2	13	9	N	12	1	8			230
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	4	1	8			233
10	8029	X	35	-0-	-7994	-0-	35	2			N	-0-					233
11	7770	X	4198	-0-	-3572	-0-	4198	2			N	-0-	169	1			64
12	9021	X	3314	-0-	-5707	-0-	3311	2	3	9	N	3					67

TOTAL GAS PROD: 84,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6400	-0-	-141	-0-	6397	2	3	9	N	3	177	1			125
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					125
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7975	2	24	9	N	22	87	1			60
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7266	2	14	9	N	13					73
05	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	7257	2	19	9	N	17					90
06	7050	X	6849	-0-	-201	-0-	6836	2	13	9	N	12					102
07	7285	X	6902	-0-	-383	-0-	6869	2	33	9	N	30					132
08	7285	X	6772	-0-	-513	-0-	6737	2	35	9	N	32					164
09	7050	X	6351	-0-	-699	-0-	6309	2	42	9	N	38					202
10	7285	X	6467	-0-	-818	-0-	6467	2			N	-0-	172	1			30
11	6840	X	5997	-0-	-843	-0-	5961	2	36	9	N	33					63
12	6913	X	6888	-0-	-25	-0-	6867	2	21	9	N	19					82

TOTAL GAS PROD: 83,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	2424	1	19490	2	N	-0-			-0-
02	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	2613	1	17485	2	N	-0-			-0-
03	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	1824	1	19525	2	N	-0-			-0-
04	20160	X	20033	-0-	-127	-0-	1848	1	18185	2	N	-0-			-0-
05	20832	X	20768	-0-	-64	-0-	1723	1	19045	2	N	-0-			-0-
06	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	2056	1	18415	2	N	-0-			-0-
07	20832	X	20493	-0-	-339	-0-	1997	1	18496	2	N	-0-			-0-
08	20832	X	18051	-0-	-2781	-0-	1861	1	16190	2	N	-0-			-0-
09	20160	X	17226	-0-	-2934	-0-	2108	1	15118	2	N	-0-			-0-
10	20832	X	18281	-0-	-2551	-0-	2000	1	16281	2	N	-0-			-0-
11	20160	X	15724	-0-	-4436	-0-	1730	1	13994	2	N	-0-			-0-
12	20491	X	18599	-0-	-1892	-0-	1938	1	16661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15081	-0-	-915	-0-	485	1	14596	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	13267	-0-	-1181	-0-	812	1	12455	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	14039	-0-	-2391	-0-	759	1	13280	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	13043	-0-	-2857	-0-	832	1	12211	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	13695	-0-	-2735	-0-	870	1	12825	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	12926	-0-	-1654	-0-	815	1	12111	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	12212	-0-	-2482	-0-	476	1	11736	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	11586	-0-	-2457	-0-	456	1	11130	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	11339	-0-	-1921	-0-	450	1	10889	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	10931	-0-	-2771	-0-	432	1	10499	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	9685	-0-	-3245	-0-	385	1	9300	2	N	-0-			-0-
12	12214	X	2549	-0-	-9665	-0-	102	1	2447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8777	-0-	-3840	-0-	971	1	7806	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	9227	-0-	-2029	-0-	1200	1	8027	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	10634	-0-	-836	-0-	909	1	9725	2	N	-0-			-0-
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	1065	1	10475	2	N	-0-			-0-
05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	1044	1	11543	2	N	-0-			-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1163	1	10418	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	11363	-0-	-572	-0-	1107	1	10256	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	9653	-0-	-2933	-0-	995	1	8658	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	8160	-0-	-4020	-0-	999	1	7161	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	11470	-0-	-1116	-0-	1255	1	10215	2	N	-0-			-0-
11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	1608	1	13010	2	N	-0-			-0-
*12	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	1536	1	13203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11815	-0-	-678	-0-	356	1	11459	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10444	-0-	-812	-0-	317	1	10127	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11868	-0-	-594	-0-	359	1	11509	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10742	-0-	-1228	-0-	308	1	10434	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	10920	-0-	-1449	-0-	305	1	10615	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	388	1	9580	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9082	-0-	-2791	-0-	94	1	8988	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	8612	-0-	-3261	-0-	3	1	8609	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8042	-0-	-2698	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9171	-0-	-1741	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8648	-0-	-1312	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	9021	-0-	-62	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3562	2	256	9	N	233	163	1	4	8	281
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2602	2	111	9	N	101	179	1	1	8	202
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2961	2	277	9	N	252	170	1	2	8	282
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3776	2	171	9	N	155	357	1	7	8	73
05	1395	X	1358	-0-	-37	-0-	1326	2	32	9	N	29					102
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	719	1	2775	2	N	158	6	8			254
							174	9									
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	861	1	4164	2	N	165	151	1	7	8	261
							182	9									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	847	1	4653	2	N	118	167	1	2	8	210
							130	9									
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	763	1	5253	2	N	74	162	1	3	8	119
							81	9									
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	863	1	6475	2	N	119	3	8			235
							131	9									
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	826	1	6556	2	N	69	146	1	1	8	157
							76	9									
*12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	863	1	7796	2	N	126	2	8			281
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 59,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 14004 - 14915

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40021	X	35501	-0-	-4520	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31784	-0-	-3832	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33659	-0-	-5029	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	32746	-0-	-3164	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	31871	-0-	-5236	-0-	31871	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	30331	-0-	-4019	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	29442	-0-	-5743	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	29163	-0-	-4689	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	28954	-0-	-3806	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	27051	-0-	-4817	-0-	27051	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	26580	-0-	-3750	-0-	26580	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	26855	-0-	-2595	-0-	660	1	26195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	807	-0-	-23156	-0-	807	2			N	-0-			-0-
02	21028	X	141	-0-	-20887	-0-	2	1	139	2	N	-0-			-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-			-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	13	1	5731	2	N	-0-			-0-
06	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	428	1	29246	2	N	-0-			-0-
07	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	415	1	26740	2	N	-0-			-0-
08	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	398	1	25654	2	N	-0-			-0-
09	26610	X	26140	-0-	-470	-0-	390	1	25750	2	N	-0-			-0-
10	27497	X	24441	-0-	-3056	-0-	386	1	24055	2	N	-0-			-0-
11	26610	X	22270	-0-	-4340	-0-	393	1	21877	2	N	-0-			-0-
12	27156	X	20206	-0-	-6950	-0-	360	1	19846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	29218	-0-	-1720	-0-	29218	2			N	-0-			-0-
02	27944	X	25843	-0-	-2101	-0-	25843	2			N	-0-			-0-
03	30938	X	27215	-0-	-3723	-0-	27215	2			N	-0-			-0-
04	29010	X	25415	-0-	-3595	-0-	25415	2			N	-0-			-0-
05	29977	X	26274	-0-	-3703	-0-	26274	2			N	-0-			-0-
06	28290	X	25697	-0-	-2593	-0-	25697	2			N	-0-			-0-
07	28613	X	23596	-0-	-5017	-0-	23596	2			N	-0-			-0-
08	27218	X	24494	-0-	-2724	-0-	24494	2			N	-0-			-0-
09	25710	X	23011	-0-	-2699	-0-	23011	2			N	-0-			-0-
10	26567	X	21742	-0-	-4825	-0-	21742	2			N	-0-			-0-
11	25710	X	21166	-0-	-4544	-0-	21166	2			N	-0-			-0-
12	24490	X	22112	-0-	-2378	-0-	544	1	21568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	471	1	7562	2	Y	-0-			-0-
02	8456	X	3171	-0-	-5285	-0-	210	1	2961	2	Y	-0-			-0-
03	10943	X	4506	-0-	-6437	-0-	359	1	4147	2	Y	-0-			-0-
04	10590	X	3182	-0-	-7408	-0-	263	1	2919	2	Y	-0-			-0-
05	10943	X	4494	-0-	-6449	-0-	365	1	4129	2	Y	-0-			-0-
06	7770	X	843	-0-	-6927	-0-	35	1	808	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	343	-0-	-4152	-0-	15	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	4495	X	94	-0-	-4401	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	4350	X	5	-0-	-4345	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	4495	X	427	-0-	-4068	-0-	21	1	406	2	Y	-0-			-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	68	1	1270	2	Y	-0-			-0-
*12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	1386	-0-	-7728	-0-	81	1	1305	2	Y	-0-			-0-
02	8120	X	5398	-0-	-2722	-0-	358	1	5040	2	Y	-0-			-0-
03	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	552	1	6381	2	Y	-0-			-0-
04	6180	X	5965	-0-	-215	-0-	493	1	5472	2	Y	-0-			-0-
05	5983	X	5043	-0-	-940	-0-	409	1	4634	2	Y	-0-			-0-
06	6720	X	4243	-0-	-2477	-0-	177	1	4066	2	Y	-0-			-0-
07	6944	X	3981	-0-	-2963	-0-	172	1	3809	2	Y	-0-			-0-
08	6944	X	4536	-0-	-2408	-0-	205	1	4331	2	Y	-0-			-0-
09	5970	X	3168	-0-	-2802	-0-	156	1	3012	2	Y	-0-			-0-
10	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	199	1	3757	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	199	1	3698	2	Y	-0-			-0-
12	4526	X	3266	-0-	-1260	-0-	174	1	3092	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	40755	-0-	-5156	-0-	40755	2			N	-0-			-0-
02	40880	X	35705	-0-	-5175	-0-	35705	2			N	-0-			-0-
03	44671	X	38231	-0-	-6440	-0-	38231	2			N	-0-			-0-
04	40680	X	35346	-0-	-5334	-0-	35346	2			N	-0-			-0-
05	42036	X	34735	-0-	-7301	-0-	34735	2			N	-0-			-0-
06	39450	X	32839	-0-	-6611	-0-	32839	2			N	-0-			-0-
07	39525	X	34506	-0-	-5019	-0-	34506	2			N	-0-			-0-
08	38223	X	35378	-0-	-2845	-0-	35378	2			N	-0-			-0-
09	35340	X	34925	-0-	-415	-0-	34925	2			N	-0-			-0-
10	34720	X	34495	-0-	-225	-0-	34495	2			N	-0-			-0-
11	34230	X	32258	-0-	-1972	-0-	32258	2			N	-0-			-0-
12	35371	X	32443	-0-	-2928	-0-	32443	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52545	X	45540	-0-	-7005	-0-	45540	2			N	-0-			-0-
02	46480	X	40019	-0-	-6461	-0-	40019	2			N	-0-			-0-
03	50468	X	43434	-0-	-7034	-0-	43434	2			N	-0-			-0-
04	45060	X	42318	-0-	-2742	-0-	42318	2			N	-0-			-0-
05	46562	X	43051	-0-	-3511	-0-	43051	2			N	-0-			-0-
06	44070	X	40758	-0-	-3312	-0-	40758	2			N	-0-			-0-
07	44299	X	42813	-0-	-1486	-0-	42813	2			N	-0-			-0-
08	43741	X	43306	-0-	-435	-0-	43306	2			N	-0-			-0-
09	42330	X	41848	-0-	-482	-0-	41848	2			N	-0-			-0-
10	43059	X	41927	-0-	-1132	-0-	41927	2			N	-0-			-0-
11	41910	X	40309	-0-	-1601	-0-	40309	2			N	-0-			-0-
12	43307	X	41166	-0-	-2141	-0-	41166	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35965	X	35965	-0-	-0-	-0-	35965	2			N	-0-			-0-
02	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2			N	-0-			-0-
03	37727	X	33516	-0-	-4211	-0-	33516	2			N	-0-			-0-
04	36510	X	30953	-0-	-5557	-0-	30953	2			N	-0-			-0-
05	37727	X	30162	-0-	-7565	-0-	30162	2			N	-0-			-0-
06	34800	X	26837	-0-	-7963	-0-	26837	2			N	-0-			-0-
07	34627	X	27511	-0-	-7116	-0-	27511	2			N	-0-			-0-
08	33511	X	27166	-0-	-6345	-0-	27166	2			N	-0-			-0-
09	30960	X	26883	-0-	-4077	-0-	26883	2			N	-0-			-0-
10	30163	X	23522	-0-	-6641	-0-	23522	2			N	-0-			-0-
11	26850	X	23925	-0-	-2925	-0-	23925	2			N	-0-			-0-
12	27497	X	25664	-0-	-1833	-0-	631	1	25033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49569	X	46252	-0-	-3317	-0-	46252	2			N	-0-			-0-
02	44772	X	41199	-0-	-3573	-0-	778	1	40421	2	N	-0-			-0-
03	49569	X	45767	-0-	-3802	-0-	666	1	45101	2	N	-0-			-0-
04	45870	X	37385	-0-	-8485	-0-	375	1	37010	2	N	-0-			-0-
05	47399	X	37316	-0-	-10083	-0-	379	1	36937	2	N	-0-			-0-
06	44760	X	35655	-0-	-9105	-0-	340	1	35315	2	N	-0-			-0-
07	45756	X	40462	-0-	-5294	-0-	445	1	40017	2	N	-0-			-0-
08	45756	X	40505	-0-	-5251	-0-	430	1	40075	2	N	-0-			-0-
09	37611	X	37611	-0-	-0-	-0-	440	1	37171	2	N	-0-			-0-
10	40455	X	37469	-0-	-2986	-0-	410	1	37059	2	N	-0-			-0-
11	39210	X	36496	-0-	-2714	-0-	412	1	36084	2	N	-0-			-0-
12	40517	X	36728	-0-	-3789	-0-	378	1	36350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 472,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49817	X	36817	-0-	-13000	-0-	36817	2			N	-0-			-0-
02	39256	X	23608	-0-	-15648	-0-	446	1	23162	2	N	-0-			-0-
03	41106	X	21173	-0-	-19933	-0-	308	1	20865	2	N	-0-			-0-
04	44602	X	44602	-0-	-0-	-0-	448	1	44154	2	N	-0-			-0-
05	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	444	1	43313	2	N	-0-			-0-
06	41453	X	41453	-0-	-0-	-0-	396	1	41057	2	N	-0-			-0-
07	46097	X	40389	-0-	-5708	-0-	444	1	39945	2	N	-0-			-0-
08	46097	X	40348	-0-	-5749	-0-	428	1	39920	2	N	-0-			-0-
09	44610	X	37498	-0-	-7112	-0-	439	1	37059	2	N	-0-			-0-
10	43772	X	38110	-0-	-5662	-0-	417	1	37693	2	N	-0-			-0-
11	41460	X	36974	-0-	-4486	-0-	418	1	36556	2	N	-0-			-0-
12	40393	X	37117	-0-	-3276	-0-	382	1	36735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64852	X	57559	-0-	-7293	-0-	57559	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	50492	-0-	-8084	-0-	50492	2			N	-0-					-0-
03	64604	X	56702	-0-	-7902	-0-	56702	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	53835	-0-	-4575	-0-	53835	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	51880	-0-	-8477	-0-	51880	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	51316	-0-	-4394	-0-	51316	2			N	-0-					-0-
07	56699	X	50265	-0-	-6434	-0-	50265	2			N	-0-					-0-
08	56699	X	53251	-0-	-3448	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	39081	-0-	-14769	-0-	39081	2			N	-0-					-0-
10	53041	X	-0-	-0-	-53041	-0-					N	-0-					-0-
11	51540	X	43840	-0-	-7700	-0-	43840	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	43475	-0-	-9783	-0-	43475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

01	10385	X	9757	-0-	-628	-0-	723	1	9031	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	9688	X	7855	-0-	-1833	-0-	880	1	6973	2	Y	2					3
							2	9									
03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1485	1	10070	2	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
04	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	3728	1	10164	2	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	2085	1	12108	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	1761	1	10375	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	13609	X	11222	-0-	-2387	-0-	1412	1	9801	2	Y	8					9
							9	9									
08	13609	X	8841	-0-	-4768	-0-	1508	1	7233	2	Y	91	7	1			93
							100	9									
09	13170	X	11692	-0-	-1478	-0-	2417	1	9210	2	Y	59	70	1			82
							65	9									
10	13609	X	11610	-0-	-1999	-0-	1833	1	9719	2	Y	53	82	1			53
							58	9									
11	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	1711	1	11587	2	Y	110	90	1			73
							121	9									
*12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	1741	1	13357	2	Y	73	91	1			55
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 141,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8495	2	114	9	N	104	3	8			367
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8570	2	139	9	N	126	2	8			491
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9319	2	140	9	N	127	338	1	1	8	279
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10002	2	23	9	N	21	1	8			299
05	9641	X	9573	-0-	-68	-0-	9481	2	92	9	N	84	165	1			218
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9512	2	63	9	N	57	1	8			274
07	10354	X	10009	-0-	-345	-0-	9899	2	110	9	N	100	161	1	1	8	212
08	10354	X	9436	-0-	-918	-0-	9302	2	134	9	N	122	162	1	1	8	171
09	10020	X	7933	-0-	-2087	-0-	7875	2	58	9	N	53					224
10	10013	X	8835	-0-	-1178	-0-	8810	2	25	9	N	23					247
11	9690	X	8276	-0-	-1414	-0-	8276	2			N	-0-					247
12	10013	X	8080	-0-	-1933	-0-	8080	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 108,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6644	-0-	-1664	-0-	6626	2	18	9	N	16	5	8			230
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6843	2	58	9	N	53	2	8			281
03	7316	X	6069	-0-	-1247	-0-	6027	2	42	9	N	38	170	1	2	8	147
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7622	2	50	9	N	45	3	8			189
05	7626	X	7376	-0-	-250	-0-	7318	2	58	9	N	53	3	8			239
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7828	2	50	9	N	45	5	8			279
07	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	7225	2	22	9	N	20	166	1	6	8	127
08	7936	X	6988	-0-	-948	-0-	6954	2	34	9	N	31	3	8			155
09	7890	X	6841	-0-	-1049	-0-	6786	2	55	9	N	50	6	8			199
10	8153	X	7960	-0-	-193	-0-	860	1	7049	2	N	46					245
							51	9									
11	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	334	1	9309	2	N	41					286
							45	9									
12	7254	X	5216	-0-	-2038	-0-	5216	2			N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 86,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11463	-0-	-1061	-0-	11419	2	44	9	N	40					175
02	11312	X	10315	-0-	-997	-0-	10287	2	28	9	N	25					200
03	12524	X	11016	-0-	-1508	-0-	10896	2	120	9	N	109	167	1			142
04	11820	X	8549	-0-	-3271	-0-	8521	2	28	9	N	25					167
05	11904	X	5833	-0-	-6071	-0-	5822	2	11	9	N	10					177
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11203	2	19	9	N	17					194
07	11408	X	10246	-0-	-1162	-0-	10231	2	15	9	N	14	1	8			207
08	11005	X	8540	-0-	-2465	-0-	8532	2	8	9	N	7					214
09	11220	X	8412	-0-	-2808	-0-	8402	2	10	9	N	9	1	8			222
10	11594	X	10396	-0-	-1198	-0-	10377	2	19	9	N	17					239
11	11220	X	9659	-0-	-1561	-0-	9649	2	10	9	N	9	173	1			75
12	10261	X	9763	-0-	-498	-0-	9739	2	24	9	N	22					97

TOTAL GAS PROD: 115,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11692	2	143	9	N	130	2	8			657
02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11084	2	91	9	N	83	2	8			738
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12098	2	52	9	N	47	523	1	1	8	261
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14266	2	182	9	N	165	2	8			424
05	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	15931	2	127	9	N	115					539
06	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15884	2	73	9	N	66	169	1	1	8	435
07	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17079	2	87	9	N	79	2	8			512
08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16470	2	70	9	N	64	2	8			574
09	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13959	2	41	9	N	37	1	8			610
10	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	683	1	14898	2	N	5	334	1			281
							6	9									
11	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	680	1	15003	2	N	56					337
							62	9									
12	17174	X	16383	-0-	-791	-0-	702	1	15628	2	N	48					385
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 177,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	13398	-0-	-15432	-0-	1482	1	11916	2	N	-0-					-0-
02	25452	X	7092	-0-	-18360	-0-	922	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	24614	X	4102	-0-	-20512	-0-	350	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	4713	-0-	-16287	-0-	435	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	5927	-0-	-15773	-0-	492	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	3586	-0-	-9374	-0-	360	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	4241	-0-	-3602	-0-	413	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	3577	-0-	-2344	-0-	369	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1461	1	10475	2	N	-0-					-0-
10	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	2637	1	21464	2	N	-0-					-0-
11	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	1564	1	12650	2	N	-0-					-0-
*12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1149	1	9876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	17884	-0-	-2793	-0-	1978	1	15906	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	15889	-0-	-2787	-0-	2066	1	13823	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	18200	-0-	-2477	-0-	1555	1	16645	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17594	-0-	-2326	-0-	1623	1	15971	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	17872	-0-	-976	-0-	1482	1	16390	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	17562	-0-	-48	-0-	1764	1	15798	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	17780	-0-	-417	-0-	1733	1	16047	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16471	-0-	-1726	-0-	1698	1	14773	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	12116	-0-	-5464	-0-	1483	1	10633	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	15908	-0-	-2227	-0-	1740	1	14168	2	N	-0-					-0-
11	17550	X	16242	-0-	-1308	-0-	1787	1	14455	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16344	-0-	-1450	-0-	1703	1	14641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	222	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4749	-0-	-599	-0-	151	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5434	-0-	-487	-0-	188	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4409	-0-	-1321	-0-	156	1	4252	2	N	1					1
							1	9									
05	5890	X	4544	-0-	-1346	-0-	150	1	4393	2	N	1					2
							1	9									
06	5700	X	5130	-0-	-570	-0-	247	1	4883	2	N	-0-					2
07	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	208	1	4879	3	N	8	2	1			8
							9	9									
08	5425	X	4809	-0-	-616	-0-	242	1	4547	3	N	18	15	1			11
							20	9									
09	5190	X	3835	-0-	-1355	-0-	218	1	3613	3	N	4					15
							4	9									
10	5301	X	4906	-0-	-395	-0-	283	1	4623	3	N	-0-					15
11	5130	X	3765	-0-	-1365	-0-	220	1	3545	3	N	-0-					15
12	5084	X	3548	-0-	-1536	-0-	208	1	3292	3	N	44	36	1			23
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 56,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11244	-0-	-1714	-0-	655	1	10589	2	Y	-0-					5
02	11704	X	9878	-0-	-1826	-0-	647	1	9231	2	Y	-0-					5
03	12555	X	7722	-0-	-4833	-0-	468	1	7254	2	Y	-0-					5
04	12150	X	5344	-0-	-6806	-0-	269	1	5075	2	Y	-0-					5
05	12090	X	4078	-0-	-8012	-0-	203	1	3875	2	Y	-0-					5
06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	723	1	8568	2	Y	-0-					5
07	10943	X	9998	-0-	-945	-0-	795	1	9203	2	Y	-0-					5
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	868	1	9884	2	Y	-0-	4	1			1
09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	763	1	8923	2	Y	-0-					1
10	10013	X	9352	-0-	-661	-0-	822	1	8530	2	Y	-0-					1
11	10410	X	8519	-0-	-1891	-0-	501	1	8018	2	Y	-0-					1
12	10757	X	8916	-0-	-1841	-0-	583	1	8333	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 104,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3819	-0-	-2350	-0-	224	1	3595	2	Y	-0-					76
02	5572	X	1993	-0-	-3579	-0-	129	1	1823	2	Y	37					113
							41	9									
03	6169	X	2476	-0-	-3693	-0-	196	1	2268	2	Y	11	41	1			83
							12	9									
04	5760	X	2998	-0-	-2762	-0-	248	1	2750	2	Y	-0-	41	1			42
05	5518	X	3312	-0-	-2206	-0-	269	1	3043	2	Y	-0-					42
06	3690	X	3051	-0-	-639	-0-	127	1	2924	2	Y	-0-					42
07	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	109	1	2421	2	Y	62	41	1			63
							68	9									
08	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	110	1	2318	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	259	1	5022	2	Y	-0-					41
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	275	1	5191	2	Y	-0-					41
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	217	1	4034	2	Y	3					44
							3	9									
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	177	1	3153	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 41,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6152	-0-	-1133	-0-	231	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5669	-0-	-659	-0-	181	1	5488	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6074	-0-	-33	-0-	210	1	5864	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5430	-0-	-510	-0-	193	1	5236	2	N	1					1
							1	9									
05	6262	X	5965	-0-	-297	-0-	197	1	5766	2	N	2					3
							2	9									
06	6060	X	5411	-0-	-649	-0-	260	1	5151	2	N	-0-					3
07	6262	X	6043	-0-	-219	-0-	246	1	5784	3	N	12	2	1			13
							13	9									
08	6076	X	5913	-0-	-163	-0-	298	1	5605	3	N	9	16	1			6
							10	9									
09	5760	X	4993	-0-	-767	-0-	284	1	4706	3	N	3					9
							3	9									
10	6045	X	5049	-0-	-996	-0-	291	1	4758	3	N	-0-					9
11	5850	X	4783	-0-	-1067	-0-	280	1	4503	3	N	-0-					9
12	6045	X	5907	-0-	-138	-0-	349	1	5535	3	N	21	18	1			12
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 67,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3250	-0-	-3198	-0-	263	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	1002	-0-	-4822	-0-	39	1	963	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	2862	-0-	-1695	-0-	91	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	187	1	5964	2	N	1					1
							1	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	117	1	3204	2	N	-0-					1
06	3150	X	616	-0-	-2534	-0-	22	1	594	2	N	-0-					1
07	6355	X	4124	-0-	-2231	-0-	145	1	3979	3	N	-0-					1
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	302	1	6498	3	N	-0-					1
09	6150	X	3448	-0-	-2702	-0-	115	1	3332	3	N	1					2
							1	9									
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	181	1	4672	3	N	-0-					2
11	6570	X	1765	-0-	-4805	-0-	71	1	1694	3	N	-0-					2
12	6789	X	2000	-0-	-4789	-0-	83	1	1917	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 40,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	389	1	11702	2	N	-0-					-0-
02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	730	1	11189	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	719	1	12580	2	N	-0-					-0-
04	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	820	1	12036	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	12047	-0-	-74	-0-	765	1	11282	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11300	-0-	-430	-0-	712	1	10588	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11509	-0-	-612	-0-	449	1	11060	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11914	-0-	-207	-0-	469	1	11445	2	N	-0-					-0-
09	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	512	1	12370	2	N	-0-					-0-
10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	547	1	13300	2	N	-0-					-0-
11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	560	1	13522	2	N	-0-					-0-
*12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	549	1	13130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	855	-0-	-13870	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	1613	-0-	-12051	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	688	-0-	-14440	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	1128	-0-	-13512	-0-	72	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	16	-0-	-1162	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	75	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	315	1	7597	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7398	-0-	4298	4298	297	1	7101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	12425	-0-	-5431	-0-	728	1	11697	2	Y	-0-					-0-
02	15848	X	8483	-0-	-7365	-0-	563	1	7920	2	Y	-0-					-0-
03	16461	X	5399	-0-	-11062	-0-	430	1	4969	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	1596	-0-	-11304	-0-	132	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	13082	X	7762	-0-	-5320	-0-	630	1	7132	2	Y	-0-					-0-
06	12030	X	1114	-0-	-10916	-0-	46	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	4963	-0-	-4430	-0-	214	1	4749	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	1662	-0-	-6088	-0-	75	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	7750	X	120	-0-	-7630	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3764	-0-	-1036	-0-	192	1	3572	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	119	1	2112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	287	1	7354	2	N	-0-					-0-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6741	2	N	-0-					-0-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	265	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	252	1	6859	2	N	1					1
							1	9									
05	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	242	1	7090	2	N	2					3
							2	9									
06	7470	X	7141	-0-	-329	-0-	343	1	6797	2	N	1					4
							1	9									
07	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	298	1	6999	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	7688	X	6845	-0-	-843	-0-	345	1	6489	3	N	10	7	1			7
							11	9									
09	7230	X	5613	-0-	-1617	-0-	319	1	5292	3	N	2					9
							2	9									
10	7378	X	5756	-0-	-1622	-0-	332	1	5424	3	N	-0-					9
11	7140	X	5240	-0-	-1900	-0-	307	1	4933	3	N	-0-					9
12	7285	X	5723	-0-	-1562	-0-	338	1	5361	3	N	22	18	1			13
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 80,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	1035	1	12936	2	Y	248	364	1			72
							273	9									
02	12964	X	12338	-0-	-626	-0-	1363	1	10806	2	Y	154					226
							169	9									
03	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	1847	1	12521	2	Y	148	186	1			188
							163	9									
04	13890	X	4624	-0-	-9266	-0-	1200	1	3273	2	Y	137	178	1			147
							151	9									
05	14229	X	2203	-0-	-12026	-0-	293	1	1704	2	Y	187	180	1			154
							206	9									
06	14070	X	8876	-0-	-5194	-0-	1270	1	7484	2	Y	111	175	1			90
							122	9									
07	14539	X	10187	-0-	-4352	-0-	1266	1	8786	2	Y	123					213
							135	9									
08	14539	X	9352	-0-	-5187	-0-	1605	1	7696	2	Y	46	165	1			94
							51	9									
09	8880	X	6735	-0-	-2145	-0-	1394	1	5309	2	Y	29	70	1			53
							32	9									
10	10199	X	6218	-0-	-3981	-0-	982	1	5207	2	Y	26	52	1			27
							29	9									
11	9870	X	5720	-0-	-4150	-0-	728	1	4931	2	Y	55	45	1			37
							61	9									
12	10199	X	7675	-0-	-2524	-0-	880	1	6754	2	Y	37	46	1			28
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 102,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	580	1	7248	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7924	X	5601	-0-	-2323	-0-	627	1	4973	2	Y	1					1
							1	9									
03	8773	X	4475	-0-	-4298	-0-	575	1	3899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	1	1	1			1
05	8060	X	5148	-0-	-2912	-0-	756	1	4391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1189	1	7007	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1031	1	7156	2	Y	5					5
							6	9									
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	1392	1	6677	2	Y	45	3	1			47
							50	9									
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1685	1	6418	2	Y	29	35	1			41
							32	9									
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	1443	1	7649	2	Y	27	41	1			27
							30	9									
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	1188	1	8044	2	Y	55	45	1			37
							61	9									
*12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1001	1	7680	2	Y	37	46	1			28
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 82,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	5360	-0-	-4374	-0-	161	1	5199	2	Y	-0-					-0-
02	8792	X	3866	-0-	-4926	-0-	117	1	3749	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	5668	-0-	-1803	-0-	171	1	5497	2	Y	-0-					-0-
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	242	1	8195	2	Y	-0-					-0-
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	230	1	8013	2	Y	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	230	1	8047	2	Y	-0-					-0-
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	547	1	8694	2	Y	-0-					-0-
08	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	538	1	8351	2	Y	-0-					-0-
09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	513	1	8064	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	5432	-0-	-2938	-0-	332	1	5100	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	4558	-0-	-3542	-0-	281	1	4277	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	4098	-0-	-5140	-0-	251	1	3847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

01	T. A.		16245	-0-	16245	29583	1199	1	14993	2	N	48	169	1	2	8	92
							53	9									
02	T. A.		15254	-0-	15254	44837	1217	1	13991	2	N	42					134
							46	9									
03	57595	X	12758	-0-	-44837	-0-	1018	1	11704	2	N	33	2	8			165
							36	9									
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	837	1	9623	2	N	43	6	8			202
							47	9									
05	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	834	1	9591	2	N	12					214
							13	9									
06	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	923	1	10614	2	N	7	167	1			54
							8	9									
07	7440	X	448	-0-	-6992	-0-	36	1	412	2	N	-0-					54
08	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	809	1	9303	2	N	16					70
							18	9									
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1157	1	13301	2	N	37					107
							41	9									
10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	1223	1	14062	2	N	88	1	8			194
							97	9									
11	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	1069	1	12288	2	N	37	1	8			230
							41	9									
12	T. A.		10714	-0-	10714	10714	852	1	9796	2	N	60	175	1			115
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 141,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2581	-0-	-1914	-0-	209	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	1914	-0-	-2146	-0-	75	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	133	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	158	1	5019	2	N	1					1
							1	9									
05	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	81	1	2230	2	N	-0-					1
06	4050	X	557	-0-	-3493	-0-	20	1	537	2	N	-0-					1
07	5363	X	1531	-0-	-3832	-0-	54	1	1477	3	N	-0-					1
08	5363	X	921	-0-	-4442	-0-	41	1	880	3	N	-0-					1
09	5190	X	487	-0-	-4703	-0-	16	1	471	3	N	-0-					1
10	2325	X	1333	-0-	-992	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					1
11	1470	X	35	-0-	-1435	-0-	1	1	34	3	N	-0-					1
12	1519	X	125	-0-	-1394	-0-	5	1	120	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	1132	1	14632	2	Y	-0-					-0-
02	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	889	1	12480	2	Y	-0-					-0-
03	15996	X	15438	-0-	-558	-0-	1931	1	13507	2	Y	-0-					-0-
04	15480	X	12934	-0-	-2546	-0-	1513	1	11421	2	Y	-0-					-0-
05	15996	X	14590	-0-	-1406	-0-	2028	1	12562	2	Y	-0-					-0-
06	15270	X	13040	-0-	-2230	-0-	2030	1	11010	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	10926	-0-	-4512	-0-	1433	1	9493	2	Y	-0-					-0-
08	15438	X	11816	-0-	-3622	-0-	1553	1	10263	2	Y	-0-					-0-
09	14130	X	3193	-0-	-10937	-0-	432	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	14601	X	4703	-0-	-9898	-0-	874	1	3829	2	Y	-0-					-0-
11	13050	X	5274	-0-	-7776	-0-	923	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	11811	X	7818	-0-	-3993	-0-	1068	1	6750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	1622	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	1622	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	1624	2	2			Y	-0-					-0-
04	1628	X	4	-0-	-1624	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7237	-0-	-3303	-0-	520	1	6717	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	6398	-0-	-2562	-0-	425	1	5973	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7852	-0-	-1510	-0-	982	1	6870	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	7888	-0-	-1172	-0-	923	1	6965	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	1253	1	7766	2	Y	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1353	1	7335	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6309	-0-	-1844	-0-	828	1	5481	2	Y	-0-					-0-
08	9021	X	5459	-0-	-3562	-0-	717	1	4742	2	Y	-0-					-0-
09	8730	X	7377	-0-	-1353	-0-	998	1	6379	2	Y	-0-					-0-
10	9021	X	7847	-0-	-1174	-0-	1458	1	6389	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	1324	1	6234	2	Y	-0-					-0-
*12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	891	1	5626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4811	-0-	-1947	-0-	389	1	4422	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	3926	-0-	-2066	-0-	154	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3445	-0-	-2662	-0-	110	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4139	-0-	-1381	-0-	126	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	168	1	4621	2	N	1					1
							1	9									
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	185	1	4936	2	N	-0-					1
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	189	1	5197	3	N	-0-					1
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	232	1	4997	3	N	-0-					1
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	175	1	5051	3	N	1					2
							1	9									
10	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	177	1	4582	3	N	-0-					2
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	212	1	5067	3	N	-0-					2
12	5394	X	5154	-0-	-240	-0-	213	1	4941	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 57,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6635	-0-	-371	-0-	536	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6021	-0-	-307	-0-	237	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	196	1	5956	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6075	-0-	-345	-0-	185	1	5889	2	N	1					1
							1	9									
05	6665	X	5869	-0-	-796	-0-	206	1	5663	2	N	-0-					1
06	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	201	1	5374	2	N	-0-					1
07	6665	X	5401	-0-	-1264	-0-	189	1	5212	3	N	-0-					1
08	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	241	1	5182	3	N	-0-					1
09	6090	X	4566	-0-	-1524	-0-	153	1	4412	3	N	1					2
							1	9									
10	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	185	1	4785	3	N	-0-					2
11	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	186	1	4436	3	N	-0-					2
12	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	186	1	4301	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 65,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5882	-0-	-2643	-0-	475	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5671	-0-	-1665	-0-	223	1	5448	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	194	1	5904	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5986	-0-	-464	-0-	182	1	5803	2	N	1					1
							1	9									
05	6355	X	6131	-0-	-224	-0-	215	1	5916	2	N	-0-					1
06	6090	X	5928	-0-	-162	-0-	214	1	5714	2	N	-0-					1
07	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	204	1	5604	3	N	-0-					1
08	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	255	1	5493	3	N	-0-					1
09	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	194	1	5608	3	N	1					2
							1	9									
10	6138	X	4579	-0-	-1559	-0-	170	1	4409	3	N	-0-					2
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	342	1	8158	3	N	-0-					2
*12	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	375	1	8683	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 75,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	29933	-0-	-4849	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
02	29288	X	26906	-0-	-2382	-0-	191	1	26715	2	N	-0-					-0-
03	30597	X	29748	-0-	-849	-0-	563	1	29185	2	N	-0-					-0-
04	29610	X	27919	-0-	-1691	-0-	844	1	27075	2	N	-0-					-0-
05	30597	X	28682	-0-	-1915	-0-	1099	1	27583	2	N	-0-					-0-
06	28980	X	28700	-0-	-280	-0-	28700	2			N	-0-					-0-
07	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
08	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	912	1	29740	2	N	-0-					-0-
09	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	955	1	27845	2	N	-0-					-0-
10	34906	X	25011	-0-	-9895	-0-	533	1	24478	2	N	-0-					-0-
11	33780	X	17769	-0-	-16011	-0-	350	1	17419	2	N	-0-					-0-
12	28520	X	18595	-0-	-9925	-0-	400	1	18195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5508	-0-	-971	-0-	166	1	5342	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	4290	-0-	-1926	-0-	156	1	4134	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	3825	-0-	-3057	-0-	116	1	3709	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	3705	-0-	-2955	-0-	106	1	3599	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6321	-0-	-34	-0-	176	1	6145	2	Y	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	149	1	5230	2	Y	-0-					-0-
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	221	1	7663	2	Y	-0-					-0-
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	258	1	8876	2	Y	-0-					-0-
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	231	1	8009	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	333	1	5452	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5870	-0-	-190	-0-	821	1	5049	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	6268	-0-	-2877	-0-	926	1	5342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14766	-0-	-1044	-0-	444	1	14322	2	Y	-0-					-0-
02	14280	X	13460	-0-	-820	-0-	490	1	12970	2	Y	-0-					-0-
03	15810	X	15042	-0-	-768	-0-	455	1	14587	2	Y	-0-					-0-
04	15210	X	12786	-0-	-2424	-0-	367	1	12419	2	Y	-0-					-0-
05	14911	X	14371	-0-	-540	-0-	401	1	13970	2	Y	-0-					-0-
06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	423	1	14826	2	Y	-0-					-0-
07	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	444	1	15428	2	Y	-0-					-0-
08	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	464	1	15973	2	Y	-0-					-0-
09	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	452	1	15690	2	Y	-0-					-0-
10	15438	X	15029	-0-	-409	-0-	865	1	14164	2	Y	-0-					-0-
11	14940	X	13969	-0-	-971	-0-	1955	1	12014	2	Y	-0-					-0-
12	16430	X	13744	-0-	-2686	-0-	2031	1	11713	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6885	-0-	-1919	-0-	6833	2	52	9	N	47	2	8			381
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7715	2	47	9	N	43	3	8			421
03	7657	X	7151	-0-	-506	-0-	7118	2	33	9	N	30	167	1	1	8	283
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14415	2	33	9	N	30	2	8			311
05	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13561	2	66	9	N	60	169	1	3	8	199
06	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12564	2	64	9	N	58	1	8			256
07	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12578	2	50	9	N	45	4	8			297
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11964	2	40	9	N	36	1	8			332
09	9300	X	8919	-0-	-381	-0-	8899	2	20	9	N	18	3	8			347
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11478	2	24	9	N	22	169	1			200
11	9300	X	7595	-0-	-1705	-0-	7578	2	17	9	N	15					215
12	12617	X	3368	-0-	-9249	-0-	3359	2	9	9	N	8					223

TOTAL GAS PROD: 118,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	562	1	6397	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	233	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	204	1	6188	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5921	-0-	-799	-0-	180	1	5740	2	N	1					1
							1	9									
05	6944	X	5895	-0-	-1049	-0-	207	1	5688	2	N	-0-					1
06	6720	X	5822	-0-	-898	-0-	210	1	5612	2	N	-0-					1
07	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	201	1	5538	3	N	-0-					1
08	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	244	1	5245	3	N	-0-					1
09	5910	X	5827	-0-	-83	-0-	195	1	5631	3	N	1					2
							1	9									
10	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	212	1	5493	3	N	-0-					2
11	5820	X	5526	-0-	-294	-0-	222	1	5304	3	N	-0-					2
*12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	241	1	5577	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 71,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8907	-0-	-3183	-0-	522	1	8385	2	Y	-0-					-0-
02	10164	X	7783	-0-	-2381	-0-	516	1	7267	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	7751	-0-	-3378	-0-	618	1	7133	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	6700	-0-	-4070	-0-	554	1	6146	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	7617	-0-	-2179	-0-	618	1	6999	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	6464	-0-	-2146	-0-	269	1	6195	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	364	1	8075	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	3274	-0-	-4476	-0-	148	1	3126	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	398	-0-	-6982	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	2410	-0-	-6022	-0-	121	1	2289	2	Y	-0-					-0-
11	8160	X	6492	-0-	-1668	-0-	332	1	6160	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	8041	-0-	-391	-0-	428	1	7613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	449	1	7211	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	4323	-0-	-5449	-0-	287	1	4036	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	5934	-0-	-4885	-0-	473	1	5461	2	Y	-0-					-0-
04	10470	X	5446	-0-	-5024	-0-	450	1	4996	2	Y	-0-					-0-
05	10819	X	5794	-0-	-5025	-0-	470	1	5324	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5964	-0-	-1446	-0-	248	1	5716	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	144	1	3198	2	Y	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	328	1	6939	2	Y	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	398	1	7709	2	Y	-0-					-0-
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	321	1	6076	2	Y	-0-					-0-
11	7020	X	4222	-0-	-2798	-0-	216	1	4006	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	2486	-0-	-4768	-0-	132	1	2354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	647	-0-	-17550	-0-	38	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	16156	X	10555	-0-	-5601	-0-	700	1	9855	2	Y	-0-					-0-
03	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	1061	1	12253	2	Y	-0-					-0-
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1055	1	11714	2	Y	-0-					-0-
05	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	1092	1	12365	2	Y	-0-					-0-
06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	590	1	13589	2	Y	-0-					-0-
07	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	655	1	14527	2	Y	-0-					-0-
08	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	737	1	15595	2	Y	-0-					-0-
09	14190	X	13073	-0-	-1117	-0-	642	1	12431	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	14155	-0-	-1035	-0-	711	1	13444	2	Y	-0-					-0-
11	15810	X	10938	-0-	-4872	-0-	559	1	10379	2	Y	-0-					-0-
12	16337	X	13965	-0-	-2372	-0-	743	1	13222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1755	-0-	-3763	-0-	103	1	1652	2	Y	-0-			-0-
02	1764	X	918	-0-	-846	-0-	61	1	857	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	1178	-0-	-1736	-0-	94	1	1084	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	1417	-0-	-1403	-0-	117	1	1300	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	1982	-0-	-932	-0-	161	1	1821	2	Y	-0-			-0-
06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-			-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-			-0-
08	1984	X	1900	-0-	-84	-0-	86	1	1814	2	Y	-0-			-0-
09	1920	X	1217	-0-	-703	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-			-0-
10	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-			-0-
11	1830	X	513	-0-	-1317	-0-	26	1	487	2	Y	-0-			-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6082	-0-	-2350	-0-	183	1	5899	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6662	-0-	-954	-0-	202	1	6460	2	N	-0-			-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	523	1	7899	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	420	1	6103	2	N	-0-			-0-
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	540	1	8236	2	N	-0-			-0-
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	342	1	8789	2	N	-0-			-0-
07	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	104	1	9597	2	N	-0-			-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	101	1	9306	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8971	-0-	-149	-0-	98	1	8873	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	9111	-0-	-592	-0-	105	1	9006	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	9078	-0-	-312	-0-	709	1	8369	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	9337	-0-	-366	-0-	491	1	8846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7662	-0-	-1979	-0-	230	1	7432	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	7272	-0-	-1436	-0-	221	1	7051	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	7788	-0-	-1853	-0-	483	1	7305	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7519	-0-	-941	-0-	484	1	7035	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	6033	-0-	-2709	-0-	371	1	5662	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5881	-0-	-1919	-0-	220	1	5661	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	6326	-0-	-1734	-0-	68	1	6258	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6072	-0-	-1709	-0-	65	1	6007	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6044	-0-	-1486	-0-	66	1	5978	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	4750	-0-	-1574	-0-	55	1	4695	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	584	-0-	-5536	-0-	46	1	538	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	3536	-0-	-2788	-0-	186	1	3350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	21315	-0-	-4229	-0-	21315	2			N	-0-			-0-
02	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	142	1	19892	2	N	-0-			-0-
03	21607	X	21080	-0-	-527	-0-	399	1	20681	2	N	-0-			-0-
04	20910	X	20187	-0-	-723	-0-	610	1	19577	2	N	-0-			-0-
05	22196	X	17693	-0-	-4503	-0-	678	1	17015	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	19390	-0-	-2090	-0-	19390	2			N	-0-			-0-
07	22196	X	11883	-0-	-10313	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
08	21080	X	14950	-0-	-6130	-0-	445	1	14505	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	12996	-0-	-7194	-0-	431	1	12565	2	N	-0-			-0-
10	20026	X	13096	-0-	-6930	-0-	279	1	12817	2	N	-0-			-0-
11	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	425	1	21182	2	N	-0-			-0-
*12	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	498	1	22615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	3511	-0-	-4301	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	60	1	8383	2	N	-0-			-0-
03	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	258	1	13404	2	N	-0-			-0-
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	375	1	12018	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	3341	-0-	-6021	-0-	128	1	3213	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	1998	-0-	-11232	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	4512	-0-	-9159	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
08	13671	X	155	-0-	-13516	-0-	5	1	150	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	234	-0-	-12156	-0-	8	1	226	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	146	-0-	-4380	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	157	-0-	-4223	-0-	3	1	154	2	N	-0-			-0-
12	465	X	248	-0-	-217	-0-	5	1	243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	19484	-0-	-7424	-0-	19484	2			N	-0-			-0-
02	22120	X	9639	-0-	-12481	-0-	150	1	9489	2	N	-0-			-0-
03	24304	X	5207	-0-	-19097	-0-	110	1	5097	2	N	-0-			-0-
04	19740	X	1712	-0-	-18028	-0-	53	1	1659	2	N	-0-			-0-
05	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	48	1	21279	2	N	-0-			-0-
06	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	485	1	33134	2	N	-0-			-0-
07	31099	X	31099	-0-	-0-	-0-	475	1	30624	2	N	-0-			-0-
08	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	465	1	30003	2	N	-0-			-0-
09	26400	X	25164	-0-	-1236	-0-	376	1	24788	2	N	-0-			-0-
10	27280	X	21114	-0-	-6166	-0-	333	1	20781	2	N	-0-			-0-
11	26400	X	20477	-0-	-5923	-0-	361	1	20116	2	N	-0-			-0-
12	31093	X	16469	-0-	-14624	-0-	293	1	16176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

01	52390	X	44122	-0-	-8268	-0-	44122	2			N	-0-			-0-
02	44744	X	39558	-0-	-5186	-0-	659	1	38899	2	N	-0-			-0-
03	49104	X	42348	-0-	-6756	-0-	1656	1	40692	2	N	-0-			-0-
04	45000	X	40469	-0-	-4531	-0-	1059	1	39410	2	N	-0-			-0-
05	46500	X	39566	-0-	-6934	-0-	639	1	38927	2	N	-0-			-0-
06	42690	X	38094	-0-	-4596	-0-	371	1	37723	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	40334	-0-	-3469	-0-	364	1	39970	2	N	-0-			-0-
08	42346	X	40637	-0-	-1709	-0-	335	1	40302	2	N	-0-			-0-
09	40470	X	39329	-0-	-1141	-0-	330	1	38999	2	N	-0-			-0-
10	40331	X	36292	-0-	-4039	-0-	327	1	35965	2	N	-0-			-0-
11	39330	X	35688	-0-	-3642	-0-	446	1	35242	2	N	-0-			-0-
12	40641	X	35540	-0-	-5101	-0-	444	1	35096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

01	50499	X	42577	-0-	-7922	-0-	42577	2			N	-0-			-0-
02	43960	X	38517	-0-	-5443	-0-	642	1	37875	2	N	-0-			-0-
03	48670	X	41557	-0-	-7113	-0-	1625	1	39932	2	N	-0-			-0-
04	43650	X	39909	-0-	-3741	-0-	1045	1	38864	2	N	-0-			-0-
05	45105	X	40579	-0-	-4526	-0-	656	1	39923	2	N	-0-			-0-
06	41280	X	38560	-0-	-2720	-0-	375	1	38185	2	N	-0-			-0-
07	42656	X	39556	-0-	-3100	-0-	357	1	39199	2	N	-0-			-0-
08	41571	X	40725	-0-	-846	-0-	336	1	40389	2	N	-0-			-0-
09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	336	1	39715	2	N	-0-			-0-
10	40579	X	39063	-0-	-1516	-0-	352	1	38711	2	N	-0-			-0-
11	39420	X	38509	-0-	-911	-0-	481	1	38028	2	N	-0-			-0-
12	40734	X	38826	-0-	-1908	-0-	485	1	38341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 478,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10518	-0-	-487	-0-	317	1	10201	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9336	-0-	-1080	-0-	283	1	9053	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	6529	-0-	-5003	-0-	197	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8089	-0-	-3071	-0-	232	1	7857	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	5958	-0-	-4675	-0-	166	1	5792	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	8038	-0-	-2132	-0-	313	1	7725	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8621	-0-	-1702	-0-	89	1	8532	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8144	-0-	-226	-0-	3	1	8141	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8044	-0-	-56	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7693	-0-	-925	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
*12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9609	-0-	-900	-0-	9557	2	52	9	N	47	168	1	1	8	172
02	9492	X	8680	-0-	-812	-0-	8627	2	53	9	N	48	1	8			219
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11533	2	135	9	N	123	170	1			172
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11904	2	62	9	N	56	1	8			227
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11701	2	61	9	N	55					282
06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11025	2	51	9	N	46	1	8			327
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11054	2	20	9	N	18	169	1	1	8	175
08	10850	X	10822	-0-	-28	-0-	10778	2	44	9	N	40					215
09	10500	X	10198	-0-	-302	-0-	10153	2	45	9	N	41	2	8			254
10	10850	X	10385	-0-	-465	-0-	10349	2	36	9	N	33					287
11	10500	X	10202	-0-	-298	-0-	10165	2	37	9	N	34	167	1			154
12	11005	X	10425	-0-	-580	-0-	10377	2	48	9	N	44					198

TOTAL GAS PROD: 127,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833	X	41789	-0-	-6044	-0-	41789	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	37788	-0-	-3624	-0-	630	1	37158	2	N	-0-					-0-
03	45446	X	40856	-0-	-4590	-0-	1598	1	39258	2	N	-0-					-0-
04	42900	X	38474	-0-	-4426	-0-	1007	1	37467	2	N	-0-					-0-
05	44330	X	38531	-0-	-5799	-0-	623	1	37908	2	N	-0-					-0-
06	40500	X	36422	-0-	-4078	-0-	355	1	36067	2	N	-0-					-0-
07	41850	X	37539	-0-	-4311	-0-	339	1	37200	2	N	-0-					-0-
08	40858	X	38306	-0-	-2552	-0-	316	1	37990	2	N	-0-					-0-
09	38460	X	37303	-0-	-1157	-0-	313	1	36990	2	N	-0-					-0-
10	38533	X	36670	-0-	-1863	-0-	331	1	36339	2	N	-0-					-0-
11	37080	X	35422	-0-	-1658	-0-	443	1	34979	2	N	-0-					-0-
12	38316	X	35394	-0-	-2922	-0-	442	1	34952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8100	2	220	9	N	200	351	1			235
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7002	2	184	9	N	167					402
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7568	2	180	9	N	164	348	1			218
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7163	2	160	9	N	145	171	1	1	8	191
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7151	2	177	9	N	161					352
06	6750	X	6600	-0-	-150	-0-	6466	2	134	9	N	122					474
07	6975	X	6895	-0-	-80	-0-	6751	2	144	9	N	131	163	1	1	8	441
08	6975	X	6810	-0-	-165	-0-	6658	2	152	9	N	138	173	1			406
09	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	6203	2	136	9	N	124	170	1	1	8	359
10	6975	X	6584	-0-	-391	-0-	6431	2	153	9	N	139	166	1			332
11	6660	X	6365	-0-	-295	-0-	6227	2	138	9	N	125	165	1			292
12	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	6358	2	122	9	N	111	171	1			232

TOTAL GAS PROD: 83,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	20341	-0-	-429	-0-	611	1	19685	2	N	41					168
							45	9									
02	19628	X	18555	-0-	-1073	-0-	562	1	17975	2	N	16	161	1			23
							18	9									
03	21731	X	19098	-0-	-2633	-0-	576	1	18491	2	N	28					51
							31	9									
04	21030	X	17047	-0-	-3983	-0-	489	1	16549	2	N	8					59
							9	9									
05	20925	X	19457	-0-	-1468	-0-	542	1	18905	2	N	9	1	8			67
							10	9									
06	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	587	1	20547	2	N	10					77
							11	9									
07	20553	X	16023	-0-	-4530	-0-	949	1	15074	2	N	-0-					77
08	19468	X	15736	-0-	-3732	-0-	953	1	14780	2	N	3					80
							3	9									
09	21090	X	15701	-0-	-5389	-0-	939	1	14756	2	N	5					85
							6	9									
10	21793	X	16253	-0-	-5540	-0-	992	1	15251	2	N	9					94
							10	9									
11	21090	X	15653	-0-	-5437	-0-	965	1	14688	2	N	-0-					94
*12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	996	1	15291	2	N	16					110
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 211,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10272	X	10272	-0-		-0-		-0-		830	1	9442	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7833	-0-		-175		-0-		308	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7780	-0-		-1334		-0-		248	1	7532	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7678	-0-		-1832		-0-		234	1	7443	2	N	1					1
										1	9									
05	9827	X	8233	-0-		-1594		-0-		289	1	7944	2	N	-0-					1
06	9510	X	7645	-0-		-1865		-0-		276	1	7369	2	N	-0-					1
07	8680	X	8446	-0-		-234		-0-		296	1	8150	3	N	-0-					1
08	8246	X	7400	-0-		-846		-0-		328	1	7072	3	N	-0-					1
09	7980	X	7173	-0-		-807		-0-		240	1	6932	3	N	1					2
										1	9									
10	8432	X	7124	-0-		-1308		-0-		265	1	6859	3	N	-0-					2
11	8160	X	6620	-0-		-1540		-0-		266	1	6354	3	N	-0-					2
12	8432	X	6331	-0-		-2101		-0-		262	1	6069	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 92,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6582	-0-		-610		-0-		6477	2	105	9	N	95	1	8			306
02	6496	X	5114	-0-		-1382		-0-		5106	2	8	9	N	7	169	1			144
03	7717	X	7717	-0-		-0-		-0-		7524	2	193	9	N	175	175	1	2	8	142
04	11035	X	11035	-0-		-0-		-0-		10944	2	91	9	N	83	3	8			222
05	10720	X	10720	-0-		-0-		-0-		10639	2	81	9	N	74	2	8			294
06	9946	X	9946	-0-		-0-		-0-		9884	2	62	9	N	56	174	1	2	8	174
07	9939	X	9939	-0-		-0-		-0-		9870	2	69	9	N	63	3	8			234
08	9784	X	9784	-0-		-0-		-0-		9718	2	66	9	N	60					294
09	9313	X	9313	-0-		-0-		-0-		9256	2	57	9	N	52	2	8			344
10	9522	X	9522	-0-		-0-		-0-		9481	2	41	9	N	37					381
11	8336	X	8336	-0-		-0-		-0-		8295	2	41	9	N	37	169	1			249
12	9951	X	9459	-0-		-492		-0-		9401	2	58	9	N	53					302

TOTAL GAS PROD: 107,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15918	-0-		-78		-0-		15804	2	114	9	N	104	170	1	1	8	168
02	14468	X	14468	-0-		-0-		-0-		14418	2	50	9	N	45	2	8			211
03	15716	X	15716	-0-		-0-		-0-		15629	2	87	9	N	79	1	8			289
04	15390	X	6204	-0-		-9186		-0-		6202	2	2	9	N	2	176	1	1	8	114
05	16027	X	8351	-0-		-7676		-0-		8338	2	13	9	N	12	1	8			125
06	15510	X	14084	-0-		-1426		-0-		14043	2	41	9	N	37	3	8			159
07	16027	X	12762	-0-		-3265		-0-		12727	2	35	9	N	32	14	8			177
08	15717	X	3051	-0-		-12666		-0-		3040	2	11	9	N	10	3	8			184
09	14070	X	2734	-0-		-11336		-0-		2726	2	8	9	N	7	2	8			189
10	14539	X	1020	-0-		-13519		-0-		1008	2	12	9	N	11					200
11	14070	X	4484	-0-		-9586		-0-		4454	2	30	9	N	27					227
12	8959	X	5132	-0-		-3827		-0-		5073	2	59	9	N	54	166	1			115

TOTAL GAS PROD: 103,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7043	-0-	-769	-0-	6993	2	50	9	N	45	2	8			247
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10254	2	1	9	N	1	1	8			247
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8309	2	84	9	N	76	255	1			68
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10687	2	66	9	N	60	1	8			127
05	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10667	2	44	9	N	40					167
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10048	2	45	9	N	41	1	8			207
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9855	2	36	9	N	33					240
08	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9805	2	29	9	N	26					266
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8867	2	18	9	N	16	1	8			281
10	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9190	2	31	9	N	28					309
11	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8582	2	70	9	N	64	174	1			199
12	9889	X	8418	-0-	-1471	-0-	8392	2	26	9	N	24					223

TOTAL GAS PROD: 112,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	24509	-0-	-22890	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
02	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-0-
03	46690	X	46690	-0-	-0-	-0-	46690	2			N	-0-					-0-
04	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	45151	2			N	-0-					-0-
05	46562	X	45323	-0-	-1239	-0-	45323	2			N	-0-					-0-
06	45180	X	43226	-0-	-1954	-0-	43226	2			N	-0-					-0-
07	46686	X	43834	-0-	-2852	-0-	43834	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	44430	-0-	-2256	-0-	44430	2			N	-0-					-0-
09	45150	X	42921	-0-	-2229	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	43097	-0-	-2225	-0-	43097	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	41312	-0-	-1918	-0-	41312	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	42071	-0-	-2352	-0-	42071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43307	X	34882	-0-	-8425	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
02	39116	X	31956	-0-	-7160	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	34571	-0-	-8705	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	32242	-0-	-5228	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	32258	-0-	-4911	-0-	32258	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	30601	-0-	-3629	-0-	30601	2			N	-0-					-0-
07	35371	X	33149	-0-	-2222	-0-	33149	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	34017	-0-	-548	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	30980	-0-	-1270	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	28474	-0-	-4665	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	28566	-0-	-4344	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	29057	-0-	-4950	-0-	29057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	43282	-0-	-6659	-0-	43282	2			N	-0-					-0-
02	44660	X	36759	-0-	-7901	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	40462	-0-	-8983	-0-	40462	2			N	-0-					-0-
04	45540	X	38869	-0-	-6671	-0-	38869	2			N	-0-					-0-
05	47058	X	37214	-0-	-9844	-0-	37214	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	34197	-0-	-7683	-0-	34197	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	35945	-0-	-4758	-0-	35945	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	38821	-0-	-1634	-0-	38821	2			N	-0-					-0-
09	38880	X	38572	-0-	-308	-0-	38572	2			N	-0-					-0-
10	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	39140	2			N	-0-					-0-
11	37560	X	37394	-0-	-166	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	37149	-0-	-1663	-0-	37149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	676 18	1 9	21800	2	N	16					129
02	21784	X	20423	-0-	-1361	-0-	783 10	1 9	19630	2	N	9					138
03	23777	X	21819	-0-	-1958	-0-	965 9	1 9	20845	2	N	8					146
04	23010	X	20407	-0-	-2603	-0-	883 10	1 9	19514	2	N	9	4	8			151
05	23374	X	21357	-0-	-2017	-0-	902 13	1 9	20442	2	N	12	44	1	1	8	118
06	21870	X	20006	-0-	-1864	-0-	619	1	19387	2	N	-0-					118
07	22599	X	20300	-0-	-2299	-0-	111 7	1 9	20182	2	N	6					124
08	21824	X	20064	-0-	-1760	-0-	116	1	19948	2	N	-0-					124
09	20670	X	19445	-0-	-1225	-0-	115 9	1 9	19321	2	N	8					132
10	21359	X	19490	-0-	-1869	-0-	115	1	19375	2	N	-0-					132
11	20010	X	18497	-0-	-1513	-0-	111	1	18386	2	N	-0-					132
12	20305	X	19140	-0-	-1165	-0-	110 9	1 9	19021	2	N	8					140

TOTAL GAS PROD: 243,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	377	1	12148	2	N	-0-					-0-
02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	427	1	10699	2	N	-0-					-0-
03	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	610	1	13166	2	N	-0-					-0-
04	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	573	1	12662	2	N	-0-					-0-
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	565	1	12808	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	8726	-0-	-2524	-0-	270	1	8456	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11370	-0-	-255	-0-	62	1	11308	2	N	-0-					-0-
08	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	74	1	12700	2	N	-0-					-0-
09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	89	1	14853	2	N	-0-					-0-
10	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	85	1	14294	2	N	-0-					-0-
11	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	83	1	13719	2	N	-0-					-0-
*12	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	86	1	14870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8146	-0-	-1898	-0-	679	1	7467	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6639	-0-	-1705	-0-	525	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7542	-0-	-1262	-0-	596	1	6946	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5819	-0-	-2251	-0-	453	1	5366	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	1131	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	1060	1	6554	2	N	-0-					-0-
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	966	1	6948	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	993	1	6875	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8365	-0-	-284	-0-	1044	1	7321	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7669	-0-	-701	-0-	967	1	6702	2	N	-0-					-0-
*12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1000	1	7105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46779	X	41455	-0-	-5324	-0-	41455	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	37713	-0-	-3223	-0-	628	1	37085	2	N	-0-					-0-
03	43803	X	40814	-0-	-2989	-0-	1596	1	39218	2	N	-0-					-0-
04	42390	X	38671	-0-	-3719	-0-	1012	1	37659	2	N	-0-					-0-
05	43803	X	38040	-0-	-5763	-0-	615	1	37425	2	N	-0-					-0-
06	40410	X	36449	-0-	-3961	-0-	355	1	36094	2	N	-0-					-0-
07	41757	X	37476	-0-	-4281	-0-	338	1	37138	2	N	-0-					-0-
08	40827	X	36620	-0-	-4207	-0-	302	1	36318	2	N	-0-					-0-
09	38670	X	36452	-0-	-2218	-0-	306	1	36146	2	N	-0-					-0-
10	38037	X	35493	-0-	-2544	-0-	320	1	35173	2	N	-0-					-0-
11	36450	X	35327	-0-	-1123	-0-	442	1	34885	2	N	-0-					-0-
12	37479	X	35486	-0-	-1993	-0-	443	1	35043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9121	-0-	-613	-0-	760	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7885	-0-	-907	-0-	624	1	7261	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8534	-0-	-1076	-0-	675	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8007	-0-	-933	-0-	622	1	7385	2	N	-0-					-0-
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	834	1	9103	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	1112	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7433	-0-	-1309	-0-	1035	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	5994	-0-	-3957	-0-	732	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	4924	-0-	-4706	-0-	621	1	4303	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	4906	-0-	-5045	-0-	612	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	5668	-0-	-2552	-0-	715	1	4953	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5898	-0-	-85	-0-	727	1	5171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8260	-0-	-699	-0-	689	1	7571	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7473	-0-	-479	-0-	591	1	6882	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	668	1	7778	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	631	1	7480	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	728	1	7952	2	N	-0-					-0-
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1215	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1215	1	7512	2	N	-0-					-0-
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1089	1	7831	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8628	-0-	-372	-0-	1089	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8899	-0-	-401	-0-	1111	1	7788	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8298	-0-	-702	-0-	1047	1	7251	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8674	-0-	-254	-0-	1069	1	7605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	346	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2859	-0-	-697	-0-	190	1	2669	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1166	-0-	-2771	-0-	146	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	1594	-0-	-3056	-0-	187	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	594	1	3682	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	601	1	3261	2	Y	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	528	1	3496	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	457	1	3022	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	548	-0-	-3592	-0-	74	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2179	-0-	-2099	-0-	405	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	954	-0-	-2946	-0-	167	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	848	-0-	-3182	-0-	116	1	732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7555	-0-	-2830	-0-	543	1	7012	2	Y	-0-					-0-
02	9380	X	6742	-0-	-2638	-0-	448	1	6294	2	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7731	-0-	-1228	-0-	967	1	6764	2	Y	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1087	1	8199	2	Y	-0-					-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1253	1	7765	2	Y	-0-					-0-
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1371	1	7433	2	Y	-0-					-0-
07	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	1337	1	8857	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	1185	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1334	1	8529	2	Y	-0-					-0-
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	2290	1	10036	2	Y	-0-					-0-
11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1736	1	8179	2	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9725	-0-	-474	-0-	1329	1	8396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10281	-0-	-3359	-0-	739	1	9542	2	Y	-0-					-0-
02	12320	X	8848	-0-	-3472	-0-	589	1	8259	2	Y	-0-					-0-
03	12369	X	10584	-0-	-1785	-0-	1324	1	9260	2	Y	-0-					-0-
04	9960	X	8019	-0-	-1941	-0-	938	1	7081	2	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	1324	1	8206	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	8186	-0-	-2044	-0-	1274	1	6912	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	6586	-0-	-3985	-0-	864	1	5722	2	Y	-0-					-0-
08	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	1485	1	9811	2	Y	-0-					-0-
09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	1492	1	9542	2	Y	-0-					-0-
10	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	2199	1	9635	2	Y	-0-					-0-
11	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	1922	1	9057	2	Y	-0-					-0-
*12	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1544	1	9751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8528	-0-	-2353	-0-	166	1	8350	2	Y	11	29	1			22
							12	9									
02	9828	X	8406	-0-	-1422	-0-	155	1	8236	2	Y	14					36
							15	9									
03	10509	X	9555	-0-	-954	-0-	194	1	9353	2	Y	7	28	1			15
							8	9									
04	9540	X	8865	-0-	-675	-0-	193	1	8664	2	Y	7					22
							8	9									
05	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	202	1	8839	2	Y	5					27
							6	9									
06	9240	X	8887	-0-	-353	-0-	641	1	8243	2	Y	3					30
							3	9									
07	9548	X	8652	-0-	-896	-0-	119	1	8531	2	Y	2					32
							2	9									
08	9548	X	9000	-0-	-548	-0-	717	1	8277	2	Y	5	28	1			9
							6	9									
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	802	1	8766	2	Y	-0-					9
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	708	1	8558	2	Y	7					16
							8	9									
11	8880	X	4354	-0-	-4526	-0-	254	1	4097	2	Y	3					19
							3	9									
12	8990	X	5713	-0-	-3277	-0-	380	1	5324	2	Y	8					27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 99,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	9759	-0-	-2982	-0-	190	1 6 9	9563	2	Y	5	14	1			11
02	11508	X	9335	-0-	-2173	-0-	173	1 8 9	9154	2	Y	7					18
03	12028	X	10273	-0-	-1755	-0-	208	1 4 9	10061	2	Y	4	14	1			8
04	10740	X	9729	-0-	-1011	-0-	211	1 3 9	9515	2	Y	3					11
05	10881	X	9794	-0-	-1087	-0-	219	1 3 9	9572	2	Y	3					14
06	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	697	1 1 9	8966	2	Y	1					15
07	10323	X	9243	-0-	-1080	-0-	127	1 1 9	9115	2	Y	1					16
08	10261	X	9216	-0-	-1045	-0-	735	1 2 9	8479	2	Y	2	14	1			4
09	9720	X	9040	-0-	-680	-0-	758	1	8282	2	Y	-0-					4
10	9982	X	7631	-0-	-2351	-0-	583	1 4 9	7044	2	Y	4					8
11	9660	X	7262	-0-	-2398	-0-	424	1 1 9	6837	2	Y	1					9
12	9238	X	7292	-0-	-1946	-0-	486	1 4 9	6802	2	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 108,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12364	-0-	-2082	-0-	241	1 6 9	12117	2	Y	5	14	1			11
02	13048	X	11943	-0-	-1105	-0-	221	1 8 9	11714	2	Y	7					18
03	14446	X	13021	-0-	-1425	-0-	264	1 4 9	12753	2	Y	4	14	1			8
04	13470	X	11843	-0-	-1627	-0-	257	1 3 9	11583	2	Y	3					11
05	13237	X	12106	-0-	-1131	-0-	270	1 3 9	11833	2	Y	3					14
06	12810	X	12106	-0-	-704	-0-	873	1 1 9	11232	2	Y	1					15
07	13237	X	11755	-0-	-1482	-0-	161	1 1 9	11593	2	Y	1					16
08	13020	X	12373	-0-	-647	-0-	987	1 2 9	11384	2	Y	2	14	1			4
09	12120	X	11633	-0-	-487	-0-	975	1	10658	2	Y	-0-					4
10	12524	X	11747	-0-	-777	-0-	897	1 4 9	10846	2	Y	4					8
11	12120	X	9648	-0-	-2472	-0-	563	1 1 9	9084	2	Y	1					9
12	12369	X	9554	-0-	-2815	-0-	637	1 4 9	8913	2	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 140,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9327	-0-	-3135	-0-	182	1	9133	2	Y	11	29	1			22
							12	9									
02	11256	X	8338	-0-	-2918	-0-	154	1	8169	2	Y	14					36
							15	9									
03	11842	X	9679	-0-	-2163	-0-	196	1	9475	2	Y	7	28	1			15
							8	9									
04	11040	X	8668	-0-	-2372	-0-	188	1	8472	2	Y	7					22
							8	9									
05	10571	X	8347	-0-	-2224	-0-	186	1	8155	2	Y	5					27
							6	9									
06	9360	X	7050	-0-	-2310	-0-	508	1	6539	2	Y	3					30
							3	9									
07	9672	X	7307	-0-	-2365	-0-	100	1	7205	2	Y	2					32
							2	9									
08	9672	X	7805	-0-	-1867	-0-	622	1	7177	2	Y	5	28	1			9
							6	9									
09	8670	X	7066	-0-	-1604	-0-	592	1	6474	2	Y	-0-					9
10	8339	X	7143	-0-	-1196	-0-	545	1	6590	2	Y	7					16
							8	9									
11	7560	X	5386	-0-	-2174	-0-	314	1	5069	2	Y	3					19
							3	9									
12	7812	X	4945	-0-	-2867	-0-	329	1	4607	2	Y	8					27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 91,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	898	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7300	-0-	-568	-0-	222	1	7078	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8723	-0-	-236	-0-	573	1	8150	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8159	-0-	-961	-0-	561	1	7598	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8251	-0-	-1173	-0-	527	1	7724	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8008	-0-	-1112	-0-	374	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7212	-0-	-1499	-0-	114	1	7098	2	N	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	147	1	8923	2	N	-0-					-0-
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	592	1	8965	2	N	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	458	1	8813	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8408	-0-	-382	-0-	98	1	8310	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	245	1	7736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7920	-0-		-543		-0-		296	1	7602	2	N	20	14	1			22
										22	9									
02	6944	X	6723	-0-		-221		-0-		214	1	6487	2	N	20	28	1			14
										22	9									
03	7688	X	7488	-0-		-200		-0-		258	1	7208	2	N	20	14	1			20
										22	9									
04	7650	X	6960	-0-		-690		-0-		247	1	6707	2	N	5	14	1			11
										6	9									
05	7905	X	7286	-0-		-619		-0-		240	1	7034	2	N	11	14	1			8
										12	9									
06	7650	X	7433	-0-		-217		-0-		357	1	7061	2	N	14					22
										15	9									
07	7502	X	6799	-0-		-703		-0-		277	1	6499	3	N	21	19	1			24
										23	9									
08	7502	X	7169	-0-		-333		-0-		362	1	6800	3	N	6	19	1			11
										7	9									
09	7500	X	6678	-0-		-822		-0-		379	1	6284	3	N	14					25
										15	9									
10	7688	X	6290	-0-		-1398		-0-		362	1	5917	3	N	10	19	1			16
										11	9									
11	7440	X	5838	-0-		-1602		-0-		340	1	5472	3	N	24	20	1			20
										26	9									
12	7161	X	6946	-0-		-215		-0-		411	1	6515	3	N	18	20	1			18
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 83,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9721	-0-		-881		-0-		364	1	9335	2	N	20	14	1			22
										22	9									
02	9576	X	8896	-0-		-680		-0-		283	1	8591	2	N	20	28	1			14
										22	9									
03	10571	X	9667	-0-		-904		-0-		334	1	9311	2	N	20	14	1			20
										22	9									
04	9750	X	9288	-0-		-462		-0-		329	1	8953	2	N	5	14	1			11
										6	9									
05	10075	X	9433	-0-		-642		-0-		311	1	9109	2	N	12	14	1			9
										13	9									
06	9540	X	9144	-0-		-396		-0-		439	1	8690	2	N	14					23
										15	9									
07	9858	X	8852	-0-		-1006		-0-		361	1	8468	3	N	21	20	1			24
										23	9									
08	9672	X	9081	-0-		-591		-0-		458	1	8616	3	N	6	19	1			11
										7	9									
09	9300	X	8752	-0-		-548		-0-		497	1	8238	3	N	15					26
										17	9									
10	9455	X	8981	-0-		-474		-0-		517	1	8453	3	N	10	19	1			17
										11	9									
11	9150	X	8694	-0-		-456		-0-		507	1	8162	3	N	23	20	1			20
										25	9									
12	9083	X	8800	-0-		-283		-0-		521	1	8259	3	N	18	20	1			18
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 109,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8980	-0-	-1312	-0-	336	1	8622	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	9296	X	8332	-0-	-964	-0-	265	1	8044	2	N	21	29	1			14
							23	9									
03	10261	X	9283	-0-	-978	-0-	320	1	8941	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	306	1	8331	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	9610	X	9223	-0-	-387	-0-	304	1	8907	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	8970	X	8625	-0-	-345	-0-	414	1	8196	2	N	14					22
							15	9									
07	9269	X	8404	-0-	-865	-0-	342	1	8038	3	N	22	20	1			24
							24	9									
08	9269	X	8316	-0-	-953	-0-	420	1	7889	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	8940	X	7986	-0-	-954	-0-	453	1	7518	3	N	14					25
							15	9									
10	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	483	1	7896	3	N	10	19	1			16
							11	9									
11	8640	X	7873	-0-	-767	-0-	459	1	7388	3	N	24	20	1			20
							26	9									
12	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	451	1	7143	3	N	18	20	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 101,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75438	X	19293	-0-	-56145	-0-	19135	2	158	9	N	144	174	1			147
02	17920	X	17010	-0-	-910	-0-	16982	2	28	9	N	25					172
03	19282	X	18750	-0-	-532	-0-	18647	2	103	9	N	94					266
04	18660	X	17997	-0-	-663	-0-	17828	2	169	9	N	154	351	1			69
05	19282	X	18199	-0-	-1083	-0-	18071	2	128	9	N	116					185
06	18660	X	17381	-0-	-1279	-0-	17348	2	33	9	N	30	158	1	1	8	56
07	18848	X	17291	-0-	-1557	-0-	17226	2	65	9	N	59	2	8			113
08	18755	X	17520	-0-	-1235	-0-	17441	2	79	9	N	72					185
09	18000	X	15946	-0-	-2054	-0-	15904	2	42	9	N	38					223
10	18197	X	17295	-0-	-902	-0-	17244	2	51	9	N	46	171	1			98
11	17370	X	16608	-0-	-762	-0-	16463	2	145	9	N	132					230
12	17515	X	16844	-0-	-671	-0-	16766	2	78	9	N	71	177	1			124

TOTAL GAS PROD: 210,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14100	-0-	-1989	-0-	1043	1	13044	2	Y	12	18	1			18
							13	9									
02	13524	X	11410	-0-	-2114	-0-	1378	1	10013	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	1295	1	12922	2	Y	25	18	1			24
							28	9									
04	13650	X	13448	-0-	-202	-0-	1150	1	12276	2	Y	20	36	1			8
							22	9									
05	14105	X	10595	-0-	-3510	-0-	1135	1	9447	2	Y	12					20
							13	9									
06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	1468	1	12640	2	Y	43	52	1			11
							47	9									
07	14260	X	10867	-0-	-3393	-0-	950	1	9878	2	Y	35	18	1			28
							39	9									
08	14260	X	11264	-0-	-2996	-0-	1868	1	9366	2	Y	27	34	1			21
							30	9									
09	14160	X	9747	-0-	-4413	-0-	1673	1	8039	2	Y	32	17	1			36
							35	9									
10	14632	X	7965	-0-	-6667	-0-	1298	1	6637	2	Y	27	36	1			27
							30	9									
11	14160	X	3617	-0-	-10543	-0-	287	1	3297	2	Y	30	34	1			23
							33	9									
12	11253	X	7941	-0-	-3312	-0-	632	1	7272	2	Y	34	36	1			21
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 129,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

01	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10109	2	70	9	N	64	170	1	1	8	234
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9089	2	56	9	N	51	1	8			284
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10746	2	35	9	N	32	170	1	2	8	144
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10546	2	42	9	N	38	2	8			180
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10489	2	14	9	N	13	1	8			192
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	741	1	10298	2	N	57	2	8			247
							63	9									
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12948	2	63	9	N	57	5	8			299
08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12539	2	20	9	N	18	1	8			316
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11426	2	30	9	N	27	2	8			341
10	13020	X	11583	-0-	-1437	-0-	11558	2	25	9	N	23					364
11	12600	X	11307	-0-	-1293	-0-	11306	2	1	9	N	1	173	1			192
12	13020	X	11630	-0-	-1390	-0-	11630	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 133,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

01	9393	X	6713	-0-	-2680	-0-	317	1	6396	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7424	-0-	-1060	-0-	414	1	7010	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7045	-0-	-2348	-0-	336	1	6709	2	N	-0-					-0-
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	582	1	10300	2	N	-0-					-0-
05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	571	1	10441	2	N	-0-					-0-
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	473	1	9058	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	5553	-0-	-3840	-0-	262	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	3472	-0-	-5921	-0-	151	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8965	-0-	-125	-0-	462	1	8503	2	N	-0-					-0-
10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	717	1	14465	2	N	-0-					-0-
11	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	532	1	14326	2	N	-0-					-0-
*12	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	714	1	12594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	634	1	7214	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7576	-0-	-376	-0-	298	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	343	1	10413	2	N	-0-					-0-
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	327	1	10409	2	N	1					1
							1	9									
05	8680	X	8424	-0-	-256	-0-	296	1	8128	2	N	-0-					1
06	10410	X	5246	-0-	-5164	-0-	190	1	5056	2	N	-0-					1
07	11098	X	2456	-0-	-8642	-0-	86	1	2370	3	N	-0-					1
08	11098	X	5158	-0-	-5940	-0-	229	1	4928	3	N	1					2
							1	9									
09	10740	X	6703	-0-	-4037	-0-	224	1	6479	3	N	-0-					2
10	8432	X	8252	-0-	-180	-0-	307	1	7944	3	N	1					3
							1	9									
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	328	1	7833	3	N	-0-					3
*12	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	428	1	9928	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 91,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

01	17174	X	11652	-0-	-5522	-0-	863	1	10789	2	Y	-0-					-0-
02	15512	X	12134	-0-	-3378	-0-	1468	1	10666	2	Y	-0-					-0-
03	15004	X	12680	-0-	-2324	-0-	1155	1	11525	2	Y	-0-					-0-
04	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1336	1	14272	2	Y	-0-					-0-
05	13423	X	12242	-0-	-1181	-0-	1313	1	10929	2	Y	-0-					-0-
06	12990	X	11344	-0-	-1646	-0-	1181	1	10163	2	Y	-0-					-0-
07	16120	X	11867	-0-	-4253	-0-	1041	1	10826	2	Y	-0-					-0-
08	16120	X	13019	-0-	-3101	-0-	2164	1	10855	2	Y	-0-					-0-
09	15600	X	10867	-0-	-4733	-0-	1872	1	8995	2	Y	-0-					-0-
10	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	2274	1	11625	2	Y	-0-					-0-
11	12600	X	11881	-0-	-719	-0-	951	1	10930	2	Y	-0-					-0-
12	13020	X	10368	-0-	-2652	-0-	829	1	9539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	17466	-0-	-1909	-0-	17251	2	215	9	N	195	148	1	1	8	240
02	17052	X	13606	-0-	-3446	-0-	13551	2	55	9	N	50	176	1			114
03	18352	X	17214	-0-	-1138	-0-	17177	2	37	9	N	34	1	8			147
04	17460	X	15962	-0-	-1498	-0-	15907	2	55	9	N	50					197
05	17670	X	16421	-0-	-1249	-0-	16374	2	47	9	N	43	1	8			239
06	16890	X	15619	-0-	-1271	-0-	15582	2	37	9	N	34	1	8			272
07	17205	X	16000	-0-	-1205	-0-	15961	2	39	9	N	35	1	8			306
08	17205	X	15789	-0-	-1416	-0-	15759	2	30	9	N	27	178	1	1	8	154
09	15960	X	14522	-0-	-1438	-0-	14493	2	29	9	N	26	1	8			179
10	16430	X	15052	-0-	-1378	-0-	15013	2	39	9	N	35					214
11	15630	X	14427	-0-	-1203	-0-	14383	2	44	9	N	40					254
12	15996	X	14316	-0-	-1680	-0-	14294	2	22	9	N	20					274

TOTAL GAS PROD: 186,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18435	-0-	-2087	-0-	18336	2	99	9	N	90	1	8			721
02	18172	X	16311	-0-	-1861	-0-	16204	2	107	9	N	97	180	1			638
03	18693	X	17369	-0-	-1324	-0-	17292	2	77	9	N	70	523	1			185
04	17850	X	16797	-0-	-1053	-0-	16664	2	133	9	N	121					306
05	18445	X	16982	-0-	-1463	-0-	16876	2	106	9	N	96					402
06	17850	X	16170	-0-	-1680	-0-	16080	2	90	9	N	82					484
07	18073	X	16289	-0-	-1784	-0-	16184	2	105	9	N	95	342	1	2	8	235
08	17360	X	15934	-0-	-1426	-0-	15902	2	32	9	N	29					264
09	16800	X	14765	-0-	-2035	-0-	14655	2	110	9	N	100					364
10	16988	X	15602	-0-	-1386	-0-	15556	2	46	9	N	42	169	1			237
11	16170	X	15337	-0-	-833	-0-	15239	2	98	9	N	89					326
12	16275	X	15914	-0-	-361	-0-	15807	2	107	9	N	97	178	1			245

TOTAL GAS PROD: 195,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	784	1	9794	2	Y	-0-	31	1			-0-
02	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	1395	1	16042	2	Y	-0-					-0-
03	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	2359	1	22648	2	Y	-0-					-0-
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	1080	1	10664	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	8341	-0-	-3997	-0-	667	1	7674	2	Y	-0-					-0-
06	24210	X	18011	-0-	-6199	-0-	1441	1	16570	2	Y	-0-					-0-
07	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	2237	1	25723	2	Y	33	13	1			20
							36	9									
08	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	2238	1	25736	2	Y	88	38	1			70
							97	9									
09	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	1927	1	22160	2	Y	71	94	1			47
							78	9									
10	27993	X	20251	-0-	-7742	-0-	1794	1	18359	2	Y	89	93	1			43
							98	9									
11	27180	X	8141	-0-	-19039	-0-	694	1	7319	2	Y	116	44	1			115
							128	9									
12	27311	X	24009	-0-	-3302	-0-	2168	1	21663	2	Y	162	123	1			154
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 223,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	6002	-0-	-4755	-0-	5976	2	26	9	N	24	11	8			147
02	8260	X	7845	-0-	-415	-0-	7773	2	72	9	N	65	8	8			204
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9237	2	152	9	N	138	10	8			332
04	8850	X	8792	-0-	-58	-0-	8684	2	108	9	N	98	14	8			416
05	8680	X	8254	-0-	-426	-0-	8179	2	75	9	N	68	168	1	15	8	301
06	9090	X	6531	-0-	-2559	-0-	6464	2	67	9	N	61	13	8			349
07	9393	X	6039	-0-	-3354	-0-	5958	2	81	9	N	74	26	8			397
08	9393	X	8354	-0-	-1039	-0-	8266	2	88	9	N	80	147	1	19	8	311
09	8790	X	7084	-0-	-1706	-0-	7007	2	77	9	N	70	14	8			367
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1203	1	7720	2	N	71					438
							78	9									
11	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1166	1	9320	2	N	57	336	1			159
							63	9									
*12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1192	1	7159	2	N	47					206
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 96,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	820	1	16559	2	N	-0-					-0-
02	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	875	1	14811	2	N	-0-					-0-
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	897	1	17914	2	N	-0-					-0-
04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	861	1	15226	2	N	-0-					-0-
05	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	763	1	13942	2	N	-0-					-0-
06	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	680	1	13028	2	N	-0-					-0-
07	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	714	1	14404	2	N	-0-					-0-
08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	661	1	14514	2	N	-0-					-0-
09	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	726	1	13351	2	N	-0-					-0-
10	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	662	1	13363	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12814	-0-	-566	-0-	459	1	12355	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13058	-0-	-2132	-0-	700	1	12358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	6462	-0-	-4822	-0-	467	1	5833	2	Y	147	155	1			52
							162	9									
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	621	1	7144	2	Y	103					155
							113	9									
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	534	1	5129	2	Y	174	199	1			130
							191	9									
04	6240	X	4571	-0-	-1669	-0-	406	1	4008	2	Y	143	193	1			80
							157	9									
05	8711	X	4940	-0-	-3771	-0-	381	1	4385	2	Y	158	151	1			87
							174	9									
06	8430	X	3517	-0-	-4913	-0-	263	1	3028	2	Y	205	192	1			100
							226	9									
07	8711	X	1357	-0-	-7354	-0-	91	1	1043	2	Y	203	181	1			122
							223	9									
08	5859	X	1838	-0-	-4021	-0-	131	1	1512	2	Y	177	158	1			141
							195	9									
09	4770	X	1380	-0-	-3390	-0-	98	1	1127	2	Y	141	188	1			94
							155	9									
10	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1081	1	11055	2	Y	126	159	1			61
							139	9									
11	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	1686	1	17781	2	Y	70	62	1			69
							77	9									
*12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	467	1	4669	2	Y	82	73	1			78
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 74,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1442	1	11589	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	8636	-0-	-2256	-0-	1123	1	7513	2	N	-0-					-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1067	1	11423	2	N	-0-					-0-
04	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1194	1	11744	2	N	-0-					-0-
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	1243	1	13746	2	N	-0-					-0-
06	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1317	1	11796	2	N	-0-					-0-
07	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	1440	1	13331	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12471	-0-	-1386	-0-	1285	1	11186	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12450	-0-	-960	-0-	1524	1	10926	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	8726	-0-	-5131	-0-	955	1	7771	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	10098	-0-	-3312	-0-	1111	1	8987	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	10211	-0-	-4545	-0-	1064	1	9147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5015	2	9	9	N	8	170	1	3	8	199
02	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	3993	2	31	9	N	28	3	8			224
03	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	4771	2	4	9	N	4	171	1	2	8	55
04	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4457	2	28	9	N	25	3	8			77
05	4805	X	4505	-0-	-300	-0-	4481	2	24	9	N	22	2	8			97
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4577	2	81	9	N	74	4	8			167
07	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4630	2	44	9	N	40	10	8			197
08	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4561	2	17	9	N	15	3	8			209
09	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3949	2	17	9	N	15	4	8			220
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1208	1	4444	2	N	47	1	8			266
							52	9									
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1163	1	3562	2	N	14	170	1			110
							15	9									
*12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1208	1	3760	2	N	30					140
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 56,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4044	-0-	-2342	-0-	4021	2	23	9	N	21	174	1	11	8	103
02	5768	X	4688	-0-	-1080	-0-	4645	2	43	9	N	39	11	8			131
03	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5288	2	47	9	N	43	80	1	9	8	85
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5566	2	86	9	N	78	15	8			148
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6362	2	48	9	N	44	9	8			183
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1169	1	4149	2	N	48	13	8			218
							53	9									
07	5828	X	3996	-0-	-1832	-0-	1208	1	2741	2	N	43	31	8			230
							47	9									
08	6417	X	4742	-0-	-1675	-0-	1208	1	3491	2	N	39	12	8			257
							43	9									
09	6210	X	4673	-0-	-1537	-0-	1169	1	3462	2	N	38	15	8			280
							42	9									
10	6417	X	4953	-0-	-1464	-0-	1208	1	3714	2	N	28	168	1			140
							31	9									
11	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	1169	1	3756	2	N	33					173
							36	9									
*12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1208	1	3126	2	N	55					228
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 59,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11329	-0-	-3551	-0-	11239	2	90	9	N	82	171	1	1	8	246
02	11928	X	10229	-0-	-1699	-0-	10155	2	74	9	N	67					313
03	12400	X	10350	-0-	-2050	-0-	10254	2	96	9	N	87	168	1			232
04	11670	X	6613	-0-	-5057	-0-	6583	2	30	9	N	27					259
05	11842	X	8116	-0-	-3726	-0-	8051	2	65	9	N	59	2	8			316
06	10950	X	7819	-0-	-3131	-0-	7751	2	68	9	N	62	2	8			376
07	10788	X	4085	-0-	-6703	-0-	4078	2	7	9	N	6	161	1			221
08	5177	X	1075	-0-	-4102	-0-	1073	2	2	9	N	2					223
09	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13682	2	156	9	N	142	4	8			361
10	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14504	2	131	9	N	119	169	1			311
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11759	2	52	9	N	47	171	1			187
*12	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13255	2	85	9	N	77					264

TOTAL GAS PROD: 113,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8458	-0-	-811	-0-	317	1	8119	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	8372	X	8258	-0-	-114	-0-	263	1	7973	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	9269	X	7771	-0-	-1498	-0-	268	1	7481	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	8640	X	6816	-0-	-1824	-0-	242	1	6568	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	9145	X	7399	-0-	-1746	-0-	244	1	7143	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	8850	X	6818	-0-	-2032	-0-	327	1	6477	2	N	13					21
							14	9									
07	9145	X	6615	-0-	-2530	-0-	269	1	6322	3	N	22	19	1			24
							24	9									
08	7781	X	6228	-0-	-1553	-0-	314	1	5907	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	7170	X	6324	-0-	-846	-0-	359	1	5950	3	N	14					25
							15	9									
10	7409	X	5174	-0-	-2235	-0-	298	1	4865	3	N	10	19	1			16
							11	9									
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	401	1	6445	3	N	24	20	1			20
							26	9									
*12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	426	1	6753	3	N	17	20	1			17
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 83,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11097	-0-	-1210	-0-	812	1	10153	2	Y	120	181	1			177
							132	9									
02	9996	X	9656	-0-	-340	-0-	1144	1	8314	2	Y	180	181	1			176
							198	9									
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	952	1	9498	2	Y	247	182	1			241
							272	9									
04	10740	X	8632	-0-	-2108	-0-	721	1	7695	2	Y	196	357	1			80
							216	9									
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	1468	1	12216	2	Y	123					203
							135	9									
06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	1379	1	11876	2	Y	430	521	1			112
							473	9									
07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	1094	1	11369	2	Y	342	175	1			279
							376	9									
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	2056	1	10314	2	Y	275	343	1			211
							303	9									
09	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	2272	1	10916	2	Y	318	174	1			355
							350	9									
10	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	2549	1	13030	2	Y	268	358	1			265
							295	9									
11	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	1216	1	13984	2	Y	313	344	1			234
							344	9									
*12	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1482	1	17041	2	Y	333	358	1			209
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 157,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13562	-0-	-2248	-0-	1130	1	12432	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	11398	-0-	-2658	-0-	902	1	10496	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	11830	-0-	-3019	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	11722	-0-	-2078	-0-	911	1	10811	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12033	-0-	-2010	-0-	1010	1	11023	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12622	-0-	-488	-0-	1705	1	10917	2	N	-0-					-0-
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	1766	1	10919	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	1525	1	10968	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12123	-0-	-507	-0-	1530	1	10593	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12675	-0-	-376	-0-	1582	1	11093	2	N	-0-					-0-
11	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	1626	1	11256	2	N	-0-					-0-
*12	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1694	1	12041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14517	-0-	-766	-0-	1209	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	12799	-0-	-809	-0-	1013	1	11786	2	N	-0-					-0-
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1204	1	14015	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	1075	1	12759	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14251	-0-	-691	-0-	1197	1	13054	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14666	-0-	-64	-0-	1981	1	12685	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	14371	-0-	-850	-0-	2001	1	12370	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	12690	-0-	-2531	-0-	1549	1	11141	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	11748	-0-	-2922	-0-	1482	1	10266	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	12107	-0-	-3052	-0-	1512	1	10595	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	12089	-0-	-2581	-0-	1525	1	10564	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12372	-0-	-2012	-0-	1526	1	10846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	1178	-0-	-4247	-0-	1086	2	92	9	N	84	158	1	12	8	74
02	4900	X	800	-0-	-4100	-0-	558	2	242	9	N	220	5	8			289
03	5425	X	1397	-0-	-4028	-0-	1328	2	69	9	N	63	167	1	9	8	176
04	2880	X	156	-0-	-2724	-0-	65	2	91	9	N	83	13	8			246
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3001	2	156	9	N	142	175	1	10	8	203
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	667	1	1610	2	N	97	8	8			292
							107	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	124	35	8			381
08	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	1202	1	1386	2	N	126	171	1	10	8	326
							139	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1166	1	1887	2	N	136	18	8			444
							150	9									
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1208	1	2516	2	N	135	167	1			412
							149	9									
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1169	1	4362	2	N	117	342	1			187
							129	9									
12	T. A.		4009	-0-	4009	4009	1148	1	2772	2	N	81					268
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 28,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1462	1	18280	2	Y	57	67	1	2	8	147
							63	9									
02	17976	X	16563	-0-	-1413	-0-	1321	1	15186	2	Y	51	132	1			66
							56	9									
03	20057	X	18512	-0-	-1545	-0-	1479	1	17008	2	Y	23	2	8			87
							25	9									
04	19410	X	17349	-0-	-2061	-0-	1382	1	15889	2	Y	71	61	1	3	8	94
							78	9									
05	20057	X	18620	-0-	-1437	-0-	1486	1	17087	2	Y	43	2	8			135
							47	9									
06	19020	X	17121	-0-	-1899	-0-	1368	1	15725	2	Y	25	60	1	3	8	97
							28	9									
07	18507	X	17715	-0-	-792	-0-	1417	1	16298	2	Y	-0-					97
08	18631	X	17140	-0-	-1491	-0-	1368	1	15737	2	Y	32	58	1			71
							35	9									
09	18030	X	16168	-0-	-1862	-0-	1291	1	14849	2	Y	25					96
							28	9									
10	18631	X	15957	-0-	-2674	-0-	1276	1	14679	2	Y	2	1	8			97
							2	9									
11	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	1414	1	16266	2	Y	13	57	1			53
							14	9									
*12	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	1450	1	16675	2	Y	56	2	8			107
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 210,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	972	1	12150	2	Y	-0-			-0-
02	11480	X	9214	-0-	-2266	-0-	1115	1	8099	2	Y	-0-			-0-
03	12710	X	12256	-0-	-454	-0-	1116	1	11140	2	Y	-0-			-0-
04	12690	X	11266	-0-	-1424	-0-	965	1	10301	2	Y	-0-			-0-
05	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	1640	1	13651	2	Y	-0-			-0-
06	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	1683	1	14490	2	Y	-0-			-0-
07	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1355	1	14086	2	Y	-0-			-0-
08	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	2868	1	14383	2	Y	-0-			-0-
09	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	3164	1	15203	2	Y	-0-			-0-
10	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	2804	1	14333	2	Y	-0-			-0-
11	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	1353	1	15563	2	Y	-0-			-0-
12	17236	X	15380	-0-	-1856	-0-	1230	1	14150	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7219	-0-	-1058	-0-	602	1	6617	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	6527	-0-	-809	-0-	517	1	6010	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	6982	-0-	-985	-0-	552	1	6430	2	N	-0-			-0-
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	582	1	6897	2	N	-0-			-0-
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	641	1	7005	2	N	-0-			-0-
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1013	1	6480	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	1025	1	6340	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	7270	-0-	-449	-0-	888	1	6382	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6870	-0-	-630	-0-	867	1	6003	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7254	-0-	-496	-0-	905	1	6349	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6754	-0-	-746	-0-	852	1	5902	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	7133	-0-	-245	-0-	879	1	6254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	755	1	8301	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8141	-0-	-427	-0-	644	1	7497	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8829	-0-	-440	-0-	698	1	8131	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8852	-0-	-118	-0-	688	1	8164	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	764	1	8335	2	N	-0-			-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1220	1	7811	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8866	-0-	-279	-0-	1234	1	7632	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8808	-0-	-337	-0-	1075	1	7733	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	1092	1	7561	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	1126	1	7889	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8505	-0-	-525	-0-	1073	1	7432	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8794	-0-	-72	-0-	1085	1	7709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

01	19313	X	15047	-0-	-4266	-0-	1216	1	13831	2	N	-0-					-0-
02	0	W	14281	-0-	14281	14281	561	1	13720	2	N	-0-					-0-
03	0	W	18025	-0-	18025	32306	574	1	17451	2	N	-0-					-0-
04	49788	X	17482	-0-	-32306	-0-	533	1	16947	2	N	2					2
							2	9									
05	18445	X	18092	-0-	-353	-0-	636	1	17456	2	N	-0-					2
06	17430	X	14165	-0-	-3265	-0-	512	1	13653	2	N	-0-					2
07	18073	X	16455	-0-	-1618	-0-	577	1	15878	3	N	-0-					2
08	18104	X	17483	-0-	-621	-0-	776	1	16706	3	N	1					3
							1	9									
09	17520	X	15509	-0-	-2011	-0-	518	1	14989	3	N	2					5
							2	9									
10	18104	X	14715	-0-	-3389	-0-	548	1	14167	3	N	-0-					5
11	16920	X	14482	-0-	-2438	-0-	583	1	13899	3	N	-0-					5
12	17484	X	14409	-0-	-3075	-0-	596	1	13813	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 190,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	652	1	7414	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	342	1	8358	2	N	-0-					-0-
03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	263	1	7987	2	N	-0-					-0-
04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	262	1	8346	2	N	1					1
							1	9									
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	365	1	10017	2	N	-0-					1
06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	391	1	10421	2	N	-0-					1
07	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	366	1	10062	3	N	-0-					1
08	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	563	1	12119	3	N	1					2
							1	9									
09	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	398	1	11525	3	N	1					3
							1	9									
10	10788	X	6112	-0-	-4676	-0-	228	1	5884	3	N	-0-					3
11	10440	X	5016	-0-	-5424	-0-	202	1	4814	3	N	-0-					3
12	12679	X	5147	-0-	-7532	-0-	213	1	4934	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 106,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	696	1	8995	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8137	-0-	-431	-0-	541	1	7596	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	8438	-0-	-1544	-0-	1055	1	7383	2	Y	-0-					-0-
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1161	1	8758	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1413	1	8755	2	Y	-0-					-0-
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1513	1	8207	2	Y	-0-					-0-
07	10261	X	9378	-0-	-883	-0-	1230	1	8148	2	Y	-0-					-0-
08	10261	X	8522	-0-	-1739	-0-	1120	1	7402	2	Y	-0-					-0-
09	9930	X	7114	-0-	-2816	-0-	962	1	6152	2	Y	-0-					-0-
10	10168	X	8787	-0-	-1381	-0-	1633	1	7154	2	Y	-0-					-0-
11	9720	X	8295	-0-	-1425	-0-	1452	1	6843	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	7906	-0-	-1487	-0-	1081	1	6825	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	13672	-0-	-5238	-0-	1512	1	12160	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	11689	-0-	-3823	-0-	1520	1	10169	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	9836	-0-	-5478	-0-	840	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	9561	-0-	-3669	-0-	882	1	8679	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12939	-0-	-732	-0-	1073	1	11866	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12070	-0-	-1160	-0-	1212	1	10858	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	9160	-0-	-3767	-0-	893	1	8267	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
09	12510	X	4562	-0-	-7948	-0-	558	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	8769	-0-	-4158	-0-	959	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	9312	-0-	-2748	-0-	1024	1	8288	2	N	-0-					-0-
*12	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	1280	1	11001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4801	-0-	-1585	-0-	400	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4219	-0-	-1549	-0-	334	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4193	-0-	-1542	-0-	332	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	1679	-0-	-3751	-0-	131	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	2307	-0-	-2839	-0-	194	1	2113	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3012	-0-	-1638	-0-	407	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2899	-0-	-1782	-0-	403	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2465	-0-	-1720	-0-	301	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2530	-0-	-470	-0-	320	1	2210	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	314	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	363	1	2508	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	328	1	2329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	288	1	3721	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	1817	-0-	-1767	-0-	121	1	1696	2	Y	-0-			-0-
03	4278	X	1996	-0-	-2282	-0-	250	1	1746	2	Y	-0-			-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	500	1	3773	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3033	-0-	-1245	-0-	422	1	2611	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	946	-0-	-2354	-0-	147	1	799	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	285	-0-	-3125	-0-	38	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
09	3300	X	354	-0-	-2946	-0-	48	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	358	1	1568	2	Y	-0-			-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
12	279	X	56	-0-	-223	-0-	8	1	48	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	6630	-0-	-8343	-0-	313	1	6317	2	N	-0-					-0-
02	13524	X	9289	-0-	-4235	-0-	518	1	8771	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	5790	-0-	-9183	-0-	276	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	6973	-0-	-2747	-0-	373	1	6600	2	N	-0-					-0-
05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	611	1	11159	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5760	-0-	-4200	-0-	286	1	5474	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	6572	-0-	-3720	-0-	310	1	6262	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10768	-0-	-1012	-0-	469	1	10299	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11212	-0-	-188	-0-	578	1	10634	2	N	-0-					-0-
10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	643	1	12972	2	N	-0-					-0-
11	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	493	1	13254	2	N	-0-					-0-
*12	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	768	1	13557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14265	2	23	9	N	21					223
02	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12448	2	55	9	N	50	183	1			90
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13296	2	36	9	N	33					123
04	12450	X	12401	-0-	-49	-0-	12276	2	125	9	N	114	180	1	2	8	55
05	12865	X	11354	-0-	-1511	-0-	11262	2	92	9	N	84	1	8			138
06	12450	X	11821	-0-	-629	-0-	11821	2			N	-0-					138
07	12865	X	11587	-0-	-1278	-0-	11515	2	72	9	N	65	1	8			202
08	12865	X	11403	-0-	-1462	-0-	11336	2	67	9	N	61					263
09	12390	X	11157	-0-	-1233	-0-	11076	2	81	9	N	74					337
10	12214	X	11274	-0-	-940	-0-	11218	2	56	9	N	51					388
11	11820	X	10203	-0-	-1617	-0-	10133	2	70	9	N	64	175	1			277
12	11594	X	10756	-0-	-838	-0-	10670	2	86	9	N	78	162	1			193

TOTAL GAS PROD: 142,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		204	-0-	204	204	8	1	196	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		259	-0-	259	463	8	1	251	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-					-0-
05	463	X	-0-	-0-	-463	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4413	-0-	-2562	-0-	4219	2	194	9	N	176	175	1	1	8	384
02	6300	X	3957	-0-	-2343	-0-	3852	2	105	9	N	95	3	8			476
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8313	2	238	9	N	216	511	1	2	8	179
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11721	2	217	9	N	197	171	1	3	8	202
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	11859	2	217	9	N	197	1	8			398
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8249	2	153	9	N	139	163	1	2	8	372
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9058	2	176	9	N	160	170	1	6	8	356
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8886	2	138	9	N	125	161	1	1	8	319
09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7918	2	158	9	N	144	4	8			459
10	6975	X	5337	-0-	-1638	-0-	5295	2	42	9	N	38	150	1			347
11	6750	X	2604	-0-	-4146	-0-	2552	2	52	9	N	47	167	1			227
12	9176	X	2515	-0-	-6661	-0-	2426	2	89	9	N	81	154	1			154

TOTAL GAS PROD: 86,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	-0-					-0-
02	616	N	26	-0-	-590	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	18	-0-	-822	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	668	1	7596	2	N	-0-					-0-
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	318	1	7772	2	N	-0-					-0-
03	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	273	1	8299	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	151	1	4811	2	N	1					1
							1	9									
05	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	301	1	8268	2	N	-0-					1
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	300	1	8009	2	N	-0-					1
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	282	1	7756	3	N	-0-					1
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	348	1	7494	3	N	-0-					1
09	7140	X	3609	-0-	-3531	-0-	121	1	3487	3	N	1					2
							1	9									
10	7378	X	886	-0-	-6492	-0-	33	1	853	3	N	-0-					2
11	7140	X	5018	-0-	-2122	-0-	202	1	4816	3	N	-0-					2
12	8029	X	8027	-0-	-2	-0-	332	1	7695	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 80,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1668	-0-	-502	-0-	135	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	441	-0-	-1519	-0-	17	1	424	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	53	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	445	-0-	-1205	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	312	-0-	-1393	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	29	-0-	-1591	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	20137	-0-	-1594	-0-	20028	2	109	9	N	99	178	1			58
02	19320	X	17211	-0-	-2109	-0-	17141	2	70	9	N	64					122
03	20739	X	17265	-0-	-3474	-0-	17204	2	61	9	N	55					177
04	20070	X	16614	-0-	-3456	-0-	16614	2			N	-0-					177
05	20739	X	17971	-0-	-2768	-0-	17929	2	42	9	N	38					215
06	19500	X	17474	-0-	-2026	-0-	17465	2	9	9	N	8					223
07	19065	X	17659	-0-	-1406	-0-	17648	2	11	9	N	10					233
08	17980	X	17233	-0-	-747	-0-	17221	2	12	9	N	11	1	8			243
09	17460	X	16911	-0-	-549	-0-	16883	2	28	9	N	25					268
10	18042	X	16990	-0-	-1052	-0-	16966	2	24	9	N	22					290
11	17460	X	16136	-0-	-1324	-0-	16101	2	35	9	N	32					322
12	17670	X	16315	-0-	-1355	-0-	16284	2	31	9	N	28					350

TOTAL GAS PROD: 207,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16713	2	52	9	N	47	2	8			172
02	0	W	14966	-0-	14966	14966	14930	2	36	9	N	33					205
03	0	W	16472	-0-	16472	31438	16427	2	45	9	N	41	158	1	1	8	87
04	0	W	15815	-0-	15815	47253	15764	2	51	9	N	46					133
05	0	W	16125	-0-	16125	63378	16092	2	33	9	N	30					163
06	79121	X	15743	-0-	-63378	-0-	15711	2	32	9	N	29	1	8			191
07	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16095	2	26	9	N	24	2	8			213
08	16461	X	16110	-0-	-351	-0-	16090	2	20	9	N	18	1	8			230
09	15810	X	15595	-0-	-215	-0-	15565	2	30	9	N	27	2	8			255
10	16275	X	15809	-0-	-466	-0-	15776	2	33	9	N	30					285
11	15750	X	15183	-0-	-567	-0-	15146	2	37	9	N	34	173	1			146
12	16120	X	15199	-0-	-921	-0-	15180	2	19	9	N	17					163

TOTAL GAS PROD: 189,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16356	-0-	-3050	-0-	1175	1	15181	2	Y	-0-					-0-
02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	1023	1	14375	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	18658	-0-	18658	18658	2335	1	16323	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	17747	-0-	17747	36405	2076	1	15671	2	Y	-0-					-0-
05	55098	X	18693	-0-	-36405	-0-	2597	1	16096	2	Y	-0-					-0-
06	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	2826	1	15332	2	Y	-0-					-0-
07	18662	X	17286	-0-	-1376	-0-	2268	1	15018	2	Y	-0-					-0-
08	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	2585	1	17081	2	Y	-0-					-0-
09	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	2634	1	16848	2	Y	-0-					-0-
10	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	4020	1	17616	2	Y	-0-					-0-
11	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	3633	1	17117	2	Y	-0-					-0-
*12	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	2728	1	17231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11433	-0-	-936	-0-	924	1	10509	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	8692	-0-	-2480	-0-	342	1	8350	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	346	1	10509	2	N	-0-					-0-
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	343	1	10919	2	N	1					1
							1	9									
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	406	1	11146	2	N	-0-					1
06	11070	X	10936	-0-	-134	-0-	395	1	10541	2	N	-0-					1
07	11625	X	10675	-0-	-950	-0-	374	1	10301	3	N	-0-					1
08	11625	X	10264	-0-	-1361	-0-	455	1	9808	3	N	1					2
							1	9									
09	11250	X	10079	-0-	-1171	-0-	337	1	9741	3	N	1					3
							1	9									
10	11563	X	10525	-0-	-1038	-0-	392	1	10133	3	N	-0-					3
11	10950	X	9787	-0-	-1163	-0-	394	1	9393	3	N	-0-					3
12	10664	X	9431	-0-	-1233	-0-	390	1	9041	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 125,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	1010	1	11482	2	N	-0-					-0-
02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	448	1	10958	2	N	-0-					-0-
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	410	1	12444	2	N	-0-					-0-
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	362	1	11510	2	N	1					1
							1	9									
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	416	1	11431	2	N	-0-					1
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	401	1	10702	2	N	-0-					1
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	399	1	10981	3	N	-0-					1
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	494	1	10629	3	N	1					2
							1	9									
09	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	341	1	9867	3	N	1					3
							1	9									
10	10447	X	9974	-0-	-473	-0-	371	1	9602	3	N	1					4
							1	9									
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	363	1	8652	3	N	-0-					4
12	11377	X	9166	-0-	-2211	-0-	379	1	8787	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 132,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13080	-0-	-2575	-0-	1057	1	12023	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	11378	-0-	-2762	-0-	447	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	12338	-0-	-2449	-0-	393	1	11945	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13401	-0-	-69	-0-	408	1	12992	2	N	1					1
							1	9									
05	13702	X	13441	-0-	-261	-0-	472	1	12968	2	N	1					2
							1	9									
06	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	462	1	12330	2	N	-0-					2
07	13857	X	12782	-0-	-1075	-0-	448	1	12334	3	N	-0-					2
08	13857	X	12635	-0-	-1222	-0-	561	1	12074	3	N	-0-					2
09	13410	X	11329	-0-	-2081	-0-	378	1	10949	3	N	2					4
							2	9									
10	13454	X	12352	-0-	-1102	-0-	460	1	11892	3	N	-0-					4
11	12780	X	11895	-0-	-885	-0-	479	1	11416	3	N	-0-					4
12	12772	X	12428	-0-	-344	-0-	514	1	11914	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 149,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7033	-0-	-2887	-0-	262	1	6707	2	N	58	67	1			41
							64	9									
02	8008	X	6380	-0-	-1628	-0-	202	1	6144	2	N	31					72
							34	9									
03	8401	X	6358	-0-	-2043	-0-	218	1	6097	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	7110	X	6146	-0-	-964	-0-	217	1	5890	2	N	35	66	1			16
							39	9									
05	7347	X	6130	-0-	-1217	-0-	201	1	5882	2	N	43					59
							47	9									
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	352	1	6961	2	N	28					87
							31	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	293	1	6877	3	N	17	66	1			38
							19	9									
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	373	1	7006	3	N	26					64
							29	9									
09	7410	X	7206	-0-	-204	-0-	409	1	6790	3	N	6	63	1			7
							7	9									
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	452	1	7389	3	N	26					33
							29	9									
11	7350	X	3920	-0-	-3430	-0-	227	1	3656	3	N	34					67
							37	9									
12	7409	X	4062	-0-	-3347	-0-	239	1	3790	3	N	30	66	1			31
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 77,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	319	1	8171	2	N	58	67	1			41
							64	9									
02	7588	X	7013	-0-	-575	-0-	223	1	6756	2	N	31					72
							34	9									
03	8401	X	8335	-0-	-66	-0-	287	1	8005	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	279	1	7582	2	N	35	66	1			16
							39	9									
05	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	271	1	7931	2	N	44					60
							48	9									
06	8130	X	7817	-0-	-313	-0-	374	1	7412	2	N	28					88
							31	9									
07	8339	X	7220	-0-	-1119	-0-	294	1	6907	3	N	17	67	1			38
							19	9									
08	8339	X	5580	-0-	-2759	-0-	280	1	5271	3	N	26					64
							29	9									
09	7980	X	5395	-0-	-2585	-0-	306	1	5082	3	N	6	63	1			7
							7	9									
10	8246	X	5802	-0-	-2444	-0-	333	1	5440	3	N	26					33
							29	9									
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	500	1	8037	3	N	34					67
							37	9									
*12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	560	1	8879	3	N	30	66	1			31
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 89,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

01	7533	X	3260	-0-	-4273	-0-	417	1	2843	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	1518	-0-	-5286	-0-	217	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	869	-0-	-4951	-0-	53	1	816	2	N	-0-					-0-
05	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1653	1	7575	2	N	-0-					-0-
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	872	1	7274	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	227	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	233	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8501	-0-	-439	-0-	223	1	8278	2	N	-0-					-0-
10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	236	1	9576	2	N	-0-					-0-
11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	221	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8823	-0-	-942	-0-	222	1	8601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	421	1	6908	2	Y	18	9	1			24
							20	9									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	272	1	4298	2	Y	-0-					24
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	302	1	4537	2	Y	56	22	1			58
							62	9									
04	7110	X	5208	-0-	-1902	-0-	327	1	4858	2	Y	21	39	1			40
							23	9									
05	7347	X	3162	-0-	-4185	-0-	197	1	2879	2	Y	78	39	1			79
							86	9									
06	7110	X	2524	-0-	-4586	-0-	175	1	2318	2	Y	28					107
							31	9									
07	5394	X	2720	-0-	-2674	-0-	86	1	2575	2	Y	54	75	1			86
							59	9									
08	5394	X	2483	-0-	-2911	-0-	82	1	2368	2	Y	30					116
							33	9									
09	5220	X	3496	-0-	-1724	-0-	180	1	3236	2	Y	73	76	1			113
							80	9									
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	210	1	3746	2	Y	38	91	1			60
							42	9									
11	2640	X	985	-0-	-1655	-0-	51	1	855	2	Y	72					132
							79	9									
12	2728	X	932	-0-	-1796	-0-	51	1	823	2	Y	53	90	1			95
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 42,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7945	-0-	-2254	-0-	1017	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	6579	-0-	-2605	-0-	942	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8950	-0-	-1218	-0-	464	1	8486	2	N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	629	1	9692	2	N	-0-					-0-
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	1890	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1143	1	9535	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9787	-0-	-877	-0-	228	1	9559	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10000	-0-	-664	-0-	252	1	9748	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	7761	-0-	-2919	-0-	204	1	7557	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7772	-0-	-3264	-0-	187	1	7585	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	7241	-0-	-3439	-0-	164	1	7077	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	7892	-0-	-2121	-0-	199	1	7693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7768	-0-	-1873		-0-	291	1 1 9	7476	2	N	1					5
02	8708	X	7123	-0-	-1585		-0-	227	1 4 9	6892	2	N	4					9
03	9641	X	7521	-0-	-2120		-0-	260	1 9 9	7252	2	N	8					17
04	8910	X	6839	-0-	-2071		-0-	242	1 3 9	6594	2	N	3					20
05	8680	X	7122	-0-	-1558		-0-	235	1 3 9	6884	2	N	3					23
06	7620	X	6804	-0-	-816		-0-	327	1 1 9	6476	2	N	1					24
07	7874	X	7161	-0-	-713		-0-	292	1 1 9	6868	3	N	1	3	1			22
08	7640	X	7640	-0-	-0-		-0-	386	1 1 9	7253	3	N	1					23
09	8448	X	8448	-0-	-0-		-0-	480	1 1 9	7967	3	N	1					24
10	8912	X	8912	-0-	-0-		-0-	514	1 3 9	8395	3	N	3					27
11	9305	X	9305	-0-	-0-		-0-	544	1 4 9	8757	3	N	4					31
*12	9180	X	9180	-0-	-0-		-0-	544	1 3 9	8633	3	N	3					34

TOTAL GAS PROD: 93,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

01	8835	X	7994	-0-	-841		-0-	300	1 1 9	7693	2	N	1					5
02	7952	X	7327	-0-	-625		-0-	234	1 4 9	7089	2	N	4					9
03	8697	X	8697	-0-	-0-		-0-	301	1 9 9	8387	2	N	8					17
04	9071	X	9071	-0-	-0-		-0-	322	1 3 9	8746	2	N	3					20
05	9127	X	9127	-0-	-0-		-0-	302	1 3 9	8822	2	N	3					23
06	9212	X	9212	-0-	-0-		-0-	443	1 3 9	8766	2	N	3					26
07	9362	X	8371	-0-	-991		-0-	342	1 1 9	8028	3	N	1	4	1			23
08	9362	X	6204	-0-	-3158		-0-	313	1	5891	3	N	-0-					23
09	9300	X	2176	-0-	-7124		-0-	124	1 1 9	2051	3	N	1					24
10	9517	X	2002	-0-	-7515		-0-	115	1 3 9	1884	3	N	3					27
11	9210	X	1051	-0-	-8159		-0-	61	1 4 9	986	3	N	4					31
12	7967	X	1651	-0-	-6316		-0-	98	1 2 9	1551	3	N	2					33

TOTAL GAS PROD: 72,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	18654	-0-	-2643	-0-	1508	1	17146	2	N	-0-			-0-
02	19236	X	16111	-0-	-3125	-0-	633	1	15478	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	16997	-0-	-2440	-0-	542	1	16455	2	N	-0-			-0-
04	18660	X	16960	-0-	-1700	-0-	517	1	16441	2	N	2			2
							2	9							
05	19282	X	17147	-0-	-2135	-0-	602	1	16545	2	N	-0-			2
06	18060	X	15688	-0-	-2372	-0-	567	1	15121	2	N	-0-			2
07	17825	X	17514	-0-	-311	-0-	614	1	16900	3	N	-0-			2
08	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	782	1	16836	3	N	1			3
							1	9							
09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	588	1	17008	3	N	2			5
							2	9							
10	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	674	1	17427	3	N	1			6
							1	9							
11	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	694	1	16559	3	N	-0-			6
12	17608	X	14072	-0-	-3536	-0-	582	1	13490	3	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 203,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	19526	-0-	-3476	-0-	1578	1	17948	2	N	-0-			-0-
02	20776	X	18148	-0-	-2628	-0-	713	1	17435	2	N	-0-			-0-
03	19685	X	19303	-0-	-382	-0-	615	1	18688	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	17962	-0-	-1088	-0-	547	1	17413	2	N	2			2
							2	9							
05	20088	X	15839	-0-	-4249	-0-	556	1	15283	2	N	-0-			2
06	19440	X	13265	-0-	-6175	-0-	479	1	12786	2	N	-0-			2
07	20088	X	14664	-0-	-5424	-0-	514	1	14150	3	N	-0-			2
08	19313	X	15214	-0-	-4099	-0-	675	1	14538	3	N	1			3
							1	9							
09	17970	X	16569	-0-	-1401	-0-	554	1	16013	3	N	2			5
							2	9							
10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	602	1	15571	3	N	-0-			5
11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	628	1	14983	3	N	-0-			5
*12	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	664	1	15392	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 198,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4660	-0-	-2997	-0-	377	1	4283	2	N	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	295	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	254	1	7725	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	238	1	7561	2	N	1					1
							1	9									
05	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	286	1	7847	2	N	-0-					1
06	8040	X	7876	-0-	-164	-0-	285	1	7591	2	N	-0-					1
07	8308	X	7318	-0-	-990	-0-	257	1	7061	3	N	-0-					1
08	8122	X	7073	-0-	-1049	-0-	314	1	6759	3	N	-0-					1
09	7890	X	6804	-0-	-1086	-0-	227	1	6576	3	N	1					2
							1	9									
10	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	224	1	5802	3	N	-0-					2
11	7890	X	5528	-0-	-2362	-0-	222	1	5306	3	N	-0-					2
12	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	242	1	5603	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 82,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	3769	-0-	-4043	-0-	305	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4070	-0-	-2034	-0-	160	1	3910	2	N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	238	1	7219	2	N	-0-					-0-
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	230	1	7328	2	N	1					1
							1	9									
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	244	1	6709	2	N	-0-					1
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	269	1	7163	2	N	-0-					1
07	7812	X	7465	-0-	-347	-0-	262	1	7203	3	N	-0-					1
08	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	353	1	7602	3	N	-0-					1
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	275	1	7957	3	N	1					2
							1	9									
10	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	333	1	8608	3	N	1					3
							1	9									
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	342	1	8157	3	N	-0-					3
*12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	367	1	8501	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 87,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	4815	-0-	-3524	-0-	281	1	4511	2	Y	21					90
							23	9									
02	7532	X	4460	-0-	-3072	-0-	294	1	4145	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	7347	X	4648	-0-	-2699	-0-	369	1	4257	2	Y	20					90
							22	9									
04	6120	X	4418	-0-	-1702	-0-	364	1	4040	2	Y	13					103
							14	9									
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	510	1	5769	2	Y	13	39	1	1	8	76
							14	9									
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	237	1	5469	2	Y	13					89
							14	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	248	1	5495	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	301	1	6376	2	Y	9					69
							10	9									
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	306	1	5916	2	Y	23					92
							25	9									
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	293	1	5531	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
11	5370	X	5232	-0-	-138	-0-	267	1	4954	2	Y	10					80
							11	9									
12	6696	X	5387	-0-	-1309	-0-	286	1	5086	2	Y	14					94
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 65,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	4823	-0-	-3051	-0-	281	1	4519	2	Y	21					90
							23	9									
02	6720	X	4912	-0-	-1808	-0-	324	1	4567	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	6975	X	5227	-0-	-1748	-0-	415	1	4790	2	Y	20					90
							22	9									
04	6210	X	3959	-0-	-2251	-0-	326	1	3619	2	Y	13					103
							14	9									
05	5425	X	2758	-0-	-2667	-0-	223	1	2522	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	5250	X	4252	-0-	-998	-0-	176	1	4062	2	Y	13					89
							14	9									
07	5425	X	4166	-0-	-1259	-0-	179	1	3978	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	5239	X	5203	-0-	-36	-0-	234	1	4959	2	Y	9					69
							10	9									
09	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	138	1	2681	2	Y	23					92
							25	9									
10	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	216	1	4082	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
11	5040	X	3999	-0-	-1041	-0-	204	1	3784	2	Y	10					80
							11	9									
12	5208	X	3357	-0-	-1851	-0-	178	1	3164	2	Y	14					94
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 49,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	8863	-0-	-3444	-0-		518	1 23 9	8322	2	Y	21					90
02	10836	X	8395	-0-	-2441	-0-		555	1 21 9	7819	2	Y	19	39	1			70
03	9858	X	9123	-0-	-735	-0-		725	1 22 9	8376	2	Y	20					90
04	9180	X	8554	-0-	-626	-0-		706	1 14 9	7834	2	Y	13					103
05	9362	X	8895	-0-	-467	-0-		721	1 13 9	8161	2	Y	12	39	1			76
06	9000	X	7563	-0-	-1437	-0-		314	1 14 9	7235	2	Y	13					89
07	9300	X	8389	-0-	-911	-0-		361	1 9 9	8019	2	Y	8	37	1			60
08	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-		353	1 10 9	7461	2	Y	9					69
09	8610	X	7848	-0-	-762	-0-		384	1 25 9	7439	2	Y	23					92
10	8897	X	7836	-0-	-1061	-0-		393	1 18 9	7425	2	Y	16	38	1			70
11	8130	X	7160	-0-	-970	-0-		366	1 11 9	6783	2	Y	10					80
12	8401	X	6952	-0-	-1449	-0-		369	1 15 9	6568	2	Y	14					94

TOTAL GAS PROD: 97,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3562	-0-	-1646	-0-		207	1 23 9	3332	2	Y	21					90
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-		360	1 21 9	5063	2	Y	19	39	1			70
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-		470	1 22 9	5427	2	Y	20					90
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-		449	1 14 9	4985	2	Y	13					103
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-		563	1 13 9	6379	2	Y	12	39	1			76
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-		271	1 14 9	6240	2	Y	13					89
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-		293	1 9 9	6503	2	Y	8	37	1			60
08	6944	X	6467	-0-	-477	-0-		291	1 10 9	6166	2	Y	9					69
09	6720	X	6082	-0-	-638	-0-		297	1 25 9	5760	2	Y	23					92
10	6944	X	5525	-0-	-1419	-0-		277	1 18 9	5230	2	Y	16	38	1			70
11	6600	X	4925	-0-	-1675	-0-		251	1 11 9	4663	2	Y	10					80
12	6820	X	4353	-0-	-2467	-0-		231	1 15 9	4107	2	Y	14					94

TOTAL GAS PROD: 68,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5067	-0-		-513	-0-	364	1	4703	2	Y	-0-					2
02	5040	X	2628	-0-		-2412	-0-	174	1	2454	2	Y	-0-					2
03	5580	X	5166	-0-		-414	-0-	647	1	4519	2	Y	-0-					2
04	5010	X	4588	-0-		-422	-0-	537	1	4051	2	Y	-0-					2
05	5177	X	4908	-0-		-269	-0-	682	1	4226	2	Y	-0-					2
06	5010	X	4783	-0-		-227	-0-	745	1	4038	2	Y	-0-					2
07	5177	X	4368	-0-		-809	-0-	573	1	3795	2	Y	-0-					2
08	5177	X	4249	-0-		-928	-0-	559	1	3690	2	Y	-0-					2
09	4770	X	3997	-0-		-773	-0-	540	1	3457	2	Y	-0-					2
10	4929	X	4303	-0-		-626	-0-	800	1	3503	2	Y	-0-					2
11	4770	X	3689	-0-		-1081	-0-	646	1	3043	2	Y	-0-					2
12	4371	X	3320	-0-		-1051	-0-	454	1	2866	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 51,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6148	-0-		-362	-0-	442	1	5706	2	Y	-0-					2
02	5880	X	4862	-0-		-1018	-0-	324	1	4538	2	Y	-0-					2
03	6986	X	6986	-0-		-0-	-0-	874	1	6112	2	Y	-0-					2
04	6441	X	6441	-0-		-0-	-0-	754	1	5687	2	Y	-0-					2
05	6621	X	6621	-0-		-0-	-0-	920	1	5701	2	Y	-0-					2
06	6750	X	5706	-0-		-1044	-0-	888	1	4818	2	Y	-0-					2
07	6975	X	5699	-0-		-1276	-0-	748	1	4951	2	Y	-0-					2
08	6975	X	5665	-0-		-1310	-0-	744	1	4921	2	Y	-0-					2
09	6450	X	5469	-0-		-981	-0-	739	1	4730	2	Y	-0-					2
10	6634	X	5759	-0-		-875	-0-	1070	1	4689	2	Y	-0-					2
11	5700	X	4796	-0-		-904	-0-	839	1	3957	2	Y	-0-					2
12	5704	X	4984	-0-		-720	-0-	681	1	4303	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 69,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	23040	-0-		-55	-0-	1690	1	21124	2	Y	205	199	1			118
								226	9									
02	20860	X	18027	-0-		-2833	-0-	1557	1	16363	2	Y	97	154	1			61
								107	9									
03	23095	X	-0-	-0-		-23095	-0-					Y	2					63
04	22350	X	291	-0-		-22059	-0-	26	1	241	2	Y	22	24	1			61
								24	9									
05	23095	X	2015	-0-		-21080	-0-	160	1	1844	2	Y	10	48	1			23
								11	9									
06	20580	X	7561	-0-		-13019	-0-	605	1	6956	2	Y	-0-					23
07	19964	X	99	-0-		-19865	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					23
08	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-	287	1	3303	2	Y	-0-	23	1			-0-
09	7560	X	6110	-0-		-1450	-0-	489	1	5621	2	Y	-0-					-0-
10	13306	X	13306	-0-		-0-	-0-	1107	1	12199	2	Y	-0-					-0-
11	13146	X	13146	-0-		-0-	-0-	1123	1	12023	2	Y	-0-					-0-
*12	12017	X	12017	-0-		-0-	-0-	1004	1	10968	2	Y	41	4	1			37
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 99,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9258	-0-	-2956	-0-	347	1 9	8910	2	N	1					5
02	11032	X	6819	-0-	-4213	-0-	217	1 4 9	6598	2	N	4					9
03	9052	X	8668	-0-	-384	-0-	300	1 9 9	8359	2	N	8					17
04	8970	X	6835	-0-	-2135	-0-	242	1 3 9	6590	2	N	3					20
05	9269	X	7024	-0-	-2245	-0-	232	1 2 9	6790	2	N	2					22
06	8970	X	8651	-0-	-319	-0-	416	1 3 9	8232	2	N	3					25
07	8680	X	6771	-0-	-1909	-0-	276	1	6495	3	N	-0-	3	1			22
08	8680	X	8376	-0-	-304	-0-	423	1 1 9	7952	3	N	1					23
09	8730	X	8568	-0-	-162	-0-	487	1 1 9	8080	3	N	1					24
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	532	1 4 9	8696	3	N	4					28
11	8640	X	8309	-0-	-331	-0-	486	1 4 9	7819	3	N	4					32
*12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	548	1 2 9	8695	3	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 97,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

01	15438	X	8405	-0-	-7033	-0-	604	1	7801	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	7428	-0-	-2624	-0-	494	1	6934	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	9609	-0-	-1520	-0-	1202	1	8407	2	Y	-0-					-0-
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1102	1	8310	2	Y	-0-					-0-
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1386	1	8586	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	9259	-0-	-41	-0-	1442	1	7817	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9335	-0-	-399	-0-	1225	1	8110	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9362	-0-	-620	-0-	1231	1	8131	2	Y	-0-					-0-
09	9660	X	8864	-0-	-796	-0-	1198	1	7666	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9494	-0-	-488	-0-	1764	1	7730	2	Y	-0-					-0-
11	9270	X	8585	-0-	-685	-0-	1503	1	7082	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7614	-0-	-1748	-0-	1041	1	6573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

01	11160	X	8672	-0-	-2488	-0-	623	1	8049	2	Y	-0-					-0-
02	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	591	1	8295	2	Y	-0-					-0-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	1250	1	8738	2	Y	-0-					-0-
04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1174	1	8861	2	Y	-0-					-0-
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1537	1	9525	2	Y	-0-					-0-
06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1611	1	8743	2	Y	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1382	1	9150	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9557	-0-	-1510	-0-	1257	1	8300	2	Y	-0-					-0-
09	10710	X	9232	-0-	-1478	-0-	1249	1	7983	2	Y	-0-					-0-
10	11067	X	8067	-0-	-3000	-0-	1499	1	6568	2	Y	-0-					-0-
11	10350	X	9805	-0-	-545	-0-	1717	1	8088	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	8522	-0-	-2018	-0-	1165	1	7357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12541	-0-	-727	-0-	1014	1	11527	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11225	-0-	-1095	-0-	441	1	10784	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	11829	-0-	-1811	-0-	377	1	11452	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	11699	-0-	-1501	-0-	356	1	11342	2	N	1					1
							1	9									
05	13144	X	11548	-0-	-1596	-0-	406	1	11142	2	N	-0-					1
06	12150	X	10408	-0-	-1742	-0-	376	1	10032	2	N	-0-					1
07	12431	X	10373	-0-	-2058	-0-	364	1	10009	3	N	-0-					1
08	12090	X	10373	-0-	-1717	-0-	460	1	9912	3	N	1					2
							1	9									
09	11700	X	10049	-0-	-1651	-0-	336	1	9712	3	N	1					3
							1	9									
10	11563	X	10567	-0-	-996	-0-	393	1	10174	3	N	-0-					3
11	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	435	1	10366	3	N	-0-					3
*12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	476	1	11045	3	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 132,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	555	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6445	-0-	-191	-0-	253	1	6192	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5540	-0-	-1311	-0-	177	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5538	-0-	-1122	-0-	169	1	5368	2	N	1					1
							1	9									
05	7130	X	6566	-0-	-564	-0-	231	1	6335	2	N	-0-					1
06	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	231	1	6156	2	N	-0-					1
07	7130	X	6410	-0-	-720	-0-	225	1	6185	3	N	-0-					1
08	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	281	1	6050	3	N	-0-					1
09	6390	X	6313	-0-	-77	-0-	211	1	6101	3	N	1					2
							1	9									
10	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	242	1	6250	3	N	-0-					2
11	6390	X	5493	-0-	-897	-0-	221	1	5272	3	N	-0-					2
12	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	222	1	5157	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 73,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5126	-0-	-3616	-0-	368	1	4758	2	Y	-0-					2
02	7896	X	2485	-0-	-5411	-0-	166	1	2319	2	Y	-0-					2
03	7533	X	4967	-0-	-2566	-0-	621	1	4346	2	Y	-0-					2
04	7290	X	7042	-0-	-248	-0-	824	1	6218	2	Y	-0-					2
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1077	1	6677	2	Y	-0-					2
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1183	1	6421	2	Y	-0-					2
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1001	1	6634	2	Y	-0-					2
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	1010	1	6673	2	Y	-0-					2
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	969	1	6198	2	Y	-0-					2
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1412	1	6187	2	Y	-0-					2
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1214	1	5718	2	Y	-0-					2
12	7688	X	6849	-0-	-839	-0-	936	1	5913	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 78,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10374	2	94	9	N	85	1	8			378
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8549	2	76	9	N	69	175	1	2	8	270
03	7998	X	5185	-0-	-2813	-0-	5155	2	30	9	N	27	174	1			123
04	7740	X	5273	-0-	-2467	-0-	5205	2	68	9	N	62	2	8			183
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10959	2	172	9	N	156	2	8			337
06	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9371	2	85	9	N	77	1	8			413
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9091	2	52	9	N	47	174	1	2	8	284
08	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8777	2	67	9	N	61	2	8			343
09	7740	X	6902	-0-	-838	-0-	6857	2	45	9	N	41	1	8			383
10	7998	X	6472	-0-	-1526	-0-	6443	2	29	9	N	26	164	1			245
11	7740	X	7237	-0-	-503	-0-	7216	2	21	9	N	19	144	1			120
12	9083	X	4007	-0-	-5076	-0-	3968	2	39	9	N	35					155

TOTAL GAS PROD: 92,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

01	5952	X	4960	-0-	-992	-0-	414	1	4546	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3571	-0-	-1805	-0-	282	1	3289	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	3860	-0-	-1658	-0-	305	1	3555	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3985	-0-	-1355	-0-	309	1	3676	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3479	-0-	-2039	-0-	292	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	2512	-0-	-2288	-0-	339	1	2173	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	1518	-0-	-2605	-0-	212	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	1053	-0-	-3070	-0-	129	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2596	-0-	-1394	-0-	328	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	331	1	2315	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	313	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	420	1	2989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

01	20398	X	18913	-0-	-1485	-0-	1576	1	17337	2	Y	-0-					-0-
02	17808	X	16962	-0-	-846	-0-	1342	1	15620	2	Y	-0-					-0-
03	19344	X	18186	-0-	-1158	-0-	1439	1	16747	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	17895	-0-	-705	-0-	1391	1	16504	2	Y	-0-					-0-
05	19220	X	18285	-0-	-935	-0-	1535	1	16750	2	Y	-0-					-0-
06	18300	X	17823	-0-	-477	-0-	2408	1	15415	2	Y	-0-					-0-
07	18786	X	16786	-0-	-2000	-0-	2337	1	14449	2	Y	-0-					-0-
08	18507	X	16244	-0-	-2263	-0-	1984	1	14260	2	Y	-0-					-0-
09	17910	X	16958	-0-	-952	-0-	2140	1	14818	2	Y	-0-					-0-
10	18414	X	17555	-0-	-859	-0-	2192	1	15363	2	Y	-0-					-0-
11	17820	X	17055	-0-	-765	-0-	2152	1	14903	2	Y	-0-					-0-
*12	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	2107	1	14981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-		14517	2	17	9	N	15	2	8			165
02	13552	X	12488	-0-	-1064	-0-		12448	2	40	9	N	36	1	8			200
03	15004	X	13038	-0-	-1966	-0-		12985	2	53	9	N	48	3	8			245
04	14520	X	12092	-0-	-2428	-0-		12071	2	21	9	N	19	4	8			260
05	14818	X	10242	-0-	-4576	-0-		10230	2	12	9	N	11	3	8			268
06	14070	X	11695	-0-	-2375	-0-		11673	2	22	9	N	20	3	8			285
07	13826	X	8187	-0-	-5639	-0-		8140	2	47	9	N	43	5	8			323
08	13051	X	8341	-0-	-4710	-0-		8272	2	69	9	N	63	175	1	1	8	210
09	12090	X	7853	-0-	-4237	-0-		7842	2	11	9	N	10	2	8			218
10	12090	X	9308	-0-	-2782	-0-		9308	2			N	-0-					218
11	11700	X	4307	-0-	-7393	-0-		4301	2	6	9	N	5					223
*12	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-		12012	2	167	9	N	152	174	1	4	8	197

TOTAL GAS PROD: 124,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-		11184	2	66	9	N	60	6	8			307
02	9352	X	8588	-0-	-764	-0-		8434	2	154	9	N	140	169	1	3	8	275
03	10354	X	8788	-0-	-1566	-0-		8748	2	40	9	N	36	147	1	4	8	160
04	10020	X	8396	-0-	-1624	-0-		8351	2	45	9	N	41	4	8			197
05	10354	X	8584	-0-	-1770	-0-		8533	2	51	9	N	46	5	8			238
06	10020	X	9471	-0-	-549	-0-		835	1	8585	2	N	46	6	8			278
								51	9									
07	9517	X	8313	-0-	-1204	-0-		8277	2	36	9	N	33	164	1	8	8	139
08	8773	X	8357	-0-	-416	-0-		863	1	7458	2	N	33	4	8			168
								36	9									
09	9480	X	7245	-0-	-2235	-0-		640	1	6565	2	N	36	6	8			198
								40	9									
10	9796	X	7388	-0-	-2408	-0-		863	1	6505	2	N	18					216
								20	9									
11	9480	X	7098	-0-	-2382	-0-		833	1	6223	2	N	38					254
								42	9									
12	8370	X	6620	-0-	-1750	-0-		863	1	5738	2	N	17					271
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 100,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8182	-0-	-2854	-0-	478	1	7681	2	Y	21					90
							23	9									
02	9968	X	7256	-0-	-2712	-0-	480	1	6755	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	10416	X	6918	-0-	-3498	-0-	549	1	6347	2	Y	20					90
							22	9									
04	9450	X	7338	-0-	-2112	-0-	605	1	6719	2	Y	13					103
							14	9									
05	8494	X	8061	-0-	-433	-0-	653	1	7395	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	7920	X	7275	-0-	-645	-0-	302	1	6959	2	Y	13					89
							14	9									
07	8029	X	6124	-0-	-1905	-0-	264	1	5851	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	8060	X	5767	-0-	-2293	-0-	260	1	5497	2	Y	9					69
							10	9									
09	7800	X	6403	-0-	-1397	-0-	313	1	6065	2	Y	23					92
							25	9									
10	0	W	6287	-0-	6287	6287	315	1	5954	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
11	0	W	5957	-0-	5957	12244	304	1	5642	2	Y	10					80
							11	9									
12	0	W	6078	-0-	6078	18322	323	1	5740	2	Y	14					94
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 81,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14798	2	169	9	N	154	171	1	2	8	363
02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13383	2	144	9	N	131	1	8			493
03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13761	2	116	9	N	105	344	1	1	8	253
04	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13066	2	177	9	N	161	179	1	1	8	234
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	12964	2	136	9	N	124	2	8			356
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12350	2	132	9	N	120	1	8			475
07	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12311	2	79	9	N	72	333	1	4	8	210
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12195	2	133	9	N	121	1	8			330
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11054	2	59	9	N	54	2	8			382
10	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11980	2	120	9	N	109	173	1			318
11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11245	2	97	9	N	88	175	1			231
*12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11319	2	128	9	N	116					347

TOTAL GAS PROD: 151,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7699	2	14	9	N	13	1	8			230
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8770	2	55	9	N	50	2	8			278
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14473	2	72	9	N	65	178	1	3	8	162
04	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	19532	2	59	9	N	54	156	1	7	8	53
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19874	2	50	9	N	45	3	8			95
06	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18363	2	33	9	N	30	3	8			122
07	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18429	2	42	9	N	38	8	8			152
08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17755	2	29	9	N	26	3	8			175
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16027	2	23	9	N	21	3	8			193
10	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16755	2	23	9	N	21	1	8			213
11	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15618	2	28	9	N	25	177	1	4	8	57
12	18476	X	15500	-0-	-2976	-0-	15450	2	50	9	N	45	2	8			100

TOTAL GAS PROD: 189,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	1888	1	23597	2	Y	181	204	1			104
							199	9									
02	20804	X	20179	-0-	-625	-0-	1736	1	18246	2	Y	179	171	1			112
							197	9									
03	25265	X	2916	-0-	-22349	-0-	243	1	2670	2	Y	3					115
							3	9									
04	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	44	44	1	4	8	111
05	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	20	88	1			43
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	-0-					43
07	22351	X	3995	-0-	-18356	-0-	320	1	3675	2	Y	-0-					43
08	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1127	1	12961	2	Y	-0-	43	1			-0-
09	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	1342	1	15428	2	Y	-0-					-0-
10	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	1495	1	16476	2	Y	-0-					-0-
11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	1605	1	17175	2	Y	-0-					-0-
*12	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	1674	1	18296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	25061	-0-	-9504	-0-	1846	1	23081	2	Y	122	179	1			70
							134	9									
02	31220	X	18589	-0-	-12631	-0-	1565	1	16452	2	Y	520	265	1			325
							572	9									
03	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	11					336
04	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	116	129	1			323
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	255	1			124
06	0	W	1442	-0-	1442	1442	115	1	1327	2	Y	-0-					124
07	0	W	1823	-0-	1823	3265	146	1	1677	2	Y	-0-					124
08	0	W	6051	-0-	6051	9316	470	1	5406	2	Y	159	129	1			154
							175	9									
09	0	W	9890	-0-	9890	19206	791	1	9099	2	Y	-0-					154
10	30776	X	11570	-0-	-19206	-0-	940	1	10363	2	Y	243	336	1			61
							267	9									
11	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	1154	1	12353	2	Y	300	199	1			162
							330	9									
*12	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	1258	1	13746	2	Y	283	188	1			257
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 103,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	864	1	9497	2	Y	-0-					-0-
02	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	812	1	9435	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	10110	-0-	-151	-0-	801	1	9309	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	9468	-0-	-552	-0-	737	1	8731	2	Y	-0-					-0-
05	11346	X	9587	-0-	-1759	-0-	806	1	8781	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	8588	-0-	-2392	-0-	1161	1	7427	2	Y	-0-					-0-
07	11346	X	7714	-0-	-3632	-0-	1075	1	6639	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	8644	-0-	-1462	-0-	1056	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9067	-0-	-413	-0-	1145	1	7922	2	Y	-0-					-0-
10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1216	1	8520	2	Y	-0-					-0-
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	1193	1	8258	2	Y	-0-					-0-
*12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1188	1	8442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	25231	-0-	-964	-0-	25046	2	185	9	N	168	7	8			456
02	23408	X	23046	-0-	-362	-0-	22933	2	113	9	N	103	170	1	6	8	383
03	25854	X	25242	-0-	-612	-0-	25103	2	139	9	N	126	170	1	5	8	334
04	24420	X	24034	-0-	-386	-0-	23912	2	122	9	N	111	176	1	5	8	264
05	25513	X	23791	-0-	-1722	-0-	23679	2	112	9	N	102	171	1	7	8	188
06	24690	X	23446	-0-	-1244	-0-	23338	2	108	9	N	98	8	8			278
07	25513	X	23194	-0-	-2319	-0-	23089	2	105	9	N	95	12	8			361
08	25234	X	22494	-0-	-2740	-0-	22424	2	70	9	N	64	172	1	5	8	248
09	24030	X	22028	-0-	-2002	-0-	21933	2	95	9	N	86	8	8			326
10	24242	X	21386	-0-	-2856	-0-	21331	2	55	9	N	50	169	1	1	8	206
11	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	24317	2	74	9	N	67					273
*12	24614	X	24614	-0-	-0-	-0-	24566	2	48	9	N	44	160	1			157

TOTAL GAS PROD: 282,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

01	6262	X	4594	-0-	-1668	-0-	89	1	4499	2	N	5	14	1			11
							6	9									
02	5572	X	5545	-0-	-27	-0-	103	1	5434	2	N	7					18
							8	9									
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	146	1	7074	2	N	4	14	1			8
							4	9									
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	130	1	5847	2	N	3					11
							3	9									
05	6138	X	4908	-0-	-1230	-0-	110	1	4795	2	N	3					14
							3	9									
06	6990	X	5470	-0-	-1520	-0-	394	1	5075	2	N	1					15
							1	9									
07	7223	X	5367	-0-	-1856	-0-	74	1	5292	2	N	1					16
							1	9									
08	7223	X	6208	-0-	-1015	-0-	495	1	5711	2	N	2	14	1			4
							2	9									
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	562	1	6136	2	N	-0-					4
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	530	1	6410	2	N	4					8
							4	9									
11	6000	X	4989	-0-	-1011	-0-	291	1	4697	2	N	1					9
							1	9									
*12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	445	1	6227	2	N	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 70,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7811	-0-	-3132	-0-	152	1 6 9	7653	2	N	5	14	1			11
02	9884	X	6356	-0-	-3528	-0-	118	1 8 9	6230	2	N	7					18
03	10788	X	6818	-0-	-3970	-0-	138	1 4 9	6676	2	N	4	14	1			8
04	10050	X	5552	-0-	-4498	-0-	121	1 3 9	5428	2	N	3					11
05	9424	X	6905	-0-	-2519	-0-	154	1 3 9	6748	2	N	3					14
06	7560	X	5965	-0-	-1595	-0-	430	1 1 9	5534	2	N	1					15
07	7037	X	5076	-0-	-1961	-0-	70	1 1 9	5005	2	N	1					16
08	6913	X	5159	-0-	-1754	-0-	411	1 2 9	4746	2	N	2	14	1			4
09	6690	X	5354	-0-	-1336	-0-	449	1	4905	2	N	-0-					4
10	6913	X	4957	-0-	-1956	-0-	378	1 4 9	4575	2	N	4					8
11	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	284	1 1 9	4582	2	N	1					9
*12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	412	1 4 9	5758	2	N	4					13

TOTAL GAS PROD: 70,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8338	-0-	-1117	-0-	162	1 6 9	8170	2	N	5	14	1			11
02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	163	1 8 9	8638	2	N	7					18
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	9165	2	N	4	14	1			8
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	200	1 3 9	9004	2	N	3					11
05	9765	X	8289	-0-	-1476	-0-	185	1 3 9	8101	2	N	3					14
06	9450	X	8384	-0-	-1066	-0-	605	1 1 9	7778	2	N	1					15
07	9765	X	9223	-0-	-542	-0-	127	1 1 9	9095	2	N	1					16
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	784	1 2 9	9044	2	N	2	14	1			4
09	9210	X	8783	-0-	-427	-0-	736	1	8047	2	N	-0-					4
10	9238	X	8692	-0-	-546	-0-	664	1 4 9	8024	2	N	4					8
11	9510	X	7272	-0-	-2238	-0-	425	1 1 9	6846	2	N	1					9
12	9827	X	6738	-0-	-3089	-0-	449	1 4 9	6285	2	N	4					13

TOTAL GAS PROD: 102,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6741	-0-	-2435	-0-	131	1 6 9	6604	2	N	5	14	1			11
02	8288	X	5906	-0-	-2382	-0-	109	1 8 9	5789	2	N	7					18
03	8928	X	7346	-0-	-1582	-0-	149	1 4 9	7193	2	N	4	14	1			8
04	8070	X	7235	-0-	-835	-0-	157	1 3 9	7075	2	N	3					11
05	7719	X	5893	-0-	-1826	-0-	132	1 3 9	5758	2	N	3					14
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	556	1 1 9	7151	2	N	1					15
07	7471	X	6482	-0-	-989	-0-	89	1 1 9	6392	2	N	1					16
08	7471	X	7104	-0-	-367	-0-	566	1 2 9	6536	2	N	2	14	1			4
09	7710	X	6681	-0-	-1029	-0-	560	1	6121	2	N	-0-					4
10	7967	X	6658	-0-	-1309	-0-	508	1 4 9	6146	2	N	4					8
11	7710	X	5693	-0-	-2017	-0-	332	1 1 9	5360	2	N	1					9
12	7099	X	6109	-0-	-990	-0-	407	1 4 9	5698	2	N	4					13

TOTAL GAS PROD: 79,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

01	17577	X	13265	-0-	-4312	-0-	13214	2	51	9	N	46	174	1			184
02	14476	X	11758	-0-	-2718	-0-	11721	2	37	9	N	34					218
03	14942	X	12324	-0-	-2618	-0-	12289	2	35	9	N	32	173	1			77
04	13890	X	11649	-0-	-2241	-0-	11618	2	31	9	N	28					105
05	13857	X	11773	-0-	-2084	-0-	11738	2	35	9	N	32					137
06	12840	X	11209	-0-	-1631	-0-	11180	2	29	9	N	26	1	8			162
07	13020	X	11528	-0-	-1492	-0-	11503	2	25	9	N	23					185
08	12338	X	11344	-0-	-994	-0-	11283	2	61	9	N	55					240
09	11640	X	10634	-0-	-1006	-0-	10634	2			N	-0-					240
10	11780	X	10944	-0-	-836	-0-	10930	2	14	9	N	13	173	1			80
11	11220	X	10341	-0-	-879	-0-	10338	2	3	9	N	3					83
12	11532	X	10265	-0-	-1267	-0-	10246	2	19	9	N	17					100

TOTAL GAS PROD: 137,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

01	23064	X	19573	-0-	-3491	-0-	19526	2	47	9	N	43	172	1	2	8	172
02	20384	X	18441	-0-	-1943	-0-	18382	2	59	9	N	54	3	8			223
03	22568	X	20228	-0-	-2340	-0-	20173	2	55	9	N	50	181	1	4	8	88
04	21840	X	18371	-0-	-3469	-0-	18330	2	41	9	N	37	3	8			122
05	20615	X	17592	-0-	-3023	-0-	17549	2	43	9	N	39	4	8			157
06	19770	X	16393	-0-	-3377	-0-	16354	2	39	9	N	35	4	8			188
07	20429	X	16070	-0-	-4359	-0-	16033	2	37	9	N	34	7	8			215
08	20243	X	15058	-0-	-5185	-0-	15032	2	26	9	N	24	2	8			237
09	18360	X	14186	-0-	-4174	-0-	14153	2	33	9	N	30	4	8			263
10	17577	X	15958	-0-	-1619	-0-	15925	2	33	9	N	30					293
11	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17918	2	21	9	N	19	175	1			137
*12	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17660	2	39	9	N	35					172

TOTAL GAS PROD: 207,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	27113	-0-	-4631	-0-	816	1	26297	2	N	-0-			-0-
02	28084	X	24388	-0-	-3696	-0-	740	1	23648	2	N	-0-			-0-
03	30411	X	26616	-0-	-3795	-0-	804	1	25812	2	N	-0-			-0-
04	27840	X	24500	-0-	-3340	-0-	703	1	23797	2	N	-0-			-0-
05	28055	X	24414	-0-	-3641	-0-	681	1	23733	2	N	-0-			-0-
06	26250	X	23410	-0-	-2840	-0-	650	1	22760	2	N	-0-			-0-
07	27001	X	24314	-0-	-2687	-0-	24314	2			N	-0-			-0-
08	26629	X	25846	-0-	-783	-0-	25846	2			N	-0-			-0-
09	24510	X	23537	-0-	-973	-0-	23537	2			N	-0-			-0-
10	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	91	1	25660	2	N	-0-			-0-
11	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	96	1	25048	2	N	-0-			-0-
12	25854	X	24868	-0-	-986	-0-	176	1	24692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	24945	-0-	-3637	-0-	751	1	24194	2	N	-0-			-0-
02	24332	X	21434	-0-	-2898	-0-	650	1	20784	2	N	-0-			-0-
03	26939	X	23418	-0-	-3521	-0-	708	1	22710	2	N	-0-			-0-
04	25890	X	21370	-0-	-4520	-0-	613	1	20757	2	N	-0-			-0-
05	26257	X	21591	-0-	-4666	-0-	602	1	20989	2	N	-0-			-0-
06	24150	X	20450	-0-	-3700	-0-	568	1	19882	2	N	-0-			-0-
07	23746	X	19524	-0-	-4222	-0-	19524	2			N	-0-			-0-
08	23405	X	14742	-0-	-8663	-0-	14742	2			N	-0-			-0-
09	21360	X	12656	-0-	-8704	-0-	12656	2			N	-0-			-0-
10	21576	X	12079	-0-	-9497	-0-	43	1	12036	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	5869	-0-	-14591	-0-	22	1	5847	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	7728	-0-	-8516	-0-	55	1	7673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-			-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			-0-
04	2700	X	1489	-0-	-1211	-0-	91	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	423	1	1937	2	N	-0-			-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	263	1	2192	2	N	-0-			-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	144	1	6064	2	N	-0-			-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	122	1	4709	2	N	-0-			-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	72	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	3862	-0-	-2338	-0-	93	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	4817	-0-	-1183	-0-	109	1	4708	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	127	1	4936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6487	-0-	-1232	-0-	830	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5359	-0-	-1361	-0-	767	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6132	-0-	-843	-0-	318	1	5814	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2726	-0-	-3544	-0-	166	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	921	-0-	-5349	-0-	99	1	822	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	3919	-0-	-2219	-0-	91	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4815	-0-	-1323	-0-	121	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	156	1	5782	2	N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	168	1	6824	2	N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	152	1	6562	2	N	-0-					-0-
*12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	169	1	6560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	1415	1	17693	2	Y	134	191	1			37
							147	9									
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1149	1	13216	2	Y	142					179
							156	9									
03	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1326	1	15251	2	Y	172	197	1			154
							189	9									
04	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1235	1	14198	2	Y	144	196	1			102
							158	9									
05	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1244	1	14310	2	Y	146	98	1			150
							161	9									
06	18630	X	15641	-0-	-2989	-0-	1239	1	14255	2	Y	134	196	1			88
							147	9									
07	16771	X	16770	-0-	-1	-0-	1330	1	15296	2	Y	131	97	1			122
							144	9									
08	16771	X	14493	-0-	-2278	-0-	1147	1	13191	2	Y	141	95	1			168
							155	9									
09	15630	X	14243	-0-	-1387	-0-	1136	1	12967	2	Y	127	193	1			102
							140	9									
10	16771	X	15102	-0-	-1669	-0-	1196	1	13752	2	Y	140	96	1			146
							154	9									
11	16230	X	13306	-0-	-2924	-0-	1053	1	12108	2	Y	132	98	1			180
							145	9									
12	15345	X	14022	-0-	-1323	-0-	1110	1	12763	2	Y	135	197	1			118
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 185,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	29833	-0-	-4422	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	26123	-0-	-3865	-0-	26123	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	26344	-0-	-5741	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27923	-0-	-2287	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	27572	-0-	-2963	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	24968	-0-	-3892	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8996	-0-	8996	8996	8996	2			N	-0-					-0-
08	0	W	30298	-0-	30298	39294	30298	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24732	-0-	24732	64026	24732	2			N	-0-					-0-
10	0	W	23512	-0-	23512	87538	23512	2			N	-0-					-0-
11	0	W	21713	-0-	21713	109251	21713	2			N	-0-					-0-
*12	130351	X	21100	-0-	-109251	-0-	21100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1311	1	16383	2	Y	248	369	1			162
							273	9									
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1075	1	12366	2	Y	165					327
							182	9									
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	1190	1	13688	2	Y	209	195	1			341
							230	9									
04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	1185	1	13633	2	Y	218	394	1			165
							240	9									
05	14973	X	14830	-0-	-143	-0-	1169	1	13439	2	Y	202	196	1			171
							222	9									
06	17370	X	14299	-0-	-3071	-0-	1126	1	12952	2	Y	201	195	1			177
							221	9									
07	15562	X	13913	-0-	-1649	-0-	1099	1	12639	2	Y	159					336
							175	9									
08	15562	X	13442	-0-	-2120	-0-	1058	1	12172	2	Y	193	193	1			336
							212	9									
09	15060	X	12856	-0-	-2204	-0-	1021	1	11655	2	Y	164	192	1			308
							180	9									
10	14818	X	13324	-0-	-1494	-0-	1052	1	12095	2	Y	161	191	1			278
							177	9									
11	14310	X	13916	-0-	-394	-0-	1097	1	12620	2	Y	181	198	1			261
							199	9									
12	13640	X	12243	-0-	-1397	-0-	969	1	11145	2	Y	117	197	1			181
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 170,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	10679	-0-	-6464	-0-	780	1	9752	2	Y	134	191	1			37
							147	9									
02	15064	X	9543	-0-	-5521	-0-	751	1	8636	2	Y	142					179
							156	9									
03	15655	X	12766	-0-	-2889	-0-	1006	1	11571	2	Y	172	197	1			154
							189	9									
04	15150	X	11898	-0-	-3252	-0-	939	1	10799	2	Y	145	196	1	1	8	102
							160	9									
05	15655	X	10959	-0-	-4696	-0-	864	1	9934	2	Y	146	98	1			150
							161	9									
06	12360	X	10040	-0-	-2320	-0-	791	1	9102	2	Y	134	196	1			88
							147	9									
07	12772	X	10328	-0-	-2444	-0-	815	1	9369	2	Y	131	97	1			122
							144	9									
08	12772	X	12435	-0-	-337	-0-	982	1	11298	2	Y	141	95	1			168
							155	9									
09	11910	X	11093	-0-	-817	-0-	882	1	10071	2	Y	127	193	1			102
							140	9									
10	10974	X	10730	-0-	-244	-0-	846	1	9730	2	Y	140	96	1			146
							154	9									
11	12030	X	11381	-0-	-649	-0-	899	1	10337	2	Y	132	98	1			180
							145	9									
*12	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	1020	1	11725	2	Y	135	197	1			118
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 134,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18098	-0-	-2734	-0-	17875	2	223	9	N	203	169	1	5	8	383
02	17332	X	14693	-0-	-2639	-0-	14580	2	113	9	N	103	168	1	2	8	316
03	18848	X	15612	-0-	-3236	-0-	15513	2	99	9	N	90	166	1	2	8	238
04	18240	X	15614	-0-	-2626	-0-	15493	2	121	9	N	110	5	8			343
05	18848	X	18683	-0-	-165	-0-	18558	2	125	9	N	114	3	8			454
06	17520	X	13958	-0-	-3562	-0-	13891	2	67	9	N	61	172	1	5	8	338
07	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22279	2	144	9	N	131	12	8			457
08	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	21912	2	98	9	N	89	170	1	5	8	371
09	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21378	2	83	9	N	75	163	1	5	8	278
10	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21979	2	88	9	N	80					358
11	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	20879	2	77	9	N	70	171	1			257
12	22413	X	20864	-0-	-1549	-0-	20769	2	95	9	N	86	174	1			169

TOTAL GAS PROD: 226,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	788	1	25386	2	N	-0-					-0-
02	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	676	1	21615	2	N	-0-					-0-
03	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	743	1	23850	2	N	-0-					-0-
04	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	645	1	21852	2	N	-0-					-0-
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	640	1	22316	2	N	-0-					-0-
06	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	594	1	20803	2	N	-0-					-0-
07	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
08	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
09	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
10	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	57	1	16155	2	N	-0-					-0-
11	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	60	1	15735	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	18219	-0-	-629	-0-	129	1	18090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	4903	2	44	9	N	40	8	8			292
02	4620	X	3341	-0-	-1279	-0-	3305	2	36	9	N	33	7	8			318
03	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	3778	2	34	9	N	31	171	1	5	8	173
04	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4528	2	34	9	N	31	9	8			195
05	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4560	2	39	9	N	35	7	8			223
06	4800	X	3171	-0-	-1629	-0-	825	1	2326	2	N	18	8	8			233
							20	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	863	1	4308	2	N	52	30	8			255
							57	9									
08	4712	X	2692	-0-	-2020	-0-	863	1	1796	2	N	30	8	8			277
							33	9									
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	835	1	4615	2	N	41	11	8			307
							45	9									
10	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	863	1	3380	2	N	7	166	1	1	8	147
							8	9									
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	835	1	4287	2	N	17					164
							19	9									
12	5084	X	4086	-0-	-998	-0-	863	1	3211	2	N	11					175
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 51,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7592	-0-	-1429	-0-	7462	2	130	9	N	118	169	1	8	8	409
02	8148	X	6044	-0-	-2104	-0-	5934	2	110	9	N	100	165	1	5	8	339
03	8773	X	7445	-0-	-1328	-0-	7282	2	163	9	N	148	178	1	6	8	303
04	8130	X	7287	-0-	-843	-0-	7160	2	127	9	N	115	163	1	13	8	242
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8766	2	161	9	N	146	10	8			378
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	825	1	6547	2	N	98	14	8			462
							108	9									
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	863	1	6877	2	N	110	166	1	29	8	377
							121	9									
08	8928	X	7459	-0-	-1469	-0-	863	1	6474	2	N	111	160	1	10	8	318
							122	9									
09	8640	X	7024	-0-	-1616	-0-	835	1	6099	2	N	82	10	8			390
							90	9									
10	8928	X	4992	-0-	-3936	-0-	863	1	4054	2	N	68	320	1			138
							75	9									
11	7620	X	6524	-0-	-1096	-0-	835	1	5588	2	N	92					230
							101	9									
12	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	863	1	5270	2	N	100	171	1			159
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 84,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11561	-0-	-2079	-0-	321	1	11240	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10136	-0-	-2184	-0-	243	1	9893	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11315	-0-	-930	-0-	252	1	11063	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10678	-0-	-572	-0-	207	1	10471	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	212	1	10511	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	186	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10038	-0-	-1277	-0-	188	1	9850	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9852	-0-	-1463	-0-	181	1	9671	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9467	-0-	-1213	-0-	174	1	9293	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9523	-0-	-1203	-0-	180	1	9343	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	191	1	9014	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8996	-0-	-893	-0-	213	1	8783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12707	-0-	-220	-0-	353	1	12354	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11278	-0-	-538	-0-	270	1	11008	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12451	-0-	-1065	-0-	277	1	12174	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12314	-0-	-766	-0-	238	1	12076	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	12406	-0-	-1110	-0-	245	1	12161	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	12080	-0-	-220	-0-	221	1	11859	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	12131	-0-	-579	-0-	227	1	11904	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	12017	-0-	-693	-0-	221	1	11796	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11620	-0-	-680	-0-	213	1	11407	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11904	-0-	-589	-0-	225	1	11679	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11430	-0-	-660	-0-	237	1	11193	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11311	-0-	-810	-0-	268	1	11043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15271	-0-	-2585	-0-	424	1	14847	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	13300	-0-	-2828	-0-	319	1	12981	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	14542	-0-	-1919	-0-	324	1	14218	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	11748	-0-	-4182	-0-	227	1	11521	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	11940	-0-	-3870	-0-	236	1	11704	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	12140	-0-	-2650	-0-	222	1	11918	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13225	-0-	-1500	-0-	248	1	12977	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12467	-0-	-2072	-0-	229	1	12238	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11700	-0-	-450	-0-	214	1	11486	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11839	-0-	-1398	-0-	224	1	11615	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	10641	-0-	-2169	-0-	221	1	10420	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	10827	-0-	-2162	-0-	256	1	10571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	14105	-0-	-3007	-0-	13865	2	240	9	N	218	173	1	1	8	274
02	14784	X	10687	-0-	-4097	-0-	10551	2	136	9	N	124					398
03	15531	X	12960	-0-	-2571	-0-	12827	2	133	9	N	121	337	1	1	8	181
04	14670	X	14103	-0-	-567	-0-	13913	2	190	9	N	173	1	8			353
05	14539	X	12050	-0-	-2489	-0-	11896	2	154	9	N	140	1	8			492
06	13650	X	12032	-0-	-1618	-0-	11926	2	106	9	N	96	175	1	1	8	412
07	14570	X	14221	-0-	-349	-0-	14154	2	67	9	N	61	170	1	5	8	298
08	14570	X	13788	-0-	-782	-0-	13643	2	145	9	N	132					430
09	14100	X	12429	-0-	-1671	-0-	12293	2	136	9	N	124	167	1	2	8	385
10	14229	X	13076	-0-	-1153	-0-	12954	2	122	9	N	111	173	1			323
11	13770	X	12211	-0-	-1559	-0-	12102	2	109	9	N	99	342	1			80
12	13857	X	12170	-0-	-1687	-0-	11981	2	189	9	N	172					252

TOTAL GAS PROD: 153,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	17657	-0-	-2586	-0-	17645	2	12	9	N	11	170	1	11	8	117
02	18284	X	15473	-0-	-2811	-0-	15414	2	59	9	N	54	6	8			165
03	19437	X	16521	-0-	-2916	-0-	16468	2	53	9	N	48	4	8			209
04	18810	X	16431	-0-	-2379	-0-	16384	2	47	9	N	43	3	8			249
05	18414	X	16483	-0-	-1931	-0-	16432	2	51	9	N	46	6	8			289
06	17100	X	15191	-0-	-1909	-0-	15128	2	63	9	N	57	3	8			343
07	17143	X	14540	-0-	-2603	-0-	14465	2	75	9	N	68	16	8			395
08	16988	X	11533	-0-	-5455	-0-	11511	2	22	9	N	20	168	1	12	8	235
09	16440	X	11823	-0-	-4617	-0-	11794	2	29	9	N	26	4	8			257
10	16492	X	8396	-0-	-8096	-0-	8385	2	11	9	N	10					267
11	15180	X	12533	-0-	-2647	-0-	12516	2	17	9	N	15					282
*12	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14837	2	6	9	N	5					287

TOTAL GAS PROD: 171,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15762	2	173	9	N	157	11	8			373
02	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14307	2	94	9	N	85	169	1	5	8	284
03	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15743	2	124	9	N	113	181	1	7	8	209
04	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13399	2	101	9	N	92	8	8			293
05	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12581	2	91	9	N	83	10	8			366
06	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	828	1	12749	2	N	110	166	1	12	8	298
							121	9									
07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	858	1	13199	2	N	84	167	1	18	8	197
							92	9									
08	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	863	1	14051	2	N	78	7	8			268
							86	9									
09	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	817	1	12038	2	N	83	11	8			340
							91	9									
10	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	841	1	12411	2	N	61					401
							67	9									
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	821	1	11138	2	N	66	351	1			116
							73	9									
*12	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	855	1	11245	2	N	50					166
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 165,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	486	1	12474	2	N	4					16
							4	9									
02	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	400	1	12128	2	N	6					22
							7	9									
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	473	1	13203	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	469	1	12746	2	N	7	11	1			13
							8	9									
05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	448	1	13096	2	N	7					20
							8	9									
06	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	612	1	12125	2	N	6					26
							7	9									
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	507	1	11902	3	N	2	5	1			23
							2	9									
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	672	1	12635	3	N	1					24
							1	9									
09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	772	1	12802	3	N	4	11	1			17
							4	9									
10	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	844	1	13790	3	N	3					20
							3	9									
11	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	776	1	12477	3	N	7	11	1			16
							8	9									
*12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	815	1	12925	3	N	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 159,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	17166	-0-		-2798		-0-	644	1	16515	2	N	6	8	1			3
									7	9									
02	18032	X	15083	-0-		-2949		-0-	481	1	14598	2	N	4					7
									4	9									
03	19964	X	16981	-0-		-2983		-0-	587	1	16387	2	N	6	8	1			5
									7	9									
04	18090	X	15044	-0-		-3046		-0-	533	1	14502	2	N	8	4	1			9
									9	9									
05	17887	X	15033	-0-		-2854		-0-	497	1	14526	2	N	9	4	1			14
									10	9									
06	16620	X	13438	-0-		-3182		-0-	646	1	12786	2	N	5	4	1			15
									6	9									
07	16988	X	13668	-0-		-3320		-0-	558	1	13107	3	N	3	10	1			8
									3	9									
08	16988	X	13560	-0-		-3428		-0-	685	1	12871	3	N	4	4	1			8
									4	9									
09	15030	X	12423	-0-		-2607		-0-	706	1	11713	3	N	4	4	1			8
									4	9									
10	15035	X	12870	-0-		-2165		-0-	742	1	12125	3	N	3	4	1			7
									3	9									
11	13440	X	12737	-0-		-703		-0-	745	1	11988	3	N	4					11
									4	9									
12	13671	X	12636	-0-		-1035		-0-	749	1	11879	3	N	7	9	1			9
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 170,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	18734	-0-		-207		-0-	1377	1	17210	2	N	134					173
									147	9									
02	17108	X	15098	-0-		-2010		-0-	1602	1	13401	2	N	86					259
									95	9									
03	18941	X	16184	-0-		-2757		-0-	1508	1	14676	2	N	-0-	198	1			61
04	18330	X	15433	-0-		-2897		-0-	1285	1	14023	2	N	114	2	8			173
									125	9									
05	18724	X	14229	-0-		-4495		-0-	1367	1	12850	2	N	11	151	1			33
									12	9									
06	18120	X	14139	-0-		-3981		-0-	1284	1	12739	2	N	105					138
									116	9									
07	16709	X	13119	-0-		-3590		-0-	1150	1	11969	2	N	-0-					138
08	16182	X	11673	-0-		-4509		-0-	1152	1	10521	2	N	-0-					138
09	15420	X	9390	-0-		-6030		-0-	927	1	8354	2	N	99	194	1			43
									109	9									
10	14601	X	10315	-0-		-4286		-0-	1029	1	9286	2	N	-0-					43
11	14130	X	12019	-0-		-2111		-0-	1149	1	10730	2	N	127					170
									140	9									
12	13113	X	11626	-0-		-1487		-0-	1043	1	10531	2	N	47					217
									52	9									

TOTAL GAS PROD: 161,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	3984	2	108	9	N	98	332	1	20	8	109
02	4536	X	3949	-0-	-587	-0-	3728	2	221	9	N	201	42	8			268
03	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	4534	2	132	9	N	120	168	1	22	8	198
04	4860	X	4063	-0-	-797	-0-	3929	2	134	9	N	122	23	8			297
05	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3766	2	111	9	N	101	13	8			385
06	4530	X	3678	-0-	-852	-0-	3554	2	124	9	N	113	163	1	2	8	333
07	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	3541	2	76	9	N	69	166	1	6	8	230
08	4681	X	3747	-0-	-934	-0-	3624	2	123	9	N	112	5	8			337
09	4050	X	3690	-0-	-360	-0-	3561	2	129	9	N	117	169	1	12	8	273
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	862	1	4242	2	N	101	167	1	8	8	199
							111	9									
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	835	1	3499	2	N	84	7	8			276
							92	9									
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	840	1	3738	2	N	118	173	1			221
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 49,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	12378	-0-	-2812	-0-	12266	2	112	9	Y	102	59	1	2	8	165
02	13720	X	11165	-0-	-2555	-0-	11063	2	102	9	Y	93	68	1			190
03	13609	X	10920	-0-	-2689	-0-	10800	2	120	9	Y	109	196	1			103
04	11970	X	10845	-0-	-1125	-0-	10733	2	112	9	Y	102	74	1			131
05	12369	X	9630	-0-	-2739	-0-	9565	2	65	9	Y	59	84	1			106
06	11970	X	10847	-0-	-1123	-0-	10716	2	131	9	Y	119	75	1			150
07	12369	X	7598	-0-	-4771	-0-	7559	2	39	9	Y	35	78	1			107
08	11222	X	5068	-0-	-6154	-0-	5035	2	33	9	Y	30	72	1			65
09	10860	X	6983	-0-	-3877	-0-	6924	2	59	9	Y	54					119
10	11222	X	7316	-0-	-3906	-0-	7242	2	74	9	Y	67	62	1			124
11	10860	X	3553	-0-	-7307	-0-	3485	2	68	9	Y	62	79	1			107
12	7595	X	2352	-0-	-5243	-0-	2300	2	52	9	Y	47	66	1			88

TOTAL GAS PROD: 98,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	12088	-0-	-6667	-0-	11976	2	112	9	Y	102	83	1	1	8	191
02	16212	X	14572	-0-	-1640	-0-	14461	2	111	9	Y	101	78	1	1	8	213
03	16740	X	15612	-0-	-1128	-0-	15491	2	121	9	Y	110	219	1	1	8	103
04	15990	X	14867	-0-	-1123	-0-	14798	2	69	9	Y	63	74	1	4	8	88
05	16523	X	15377	-0-	-1146	-0-	15325	2	52	9	Y	47	56	1	2	8	77
06	15600	X	14975	-0-	-625	-0-	14880	2	95	9	Y	86	55	1	3	8	105
07	16120	X	15598	-0-	-522	-0-	15540	2	58	9	Y	53	55	1	2	8	101
08	15624	X	14707	-0-	-917	-0-	14659	2	48	9	Y	44	67	1			78
09	14970	X	14009	-0-	-961	-0-	13953	2	56	9	Y	51	1	8			128
10	15593	X	14580	-0-	-1013	-0-	14538	2	42	9	Y	38	67	1			99
11	15090	X	14406	-0-	-684	-0-	14318	2	88	9	Y	80	63	1			116
12	15531	X	15507	-0-	-24	-0-	15437	2	70	9	Y	64	72	1			108

TOTAL GAS PROD: 176,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7361	-0-	-265	-0-	7273	2	88	9	N	80	4	8			458
02	6888	X	6338	-0-	-550	-0-	6263	2	75	9	N	68	2	8			524
03	7688	X	6879	-0-	-809	-0-	6749	2	130	9	N	118	324	1	3	8	315
04	7440	X	5896	-0-	-1544	-0-	5747	2	149	9	N	135	4	8			446
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8956	2	167	9	N	152	165	1	5	8	428
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7394	2	163	9	N	148	172	1	6	8	398
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7184	2	77	9	N	70	170	1	6	8	292
08	8029	X	7006	-0-	-1023	-0-	6896	2	110	9	N	100	160	1	2	8	230
09	7770	X	6344	-0-	-1426	-0-	6228	2	116	9	N	105					335
10	8029	X	7518	-0-	-511	-0-	863	1	6528	2	N	115					450
							127	9									
11	7560	X	6713	-0-	-847	-0-	835	1	5857	2	N	19	351	1			118
							21	9									
12	7254	X	6497	-0-	-757	-0-	863	1	5529	2	N	95					213
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 84,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		197	-0-	197	360	197	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		102	-0-	102	462	102	2			N	-0-					-0-
03	541	X	79	-0-	-462	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	8203	-0-	-5623	-0-	308	1	7888	2	N	6	8	1			3
							7	9									
02	13468	X	6780	-0-	-6688	-0-	216	1	6560	2	N	4					7
							4	9									
03	14911	X	7447	-0-	-7464	-0-	257	1	7182	2	N	7	9	1			5
							8	9									
04	14430	X	7072	-0-	-7358	-0-	251	1	6814	2	N	6	4	1			7
							7	9									
05	9920	X	6890	-0-	-3030	-0-	227	1	6655	2	N	7	4	1			10
							8	9									
06	7950	X	6185	-0-	-1765	-0-	297	1	5884	2	N	4	4	1			10
							4	9									
07	7502	X	6055	-0-	-1447	-0-	247	1	5804	3	N	4	7	1			7
							4	9									
08	7440	X	4274	-0-	-3166	-0-	216	1	4055	3	N	3	4	1			6
							3	9									
09	7080	X	1892	-0-	-5188	-0-	107	1	1781	3	N	4	4	1			6
							4	9									
10	6882	X	1862	-0-	-5020	-0-	107	1	1753	3	N	2	4	1			4
							2	9									
11	6180	X	2533	-0-	-3647	-0-	148	1	2379	3	N	5					9
							6	9									
12	5518	X	1526	-0-	-3992	-0-	90	1	1429	3	N	6	9	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 60,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	1493	1	18662	2	N	-0-					162
02	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	1772	1	14822	2	N	164	197	1			129
							180	9									
03	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	1689	1	16441	2	N	88	195	1			22
							97	9									
04	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	1481	1	16168	2	N	103	4	8			121
							113	9									
05	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1758	1	16528	2	N	7	46	1			82
							8	9									
06	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	1612	1	16000	2	N	94					176
							103	9									
07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	1525	1	15880	2	N	61					237
							67	9									
08	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	1674	1	15287	2	N	3	188	1			52
							3	9									
09	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	1681	1	15146	2	N	132					184
							145	9									
10	16585	X	16568	-0-	-17	-0-	1653	1	14915	2	N	-0-					184
11	16050	X	15167	-0-	-883	-0-	1451	1	13552	2	N	149	160	1			173
							164	9									
12	17484	X	15005	-0-	-2479	-0-	1346	1	13586	2	N	66					239
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 207,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18255	2	224	9	N	204	175	1			317
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15097	2	133	9	N	121	168	1			270
03	16523	X	7114	-0-	-9409	-0-	7001	2	113	9	N	103	165	1			208
04	15990	X	2556	-0-	-13434	-0-	2515	2	41	9	N	37					245
05	16523	X	2898	-0-	-13625	-0-	2842	2	56	9	N	51	173	1			123
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					123
07	16523	X	1303	-0-	-15220	-0-	1277	2	26	9	N	24					147
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8565	2	155	9	N	141					288
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4634	2	99	9	N	90	160	1	5	8	213
10	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11173	2	149	9	N	135					348
11	8430	X	5583	-0-	-2847	-0-	5503	2	80	9	N	73	339	1			82
*12	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9724	2	99	9	N	90					172

TOTAL GAS PROD: 87,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12803	2	499	9	N	454	509	1	4	8	444
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8646	2	337	9	N	306	335	1	1	8	414
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8333	2	327	9	N	297	519	1	1	8	191
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3038	2	226	9	N	205	1	8			395
05	2914	X	1296	-0-	-1618	-0-	1139	2	157	9	N	143	167	1			371
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					371
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	75	168	1	2	8	276
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	6991	2	497	9	N	452	506	1	1	8	221
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	431	1	11561	2	N	658	507	1	5	8	367
							724	9									
10	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	14851	2	481	9	N	437	522	1			282
11	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	16828	2	397	9	N	361	530	1			113
*12	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	14808	2	311	9	N	283	338	1			58

TOTAL GAS PROD: 103,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5385	-0-	-1745	-0-	387	1	4998	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4446	-0-	-1994	-0-	295	1	4151	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	716	1	5010	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	598	1	4516	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5311	-0-	-238	-0-	738	1	4573	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	806	1	4367	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	593	1	3929	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4719	-0-	-1016	-0-	621	1	4098	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4324	-0-	-836	-0-	584	1	3740	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4682	-0-	-650	-0-	870	1	3812	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4437	-0-	-723	-0-	777	1	3660	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	590	1	3728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	14609	-0-	-4859	-0-	835	1	13715	2	Y	54	139	1			136
							59	9									
02	17584	X	13758	-0-	-3826	-0-	818	1	12940	2	Y	-0-					136
03	19468	X	15832	-0-	-3636	-0-	975	1	14666	2	Y	174	129	1	2	8	179
							191	9									
04	16680	X	14620	-0-	-2060	-0-	917	1	13623	2	Y	73	119	1	13	8	120
							80	9									
05	16089	X	15438	-0-	-651	-0-	984	1	14351	2	Y	94	117	1			97
							103	9									
06	15330	X	14600	-0-	-730	-0-	1020	1	13544	2	Y	33					130
							36	9									
07	15841	X	14076	-0-	-1765	-0-	454	1	13550	2	Y	65	91	1			104
							72	9									
08	15841	X	13712	-0-	-2129	-0-	460	1	13226	2	Y	24					128
							26	9									
09	14940	X	13562	-0-	-1378	-0-	713	1	12848	2	Y	1	84	1	1	8	44
							1	9									
10	15438	X	13491	-0-	-1947	-0-	716	1	12775	2	Y	-0-	35	1			9
11	14610	X	14504	-0-	-106	-0-	814	1	13661	2	Y	26					35
							29	9									
*12	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	843	1	13521	2	Y	19	24	1			30
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 172,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	10632	-0-	-4279	-0-	609	1	10003	2	Y	18	53	1			49
							20	9									
02	13440	X	9774	-0-	-3666	-0-	581	1	9193	2	Y	-0-					49
03	14880	X	10395	-0-	-4485	-0-	644	1	9687	2	Y	58	47	1			60
							64	9									
04	10710	X	10207	-0-	-503	-0-	642	1	9539	2	Y	24	40	1	4	8	40
							26	9									
05	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	717	1	10457	2	Y	33	39	1	2	8	32
							36	9									
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	757	1	10054	2	Y	11					43
							12	9									
07	10819	X	9957	-0-	-862	-0-	322	1	9611	2	Y	22	30	1			35
							24	9									
08	11222	X	9572	-0-	-1650	-0-	321	1	9231	2	Y	18					53
							20	9									
09	10860	X	9413	-0-	-1447	-0-	491	1	8844	2	Y	71	34	1			90
							78	9									
10	11222	X	9159	-0-	-2063	-0-	484	1	8634	2	Y	37	72	1			55
							41	9									
11	10830	X	9298	-0-	-1532	-0-	518	1	8702	2	Y	71					126
							78	9									
12	9951	X	8920	-0-	-1031	-0-	520	1	8343	2	Y	52	86	1			92
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 119,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	26711	-0-	-3545	-0-	1861	1	24624	2	N	205	197	1			165
							226	9									
02	27328	X	23104	-0-	-4224	-0-	2483	1	20518	2	N	94					259
							103	9									
03	30256	X	24569	-0-	-5687	-0-	1420	1	23140	2	N	8	195	1			72
							9	9									
04	28020	X	23360	-0-	-4660	-0-	1910	1	21197	2	N	230	177	1	7	8	118
							253	9									
05	26722	X	21684	-0-	-5038	-0-	2220	1	19455	2	N	8	102	1			24
							9	9									
06	25860	X	19766	-0-	-6094	-0-	1351	1	18415	2	N	-0-					24
07	25575	X	21855	-0-	-3720	-0-	1777	1	19932	2	N	133					157
							146	9									
08	24583	X	21186	-0-	-3397	-0-	1780	1	19406	2	N	-0-					157
09	23370	X	20437	-0-	-2933	-0-	1695	1	18681	2	N	55					212
							61	9									
10	21855	X	19074	-0-	-2781	-0-	2182	1	16852	2	N	36	193	1			55
							40	9									
11	21150	X	19793	-0-	-1357	-0-	2292	1	17283	2	N	198					253
							218	9									
12	21855	X	20186	-0-	-1669	-0-	2288	1	17792	2	N	96	194	1			155
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 261,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12561	-0-	-1699	-0-	1015	1	11546	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	11003	-0-	-1877	-0-	432	1	10571	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	11745	-0-	-1864	-0-	374	1	11371	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	11081	-0-	-1789	-0-	338	1	10742	2	N	1					1
							1	9									
05	12555	X	11973	-0-	-582	-0-	421	1	11552	2	N	-0-					1
06	12150	X	9910	-0-	-2240	-0-	358	1	9552	2	N	-0-					1
07	12183	X	9773	-0-	-2410	-0-	343	1	9430	3	N	-0-					1
08	11966	X	9909	-0-	-2057	-0-	440	1	9468	3	N	1					2
							1	9									
09	11580	X	9782	-0-	-1798	-0-	327	1	9454	3	N	1					3
							1	9									
10	11966	X	7433	-0-	-4533	-0-	277	1	7156	3	N	-0-					3
11	9900	X	8261	-0-	-1639	-0-	332	1	7929	3	N	-0-					3
12	9920	X	8828	-0-	-1092	-0-	365	1	8463	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 122,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	19237	-0-	-3982	-0-	1555	1	17682	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	17970	-0-	-594	-0-	706	1	17264	2	N	-0-					-0-
03	20212	X	17353	-0-	-2859	-0-	553	1	16800	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	16334	-0-	-2296	-0-	498	1	15834	2	N	2					2
							2	9									
05	19902	X	16646	-0-	-3256	-0-	585	1	16061	2	N	-0-					2
06	19260	X	13729	-0-	-5531	-0-	496	1	13233	2	N	-0-					2
07	19902	X	14841	-0-	-5061	-0-	520	1	14321	3	N	-0-					2
08	17360	X	15250	-0-	-2110	-0-	677	1	14572	3	N	1					3
							1	9									
09	16320	X	15307	-0-	-1013	-0-	511	1	14794	3	N	2					5
							2	9									
10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	748	1	19343	3	N	-0-					5
11	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	888	1	21183	3	N	-0-					5
*12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	911	1	21127	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 210,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	21710	-0-	-2222	-0-	886	1	20824	2	N	-0-					-0-
02	21616	X	6332	-0-	-15284	-0-	990	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	23932	X	12870	-0-	-11062	-0-	895	1	11975	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	11002	-0-	-12158	-0-	2543	1	8459	2	N	-0-					-0-
05	23250	X	12179	-0-	-11071	-0-	711	1	11468	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	14513	-0-	-6487	-0-	848	1	13665	2	N	-0-					-0-
07	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	1765	1	12121	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	10339	-0-	-2526	-0-	1458	1	8881	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	13746	-0-	-774	-0-	936	1	12810	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	1360	1	14605	2	N	-0-					-0-
11	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	880	1	14667	2	N	-0-					-0-
*12	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	887	1	14208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	14740	-0-	-7487	-0-	601	1	14139	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	2341	-0-	-16139	-0-	366	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	675	-0-	-14949	-0-	47	1	628	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	7417	-0-	-7703	-0-	1714	1	5703	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	9250	-0-	-6374	-0-	540	1	8710	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12757	-0-	-1493	-0-	746	1	12011	2	N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1102	1	7567	2	N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	1540	1	9384	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	10302	-0-	-2448	-0-	701	1	9601	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11104	-0-	-2071	-0-	946	1	10158	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	8709	-0-	-4041	-0-	493	1	8216	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9005	-0-	-1907	-0-	529	1	8476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7559	-0-	-4035	-0-	543	1	7016	2	Y	-0-					-0-
02	8932	X	7299	-0-	-1633	-0-	485	1	6814	2	Y	-0-					-0-
03	9889	X	8363	-0-	-1526	-0-	1046	1	7317	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8842	-0-	-338	-0-	1035	1	7807	2	Y	-0-					-0-
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	1285	1	7965	2	Y	-0-					-0-
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1381	1	7487	2	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	1133	1	7499	2	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8739	-0-	-499	-0-	1149	1	7590	2	Y	-0-					-0-
09	8940	X	8301	-0-	-639	-0-	1122	1	7179	2	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8829	-0-	-409	-0-	1641	1	7188	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	8040	-0-	-840	-0-	1408	1	6632	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7982	-0-	-760	-0-	1091	1	6891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	26349	-0-	-3721	-0-	25989	2	360	9	N	327	393	1			162
02	27160	X	23151	-0-	-4009	-0-	858	1	22238	2	N	50					212
							55	9									
03	28303	X	25527	-0-	-2776	-0-	1073	1	24085	2	N	335	390	1			157
							369	9									
04	26070	X	24320	-0-	-1750	-0-	966	1	23148	2	N	187	198	1	3	8	143
							206	9									
05	26939	X	21845	-0-	-5094	-0-	389	1	21255	2	N	183	191	1			135
							201	9									
06	25500	X	15843	-0-	-9657	-0-	247	1	15500	2	N	87	194	1			28
							96	9									
07	25637	X	18662	-0-	-6975	-0-	18428	2	234	9	N	213	62	1			179
08	25513	X	22650	-0-	-2863	-0-	782	1	21699	2	N	154	193	1			140
							169	9									
09	24330	X	20884	-0-	-3446	-0-	803	1	19979	2	N	93	194	1			39
							102	9									
10	21855	X	21476	-0-	-379	-0-	503	1	20722	2	N	228					267
							251	9									
11	21930	X	20404	-0-	-1526	-0-	183	1	20041	2	N	164	197	1			234
							180	9									
12	22661	X	20330	-0-	-2331	-0-	192	1	19955	2	N	166	194	1			206
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 261,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	26944	-0-	-3963	-0-	1987	1	24838	2	Y	108	116	1			268
							119	9									
02	27860	X	22677	-0-	-5183	-0-	1805	1	20759	2	Y	103	241	1	1	8	129
							113	9									
03	30597	X	23009	-0-	-7588	-0-	1837	1	21127	2	Y	41					170
							45	9									
04	28860	X	23515	-0-	-5345	-0-	1869	1	21493	2	Y	139	120	1	1	8	188
							153	9									
05	28737	X	22951	-0-	-5786	-0-	1829	1	21033	2	Y	81					269
							89	9									
06	25200	X	24639	-0-	-561	-0-	1967	1	22624	2	Y	44	119	1			194
							48	9									
07	25110	X	24088	-0-	-1022	-0-	1927	1	22161	2	Y	-0-					194
08	24304	X	22941	-0-	-1363	-0-	1833	1	21074	2	Y	31	115	1			110
							34	9									
09	24630	X	22933	-0-	-1697	-0-	1826	1	21000	2	Y	97	1	8			206
							107	9									
10	25451	X	20704	-0-	-4747	-0-	1656	1	19042	2	Y	5					211
							6	9									
11	24630	X	18591	-0-	-6039	-0-	1485	1	17077	2	Y	26	124	1			113
							29	9									
12	24087	X	19237	-0-	-4850	-0-	1529	1	17589	2	Y	108					221
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 272,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21098	2	188	9	N	171	201	1			149
02	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	773	1	20021	2	N	80	200	1			29
							88	9									
03	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	969	1	21741	2	N	197	198	1			28
							217	9									
04	21750	X	21298	-0-	-452	-0-	849	1	20327	2	N	111	109	1	3	8	27
							122	9									
05	23126	X	21994	-0-	-1132	-0-	392	1	21471	2	N	119					146
							131	9									
06	22380	X	21773	-0-	-607	-0-	341	1	21335	2	N	88	195	1			39
							97	9									
07	23126	X	22699	-0-	-427	-0-	22575	2	124	9	N	113	133	1			19
08	22940	X	22056	-0-	-884	-0-	763	1	21147	2	N	133	135	1			17
							146	9									
09	21780	X	20468	-0-	-1312	-0-	786	1	19549	2	N	121					138
							133	9									
10	22692	X	20238	-0-	-2454	-0-	477	1	19640	2	N	110					248
							121	9									
11	21960	X	19550	-0-	-2410	-0-	175	1	19240	2	N	123	198	1			173
							135	9									
12	22041	X	19587	-0-	-2454	-0-	185	1	19251	2	N	137	199	1			111
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 254,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	20864	-0-	-2851	-0-	20801	2	63	9	N	57	2	8			449
02	20832	X	19415	-0-	-1417	-0-	19367	2	48	9	N	44	157	1			336
03	21855	X	21095	-0-	-760	-0-	21076	2	19	9	N	17	162	1	1	8	190
04	21030	X	19446	-0-	-1584	-0-	19446	2			N	-0-					190
05	21483	X	18965	-0-	-2518	-0-	18937	2	28	9	N	25					215
06	20790	X	17717	-0-	-3073	-0-	17627	2	90	9	N	82					297
07	21483	X	17600	-0-	-3883	-0-	17405	2	195	9	N	177	165	1			309
08	21080	X	16706	-0-	-4374	-0-	16639	2	67	9	N	61					370
09	19440	X	15595	-0-	-3845	-0-	15454	2	141	9	N	128					498
10	18972	X	14945	-0-	-4027	-0-	14930	2	15	9	N	14	171	1			341
11	17730	X	16516	-0-	-1214	-0-	16437	2	79	9	N	72	168	1			245
12	17608	X	16936	-0-	-672	-0-	16839	2	97	9	N	88					333

TOTAL GAS PROD: 215,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	28988	-0-	-3779	-0-	28627	2	361	9	N	328	397	1			157
02	29596	X	27470	-0-	-2126	-0-	27397	2	73	9	N	66					223
03	30442	X	29627	-0-	-815	-0-	29333	2	294	9	N	267	314	1			176
04	29460	X	26461	-0-	-2999	-0-	72	1	26257	2	N	120	88	1	2	8	206
							132	9									
05	30411	X	25841	-0-	-4570	-0-	25707	2	134	9	N	122	305	1			23
06	29430	X	21654	-0-	-7776	-0-	21536	2	118	9	N	107					130
07	30411	X	26625	-0-	-3786	-0-	26517	2	108	9	N	98	192	1			36
08	29636	X	24738	-0-	-4898	-0-	24604	2	134	9	N	122	78	1			80
09	26460	X	24740	-0-	-1720	-0-	14	1	24514	2	N	193	193	1			80
							212	9									
10	26629	X	25058	-0-	-1571	-0-	456	1	24457	2	N	132					212
							145	9									
11	25770	X	23538	-0-	-2232	-0-	23396	2	142	9	N	129	181	1			160
12	26629	X	24278	-0-	-2351	-0-	24121	2	157	9	N	143	193	1			110

TOTAL GAS PROD: 309,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	5270	-0-	-8990	-0-	381	1	4759	2	N	118					228
							130	9									
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	709	1	5927	2	N	4	193	1			39
							4	9									
03	5208	X	2521	-0-	-2687	-0-	235	1	2286	2	N	-0-					39
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					39
05	7347	X	32	-0-	-7315	-0-	3	1	29	2	N	-0-					39
06	7110	X	415	-0-	-6695	-0-	38	1	377	2	N	-0-					39
07	7347	X	4056	-0-	-3291	-0-	355	1	3701	2	N	-0-					39
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	468	1	4279	2	N	79					118
							87	9									
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	305	1	2746	2	N	-0-					118
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	887	1	8006	2	N	42					160
							46	9									
11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	927	1	8656	2	N	51	37	1			174
							56	9									
*12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	808	1	8152	2	N	36					210
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 54,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	17635	-0-	-7227	-0-	1234	1	16331	2	N	64	198	1			23
							70	9									
02	22036	X	15295	-0-	-6741	-0-	1640	1	13550	2	N	95					118
							105	9									
03	23157	X	16353	-0-	-6804	-0-	945	1	15400	2	N	7	36	1			89
							8	9									
04	20730	X	16884	-0-	-3846	-0-	1395	1	15481	2	N	7	7	8			89
							8	9									
05	21421	X	15450	-0-	-5971	-0-	1583	1	13867	2	N	-0-					89
06	17070	X	12917	-0-	-4153	-0-	883	1	12034	2	N	-0-					89
07	17453	X	12476	-0-	-4977	-0-	1021	1	11455	2	N	-0-					89
08	17453	X	13475	-0-	-3978	-0-	1132	1	12343	2	N	-0-					89
09	16890	X	12275	-0-	-4615	-0-	1021	1	11254	2	N	-0-					89
10	15438	X	5254	-0-	-10184	-0-	602	1	4652	2	N	-0-					89
11	13050	X	8231	-0-	-4819	-0-	954	1	7192	2	N	77					166
							85	9									
12	13485	X	7649	-0-	-5836	-0-	872	1	6777	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 153,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	13722	-0-	-4475	-0-	13722	2			N	-0-					118
02	16436	X	9934	-0-	-6502	-0-	9934	2			N	-0-					118
03	18197	X	5967	-0-	-12230	-0-	5909	2	58	9	N	53	104	1			67
04	15000	X	6247	-0-	-8753	-0-	17	1	6226	2	N	4	4	8			67
							4	9									
05	14632	X	1894	-0-	-12738	-0-	1894	2			N	-0-					67
06	13290	X	1894	-0-	-11396	-0-	1894	2			N	-0-					67
07	11005	X	3470	-0-	-7535	-0-	3335	2	135	9	N	123					190
08	6448	X	4666	-0-	-1782	-0-	4665	2	1	9	N	1	119	1			72
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	5	1	9117	2	N	-0-					72
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	178	1	9547	2	N	134					206
							147	9									
11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9404	2	31	9	N	28					234
12	4681	X	3090	-0-	-1591	-0-	3061	2	29	9	N	26	191	1			69

TOTAL GAS PROD: 79,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9622	X	9622	-0-		-0-	-0-	361	1	9257	2	N	4					16
								4	9									
02	8645	X	8645	-0-		-0-	-0-	275	1	8363	2	N	6					22
								7	9									
03	9486	X	8710	-0-		-776	-0-	301	1	8402	2	N	6	11	1			17
								7	9									
04	9491	X	9491	-0-		-0-	-0-	336	1	9147	2	N	7	11	1			13
								8	9									
05	9610	X	8856	-0-		-754	-0-	293	1	8557	2	N	5					18
								6	9									
06	9300	X	8211	-0-		-1089	-0-	394	1	7810	2	N	6					24
								7	9									
07	9796	X	8483	-0-		-1313	-0-	346	1	8135	3	N	2	4	1			22
								2	9									
08	9796	X	8573	-0-		-1223	-0-	433	1	8140	3	N	-0-					22
09	9480	X	8036	-0-		-1444	-0-	457	1	7575	3	N	4	11	1			15
								4	9									
10	8866	X	6188	-0-		-2678	-0-	357	1	5828	3	N	3					18
								3	9									
11	8310	X	7676	-0-		-634	-0-	449	1	7218	3	N	8	11	1			15
								9	9									
12	8587	X	7965	-0-		-622	-0-	472	1	7487	3	N	5					20
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 100,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	17365	-0-		-4056	-0-	17186	2	179	9	N	163	199	1			162
02	19040	X	15518	-0-		-3522	-0-	15451	2	67	9	N	61					223
03	20708	X	17432	-0-		-3276	-0-	17222	2	210	9	N	191	389	1			25
04	19170	X	14964	-0-		-4206	-0-	41	1	14816	2	N	97	1	8			121
								107	9									
05	18445	X	16770	-0-		-1675	-0-	16652	2	118	9	N	107	79	1			149
06	16860	X	15026	-0-		-1834	-0-	15026	2			N	-0-					149
07	21676	X	21676	-0-		-0-	-0-	21591	2	85	9	N	77	193	1			33
08	20096	X	20096	-0-		-0-	-0-	19957	2	139	9	N	126	61	1			98
09	18453	X	18453	-0-		-0-	-0-	11	1	18313	2	N	117					215
								129	9									
10	21669	X	18250	-0-		-3419	-0-	332	1	17831	2	N	79					294
								87	9									
11	20970	X	17000	-0-		-3970	-0-	16909	2	91	9	N	83	187	1			190
12	20491	X	17437	-0-		-3054	-0-	17327	2	110	9	N	100	195	1			95

TOTAL GAS PROD: 209,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	1645	-0-	-11840	-0-	101	1	1335	2	N	190	198	1			165
							209	9									
02	4480	X	1047	-0-	-3433	-0-	104	1	858	2	N	77					242
							85	9									
03	5611	X	1611	-0-	-4000	-0-	92	1	1497	2	N	20	197	1			65
							22	9									
04	5430	X	1301	-0-	-4129	-0-	107	1	1184	2	N	9	9	8			65
							10	9									
05	5611	X	1204	-0-	-4407	-0-	119	1	1046	2	N	35	88	1			12
							39	9									
06	1590	X	635	-0-	-955	-0-	43	1	592	2	N	-0-					12
07	1612	X	779	-0-	-833	-0-	64	1	715	2	N	-0-					12
08	1612	X	730	-0-	-882	-0-	61	1	669	2	N	-0-					12
09	1290	X	700	-0-	-590	-0-	58	1	642	2	N	-0-					12
10	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	125	1	966	2	N	33					45
							36	9									
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	214	1	1610	2	N	96					141
							106	9									
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	170	1	1321	2	N	36					177
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	711	1	9183	2	Y	-0-					-0-
02	8204	X	7987	-0-	-217	-0-	531	1	7456	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8129	-0-	-1512	-0-	1017	1	7112	2	Y	-0-					-0-
04	9570	X	8619	-0-	-951	-0-	1009	1	7610	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	1224	1	7581	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	1283	1	6957	2	Y	-0-					-0-
07	8897	X	7900	-0-	-997	-0-	1036	1	6864	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7787	-0-	-1110	-0-	1024	1	6763	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	6966	-0-	-1644	-0-	942	1	6024	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	7661	-0-	-1143	-0-	1424	1	6237	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7130	-0-	-1120	-0-	1248	1	5882	2	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7093	-0-	-812	-0-	969	1	6124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	18704	-0-	-4856	-0-	18378	2	326	9	N	296	341	1	2	8	488
02	19964	X	15468	-0-	-4496	-0-	15257	2	211	9	N	192	2	8			678
03	20119	X	17486	-0-	-2633	-0-	17258	2	228	9	N	207	338	1	1	8	546
04	18840	X	16281	-0-	-2559	-0-	16031	2	250	9	N	227	336	1	1	8	436
05	18972	X	15922	-0-	-3050	-0-	15670	2	252	9	N	229	2	8			663
06	18090	X	15986	-0-	-2104	-0-	15757	2	229	9	N	208	341	1	4	8	526
07	17484	X	15671	-0-	-1813	-0-	15514	2	157	9	N	143	341	1	2	8	326
08	17484	X	16021	-0-	-1463	-0-	15806	2	215	9	N	195	3	8			518
09	16290	X	13829	-0-	-2461	-0-	13704	2	125	9	N	114	158	1	1	8	473
10	16523	X	15029	-0-	-1494	-0-	14927	2	102	9	N	93	337	1			229
11	15990	X	14104	-0-	-1886	-0-	14010	2	94	9	N	85					314
12	16027	X	14245	-0-	-1782	-0-	14109	2	136	9	N	124					438

TOTAL GAS PROD: 188,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	31163	2	221	9	N	201	1	8			940
02	25200	X	22977	-0-	-2223	-0-	22841	2	136	9	N	124					1064
03	27621	X	25886	-0-	-1735	-0-	25818	2	68	9	N	62	516	1			610
04	28080	X	23621	-0-	-4459	-0-	23523	2	98	9	N	89	1	8			698
05	29016	X	24693	-0-	-4323	-0-	24559	2	134	9	N	122	1	8			819
06	28080	X	22922	-0-	-5158	-0-	22831	2	91	9	N	83	3	8			899
07	25885	X	23047	-0-	-2838	-0-	22837	2	210	9	N	191	168	1	4	8	918
08	25885	X	22966	-0-	-2919	-0-	22966	2			N	-0-					918
09	23910	X	23203	-0-	-707	-0-	23203	2			N	-0-					918
10	24707	X	24049	-0-	-658	-0-	23920	2	129	9	N	117	171	1			864
11	22920	X	22501	-0-	-419	-0-	22344	2	157	9	N	143	334	1			673
12	23033	X	22459	-0-	-574	-0-	22292	2	167	9	N	152					825

TOTAL GAS PROD: 289,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	15791	-0-	-2561	-0-	592	1	15188	2	N	10	14	1			17
							11	9									
02	16576	X	14228	-0-	-2348	-0-	454	1	13768	2	N	5	14	1			8
							6	9									
03	17732	X	14316	-0-	-3416	-0-	495	1	13813	2	N	7	13	1			2
							8	9									
04	16350	X	12892	-0-	-3458	-0-	457	1	12427	2	N	7					9
							8	9									
05	16616	X	11092	-0-	-5524	-0-	366	1	10718	2	N	7					16
							8	9									
06	15270	X	11043	-0-	-4227	-0-	530	1	10502	2	N	10	16	1			10
							11	9									
07	15748	X	12343	-0-	-3405	-0-	503	1	11822	3	N	16	5	1			21
							18	9									
08	14322	X	12452	-0-	-1870	-0-	628	1	11814	3	N	9	22	1			8
							10	9									
09	12900	X	12175	-0-	-725	-0-	692	1	11481	3	N	2					10
							2	9									
10	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	741	1	12104	3	N	1					11
							1	9									
11	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	740	1	11906	3	N	-0-					11
*12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	755	1	11976	3	N	21	18	1			14
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 154,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	17180	-0-	-2443	-0-	644	1	16525	2	N	10	14	1			17
							11	9									
02	17724	X	15493	-0-	-2231	-0-	494	1	14993	2	N	5	14	1			8
							6	9									
03	19127	X	16831	-0-	-2296	-0-	582	1	16241	2	N	7	13	1			2
							8	9									
04	17190	X	16172	-0-	-1018	-0-	573	1	15590	2	N	8					10
							9	9									
05	17763	X	16727	-0-	-1036	-0-	553	1	16164	2	N	9					19
							10	9									
06	16620	X	15778	-0-	-842	-0-	758	1	15009	2	N	10	16	1			13
							11	9									
07	17143	X	15197	-0-	-1946	-0-	620	1	14560	3	N	15	7	1			21
							17	9									
08	16833	X	15162	-0-	-1671	-0-	765	1	14386	3	N	10	22	1			9
							11	9									
09	16200	X	14622	-0-	-1578	-0-	831	1	13789	3	N	2					11
							2	9									
10	16740	X	14768	-0-	-1972	-0-	852	1	13915	3	N	1					12
							1	9									
11	15780	X	14270	-0-	-1510	-0-	835	1	13435	3	N	-0-					12
12	15190	X	14573	-0-	-617	-0-	863	1	13686	3	N	22	18	1			16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 186,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	20626	-0-	-4856	-0-	1667	1	18959	2	N	-0-					-0-
02	22680	X	18394	-0-	-4286	-0-	723	1	17671	2	N	-0-					-0-
03	23033	X	19166	-0-	-3867	-0-	611	1	18555	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	17721	-0-	-3309	-0-	540	1	17179	2	N	2					2
							2	9									
05	20863	X	17923	-0-	-2940	-0-	630	1	17293	2	N	-0-					2
06	19950	X	16627	-0-	-3323	-0-	601	1	16026	2	N	-0-					2
07	20367	X	16083	-0-	-4284	-0-	564	1	15519	3	N	-0-					2
08	19158	X	15670	-0-	-3488	-0-	695	1	14974	3	N	1					3
							1	9									
09	17730	X	16090	-0-	-1640	-0-	538	1	15550	3	N	2					5
							2	9									
10	17918	X	17147	-0-	-771	-0-	638	1	16509	3	N	-0-					5
11	16620	X	16483	-0-	-137	-0-	663	1	15820	3	N	-0-					5
12	16089	X	15689	-0-	-400	-0-	649	1	15040	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 207,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	772	1	12859	2	Y	142	87	1			111
							156	9									
02	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	946	1	10169	2	Y	137	171	1			77
							151	9									
03	12772	X	12752	-0-	-20	-0-	1087	1	11524	2	Y	128	90	1			115
							141	9									
04	13350	X	11532	-0-	-1818	-0-	1357	1	10078	2	Y	88	161	1			42
							97	9									
05	13795	X	452	-0-	-13343	-0-	18	1	281	2	Y	139	87	1			94
							153	9									
06	12960	X	9306	-0-	-3654	-0-	553	1	8631	2	Y	111	87	1			118
							122	9									
07	12741	X	9612	-0-	-3129	-0-	760	1	8745	2	Y	97	85	1			130
							107	9									
08	12741	X	9601	-0-	-3140	-0-	571	1	8940	2	Y	82	86	1			126
							90	9									
09	11520	X	9862	-0-	-1658	-0-	852	1	8940	2	Y	64	88	1			102
							70	9									
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	961	1	10931	2	Y	58	87	1			73
							64	9									
11	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	940	1	10810	2	Y	78	87	1			64
							86	9									
*12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	940	1	10804	2	Y	101	90	1			75
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 123,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	22607	-0-	-5727	-0-	1827	1	20780	2	N	-0-					-0-
02	25200	X	19224	-0-	-5976	-0-	755	1	18469	2	N	-0-					-0-
03	25048	X	20331	-0-	-4717	-0-	648	1	19683	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	18234	-0-	-4386	-0-	556	1	17676	2	N	2					2
							2	9									
05	22599	X	18047	-0-	-4552	-0-	634	1	17413	2	N	-0-					2
06	21870	X	16574	-0-	-5296	-0-	599	1	15975	2	N	-0-					2
07	21297	X	16733	-0-	-4564	-0-	587	1	16146	3	N	-0-					2
08	20336	X	15526	-0-	-4810	-0-	689	1	14836	3	N	1					3
							1	9									
09	18240	X	17139	-0-	-1101	-0-	573	1	16564	3	N	2					5
							2	9									
10	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	779	1	20152	3	N	1					6
							1	9									
11	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	713	1	17002	3	N	-0-					6
12	16740	X	16439	-0-	-301	-0-	680	1	15759	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 219,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	23467	-0-	-5456	-0-	23344	2	123	9	N	112	175	1	2	8	296
02	23772	X	20981	-0-	-2791	-0-	20829	2	152	9	N	138	175	1			259
03	25637	X	22127	-0-	-3510	-0-	22055	2	72	9	N	65	179	1	2	8	143
04	23820	X	21155	-0-	-2665	-0-	21060	2	95	9	N	86	1	8			228
05	23808	X	21055	-0-	-2753	-0-	20971	2	84	9	N	76	4	8			300
06	22710	X	19765	-0-	-2945	-0-	19701	2	64	9	N	58	2	8			356
07	23219	X	19534	-0-	-3685	-0-	19534	2			N	-0-	171	1			185
08	22134	X	18764	-0-	-3370	-0-	18710	2	54	9	N	49					234
09	21150	X	17640	-0-	-3510	-0-	17594	2	46	9	N	42					276
10	21049	X	18415	-0-	-2634	-0-	18380	2	35	9	N	32					308
11	19770	X	16881	-0-	-2889	-0-	16851	2	30	9	N	27	173	1			162
12	19530	X	17149	-0-	-2381	-0-	17113	2	36	9	N	33					195

TOTAL GAS PROD: 236,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58521	X	58521	-0-	-0-	-0-	1881	1	56640	2	N	-0-					-0-
02	52682	X	52682	-0-	-0-	-0-	3225	1	49457	2	N	-0-					-0-
03	56741	X	56741	-0-	-0-	-0-	3067	1	53674	2	N	-0-					-0-
04	52393	X	52393	-0-	-0-	-0-	3340	1	49053	2	N	-0-					-0-
05	52293	X	52293	-0-	-0-	-0-	3322	1	48971	2	N	-0-					-0-
06	49204	X	49204	-0-	-0-	-0-	3102	1	46102	2	N	-0-					-0-
07	48799	X	48799	-0-	-0-	-0-	1902	1	46897	2	N	-0-					-0-
08	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	1890	1	46095	2	N	-0-					-0-
09	43519	X	43519	-0-	-0-	-0-	1729	1	41790	2	N	-0-					-0-
10	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	1789	1	43493	2	N	-0-					-0-
11	42967	X	42967	-0-	-0-	-0-	1708	1	41259	2	N	-0-					-0-
12	48670	X	43217	-0-	-5453	-0-	1736	1	41481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	5509	-0-	-5248	-0-	303	1	5050	2	Y	142	87	1			111
							156	9									
02	9716	X	5438	-0-	-4278	-0-	450	1	4837	2	Y	137	171	1			77
							151	9									
03	10757	X	4837	-0-	-5920	-0-	405	1	4291	2	Y	128	90	1			115
							141	9									
04	7110	X	4703	-0-	-2407	-0-	547	1	4059	2	Y	88	161	1			42
							97	9									
05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	1029	1	16123	2	Y	139	87	1			94
							153	9									
06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	762	1	11883	2	Y	111	87	1			118
							122	9									
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	917	1	10545	2	Y	97	85	1			130
							107	9									
08	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	435	1	6806	2	Y	82	86	1			126
							90	9									
09	7500	X	3685	-0-	-3815	-0-	315	1	3300	2	Y	64	88	1			102
							70	9									
10	7750	X	1280	-0-	-6470	-0-	98	1	1118	2	Y	58	87	1			73
							64	9									
11	7500	X	2611	-0-	-4889	-0-	202	1	2323	2	Y	78	87	1			64
							86	9									
12	10788	X	4560	-0-	-6228	-0-	356	1	4093	2	Y	101	90	1			75
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 81,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	21582	-0-	-12022	-0-	1550	1	20032	2	Y	-0-					-0-
02	30352	X	21903	-0-	-8449	-0-	1456	1	20447	2	Y	-0-					-0-
03	29760	X	21557	-0-	-8203	-0-	2697	1	18860	2	Y	-0-					-0-
04	26460	X	23782	-0-	-2678	-0-	2783	1	20999	2	Y	-0-					-0-
05	25761	X	23624	-0-	-2137	-0-	3283	1	20341	2	Y	-0-					-0-
06	23460	X	12062	-0-	-11398	-0-	1878	1	10184	2	Y	-0-					-0-
07	24583	X	10783	-0-	-13800	-0-	1415	1	9368	2	Y	-0-					-0-
08	24583	X	24325	-0-	-258	-0-	3198	1	21127	2	Y	-0-					-0-
09	23790	X	21314	-0-	-2476	-0-	2882	1	18432	2	Y	-0-					-0-
10	23622	X	21145	-0-	-2477	-0-	3929	1	17216	2	Y	-0-					-0-
11	23550	X	18294	-0-	-5256	-0-	3202	1	15092	2	Y	-0-					-0-
12	24335	X	19196	-0-	-5139	-0-	2624	1	16572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47244	X	19210	-0-	-28034	-0-	1380	1	17830	2	Y	-0-					-0-
02	42672	X	16423	-0-	-26249	-0-	1092	1	15331	2	Y	-0-					-0-
03	47244	X	18566	-0-	-28678	-0-	2323	1	16243	2	Y	-0-					-0-
04	45720	X	17729	-0-	-27991	-0-	2075	1	15654	2	Y	-0-					-0-
05	47244	X	18903	-0-	-28341	-0-	2627	1	16276	2	Y	-0-					-0-
06	20730	X	17511	-0-	-3219	-0-	2726	1	14785	2	Y	-0-					-0-
07	21421	X	16777	-0-	-4644	-0-	2201	1	14576	2	Y	-0-					-0-
08	21421	X	16985	-0-	-4436	-0-	2233	1	14752	2	Y	-0-					-0-
09	20730	X	15970	-0-	-4760	-0-	2160	1	13810	2	Y	-0-					-0-
10	21421	X	17233	-0-	-4188	-0-	3202	1	14031	2	Y	-0-					-0-
11	20730	X	15777	-0-	-4953	-0-	2762	1	13015	2	Y	-0-					-0-
12	17732	X	15147	-0-	-2585	-0-	2070	1	13077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8527	2	482	9	N	438	500	1	10	8	367
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7528	2	342	9	N	311	171	1	5	8	502
03	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9337	2	414	9	N	376	347	1	6	8	525
04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	13693	2	345	9	N	314	340	1	8	8	491
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13454	2	128	9	N	116	180	1	6	8	421
06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	12854	2	475	9	N	432	511	1	8	8	334
07	14508	X	10269	-0-	-4239	-0-	10025	2	244	9	N	222	168	1	12	8	376
08	14508	X	8551	-0-	-5957	-0-	8342	2	209	9	N	190	165	1	3	8	398
09	14040	X	22	-0-	-14018	-0-	22	2			N	-0-					398
10	13764	X	11404	-0-	-2360	-0-	810	1	10264	2	N	300	163	1			535
							330	9									
11	13320	X	12959	-0-	-361	-0-	807	1	11940	2	N	193	335	1			393
							212	9									
*12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	858	1	12379	2	N	205	174	1			424
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 124,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

01	30845	X	22286	-0-	-8559	-0-	1801	1	20485	2	N	-0-					-0-
02	26152	X	19767	-0-	-6385	-0-	777	1	18990	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	20490	-0-	-6945	-0-	653	1	19837	2	N	-0-					-0-
04	24240	X	19377	-0-	-4863	-0-	590	1	18785	2	N	2					2
							2	9									
05	23622	X	19238	-0-	-4384	-0-	676	1	18562	2	N	-0-					2
06	21570	X	17899	-0-	-3671	-0-	647	1	17252	2	N	-0-					2
07	21886	X	17305	-0-	-4581	-0-	607	1	16698	3	N	-0-					2
08	20491	X	17369	-0-	-3122	-0-	771	1	16597	3	N	1					3
							1	9									
09	19380	X	15613	-0-	-3767	-0-	522	1	15089	3	N	2					5
							2	9									
10	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	719	1	18598	3	N	1					6
							1	9									
11	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	782	1	18650	3	N	-0-					6
*12	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	781	1	18101	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 226,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	693	1	11557	2	Y	100	90	1	1	8	102
							110	9									
*02	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	686	1	9229	2	Y	71	44	1	1	8	128
							78	9									
*03	10447	X	7585	-0-	-2862	-0-	451	1	7059	2	Y	68	133	1	1	8	62
							75	9									
*04	10110	X	8748	-0-	-1362	-0-	692	1	7956	2	Y	91	32	1			121
							100	9									
*05	10447	X	7768	-0-	-2679	-0-	461	1	7224	2	Y	75	95	1			101
							83	9									
*06	15090	X	9075	-0-	-6015	-0-	721	1	8288	2	Y	60	81	1			80
							66	9									
*07	15593	X	9356	-0-	-6237	-0-	795	1	8476	2	Y	77	44	1			113
							85	9									
*08	15593	X	7190	-0-	-8403	-0-	426	1	6674	2	Y	82	53	1			142
							90	9									
*09	15090	X	6561	-0-	-8529	-0-	521	1	5990	2	Y	45	58	1	1	8	128
							50	9									
*10	15593	X	7198	-0-	-8395	-0-	570	1	6561	2	Y	61	52	1	1	8	136
							67	9									
*11	15090	X	5829	-0-	-9261	-0-	461	1	5299	2	Y	63	55	1			144
							69	9									
*12	11315	X	6082	-0-	-5233	-0-	481	1	5529	2	Y	65	60	1			149
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 97,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15438	X	11560	-0-	-3878	-0-	647	1	10774	2	Y	126	120	1	1	8	129
							139	9									
*02	13944	X	10337	-0-	-3607	-0-	710	1	9548	2	Y	72	56	1	1	8	144
							79	9									
*03	15438	X	10061	-0-	-5377	-0-	597	1	9352	2	Y	102	151	1	1	8	94
							112	9									
*04	14940	X	9430	-0-	-5510	-0-	746	1	8577	2	Y	97	49	1			142
							107	9									
*05	15438	X	11692	-0-	-3746	-0-	689	1	10791	2	Y	193	112	1			223
							212	9									
*06	15630	X	9935	-0-	-5695	-0-	787	1	9052	2	Y	87	179	1			131
							96	9									
*07	16151	X	9455	-0-	-6696	-0-	803	1	8566	2	Y	78	72	1			137
							86	9									
*08	16151	X	10039	-0-	-6112	-0-	596	1	9343	2	Y	91	64	1			164
							100	9									
*09	15630	X	9246	-0-	-6384	-0-	731	1	8407	2	Y	98	67	1	1	8	194
							108	9									
*10	16151	X	8628	-0-	-7523	-0-	685	1	7880	2	Y	57	78	1	1	8	172
							63	9									
*11	15630	X	8072	-0-	-7558	-0-	642	1	7384	2	Y	42	70	1			144
							46	9									
*12	11749	X	8789	-0-	-2960	-0-	699	1	8035	2	Y	50	60	1			134
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 117,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	199	1	2481	2	Y	-0-					-0-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	435	1	4729	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	X	326	-0-	-1069	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4201	-0-	-1319	-0-	472	1	3729	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	1571	1	10829	2	Y	-0-					-0-
08	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	2683	1	11214	2	Y	69					69
							76	9									
09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	2767	1	11479	2	Y	78	65	1			82
							86	9									
10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	2305	1	14660	2	Y	101	86	1			97
							111	9									
11	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	1829	1	15611	2	Y	-0-	97	1			-0-
*12	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	1690	1	13205	2	Y	197	119	1			78
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 102,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	126	-0-	-3878	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	96	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1376	1	5750	2	Y	35					35
							39	9									
09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1432	1	5942	2	Y	40	33	1			42
							44	9									
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1242	1	7897	2	Y	54	44	1			52
							59	9									
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	1582	1	13502	2	Y	-0-	52	1			-0-
*12	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	1175	1	9182	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	2576	1	32204	2	Y	599	590	1	152
							659	9							
02	30548	X	26190	-0-	-4358	-0-	2149	1	23381	2	Y	600	517	1	235
							660	9							
03	35960	X	13430	-0-	-22530	-0-	1713	1	11464	2	Y	230	327	1	138
							253	9							
04	34800	X	-0-	-0-	-34800	-0-					Y	-0-			138
05	35960	X	665	-0-	-35295	-0-	53	1	612	2	Y	-0-			138
06	30600	X	7616	-0-	-22984	-0-	856	1	6760	2	Y	-0-	68	1	70
07	28985	X	14154	-0-	-14831	-0-	1793	1	12361	2	Y	-0-	70	1	-0-
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	2709	1	11323	2	Y	70			70
							77	9							
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	1592	1	6606	2	Y	45	66	1	49
							50	9							
10	14167	X	4315	-0-	-9852	-0-	582	1	3705	2	Y	25	50	1	24
							28	9							
11	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	1491	1	12726	2	Y	-0-	24	1	-0-
12	14167	X	13071	-0-	-1096	-0-	1465	1	11448	2	Y	144	87	1	57
							158	9							

TOTAL GAS PROD: 151,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	2862	1	35769	2	Y	544	569	1	138
							598	9							
02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	2595	1	28226	2	Y	551	473	1	216
							606	9							
03	40300	X	24999	-0-	-15301	-0-	3215	1	21522	2	Y	238	311	1	143
							262	9							
04	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	-0-			143
05	40300	X	731	-0-	-39569	-0-	58	1	664	2	Y	8	6	8	145
							9	9							
06	35820	X	5430	-0-	-30390	-0-	586	1	4624	2	Y	200	71	1	274
							220	9							
07	34782	X	11335	-0-	-23447	-0-	1397	1	9635	2	Y	275	274	1	275
							303	9							
08	24986	X	13521	-0-	-11465	-0-	2596	1	10851	2	Y	67	197	1	145
							74	9							
09	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	3924	1	16277	2	Y	111	137	1	119
							122	9							
10	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	2734	1	17392	2	Y	118	123	1	114
							130	9							
11	13080	X	12705	-0-	-375	-0-	1332	1	11373	2	Y	-0-	114	1	-0-
*12	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	1968	1	15374	2	Y	3	2	1	1
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 197,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	25559	-0-	-10184	-0-	1876	1	23454	2	Y	208	225	1			53
							229	9									
02	32284	X	23273	-0-	-9011	-0-	1938	1	21085	2	Y	227	191	1			89
							250	9									
03	31434	X	16159	-0-	-15275	-0-	2083	1	13940	2	Y	124	139	1			74
							136	9									
04	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					Y	-0-					74
05	27745	X	664	-0-	-27081	-0-	52	1	599	2	Y	12	11	8			75
							13	9									
06	24930	X	4344	-0-	-20586	-0-	488	1	3856	2	Y	-0-	37	1			38
07	25761	X	13793	-0-	-11968	-0-	1747	1	12046	2	Y	-0-	38	1			-0-
08	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	3206	1	13401	2	Y	82					82
							90	9									
09	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	2799	1	11613	2	Y	80	78	1			84
							88	9									
10	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	2184	1	13888	2	Y	94	87	1			91
							103	9									
11	16170	X	9982	-0-	-6188	-0-	1027	1	8772	2	Y	166	99	1			158
							183	9									
12	16709	X	16524	-0-	-185	-0-	1832	1	14307	2	Y	350	370	1			138
							385	9									

TOTAL GAS PROD: 157,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65751	X	6923	-0-	-58828	-0-	6891	2	32	9	Y	29	3	8			69
02	45892	X	1309	-0-	-44583	-0-	1170	2	139	9	Y	126	110	8			85
03	48856	X	9970	-0-	-38886	-0-	280	1	9669	2	Y	19	48	1	11	8	45
							21	9									
04	32640	X	4400	-0-	-28240	-0-	32	1	4337	2	Y	28	13	8			60
							31	9									
05	20119	X	12810	-0-	-7309	-0-	14	1	12750	2	Y	42	48	1	19	8	35
							46	9									
06	9660	X	9351	-0-	-309	-0-	60	1	9271	2	Y	18	14	8			39
							20	9									
07	9982	X	7086	-0-	-2896	-0-	58	1	7027	2	Y	1					40
							1	9									
08	12803	X	4636	-0-	-8167	-0-	27	1	4606	2	Y	3					43
							3	9									
09	12390	X	2109	-0-	-10281	-0-	8	1	2097	2	Y	4					47
							4	9									
10	12803	X	1236	-0-	-11567	-0-	14	1	1199	2	Y	21					68
							23	9									
11	9360	X	1617	-0-	-7743	-0-	23	1	1585	2	Y	8					76
							9	9									
12	7099	X	2216	-0-	-4883	-0-	24	1	2184	2	Y	7					83
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 63,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61969	X	41509	-0-	-20460	-0-	41480	2	29	9	Y	26					69
02	46424	X	35830	-0-	-10594	-0-	35806	2	24	9	Y	22	6	8			85
03	46748	X	38670	-0-	-8078	-0-	1089	1	37570	2	Y	10	48	1	2	8	45
							11	9									
04	45240	X	15892	-0-	-29348	-0-	115	1	15756	2	Y	19	4	8			60
							21	9									
05	46748	X	15028	-0-	-31720	-0-	17	1	14985	2	Y	24	48	1	1	8	35
							26	9									
06	40170	X	27599	-0-	-12571	-0-	178	1	27417	2	Y	4					39
							4	9									
07	39680	X	30810	-0-	-8870	-0-	254	1	30555	2	Y	1					40
							1	9									
08	38657	X	32324	-0-	-6333	-0-	190	1	32132	2	Y	2					42
							2	9									
09	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	113	1	30115	2	Y	1					43
							1	9									
10	30814	X	30447	-0-	-367	-0-	352	1	30088	2	Y	6					49
							7	9									
11	31290	X	28718	-0-	-2572	-0-	408	1	28308	2	Y	2					51
							2	9									
12	32333	X	27862	-0-	-4471	-0-	299	1	27561	2	Y	2					53
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 354,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34376	-0-	34376	34376	1105	1	33271	2	N	-0-					-0-
02	0	W	31258	-0-	31258	65634	1914	1	29344	2	N	-0-					-0-
03	0	W	34458	-0-	34458	100092	1863	1	32595	2	N	-0-					-0-
04	0	W	31419	-0-	31419	131511	2003	1	29416	2	N	-0-					-0-
05	161981	X	30470	-0-	-131511	-0-	1935	1	28535	2	N	-0-					-0-
06	33480	X	27770	-0-	-5710	-0-	1751	1	26019	2	N	-0-					-0-
07	34596	X	26477	-0-	-8119	-0-	1032	1	25445	2	N	-0-					-0-
08	34472	X	22089	-0-	-12383	-0-	870	1	21219	2	N	-0-					-0-
09	31410	X	26170	-0-	-5240	-0-	1039	1	25131	2	N	-0-					-0-
10	30473	X	26811	-0-	-3662	-0-	1059	1	25752	2	N	-0-					-0-
11	27780	X	25905	-0-	-1875	-0-	1030	1	24875	2	N	-0-					-0-
*12	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	1137	1	27180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12318	-0-	-1229	-0-	529	1	11760	2	Y	26					157
							29	9									
02	12236	X	10233	-0-	-2003	-0-	425	1	9755	2	Y	48	88	1			117
							53	9									
03	12400	X	9903	-0-	-2497	-0-	1293	1	8557	2	Y	48					165
							53	9									
04	11910	X	11317	-0-	-593	-0-	2356	1	8924	2	Y	34	92	1			107
							37	9									
05	12307	X	11717	-0-	-590	-0-	2602	1	9102	2	Y	12					119
							13	9									
06	11910	X	10496	-0-	-1414	-0-	2029	1	8424	2	Y	39					158
							43	9									
07	11687	X	10208	-0-	-1479	-0-	1229	1	8957	2	Y	20	91	1			87
							22	9									
08	11718	X	9800	-0-	-1918	-0-	1205	1	8575	2	Y	18					105
							20	9									
09	11340	X	9295	-0-	-2045	-0-	1547	1	7719	2	Y	26					131
							29	9									
10	11718	X	9401	-0-	-2317	-0-	1614	1	7734	2	Y	48					179
							53	9									
11	10500	X	7932	-0-	-2568	-0-	1407	1	6505	2	Y	18	83	1			114
							20	9									
12	10199	X	9376	-0-	-823	-0-	2847	1	6490	2	Y	35					149
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 121,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125302	X	53737	-0-	-71565	-0-	1727	1	52010	2	N	-0-					-0-
02	59192	X	48076	-0-	-11116	-0-	2943	1	45133	2	N	-0-					-0-
03	62775	X	50476	-0-	-12299	-0-	2728	1	47748	2	N	-0-					-0-
04	57240	X	46901	-0-	-10339	-0-	2990	1	43911	2	N	-0-					-0-
05	57164	X	46574	-0-	-10590	-0-	2958	1	43616	2	N	-0-					-0-
06	51990	X	43353	-0-	-8637	-0-	2733	1	40620	2	N	-0-					-0-
07	53227	X	43323	-0-	-9904	-0-	1689	1	41634	2	N	-0-					-0-
08	50468	X	42950	-0-	-7518	-0-	1691	1	41259	2	N	-0-					-0-
09	46890	X	39805	-0-	-7085	-0-	1581	1	38224	2	N	-0-					-0-
10	46562	X	41006	-0-	-5556	-0-	1620	1	39386	2	N	-0-					-0-
11	43350	X	38192	-0-	-5158	-0-	1519	1	36673	2	N	-0-					-0-
12	43214	X	38734	-0-	-4480	-0-	1556	1	37178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111383	X	43715	-0-	-67668	-0-	1405	1	42310	2	N	-0-					-0-
02	48608	X	39333	-0-	-9275	-0-	2408	1	36925	2	N	-0-					-0-
03	51739	X	41798	-0-	-9941	-0-	2259	1	39539	2	N	-0-					-0-
04	47520	X	39291	-0-	-8229	-0-	2505	1	36786	2	N	-0-					-0-
05	47027	X	38795	-0-	-8232	-0-	2464	1	36331	2	N	-0-					-0-
06	42300	X	36207	-0-	-6093	-0-	2283	1	33924	2	N	-0-					-0-
07	43555	X	36338	-0-	-7217	-0-	1416	1	34922	2	N	-0-					-0-
08	41788	X	35682	-0-	-6106	-0-	1405	1	34277	2	N	-0-					-0-
09	39300	X	32819	-0-	-6481	-0-	1304	1	31515	2	N	-0-					-0-
10	38781	X	33745	-0-	-5036	-0-	1333	1	32412	2	N	-0-					-0-
11	36210	X	32091	-0-	-4119	-0-	1276	1	30815	2	N	-0-					-0-
12	35991	X	32269	-0-	-3722	-0-	1296	1	30973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	21525	-0-	-8514	-0-	1740	1	19785	2	N	-0-			-0-
02	25060	X	18961	-0-	-6099	-0-	745	1	18216	2	N	-0-			-0-
03	23653	X	19155	-0-	-4498	-0-	610	1	18545	2	N	-0-			-0-
04	22890	X	17978	-0-	-4912	-0-	548	1	17428	2	N	2			2
							2	9							
05	22475	X	18293	-0-	-4182	-0-	643	1	17650	2	N	-0-			2
06	20820	X	18239	-0-	-2581	-0-	659	1	17580	2	N	-0-			2
07	20987	X	16241	-0-	-4746	-0-	570	1	15671	3	N	-0-			2
08	19158	X	14599	-0-	-4559	-0-	648	1	13950	3	N	1			3
							1	9							
09	18240	X	14492	-0-	-3748	-0-	484	1	14006	3	N	2			5
							2	9							
10	18848	X	17148	-0-	-1700	-0-	638	1	16510	3	N	-0-			5
11	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	792	1	18889	3	N	-0-			5
*12	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	802	1	18595	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 215,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13918	-0-	13918	303268	1125	1	12793	2	N	-0-			-0-
02	0	W	11023	-0-	11023	314291	433	1	10590	2	N	-0-			-0-
03	325963	X	11672	-0-	-314291	-0-	372	1	11300	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	12793	-0-	-1277	-0-	390	1	12402	2	N	1			1
							1	9							
05	14539	X	11946	-0-	-2593	-0-	420	1	11525	2	N	1			2
							1	9							
06	13470	X	11201	-0-	-2269	-0-	405	1	10796	2	N	-0-			2
07	13206	X	11366	-0-	-1840	-0-	399	1	10967	3	N	-0-			2
08	13206	X	11026	-0-	-2180	-0-	489	1	10537	3	N	-0-			2
09	12780	X	9234	-0-	-3546	-0-	309	1	8924	3	N	1			3
							1	9							
10	11935	X	10219	-0-	-1716	-0-	380	1	9839	3	N	-0-			3
11	11190	X	9877	-0-	-1313	-0-	397	1	9480	3	N	-0-			3
12	11377	X	9573	-0-	-1804	-0-	396	1	9176	3	N	1			4
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 133,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	1537	1	19865	2	Y	-0-			-0-
02	18452	X	17878	-0-	-574	-0-	1189	1	16689	2	Y	-0-			-0-
03	20429	X	17288	-0-	-3141	-0-	2163	1	15125	2	Y	-0-			-0-
04	19770	X	18468	-0-	-1302	-0-	2161	1	16307	2	Y	-0-			-0-
05	20429	X	19727	-0-	-702	-0-	2741	1	16986	2	Y	-0-			-0-
06	20700	X	15359	-0-	-5341	-0-	2391	1	12968	2	Y	-0-			-0-
07	19809	X	17462	-0-	-2347	-0-	2291	1	15171	2	Y	-0-			-0-
08	19716	X	17738	-0-	-1978	-0-	2332	1	15406	2	Y	-0-			-0-
09	19080	X	16276	-0-	-2804	-0-	2201	1	14075	2	Y	-0-			-0-
10	19716	X	17128	-0-	-2588	-0-	3183	1	13945	2	Y	-0-			-0-
11	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	3010	1	14186	2	Y	-0-			-0-
12	17732	X	16884	-0-	-848	-0-	2308	1	14576	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	1521	1	19664	2	Y	-0-					-0-
02	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1257	1	17648	2	Y	-0-					-0-
03	19313	X	17287	-0-	-2026	-0-	2163	1	15124	2	Y	-0-					-0-
04	18690	X	16929	-0-	-1761	-0-	1981	1	14948	2	Y	-0-					-0-
05	19313	X	17379	-0-	-1934	-0-	2415	1	14964	2	Y	-0-					-0-
06	20490	X	17839	-0-	-2651	-0-	2777	1	15062	2	Y	-0-					-0-
07	20925	X	18712	-0-	-2213	-0-	2455	1	16257	2	Y	-0-					-0-
08	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	2379	1	15717	2	Y	-0-					-0-
09	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	2224	1	14224	2	Y	-0-					-0-
10	18724	X	16472	-0-	-2252	-0-	3061	1	13411	2	Y	-0-					-0-
11	18120	X	15451	-0-	-2669	-0-	2705	1	12746	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	15968	-0-	-2756	-0-	2183	1	13785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33336	-0-	33336	66124	1882	1	31363	2	N	83					407
							91	9									
02	92296	X	26172	-0-	-66124	-0-	1567	1	24555	2	N	45					452
							50	9									
03	36580	X	33570	-0-	-3010	-0-	2125	1	31370	2	N	68	193	1	1	8	326
							75	9									
04	34410	X	31359	-0-	-3051	-0-	1930	1	29370	2	N	54					380
							59	9									
05	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	2423	1	31512	2	N	50					430
							55	9									
06	32490	X	29824	-0-	-2666	-0-	1804	1	27962	2	N	53	196	1			287
							58	9									
07	33573	X	29621	-0-	-3952	-0-	1776	1	27820	2	N	23					310
							25	9									
08	33976	X	24668	-0-	-9308	-0-	1480	1	23186	2	N	2					312
							2	9									
09	32880	X	22789	-0-	-10091	-0-	1367	1	21420	2	N	2	1	8			313
							2	9									
10	33976	X	23605	-0-	-10371	-0-	1415	1	22173	2	N	15					328
							17	9									
11	29820	X	19990	-0-	-9830	-0-	1197	1	18747	2	N	42					370
							46	9									
12	29636	X	21780	-0-	-7856	-0-	1304	1	20428	2	N	44	195	1			219
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 330,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10591	-0-	10591	25490	598	1	9963	2	N	27					287
							30	9									
02	37093	X	11603	-0-	-25490	-0-	695	1	10886	2	N	20					307
							22	9									
03	18011	X	443	-0-	-17568	-0-	26	1	385	2	N	29	1	8			335
							32	9									
04	15450	X	641	-0-	-14809	-0-	39	1	598	2	N	4	1	8			338
							4	9									
05	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					338
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	2					340
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	3	58	1			285
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	631	1	9890	2	N	3					288
							3	9									
09	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	707	1	11072	2	N	1	1	8			288
							1	9									
10	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	817	1	12802	2	N	2	1	8			289
							2	9									
11	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	871	1	13642	2	N	16					305
							18	9									
*12	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	742	1	11623	2	N	23					328
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 86,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	271	1	6668	2	Y	-0-					78
02	10024	X	4822	-0-	-5202	-0-	247	1	4575	2	Y	-0-					78
03	11098	X	4823	-0-	-6275	-0-	258	1	4565	2	Y	-0-					78
04	8760	X	6553	-0-	-2207	-0-	385	1	6168	2	Y	-0-					78
05	8246	X	7197	-0-	-1049	-0-	561	1	6636	2	Y	-0-					78
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	609	1	6288	2	Y	-0-					78
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	567	1	7230	2	Y	-0-					78
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	443	1	7133	2	Y	-0-					78
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	523	1	6473	2	Y	7	7	8			78
							8	9									
10	7812	X	6768	-0-	-1044	-0-	552	1	6216	2	Y	-0-					78
11	7560	X	4847	-0-	-2713	-0-	457	1	4382	2	Y	7	4	8			81
							8	9									
12	7812	X	3419	-0-	-4393	-0-	361	1	3058	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 74,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	602	1	14790	2	Y	-0-					78
02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	755	1	13982	2	Y	-0-					78
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	713	1	12642	2	Y	-0-					78
04	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	789	1	12617	2	Y	-0-					78
05	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	1022	1	12087	2	Y	-0-					78
06	15780	X	15029	-0-	-751	-0-	1327	1	13702	2	Y	-0-					78
07	16306	X	14079	-0-	-2227	-0-	1023	1	13056	2	Y	-0-					78
08	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	822	1	13230	2	Y	7					85
							8	9									
09	15030	X	13283	-0-	-1747	-0-	993	1	12277	2	Y	12	12	8			85
							13	9									
10	15531	X	12982	-0-	-2549	-0-	1056	1	11889	2	Y	34	29	8			90
							37	9									
11	15030	X	10860	-0-	-4170	-0-	1023	1	9817	2	Y	18	9	8			99
							20	9									
12	14074	X	10809	-0-	-3265	-0-	1142	1	9667	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 161,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	3304	X	1057	-0-	-2247	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					78
03	3658	X	176	-0-	-3482	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					78
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	167	1	2666	2	Y	-0-					78
05	2387	X	1417	-0-	-970	-0-	110	1	1307	2	Y	-0-					78
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					78
07	2914	X	987	-0-	-1927	-0-	72	1	915	2	Y	-0-					78
08	2914	X	1126	-0-	-1788	-0-	66	1	1060	2	Y	-0-					78
09	2820	X	552	-0-	-2268	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					78
10	1550	X	592	-0-	-958	-0-	48	1	544	2	Y	-0-					78
11	1500	X	502	-0-	-998	-0-	47	1	453	2	Y	2					80
							2	9									
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	11240	-0-	-36097	-0-	908	1	10332	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	9404	-0-	-1824	-0-	370	1	9034	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10545	-0-	-1359	-0-	336	1	10209	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	10209	-0-	-1131	-0-	311	1	9897	2	N	1			1
							1	9							
05	11408	X	10457	-0-	-951	-0-	367	1	10090	2	N	-0-			1
06	10890	X	9722	-0-	-1168	-0-	351	1	9371	2	N	-0-			1
07	10540	X	9582	-0-	-958	-0-	336	1	9246	3	N	-0-			1
08	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	422	1	9080	3	N	1			2
							1	9							
09	10200	X	8632	-0-	-1568	-0-	288	1	8343	3	N	1			3
							1	9							
10	10447	X	9079	-0-	-1368	-0-	338	1	8741	3	N	-0-			3
11	9720	X	8803	-0-	-917	-0-	354	1	8449	3	N	-0-			3
12	9579	X	8833	-0-	-746	-0-	365	1	8468	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 116,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	1431	1	36777	2	N	-0-			-0-
02	50568	X	33426	-0-	-17142	-0-	3646	1	29780	2	N	-0-			-0-
03	50220	X	22376	-0-	-27844	-0-	5380	1	16996	2	N	-0-			-0-
04	44610	X	31166	-0-	-13444	-0-	5546	1	25620	2	N	-0-			-0-
05	41478	X	30679	-0-	-10799	-0-	4897	1	25782	2	N	-0-			-0-
06	36030	X	29858	-0-	-6172	-0-	837	1	29021	2	N	-0-			-0-
07	30791	X	30791	-0-	-0-	-0-	823	1	29968	2	N	-0-			-0-
08	28704	X	28704	-0-	-0-	-0-	778	1	27926	2	N	-0-			-0-
09	29850	X	26338	-0-	-3512	-0-	1562	1	24776	2	N	-0-			-0-
10	30845	X	25061	-0-	-5784	-0-	1271	1	23790	2	N	-0-			-0-
11	29850	X	22639	-0-	-7211	-0-	1304	1	21335	2	N	-0-			-0-
12	30783	X	21914	-0-	-8869	-0-	1317	1	20597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	401702	X	25227	-0-	-376475	-0-	945	1	24282	2	N	-0-			-0-
02	38304	X	20771	-0-	-17533	-0-	2266	1	18505	2	N	-0-			-0-
03	42408	X	439	-0-	-41969	-0-	106	1	333	2	N	-0-			-0-
04	41040	X	859	-0-	-40181	-0-	153	1	706	2	N	-0-			-0-
05	40610	X	256	-0-	-40354	-0-	41	1	215	2	N	-0-			-0-
06	23790	X	541	-0-	-23249	-0-	15	1	526	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	196	-0-	-18590	-0-	5	1	191	2	N	-0-			-0-
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	197	1	7073	2	N	-0-			-0-
09	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	682	1	10815	2	N	-0-			-0-
10	45623	X	45623	-0-	-0-	-0-	2313	1	43310	2	N	-0-			-0-
11	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	1841	1	30127	2	N	-0-			-0-
*12	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	1768	1	27653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9989	-0-	9989	9989	374	1	9593	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	0	W	9716	-0-	9716	19705	309	1	9385	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	0	W	10918	-0-	10918	30623	377	1	10519	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	39370	X	8747	-0-	-30623	-0-	310	1	8431	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	11439	X	9476	-0-	-1963	-0-	313	1	9151	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	10560	X	9229	-0-	-1331	-0-	443	1	8776	2	N	9					17
							10	9									
07	10912	X	8690	-0-	-2222	-0-	355	1	8334	3	N	1	15	1			3
							1	9									
08	10912	X	8727	-0-	-2185	-0-	441	1	8286	3	N	-0-	1	1			2
09	9330	X	8638	-0-	-692	-0-	491	1	8146	3	N	1					3
							1	9									
10	9548	X	8296	-0-	-1252	-0-	478	1	7818	3	N	-0-					3
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	579	1	9321	3	N	-0-					3
*12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	531	1	8411	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 111,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15271	-0-	15271	15271	572	1	14677	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	0	W	13416	-0-	13416	28687	427	1	12967	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	0	W	13564	-0-	13564	42251	468	1	13074	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	54360	X	12109	-0-	-42251	-0-	429	1	11673	2	N	6	14	1			12
							7	9									
05	16523	X	11148	-0-	-5375	-0-	368	1	10767	2	N	12	14	1			10
							13	9									
06	14790	X	10906	-0-	-3884	-0-	524	1	10373	2	N	8					18
							9	9									
07	14849	X	10733	-0-	-4116	-0-	438	1	10295	3	N	-0-	15	1			3
08	13578	X	8482	-0-	-5096	-0-	428	1	8053	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	12120	X	10495	-0-	-1625	-0-	597	1	9898	3	N	-0-					3
10	11284	X	10542	-0-	-742	-0-	608	1	9934	3	N	-0-					3
11	10920	X	10220	-0-	-700	-0-	598	1	9622	3	N	-0-					3
12	10726	X	10170	-0-	-556	-0-	603	1	9567	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 137,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	43073	-0-	43073	43073	2421	1	40353	2	N	272	395	1			311
							299	9									
02	0	W	34313	-0-	34313	77386	2044	1	32029	2	N	218	196	1			333
							240	9									
03	0	W	37241	-0-	37241	114627	2344	1	34596	2	N	274	196	1			411
							301	9									
04	148203	X	33576	-0-	-114627	-0-	2057	1	31309	2	N	191	196	1			406
							210	9									
05	43059	X	34677	-0-	-8382	-0-	2459	1	31977	2	N	219	197	1			428
							241	9									
06	41670	X	33516	-0-	-8154	-0-	2019	1	31290	2	N	188	191	1			425
							207	9									
07	37975	X	35291	-0-	-2684	-0-	2108	1	33018	2	N	150	196	1			379
							165	9									
08	37231	X	34761	-0-	-2470	-0-	2075	1	32515	2	N	155	188	1			346
							171	9									
09	33570	X	30326	-0-	-3244	-0-	1810	1	28360	2	N	142					488
							156	9									
10	35278	X	31270	-0-	-4008	-0-	1863	1	29189	2	N	198	195	1			491
							218	9									
11	34140	X	28259	-0-	-5881	-0-	1687	1	26422	2	N	136	198	1			429
							150	9									
12	35278	X	30867	-0-	-4411	-0-	1839	1	28811	2	N	197	191	1			435
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 407,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8913	-0-	8913	131104	334	1	8557	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	138764	X	7660	-0-	-131104	-0-	244	1	7394	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	10695	X	6409	-0-	-4286	-0-	221	1	6166	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9600	X	7477	-0-	-2123	-0-	265	1	7206	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	9517	X	8448	-0-	-1069	-0-	279	1	8157	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	8640	X	7786	-0-	-854	-0-	374	1	7397	2	N	14					22
							15	9									
07	8494	X	7388	-0-	-1106	-0-	301	1	7064	3	N	21	19	1			24
							23	9									
08	8463	X	7022	-0-	-1441	-0-	354	1	6661	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	8190	X	7062	-0-	-1128	-0-	401	1	6646	3	N	14					25
							15	9									
10	8463	X	6957	-0-	-1506	-0-	401	1	6545	3	N	10	19	1			16
							11	9									
11	7800	X	3334	-0-	-4466	-0-	194	1	3114	3	N	24	20	1			20
							26	9									
12	7378	X	3044	-0-	-4334	-0-	179	1	2845	3	N	18	20	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 81,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56296	X	31565	-0-	-24731	-0-	31536	2	29	9	Y	26					69
02	34496	X	25696	-0-	-8800	-0-	25678	2	18	9	Y	16					85
03	32426	X	22625	-0-	-9801	-0-	637	1	21979	2	Y	8	48	1			45
							9	9									
04	31380	X	21552	-0-	-9828	-0-	156	1	21379	2	Y	15					60
							17	9									
05	32426	X	20320	-0-	-12106	-0-	23	1	20268	2	Y	26	48	1	3	8	35
							29	9									
06	30540	X	22215	-0-	-8325	-0-	143	1	22068	2	Y	4					39
							4	9									
07	28458	X	22095	-0-	-6363	-0-	182	1	21912	2	Y	1					40
							1	9									
08	22630	X	22363	-0-	-267	-0-	131	1	22230	2	Y	2					42
							2	9									
09	22230	X	20651	-0-	-1579	-0-	77	1	20570	2	Y	4	4	8			42
							4	9									
10	22971	X	20517	-0-	-2454	-0-	237	1	20269	2	Y	10	5	8			47
							11	9									
11	22230	X	19512	-0-	-2718	-0-	277	1	19232	2	Y	3	2	8			48
							3	9									
12	22351	X	19518	-0-	-2833	-0-	209	1	19306	2	Y	3	1	8			50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 268,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67983	X	37816	-0-	-30167	-0-	37787	2	29	9	Y	26					69
02	50344	X	33407	-0-	-16937	-0-	33389	2	18	9	Y	16					85
03	40145	X	37959	-0-	-2186	-0-	1069	1	36881	2	Y	8	48	1			45
							9	9									
04	36600	X	11029	-0-	-25571	-0-	80	1	10932	2	Y	15					60
							17	9									
05	37820	X	11212	-0-	-26608	-0-	13	1	11168	2	Y	28	48	1	5	8	35
							31	9									
06	36720	X	18323	-0-	-18397	-0-	118	1	18196	2	Y	8	4	8			39
							9	9									
07	37944	X	20402	-0-	-17542	-0-	168	1	20233	2	Y	1					40
							1	9									
08	37944	X	21729	-0-	-16215	-0-	128	1	21598	2	Y	3					43
							3	9									
09	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	74	1	19721	2	Y	4					47
							4	9									
10	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	238	1	20322	2	Y	21					68
							23	9									
11	21030	X	19581	-0-	-1449	-0-	278	1	19294	2	Y	8					76
							9	9									
12	21731	X	19381	-0-	-2350	-0-	208	1	19165	2	Y	7					83
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 271,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	15500	-0-	-12183	-0-	1121	1	14014	2	Y	332	367	1			130
							365	9									
02	25004	X	14720	-0-	-10284	-0-	1147	1	13187	2	Y	351	168	1			313
							386	9									
03	25358	X	21657	-0-	-3701	-0-	2010	1	19296	2	Y	319	497	1			135
							351	9									
04	19380	X	18820	-0-	-560	-0-	1715	1	16944	2	Y	146	191	1			90
							161	9									
05	19065	X	18245	-0-	-820	-0-	1451	1	16684	2	Y	100	155	1			35
							110	9									
06	20970	X	18768	-0-	-2202	-0-	1492	1	17158	2	Y	107	80	1			62
							118	9									
07	21669	X	14095	-0-	-7574	-0-	1119	1	12862	2	Y	104	94	1			72
							114	9									
08	21669	X	12103	-0-	-9566	-0-	960	1	11040	2	Y	94	108	1			58
							103	9									
09	18810	X	13388	-0-	-5422	-0-	1061	1	12207	2	Y	109	139	1			28
							120	9									
10	19406	X	15544	-0-	-3862	-0-	1371	1	14022	2	Y	137	95	1			70
							151	9									
11	18780	X	5046	-0-	-13734	-0-	426	1	4489	2	Y	119	107	1			82
							131	9									
12	14105	X	2357	-0-	-11748	-0-	202	1	2023	2	Y	120	151	1			51
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 170,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	15754	-0-	-22097	-0-	1144	1	14303	2	Y	279	464	1			109
							307	9									
02	34188	X	14866	-0-	-19322	-0-	1169	1	13447	2	Y	227	134	1			202
							250	9									
03	37851	X	19665	-0-	-18186	-0-	1811	1	17389	2	Y	423	446	1			179
							465	9									
04	19890	X	18721	-0-	-1169	-0-	1683	1	16621	2	Y	379	324	1			234
							417	9									
05	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	1719	1	19771	2	Y	231	384	1			81
							254	9									
06	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1572	1	18083	2	Y	43	99	1			25
							47	9									
07	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	1691	1	19441	2	Y	47	39	1			33
							52	9									
08	21731	X	21012	-0-	-719	-0-	1673	1	19236	2	Y	94	69	1			58
							103	9									
09	21030	X	19986	-0-	-1044	-0-	1589	1	18277	2	Y	109	139	1			28
							120	9									
10	21731	X	16297	-0-	-5434	-0-	1448	1	14812	2	Y	34	45	1			17
							37	9									
11	20490	X	17823	-0-	-2667	-0-	1544	1	16279	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	21173	X	20074	-0-	-1099	-0-	1826	1	18248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106502	X	30469	-0-	-76033	-0-	1143	1	29325	2	N	1					24
							1	9									
02	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	812	1	24650	2	N	-0-					24
03	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	832	1	23218	2	N	5					29
							6	9									
04	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	751	1	20431	2	N	4					33
							4	9									
05	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	719	1	21022	2	N	6					39
							7	9									
06	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	932	1	18448	2	N	10					49
							11	9									
07	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	773	1	18147	3	N	7	8	1			48
							8	9									
08	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	936	1	17595	3	N	-0-					48
09	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	995	1	16510	3	N	6					54
							7	9									
10	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	999	1	16320	3	N	1					55
							1	9									
11	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	1006	1	16182	3	N	33					88
							36	9									
*12	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	979	1	15522	3	N	4					92
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 248,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11414	-0-	11414	11414	636	1	10591	2	Y	170	150	1	1	8	174
							187	9									
02	0	W	10551	-0-	10551	21965	719	1	9675	2	Y	143	76	1	1	8	240
							157	9									
03	0	W	11541	-0-	11541	33506	681	1	10670	2	Y	173	252	1	1	8	160
							190	9									
04	45470	X	11964	-0-	-33506	-0-	949	1	10913	2	Y	93	82	1			171
							102	9									
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	748	1	11711	2	Y	78	135	1			114
							86	9									
06	11310	X	11198	-0-	-112	-0-	888	1	10212	2	Y	89	92	1			111
							98	9									
07	12369	X	9766	-0-	-2603	-0-	830	1	8856	2	Y	73	61	1			123
							80	9									
08	12555	X	9499	-0-	-3056	-0-	566	1	8870	2	Y	57	58	1			122
							63	9									
09	12150	X	9088	-0-	-3062	-0-	723	1	8317	2	Y	44	50	1	1	8	115
							48	9									
10	12555	X	9079	-0-	-3476	-0-	721	1	8292	2	Y	60	46	1	1	8	128
							66	9									
11	11190	X	8611	-0-	-2579	-0-	683	1	7859	2	Y	63	52	1			139
							69	9									
*12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	789	1	9075	2	Y	76	58	1			157
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 125,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	43394	-0-	-1494	-0-	1306	1	42078	2	Y	9					19
							10	9									
02	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	1132	1	36163	2	Y	9	13	1			15
							10	9									
03	44888	X	39520	-0-	-5368	-0-	1194	1	38316	2	Y	9					24
							10	9									
04	43440	X	36316	-0-	-7124	-0-	1042	1	35271	2	Y	3					27
							3	9									
05	44888	X	36434	-0-	-8454	-0-	1016	1	35405	2	Y	12	18	1			21
							13	9									
06	40200	X	33595	-0-	-6605	-0-	932	1	32656	2	Y	6					27
							7	9									
07	41292	X	32504	-0-	-8788	-0-	32500	2	4	9	Y	4					31
08	39525	X	30962	-0-	-8563	-0-	30961	2	1	9	Y	1					32
09	36330	X	29153	-0-	-7177	-0-	29153	2			Y	-0-					32
10	36425	X	28916	-0-	-7509	-0-	28914	2	2	9	Y	2					34
11	33600	X	27086	-0-	-6514	-0-	27082	2	4	9	Y	4					38
12	32240	X	27170	-0-	-5070	-0-	27163	2	7	9	Y	6					44

TOTAL GAS PROD: 402,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26136	-0-	26136	310172	1903	1	23783	2	N	409	378	1			126
							450	9									
02	0	W	20545	-0-	20545	330717	1747	1	18369	2	N	390	195	1			321
							429	9									
03	0	W	20978	-0-	20978	351695	1721	1	18898	2	N	326	393	1			254
							359	9									
04	0	W	3542	-0-	3542	355237	344	1	3147	2	N	46	187	1	4	8	109
							51	9									
05	370004	X	14767	-0-	-355237	-0-	1166	1	13403	2	N	180	175	1			114
							198	9									
06	25290	X	16806	-0-	-8484	-0-	1328	1	15276	2	N	184					298
							202	9									
07	22754	X	20192	-0-	-2562	-0-	1601	1	18411	2	N	164	194	1			268
							180	9									
08	20987	X	19221	-0-	-1766	-0-	1530	1	17591	2	N	91	180	1			179
							100	9									
09	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	1557	1	17908	2	N	172	100	1			251
							189	9									
10	20181	X	19804	-0-	-377	-0-	1629	1	17954	2	N	201	209	1			243
							221	9									
11	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	1895	1	20285	2	N	208	172	1			279
							229	9									
*12	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	1699	1	18567	2	N	208	197	1			290
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 224,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71486	X	38253	-0-	-33233	-0-	2753 1086	1 9	34414	2	N	987	993	1			150
02	64568	X	37266	-0-	-27302	-0-	3122 1322	1 9	32822	2	N	1202	998	1			354
03	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	3027 1202	1 9	33239	2	N	1093	1358	1			89
04	37020	X	33442	-0-	-3578	-0-	3214 806	1 9	29422	2	N	733	579	1			243
05	41261	X	37983	-0-	-3278	-0-	2956 1037	1 9	33990	2	N	943	996	1			190
06	39930	X	38786	-0-	-1144	-0-	3027 947	1 9	34812	2	N	861	778	1			273
07	41261	X	36332	-0-	-4929	-0-	2854 660	1 9	32818	2	N	600	772	1			101
08	37975	X	32681	-0-	-5294	-0-	2540 936	1 9	29205	2	N	851	762	1			190
09	38790	X	31922	-0-	-6868	-0-	2494 749	1 9	28679	2	N	681	665	1			206
10	40083	X	31090	-0-	-8993	-0-	2523 767	1 9	27800	2	N	697	621	1			282
11	38790	X	29916	-0-	-8874	-0-	2512 516	1 9	26888	2	N	469	586	1			165
12	32488	X	29829	-0-	-2659	-0-	2425 903	1 9	26501	2	N	821	782	1			204

TOTAL GAS PROD: 414,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,938

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

01	53630	X	38808	-0-	-14822	-0-	38808	2			N	-0-					-0-
02	48440	X	32410	-0-	-16030	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
03	53630	X	30845	-0-	-22785	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
04	51900	X	30701	-0-	-21199	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	30738	-0-	-12073	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	29677	-0-	-7883	-0-	29677	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	30265	-0-	-5633	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	28939	-0-	-2774	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	25420	-0-	-5270	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	24316	-0-	-6436	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	21926	-0-	-7744	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	23210	-0-	-5837	-0-	23210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

01	53413	X	39385	-0-	-14028	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
02	48244	X	32306	-0-	-15938	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
03	53413	X	31707	-0-	-21706	-0-	31707	2			N	-0-					-0-
04	51690	X	30051	-0-	-21639	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	28419	-0-	-14919	-0-	28419	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	25239	-0-	-12861	-0-	25239	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	29263	-0-	-6511	-0-	29263	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	28543	-0-	-3170	-0-	28543	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	26376	-0-	-3684	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	26992	-0-	-2272	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
11	28320	X	24340	-0-	-3980	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	18445	-0-	-10819	-0-	18445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	1226	1	48629	2	N	-0-					-0-
02	44128	X	42342	-0-	-1786	-0-	2419	1	39923	2	N	-0-					-0-
03	48856	X	42049	-0-	-6807	-0-	1328	1	40721	2	N	-0-					-0-
04	47280	X	39809	-0-	-7471	-0-	1678	1	38131	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	38876	-0-	-9980	-0-	1959	1	36917	2	N	-0-					-0-
06	47280	X	36869	-0-	-10411	-0-	1294	1	35575	2	N	-0-					-0-
07	46872	X	32782	-0-	-14090	-0-	789	1	31993	2	N	-0-					-0-
08	42036	X	31173	-0-	-10863	-0-	777	1	30396	2	N	-0-					-0-
09	39810	X	36446	-0-	-3364	-0-	2214	1	34232	2	N	-0-					-0-
10	38874	X	36434	-0-	-2440	-0-	1580	1	34854	2	N	-0-					-0-
11	36870	X	33717	-0-	-3153	-0-	1705	1	32012	2	N	-0-					-0-
12	32767	X	29899	-0-	-2868	-0-	755	1	29144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4279	-0-	4279	24864	242	1	4037	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	3709	-0-	3709	28573	316	1	3393	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	4187	-0-	4187	32760	361	1	3826	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	3991	-0-	3991	36751	474	1	3517	2	Y	-0-					-0-
05	41572	X	4821	-0-	-36751	-0-	289	1	4532	2	Y	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	260	1	4047	2	Y	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	375	1	4312	2	Y	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	276	1	4316	2	Y	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	392	1	4112	2	Y	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	384	1	4370	2	Y	-0-					-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	332	1	3818	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	329	1	3786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11150	-0-	11150	199684	10761	2	389	9	N	354	334	1			364
02	0	W	10234	-0-	10234	209918	9897	2	337	9	N	306	171	1			499
03	220385	X	10467	-0-	-209918	-0-	10062	2	405	9	N	368	505	1			362
04	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11180	2	341	9	N	310	167	1			505
05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	17179	2	265	9	N	241	340	1			406
06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	10	1	10918	2	N	166	172	1			400
							183	9									
07	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	229	1	14763	2	N	265	334	1			331
							292	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7636	2	120	9	N	109	166	1			274
09	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	11886	2	250	9	N	227	169	1			332
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5789	2	130	9	N	118					450
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6780	2	176	9	N	160	338	1			272
12	15283	X	8283	-0-	-7000	-0-	8082	2	201	9	N	183	169	1			286

TOTAL GAS PROD: 128,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42755	X	42755	-0-		-0-	-0-	1286	1	41457	2	Y	11					54
								12	9									
02	37152	X	37152	-0-		-0-	-0-	1127	1	36015	2	Y	9	37	1			26
								10	9									
03	39399	X	39399	-0-		-0-	-0-	1191	1	38198	2	Y	9					35
								10	9									
04	36376	X	36376	-0-		-0-	-0-	1044	1	35329	2	Y	3					38
								3	9									
05	35176	X	35176	-0-		-0-	-0-	981	1	34193	2	Y	2	25	1			15
								2	9									
06	32454	X	32454	-0-		-0-	-0-	901	1	31550	2	Y	3	1	8			17
								3	9									
07	32129	X	32129	-0-		-0-	-0-	32125	2	4	9	Y	4					21
08	31020	X	31020	-0-		-0-	-0-	31019	2	1	9	Y	1					22
09	29383	X	29383	-0-		-0-	-0-	29380	2	3	9	Y	3					25
10	29346	X	29346	-0-		-0-	-0-	29334	2	12	9	Y	11					36
11	28050	X	27626	-0-		-424	-0-	27625	2	1	9	Y	1					37
12	32116	X	27875	-0-		-4241	-0-	27861	2	14	9	Y	13					50

TOTAL GAS PROD: 400,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46765	X	46765	-0-		-0-	-0-	1407	1	45351	2	Y	6					55
								7	9									
02	41188	X	40276	-0-		-912	-0-	1222	1	39045	2	Y	8	37	1			26
								9	9									
03	45601	X	43029	-0-		-2572	-0-	1300	1	41719	2	Y	9					35
								10	9									
04	44130	X	40108	-0-		-4022	-0-	1151	1	38953	2	Y	4					39
								4	9									
05	45601	X	39445	-0-		-6156	-0-	1100	1	38331	2	Y	13	25	1			27
								14	9									
06	44130	X	36667	-0-		-7463	-0-	1018	1	35646	2	Y	3					30
								3	9									
07	44578	X	35633	-0-		-8945	-0-	35633	2			Y	-0-					30
08	43028	X	34343	-0-		-8685	-0-	34343	2			Y	-0-					30
09	40110	X	32682	-0-		-7428	-0-	32678	2	4	9	Y	4					34
10	39432	X	32892	-0-		-6540	-0-	32891	2	1	9	Y	1					35
11	36660	X	30907	-0-		-5753	-0-	30900	2	7	9	Y	6					41
12	35619	X	30905	-0-		-4714	-0-	30905	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 443,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36314	-0-	36314	426571	2633	1	32919	2	N	693	946	1			93
							762	9									
02	0	W	25329	-0-	25329	451900	2168	1	22789	2	N	338	195	1			236
							372	9									
03	0	W	25989	-0-	25989	477889	2135	1	23441	2	N	375	395	1			216
							413	9									
04	0	W	10940	-0-	10940	488829	1069	1	9781	2	N	82	195	1	4	8	99
							90	9									
05	0	W	25106	-0-	25106	513935	1991	1	22897	2	N	198	181	1			116
							218	9									
06	0	W	23794	-0-	23794	537729	1886	1	21689	2	N	199	194	1			121
							219	9									
07	0	W	26213	-0-	26213	563942	2077	1	23879	2	N	234	195	1			160
							257	9									
08	0	W	24715	-0-	24715	588657	1957	1	22503	2	N	232	187	1			205
							255	9									
09	0	W	19953	-0-	19953	608610	1580	1	18171	2	N	184	201	1			188
							202	9									
10	0	W	18790	-0-	18790	627400	1547	1	17042	2	N	183	180	1			191
							201	9									
11	0	W	17792	-0-	17792	645192	1504	1	16100	2	N	171	248	1			114
							188	9									
*12	662332	X	17140	-0-	-645192	-0-	1417	1	15485	2	N	216	197	1			133
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 272,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

01	14012	X	6083	-0-	-7929	-0-	356	1	5727	2	Y	-0-					-0-
02	12656	X	6779	-0-	-5877	-0-	450	1	6329	2	Y	-0-					-0-
03	14012	X	7809	-0-	-6203	-0-	622	1	7187	2	Y	-0-					-0-
04	13560	X	8114	-0-	-5446	-0-	671	1	7443	2	Y	-0-					-0-
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	777	1	8795	2	Y	-0-					-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	393	1	9054	2	Y	-0-					-0-
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	431	1	9566	2	Y	-0-					-0-
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	458	1	9695	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9409	-0-	-41	-0-	462	1	8947	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	488	1	9219	2	Y	-0-					-0-
11	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	458	1	8492	2	Y	-0-					-0-
12	9796	X	9163	-0-	-633	-0-	488	1	8675	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

01	64944	X	55276	-0-	-9668	-0-	3238	1	52038	2	Y	-0-					-0-
02	75768	X	42874	-0-	-32894	-0-	2844	1	40030	2	Y	-0-					-0-
03	83886	X	38049	-0-	-45837	-0-	3032	1	35017	2	Y	-0-					-0-
04	81180	X	14205	-0-	-66975	-0-	1174	1	13031	2	Y	-0-					-0-
05	83886	X	25148	-0-	-58738	-0-	2041	1	23107	2	Y	-0-					-0-
06	53490	X	26215	-0-	-27275	-0-	1091	1	25124	2	Y	-0-					-0-
07	47461	X	26042	-0-	-21419	-0-	1123	1	24919	2	Y	-0-					-0-
08	38037	X	24032	-0-	-14005	-0-	1084	1	22948	2	Y	-0-					-0-
09	26220	X	21408	-0-	-4812	-0-	1051	1	20357	2	Y	-0-					-0-
10	27094	X	20539	-0-	-6555	-0-	1032	1	19507	2	Y	-0-					-0-
11	26220	X	18471	-0-	-7749	-0-	944	1	17527	2	Y	-0-					-0-
12	23684	X	18091	-0-	-5593	-0-	963	1	17128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	54210	-0-	54210	54210	3175	1	51035	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	40496	-0-	40496	94706	2686	1	37810	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	35554	-0-	35554	130260	2833	1	32721	2	Y	-0-					-0-
04	159957	X	29697	-0-	-130260	-0-	2455	1	27242	2	Y	-0-					-0-
05	82584	X	28872	-0-	-53712	-0-	2343	1	26529	2	Y	-0-					-0-
06	52470	X	22911	-0-	-29559	-0-	953	1	21958	2	Y	-0-					-0-
07	44826	X	22124	-0-	-22702	-0-	954	1	21170	2	Y	-0-					-0-
08	35557	X	20365	-0-	-15192	-0-	919	1	19446	2	Y	-0-					-0-
09	29700	X	17493	-0-	-12207	-0-	859	1	16634	2	Y	-0-					-0-
10	28861	X	16877	-0-	-11984	-0-	848	1	16029	2	Y	-0-					-0-
11	22920	X	15187	-0-	-7733	-0-	777	1	14410	2	Y	-0-					-0-
12	20212	X	14672	-0-	-5540	-0-	781	1	13891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	61009	-0-	61009	61955	3574	1	57435	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	31737	-0-	31737	93692	2105	1	29632	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	31580	-0-	31580	125272	2516	1	29064	2	Y	-0-					-0-
04	158840	X	33568	-0-	-125272	-0-	2775	1	30793	2	Y	-0-					-0-
05	89869	X	32487	-0-	-57382	-0-	2636	1	29851	2	Y	-0-					-0-
06	59040	X	26142	-0-	-32898	-0-	1088	1	25054	2	Y	-0-					-0-
07	35123	X	25457	-0-	-9666	-0-	1098	1	24359	2	Y	-0-					-0-
08	34689	X	23744	-0-	-10945	-0-	1071	1	22673	2	Y	-0-					-0-
09	33570	X	20335	-0-	-13235	-0-	999	1	19336	2	Y	-0-					-0-
10	32488	X	18761	-0-	-13727	-0-	943	1	17818	2	Y	-0-					-0-
11	26130	X	16783	-0-	-9347	-0-	858	1	15925	2	Y	-0-					-0-
12	24025	X	16793	-0-	-7232	-0-	894	1	15899	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49708	-0-	49708	84866	49422	2	286	9	N	260					383
02	0	W	37724	-0-	37724	122590	37520	2	204	9	N	185	196	1			372
03	0	W	35120	-0-	35120	157710	34913	2	207	9	N	188	199	1			361
04	187598	X	29888	-0-	-157710	-0-	29748	2	140	9	N	127	198	1			290
05	87358	X	30482	-0-	-56876	-0-	30361	2	121	9	N	110					400
06	84540	X	27645	-0-	-56895	-0-	27523	2	122	9	N	111	196	1			315
07	41757	X	27741	-0-	-14016	-0-	27656	2	85	9	N	77					392
08	35123	X	26045	-0-	-9078	-0-	25975	2	70	9	N	64	188	1			268
09	29880	X	25515	-0-	-4365	-0-	25446	2	69	9	N	63					331
10	30473	X	23890	-0-	-6583	-0-	23829	2	61	9	N	55					386
11	27660	X	22119	-0-	-5541	-0-	22054	2	65	9	N	59	199	1			246
12	27621	X	22060	-0-	-5561	-0-	21979	2	81	9	N	74					320

TOTAL GAS PROD: 357,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28638	-0-	28638	441820	1073	1	27565	2	N	-0-			-0-
02	0	W	28023	-0-	28023	469843	3057	1	24966	2	N	-0-			-0-
03	0	W	6532	-0-	6532	476375	1571	1	4961	2	N	-0-			-0-
04	0	W	18634	-0-	18634	495009	3316	1	15318	2	N	-0-			-0-
05	521523	X	26514	-0-	-495009	-0-	4232	1	22282	2	N	-0-			-0-
06	27000	X	21197	-0-	-5803	-0-	594	1	20603	2	N	-0-			-0-
07	25358	X	23923	-0-	-1435	-0-	640	1	23283	2	N	-0-			-0-
08	23064	X	19299	-0-	-3765	-0-	523	1	18776	2	N	-0-			-0-
09	22320	X	22089	-0-	-231	-0-	1310	1	20779	2	N	-0-			-0-
10	26505	X	14343	-0-	-12162	-0-	727	1	13616	2	N	-0-			-0-
11	23160	X	11542	-0-	-11618	-0-	665	1	10877	2	N	-0-			-0-
12	23932	X	10887	-0-	-13045	-0-	654	1	10233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	1677	1	21679	2	Y	-0-			-0-
02	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	1379	1	19361	2	Y	-0-			-0-
03	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	2715	1	18986	2	Y	-0-			-0-
04	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	2526	1	19060	2	Y	-0-			-0-
05	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	3676	1	22775	2	Y	-0-			-0-
06	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	3985	1	21612	2	Y	-0-			-0-
07	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	2832	1	18758	2	Y	-0-			-0-
08	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2746	1	18144	2	Y	-0-			-0-
09	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	2540	1	16247	2	Y	-0-			-0-
10	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	3951	1	17313	2	Y	-0-			-0-
11	21450	X	20660	-0-	-790	-0-	3617	1	17043	2	Y	-0-			-0-
*12	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	3185	1	20121	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39046	X	39046	-0-	-0-	-0-	39046	2			N	-0-			-0-
02	32061	X	32061	-0-	-0-	-0-	32061	2			N	-0-			-0-
03	34875	X	33323	-0-	-1552	-0-	33323	2			N	-0-			-0-
04	33750	X	30755	-0-	-2995	-0-	30755	2			N	-0-			-0-
05	34875	X	28953	-0-	-5922	-0-	28953	2			N	-0-			-0-
06	33750	X	26561	-0-	-7189	-0-	26561	2			N	-0-			-0-
07	34875	X	28606	-0-	-6269	-0-	28606	2			N	-0-			-0-
08	33325	X	27206	-0-	-6119	-0-	27206	2			N	-0-			-0-
09	30129	X	25325	-0-	-4804	-0-	25325	2			N	-0-			-0-
10	28272	X	25682	-0-	-2590	-0-	25682	2			N	-0-			-0-
11	27360	X	24578	-0-	-2782	-0-	24578	2			N	-0-			-0-
12	28272	X	22724	-0-	-5548	-0-	22724	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62372	X	34454	-0-	-27918	-0-	2534	1	31680	2	Y	218	213	1			74
							240	9									
02	56336	X	29082	-0-	-27254	-0-	2313	1	26602	2	Y	152	119	1			107
							167	9									
03	62372	X	27376	-0-	-34996	-0-	2177	1	25031	2	Y	153	189	1			71
							168	9									
04	60360	X	29729	-0-	-30631	-0-	2366	1	27211	2	Y	138	124	1			85
							152	9									
05	62372	X	26805	-0-	-35567	-0-	2130	1	24497	2	Y	162	167	1			80
							178	9									
06	60360	X	23284	-0-	-37076	-0-	1856	1	21342	2	Y	78	94	1			64
							86	9									
07	32209	X	23487	-0-	-8722	-0-	1876	1	21574	2	Y	34	59	1			39
							37	9									
08	30721	X	25148	-0-	-5573	-0-	1991	1	22900	2	Y	234	89	1			184
							257	9									
09	60360	X	22647	-0-	-37713	-0-	2517	1	19999	2	Y	119	192	1			111
							131	9									
10	26815	X	21793	-0-	-5022	-0-	2476	1	19221	2	Y	87	114	1			84
							96	9									
11	24330	X	19902	-0-	-4428	-0-	2320	1	17454	2	Y	116	90	1			110
							128	9									
12	25141	X	24011	-0-	-1130	-0-	2798	1	21143	2	Y	64	105	1			69
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 307,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58032	X	26781	-0-	-31251	-0-	1955	1	24441	2	Y	350	547	1			119
							385	9									
02	52416	X	9765	-0-	-42651	-0-	760	1	8738	2	Y	243	191	1			171
							267	9									
03	58032	X	14972	-0-	-43060	-0-	1184	1	13615	2	Y	157	255	1			73
							173	9									
04	56160	X	12359	-0-	-43801	-0-	976	1	11222	2	Y	146	129	1			90
							161	9									
05	58032	X	6213	-0-	-51819	-0-	481	1	5533	2	Y	181	182	1			89
							199	9									
06	56160	X	3827	-0-	-52333	-0-	301	1	3463	2	Y	57	99	1			47
							63	9									
07	14973	X	9896	-0-	-5077	-0-	784	1	9020	2	Y	84	44	1			87
							92	9									
08	14973	X	1578	-0-	-13395	-0-	121	1	1387	2	Y	64	101	1			50
							70	9									
09	12360	X	1909	-0-	-10451	-0-	212	1	1682	2	Y	14	51	1			13
							15	9									
10	9889	X	9192	-0-	-697	-0-	1048	1	8132	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
11	9570	X	5655	-0-	-3915	-0-	661	1	4977	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
12	5704	X	2028	-0-	-3676	-0-	235	1	1778	2	Y	14	14	1			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 104,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72292	X	37289	-0-	-35003	-0-	2734	1	34170	2	Y	350	410	1			119
							385	9									
02	65296	X	29631	-0-	-35665	-0-	2349	1	27015	2	Y	243	191	1			171
							267	9									
03	72292	X	35716	-0-	-36576	-0-	2833	1	32582	2	Y	274	318	1			127
							301	9									
04	69960	X	32327	-0-	-37633	-0-	2570	1	29556	2	Y	183	197	1			113
							201	9									
05	72292	X	29316	-0-	-42976	-0-	2335	1	26857	2	Y	113	170	1			56
							124	9									
06	69960	X	21458	-0-	-48502	-0-	1706	1	19621	2	Y	119	77	1			98
							131	9									
07	35712	X	18740	-0-	-16972	-0-	1486	1	17086	2	Y	153	91	1			160
							168	9									
08	35712	X	18584	-0-	-17128	-0-	1483	1	17049	2	Y	47	170	1			37
							52	9									
09	64590	X	24405	-0-	-40185	-0-	2718	1	21595	2	Y	84	43	1			78
							92	9									
10	29326	X	18390	-0-	-10936	-0-	2088	1	16205	2	Y	88	82	1			84
							97	9									
11	21450	X	17841	-0-	-3609	-0-	2078	1	15635	2	Y	116	90	1			110
							128	9									
*12	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	2868	1	21672	2	Y	99	105	1			104
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 308,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	43345	-0-	-179	-0-	3168	1	39601	2	Y	524	497	1			178
							576	9									
02	39312	X	31709	-0-	-7603	-0-	2505	1	28804	2	Y	364	286	1			256
							400	9									
03	43524	X	29105	-0-	-14419	-0-	2294	1	26383	2	Y	389	465	1			180
							428	9									
04	42120	X	26556	-0-	-15564	-0-	2078	1	23900	2	Y	525	381	1			324
							578	9									
05	43524	X	31668	-0-	-11856	-0-	2488	1	28617	2	Y	512	583	1			253
							563	9									
06	42120	X	29323	-0-	-12797	-0-	2309	1	26555	2	Y	417	326	1			344
							459	9									
07	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	2212	1	25439	2	Y	386	319	1			411
							425	9									
08	31682	X	30098	-0-	-1584	-0-	2379	1	27364	2	Y	323	481	1			253
							355	9									
09	42120	X	26820	-0-	-15300	-0-	2957	1	23493	2	Y	336	277	1			312
							370	9									
10	31682	X	25969	-0-	-5713	-0-	2920	1	22667	2	Y	347	326	1			333
							382	9									
11	29310	X	25788	-0-	-3522	-0-	2985	1	22464	2	Y	308	349	1			292
							339	9									
12	30101	X	25812	-0-	-4289	-0-	2987	1	22572	2	Y	230	278	1			244
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 354,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,661

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45260	X	15647	-0-	-29613	-0-	1145	1	14315	2	Y	170	346	1			67
							187	9									
02	40880	X	10989	-0-	-29891	-0-	859	1	9876	2	Y	231	92	1			206
							254	9									
03	45260	X	20283	-0-	-24977	-0-	1874	1	17988	2	Y	383	427	1			162
							421	9									
04	43800	X	17597	-0-	-26203	-0-	1591	1	15717	2	Y	263	263	1			162
							289	9									
05	45260	X	17449	-0-	-27811	-0-	1378	1	15845	2	Y	205	295	1			72
							226	9									
06	43800	X	19155	-0-	-24645	-0-	1504	1	17299	2	Y	320	207	1			185
							352	9									
07	45260	X	18239	-0-	-27021	-0-	1439	1	16552	2	Y	225	254	1			156
							248	9									
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	1077	1	12390	2	Y	141	210	1			87
							155	9									
09	19170	X	14282	-0-	-4888	-0-	1128	1	12975	2	Y	163	209	1			41
							179	9									
10	19809	X	15736	-0-	-4073	-0-	1381	1	14125	2	Y	209	144	1			106
							230	9									
11	19170	X	16268	-0-	-2902	-0-	1391	1	14668	2	Y	190	166	1			130
							209	9									
*12	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1637	1	16357	2	Y	194	242	1			82
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 197,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,694

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

01	140355	X	88096	-0-	-52259	-0-	87075	2	1021	9	N	928	988	1			447
02	90636	X	60444	-0-	-30192	-0-	59745	2	699	9	N	635	588	1			494
03	100347	X	54722	-0-	-45625	-0-	54166	2	556	9	N	505	596	1			403
04	97110	X	44432	-0-	-52678	-0-	44003	2	429	9	N	390	390	1			403
05	100347	X	42729	-0-	-57618	-0-	42341	2	388	9	N	353	394	1			362
06	97110	X	38672	-0-	-58438	-0-	38257	2	415	9	N	377	391	1			348
07	100347	X	37663	-0-	-62684	-0-	37280	2	383	9	N	348	389	1			307
08	54715	X	32649	-0-	-22066	-0-	32352	2	297	9	N	270	196	1			381
09	44430	X	24810	-0-	-19620	-0-	24608	2	202	9	N	184	189	1			376
10	35774	X	22488	-0-	-13286	-0-	22328	2	160	9	N	145	198	1			323
11	34620	X	19273	-0-	-15347	-0-	19112	2	161	9	N	146					469
12	35774	X	14760	-0-	-21014	-0-	14592	2	168	9	N	153	202	1			420

TOTAL GAS PROD: 480,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,434

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

01	0		50076	-0-	50076	84837	49726	2	350	9	N	318					372
02	121064	X	36227	-0-	-84837	-0-	35996	2	231	9	N	210	197	1			385
03	89094	X	36291	-0-	-52803	-0-	36042	2	249	9	N	226	201	1			410
04	86220	X	31725	-0-	-54495	-0-	31547	2	178	9	N	162	198	1			374
05	89094	X	32575	-0-	-56519	-0-	32408	2	167	9	N	152	193	1			333
06	86220	X	28393	-0-	-57827	-0-	28241	2	152	9	N	138	196	1			275
07	89094	X	29846	-0-	-59248	-0-	29710	2	136	9	N	124					399
08	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27718	2	119	9	N	108	190	1			317
09	31740	X	24998	-0-	-6742	-0-	24896	2	102	9	N	93					410
10	29016	X	25567	-0-	-3449	-0-	25461	2	106	9	N	96	195	1			311
11	28080	X	23950	-0-	-4130	-0-	23850	2	100	9	N	91					402
12	29016	X	23236	-0-	-5780	-0-	23105	2	131	9	N	119	196	1			325

TOTAL GAS PROD: 370,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4950	-0-	4950	30148	358	1	4478	2	Y	104	96	1			35
							114	9									
02	0		1850	-0-	1850	31998	148	1	1700	2	Y	2	36	1			1
							2	9									
03	33412	X	1414	-0-	-31998	-0-	113	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	32640	X	192	-0-	-32448	-0-	14	1	156	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
05	33728	X	496	-0-	-33232	-0-	39	1	450	2	Y	6	15	1			3
							7	9									
06	32640	X	153	-0-	-32487	-0-	12	1	141	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	33728	X	167	-0-	-33561	-0-	11	1	124	2	Y	29					29
							32	9									
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	31	35	1			25
							34	9									
09	480	X	151	-0-	-329	-0-	13	1	102	2	Y	33	27	1			31
							36	9									
10	496	X	42	-0-	-454	-0-	1	1	9	2	Y	29	32	1			28
							32	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	63	31	1			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	57	1			102

TOTAL GAS PROD: 9,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	1305	1	41462	2	N	-0-					-0-
04	58620	X	44096	-0-	-14524	-0-	1466	1	42630	2	N	-0-					-0-
05	60574	X	39684	-0-	-20890	-0-	1173	1	38511	2	N	-0-					-0-
06	58620	X	28097	-0-	-30523	-0-	842	1	27255	2	N	-0-					-0-
07	60574	X	26595	-0-	-33979	-0-	66	1	26529	2	N	-0-					-0-
08	45570	X	26971	-0-	-18599	-0-	136	1	26835	2	N	-0-					-0-
09	40044	X	23814	-0-	-16230	-0-	128	1	23686	2	N	-0-					-0-
10	28582	X	21726	-0-	-6856	-0-	445	1	21281	2	N	-0-					-0-
11	27660	X	24241	-0-	-3419	-0-	379	1	23862	2	N	-0-					-0-
12	26970	X	25357	-0-	-1613	-0-	454	1	24903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51913	X	51913	-0-	-0-	-0-	1584	1	50329	2	N	-0-					-0-
04	60870	X	47461	-0-	-13409	-0-	1578	1	45883	2	N	-0-					-0-
05	62899	X	41923	-0-	-20976	-0-	1239	1	40684	2	N	-0-					-0-
06	60870	X	35507	-0-	-25363	-0-	1065	1	34442	2	N	-0-					-0-
07	62899	X	34213	-0-	-28686	-0-	84	1	34129	2	N	-0-					-0-
08	51925	X	31020	-0-	-20905	-0-	157	1	30863	2	N	-0-					-0-
09	44778	X	26274	-0-	-18504	-0-	141	1	26133	2	N	-0-					-0-
10	35185	X	25640	-0-	-9545	-0-	525	1	25115	2	N	-0-					-0-
11	34050	X	22025	-0-	-12025	-0-	344	1	21681	2	N	-0-					-0-
12	34224	X	26258	-0-	-7966	-0-	471	1	25787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		28239	-0-	28239	28239	28239	2			N	-0-					-0-
03	143475	X	115236	-0-	-28239	-0-	6914	1	108322	2	N	-0-					-0-
04	116100	X	83086	-0-	-33014	-0-	4985	1	78101	2	N	-0-					-0-
05	119970	X	69539	-0-	-50431	-0-	4172	1	65367	2	N	-0-					-0-
06	116100	X	58650	-0-	-57450	-0-	3519	1	55131	2	N	-0-					-0-
07	119970	X	57147	-0-	-62823	-0-	3429	1	53718	2	N	-0-					-0-
08	115227	X	55765	-0-	-59462	-0-	3346	1	52419	2	N	-0-					-0-
09	81108	X	50330	-0-	-30778	-0-	3020	1	47310	2	N	-0-					-0-
10	59706	X	49699	-0-	-10007	-0-	2982	1	46717	2	N	-0-					-0-
11	57780	X	43823	-0-	-13957	-0-	2629	1	41194	2	N	-0-					-0-
12	57133	X	43140	-0-	-13993	-0-	2588	1	40552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44655	-0-	44655	74671	5585	1	38703	2	Y	334	328	1			245
							367	9									
02	0		24685	-0-	24685	99356	3722	1	20744	2	Y	199	98	1			346
							219	9									
03	117991	X	18635	-0-	-99356	-0-	2133	1	16502	2	Y	-0-	161	1			185
04	67890	X	31432	-0-	-36458	-0-	4444	1	26782	2	Y	187	313	1			59
							206	9									
05	70153	X	19788	-0-	-50365	-0-	2858	1	16828	2	Y	93	92	1			60
							102	9									
06	67890	X	25890	-0-	-42000	-0-	3845	1	21948	2	Y	88	58	1			90
							97	9									
07	70153	X	20696	-0-	-49457	-0-	3522	1	17098	2	Y	69	56	1			103
							76	9									
08	31682	X	19590	-0-	-12092	-0-	3694	1	15879	2	Y	15	60	1			58
							17	9									
09	21930	X	20213	-0-	-1717	-0-	3701	1	16503	2	Y	8	28	1			38
							9	9									
10	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	4222	1	18590	2	Y	11	33	1			16
							12	9									
11	20610	X	20398	-0-	-212	-0-	3962	1	16426	2	Y	9	17	1			8
							10	9									
12	21297	X	18683	-0-	-2614	-0-	3870	1	14792	2	Y	19	12	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 287,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48940	X	48940	-0-	-0-	-0-	1493	1	47447	2	N	-0-					-0-
04	60900	X	40511	-0-	-20389	-0-	1347	1	39164	2	N	-0-					-0-
05	62930	X	38469	-0-	-24461	-0-	1137	1	37332	2	N	-0-					-0-
06	60900	X	42692	-0-	-18208	-0-	1280	1	41412	2	N	-0-					-0-
07	62930	X	35623	-0-	-27307	-0-	88	1	35535	2	N	-0-					-0-
08	48949	X	34160	-0-	-14789	-0-	173	1	33987	2	N	-0-					-0-
09	42690	X	32305	-0-	-10385	-0-	174	1	32131	2	N	-0-					-0-
10	35743	X	32520	-0-	-3223	-0-	666	1	31854	2	N	-0-					-0-
11	34590	X	27286	-0-	-7304	-0-	427	1	26859	2	N	-0-					-0-
12	35619	X	24434	-0-	-11185	-0-	438	1	23996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		27470	-0-	27470	27470	27470	2			N	-0-					-0-
03	131915	X	104445	-0-	-27470	-0-	6267	1	98178	2	N	-0-					-0-
04	109800	X	72378	-0-	-37422	-0-	4343	1	68035	2	N	-0-					-0-
05	113460	X	59521	-0-	-53939	-0-	3571	1	55950	2	N	-0-					-0-
06	109800	X	42258	-0-	-67542	-0-	2535	1	39723	2	N	-0-					-0-
07	113460	X	33959	-0-	-79501	-0-	2038	1	31921	2	N	-0-					-0-
08	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	1918	1	30054	2	N	-0-					-0-
09	63180	X	27723	-0-	-35457	-0-	1663	1	26060	2	N	-0-					-0-
10	33170	X	27348	-0-	-5822	-0-	1641	1	25707	2	N	-0-					-0-
11	36561	X	36561	-0-	-0-	-0-	2194	1	34367	2	N	-0-					-0-
*12	38244	X	38244	-0-	-0-	-0-	2295	1	35949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7609	-0-	-1257	-0-	419	1	6991	2	N	181	354	1			45
							199	9									
02	8008	X	5986	-0-	-2022	-0-	403	1	5422	2	N	146	1	8			190
							161	9									
03	8866	X	7549	-0-	-1317	-0-	442	1	6919	2	N	171	174	1	3	8	184
							188	9									
04	8580	X	7147	-0-	-1433	-0-	559	1	6424	2	N	149	175	1	2	8	156
							164	9									
05	8866	X	6020	-0-	-2846	-0-	353	1	5531	2	N	124	177	1			103
							136	9									
06	8580	X	5193	-0-	-3387	-0-	407	1	4676	2	N	100	170	1			33
							110	9									
07	8866	X	6025	-0-	-2841	-0-	503	1	5365	2	N	143					176
							157	9									
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	392	1	6138	2	N	117	173	1			120
							129	9									
09	7140	X	6318	-0-	-822	-0-	497	1	5718	2	N	94	171	1	1	8	42
							103	9									
10	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	456	1	5250	2	N	95					137
							105	9									
11	6450	X	6081	-0-	-369	-0-	479	1	5510	2	N	84	174	1			47
							92	9									
12	6665	X	6187	-0-	-478	-0-	489	1	5618	2	N	73					120
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 76,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53702	X	53702	-0-	-0-	-0-	1321	1	52381	2	N	-0-					-0-
02	43624	X	37155	-0-	-6469	-0-	2123	1	35032	2	N	-0-					-0-
03	48298	X	36685	-0-	-11613	-0-	1159	1	35526	2	N	-0-					-0-
04	46740	X	32593	-0-	-14147	-0-	1374	1	31219	2	N	-0-					-0-
05	48298	X	27412	-0-	-20886	-0-	1381	1	26031	2	N	-0-					-0-
06	46740	X	22124	-0-	-24616	-0-	776	1	21348	2	N	-0-					-0-
07	48298	X	17105	-0-	-31193	-0-	412	1	16693	2	N	-0-					-0-
08	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	474	1	18544	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	26819	-0-	-5761	-0-	1629	1	25190	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	27019	-0-	-385	-0-	1172	1	25847	2	N	-0-					-0-
11	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	1201	1	22537	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	18432	-0-	-571	-0-	465	1	17967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		304	-0-	304	304	43	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		8879	-0-	8879	9183	1289	1	7590	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		6143	-0-	6143	15326	916	1	5227	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15326					Y	-0-					-0-
08	29156	X	13830	-0-	-15326	-0-	2610	1	11218	2	Y	2					2
							2	9									
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	319	1	1424	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	2	2	1			2
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	2	1			1
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

05	79205	X	79205	-0-	-0-	-0-	89	1	79010	2	N	96					96
							106	9									
06	98700	X	65363	-0-	-33337	-0-	421	1	64881	2	Y	55					151
							61	9									
07	101990	X	59468	-0-	-42522	-0-	491	1	58948	2	Y	26					177
							29	9									
08	101990	X	54766	-0-	-47224	-0-	322	1	54419	2	Y	23					200
							25	9									
09	98700	X	46485	-0-	-52215	-0-	174	1	46311	2	Y	-0-					200
10	79205	X	44723	-0-	-34482	-0-	517	1	44169	2	Y	34					234
							37	9									
11	65370	X	39500	-0-	-25870	-0-	561	1	38937	2	Y	2					236
							2	9									
12	59458	X	38470	-0-	-20988	-0-	412	1	38056	2	Y	2	142	1			96
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 427,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

03	31907	X	31907	-0-	-0-	-0-	974	1	30933	2	N	-0-					-0-
04	58770	X	-0-	-0-	-58770	-0-					N	-0-					-0-
05	60729	X	-0-	-0-	-60729	-0-					N	-0-					-0-
06	58770	X	-0-	-0-	-58770	-0-					N	-0-					-0-
07	60729	X	-0-	-0-	-60729	-0-					N	-0-					-0-
08	60729	X	7008	-0-	-53721	-0-	35	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	58770	X	632	-0-	-58138	-0-	3	1	629	2	N	-0-					-0-
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	173	-0-	-6607	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	65	-0-	-6941	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		15207	-0-	15207	15207	278	1	13333	2	Y	1451	1308	1			143
							1596	9									
08	74286	X	59079	-0-	-15207	-0-	57877	2	1202	9	Y	1093	1103	1			133
09	61397	X	61397	-0-	-0-	-0-	60668	2	729	9	Y	663	692	1	7	8	97
10	57554	X	57554	-0-	-0-	-0-	56183	2	1371	9	Y	1246	1063	1			280
11	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	47338	2	919	9	Y	835	790	1			325
*12	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	42436	2	715	9	Y	650	739	1	21	8	215

TOTAL GAS PROD: 284,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,938

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		17572	-0-	17572	17572	321	1	15422	2	Y	1663	1499	1			164
							1829	9									
08	94410	X	76838	-0-	-17572	-0-	74640	2	2198	9	Y	1998	1919	1			243
09	67640	X	67640	-0-	-0-	-0-	66552	2	1088	9	Y	989	1080	1	6	8	146
10	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47141	2	739	9	Y	672	667	1			151
11	46307	X	46307	-0-	-0-	-0-	45835	2	472	9	Y	429	413	1			167
*12	42661	X	42661	-0-	-0-	-0-	42317	2	344	9	Y	313	373	1			107

TOTAL GAS PROD: 298,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,064

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		28642	-0-	28642	28642	28642	2			N	-0-					-0-
03	112854	X	84212	-0-	-28642	-0-	5053	1	79159	2	N	-0-					-0-
04	99840	X	58622	-0-	-41218	-0-	3517	1	55105	2	N	-0-					-0-
05	103168	X	50658	-0-	-52510	-0-	3039	1	47619	2	N	-0-					-0-
06	99840	X	40283	-0-	-59557	-0-	2417	1	37866	2	N	-0-					-0-
07	103168	X	34975	-0-	-68193	-0-	2099	1	32876	2	N	-0-					-0-
08	103168	X	27878	-0-	-75290	-0-	1673	1	26205	2	N	-0-					-0-
09	99840	X	23936	-0-	-75904	-0-	1436	1	22500	2	N	-0-					-0-
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	1320	1	20679	2	N	-0-					-0-
11	40290	X	17430	-0-	-22860	-0-	1046	1	16384	2	N	-0-					-0-
12	34968	X	22120	-0-	-12848	-0-	1327	1	20793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60354	X	60354	-0-	-0-	-0-	59850	2	504	9	N	458	353	1			255
02	45225	X	45225	-0-	-0-	-0-	44944	2	281	9	N	255	335	1			175
03	46322	X	46322	-0-	-0-	-0-	46077	2	245	9	N	223	170	1			228
04	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	43081	2	255	9	N	232	318	1			142
05	43648	X	43129	-0-	-519	-0-	42895	2	234	9	N	213	172	1			183
06	42240	X	40853	-0-	-1387	-0-	40671	2	182	9	N	165	158	1			190
07	43648	X	41063	-0-	-2585	-0-	40899	2	164	9	N	149	156	1			183
08	43648	X	39970	-0-	-3678	-0-	39818	2	152	9	N	138	131	1			190
09	42240	X	36248	-0-	-5992	-0-	36114	2	134	9	N	122	170	1			142
10	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	35359	2	141	9	N	128	178	1			92
11	40860	X	33081	-0-	-7779	-0-	32942	2	139	9	N	126					218
12	41075	X	32253	-0-	-8822	-0-	32104	2	149	9	N	135	186	1	2	8	165

TOTAL GAS PROD: 497,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		27851	-0-	27851	27851	27851	2			N	-0-					-0-
03	107847	X	79996	-0-	-27851	-0-	4800	1	75196	2	N	-0-					-0-
04	93810	X	56567	-0-	-37243	-0-	3394	1	53173	2	N	-0-					-0-
05	96937	X	49860	-0-	-47077	-0-	2992	1	46868	2	N	-0-					-0-
06	93810	X	48028	-0-	-45782	-0-	2882	1	45146	2	N	-0-					-0-
07	96937	X	46271	-0-	-50666	-0-	2776	1	43495	2	N	-0-					-0-
08	96937	X	44218	-0-	-52719	-0-	2653	1	41565	2	N	-0-					-0-
09	93810	X	40868	-0-	-52942	-0-	2452	1	38416	2	N	-0-					-0-
10	41871	X	41871	-0-	-0-	-0-	2512	1	39359	2	N	-0-					-0-
11	48030	X	36645	-0-	-11385	-0-	2199	1	34446	2	N	-0-					-0-
12	46283	X	34365	-0-	-11918	-0-	2062	1	32303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		26817	-0-	26817	26817	26817	2			N	-0-					-0-
03	96342	X	69525	-0-	-26817	-0-	4172	1	65353	2	N	-0-					-0-
04	81750	X	46223	-0-	-35527	-0-	2773	1	43450	2	N	-0-					-0-
05	84475	X	38662	-0-	-45813	-0-	2320	1	36342	2	N	-0-					-0-
06	81750	X	29041	-0-	-52709	-0-	1742	1	27299	2	N	-0-					-0-
07	84475	X	25575	-0-	-58900	-0-	1535	1	24040	2	N	-0-					-0-
08	84475	X	20903	-0-	-63572	-0-	1254	1	19649	2	N	-0-					-0-
09	81750	X	16202	-0-	-65548	-0-	972	1	15230	2	N	-0-					-0-
10	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	830	1	13007	2	N	-0-					-0-
11	29040	X	27877	-0-	-1163	-0-	1673	1	26204	2	N	-0-					-0-
*12	25588	X	25588	-0-	-0-	-0-	1535	1	24053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142772	X	55931	-0-	-86841	-0-	55224	2	707	9	N	643	733	1			122
02	60396	X	46919	-0-	-13477	-0-	46484	2	435	9	N	395	187	1			330
03	66867	X	50892	-0-	-15975	-0-	50472	2	420	9	N	382	554	1			158
04	64710	X	47524	-0-	-17186	-0-	47218	2	306	9	N	278	338	1			98
05	66867	X	46426	-0-	-20441	-0-	46149	2	277	9	N	252	178	1			172
06	64710	X	42896	-0-	-21814	-0-	42678	2	218	9	N	198	180	1			190
07	66867	X	42479	-0-	-24388	-0-	42292	2	187	9	N	170	170	1			190
08	66867	X	40843	-0-	-26024	-0-	40672	2	171	9	N	155	160	1			185
09	64710	X	37943	-0-	-26767	-0-	37785	2	158	9	N	144	166	1			163
10	66867	X	37648	-0-	-29219	-0-	37490	2	158	9	N	144	172	1			135
11	42900	X	33022	-0-	-9878	-0-	32869	2	153	9	N	139	187	1			87
12	42470	X	31861	-0-	-10609	-0-	31712	2	149	9	N	135					222

TOTAL GAS PROD: 514,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3736	-0-	3736	3736	366	1	3346	2	N	22					22
							24	9									
05	32773	X	29037	-0-	-3736	-0-	2309	1	26552	2	N	160	11	8			171
							176	9									
06	28440	X	28186	-0-	-254	-0-	2238	1	25735	2	N	194	196	1	1	8	168
							213	9									
07	29388	X	28469	-0-	-919	-0-	2260	1	25992	2	N	197	194	1			171
							217	9									
08	29388	X	28541	-0-	-847	-0-	2266	1	26059	2	N	196	185	1			182
							216	9									
09	28440	X	27595	-0-	-845	-0-	2193	1	25220	2	N	165	74	1			273
							182	9									
10	29388	X	27335	-0-	-2053	-0-	2258	1	24882	2	N	177	243	1			207
							195	9									
11	28200	X	23732	-0-	-4468	-0-	2015	1	21563	2	N	140					347
							154	9									
12	28551	X	22147	-0-	-6404	-0-	1842	1	20131	2	N	158	194	1			311
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 218,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		35174	-0-	35174	35174	2779	1	31962	2	N	394	186	1	19	8	189
							433	9									
06	65266	X	30092	-0-	-35174	-0-	2376	1	27327	2	N	354	195	1	7	8	341
							389	9									
07	40951	X	30091	-0-	-10860	-0-	2378	1	27353	2	N	327	385	1			283
							360	9									
08	40951	X	27742	-0-	-13209	-0-	2452	1	24972	2	N	289	380	1			192
							318	9									
09	39630	X	15552	-0-	-24078	-0-	1396	1	13992	2	N	149	157	1			184
							164	9									
10	40951	X	314	-0-	-40637	-0-	28	1	279	2	N	6	32	1			158
							7	9									
11	30090	X	6556	-0-	-23534	-0-	603	1	5888	2	N	59					217
							65	9									
12	30101	X	21292	-0-	-8809	-0-	2516	1	18559	2	N	197	183	1			231
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 166,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		24	-0-	24	24	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	0		40258	-0-	40258	40282	3191	1	36694	2	N	339	197	1	10	8	132
							373	9									
06	70762	X	30480	-0-	-40282	-0-	2409	1	27708	2	N	330	191	1	2	8	269
							363	9									
07	48050	X	13731	-0-	-34319	-0-	1087	1	12497	2	N	134	192	1			211
							147	9									
08	48050	X	10962	-0-	-37088	-0-	968	1	9861	2	N	121	189	1			143
							133	9									
09	46500	X	15801	-0-	-30699	-0-	1420	1	14230	2	N	137					280
							151	9									
10	48050	X	1330	-0-	-46720	-0-	115	1	1169	2	N	42	163	1			159
							46	9									
11	30480	X	4846	-0-	-25634	-0-	443	1	4322	2	N	74					233
							81	9									
*12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	2832	1	20888	2	N	202	196	1			239
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 141,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		23	-0-	23	23	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	0		26603	-0-	26603	26626	2111	1	24271	2	N	201	6	8			195
							221	9									
06	0		23208	-0-	23208	49834	1839	1	21148	2	N	201	177	1	2	8	217
							221	9									
07	67343	X	17509	-0-	-49834	-0-	1398	1	16076	2	N	32	98	1			151
							35	9									
08	34131	X	15020	-0-	-19111	-0-	1341	1	13655	2	N	22					173
							24	9									
09	33030	X	13119	-0-	-19911	-0-	1185	1	11873	2	N	55					228
							61	9									
10	34131	X	12848	-0-	-21283	-0-	1145	1	11597	2	N	96	46	1			278
							106	9									
11	33030	X	12056	-0-	-20974	-0-	1111	1	10851	2	N	85	85	1			278
							94	9									
12	17515	X	12537	-0-	-4978	-0-	1492	1	11005	2	N	36					314
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 132,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

M.T. COLE (SA) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		51	-0-	51	51	4	1	47	2	N	-0-					-0-
05	0		55340	-0-	55340	55391	4362	1	50165	2	N	739	394	1			345
							813	9									
06	0		46111	-0-	46111	101502	3641	1	41870	2	N	545	410	1			480
							600	9									
07	142907	X	41405	-0-	-101502	-0-	3271	1	37614	2	N	473	660	1			293
							520	9									
08	101060	X	37866	-0-	-63194	-0-	3344	1	34052	2	N	427	389	1			331
							470	9									
09	97800	X	34325	-0-	-63475	-0-	3080	1	30867	2	N	344	429	1			246
							378	9									
10	101060	X	35501	-0-	-65559	-0-	3158	1	31974	2	N	335	184	1			397
							369	9									
11	97800	X	31254	-0-	-66546	-0-	2869	1	28016	2	N	335	392	1			340
							369	9									
12	41416	X	31260	-0-	-10156	-0-	3683	1	27168	2	N	372	386	1			326
							409	9									

TOTAL GAS PROD: 313,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,570

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		11162	-0-	11162	11162	186	1	8921	2	Y	1868	1684	1			184
							2055	9									
08	74251	X	63089	-0-	-11162	-0-	60354	2	2735	9	Y	2486	2368	1			302
09	50772	X	50772	-0-	-0-	-0-	49006	2	1766	9	Y	1605	1668	1	1	8	238
10	53018	X	53018	-0-	-0-	-0-	52333	2	685	9	Y	623	721	1			140
11	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	48233	2	570	9	Y	518	456	1			202
*12	46035	X	46035	-0-	-0-	-0-	45517	2	518	9	Y	471	512	1			161

TOTAL GAS PROD: 272,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,571

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70649	X	49001	-0-	-21648	-0-	3569 820	1 9	44612	2	Y	745	682	1			253
02	63812	X	35917	-0-	-27895	-0-	2820 668	1 9	32429	2	Y	607	433	1			427
03	70649	X	40632	-0-	-30017	-0-	3202 613	1 9	36817	2	Y	557	726	1			258
04	68370	X	32845	-0-	-35525	-0-	2601 333	1 9	29911	2	Y	303	374	1			187
05	70649	X	38026	-0-	-32623	-0-	3030 154	1 9	34842	2	Y	140	258	1			69
06	68370	X	35376	-0-	-32994	-0-	2811 241	1 9	32324	2	Y	219	107	1			181
07	70649	X	33696	-0-	-36953	-0-	2686 123	1 9	30887	2	Y	112	168	1			125
08	70649	X	30326	-0-	-40323	-0-	2418 100	1 9	27808	2	Y	91	145	1			71
09	68370	X	32004	-0-	-36366	-0-	3562 149	1 9	28293	2	Y	135	81	1			125
10	70649	X	28833	-0-	-41816	-0-	3277 123	1 9	25433	2	Y	112	130	1			107
11	35370	X	23209	-0-	-12161	-0-	2703 165	1 9	20341	2	Y	150	115	1			142
12	33697	X	19892	-0-	-13805	-0-	2312 110	1 9	17470	2	Y	100	136	1			106

TOTAL GAS PROD: 399,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,271

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144588	X	53595	-0-	-90993	-0-	52770	2	825	9	N	750	728	1			145
02	89936	X	42161	-0-	-47775	-0-	41715	2	446	9	N	405	182	1			368
03	99572	X	51705	-0-	-47867	-0-	51228	2	477	9	N	434	545	1			257
04	96360	X	43153	-0-	-53207	-0-	42823	2	330	9	N	300	347	1			210
05	99572	X	46959	-0-	-52613	-0-	46656	2	303	9	N	275	356	1			129
06	96360	X	42529	-0-	-53831	-0-	42286	2	243	9	N	221	180	1			170
07	99572	X	42597	-0-	-56975	-0-	42382	2	215	9	N	195	178	1			187
08	99572	X	41446	-0-	-58126	-0-	41251	2	195	9	N	177	155	1			209
09	96360	X	39469	-0-	-56891	-0-	39278	2	191	9	N	174	181	1			202
10	99572	X	40374	-0-	-59198	-0-	40181	2	193	9	N	175	172	1			205
11	42540	X	36506	-0-	-6034	-0-	36319	2	187	9	N	170	176	1			199
12	42594	X	34980	-0-	-7614	-0-	34789	2	191	9	N	174	185	1	1	8	187

TOTAL GAS PROD: 515,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,450

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136722	X	57480	-0-	-79242	-0-	56915	2	565	9	N	514	550	1			170
02	49000	X	46059	-0-	-2941	-0-	45685	2	374	9	N	340	172	1			338
03	54250	X	43014	-0-	-11236	-0-	42680	2	334	9	N	304	517	1			125
04	52500	X	45284	-0-	-7216	-0-	45012	2	272	9	N	247	182	1			190
05	54250	X	43096	-0-	-11154	-0-	42842	2	254	9	N	231	333	1			88
06	52500	X	38400	-0-	-14100	-0-	38223	2	177	9	N	161	169	1			80
07	54250	X	36703	-0-	-17547	-0-	36526	2	177	9	N	161	163	1			78
08	54250	X	34374	-0-	-19876	-0-	34236	2	138	9	N	125					203
09	52500	X	26387	-0-	-26113	-0-	26269	2	118	9	N	107	173	1			137
10	54250	X	24986	-0-	-29264	-0-	24868	2	118	9	N	107	179	1			65
11	38400	X	27948	-0-	-10452	-0-	27810	2	138	9	N	125					190
12	36704	X	27259	-0-	-9445	-0-	27112	2	147	9	N	134	185	1	2	8	137

TOTAL GAS PROD: 450,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		66176	-0-	66176	66176	74	1	66089	2	N	12					12
							13	9									
06	114711	X	48535	-0-	-66176	-0-	313	1	48222	2	Y	-0-					12
07	107446	X	36450	-0-	-70996	-0-	301	1	36149	2	Y	-0-					12
08	107446	X	24948	-0-	-82498	-0-	147	1	24801	2	Y	-0-					12
09	103980	X	27680	-0-	-76300	-0-	103	1	27577	2	Y	-0-					12
10	107446	X	33882	-0-	-73564	-0-	392	1	33490	2	Y	-0-					12
11	48540	X	28677	-0-	-19863	-0-	407	1	28270	2	Y	-0-					12
12	36456	X	29558	-0-	-6898	-0-	317	1	29241	2	Y	-0-	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 295,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		68884	-0-	68884	68884	77	1	68777	2	N	27	1	8			26
							30	9									
06	131561	X	62677	-0-	-68884	-0-	404	1	62262	2	Y	10					36
							11	9									
07	110887	X	54297	-0-	-56590	-0-	448	1	53843	2	Y	5					41
							6	9									
08	110887	X	46709	-0-	-64178	-0-	274	1	46428	2	Y	6					47
							7	9									
09	107310	X	40453	-0-	-66857	-0-	151	1	40298	2	Y	4	4	8			47
							4	9									
10	110887	X	38667	-0-	-72220	-0-	447	1	38192	2	Y	25	7	8			65
							28	9									
11	62670	X	34072	-0-	-28598	-0-	484	1	33584	2	Y	4	3	8			66
							4	9									
12	54312	X	33099	-0-	-21213	-0-	355	1	32743	2	Y	1	40	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 378,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68843	X	68843	-0-	-0-	-0-	77	1	68755	2	N	10					10
							11	9									
06	104250	X	45100	-0-	-59150	-0-	291	1	44809	2	Y	-0-					10
07	107725	X	32811	-0-	-74914	-0-	271	1	32540	2	Y	-0-					10
08	107725	X	46652	-0-	-61073	-0-	274	1	46378	2	Y	-0-					10
09	104250	X	36239	-0-	-68011	-0-	135	1	36104	2	Y	-0-					10
10	107725	X	32422	-0-	-75303	-0-	375	1	32047	2	Y	-0-					10
11	45150	X	27030	-0-	-18120	-0-	384	1	26646	2	Y	-0-					10
12	46655	X	24593	-0-	-22062	-0-	264	1	24329	2	Y	-0-	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 313,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		27472	-0-	27472	27472	27472	2			N	-0-					-0-
08	0		103285	-0-	103285	130757	103285	2			N	-0-					-0-
09	219089	X	88332	-0-	-130757	-0-	88332	2			N	-0-					-0-
10	100192	X	75430	-0-	-24762	-0-	75430	2			N	-0-					-0-
11	96960	X	64555	-0-	-32405	-0-	64555	2			N	-0-					-0-
12	100192	X	70106	-0-	-30086	-0-	70106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		27824	-0-	27824	27824	27824	2			N	-0-					-0-
08	0		96084	-0-	96084	123908	96084	2			N	-0-					-0-
09	204878	X	80970	-0-	-123908	-0-	80970	2			N	-0-					-0-
10	96906	X	73284	-0-	-23622	-0-	73284	2			N	-0-					-0-
11	93780	X	67965	-0-	-25815	-0-	67965	2			N	-0-					-0-
12	96906	X	62823	-0-	-34083	-0-	62823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26537	-0-	26537	26537	26537	2			N	-0-					-0-
08	0		100260	-0-	100260	126797	100260	2			N	-0-					-0-
09	213865	X	87068	-0-	-126797	-0-	87068	2			N	-0-					-0-
10	100595	X	72216	-0-	-28379	-0-	72216	2			N	-0-					-0-
11	97350	X	56694	-0-	-40656	-0-	56694	2			N	-0-					-0-
12	100595	X	45723	-0-	-54872	-0-	45723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26488	-0-	26488	26488	26488	2			N	-0-					-0-
08	0		102210	-0-	102210	128698	102210	2			N	-0-					-0-
09	221918	X	93220	-0-	-128698	-0-	93220	2			N	-0-					-0-
10	101618	X	84468	-0-	-17150	-0-	84468	2			N	-0-					-0-
11	98340	X	74163	-0-	-24177	-0-	74163	2			N	-0-					-0-
12	101618	X	73739	-0-	-27879	-0-	73739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		16520	-0-	16520	16520	298	1	14289	2	Y	1757	1584	1			173
							1933	9									
08	81533	X	65013	-0-	-16520	-0-	63015	2	1998	9	Y	1816	1768	1			221
09	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	47608	2	553	9	Y	503	649	1			75
10	45870	X	45870	-0-	-0-	-0-	45494	2	376	9	Y	342	340	1			77
11	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	45295	2	303	9	Y	275	245	1			107
*12	47023	X	47023	-0-	-0-	-0-	46746	2	277	9	Y	252	273	1			86

TOTAL GAS PROD: 268,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,945

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46413	-0-	46413	74918	5827	1	40378	2	Y	189	104	1			254
							208	9									
02	111531	X	36613	-0-	-74918	-0-	5542	1	30885	2	Y	169	205	1			218
							186	9									
03	62930	X	31669	-0-	-31261	-0-	3625	1	28043	2	Y	1	85	1			134
							1	9									
04	60900	X	29672	-0-	-31228	-0-	4185	1	25219	2	Y	244	301	1			77
							268	9									
05	62930	X	23974	-0-	-38956	-0-	3471	1	20439	2	Y	58	98	1			37
							64	9									
06	60900	X	19814	-0-	-41086	-0-	2946	1	16820	2	Y	44	36	1			45
							48	9									
07	62930	X	21300	-0-	-41630	-0-	3632	1	17634	2	Y	31	28	1			48
							34	9									
08	62930	X	19444	-0-	-43486	-0-	3662	1	15739	2	Y	39	28	1			59
							43	9									
09	60900	X	17957	-0-	-42943	-0-	3283	1	14639	2	Y	32	28	1			63
							35	9									
10	62930	X	17644	-0-	-45286	-0-	3256	1	14336	2	Y	47	54	1			56
							52	9									
11	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	3021	1	12523	2	Y	42	58	1			40
							46	9									
*12	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	3700	1	14142	2	Y	74	54	1			60
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 298,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70273	-0-	70273	118324	69690	2	583	9	N	530	397	1			438
02	167679	X	49355	-0-	-118324	-0-	48993	2	362	9	N	329	398	1			369
03	103354	X	50483	-0-	-52871	-0-	50129	2	354	9	N	322	393	1			298
04	100020	X	42867	-0-	-57153	-0-	42591	2	276	9	N	251	196	1			353
05	103354	X	44037	-0-	-59317	-0-	43784	2	253	9	N	230	197	1			386
06	100020	X	40234	-0-	-59786	-0-	39999	2	235	9	N	214	195	1			405
07	103354	X	39491	-0-	-63863	-0-	39307	2	184	9	N	167	194	1			378
08	103354	X	38448	-0-	-64906	-0-	38292	2	156	9	N	142	192	1			328
09	100020	X	36379	-0-	-63641	-0-	36234	2	145	9	N	132					460
10	103354	X	34893	-0-	-68461	-0-	34754	2	139	9	N	126	197	1			389
*11	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	31494	2	143	9	N	130	191	1			328
12	39494	X	31225	-0-	-8269	-0-	31080	2	145	9	N	132					460

TOTAL GAS PROD: 509,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61202	-0-	61202	103191	60683	2	519	9	N	472	399	1			255
02	145239	X	42048	-0-	-103191	-0-	41794	2	254	9	N	231	198	1			288
03	79422	X	35055	-0-	-44367	-0-	34807	2	248	9	N	225	195	1			318
04	76860	X	26600	-0-	-50260	-0-	26440	2	160	9	N	145	195	1			268
05	79422	X	24652	-0-	-54770	-0-	24510	2	142	9	N	129	197	1			200
06	76860	X	19762	-0-	-57098	-0-	19656	2	106	9	N	96					296
07	79422	X	31249	-0-	-48173	-0-	31139	2	110	9	N	100	191	1			205
08	79422	X	35028	-0-	-44394	-0-	34916	2	112	9	N	102					307
09	76860	X	32291	-0-	-44569	-0-	32197	2	94	9	N	85					392
10	79422	X	30777	-0-	-48645	-0-	30692	2	85	9	N	77	192	1			277
*11	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29480	2	87	9	N	79					356
12	35216	X	31048	-0-	-4168	-0-	30937	2	111	9	N	101	194	1			263

TOTAL GAS PROD: 399,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		16	-0-	16	16	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	0		53360	-0-	53360	53376	4244	1	48802	2	N	285	12	8			273
							314	9									
06	100702	X	47326	-0-	-53376	-0-	3755	1	43182	2	N	354	392	1	4	8	231
							389	9									
07	54963	X	43357	-0-	-11606	-0-	3442	1	39581	2	N	304	383	1			152
							334	9									
08	54963	X	39413	-0-	-15550	-0-	3494	1	35587	2	N	302	195	1			259
							332	9									
09	53190	X	37067	-0-	-16123	-0-	3340	1	33478	2	N	226	232	1			253
							249	9									
10	54963	X	36741	-0-	-18222	-0-	3279	1	33199	2	N	239	192	1			300
							263	9									
11	53190	X	32564	-0-	-20626	-0-	3003	1	29323	2	N	216	191	1			325
							238	9									
12	43369	X	31574	-0-	-11795	-0-	3766	1	27775	2	N	30	198	1			157
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 321,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0		45712	-0-	45712	45726	3579	1	41158	2	N	886	589	1	9	8	288
							975	9									
06	0		28473	-0-	28473	74199	2234	1	25686	2	N	503	383	1	2	8	406
							553	9									
07	94454	X	20255	-0-	-74199	-0-	1592	1	18314	2	N	317	381	1			342
							349	9									
08	61132	X	16854	-0-	-44278	-0-	1499	1	15271	2	N	76	192	1			226
							84	9									
09	59160	X	17751	-0-	-41409	-0-	1567	1	15705	2	N	435	385	1			276
							479	9									
10	61132	X	24770	-0-	-36362	-0-	2196	1	22236	2	N	307	360	1			223
							338	9									
11	59160	X	17383	-0-	-41777	-0-	1596	1	15583	2	N	185					408
							204	9									
12	61132	X	24576	-0-	-36556	-0-	2900	1	21387	2	N	263	393	1			278
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 195,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,972

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	N	-0-	109
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-	N	-0-	109
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	N	-0-	109
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-	N	-0-	109
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	N	-0-	109
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-	N	-0-	109
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	N	-0-	109
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	N	-0-	109
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-	N	-0-	109
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	N	-0-	109
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-	N	-0-	109
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	N	-0-	109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107167	X	29711	-0-	-77456	-0-	2173	1	27162	2	N	342	365	1			156
							376	9									
02	96796	X	20703	-0-	-76093	-0-	1777	1	18680	2	N	224	196	1			184
							246	9									
03	107167	X	24084	-0-	-83083	-0-	1988	1	21829	2	N	243	391	1			36
							267	9									
04	103710	X	1403	-0-	-102307	-0-	136	1	1243	2	N	22	2	8			56
							24	9									
05	107167	X	1540	-0-	-105627	-0-	123	1	1417	2	N	-0-					56
06	103710	X	8850	-0-	-94860	-0-	704	1	8094	2	N	47					103
							52	9									
07	107167	X	11891	-0-	-95276	-0-	944	1	10855	2	N	84					187
							92	9									
08	107167	X	10447	-0-	-96720	-0-	828	1	9528	2	N	83	184	1			86
							91	9									
09	103710	X	7241	-0-	-96469	-0-	575	1	6612	2	N	49	57	1			78
							54	9									
10	107167	X	11402	-0-	-95765	-0-	941	1	10369	2	N	84					162
							92	9									
11	103710	X	10773	-0-	-92937	-0-	912	1	9763	2	N	89	145	1			106
							98	9									
12	107167	X	9944	-0-	-97223	-0-	825	1	9014	2	N	95					201
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 147,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77797	-0-	77797	127085	77097	2	700	9	N	636	594	1			470
*02	179064	X	51979	-0-	-127085	-0-	51576	2	403	9	N	366	394	1			442
*03	48791	X	48791	-0-	-0-	-0-	48415	2	376	9	N	342	394	1			390
*04	42677	X	42677	-0-	-0-	-0-	42389	2	288	9	N	262	391	1			261
*05	45165	X	45165	-0-	-0-	-0-	44878	2	287	9	N	261	198	1			324
*06	41123	X	41123	-0-	-0-	-0-	40869	2	254	9	N	231	192	1			363
*07	42060	X	42060	-0-	-0-	-0-	41840	2	220	9	N	200	195	1			368
*08	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	39601	2	187	9	N	170	195	1			343
*09	38799	X	38799	-0-	-0-	-0-	38601	2	198	9	N	180	191	1			332
*10	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	38258	2	196	9	N	178	197	1			313
*11	36816	X	36816	-0-	-0-	-0-	36610	2	206	9	N	187	192	1			308
*12	37586	X	37586	-0-	-0-	-0-	37352	2	234	9	N	213	197	1			324

TOTAL GAS PROD: 541,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		40	-0-	40	40	3	1	37	2	N	-0-					-0-
05	0		35573	-0-	35573	35613	2823	1	32464	2	N	260	7	8			253
							286	9									
06	0		16186	-0-	16186	51799	1278	1	14696	2	N	193	189	1	1	8	256
							212	9									
*07	79042	X	27243	-0-	-51799	-0-	2162	1	24864	2	N	197	186	1			267
							217	9									
08	41881	X	24968	-0-	-16913	-0-	2220	1	22610	2	N	125	191	1			201
							138	9									
09	40530	X	17875	-0-	-22655	-0-	1609	1	16126	2	N	127	130	1			198
							140	9									
10	41881	X	22654	-0-	-19227	-0-	2022	1	20472	2	N	145	148	1			195
							160	9									
11	40530	X	22551	-0-	-17979	-0-	2078	1	20288	2	N	168	113	1			250
							185	9									
12	41881	X	22008	-0-	-19873	-0-	2612	1	19266	2	N	118	184	1			184
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 189,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0		35608	-0-	35608	35616	2818	1	32408	2	N	347	197	1			150
							382	9									
*06	60859	X	25243	-0-	-35616	-0-	1989	1	22874	2	N	345	191	1			304
							380	9									
07	68107	X	20143	-0-	-47964	-0-	1588	1	18265	2	N	264	382	1			186
							290	9									
08	68107	X	15632	-0-	-52475	-0-	1379	1	14047	2	N	187	185	1			188
							206	9									
09	65910	X	8820	-0-	-57090	-0-	788	1	7896	2	N	124					312
							136	9									
10	68107	X	7131	-0-	-60976	-0-	629	1	6368	2	N	122	229	1			205
							134	9									
11	65910	X	23326	-0-	-42584	-0-	2143	1	20921	2	N	238	186	1			257
							262	9									
12	68107	X	21201	-0-	-46906	-0-	2507	1	18492	2	N	184	178	1			263
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 157,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

*11	110567	X	110567	-0-	-0-	-0-	110567	2			N	-0-					-0-
*12	126176	X	126176	-0-	-0-	-0-	126176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

*11	105453	X	105453	-0-	-0-	-0-	105453	2			N	-0-					-0-
12	128185	X	122582	-0-	-5603	-0-	122582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		8976	-0-	8976	8976	878	1	8041	2	N	52					52
							57	9									
*05	49048	X	40072	-0-	-8976	-0-	3162	1	36364	2	N	496	387	1	6	8	155
							546	9									
*06	43117	X	43117	-0-	-0-	-0-	3399	1	39090	2	N	571	387	1			339
							628	9									
*07	40697	X	40697	-0-	-0-	-0-	3210	1	36912	2	N	523	572	1			290
							575	9									
*08	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	2834	1	32592	2	N	492	374	1			408
							541	9									
09	33060	X	32464	-0-	-596	-0-	2577	1	29637	2	N	227	430	1			205
							250	9									
10	34162	X	32930	-0-	-1232	-0-	2685	1	29581	2	N	604	525	1			284
							664	9									
11	33060	X	29783	-0-	-3277	-0-	2510	1	26859	2	N	376	392	1			268
							414	9									
12	34162	X	29879	-0-	-4283	-0-	2469	1	26981	2	N	390	387	1			271
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 293,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,731

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

01	DLQ G-10		5634	-0-	5634	11408	5634	3			N	-0-					177
02	DLQ G-10		5115	-0-	5115	16523	5115	3			N	-0-					177
03	22266	X	5743	-0-	-16523	-0-	5743	3			N	-0-					177
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					177
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					177
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	5406	3			N	-0-					177
07	5859	X	5503	-0-	-356	-0-	5503	3			N	-0-					177
08	5859	X	5537	-0-	-322	-0-	5537	3			N	-0-					177
09	5666	X	5282	-0-	-384	-0-	5282	3			N	-0-					177
10	5797	X	5672	-0-	-125	-0-	5672	3			N	-0-					177
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					177
*12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 66,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

01	DLQ G-10		6376	-0-	6376	12780	6376	3			N	-0-					2
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	18453	5673	3			N	-0-					2
03	24683	X	6230	-0-	-18453	-0-	6230	3			N	-0-					2
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					2
05	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	6284	3			N	-0-					2
06	6180	X	6000	-0-	-180	-0-	6000	3			N	-0-					2
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					2
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					2
09	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	5858	3			N	-0-					2
10	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5929	3			N	-0-					2
11	6240	X	5823	-0-	-417	-0-	5823	3			N	-0-					2
12	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	5987	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 73,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2738	-0-	2738	5521	2738	3			N	-0-					17
02	DLQ G-10		2481	-0-	2481	8002	2481	3			N	-0-					17
03	10748	X	2746	-0-	-8002	-0-	2746	3			N	-0-					17
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					17
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					17
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					17
07	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	3			N	-0-					17
08	2852	N	2517	-0-	-335	-0-	2517	3			N	-0-					17
09	2760	N	2391	-0-	-369	-0-	2391	3			N	-0-					17
10	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	2423	3			N	-0-					17
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					17
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 31,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9792	-0-	9792	19455	9792	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		8668	-0-	8668	28123	8668	3			Y	-0-					7
03	37217	X	9094	-0-	-28123	-0-	9063	3	31	9	Y	28					35
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			Y	-0-					35
05	9796	X	9445	-0-	-351	-0-	9445	3			Y	-0-					35
06	9480	X	8543	-0-	-937	-0-	8543	3			Y	-0-					35
07	9610	X	8706	-0-	-904	-0-	8706	3			Y	-0-					35
08	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	8642	3			Y	-0-					35
09	9150	X	8256	-0-	-894	-0-	8256	3			Y	-0-					35
10	8711	X	8347	-0-	-364	-0-	8347	3			Y	-0-					35
11	8430	X	7952	-0-	-478	-0-	7952	3			Y	-0-					35
12	8711	X	8417	-0-	-294	-0-	8417	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 104,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2781	-0-	2781	6939	2781	3			N	-0-					47
02	12229	X	5290	-0-	-6939	-0-	5290	3			N	-0-					47
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					47
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					47
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					47
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					47
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					47
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					47
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					47
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					47
11	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	5202	3			N	-0-					47
12	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 60,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6407	-0-	6407	13590	6407	3			N	-0-					-0-
02	19327	X	5737	-0-	-13590	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6232	-0-	-878	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6138	-0-	-310	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6022	-0-	-218	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6193	-0-	-162	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6005	-0-	-145	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	6203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4037	-0-	4037	8205	4037	3			N	-0-					9
02	11829	X	3624	-0-	-8205	-0-	3624	3			N	-0-					9
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					9
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					9
05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	3			N	-0-					9
06	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3899	3			N	-0-					9
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					9
08	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3			N	-0-					9
09	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-					9
10	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	4016	3			N	-0-					9
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	3931	3			N	-0-					9
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 47,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11721	-0-	11721	23712	11721	3			N	-0-					-0-
02	34167	X	10455	-0-	-23712	-0-	10454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10335	-0-	-1575	-0-	10334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11997	X	11343	-0-	-654	-0-	11343	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	10678	-0-	-662	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	10371	-0-	-1192	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	9553	-0-	-1793	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	8695	-0-	-2285	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	8957	-0-	-2389	-0-	8957	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	8933	-0-	-1747	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9531	-0-	-854	-0-	9531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2329	-0-	2329	4270	2326	3	3	9	Y	3	3	8			21
02	6874	X	2604	-0-	-4270	-0-	2597	3	7	9	Y	6	6	8			21
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	Y	2	2	8			21
04	3150	X	1489	-0-	-1661	-0-	1489	3			Y	-0-					21
05	2883	X	311	-0-	-2572	-0-	311	3			Y	-0-					21
06	2790	X	170	-0-	-2620	-0-	170	3			Y	-0-					21
07	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			Y	-0-					21
08	1550	X	727	-0-	-823	-0-	727	3			Y	-0-					21
09	1500	X	785	-0-	-715	-0-	785	3			Y	-0-					21
10	2759	X	54	-0-	-2705	-0-	54	3			Y	-0-					21
11	2670	X	1094	-0-	-1576	-0-	1094	3			Y	-0-					21
12	2759	X	2386	-0-	-373	-0-	2386	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2487	-0-	2487	4729	2485	3	2	9	N	2	2	8			2
02	600	N	1690	-0-	1090	5819	1686	3	4	9	N	4	4	8			2
03	3100	N	1705	-0-	-1395	4424	1704	3	1	9	N	1	1	8			2
04	3000	N	1722	-0-	-1278	3146	1722	3			N	-0-					2
05	3100	N	1617	-0-	-1483	1663	1617	3			N	-0-					2
06	3000	N	1660	-0-	-1340	323	1660	3			N	-0-					2
07	1874	N	1551	-0-	-323	-0-	1551	3			N	-0-					2
08	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					2
09	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	1317	3			N	-0-					2
10	1550	N	720	-0-	-830	-0-	720	3			N	-0-					2
11	1260	N	897	-0-	-363	-0-	897	3			N	-0-					2
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8820	-0-	8820	17718	8820	3			N	-0-					-0-
02	25499	X	7781	-0-	-17718	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8093	-0-	-757	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8146	-0-	-751	-0-	8146	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7643	-0-	-907	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7801	-0-	-817	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7444	-0-	-656	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7446	-0-	-676	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7366	-0-	7366	15583	7365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22009	X	6426	-0-	-15583	-0-	6424	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8070	X	7017	-0-	-1053	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	6969	-0-	-1246	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	5915	-0-	-1225	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	3857	-0-	-3397	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	3203	-0-	-4051	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	5862	X	3203	-0-	-2659	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2837	-0-	-673	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4168	-0-	4168	8357	4168	3			N	-0-					-0-
02	12154	X	3797	-0-	-8357	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3806	-0-	-184	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5538	-0-	5538	11090	5538	3			N	-0-					2
02	16006	X	4916	-0-	-11090	-0-	4916	3			N	-0-					2
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					2
04	5370	X	5278	-0-	-92	-0-	5278	3			N	-0-					2
05	5549	X	5372	-0-	-177	-0-	5372	3			N	-0-					2
06	5370	X	4790	-0-	-580	-0-	4790	3			N	-0-					2
07	5456	X	4805	-0-	-651	-0-	4805	3			N	-0-					2
08	5456	X	2971	-0-	-2485	-0-	2971	3			N	-0-					2
09	5280	X	4521	-0-	-759	-0-	4521	3			N	-0-					2
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	3			N	-0-					2
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					2
*12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 58,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4750	-0-	4750	9661	4750	3			N	-0-					1
02	14035	X	4374	-0-	-9661	-0-	4374	3			N	-0-					1
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					1
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	3	1	9	N	1	1	8			1
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	3			N	-0-					1
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	4217	3			N	-0-					1
07	5177	X	4310	-0-	-867	-0-	4310	3			N	-0-					1
08	5177	X	4193	-0-	-984	-0-	4193	3			N	-0-					1
09	5010	X	4307	-0-	-703	-0-	4307	3			N	-0-					1
10	4681	X	4090	-0-	-591	-0-	4090	3			N	-0-					1
11	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4118	3			N	-0-					1
12	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	4286	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4555	-0-	4555	9141	4555	3			Y	-0-					230
02	13801	X	4660	-0-	-9141	-0-	4469	3	191	9	Y	174					404
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	3	1	9	Y	1	195	1			210
04	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	4306	3			Y	-0-					210
05	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	3			Y	-0-					210
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4057	3			Y	-0-					210
07	4712	X	4280	-0-	-432	-0-	4179	3	101	9	Y	92					302
08	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4320	3	66	9	Y	60					362
09	4320	X	4009	-0-	-311	-0-	4007	3	2	9	Y	2	181	1			183
10	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	4076	3			Y	-0-					183
11	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	3			Y	-0-					183
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	4003	3			Y	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 51,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	3	33	9	N	30	1	8			204
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1978	3	34	9	N	31	193	1	1	8	41
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1961	3	223	9	N	203	194	1			50
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2042	3	88	9	N	80					130
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	N	25					155
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2042	3	84	9	N	76					231
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	3	1	9	N	1	191	1			41
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2156	3	15	9	N	14					55
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2064	3	9	9	N	8					63
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2255	3	32	9	N	29					92
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2146	3	184	9	N	167	197	1			62
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2258	3	45	9	N	41					103

TOTAL GAS PROD: 25,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8501	-0-	8501	17190	8501	3			N	-0-					-0-
02	24710	X	7520	-0-	-17190	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	7980	-0-	-630	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7841	-0-	-379	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	8048	-0-	-291	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	8024	-0-	-253	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7746	-0-	-234	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7930	-0-	-254	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7596	-0-	-464	-0-	7596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7038	-0-	7038	12039	7038	3			N	-0-					-0-
02	16518	X	4479	-0-	-12039	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5119	-0-	-1451	-0-	5118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6789	X	3936	-0-	-2853	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	4782	-0-	-1788	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4083	-0-	-1218	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5006	-0-	-124	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8759	4307	3			N	-0-					19
02	12443	X	3684	-0-	-8759	-0-	3684	3			N	-0-					19
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					19
04	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	4061	3			N	-0-					19
05	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3			N	-0-					19
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					19
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					19
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					19
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					19
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-					19
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					19
12	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 50,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4741	-0-	4741	9510	4741	3			N	-0-					-0-
02	13707	X	4197	-0-	-9510	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4455	-0-	-465	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4501	-0-	-59	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6452	-0-	6452	13032	6452	3			N	-0-					3
02	18925	X	5893	-0-	-13032	-0-	5893	3			N	-0-					3
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					3
04	6600	X	5863	-0-	-737	-0-	5863	3			N	-0-					3
05	6572	X	6292	-0-	-280	-0-	6292	3			N	-0-					3
06	6300	X	6031	-0-	-269	-0-	6031	3			N	-0-					3
07	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	5970	3			N	-0-					3
08	6448	X	5750	-0-	-698	-0-	5750	3			N	-0-					3
09	6090	X	5530	-0-	-560	-0-	5530	3			N	-0-					3
10	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	5635	3			N	-0-					3
11	5640	X	5426	-0-	-214	-0-	5426	3			N	-0-					3
12	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	5629	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 70,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5186	-0-	5186	10223	5186	3			N	-0-					-0-
02	14578	X	4355	-0-	-10223	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5042	-0-	-58	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4708	-0-	-302	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4981	-0-	-59	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4861	-0-	4861	9697	4861	3			N	-0-					1
02	14041	X	4344	-0-	-9697	-0-	4344	3			N	-0-					1
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					1
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					1
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					1
06	4710	X	4663	-0-	-47	-0-	4663	3			N	-0-					1
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	3			N	-0-					1
08	4929	X	4805	-0-	-124	-0-	4805	3			N	-0-					1
09	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	4626	3			N	-0-					1
10	4929	X	4797	-0-	-132	-0-	4797	3			N	-0-					1
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					1
12	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	4334	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 56,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6650	-0-	6650	13061	6650	3			N	-0-					20
02	18086	X	5025	-0-	-13061	-0-	5025	3			N	-0-					20
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					20
04	6780	X	5042	-0-	-1738	-0-	5042	3			N	-0-					20
05	6665	X	5324	-0-	-1341	-0-	5324	3			N	-0-					20
06	6450	X	5045	-0-	-1405	-0-	5045	3			N	-0-					20
07	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	5405	3			N	-0-					20
08	5394	X	5231	-0-	-163	-0-	5231	3			N	-0-					20
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					20
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					20
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					20
*12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 65,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	329	N	-0-	-0-	-329	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4316	-0-	4316	8294	4316	3			N	-0-					-0-
02	11923	X	3629	-0-	-8294	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3750	-0-	3750	7876	3750	3			N	-0-					-0-
02	11188	X	3312	-0-	-7876	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3081	-0-	81	81	3080	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3155	-0-	55	136	3155	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2884	-0-	-116	20	2884	3			N	-0-					-0-
07	3221	X	3201	-0-	-20	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			2
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					2
08	3100	N	5219	-0-	2119	2119	5219	3			N	-0-					2
09	3000	N	4746	-0-	1746	3865	4746	3			N	-0-					2
10	3100	N	4078	-0-	978	4843	4078	3			N	-0-					2
11	8157	X	3314	-0-	-4843	-0-	3314	3			N	-0-					2
*12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2873	-0-	2873	5794	2873	3			N	-0-					50
02	8376	X	2582	-0-	-5794	-0-	2582	3			N	-0-					50
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					50
04	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	2747	3	55	9	N	50					100
05	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2771	3	2	9	N	2					102
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					102
07	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	3			N	-0-					102
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2851	3	107	9	N	97					199
09	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	2689	3	8	9	N	7	186	1			20
10	2883	N	2736	-0-	-147	-0-	2736	3			N	-0-					20
11	2850	N	2648	-0-	-202	-0-	2648	3			N	-0-					20
*12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2747	3	150	9	N	136					156

TOTAL GAS PROD: 33,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4397	2205	3			N	-0-					-0-
02	600	N	1972	-0-	1372	5769	1972	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2134	-0-	-966	4803	2134	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2050	-0-	-950	3853	2050	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2103	-0-	-997	2856	2103	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2048	-0-	-952	1904	2048	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2086	-0-	-1014	890	2086	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2086	-0-	-890	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6155	-0-	6155	12768	6155	3			Y	-0-					10
02	18319	X	5551	-0-	-12768	-0-	5551	3			Y	-0-					10
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6014	3	23	9	Y	21					31
04	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	5701	3			Y	-0-					31
05	6603	X	5620	-0-	-983	-0-	5620	3			Y	-0-					31
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					31
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			Y	-0-					31
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					31
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			Y	-0-					31
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			Y	-0-					31
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					31
12	6913	X	6089	-0-	-824	-0-	6089	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 74,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8384	-0-	8384	16719	8384	3			Y	-0-					-0-
02	24024	X	7305	-0-	-16719	-0-	7304	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	7787	-0-	-313	-0-	7787	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	8295	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7667	-0-	-433	-0-	7667	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	7638	-0-	-670	-0-	7638	3			Y	-0-					-0-
09	8036	X	7366	-0-	-670	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7694	-0-	-335	-0-	7694	3			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7253	-0-	-427	-0-	7253	3			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7655	-0-	-64	-0-	7655	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		643	-0-	643	1199	643	2			N	-0-					-0-
02	600	N	801	-0-	201	1400	801	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	404	-0-	-766	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3785	-0-	3785	7878	3785	3			N	-0-					-0-
02	11289	X	3411	-0-	-7878	-0-	3410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4069	-0-	-701	-0-	4067	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3638	-0-	-442	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2909	-0-	-1171	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2971	-0-	-1090	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

01	DLQ G-10		5810	-0-	5810	12209	5810	3			N	-0-					-0-
02	17653	X	5444	-0-	-12209	-0-	5443	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	5746	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5260	-0-	-710	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6306	-0-	-324	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6345	-0-	-506	-0-	6345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3022	-0-	3022	6101	3022	3			N	-0-					-0-
02	8698	X	2597	-0-	-6101	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2673	-0-	-537	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11829	-0-	11829	23852	11829	3			N	-0-					2
02	35156	X	11304	-0-	-23852	-0-	11303	3	1	9	N	1	1	8			2
03	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11796	3	1	9	N	1	1	8			2
04	11640	X	10791	-0-	-849	-0-	10789	3	2	9	N	2	2	8			2
05	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	11726	3			N	-0-					2
06	12000	X	10249	-0-	-1751	-0-	10249	3			N	-0-					2
07	12400	X	9675	-0-	-2725	-0-	9675	3			N	-0-					2
08	11811	X	11258	-0-	-553	-0-	11258	3			N	-0-					2
09	11340	X	9975	-0-	-1365	-0-	9975	3			N	-0-					2
10	11718	X	3241	-0-	-8477	-0-	3241	3			N	-0-					2
11	10890	X	9617	-0-	-1273	-0-	9617	3			N	-0-					2
12	11253	X	9021	-0-	-2232	-0-	9021	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 120,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

01	DLQ G-10		5976	-0-	5976	11990	5976	3			Y	-0-					40
02	17345	X	5355	-0-	-11990	-0-	5355	3			Y	-0-					40
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					40
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			Y	-0-					40
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-					40
06	5940	X	5757	-0-	-183	-0-	5757	3			Y	-0-					40
07	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	5916	3	196	9	Y	178	181	1			37
08	6138	X	5917	-0-	-221	-0-	5917	3			Y	-0-					37
09	5910	X	5701	-0-	-209	-0-	5701	3			Y	-0-					37
10	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	5873	3			Y	-0-					37
11	5850	X	5696	-0-	-154	-0-	5696	3			Y	-0-					37
12	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 70,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

01	DLQ G-10		6387	-0-	6387	10169	6387	3			N	-0-					-0-
02	16672	X	6503	-0-	-10169	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	4873	-0-	-2477	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	875	-0-	-6085	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	3202	-0-	-3990	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	4485	-0-	-2614	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
*12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3446	-0-	3446	7682	3446	3			N	-0-					-0-
02	9060	X	1378	-0-	-7682	-0-	1377	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	2	2	8			-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	1271	-0-	-2059	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1281	-0-	-1943	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					8
04	3000	N	5772	-0-	2772	2772	5772	2			N	-0-					8
05	3100	N	5659	-0-	2559	5331	5659	2			N	-0-					8
06	3000	N	5116	-0-	2116	7447	5116	2			N	-0-					8
07	11718	X	4271	-0-	-7447	-0-	4271	2			N	-0-					8
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					8
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					8
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					8
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					8
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 45,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14273	-0-	14273	28954	14273	3			N	-0-					-0-
02	42136	X	13182	-0-	-28954	-0-	13182	3			N	-0-					-0-
03	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
04	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	13776	-0-	-354	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	13808	-0-	-1041	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13930	-0-	-919	-0-	13930	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	12996	-0-	-1374	-0-	12996	3			N	-0-					-0-
10	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	3			N	-0-					-0-
11	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
12	13919	X	13819	-0-	-100	-0-	13819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6381	3250	3	1	9	N	1	1	8			1
02	600	N	2776	-0-	2176	8557	2774	3	2	9	N	2	2	8			1
03	11523	X	2966	-0-	-8557	-0-	2965	3	1	9	N	1	1	8			1
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					1
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3195	-0-	195	262	3195	3			N	-0-					-0-
*12	2495	N	2233	-0-	-262	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

01	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6355	3235	3			N	-0-					-0-
02	9180	X	2825	-0-	-6355	-0-	2824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2740	-0-	-380	-0-	2738	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2871	-0-	-632	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

01	DLQ G-10		2567	-0-	2567	4813	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6656	X	1843	-0-	-4813	-0-	1841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2501	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1784	-0-	-789	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1598	-0-	-892	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1689	-0-	-681	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4204	-0-	4204	8467	4204	3		N	-0-			-0-
02	12251	X	3784	-0-	-8467	-0-	3783	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4500	X	3908	-0-	-592	-0-	3907	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4278	X	3642	-0-	-636	-0-	3642	3		N	-0-			-0-
06	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
07	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
08	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	3		N	-0-			-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3		N	-0-			-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3		N	-0-			-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3		N	-0-			-0-
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3		N	-0-			-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3		N	-0-			-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3		N	-0-			-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5986	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3		N	-0-			-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3		N	-0-			-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3		N	-0-			-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3		N	-0-			-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3		N	-0-			-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3		N	-0-			-0-
*12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3892	-0-	3892	7865	3891	3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	11258	X	3393	-0-	-7865	-0-	3392	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	3		N	-0-			-0-
06	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3		N	-0-			-0-
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3		N	-0-			-0-
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3		N	-0-			-0-
10	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	3950	3		N	-0-			-0-
11	4230	X	3785	-0-	-445	-0-	3785	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3724	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7464	-0-	7464	14950	7464	3			N	-0-					-0-
02	21528	X	6578	-0-	-14950	-0-	6577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6869	-0-	-361	-0-	6868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7471	X	6635	-0-	-836	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6439	-0-	-791	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6869	-0-	-416	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6457	-0-	-413	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6508	-0-	-242	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6404	-0-	-571	-0-	6404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13789	-0-	13789	27839	13789	2			N	-0-					-0-
02	40199	X	12360	-0-	-27839	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12718	-0-	-1022	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12685	-0-	-1358	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12254	-0-	-1096	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12498	-0-	-1173	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12343	-0-	-1204	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11770	-0-	-950	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11879	-0-	-645	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11102	-0-	-1018	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11786	-0-	-707	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4983	-0-	4983	10391	4983	2			N	-0-					-0-
02	14779	X	4388	-0-	-10391	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4710	-0-	-1080	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5054	-0-	-136	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4895	-0-	-468	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5225	-0-	5225	10404	1714	1	3511	2	N	-0-					-0-
02	14850	X	4446	-0-	-10404	-0-	1548	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1714	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4704	-0-	-366	-0-	1659	1	3044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	1708	1	3167	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	1659	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1714	1	3409	2	N	-0-					-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1714	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	1659	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	1644	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	2801	-0-	-2389	-0-	1371	1	1430	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	1438	1	3725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4597	-0-	4597	9133	4597	3			N	-0-					-0-
02	12496	X	3363	-0-	-9133	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4317	-0-	-603	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4498	-0-	-92	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7295	-0-	7295	14947	7295	3			N	-0-					-0-
02	21124	X	6177	-0-	-14947	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7265	-0-	-145	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7760	-0-	-83	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7390	-0-	-200	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7361	-0-	-389	-0-	7361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5986	-0-	5986	11994	5986	2			N	-0-			-0-
02	17048	X	5054	-0-	-11994	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	2			N	-0-			-0-
05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	5387	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	5553	-0-	-237	-0-	5553	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	5788	-0-	-40	-0-	5788	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5448	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	5349	-0-	-231	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	5306	-0-	-491	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	5080	-0-	-530	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	4908	-0-	-889	-0-	4908	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	12644	6323	2			N	-0-			-0-
02	17983	X	5339	-0-	-12644	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	5174	-0-	-946	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	1860	-0-	-4464	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	3402	-0-	-2718	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5750	-0-	-171	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-			-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	5600	-0-	-166	-0-	5600	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	5777	2998	3			N	-0-			2
02	8842	X	3065	-0-	-5777	-0-	3065	3			N	-0-			2
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-			2
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-			2
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-			2
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-			2
07	3844	X	3600	-0-	-244	-0-	3600	3			N	-0-			2
08	3844	X	3658	-0-	-186	-0-	3658	3			N	-0-			2
09	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3383	3			N	-0-			2
10	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	3			N	-0-			2
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-			2
12	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	3			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 41,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6122	-0-	6122	12346	6122	3		N	-0-			-0-
02	17795	X	5449	-0-	-12346	-0-	5449	3		N	-0-			-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3		N	-0-			-0-
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3		N	-0-			-0-
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3		N	-0-			-0-
06	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	5972	3		N	-0-			-0-
07	6851	X	6000	-0-	-851	-0-	6000	3		N	-0-			-0-
08	6851	X	6003	-0-	-848	-0-	6003	3		N	-0-			-0-
09	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5843	3		N	-0-			-0-
10	6355	X	5867	-0-	-488	-0-	5867	3		N	-0-			-0-
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3		N	-0-			-0-
*12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4750	-0-	4750	10105	4750	3		N	-0-			-0-
02	14560	X	4455	-0-	-10105	-0-	4455	3		N	-0-			-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
04	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	4403	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	4739	3		N	-0-			-0-
06	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4348	3		N	-0-			-0-
07	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	3		N	-0-			-0-
08	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	4383	3		N	-0-			-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3		N	-0-			-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3		N	-0-			-0-
*12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10486	-0-	10486	21107	10486	2		N	-0-			-0-
02	30459	X	9352	-0-	-21107	-0-	9352	2		N	-0-			-0-
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2		N	-0-			-0-
04	10290	X	9726	-0-	-564	-0-	9726	2		N	-0-			-0-
05	10633	X	10340	-0-	-293	-0-	10340	2		N	-0-			-0-
06	10140	X	9801	-0-	-339	-0-	9801	2		N	-0-			-0-
07	10354	X	10056	-0-	-298	-0-	10056	2		N	-0-			-0-
08	10354	X	9707	-0-	-647	-0-	9707	2		N	-0-			-0-
09	10020	X	9264	-0-	-756	-0-	9264	2		N	-0-			-0-
10	10137	X	9919	-0-	-218	-0-	9919	2		N	-0-			-0-
11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2		N	-0-			-0-
*12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7575	-0-	7575	13754	7575	2			N	-0-					-0-
02	20381	X	6627	-0-	-13754	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6947	-0-	-343	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6729	-0-	-561	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6834	-0-	-358	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
*12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

01	DLQ G-10		8080	-0-	8080	16132	8080	3			Y	-0-					113
02	22915	X	6783	-0-	-16132	-0-	6782	3	1	9	Y	1	1	8			113
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7919	3	1	9	Y	1					114
04	8250	X	7910	-0-	-340	-0-	7910	3			Y	-0-					114
05	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	7693	3			Y	-0-					114
06	7830	X	6932	-0-	-898	-0-	6932	3			Y	-0-					114
07	8184	X	5783	-0-	-2401	-0-	5783	3			Y	-0-					114
08	8184	X	4911	-0-	-3273	-0-	4911	3			Y	-0-					114
09	7460	X	4372	-0-	-3088	-0-	4372	3			Y	-0-					114
10	6479	X	4404	-0-	-2075	-0-	4404	3			Y	-0-					114
11	6270	X	4047	-0-	-2223	-0-	4047	3			Y	-0-					114
12	5797	X	4300	-0-	-1497	-0-	4300	3			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 73,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

01	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4748	2232	2			N	-0-					2
02	6668	X	1920	-0-	-4748	-0-	1920	2			N	-0-					2
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					2
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					2
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					2
06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					2
07	3100	N	3169	-0-	69	117	3169	2			N	-0-					2
08	3017	N	2900	-0-	-117	-0-	2900	2			N	-0-					2
09	2580	X	2457	-0-	-123	-0-	2457	2			N	-0-					2
10	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2458	2			N	-0-					2
11	2580	X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2			N	-0-					2
12	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2495	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4347	-0-	4347	8975	4347	3			N	-0-					-0-
02	12347	X	3372	-0-	-8975	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4523	-0-	-96	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4398	-0-	-72	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					52
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					52
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					52
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					52
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					52
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					52
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					52
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					52
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					52
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					52
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					52
*12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 69,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

01	DLQ G-10		7833	-0-	7833	15728	7833	3			Y	-0-					32
02	22800	X	7072	-0-	-15728	-0-	7071	3	1	9	Y	1					33
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					33
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7520	3	317	9	Y	288	193	1			128
05	7905	X	7725	-0-	-180	-0-	7725	3			Y	-0-					128
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	7273	3			Y	-0-					128
07	8060	X	7573	-0-	-487	-0-	7573	3			Y	-0-					128
08	8060	X	7509	-0-	-551	-0-	7509	3			Y	-0-					128
09	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	3			Y	-0-					128
10	7595	X	7438	-0-	-157	-0-	7438	3			Y	-0-					128
11	7320	X	7181	-0-	-139	-0-	7181	3			Y	-0-					128
*12	7564	X	7369	-0-	-195	-0-	7333	3	36	9	Y	33					161

TOTAL GAS PROD: 89,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	244	-0-	-476	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

01	DLQ G-10		4341	-0-	4341	8622	4341	3			N	-0-					-0-
02	12516	X	3894	-0-	-8622	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	3912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	4156	X	3660	-0-	-496	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

01	DLQ G-10		7912	-0-	7912	15985	7912	3			N	-0-					-0-
02	22995	X	7010	-0-	-15985	-0-	7009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7800	X	7526	-0-	-274	-0-	7525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8060	X	7018	-0-	-1042	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6884	-0-	-766	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7311	-0-	-563	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6921	-0-	-953	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
09	7480	X	4600	-0-	-2880	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	4064	-0-	-3159	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5400	-0-	-1590	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	5442	-0-	-1781	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6394	-0-	6394	13087	6394	3			N	-0-					-0-
02	19031	X	5944	-0-	-13087	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6071	-0-	-589	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6135	-0-	-225	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6564	-0-	-8	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6512	-0-	-60	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6259	-0-	-131	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	6447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

01	DLQ G-10		7889	-0-	7889	15868	7889	3			N	-0-					-0-
02	22995	X	7127	-0-	-15868	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7453	-0-	-257	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7813	-0-	-154	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7492	-0-	-158	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7624	-0-	-281	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7811	-0-	-1	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7465	-0-	-95	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7530	-0-	-30	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
*12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

01	DLQ G-10		4264	-0-	4264	8570	4264	3			N	-0-					2
02	12165	X	3595	-0-	-8570	-0-	3594	3	1	9	N	1	1	8			2
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					2
04	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3982	3	1	9	N	1	1	8			2
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	3			N	-0-					2
06	4140	X	3881	-0-	-259	-0-	3881	3			N	-0-					2
07	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	3870	3			N	-0-					2
08	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	3			N	-0-					2
09	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	3			N	-0-					2
10	4154	X	3655	-0-	-499	-0-	3655	3			N	-0-					2
11	3930	X	3394	-0-	-536	-0-	3394	3			N	-0-					2
12	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	3656	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 46,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8145	3857	3			N	-0-					18
02	11462	X	3317	-0-	-8145	-0-	3316	3	1	9	N	1	1	8			18
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	3	1	9	N	1	1	8			18
04	4140	X	2852	-0-	-1288	-0-	2850	3	2	9	N	2	2	8			18
05	4278	X	3267	-0-	-1011	-0-	3267	3			N	-0-					18
06	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	3089	3			N	-0-					18
07	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	3			N	-0-					18
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					18
09	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	3084	3			N	-0-					18
10	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	2919	3			N	-0-					18
11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	3065	3			N	-0-					18
*12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 38,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

01	DLQ G-10		4860	-0-	4860	9791	4860	3			Y	-0-					63
02	14605	X	4814	-0-	-9791	-0-	4814	3			Y	-0-					63
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					63
04	4770	X	4507	-0-	-263	-0-	4507	3			Y	-0-					63
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	3			Y	-0-					63
06	4950	X	4304	-0-	-646	-0-	4304	3			Y	-0-					63
07	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4447	3			Y	-0-					63
08	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	4342	3			Y	-0-					63
09	4500	X	4106	-0-	-394	-0-	4106	3			Y	-0-					63
10	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	4232	3			Y	-0-					63
11	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	4050	3			Y	-0-					63
12	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4111	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 54,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

01	DLQ G-10		5553	-0-	5553	10012	5553	2			N	-0-					-0-
02	11896	X	1884	-0-	-10012	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3910	-0-	-1460	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3971	-0-	-1578	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3706	-0-	-1664	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3550	-0-	-350	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3228	-0-	-616	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2938	-0-	-782	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7220	-0-	7220	14434	7220	3			N	-0-					-0-
02	20713	X	6279	-0-	-14434	-0-	6278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6842	-0-	-298	-0-	6841	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6519	-0-	-471	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6367	-0-	-763	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6532	-0-	-368	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	6420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5958	-0-	5958	11568	5958	3			N	-0-					-0-
02	16692	X	5124	-0-	-11568	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6032	-0-	-568	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6161	-0-	-659	-0-	6161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8443	-0-	8443	17490	8443	3			N	-0-					-0-
02	25583	X	8093	-0-	-17490	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8325	-0-	-479	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
08	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8043	-0-	-477	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8279	-0-	-525	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	7777	-0-	-803	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7891	-0-	-975	-0-	7891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7129	-0-	7129	13794	7129	3			N	-0-					-0-
02	20213	X	6419	-0-	-13794	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7203	-0-	-27	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7186	-0-	-440	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7305	-0-	-321	-0-	7305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

01	DLQ G-10		3854	-0-	3854	7901	3854	3			N	-0-					-0-
02	11611	X	3710	-0-	-7901	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3603	-0-	-387	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					3
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	3	1	9	N	1	1	8			3
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					3
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	3	1	9	N	1	1	8			3
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					3
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					3
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					3
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					3
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					3
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					3
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					3
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 40,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3548	-0-	3548	7173	3548	2			N	-0-					-0-
02	9340	X	2167	-0-	-7173	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4630	-0-	-350	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3998	-0-	3998	7927	3998	2			N	-0-					-0-
02	11438	X	3511	-0-	-7927	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3530	-0-	-593	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3235	-0-	-755	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3046	-0-	-704	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6082	-0-	6082	11546	6082	3			N	-0-					-0-
02	17188	X	5642	-0-	-11546	-0-	5641	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	4822	-0-	-1508	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4959	-0-	-1582	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5796	-0-	-745	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6279	-0-	-200	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5116	-0-	-494	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4889	-0-	-1342	-0-	4889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11590	-0-	11590	23913	11590	3		N	-0-			-0-
02	34432	X	10519	-0-	-23913	-0-	10519	3		N	-0-			-0-
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3		N	-0-			-0-
04	11940	X	10137	-0-	-1803	-0-	10136	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	12338	X	10373	-0-	-1965	-0-	10373	3		N	-0-			-0-
06	11280	X	9944	-0-	-1336	-0-	9944	3		N	-0-			-0-
07	11656	X	10721	-0-	-935	-0-	10721	3		N	-0-			-0-
08	10850	X	10736	-0-	-114	-0-	10736	3		N	-0-			-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3		N	-0-			-0-
10	10726	X	10535	-0-	-191	-0-	10535	3		N	-0-			-0-
11	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	9860	3		N	-0-			-0-
12	11005	X	10397	-0-	-608	-0-	10397	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6875	-0-	6875	13844	6875	3		N	-0-			-0-
02	20140	X	6296	-0-	-13844	-0-	6295	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	6930	X	6214	-0-	-716	-0-	6213	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3		N	-0-			-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3		N	-0-			-0-
07	6975	X	6918	-0-	-57	-0-	6918	3		N	-0-			-0-
08	7223	X	7109	-0-	-114	-0-	7109	3		N	-0-			-0-
09	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	6624	3		N	-0-			-0-
10	7192	X	6871	-0-	-321	-0-	6871	3		N	-0-			-0-
11	6870	X	6580	-0-	-290	-0-	6580	3		N	-0-			-0-
12	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6746	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	15675	7525	2		N	-0-			-0-
02	22274	X	6599	-0-	-15675	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
04	7890	X	5001	-0-	-2889	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
05	8153	X	7062	-0-	-1091	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2		N	-0-			-0-
07	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
09	7828	X	7054	-0-	-774	-0-	7054	2		N	-0-			-0-
10	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	7411	2		N	-0-			-0-
11	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	7333	2		N	-0-			-0-
12	7843	X	7414	-0-	-429	-0-	7414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4811	2279	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	1960	-0-	-4811	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	2			N	-0-					-0-
06	2194	N	1987	-0-	-207	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	870	-0-	-1641	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	410	-0-	-2132	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	607	-0-	-1853	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	664	-0-	-1878	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3919	-0-	3919	7848	3901	3	18	9	N	16					44
02	11617	X	3769	-0-	-7848	-0-	3759	3	10	9	N	9					53
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4359	3	15	9	N	14					67
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4253	3	17	9	N	15					82
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	3	6	9	N	5					87
06	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4073	3	8	9	N	7					94
07	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3990	3	1	9	N	1					95
08	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3860	3	10	9	N	9					104
09	4260	X	3847	-0-	-413	-0-	3847	3			N	-0-					104
10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	3			N	-0-					104
11	4080	X	3514	-0-	-566	-0-	3514	3			N	-0-					104
12	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3850	3	29	9	N	26	103	1			27

TOTAL GAS PROD: 47,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	690	-0-	690	690	690	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2512	-0-	2512	3202	2512	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2054	-0-	2054	5256	2054	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1867	-0-	1867	7123	1867	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2769	-0-	2769	9892	2769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6447	-0-	6447	12937	6447	2			N	-0-					2
02	18585	X	5648	-0-	-12937	-0-	5648	2			N	-0-					2
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					2
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	5819	2			N	-0-					2
05	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	5947	2			N	-0-					2
06	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	5659	2			N	-0-					2
07	6262	X	5716	-0-	-546	-0-	5716	2			N	-0-					2
08	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					2
09	5820	X	5564	-0-	-256	-0-	5564	2			N	-0-					2
10	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	5426	2			N	-0-					2
11	5670	X	5196	-0-	-474	-0-	5196	2			N	-0-					2
12	5735	X	4150	-0-	-1585	-0-	4150	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2574	-0-	2574	5207	2574	3			N	-0-					-0-
02	7574	X	2367	-0-	-5207	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2519	-0-	-721	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6351	-0-	6351	12598	6351	3			Y	-0-					81
02	18425	X	5827	-0-	-12598	-0-	5827	3			Y	-0-					81
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			Y	-0-					81
04	6360	X	6333	-0-	-27	-0-	6333	3			Y	-0-					81
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			Y	-0-					81
06	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	5891	3			Y	-0-					81
07	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6132	3			Y	-0-					81
08	6913	X	6026	-0-	-887	-0-	6026	3			Y	-0-					81
09	6322	X	5777	-0-	-545	-0-	5777	3			Y	-0-					81
10	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	6033	3			Y	-0-					81
11	5940	X	5695	-0-	-245	-0-	5695	3			Y	-0-					81
12	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 73,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4278	-0-	4278	8794	4278	3			N	-0-					-0-
02	12518	X	3724	-0-	-8794	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2222	2	61	9	N	55					81
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2013	2	61	9	N	55	103	1			33
03	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1811	2	57	9	N	52					85
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1903	2	36	9	N	33					118
05	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2078	2	35	9	N	32	88	1	2	8	60
06	2940	N	2122	-0-	-818	-0-	2070	2	52	9	N	47					107
07	3038	N	2067	-0-	-971	-0-	2025	2	42	9	N	38					145
08	3038	N	2116	-0-	-922	-0-	2065	2	51	9	N	46	165	1	1	8	25
09	2940	N	2013	-0-	-927	-0-	1976	2	37	9	N	34	2	8			57
10	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	36	2	8			91
11	2940	N	1984	-0-	-956	-0-	1942	2	42	9	N	38	1	8			128
*12	3038	N	2000	-0-	-1038	-0-	1938	2	62	9	N	56	2	8			182

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

01	DLQ G-10		6299	-0-	6299	11873	6298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16558	X	4685	-0-	-11873	-0-	4683	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5254	-0-	-896	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5412	-0-	-678	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5703	-0-	-218	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5457	-0-	-712	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6230	-0-	6230	13065	6230	3			N	-0-					-0-
02	19221	X	6156	-0-	-13065	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6364	-0-	-56	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6155	-0-	-479	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5958	-0-	-614	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
09	6196	X	5714	-0-	-482	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6229	-0-	6229	12956	6229	2			N	-0-					-0-
02	18307	X	5351	-0-	-12956	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5849	-0-	-571	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3104	-0-	-3530	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5950	-0-	-80	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5891	-0-	-247	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5205	-0-	-933	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	5908	X	5325	-0-	-583	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4861	-0-	-599	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5641	-0-	5641	11374	5641	3			Y	-0-					5
02	16448	X	5074	-0-	-11374	-0-	5074	3			Y	-0-					5
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					5
04	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	5469	3			Y	-0-					5
05	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	5140	3			Y	-0-					5
06	5460	X	5017	-0-	-443	-0-	5017	3			Y	-0-					5
07	5642	X	5211	-0-	-431	-0-	5211	3			Y	-0-					5
08	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5141	3			Y	-0-					5
09	5368	X	4852	-0-	-516	-0-	4852	3			Y	-0-					5
10	5208	X	5059	-0-	-149	-0-	5059	3			Y	-0-					5
11	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	4682	3			Y	-0-					5
12	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4913	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 61,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					39
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					39
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					39
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					39
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					39
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	6	2	11	9	N	10					49
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	5	2	3	9	N	3					52
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	N	7					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					62
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					62
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					62
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5					67

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13444	-0-	13444	27202	13444	2			N	-0-					-0-
02	39247	X	12045	-0-	-27202	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
03	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13048	-0-	-872	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13121	-0-	-643	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12840	-0-	-270	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	13393	-0-	-154	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12608	-0-	-442	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12987	-0-	-405	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12675	-0-	-285	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12384	-0-	-1008	-0-	12384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					31
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					31
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					31
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4789	3	1	9	N	1	1	8			31
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					31
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					31
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					31
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					31
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					31
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					31
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					31
*12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 56,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5196	-0-	5196	10605	5196	3			N	-0-					-0-
02	15504	X	4899	-0-	-10605	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4852	-0-	-449	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4843	-0-	-210	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7539	3765	3			Y	-0-					2
02	10864	X	3325	-0-	-7539	-0-	3325	3			Y	-0-					2
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					2
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	3			Y	-0-					2
05	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	3			Y	-0-					2
06	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3382	3			Y	-0-					2
07	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3317	3			Y	-0-					2
08	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	3			Y	-0-					2
09	3448	X	3144	-0-	-304	-0-	3144	3			Y	-0-					2
10	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	3			Y	-0-					2
11	3210	X	2889	-0-	-321	-0-	2889	3			Y	-0-					2
12	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 40,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2389	-0-	2389	4684	2389	3			N	-0-					2
02	600	N	2125	-0-	1525	6209	2125	3			N	-0-					2
03	3100	N	2329	-0-	-771	5438	2329	3			N	-0-					2
04	3000	N	2309	-0-	-691	4747	2309	3			N	-0-					2
05	3100	N	2338	-0-	-762	3985	2338	3			N	-0-					2
06	3000	N	2244	-0-	-756	3229	2244	3			N	-0-					2
07	3100	N	2332	-0-	-768	2461	2332	3			N	-0-					2
08	3100	N	2226	-0-	-874	1587	2226	3			N	-0-					2
09	3000	N	2161	-0-	-839	748	2161	3			N	-0-					2
10	2877	N	2129	-0-	-748	-0-	2129	3			N	-0-					2
11	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2060	3			N	-0-					2
12	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	264	-0-	-2433	-0-	255	2	9	9	N	8					8
06	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	2325	2	2	9	N	2					10
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					10
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					10
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					10
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					10
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					10
*12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 46,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	916	-0-	-913	-0-	895	3	21	9	N	19	14	8			18
02	1652	X	463	-0-	-1189	-0-	453	3	10	9	N	9					27
03	930	X	12	-0-	-918	-0-	3	3	9	9	N	8					35
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					40
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	N	23					63
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1031	3	19	9	N	17					80
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	3	34	9	N	31	18	8			93
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	3	14	9	N	13	2	8			104
09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	906	3	17	9	N	15	2	8			117
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	3	23	9	N	21	1	8			137
11	1230	N	464	-0-	-766	-0-	464	3			N	-0-					137
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3	134	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2861	-0-	2861	5716	2861	3			Y	-0-					2
02	600	N	2550	-0-	1950	7666	2550	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2738	-0-	-362	7304	2738	3			Y	-0-					2
04	3000	N	2573	-0-	-427	6877	2573	3			Y	-0-					2
05	3100	N	2647	-0-	-453	6424	2647	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2598	-0-	-402	6022	2598	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2691	-0-	-409	5613	2691	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2709	-0-	-391	5222	2709	3			Y	-0-					2
09	3000	N	2570	-0-	-430	4792	2570	3			Y	-0-					2
10	3100	N	2655	-0-	-445	4347	2655	3			Y	-0-					2
11	3000	N	2552	-0-	-448	3899	2552	3			Y	-0-					2
*12	3100	N	2547	-0-	-553	3346	2547	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2926	-0-	2926	3053	2926	2			N	-0-					-0-
03	6555	X	3502	-0-	-3053	-0-	568	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	515	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	540	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3037	-0-	-353	-0-	611	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	635	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	600	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	614	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	593	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	560	1	2068	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	635	1	2066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2289	-0-	2289	5387	2289	2			N	-0-					-0-
02	7678	X	2291	-0-	-5387	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2313	-0-	-687	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4132	-0-	4132	9619	4132	3			N	-0-					-0-
02	13695	X	4076	-0-	-9619	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5336	-0-	-844	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4935	-0-	-583	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5356	-0-	-689	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	4484	-0-	-1636	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	4588	-0-	-1736	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	4210	-0-	-1910	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4277	-0-	-1086	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4200	-0-	4200	8377	4200	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	4027	-0-	-8377	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4442	-0-	-448	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5271	-0-	5271	10523	5271	2			N	-0-					-0-
02	15366	X	4843	-0-	-10523	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4948	-0-	-662	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4884	-0-	-913	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4591	-0-	-659	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4664	-0-	-286	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5263	-0-	5263	10537	5263	3			N	-0-					-0-
02	14607	X	4070	-0-	-10537	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5556	3	2	9	N	2					2
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					2
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					2
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					2
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					2
11	5850	X	5733	-0-	-117	-0-	5733	3			N	-0-					2
12	6076	X	5203	-0-	-873	-0-	5203	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 65,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7752	-0-	7752	15882	7752	3			N	-0-					-0-
02	23076	X	7194	-0-	-15882	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3			N	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8224	-0-	-797	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8146	-0-	-875	-0-	8146	3			N	-0-					-0-
09	8378	X	7763	-0-	-615	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7949	-0-	-390	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7453	-0-	-617	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7396	-0-	-819	-0-	7396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	102	3	3	9	N	3	3	8			94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			94
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	N	1	1	8			94
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					94
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					94
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					94
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					94
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					94
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					94
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					3
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					3
03	2914	N	2191	-0-	-723	-0-	2191	3			N	-0-					3
04	2490	N	1552	-0-	-938	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			3
05	2821	N	1981	-0-	-840	-0-	1981	3			N	-0-					3
06	2130	N	1328	-0-	-802	-0-	1328	3			N	-0-					3
07	1612	N	197	-0-	-1415	-0-	197	3			N	-0-					3
08	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					3
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					3
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					3
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					3
*12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4303	-0-	4303	8490	4303	3			N	-0-					-0-
02	12379	X	3889	-0-	-8490	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3858	-0-	-312	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3275	-0-	-879	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3006	-0-	3006	6069	3006	2			N	-0-					-0-
02	8772	X	2703	-0-	-6069	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7276	-0-	7276	14657	7276	3		N	-0-			-0-
02	21028	X	6371	-0-	-14657	-0-	6371	3		N	-0-			-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3		N	-0-			-0-
04	7050	X	6831	-0-	-219	-0-	6831	3		N	-0-			-0-
05	7285	X	7248	-0-	-37	-0-	7248	3		N	-0-			-0-
06	7050	X	6869	-0-	-181	-0-	6869	3		N	-0-			-0-
07	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	7064	3		N	-0-			-0-
08	7254	X	7241	-0-	-13	-0-	7241	3		N	-0-			-0-
09	7020	X	6671	-0-	-349	-0-	6671	3		N	-0-			-0-
10	7254	X	6952	-0-	-302	-0-	6952	3		N	-0-			-0-
11	7020	X	6865	-0-	-155	-0-	6865	3		N	-0-			-0-
12	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	7190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		371	-0-	371	764	371	2		N	-0-			-0-
02	600	N	122	-0-	-478	286	122	2		N	-0-			-0-
03	489	N	203	-0-	-286	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4660	-0-	1660	1691	4660	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	5046	-0-	1946	3637	5046	2		N	-0-			-0-
08	8730	X	5093	-0-	-3637	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2		N	-0-			-0-
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3344	-0-	3344	6743	3344	2		N	-0-			-0-
02	9757	X	3014	-0-	-6743	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
04	3300	X	3103	-0-	-197	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
06	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
07	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8970	-0-	8970	19211	8970	3			N	-0-					-0-
02	26600	X	7389	-0-	-19211	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
06	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
09	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7882	-0-	-519	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	7572	-0-	-3318	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	7490	-0-	-3608	-0-	7490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9419	-0-	9419	19487	9419	3			N	-0-					-0-
02	27984	X	8497	-0-	-19487	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	9100	-0-	-650	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9498	-0-	-577	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9026	-0-	-784	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	9144	-0-	-993	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9323	-0-	-517	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
*12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7101	-0-	7101	14455	7101	3			N	-0-					-0-
02	21074	X	6619	-0-	-14455	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7263	-0-	-84	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6931	-0-	-149	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	7090	-0-	-226	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6824	-0-	-461	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	7079	-0-	-175	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6726	-0-	-204	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6782	-0-	-317	-0-	6782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	617	1	932	3	N	8					20
							9	9									
02	1344	N	1046	-0-	-298	-0-	554	1	486	3	N	5					25
							6	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	572	1	1302	3	N	21					46
							23	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	518	1	1094	3	N	16					62
							18	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	593	1	1155	3	N	10					72
							11	9									
06	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	599	1	1072	3	N	3					75
							3	9									
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	512	1	706	3	N	8					83
							9	9									
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	620	1	978	3	N	7					90
							8	9									
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	590	1	1065	3	N	3					93
							3	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	620	1	1199	3	N	-0-					93
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	600	1	1211	3	N	6					99
							7	9									
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	620	1	1766	3	N	23	2	8			120
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

01	5642	X	5450	-0-	-192	-0-	5450	3			N	-0-					40
02	5068	X	4808	-0-	-260	-0-	4808	3			N	-0-					40
03	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	4923	3			N	-0-					40
04	5430	X	4779	-0-	-651	-0-	4779	3			N	-0-					40
05	5611	X	4463	-0-	-1148	-0-	4463	3			N	-0-					40
06	5310	X	4376	-0-	-934	-0-	4376	3			N	-0-					40
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					40
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					40
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					40
10	5580	X	4721	-0-	-859	-0-	4721	3			N	-0-					40
11	5400	X	4444	-0-	-956	-0-	4444	3			N	-0-					40
12	6076	X	4481	-0-	-1595	-0-	4481	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 59,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	20414	9402	3			N	-0-					3
02	29491	X	9077	-0-	-20414	-0-	9077	3			N	-0-					3
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3			N	-0-					3
04	10650	X	9081	-0-	-1569	-0-	9080	3	1	9	N	1	1	8			3
05	11005	X	9046	-0-	-1959	-0-	9046	3			N	-0-					3
06	9720	X	9093	-0-	-627	-0-	9093	3			N	-0-					3
07	10044	X	8753	-0-	-1291	-0-	8753	3			N	-0-					3
08	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-	8744	3			N	-0-					3
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					3
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	3			N	-0-					3
11	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					3
*12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 112,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4029	3	2	9	N	2	2	8			23
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3771	3	11	9	N	10					33
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4080	3	4	9	N	4					37
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					37
05	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3758	3			N	-0-					37
06	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3643	3	13	9	N	12					49
07	4185	X	3440	-0-	-745	-0-	3428	3	12	9	N	11	2	8			58
08	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3869	3	8	9	N	7					65
09	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	3791	3	15	9	N	14	1	8			78
10	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3758	3	12	9	N	11					89
11	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	2771	3			N	-0-					89
12	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3826	3	4	9	N	4	79	1			14

TOTAL GAS PROD: 44,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

01	DLQ G-10		6204	-0-	6204	12815	6182	3	22	9	N	20					56
02	18259	X	5444	-0-	-12815	-0-	5429	3	15	9	N	14					70
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7275	3	39	9	N	35					105
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6868	3	47	9	N	43					148
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7024	3	15	9	N	14	124	1			38
06	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	6488	3	18	9	N	16					54
07	7316	X	4453	-0-	-2863	-0-	4438	3	15	9	N	14					68
08	7316	X	5383	-0-	-1933	-0-	5373	3	10	9	N	9					77
09	6930	X	2262	-0-	-4668	-0-	2260	3	2	9	N	2					79
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7498	3	18	9	N	16					95
11	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6134	3	15	9	N	14					109
*12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5771	3	15	9	N	14	108	1			15

TOTAL GAS PROD: 70,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

01	DLQ G-10		9282	-0-	9282	18803	9282	3			N	-0-					-0-
02	27348	X	8545	-0-	-18803	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	9413	-0-	-104	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8671	-0-	-479	-0-	8671	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8561	-0-	-894	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8642	-0-	-782	-0-	8642	3			N	-0-					-0-
09	9078	X	8296	-0-	-782	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8428	-0-	-345	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	8449	-0-	-200	-0-	8449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	837	-0-	-283	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5055	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7627	-0-	4527	6582	7627	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6837	-0-	3837	10419	6837	2			N	-0-					-0-
07	16466	X	6047	-0-	-10419	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3099	3	1	9	N	1					33
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	2929	3	2	9	N	2					35
03	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3098	3	1	9	N	1					36
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	N	2					38
05	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2877	3			N	-0-					38
06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2814	3	7	9	N	6					44
07	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	3201	3	13	9	N	12					56
08	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	3278	3	6	9	N	5					61
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	3	7	9	N	6					67
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3250	3	3	9	N	3					70
11	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			N	-0-					70
12	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3133	3	1	9	N	1	48	1			23

TOTAL GAS PROD: 37,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

01	DLQ G-10	3	-0-	3	19	3	3			N	-0-					13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					13
03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6	6	8			13
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3	3	8			13
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3	2	9	N	2	2	8			13
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3	3	8			13

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4094	-0-	4094	8676	4094	3			N	-0-					-0-
02	11789	X	3113	-0-	-8676	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	2765	-0-	-1675	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
*12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11520	-0-	11520	22510	11520	2			N	-0-					-0-
02	32999	X	10489	-0-	-22510	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10175	-0-	-1645	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10309	-0-	-1316	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8543	-0-	-2887	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9118	-0-	-2693	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9263	-0-	-2548	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9576	-0-	-594	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4514	-0-	-5654	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
12	9889	X	2550	-0-	-7339	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4223	-0-	4223	7953	4223	2			N	-0-					-0-
02	11688	X	3735	-0-	-7953	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2623	-0-	-1159	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8254	-0-	8254	15360	8254	3			N	-0-					-0-
02	23269	X	7909	-0-	-15360	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	8393	-0-	-132	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	8137	-0-	-113	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8487	-0-	-38	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	8173	-0-	-77	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8484	-0-	-10	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7469	-0-	-871	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
*12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4998	-0-	4998	10060	4990	3	8	9	Y	7					17
02	14555	X	4495	-0-	-10060	-0-	4494	3	1	9	Y	1					18
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4954	3	2	9	Y	2					21
04	4890	X	4759	-0-	-131	-0-	4759	3			Y	-0-					21
05	5053	X	4788	-0-	-265	-0-	4788	3			Y	-0-					21
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4542	3			Y	-0-					21
07	4991	X	4619	-0-	-372	-0-	4619	3			Y	-0-					21
08	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	3			Y	-0-					21
09	4770	X	4460	-0-	-310	-0-	4460	3			Y	-0-					21
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			Y	-0-					21
11	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	4443	3			Y	-0-					21
12	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 55,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

01	DLQ G-10	5571	-0-	5571	12615	5571	2				N	-0-					-0-
02	17426 X	4811	-0-	-12615	-0-	4811	2				N	-0-					-0-
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2				N	-0-					-0-
04	6690 X	4896	-0-	-1794	-0-	4896	2				N	-0-					-0-
05	6913 X	5218	-0-	-1695	-0-	5218	2				N	-0-					-0-
06	5400 X	4512	-0-	-888	-0-	4512	2				N	-0-					-0-
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2				N	-0-					-0-
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2				N	-0-					-0-
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2				N	-0-					-0-
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2				N	-0-					-0-
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2				N	-0-					-0-
12	5797 X	5245	-0-	-552	-0-	5245	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

01	DLQ G-10	5403	-0-	5403	10681	5403	3				Y	-0-					3
02	15447 X	4766	-0-	-10681	-0-	4766	3				Y	-0-					3
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3				Y	-0-					3
04	5340 X	4912	-0-	-428	-0-	4912	3				Y	-0-					3
05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3				Y	-0-					3
06	5220 X	5142	-0-	-78	-0-	5142	3				Y	-0-					3
07	5301 X	5284	-0-	-17	-0-	5284	3				Y	-0-					3
08	5456 X	5317	-0-	-139	-0-	5317	3				Y	-0-					3
09	5280 X	5119	-0-	-161	-0-	5119	3				Y	-0-					3
10	5456 X	5332	-0-	-124	-0-	5332	3				Y	-0-					3
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3				Y	-0-					3
12	5332 X	5227	-0-	-105	-0-	5227	3				Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 62,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4657	-0-	4657	9169	4657	3			N	-0-					-0-
02	13286	X	4117	-0-	-9169	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4427	-0-	-99	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3892	-0-	-668	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

01	DLQ G-10		4233	-0-	4233	6304	4233	3			N	-0-					-0-
02	9916	X	3612	-0-	-6304	-0-	3611	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4276	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4175	-0-	-1045	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	840	-0-	-4380	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
*12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

01	DLQ G-10		10319	-0-	10319	20817	10319	3			N	-0-					2
02	30040	X	9223	-0-	-20817	-0-	9223	3			N	-0-					2
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	3			N	-0-					2
04	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	10203	3			N	-0-					2
05	10509	X	10405	-0-	-104	-0-	10405	3			N	-0-					2
06	9990	X	9921	-0-	-69	-0-	9921	3			N	-0-					2
07	10540	X	10129	-0-	-411	-0-	10129	3			N	-0-					2
08	10540	X	10101	-0-	-439	-0-	10101	3			N	-0-					2
09	10138	X	9723	-0-	-415	-0-	9723	3			N	-0-					2
10	10230	X	9957	-0-	-273	-0-	9957	3			N	-0-					2
11	9900	X	9667	-0-	-233	-0-	9667	3			N	-0-					2
12	10137	X	9884	-0-	-253	-0-	9884	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 119,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	8609	4434	2			N	-0-					-0-
02	12580	X	3971	-0-	-8609	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4010	-0-	-280	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5292	-0-	5292	10532	5292	3			Y	-0-					69
02	15312	X	4780	-0-	-10532	-0-	4780	3			Y	-0-					69
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					69
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5148	3	68	9	Y	62					131
05	5301	X	5217	-0-	-84	-0-	5217	3			Y	-0-	84	1			47
06	5160	X	5084	-0-	-76	-0-	5084	3			Y	-0-					47
07	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	5236	3			Y	-0-					47
08	5394	X	5174	-0-	-220	-0-	5174	3			Y	-0-					47
09	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5108	3			Y	-0-					47
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					47
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			Y	-0-					47
12	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	5215	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 62,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	3			N	-0-					-0-
*12	2873	N	2726	-0-	-147	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

01	DLQ G-10		3096	-0-	3096	5863	3096	3			Y	-0-					17
02	8801	X	2938	-0-	-5863	-0-	2938	3			Y	-0-					17
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					17
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			Y	-0-					17
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					17
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					17
07	3503	X	3105	-0-	-398	-0-	3105	3			Y	-0-					17
08	3503	X	2804	-0-	-699	-0-	2804	3			Y	-0-					17
09	3390	X	2520	-0-	-870	-0-	2520	3			Y	-0-					17
10	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3			Y	-0-					17
11	3360	X	2639	-0-	-721	-0-	2639	3			Y	-0-					17
12	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 35,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	896	N	283	-0-	-613	-0-	282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	990	N	12	-0-	-978	-0-	11	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2219	-0-	-599	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	115	-0-	-2923	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	230	-0-	-2710	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7156	-0-	7156	15168	7156	3			N	-0-					-0-
02	21966	X	6798	-0-	-15168	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7826	-0-	-64	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7591	-0-	-500	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7697	-0-	-253	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7988	-0-	-227	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
*12	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4953	-0-	4953	9847	4953	2			N	-0-					-0-
02	14287	X	4440	-0-	-9847	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4617	-0-	-183	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4468	-0-	-461	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4345	-0-	-739	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	4698	X	4302	-0-	-396	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5752	-0-	5752	10094	5752	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	3766	-0-	-10094	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1675	-0-	-3905	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4267	-0-	-1499	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4370	-0-	-1720	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4228	-0-	-2065	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4795	-0-	-1498	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2476	-0-	-1904	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					40
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					40
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					40
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			Y	-0-					40
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					40
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			Y	-0-					40
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					40
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			Y	-0-					40
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-					40
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					40
11	6390	X	6142	-0-	-248	-0-	6142	3			Y	-0-					40
12	6603	X	5857	-0-	-746	-0-	5857	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 54,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5384	-0-	5384	10859	5384	3		Y	-0-			53
02	15486	X	4627	-0-	-10859	-0-	4627	3		Y	-0-			53
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		Y	-0-			53
04	5310	X	5105	-0-	-205	-0-	5105	3		Y	-0-			53
05	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	4869	3		Y	-0-			53
06	5220	X	4715	-0-	-505	-0-	4715	3		Y	-0-			53
07	5270	X	5167	-0-	-103	-0-	5167	3		Y	-0-			53
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3		Y	-0-			53
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3		Y	-0-			53
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3		Y	-0-			53
11	5280	X	5055	-0-	-225	-0-	5055	3		Y	-0-			53
*12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3		Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 61,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

01	DLQ G-10		6507	-0-	6507	13715	6507	3		N	-0-			-0-
02	19504	X	5789	-0-	-13715	-0-	5789	3		N	-0-			-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3		N	-0-			-0-
04	7050	X	6244	-0-	-806	-0-	6244	3		N	-0-			-0-
05	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	6491	3		N	-0-			-0-
06	6300	X	6258	-0-	-42	-0-	6258	3		N	-0-			-0-
07	6448	X	6212	-0-	-236	-0-	6212	3		N	-0-			-0-
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	6007	3		N	-0-			-0-
09	6270	X	6159	-0-	-111	-0-	6159	3		N	-0-			-0-
10	6479	X	5261	-0-	-1218	-0-	5261	3		N	-0-			-0-
11	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	6106	3		N	-0-			-0-
12	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4744	-0-	4744	9613	4744	3			N	-0-					-0-
02	14265	X	4652	-0-	-9613	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2564	-0-	2564	5107	2564	3			N	-0-					2
02	7271	X	2164	-0-	-5107	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			2
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2503	3	1	9	N	1	1	8			2
04	2940	X	2062	-0-	-878	-0-	2061	3	1	9	N	1	1	8			2
05	2573	X	1932	-0-	-641	-0-	1932	3			N	-0-					2
06	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					2
07	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	2065	3			N	-0-					2
08	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	2384	3			N	-0-					2
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					2
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					2
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					2
*12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12616	6000	2			N	-0-					2
02	18257	X	5641	-0-	-12616	-0-	5641	2			N	-0-					2
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					2
04	6390	X	5542	-0-	-848	-0-	5542	2			N	-0-					2
05	6603	X	6091	-0-	-512	-0-	6091	2			N	-0-					2
06	6030	X	5790	-0-	-240	-0-	5790	2			N	-0-					2
07	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	5487	2			N	-0-					2
08	6076	X	5125	-0-	-951	-0-	5125	2			N	-0-					2
09	5880	X	4605	-0-	-1275	-0-	4605	2			N	-0-					2
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					2
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					2
*12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 66,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14595	7338	2			N	-0-					-0-
02	20176	X	5581	-0-	-14595	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7009	-0-	-101	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7573	-0-	-177	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7474	-0-	-276	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
09	7436	X	7063	-0-	-373	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7210	-0-	-170	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10148	-0-	10148	19234	10148	3			N	-0-					-0-
02	27972	X	8738	-0-	-19234	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
04	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9745	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8885	-0-	-43	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8672	-0-	-256	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7833	-0-	-807	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7779	-0-	-1149	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	7494	-0-	-1176	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7605	-0-	-1292	-0-	7605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8258	-0-	8258	18000	8258	3			N	-0-					-0-
02	25746	X	7746	-0-	-18000	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	7881	-0-	-1539	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9734	X	6707	-0-	-3027	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	6163	-0-	-2147	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7333	-0-	-1254	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7000	-0-	-890	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7161	-0-	-186	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7103	-0-	-247	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
*12	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6750	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9799	X	3049	-0-	-6750	-0-	3048	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3079	-0-	-341	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2698	-0-	-602	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10181	-0-	10181	20442	10181	3			N	-0-					-0-
02	29488	X	9046	-0-	-20442	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9312	-0-	-858	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	10205	-0-	-56	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9804	-0-	-36	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9981	-0-	-218	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9393	-0-	-477	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9594	-0-	-605	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9343	-0-	-527	-0-	9343	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	9551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7037	-0-	7037	15198	7037	3			N	-0-					-0-
02	21364	X	6166	-0-	-15198	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7635	-0-	-675	-0-	7634	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8153	X	7480	-0-	-673	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6525	-0-	-375	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7552	-0-	-353	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7308	-0-	-342	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6701	-0-	-679	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7308	-0-	-318	-0-	7308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7101	-0-	7101	13851	7090	3	11	9	Y	10					26
02	20319	X	6468	-0-	-13851	-0-	6467	3	1	9	Y	1					27
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7226	3	4	9	Y	4					31
04	7320	X	6837	-0-	-483	-0-	6837	3			Y	-0-					31
05	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	6922	3			Y	-0-					31
06	6990	X	6834	-0-	-156	-0-	6834	3			Y	-0-					31
07	7223	X	6958	-0-	-265	-0-	6958	3			Y	-0-					31
08	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	6734	3			Y	-0-					31
09	6840	X	6545	-0-	-295	-0-	6545	3			Y	-0-					31
10	6975	X	6728	-0-	-247	-0-	6728	3			Y	-0-					31
11	6750	X	6341	-0-	-409	-0-	6341	3			Y	-0-					31
12	6944	X	6489	-0-	-455	-0-	6489	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 81,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3831	-0-	3831	7426	3831	2			N	-0-					-0-
02	9591	X	2165	-0-	-7426	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1355	-0-	-2365	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1476	-0-	-2368	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1428	-0-	-102	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6272	-0-	6272	12568	6272	3			N	-0-					98
02	18437	X	5869	-0-	-12568	-0-	5869	3			N	-0-					98
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					98
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					98
05	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	6467	3			N	-0-					98
06	6300	X	6054	-0-	-246	-0-	6054	3			N	-0-					98
07	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	3			N	-0-					98
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					98
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					98
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					98
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					98
12	6758	X	6290	-0-	-468	-0-	6290	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 75,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6866	-0-	6866	13242	6866	2			N	-0-					-0-
02	19337	X	6095	-0-	-13242	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5978	-0-	-652	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6677	-0-	-174	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6159	-0-	-537	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6084	-0-	-366	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6430	-0-	-235	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6152	-0-	-238	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2314	3	3	9	N	3	3	8			31
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2560	3	10	9	N	9					40
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2728	3	14	9	N	13					53
04	2580	X	2556	-0-	-24	-0-	2543	3	13	9	N	12					65
05	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	2280	3	8	9	N	7					72
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2302	3	12	9	N	11					83
07	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2437	3	14	9	N	13	4	8			92
08	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2205	3	10	9	N	9	1	8			100
09	2310	N	2144	-0-	-166	-0-	2136	3	8	9	N	7					107
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2705	3	8	9	N	7	1	8			113
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2766	3	2	9	N	2	1	8			114
*12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2878	3	1	9	N	1	94	1			21

TOTAL GAS PROD: 29,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					132
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	44	5			88
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					88
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8	8	8			40
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			40
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					40
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					40
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	1			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	1	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7627				N	-0-			-0-
02	13326	X	5699	-0-	-7627	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2		N	-0-			-0-
04	7380	X	6348	-0-	-1032	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
05	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	6763	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	7020	X	6124	-0-	-896	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2		N	-0-			-0-
08	7254	X	7086	-0-	-168	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
10	8277	X	6706	-0-	-1571	-0-	6706	2		N	-0-			-0-
11	8010	X	7175	-0-	-835	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
12	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	7230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4930	-0-	4930	9573	4930	2		N	-0-			-0-
02	13616	X	4043	-0-	-9573	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
04	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
05	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
06	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	4367	-0-	-159	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
09	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
10	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
11	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
12	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6367	-0-	6367	12518	6367	3		N	-0-			-0-
02	17746	X	5228	-0-	-12518	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3		N	-0-			-0-
04	6150	X	5521	-0-	-629	-0-	5521	3		N	-0-			-0-
05	6355	X	5783	-0-	-572	-0-	5783	3		N	-0-			-0-
06	6150	X	5336	-0-	-814	-0-	5336	3		N	-0-			-0-
07	5797	X	4415	-0-	-1382	-0-	4415	3		N	-0-			-0-
08	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	3		N	-0-			-0-
09	5610	X	4800	-0-	-810	-0-	4800	3		N	-0-			-0-
10	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	3		N	-0-			-0-
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3		N	-0-			-0-
*12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	7536	3721	2			N	-0-					2
02	10662	X	3126	-0-	-7536	-0-	3126	2			N	-0-					2
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					2
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					2
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					2
06	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3692	2			N	-0-					2
07	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	3757	2			N	-0-					2
08	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					2
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					2
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					2
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					2
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4091	-0-	4091	8147	4091	3			N	-0-					-0-
02	11782	X	3635	-0-	-8147	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3824	-0-	-166	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3713	-0-	-127	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5522	-0-	5522	11108	5522	3			N	-0-					-0-
02	16108	X	5000	-0-	-11108	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5238	-0-	-222	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5115	-0-	-255	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5292	-0-	-257	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4888	-0-	-475	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4776	-0-	-354	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5003	-0-	-298	-0-	5003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7293	-0-	7293	15109	7292	3	1	9	Y	1	1	8			36
02	22180	X	7071	-0-	-15109	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	8			36
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			Y	-0-					36
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			Y	-0-					36
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					36
06	7590	X	7054	-0-	-536	-0-	7054	3			Y	-0-					36
07	7905	X	7015	-0-	-890	-0-	7015	3			Y	-0-					36
08	7905	X	7020	-0-	-885	-0-	7020	3			Y	-0-					36
09	7650	X	6745	-0-	-905	-0-	6745	3			Y	-0-					36
10	7223	X	7058	-0-	-165	-0-	7058	3			Y	-0-					36
11	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	6702	3			Y	-0-					36
12	7006	X	6823	-0-	-183	-0-	6823	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 85,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5592	-0-	5592	11469	5592	3			Y	-0-					66
02	16325	X	4856	-0-	-11469	-0-	4856	3			Y	-0-					66
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					66
04	5700	X	4965	-0-	-735	-0-	4965	3			Y	-0-					66
05	5890	X	4978	-0-	-912	-0-	4978	3			Y	-0-					66
06	5400	X	4857	-0-	-543	-0-	4857	3			Y	-0-					66
07	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	5120	3			Y	-0-					66
08	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	3			Y	-0-					66
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					66
10	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	5103	3			Y	-0-					66
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					66
12	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	5081	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 61,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4530	-0-	4530	9423	4478	3	52	9	N	47					77
02	14077	X	4654	-0-	-9423	-0-	4623	3	31	9	N	28					105
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5089	3	69	9	N	63	158	1			10
04	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	4697	3	21	9	N	19					29
05	5146	X	4568	-0-	-578	-0-	4516	3	52	9	N	47	1	8			75
06	4980	X	4450	-0-	-530	-0-	4413	3	37	9	N	34					109
07	5146	X	4120	-0-	-1026	-0-	4075	3	45	9	N	41					150
08	5146	X	4032	-0-	-1114	-0-	3988	3	44	9	N	40	161	1			29
09	4710	X	4040	-0-	-670	-0-	4027	3	13	9	N	12	1	8			40
10	4309	X	1677	-0-	-2632	-0-	1660	3	17	9	N	15	1	8			54
11	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	3978	3	31	9	N	28	2	8			80
*12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5014	3	76	9	N	69	125	1	2	8	22

TOTAL GAS PROD: 51,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4428	350	1	690	3	N	12	6	8			81
							13	9									
02	4428	X	-0-	-0-	-4428	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					81
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	3	73	1			11
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

01	DLQ G-10		7910	-0-	7910	15078	7910	2			N	-0-					67
02	21188	X	6110	-0-	-15078	-0-	6110	2			N	-0-					67
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					67
04	7650	X	6992	-0-	-658	-0-	6992	2			N	-0-					67
05	7905	X	6591	-0-	-1314	-0-	6591	2			N	-0-					67
06	7650	X	6448	-0-	-1202	-0-	6448	2			N	-0-					67
07	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	6856	2			N	-0-					67
08	7223	X	6572	-0-	-651	-0-	6572	2			N	-0-					67
09	6990	X	6417	-0-	-573	-0-	6417	2			N	-0-					67
10	6851	X	6464	-0-	-387	-0-	6464	2			N	-0-					67
11	6630	X	6152	-0-	-478	-0-	6152	2			N	-0-					67
12	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	6425	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 80,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	12492	6323	3			N	-0-					-0-
02	18095	X	5603	-0-	-12492	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	4930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5396	-0-	-29	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4524	-0-	-696	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	4545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14409	7116	2			N	-0-					-0-
02	20609	X	6200	-0-	-14409	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6712	-0-	-573	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6354	-0-	-546	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6569	-0-	-344	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6681	-0-	-46	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7975	-0-	7975	15696	7975	3			N	-0-					2
02	22858	X	7162	-0-	-15696	-0-	7162	3			N	-0-					2
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					2
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					2
05	7967	X	7366	-0-	-601	-0-	7366	3			N	-0-					2
06	7710	X	6986	-0-	-724	-0-	6986	3			N	-0-					2
07	7936	X	6670	-0-	-1266	-0-	6670	3			N	-0-					2
08	7719	X	6838	-0-	-881	-0-	6838	3			N	-0-					2
09	7320	X	6677	-0-	-643	-0-	6677	3			N	-0-					2
10	7223	X	6621	-0-	-602	-0-	6621	3			N	-0-					2
11	6990	X	6092	-0-	-898	-0-	6092	3			N	-0-					2
12	6913	X	6137	-0-	-776	-0-	6137	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 83,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3141	-0-	141	288	3141	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3466	-0-	366	654	3466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7793	-0-	7793	15351	7771	3	22	9	N	20	7	8			26
02	22186	X	6835	-0-	-15351	-0-	6814	3	21	9	N	19					45
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6804	3	1	9	N	1					46
04	7530	X	6781	-0-	-749	-0-	6753	3	28	9	N	25					71
05	7781	X	5508	-0-	-2273	-0-	5489	3	19	9	N	17	2	8			86
06	7530	X	5400	-0-	-2130	-0-	5390	3	10	9	N	9					95
07	7564	X	6847	-0-	-717	-0-	6832	3	15	9	N	14					109
08	7006	X	5096	-0-	-1910	-0-	5078	3	18	9	N	16	1	8			124
09	6780	X	2446	-0-	-4334	-0-	2436	3	10	9	N	9	1	8			132
10	6851	X	5669	-0-	-1182	-0-	5647	3	22	9	N	20	2	8			150
11	6630	X	4821	-0-	-1809	-0-	4813	3	8	9	N	7	1	8			156
12	6851	X	4082	-0-	-2769	-0-	4071	3	11	9	N	10	152	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 68,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3530	-0-	3530	7207	3530	2			N	-0-					-0-
02	10456	X	3249	-0-	-7207	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3509	-0-	-800	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5885	-0-	5885	11467	5885	2			N	-0-					-0-
02	16286	X	4819	-0-	-11467	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6058	-0-	-722	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5764	-0-	-126	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5544	-0-	-718	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5283	-0-	-483	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4562	-0-	-1108	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4967	-0-	-985	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

01	DLQ G-10		5393	-0-	5393	10742	5393	3			Y	-0-					-0-
02	15448	X	4706	-0-	-10742	-0-	4705	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5336	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5427	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5239	-0-	-93	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5032	-0-	-248	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
*12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

01	DLQ G-10		7678	-0-	7678	15381	7678	3			N	-0-					2
02	22196	X	6815	-0-	-15381	-0-	6814	3	1	9	N	1	1	8			2
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					2
04	7470	X	7111	-0-	-359	-0-	7111	3			N	-0-					2
05	7688	X	6945	-0-	-743	-0-	6945	3			N	-0-					2
06	7440	X	6578	-0-	-862	-0-	6578	3			N	-0-					2
07	7626	X	6749	-0-	-877	-0-	6749	3			N	-0-					2
08	7626	X	6755	-0-	-871	-0-	6755	3			N	-0-					2
09	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-					2
10	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	6604	3			N	-0-					2
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					2
*12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 83,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8381	-0-	8381	16692	8381	3			N	-0-					-0-
02	23964	X	7272	-0-	-16692	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7843	-0-	-407	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7720	-0-	-371	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7344	-0-	-747	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7251	-0-	-579	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7378	-0-	-279	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7078	-0-	-579	-0-	7078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6596	-0-	6596	13351	6596	2			N	-0-					-0-
02	19195	X	5844	-0-	-13351	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6642	-0-	-228	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6684	-0-	-74	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6087	-0-	-303	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4819	-0-	-2032	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	6474	X	3479	-0-	-2995	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5262	-0-	-690	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5541	-0-	-219	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5941	-0-	-11	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6724	-0-	6724	13447	6724	2			N	-0-					-0-
02	19477	X	6030	-0-	-13447	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5971	-0-	-359	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5805	-0-	-375	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5952	-0-	-310	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9377	-0-	9377	18809	9377	3			N	-0-					-0-
02	27408	X	8599	-0-	-18809	-0-	8598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	9088	-0-	-62	-0-	9087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9517	X	9392	-0-	-125	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8938	-0-	-272	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	9398	-0-	-119	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8488	-0-	-602	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8561	-0-	-529	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3285	-0-	3285	6145	3285	2			N	-0-					-0-
02	8905	X	2760	-0-	-6145	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3292	-0-	3292	6651	3292	2			N	-0-					1
02	9535	X	2884	-0-	-6651	-0-	2884	2			N	-0-					1
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					1
04	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			N	-0-					1
05	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					1
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-					1
07	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			N	-0-					1
08	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			N	-0-					1
09	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-					1
10	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			N	-0-					1
11	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	2799	2			N	-0-					1
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3386	-0-	3386	7368	3386	3			N	-0-					-0-
02	10620	X	3252	-0-	-7368	-0-	3250	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3968	X	2623	-0-	-1345	-0-	2622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3480	X	2426	-0-	-1054	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2598	-0-	-998	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2506	-0-	-780	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2056	3	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 32,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

01	1209	N	849	-0-	-360	-0-	832	3	17	9	N	15	10	8			32
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1049	3	20	9	N	18					50
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1004	3	6	9	N	5					55
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	N	18					73
05	1178	N	720	-0-	-458	-0-	698	3	22	9	N	20	79	1	2	8	12
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	3	7	9	N	6					18
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					24
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4	1	8			27
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	3	11	9	N	10	3	8			34
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1529	3	10	9	N	9	2	8			41
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	853	3	4	9	N	4	1	8			44
12	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1026	3	12	9	N	11	3	8			52

TOTAL GAS PROD: 12,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

01	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6582	3277	2			N	-0-					-0-
02	9553	X	2971	-0-	-6582	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2842	-0-	-248	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5364	-0-	5364	10938	5364	2			N	-0-					-0-
02	16051	X	5113	-0-	-10938	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4571	-0-	-1309	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4620	-0-	-1053	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4439	-0-	-1051	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4455	-0-	-105	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3495	-0-	-2519	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	3823	-0-	-1997	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4357	-0-	-1657	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13868	-0-	13868	28616	13868	2			N	-0-					-0-
02	42388	X	13772	-0-	-28616	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13948	-0-	-1082	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	13076	-0-	-2176	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12735	-0-	-2025	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	12538	-0-	-2714	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12691	-0-	-1724	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11298	-0-	-2652	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11360	-0-	-1815	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9962	-0-	-2788	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	9808	-0-	-2871	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6796	-0-	6796	16094	6796	2			N	-0-					-0-
02	19142	X	3048	-0-	-16094	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8733	-0-	-567	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8962	-0-	-586	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	8936	X	8514	-0-	-422	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8834	-0-	-125	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8665	-0-	-5	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8492	-0-	-467	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6215	-0-	6215	12493	6205	3	10	9	Y	9					53
02	18059	X	5566	-0-	-12493	-0-	5565	3	1	9	Y	1					54
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6126	3	4	9	Y	4					58
04	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	5858	3			Y	-0-					58
05	6138	X	5689	-0-	-449	-0-	5689	3			Y	-0-					58
06	5940	X	5612	-0-	-328	-0-	5612	3			Y	-0-					58
07	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	5826	3			Y	-0-					58
08	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	5786	3			Y	-0-					58
09	5812	X	5539	-0-	-273	-0-	5539	3			Y	-0-					58
10	5828	X	5737	-0-	-91	-0-	5737	3			Y	-0-					58
11	5640	X	5506	-0-	-134	-0-	5506	3			Y	-0-					58
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	5683	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 69,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5643	-0-	5643	11554	5643	2			N	-0-					-0-
02	16540	X	4986	-0-	-11554	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5443	-0-	-287	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5176	-0-	-745	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5423	-0-	-37	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7830	-0-	7830	16232	7830	3			N	-0-					-0-
02	23488	X	7256	-0-	-16232	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8200	-0-	-500	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8370	-0-	-31	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7830	-0-	-60	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8060	-0-	-403	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	8013	-0-	-450	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7333	-0-	-497	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	7618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6777	3445	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	2167	-0-	-6777	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1834	-0-	-2906	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2160	-0-	-1281	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	66	-0-	-3264	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	41	-0-	-2346	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7169	-0-	7169	14201	7169	2			N	-0-					-0-
02	20301	X	6100	-0-	-14201	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6693	-0-	-237	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6963	-0-	-198	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6766	-0-	-147	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6292	-0-	-683	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6124	-0-	-626	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6056	-0-	-919	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5770	-0-	-830	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6152	-0-	-606	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1175	-0-	1175	1788	1158	3	17	9	N	15					35
02	600	N	1529	-0-	929	2717	1497	3	32	9	N	29					64
03	3100	N	1183	-0-	-1917	800	1154	3	29	9	N	26					90
04	1664	N	864	-0-	-800	-0-	830	3	34	9	N	31					121
05	1116	N	680	-0-	-436	-0-	674	3	6	9	N	5	1	8			125
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	10					135
07	899	N	520	-0-	-379	-0-	509	3	11	9	N	10					145
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	591	3	3	9	N	3	1	8			147
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3	54	1			96
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9	N	1					97
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	605	3	25	9	N	23					120
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	775	3	31	9	N	28	135	1	2	8	11

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6786	3439	3			Y	-0-					15
02	10074	X	3288	-0-	-6786	-0-	3288	3			Y	-0-					15
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					15
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3173	3			Y	-0-					15
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-					15
06	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	3			Y	-0-					15
07	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3292	3			Y	-0-					15
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					15
09	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3344	3			Y	-0-					15
10	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3155	3			Y	-0-					15
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	3414	3			Y	-0-					15
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 40,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6813	3239	3			N	-0-					-0-
02	8427	X	1614	-0-	-6813	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
*12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6509	-0-	6509	13263	6509	3			N	-0-					-0-
02	19045	X	5782	-0-	-13263	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6090	-0-	-450	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5665	-0-	-215	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5878	-0-	-167	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4440	-0-	4440	9007	4440	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	4209	-0-	-9007	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4882	-0-	-8	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
09	4848	X	4475	-0-	-373	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4396	-0-	4396	9778	4396	2			N	-0-					-0-
02	13566	X	3788	-0-	-9778	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8647	-0-	-323	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10608	-0-	10608	21090	10608	2			N	-0-					-0-
02	28340	X	7250	-0-	-21090	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9056	-0-	-1204	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9572	-0-	-1030	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9036	-0-	-1224	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9044	-0-	-318	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9164	-0-	-415	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8275	-0-	-995	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7830	-0-	-1749	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7592	-0-	-1438	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	6757	-0-	-2419	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2345	-0-	2345	7900	2345	2			N	-0-					-0-
02	12576	X	4676	-0-	-7900	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	1650	-0-	-3720	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	976	-0-	-4573	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	352	-0-	-4658	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2141	-0-	-3036	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	574	-0-	-4200	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1432	-0-	-707	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	75	-0-	-1995	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	109	-0-	-2402	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5011	-0-	1911	1911	5009	3	2	9	N	2					19
02	2800	N	2598	-0-	-202	1709	2587	3	11	9	N	10					29
03	3100	N	1719	-0-	-1381	328	1698	3	21	9	N	19					48
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2142	3	18	9	N	16					64
05	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2932	3	6	9	N	5	2	8			67
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2921	3	4	9	N	4					71
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2994	3	4	9	N	4					75
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2978	3	23	9	N	21					96
09	2880	X	2442	-0-	-438	-0-	2400	3	42	9	N	38	119	1	2	8	13
10	3100	N	3457	-0-	357	357	3446	3	11	9	N	10	1	8			22
11	2880	N	1286	-0-	-1594	-0-	1282	3	4	9	N	4	3	8			23
12	2511	N	1163	-0-	-1348	-0-	1153	3	10	9	N	9	6	8			26

TOTAL GAS PROD: 31,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9854	-0-	9854	11004	9854	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9405	-0-	9405	20409	9405	3			N	-0-					-0-
03	30668	X	10259	-0-	-20409	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
05	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	3			N	-0-					-0-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
09	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	8843	-0-	-1117	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	9037	-0-	-1534	-0-	9037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6336	-0-	6336	12855	6336	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	5995	-0-	-12855	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4514	-0-	-2056	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4129	-0-	-2505	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4258	-0-	-2162	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4747	-0-	-1887	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5271	-0-	-1022	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2812	-0-	2812	5611	2812	3			N	-0-					-0-
02	8239	X	2628	-0-	-5611	-0-	2627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10271	5138	2			N	-0-					-0-
02	14998	X	4727	-0-	-10271	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5094	-0-	-186	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4913	-0-	-543	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5392	X	4983	-0-	-409	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
*12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9183	4568	3			Y	-0-					21
02	13231	X	4048	-0-	-9183	-0-	4048	3			Y	-0-					21
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					21
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	3			Y	-0-					21
05	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	4443	3			Y	-0-					21
06	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	4163	3			Y	-0-					21
07	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	3			Y	-0-					21
08	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4102	3			Y	-0-					21
09	4290	X	3916	-0-	-374	-0-	3916	3			Y	-0-					21
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					21
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-					21
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 51,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3003	-0-	3003	6012	3003	2			N	-0-					-0-
02	8796	X	2784	-0-	-6012	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1870	-0-	-1040	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	748	-0-	-2321	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	317	-0-	-2653	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	902	-0-	-2167	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	378	-0-	-1544	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	233	-0-	-1627	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4085	-0-	4085	8577	301	1	3751	3	Y	30	23	8			14
							33	9									
02	11477	X	2900	-0-	-8577	-0-	311	1	2560	3	Y	26	31	1			9
							29	9									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	461	1	3628	3	Y	10					19
							11	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	476	1	3524	3	Y	21					40
							23	9									
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	512	1	3482	3	Y	22	46	1	4	8	12
							24	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	473	1	3391	3	Y	4					16
							4	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	524	1	3552	3	Y	4					20
							4	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	531	1	3614	3	Y	20	3	8			37
							22	9									
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	433	1	3673	3	Y	10	4	8			43
							11	9									
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	340	1	4230	3	Y	11	6	8			48
							12	9									
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	329	1	3850	3	Y	6	2	8			52
							7	9									
12	4247	X	769	-0-	-3478	-0-	729	1	40	9	Y	36	67	1	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5127	-0-	5127	10134	5127	2			N	-0-					-0-
02	14290	X	4156	-0-	-10134	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4645	-0-	-470	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3905	-0-	-1117	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3669	-0-	-764	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10496	5138	2			N	-0-					-0-
02	15180	X	4684	-0-	-10496	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

01	DLQ G-10		7726	-0-	7726	15573	7726	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	6771	-0-	-15573	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7191	-0-	-609	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7385	-0-	-458	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7148	-0-	-447	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6902	-0-	-298	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7254	-0-	-124	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6878	-0-	-172	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7045	-0-	-178	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

01	DLQ G-10		12256	-0-	12256	25018	12256	3			N	-0-					-0-
02	36057	X	11039	-0-	-25018	-0-	11039	3			N	-0-					-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	12486	-0-	-472	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	12096	-0-	-1110	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
09	12460	X	11944	-0-	-516	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	12235	-0-	-351	-0-	12235	3			N	-0-					-0-
11	12180	X	11864	-0-	-316	-0-	11864	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	11559	-0-	-934	-0-	11559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12958	-0-	12958	27021	12958	2			N	-0-					-0-
02	38318	X	11297	-0-	-27021	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12860	-0-	-3040	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13625	-0-	-449	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
07	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13264	-0-	-376	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12501	-0-	-699	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12793	-0-	-847	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12051	-0-	-1149	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12469	-0-	-985	-0-	12469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8663	-0-	8663	19029	8663	3			N	-0-					-0-
02	24106	X	5077	-0-	-19029	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	6572	-0-	-3718	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	6039	-0-	-4315	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	4232	-0-	-2557	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	3285	-0-	-3504	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	3181	-0-	-3659	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
*12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5951	-0-	5951	13310	5951	3			N	-0-					-0-
02	18389	X	5079	-0-	-13310	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	5409	-0-	-1701	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	5606	-0-	-1741	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5196	-0-	-564	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4947	-0-	-664	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4886	-0-	-725	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4806	-0-	-624	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5033	-0-	-423	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
*12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12444	6165	2			N	-0-					-0-
02	17831	X	5387	-0-	-12444	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5145	-0-	-1035	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6031	-0-	-262	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5217	-0-	-813	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5098	-0-	-1133	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4345	-0-	-1505	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4852	-0-	-945	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4519	-0-	-971	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4577	-0-	-1096	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8338	-0-	8338	16405	8338	3			N	-0-					-0-
02	24002	X	7597	-0-	-16405	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7839	-0-	-711	-0-	7838	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8401	X	7931	-0-	-470	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	6549	-0-	-1581	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	6656	-0-	-1745	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	6940	-0-	-1151	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6199	-0-	-1631	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6781	-0-	-969	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
*12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1146	-0-	-1014	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1216	-0-	-1016	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1482	-0-	-750	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		205	-0-	205	530	205	1			N	-0-					15
02	600	N	270	-0-	-330	200	270	1			N	-0-					15
03	266	N	66	-0-	-200	-0-	66	1			N	-0-					15
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	58	8			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6322	-0-	6322	12666	6322	3			N	-0-					-0-
02	18065	X	5399	-0-	-12666	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5545	-0-	-1085	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5351	-0-	-769	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4896	-0-	-1397	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4945	-0-	-785	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4708	-0-	-686	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4351	-0-	-869	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4652	-0-	-742	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2713	-0-	2713	3617	2713	2			N	-0-					-0-
02	7345	X	3728	-0-	-3617	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3347	-0-	-643	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1790	-0-	-2085	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3417	-0-	-93	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2126	-0-	-1234	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					25
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	6	8			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	4	4	8			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			25

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			17
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	15	8			18
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	98	3	17	9	N	15	15	8			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			18

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3546	-0-	3546	7103	3546	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3238	-0-	3238	10341	3238	3			N	-0-					-0-
03	13847	X	3506	-0-	-10341	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

01	DLQ G-10		5799	-0-	5799	12074	5799	2			N	-0-					-0-
02	17373	X	5299	-0-	-12074	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5816	-0-	-446	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5698	-0-	-332	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5468	-0-	-712	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5684	-0-	-702	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6636	-0-	6636	13773	6636	3			N	-0-					8
02	19569	X	5796	-0-	-13773	-0-	5796	3			N	-0-					8
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					8
04	7050	X	5827	-0-	-1223	-0-	5827	3			N	-0-					8
05	7130	X	6099	-0-	-1031	-0-	6099	3			N	-0-					8
06	6420	X	4840	-0-	-1580	-0-	4840	3			N	-0-					8
07	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	6117	3			N	-0-					8
08	6107	X	4703	-0-	-1404	-0-	4703	3			N	-0-					8
09	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	5861	3			N	-0-					8
10	6107	X	3543	-0-	-2564	-0-	3543	3			N	-0-					8
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					8
12	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	5890	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 67,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6732	-0-	6732	13363	6732	3			Y	-0-					45
02	19189	X	5826	-0-	-13363	-0-	5826	3			Y	-0-					45
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			Y	-0-					45
04	6450	X	6341	-0-	-109	-0-	6257	3	84	9	Y	76					121
05	6665	X	6594	-0-	-71	-0-	6594	3			Y	-0-	108	1			13
06	6450	X	5533	-0-	-917	-0-	5533	3			Y	-0-					13
07	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	5939	3			Y	-0-					13
08	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	6392	3			Y	-0-					13
09	6338	X	5989	-0-	-349	-0-	5989	3			Y	-0-					13
10	6448	X	6012	-0-	-436	-0-	6012	3			Y	-0-					13
11	6180	X	5891	-0-	-289	-0-	5891	3			Y	-0-					13
12	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 73,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2557	-0-	2557	5059	2557	2			N	-0-					-0-
02	7806	X	2747	-0-	-5059	-0-	2746	2	1	9	N	1					1
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					1
05	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					1
06	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					1
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			N	-0-					1
08	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			N	-0-					1
09	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	2			N	-0-					1
10	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	1876	2			N	-0-					1
11	2940	X	978	-0-	-1962	-0-	978	2			N	-0-					1
12	2697	X	560	-0-	-2137	-0-	560	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5488	-0-	5488	10038	5488	2			N	-0-					-0-
02	14837	X	4799	-0-	-10038	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4207	-0-	-1343	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2021	-0-	-3466	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4893	-0-	-408	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2885	-0-	-2013	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3811	-0-	-929	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4179	-0-	-719	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5951	-0-	5951	11654	5951	2			N	-0-					-0-
02	17619	X	5965	-0-	-11654	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5430	-0-	-330	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	5500	X	4471	-0-	-1029	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5161	-0-	5161	9540	5161	2			N	-0-					-0-
02	13039	X	3499	-0-	-9540	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5198	-0-	-472	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5342	-0-	-21	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	1917	-0-	-3477	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2954	-0-	-2266	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	2787	-0-	-2607	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3432	-0-	-1788	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	7346	3628	2			N	-0-					-0-
02	10422	X	3076	-0-	-7346	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2053	-0-	-1517	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1974	-0-	-1994	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2583	-0-	2583	5143	2583	2			N	-0-					-0-
02	7454	X	2311	-0-	-5143	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1579	-0-	-994	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1657	-0-	-916	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1660	-0-	-510	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5812	-0-	5812	11701	5812	2			N	-0-					2
02	16824	X	5123	-0-	-11701	-0-	5123	2			N	-0-					2
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					2
04	6000	X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					2
05	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			N	-0-					2
06	5610	X	5145	-0-	-465	-0-	5145	2			N	-0-					2
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					2
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					2
09	5160	X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2			N	-0-					2
10	5735	X	791	-0-	-4944	-0-	791	2			N	-0-					2
11	5550	X	291	-0-	-5259	-0-	291	2			N	-0-					2
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2036	-0-	-334	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2537	-0-	-315	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5142	-0-	5142	10573	5142	2			N	-0-					-0-
02	15194	X	4621	-0-	-10573	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3257	-0-	-2168	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2786	-0-	-2224	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4790	-0-	-220	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4199	-0-	-391	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2108	N	1358	-0-	-750	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1453	-0-	-857	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	710	-0-	-1274	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4296	-0-	4296	8893	420	1	3842	3	N	31					119
							34	9									
02	12842	X	3949	-0-	-8893	-0-	420	1	3516	3	N	12	118	1			13
							13	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	487	1	4315	3	N	34					47
							37	9									
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	452	1	4146	3	N	40					87
							44	9									
05	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	510	1	3988	3	N	7	73	1			21
							8	9									
06	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	473	1	3698	3	N	8					29
							9	9									
07	4836	X	4290	-0-	-546	-0-	453	1	3823	3	N	13					42
							14	9									
08	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	460	1	3753	3	N	5					47
							6	9									
09	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	426	1	3568	3	N	30					77
							33	9									
10	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	416	1	3499	3	N	15					92
							17	9									
11	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	421	1	3303	3	N	28					120
							31	9									
12	4278	X	3183	-0-	-1095	-0-	485	1	2681	3	N	15	114	1			21
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 49,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4845	-0-	4845	9806	4845	3			N	-0-					-0-
02	14219	X	4413	-0-	-9806	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6514	-0-	6514	13024	6514	2			N	-0-			-0-
02	18226	X	5202	-0-	-13024	-0-	5202	2			N	-0-			-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	4215	-0-	-2085	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	4274	-0-	-2236	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	1987	-0-	-4313	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
07	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-			-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	4375	-0-	-1595	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	4667	-0-	-1502	-0-	4667	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6116	-0-	6116	12476	6116	2			N	-0-			-0-
02	17959	X	5483	-0-	-12476	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	5518	-0-	-632	-0-	5518	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	5595	-0-	-760	-0-	5595	2			N	-0-			-0-
06	5910	X	5312	-0-	-598	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5061	-0-	-860	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	5047	-0-	-473	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
*12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12859	-0-	12859	26032	12859	2			N	-0-			-0-
02	37723	X	11691	-0-	-26032	-0-	11691	2			N	-0-			-0-
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-			-0-
04	12750	X	11887	-0-	-863	-0-	11887	2			N	-0-			-0-
05	13175	X	10981	-0-	-2194	-0-	10981	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	11299	-0-	-1241	-0-	11299	2			N	-0-			-0-
07	12958	X	11265	-0-	-1693	-0-	11265	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	11500	-0-	-807	-0-	11500	2			N	-0-			-0-
09	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	11011	2			N	-0-			-0-
10	11687	X	11445	-0-	-242	-0-	11445	2			N	-0-			-0-
11	11310	X	10768	-0-	-542	-0-	10768	2			N	-0-			-0-
12	11501	X	10964	-0-	-537	-0-	10964	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6332	3211	2			N	-0-					-0-
02	9171	X	2839	-0-	-6332	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2745	-0-	-375	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2645	-0-	2645	5916	2645	3			N	-0-					-0-
02	8673	X	2757	-0-	-5916	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2083	-0-	-857	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2861	-0-	-921	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2300	-0-	-1360	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2079	-0-	-681	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5034	-0-	5034	9888	5034	2			N	-0-					-0-
02	14405	X	4517	-0-	-9888	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3012	-0-	-2072	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3231	-0-	-1853	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09	4752	X	1740	-0-	-3012	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3246	-0-	-1404	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4318	-0-	4318	8848	4318	3			N	-0-					50
02	13191	X	4343	-0-	-8848	-0-	4343	3			N	-0-					50
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					50
04	5430	X	4535	-0-	-895	-0-	4535	3			N	-0-					50
05	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	4454	3			N	-0-					50
06	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	3			N	-0-					50
07	4805	X	4323	-0-	-482	-0-	4323	3			N	-0-					50
08	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	4281	3	1	9	N	1					51
09	4530	X	4130	-0-	-400	-0-	4130	3			N	-0-					51
10	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	3			N	-0-					51
11	4230	X	4178	-0-	-52	-0-	4167	3	11	9	N	10					61
12	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4275	3	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 52,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7366	-0-	7366	15107	7366	3			N	-0-					8
02	21946	X	6839	-0-	-15107	-0-	6838	3	1	9	N	1	1	8			8
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					8
04	7620	X	7614	-0-	-6	-0-	7614	3			N	-0-					8
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					8
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					8
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					8
08	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7871	3			N	-0-					8
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					8
10	7967	X	7293	-0-	-674	-0-	7293	3			N	-0-					8
11	7710	X	7025	-0-	-685	-0-	7025	3			N	-0-					8
12	7967	X	7437	-0-	-530	-0-	7437	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 89,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4018	-0-	4018	8386	4018	3			N	-0-					2
02	12078	X	3692	-0-	-8386	-0-	3692	3			N	-0-					2
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					2
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					2
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					2
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					2
07	5363	X	5152	-0-	-211	-0-	5152	3			N	-0-					2
08	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5245	3			N	-0-					2
09	5430	X	4059	-0-	-1371	-0-	4059	3			N	-0-					2
10	5518	X	3500	-0-	-2018	-0-	3500	3			N	-0-					2
11	5160	X	3768	-0-	-1392	-0-	3768	3			N	-0-					2
12	5239	X	3760	-0-	-1479	-0-	3760	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7532	-0-	7532	15517	7532	2			N	-0-					-0-
02	21947	X	6430	-0-	-15517	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7137	-0-	-993	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7415	-0-	-583	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6622	-0-	-668	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7029	-0-	-380	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6618	-0-	-791	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6716	-0-	-454	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6382	-0-	-655	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

01	558	N	386	-0-	-172	-0-	368	1	18	9	N	16					79
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	1			N	-0-					79
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	256	1	8	9	N	7					86
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	1	1	9	N	1					87
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	188	1	2	9	N	2					89
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	203	1	9	9	N	8					97
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					97
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					97
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	351	1	625	3	N	-0-					97
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	343	1	1081	3	N	-0-					97
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	214	1	211	3	N	2					99
							2	9									
12	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	1			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

01	DLQ G-10		8382	-0-	8382	17165	8382	2			N	-0-					-0-
02	24386	X	7221	-0-	-17165	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7390	-0-	-1100	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7851	-0-	-922	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7685	-0-	-415	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7891	-0-	-138	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7641	-0-	-39	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7497	-0-	-183	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
*12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18217	-0-	18217	35559	18217	2			N	-0-					-0-
02	50370	X	14811	-0-	-35559	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
03	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15476	-0-	-2164	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15766	-0-	-2462	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15261	-0-	-2379	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	16299	-0-	-100	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
08	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
09	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
10	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	16050	-0-	-780	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15879	-0-	-1605	-0-	15879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4746	4200	3			N	-0-					-0-
02	8483	X	3737	-0-	-4746	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4321	-0-	4321	8832	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12266	X	3434	-0-	-8832	-0-	3433	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4175	-0-	-265	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4056	-0-	-842	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	4452	X	3355	-0-	-1097	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6868	-0-	6868	13984	6868	3			N	-0-					-0-
02	20292	X	6308	-0-	-13984	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6599	-0-	-151	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6428	-0-	-671	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6662	X	6380	-0-	-282	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7957	-0-	7957	15952	7957	3			N	-0-					-0-
02	23070	X	7118	-0-	-15952	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7532	-0-	-208	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7740	-0-	-258	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7382	-0-	-328	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7382	-0-	-492	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7464	-0-	-66	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
*12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5870	-0-	5870	11656	5870	3			N	-0-					-0-
02	16552	X	4896	-0-	-11656	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5320	-0-	-620	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4911	-0-	-759	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4904	-0-	-521	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6022	-0-	6022	11845	6022	3			N	-0-					5
02	16113	X	4268	-0-	-11845	-0-	4268	3			N	-0-					5
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					5
04	5820	X	3938	-0-	-1882	-0-	3938	3			N	-0-					5
05	6014	X	2928	-0-	-3086	-0-	2928	3			N	-0-					5
06	5820	X	4424	-0-	-1396	-0-	4424	3			N	-0-					5
07	4712	X	2457	-0-	-2255	-0-	2457	3			N	-0-					5
08	4526	X	3456	-0-	-1070	-0-	3456	3			N	-0-					5
09	4410	X	3209	-0-	-1201	-0-	3209	3			N	-0-					5
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					5
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					5
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 50,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3924	-0-	3924	8146	3923	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11484	X	3338	-0-	-8146	-0-	3337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3606	-0-	-624	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	4426	X	3444	-0-	-982	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3103	-0-	-1268	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2690	-0-	-1540	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	913	-0-	-3458	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2512	-0-	2512	5036	2511	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	600	N	1712	-0-	1112	6148	1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	1894	-0-	-1206	4942	1893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1820	-0-	-1180	3762	1820	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1810	-0-	-1290	2472	1810	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1913	-0-	-1087	1385	1913	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1730	-0-	-1370	15	1730	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4221	-0-	4221	8560	4221	2			N	-0-					-0-
02	12342	X	3782	-0-	-8560	-0-	3781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4340	X	3761	-0-	-579	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4080	X	3502	-0-	-578	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3681	-0-	-504	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3552	-0-	-18	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3980	-0-	3980	8024	3980	3			N	-0-					-0-
02	11623	X	3599	-0-	-8024	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6361	3179	3			N	-0-					-0-
02	9174	X	2813	-0-	-6361	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09	3250	X	3042	-0-	-208	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3064	-0-	-116	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5771	-0-	5771	11851	5771	2			N	-0-					-0-
02	16270	X	4419	-0-	-11851	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4289	-0-	-1291	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4697	-0-	-133	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7048	-0-	7048	13848	7048	3			N	-0-					-0-
02	20083	X	6235	-0-	-13848	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6592	-0-	-218	-0-	6591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7037	X	5842	-0-	-1195	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5766	-0-	-1044	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5227	-0-	-1373	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5324	-0-	-628	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5168	-0-	-592	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	3962	-0-	-1680	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

01	DLQ G-10		2965	-0-	2965	5958	2965	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	2694	-0-	-5958	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

01	DLQ G-10		7245	-0-	7245	14590	7245	3			N	-0-					-0-
02	21232	X	6642	-0-	-14590	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6890	-0-	-460	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6977	-0-	-370	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6680	-0-	-430	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6937	-0-	-255	-0-	6937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7463	-0-	7463	15088	7463	3			N	-0-					-0-
02	21664	X	6576	-0-	-15088	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6397	-0-	-983	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	5708	-0-	-1522	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	5664	-0-	-1621	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5322	-0-	-1281	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5054	-0-	-1336	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4532	-0-	-2009	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5421	-0-	-279	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5480	-0-	-193	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7841	421	1	3518	3	N	2					15
							2	9									
02	11132	X	3291	-0-	-7841	-0-	309	1	2957	3	N	23					38
							25	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	380	1	3314	3	N	-0-					38
04	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	375	1	3264	3	N	3					41
							3	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	375	1	3568	3	N	8	2	8			47
							9	9									
06	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	356	1	3267	3	N	-0-					47
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	408	1	3418	3	N	4					51
							4	9									
08	3937	X	3363	-0-	-574	-0-	381	1	2980	3	N	2	1	8			52
							2	9									
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	333	1	4046	3	N	4	2	8			54
							4	9									
10	3937	X	2667	-0-	-1270	-0-	411	1	2254	3	N	2	1	8			55
							2	9									
11	3720	X	581	-0-	-3139	-0-	425	1	153	3	N	3	3	8			55
							3	9									
12	4526	X	513	-0-	-4013	-0-	484	1	29	9	N	26	3	8			78

TOTAL GAS PROD: 37,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					28
02	336	N	16	-0-	-320	-0-	16	3			N	-0-					28
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4272	-0-	4272	8558	4272	3			N	-0-					-0-
02	12254	X	3696	-0-	-8558	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11671	-0-	11671	23584	11671	3			N	-0-					-0-
02	34605	X	11021	-0-	-23584	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11273	-0-	-247	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	11525	-0-	-379	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	10830	-0-	-690	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10719	-0-	-1185	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10346	-0-	-1558	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
09	11008	X	10048	-0-	-960	-0-	10048	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	10138	-0-	-774	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	9563	-0-	-997	-0-	9563	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9562	-0-	-1164	-0-	9562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3703	-0-	3703	5597	3703	3			N	-0-					1
02	8866	X	3269	-0-	-5597	-0-	3269	3			N	-0-					1
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					1
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					1
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					1
06	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	3176	3			N	-0-					1
07	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3248	3			N	-0-					1
08	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			N	-0-					1
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	3			N	-0-					1
10	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	3			N	-0-					1
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	3			N	-0-					1
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2884	-0-	2884	5941	2884	2			N	-0-					-0-
02	8835	X	2894	-0-	-5941	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4325	-0-	4325	8692	4325	2			N	-0-					-0-
02	12788	X	4096	-0-	-8692	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	1148	-0-	-3232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3640	-0-	3640	7975	470	1 69 9	3101	3	N	63	5	8			90
02	10535	X	2560	-0-	-7975	-0-	444	1 53 9	2063	3	N	48					138
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	484	1 58 9	3419	3	N	53					191
04	4230	X	3428	-0-	-802	-0-	482	1 44 9	2902	3	N	40	175	1			56
05	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	513	1 46 9	3097	3	N	42	1	8			97
06	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	499	1 44 9	3206	3	N	40					137
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	491	1 65 9	4084	3	N	59	166	1			30
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	494	1 44 9	3689	3	N	40	1	8			69
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	524	1 45 9	3312	3	N	41	1	8			109
10	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	488	1 57 9	3601	3	N	52	1	8			160
11	4500	X	3490	-0-	-1010	-0-	347	1 39 9	3104	3	N	35	1	8			194
12	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	355	1 57 9	3808	3	N	52	173	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 45,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2755	-0-	2755	5615	2755	3			Y	-0-					1
02	600	N	2512	-0-	1912	7527	2512	3			Y	-0-					1
03	3100	N	2722	-0-	-378	7149	2722	3			Y	-0-					1
04	3000	N	2644	-0-	-356	6793	2644	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2754	-0-	-346	6447	2754	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2616	-0-	-384	6063	2616	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2588	-0-	-512	5551	2588	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2573	-0-	-527	5024	2573	3			Y	-0-					1
09	3000	N	2488	-0-	-512	4512	2488	3			Y	-0-					1
10	3100	N	2551	-0-	-549	3963	2551	3			Y	-0-					1
11	3000	N	2598	-0-	-402	3561	2598	3			Y	-0-					1
*12	3100	N	2769	-0-	-331	3230	2769	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

01	DLQ G-10		8943	-0-	8943	18060	8943	3			N	-0-					-0-
02	26007	X	7947	-0-	-18060	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8318	-0-	-502	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8580	-0-	-534	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8153	-0-	-487	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8038	-0-	-890	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7659	-0-	-651	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7824	-0-	-515	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7749	-0-	-321	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	8015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

01	DLQ G-10		6101	-0-	6101	12447	6101	3			N	-0-					-0-
02	17772	X	5325	-0-	-12447	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5097	-0-	-1503	-0-	5096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6355	X	5145	-0-	-1210	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4246	-0-	-1664	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4775	-0-	-1115	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4157	-0-	-943	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4759	-0-	-15	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	86	1	10	5	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20816	-0-	20816	42410	20816	2			N	-0-					-0-
02	49325	X	6915	-0-	-42410	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
03	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	15628	-0-	-6122	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	19487	-0-	-2120	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	17098	-0-	-3032	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15128	-0-	-2077	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	11195	-0-	-8304	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	11208	-0-	-7662	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13313	-0-	-1691	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
11	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
*12	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5187	-0-	5187	10396	5187	2			N	-0-					-0-
02	15194	X	4798	-0-	-10396	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5262	X	4874	-0-	-388	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	93	3	6	9	N	5	5	8			27
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					27
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
05	992	N	675	-0-	-317	-0-	673	3	2	9	N	2	2	8			27
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	682	N	449	-0-	-233	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			27
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2	2	8			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	8			27
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

01	DLQ G-10	11478	-0-	11478	22515	11478	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	10245	-0-	-22515	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11016	-0-	-804	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10991	-0-	-479	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10974	-0-	-403	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10359	-0-	-741	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10156	-0-	-1064	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10365	-0-	-1229	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

01	DLQ G-10	9671	-0-	9671	19036	9671	3			Y	-0-					3
02	27932	X	8896	-0-	-19036	-0-	8896	3			Y	-0-					3
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			Y	-0-					3
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			Y	-0-					3
05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					3
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			Y	-0-					3
07	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	3			Y	-0-					3
08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			Y	-0-					3
09	10080	X	8943	-0-	-1137	-0-	8943	3			Y	-0-					3
10	10416	X	8993	-0-	-1423	-0-	8993	3			Y	-0-					3
11	10650	X	8610	-0-	-2040	-0-	8610	3			Y	-0-					3
12	11005	X	8642	-0-	-2363	-0-	8642	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 115,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8021	-0-	8021	15707	8021	2			N	-0-			-0-
02	22533	X	6826	-0-	-15707	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	6640	-0-	-1130	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
05	8029	X	7065	-0-	-964	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-			-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-			-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7845	-0-	-15	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	7762	-0-	-98	-0-	7762	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	7877	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7279	-0-	7279	14085	7279	2			N	-0-			2
02	20716	X	6631	-0-	-14085	-0-	6631	2			N	-0-			2
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-			2
04	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	6871	2			N	-0-			2
05	7347	X	6535	-0-	-812	-0-	6535	2			N	-0-			2
06	7110	X	5945	-0-	-1165	-0-	5945	2			N	-0-			2
07	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	6036	2			N	-0-			2
08	7099	X	6016	-0-	-1083	-0-	6016	2			N	-0-			2
09	6818	X	5808	-0-	-1010	-0-	5808	2			N	-0-			2
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-			2
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-			2
*12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 78,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2885	-0-	2885	5897	618 1 3 9	2264 3	N	3	2 8		16
02	8428 X	2531	-0-	-5897	-0-	558 1 15 9	1958 3	N	14			30
03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	620 1 14 9	1980 3	N	13			43
04	2910 X	2497	-0-	-413	-0-	591 1 3 9	1903 3	N	3			46
05	3007 X	2286	-0-	-721	-0-	445 1 1 9	1840 3	N	1			47
06	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	600 1 4 9	1896 3	N	4			51
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	609 1 13 9	2408 3	N	12	3 8		60
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	620 1 4 9	2327 3	N	4			64
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	595 1 1 9	2252 3	N	1			65
10	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	620 1 1 9	2225 3	N	1			66
11	2940 X	2726	-0-	-214	-0-	447 1 4 9	2275 3	N	4			70
12	3038 X	2917	-0-	-121	-0-	616 1 7 9	2294 3	N	6			76

TOTAL GAS PROD: 32,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6729	-0-	6729	12566	6729	2			N	-0-					-0-
02	18180	X	5614	-0-	-12566	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5480	-0-	-1030	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5342	-0-	-1385	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4932	-0-	-1578	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4033	-0-	-2198	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5508	-0-	-165	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4564	-0-	-926	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4897	-0-	-435	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5203	-0-	-137	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4035	1810	3			Y	-0-					72
02	600	N	1570	-0-	970	5005	1570	3			Y	-0-					72
03	3100	N	1065	-0-	-2035	2970	1065	3			Y	-0-					72
04	3000	N	532	-0-	-2468	502	532	3			Y	-0-					72
05	1602	N	1100	-0-	-502	-0-	1085	3	15	9	Y	14	43	1	4	8	39
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	Y	1	1	8			39
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					39
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					39
09	1380	X	1070	-0-	-310	-0-	163	1	907	3	Y	-0-					39
10	1240	X	527	-0-	-713	-0-	201	1	326	3	Y	-0-					39
11	1410	X	871	-0-	-539	-0-	181	1	690	3	Y	-0-					39
12	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	192	1	812	3	Y	1	1	8			39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3123	-0-	3123	6807	3119	3	4	9	N	4					50
02	9332	X	2525	-0-	-6807	-0-	2525	3			N	-0-					50
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	3	25	9	N	23					73
04	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3439	3	10	9	N	9					82
05	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	3397	3	6	9	N	5					87
06	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	3025	3	3	9	N	3	1	1			89
07	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3495	3	1	9	N	1	68	1			22
08	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3415	3			N	-0-					22
09	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	3			N	-0-					22
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3505	3	6	9	N	5					27
11	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	3156	3	6	9	N	5					32
12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3338	3	22	9	N	20					52

TOTAL GAS PROD: 39,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5103	-0-	5103	10396	5103	2			N	-0-					-0-
02	15263	X	4867	-0-	-10396	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4993	-0-	-401	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4794	-0-	-600	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4709	-0-	-121	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

01	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	403	1	1032	3	N	6					17
							7	9									
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	363	1	1060	3	N	6					23
							7	9									
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	369	1	1084	3	N	32					55
							35	9									
04	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	390	1	942	3	N	12					67
							13	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	403	1	1483	3	N	1	1	8			67
							1	9									
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	386	1	2190	3	N	18					85
							20	9									
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	403	1	2542	3	N	16					101
							18	9									
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	403	1	2386	3	N	9					110
							10	9									
09	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	390	1	2074	3	N	5					115
							6	9									
10	2976	N	2448	-0-	-528	-0-	403	1	2041	3	N	4					119
							4	9									
11	2700	N	1828	-0-	-872	-0-	390	1	1434	3	N	4					123
							4	9									
12	2542	N	1477	-0-	-1065	-0-	1459	3	18	9	N	16	1	8			138

TOTAL GAS PROD: 24,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

01	DLQ G-10		6488	-0-	6488	13842	6488	3			N	-0-					-0-
02	20610	X	6768	-0-	-13842	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9266	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7502	X	2712	-0-	-4790	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5353	-0-	-1997	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3			N	-0-					-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6238	-0-	-1357	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	5981	-0-	-2479	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	6889	-0-	-1853	-0-	6889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9297	-0-	9297	18939	9297	2			N	-0-					-0-
02	27044	X	8105	-0-	-18939	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8417	-0-	-853	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8724	-0-	-855	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8501	-0-	-499	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8662	-0-	-297	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8612	-0-	-285	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	4497	-0-	-3993	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	236	-0-	-8537	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	X	1348	-0-	-7301	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6923	-0-	6923	13817	6923	2			N	-0-					-0-
02	19836	X	6019	-0-	-13817	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6332	-0-	-328	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6382	-0-	-500	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6045	-0-	-615	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6159	-0-	-506	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5640	-0-	-690	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5602	-0-	-458	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9766	-0-	9766	18536	9766	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	8492	-0-	-18536	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8305	-0-	-1145	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8099	-0-	-1666	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7615	-0-	-1835	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7073	-0-	-2320	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6166	-0-	-2824	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7546	-0-	-764	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7779	-0-	-312	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
*12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16691	-0-	16691	33506	16691	2			N	-0-					-0-
02	48795	X	15289	-0-	-33506	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
03	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	15497	-0-	-1273	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16253	-0-	-673	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15278	-0-	-1102	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15591	-0-	-1335	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16035	-0-	-612	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15369	-0-	-351	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15380	-0-	-864	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14662	-0-	-848	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15166	-0-	-861	-0-	15166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6759	-0-	6759	13644	6759	2			N	-0-					-0-
02	19802	X	6158	-0-	-13644	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6275	-0-	-535	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6400	-0-	-482	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5869	-0-	-731	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5923	-0-	-897	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6261	-0-	-466	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6173	-0-	-97	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7643	-0-	7643	15444	7643	3			N	-0-					-0-
02	22046	X	6602	-0-	-15444	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7653	-0-	-159	-0-	7653	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6779	-0-	-631	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	6720	-0-	-1371	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7145	-0-	-946	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7112	-0-	-718	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7432	-0-	-225	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7084	-0-	-263	-0-	7084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9280	-0-	9280	18821	9280	2			N	-0-					-0-
02	26754	X	7933	-0-	-18821	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8046	-0-	-1194	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7643	-0-	-1327	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	5952	-0-	-2821	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6708	-0-	-2189	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	5853	-0-	-2757	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8536	-0-	-361	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	5395	-0-	-2255	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3969	-0-	-2727	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13969	-0-	13969	26665	13969	2			N	-0-					-0-
02	39195	X	12530	-0-	-26665	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10633	-0-	-2897	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11337	-0-	-2644	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11328	-0-	-2202	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11526	-0-	-2362	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12106	-0-	-294	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11495	-0-	-223	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11190	-0-	-540	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5266	-0-	5266	11106	5266	3			N	-0-					1
02	15787	X	4681	-0-	-11106	-0-	4680	3	1	9	N	1	1	8			1
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					1
04	5670	X	5072	-0-	-598	-0-	5071	3	1	9	N	1	1	8			1
05	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	5104	3			N	-0-					1
06	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	4921	3			N	-0-					1
07	5456	X	5008	-0-	-448	-0-	5008	3			N	-0-					1
08	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	5137	3			N	-0-					1
09	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	3			N	-0-					1
10	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	4632	3			N	-0-					1
11	4980	X	4317	-0-	-663	-0-	4317	3			N	-0-					1
*12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 60,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6033	2998	3			N	-0-					-0-
02	8588	X	2555	-0-	-6033	-0-	2554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2415	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	X	1616	-0-	-1384	-0-	1614	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3038	X	1508	-0-	-1530	-0-	1507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2910	X	2260	-0-	-650	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3168	-0-	-402	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2929	-0-	-1039	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5431	2774	2			N	-0-					-0-
02	8056	X	2625	-0-	-5431	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11572	5800	2			N	-0-					-0-
02	16685	X	5113	-0-	-11572	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4978	-0-	-632	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5373	-0-	5373	10696	5373	2			N	-0-					-0-
02	15645	X	4949	-0-	-10696	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5233	-0-	-407	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5354	-0-	-133	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5165	-0-	-145	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4981	-0-	-413	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4482	-0-	-738	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3457	-0-	-1751	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4585	-0-	-455	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9247	-0-	9247	18817	9247	3			N	-0-					-0-
02	27050	X	8233	-0-	-18817	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8994	-0-	-276	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8255	-0-	-685	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8733	-0-	-567	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
11	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	9020	-0-	-311	-0-	9020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3015	-0-	3015	6235	3015	2			N	-0-					8
02	8965	X	2730	-0-	-6235	-0-	2730	2			N	-0-					8
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					8
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					8
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2817	2			N	-0-					8
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					8
07	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2818	2			N	-0-					8
08	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-					8
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					8
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					8
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					8
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 39,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6748	-0-	6748	14575	6748	2		N	-0-			10
02	21338	X	6763	-0-	-14575	-0-	6763	2		N	-0-			10
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2		N	-0-			10
04	7770	X	7300	-0-	-470	-0-	7300	2		N	-0-			10
05	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2		N	-0-			10
06	7260	X	6646	-0-	-614	-0-	6646	2		N	-0-			10
07	7533	X	6698	-0-	-835	-0-	6698	2		N	-0-			10
08	7533	X	7304	-0-	-229	-0-	7304	2		N	-0-			10
09	7290	X	7153	-0-	-137	-0-	7153	2		N	-0-			10
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2		N	-0-			10
11	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	6878	2		N	-0-			10
12	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	7055	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 84,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9536	-0-	9536	19268	9536	2		N	-0-			-0-
02	27318	X	8050	-0-	-19268	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2		N	-0-			-0-
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2		N	-0-			-0-
05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2		N	-0-			-0-
06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2		N	-0-			-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2		N	-0-			-0-
08	11563	X	11557	-0-	-6	-0-	11557	2		N	-0-			-0-
09	11280	X	10830	-0-	-450	-0-	10830	2		N	-0-			-0-
10	11656	X	10916	-0-	-740	-0-	10916	2		N	-0-			-0-
11	11280	X	10312	-0-	-968	-0-	10312	2		N	-0-			-0-
12	11625	X	10603	-0-	-1022	-0-	10603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4232	-0-	4232	8569	4232	3		N	-0-			-0-
02	12419	X	3850	-0-	-8569	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3		N	-0-			-0-
04	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	4012	3		N	-0-			-0-
05	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	3979	3		N	-0-			-0-
06	0	W	3716	-0-	3716	3716	3716	3		N	-0-			-0-
07	0	W	3895	-0-	3895	7611	3895	3		N	-0-			-0-
08	0	W	3186	-0-	3186	10797	3186	3		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10797				N	-0-			-0-
10	0	W	16	-0-	16	10813	16	3		N	-0-			-0-
11	10823	X	10	-0-	-10813	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6523	-0-	6523	12149	6523	2			N	-0-					1
02	17860	X	5711	-0-	-12149	-0-	5711	2			N	-0-					1
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					1
04	6300	X	5830	-0-	-470	-0-	5830	2			N	-0-					1
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					1
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					1
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					1
08	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6882	2			N	-0-					1
09	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	6601	2			N	-0-					1
10	7130	X	5899	-0-	-1231	-0-	5899	2			N	-0-					1
11	6900	X	4855	-0-	-2045	-0-	4855	2			N	-0-					1
12	7130	X	4684	-0-	-2446	-0-	4684	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 73,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5048	-0-	5048	10193	5048	3			N	-0-					-0-
02	14679	X	4486	-0-	-10193	-0-	4485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4703	-0-	-277	-0-	4702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4798	-0-	-348	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5452	-0-	5452	11231	5452	2			N	-0-					-0-
02	16199	X	4968	-0-	-11231	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5263	-0-	-407	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4738	-0-	-1028	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5107	-0-	-683	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5629	-0-	-168	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4491	-0-	4491	9475	4491	3			N	-0-					-0-
02	13656	X	4181	-0-	-9475	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4182	-0-	-1057	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4627	-0-	-443	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
*12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5566	-0-	5566	11530	5566	2			N	-0-					-0-
02	16277	X	4747	-0-	-11530	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4029	-0-	-1731	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3984	-0-	-1968	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5065	-0-	-1325	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4109	-0-	-961	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	2865	-0-	-2808	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	2078	-0-	-3472	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	2262	-0-	-3473	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5846	-0-	5846	11729	5846	3			N	-0-					-0-
02	16924	X	5195	-0-	-11729	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5296	-0-	-374	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5491	-0-	-275	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5291	-0-	-169	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4771	-0-	-779	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5178	-0-	-557	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7543	-0-	7543	15289	7543	3			N	-0-					2
02	21927	X	6638	-0-	-15289	-0-	6638	3			N	-0-					2
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-					2
04	7500	X	6865	-0-	-635	-0-	6865	3			N	-0-					2
05	7750	X	7027	-0-	-723	-0-	7027	3			N	-0-					2
06	7290	X	6645	-0-	-645	-0-	6645	3			N	-0-					2
07	7347	X	6816	-0-	-531	-0-	6816	3			N	-0-					2
08	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	3			N	-0-					2
09	6870	X	6366	-0-	-504	-0-	6366	3			N	-0-					2
10	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	6526	3			N	-0-					2
11	6600	X	6456	-0-	-144	-0-	6456	3			N	-0-					2
*12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 81,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1	1	8			14
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2	2	8			14
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2	1	8			15
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					15
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

01	DLQ G-10		3834	-0-	3834	6860	359	1	3447	3	Y	25	9	8			31
							28	9									
02	10559	X	3699	-0-	-6860	-0-	230	1	3446	3	Y	21	38	1			14
							23	9									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	359	1	3768	3	Y	11					25
							12	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	372	1	3674	3	Y	26					51
							29	9									
05	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	384	1	3524	3	Y	22	53	1	5	8	15
							24	9									
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	397	1	3132	3	Y	18					33
							20	9									
07	4216	X	3424	-0-	-792	-0-	375	1	3024	3	Y	23					56
							25	9									
08	4216	X	2732	-0-	-1484	-0-	368	1	2345	3	Y	17	2	8			71
							19	9									
09	4080	X	1095	-0-	-2985	-0-	434	1	652	3	Y	8	6	8			73
							9	9									
10	3751	X	2158	-0-	-1593	-0-	559	1	1582	3	Y	15	7	8			81
							17	9									
11	3540	X	2176	-0-	-1364	-0-	541	1	1627	3	Y	7	2	8			86
							8	9									
12	3410	X	209	-0-	-3201	-0-	170	1	39	9	Y	35	101	1			20

TOTAL GAS PROD: 35,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5348	-0-	5348	11203	5348	2			N	-0-					-0-
02	16333	X	5130	-0-	-11203	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6490	-0-	-919	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5906	-0-	-1264	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5870	-0-	-1539	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2407	-0-	-4673	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3607	-0-	-3461	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5386	-0-	5386	10820	5386	2			N	-0-					-0-
02	15519	X	4699	-0-	-10820	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4660	-0-	-734	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4399	-0-	-995	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4533	-0-	-687	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4339	-0-	-869	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4559	-0-	-331	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
*12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7816	-0-	7816	16081	7816	2			N	-0-					-0-
02	23020	X	6939	-0-	-16081	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6856	-0-	-1154	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7132	-0-	-1145	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7215	-0-	-345	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6652	-0-	-1036	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6877	-0-	-353	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7318	-0-	-153	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5979	-0-	5979	13096	5979	3			N	-0-					-0-
02	19714	X	6618	-0-	-13096	-0-	6617	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6948	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	6139	-0-	-1983	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6034	-0-	-1826	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6398	-0-	-1352	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	5657	-0-	-1843	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10210	-0-	10210	20896	10210	2			N	-0-					-0-
02	30894	X	9998	-0-	-20896	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10161	-0-	-627	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9165	-0-	-1275	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9556	-0-	-1232	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9798	-0-	-990	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
09	10216	X	9505	-0-	-711	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9210	-0-	-270	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9216	-0-	-611	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9263	-0-	9263	17896	9263	2			N	-0-					-0-
02	26390	X	8494	-0-	-17896	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7882	-0-	-758	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7407	-0-	-1521	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3308	-0-	3308	7722	3308	2			N	-0-					-0-
02	8728	X	1006	-0-	-7722	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1123	-0-	-3137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	413	-0-	-3989	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1396	-0-	-1814	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	508	-0-	-949	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	402	-0-	-1098	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	992	N	320	-0-	-672	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2392	-0-	2392	4738	2383	3	9	9	N	8					188
02	600	N	2126	-0-	1526	6264	2123	3	3	9	N	3					191
03	3100	N	2326	-0-	-774	5490	2326	3			N	-0-					191
04	3000	N	2223	-0-	-777	4713	2223	3			N	-0-					191
05	3100	N	2280	-0-	-820	3893	2280	3			N	-0-					191
06	3000	N	2394	-0-	-606	3287	2383	3	11	9	N	10	54	1			147
07	3100	N	2443	-0-	-657	2630	2443	3			N	-0-					147
08	3100	N	2463	-0-	-637	1993	2463	3			N	-0-					147
09	3000	N	2379	-0-	-621	1372	2379	3			N	-0-					147
10	3100	N	2465	-0-	-635	737	2465	3			N	-0-					147
11	3000	N	2301	-0-	-699	38	2301	3			N	-0-					147
12	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 28,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12358	-0-	12358	24383	12358	2			N	-0-					-0-
02	35107	X	10724	-0-	-24383	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10996	-0-	-914	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10689	-0-	-1221	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10379	-0-	-1494	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9567	-0-	-2337	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
09	11270	X	8880	-0-	-2390	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8388	-0-	-2679	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8339	-0-	-2341	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8590	-0-	-1795	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4518	-0-	4518	9070	4518	2			N	-0-			-0-
02	13282	X	4212	-0-	-9070	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-			-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
10	4681	X	4644	-0-	-37	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4672	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3530	-0-	3530	7788	3530	2			N	-0-			-0-
02	10690	X	2902	-0-	-7788	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	2465	-0-	-1885	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	2785	-0-	-1462	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
06	3420	X	2224	-0-	-1196	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10633	-0-	10633	21266	10633	2			N	-0-			-0-
02	30626	X	9360	-0-	-21266	-0-	9360	2			N	-0-			-0-
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	9627	-0-	-843	-0-	9627	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	10176	-0-	-457	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	9645	-0-	-645	-0-	9645	2			N	-0-			-0-
07	10416	X	9741	-0-	-675	-0-	9741	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	9484	-0-	-932	-0-	9484	2			N	-0-			-0-
09	9840	X	9115	-0-	-725	-0-	9115	2			N	-0-			-0-
10	9858	X	9759	-0-	-99	-0-	9759	2			N	-0-			-0-
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	9392	-0-	-342	-0-	9392	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11023	-0-	11023	21806	11023	2			N	-0-					-0-
02	30256	X	8450	-0-	-21806	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
03	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10385	-0-	-325	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10822	-0-	-214	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10239	-0-	-441	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9584	-0-	-1142	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9066	-0-	-1753	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	8626	-0-	-1679	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
*12	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8261	-0-	8261	15756	8261	2			N	-0-					-0-
02	23162	X	7406	-0-	-15756	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6280	-0-	-2300	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6587	-0-	-1659	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6306	-0-	-1674	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6857	-0-	-1358	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5611	-0-	-1240	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5299	-0-	-1991	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4337	-0-	-3196	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4509	2215	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2005	-0-	1405	5914	2005	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2281	-0-	-819	5095	2281	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2476	-0-	-524	4571	2476	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2212	-0-	-888	3683	2212	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2142	-0-	-858	2825	2142	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2144	-0-	-956	1869	2144	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2128	-0-	-972	897	2128	3			N	-0-					-0-
09	2934	N	2037	-0-	-897	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8748	-0-	8748	18674	8748	3			N	-0-					-0-
02	26506	X	7832	-0-	-18674	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	7832	-0-	-1858	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	7923	-0-	-1997	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7603	-0-	-857	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	7825	-0-	-855	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7831	-0-	-384	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7503	-0-	-327	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	6598	-0-	-1338	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7624	-0-	-219	-0-	7624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3021	-0-	3021	9364	3021	2			N	-0-					-0-
02	13737	X	4373	-0-	-9364	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6298	-0-	-770	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6936	-0-	-969	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	7314	X	6587	-0-	-727	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6638	-0-	-382	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
*12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8949	-0-	8949	18118	8949	2			N	-0-					-0-
02	26200	X	8082	-0-	-18118	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8527	-0-	-649	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8333	-0-	-626	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7721	-0-	-739	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7941	-0-	-305	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7295	-0-	-685	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8044	-0-	-202	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5661	2700	2			N	-0-					-0-
02	8014	X	2353	-0-	-5661	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8909	-0-	8909	18980	8909	2			N	-0-					-0-
02	27534	X	8554	-0-	-18980	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8408	-0-	-1342	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8687	-0-	-1388	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8290	-0-	-890	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6376	-0-	-3110	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7946	-0-	-982	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7460	-0-	-940	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8010	-0-	-298	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7670	-0-	-370	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7472	-0-	-464	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7537	-0-	7537	15972	162	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	21210	X	5238	-0-	-15972	-0-	183	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	477	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	416	1	6569	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8224	-0-	-208	-0-	178	1	8046	2	N	-0-					-0-
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	181	1	7663	2	N	-0-					-0-
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	224	1	7271	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8070	-0-	-145	-0-	154	1	7916	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7825	-0-	-125	-0-	62	1	7763	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	89	1	7604	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7199	-0-	-631	-0-	154	1	7045	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7415	-0-	-676	-0-	226	1	7189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2924	-0-	2924	5891	2924	3			Y	-0-					5
02	8510	X	2619	-0-	-5891	-0-	2619	3			Y	-0-					5
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					5
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					5
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					5
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			Y	-0-					5
07	3007	N	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			Y	-0-					5
08	3007	N	2973	-0-	-34	-0-	2973	3			Y	-0-					5
09	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	2831	3			Y	-0-					5
10	2945	N	2889	-0-	-56	-0-	2889	3			Y	-0-					5
11	2880	N	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			Y	-0-					5
12	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 34,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4393	-0-	4393	8945	4393	3			N	-0-					-0-
02	12843	X	3898	-0-	-8945	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4088	-0-	-655	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4016	-0-	-727	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3960	-0-	-630	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10757	-0-	10757	21578	10757	2			N	-0-					-0-
02	31004	X	9426	-0-	-21578	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
03	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9919	-0-	-1301	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10161	-0-	-658	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9764	-0-	-646	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10032	-0-	-415	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9791	-0-	-594	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9488	-0-	-442	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9794	-0-	-374	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9582	-0-	-168	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9831	-0-	-213	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	1249	4	2			N	-0-					-0-
02	5100	X	3851	-0-	-1249	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	3	2	9	N	2	2	8			3
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	N	4	4	8			3
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	9	N	3	1	8			5
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					5
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					5
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					5
07	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					5
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					5
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-					5
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					5
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					5
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

01	DLQ G-10	10866	-0-	10866	22320	10829	2	37	9	N	34	14	8			130
02	31650 X	9330	-0-	-22320	-0-	9312	2	18	9	N	16					146
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6377	2	12	9	N	11					157
04	11070 X	7657	-0-	-3413	-0-	7647	2	10	9	N	9	125	1			41
05	11439 X	9533	-0-	-1906	-0-	9515	2	18	9	N	16	3	8			54
06	10530 X	9053	-0-	-1477	-0-	9038	2	15	9	N	14					68
07	10323 X	10154	-0-	-169	-0-	10142	2	12	9	N	11					79
08	9548 X	4400	-0-	-5148	-0-	4399	2	1	9	N	1	1	8			79
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					79
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	1	1	8			79
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	8	8	8			79
*12	10168 X	1242	-0-	-8926	-0-	1235	2	7	9	N	6	61	1	6	8	18

TOTAL GAS PROD: 68,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

01	DLQ G-10	4401	-0-	4401	8634	4339	3	62	9	N	56	7	8			52
02	12496 X	3862	-0-	-8634	-0-	3809	3	53	9	N	48					100
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3856	3	51	9	N	46					146
04	4260 X	3965	-0-	-295	-0-	3939	3	26	9	N	24					170
05	4402 X	3902	-0-	-500	-0-	3869	3	33	9	N	30	172	1	5	8	23
06	4260 X	3844	-0-	-416	-0-	3826	3	18	9	N	16					39
07	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	3888	3	24	9	N	22					61
08	4092 X	3417	-0-	-675	-0-	3391	3	26	9	N	24					85
09	3960 X	2684	-0-	-1276	-0-	2655	3	29	9	N	26					111
10	3968 X	3276	-0-	-692	-0-	3253	3	23	9	N	21					132
11	3840 X	3242	-0-	-598	-0-	3212	3	30	9	N	27					159
12	3906 X	3450	-0-	-456	-0-	3416	3	34	9	N	31	169	1			21

TOTAL GAS PROD: 43,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		146	-0-	146	1450	146	3		N	-0-			38
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-				N	-0-			38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	1710	X	178	-0-	-1532	-0-	176	3	2 9	N	2			40
05	1302	X	837	-0-	-465	-0-	834	3	3 9	N	3	3 8		40
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			40
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			40
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			40
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1231	3	3 9	N	3	1 8		42
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2 9	N	2	2 8		42
11	1170	N	404	-0-	-766	-0-	402	3	2 9	N	2	2 8		42
12	1271	N	712	-0-	-559	-0-	704	3	8 9	N	7	7 8		42

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11073	-0-	11073	21939	11073	2		N	-0-			-0-
02	32373	X	10434	-0-	-21939	-0-	10434	2		N	-0-			-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
04	10950	X	10602	-0-	-348	-0-	10602	2		N	-0-			-0-
05	11439	X	10403	-0-	-1036	-0-	10403	2		N	-0-			-0-
06	11070	X	10037	-0-	-1033	-0-	10037	2		N	-0-			-0-
07	11439	X	10103	-0-	-1336	-0-	10103	2		N	-0-			-0-
08	10943	X	9948	-0-	-995	-0-	9948	2		N	-0-			-0-
09	10414	X	9462	-0-	-952	-0-	9462	2		N	-0-			-0-
10	10168	X	9663	-0-	-505	-0-	9663	2		N	-0-			-0-
11	9840	X	9348	-0-	-492	-0-	9348	2		N	-0-			-0-
12	10106	X	9380	-0-	-726	-0-	9380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7154	-0-	7154	14434	7154	2		N	-0-			-0-
02	21094	X	6660	-0-	-14434	-0-	6660	2		N	-0-			-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2		N	-0-			-0-
04	7050	X	6116	-0-	-934	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
05	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6580	2		N	-0-			-0-
06	7140	X	6572	-0-	-568	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
07	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	6862	2		N	-0-			-0-
08	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6666	2		N	-0-			-0-
09	6570	X	6349	-0-	-221	-0-	6349	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2		N	-0-			-0-
11	6540	X	6097	-0-	-443	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
12	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6598	-0-	6598	13121	6598	2			N	-0-					-0-
02	19069	X	5948	-0-	-13121	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6425	-0-	-265	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5931	-0-	-639	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	3906	-0-	-2883	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5220	-0-	-1569	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6112	-0-	-584	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5989	2	69	9	N	63					63
12	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	6064	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 71,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7986	-0-	7986	15954	7986	2			N	-0-					-0-
02	23512	X	7558	-0-	-15954	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7781	-0-	-49	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6639	-0-	-1576	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7346	-0-	-604	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7359	-0-	-856	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6176	-0-	-2039	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7003	-0-	-592	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6667	-0-	-683	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6559	-0-	6559	13231	6559	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	4546	-0-	-13231	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4521	-0-	-1929	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	850	-0-	-5815	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	1830	-0-	-4530	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	363	-0-	-4659	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2398	-0-	-2283	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2634	-0-	-1896	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4661	-0-	4661	9483	4661	2			N	-0-					-0-
02	12935	X	3452	-0-	-9483	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	1768	-0-	-2912	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1956	-0-	-2880	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1598	-0-	-2902	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2250	-0-	-1563	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1448	-0-	-536	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3701	-0-	3701	7167	3701	2			N	-0-					-0-
02	10418	X	3251	-0-	-7167	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3105	-0-	-495	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2682	-0-	-528	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5969	-0-	5969	12100	5969	2			N	-0-					-0-
02	17517	X	5417	-0-	-12100	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4600	-0-	-1340	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6082	-0-	-273	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5805	-0-	-550	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
09	5974	X	5382	-0-	-592	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5287	-0-	-727	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4606	-0-	-1214	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

01	DLQ G-10		3412	-0-	3412	6896	3412	3			N	-0-					-0-
02	10135	X	3239	-0-	-6896	-0-	3238	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3168	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2310	N	1933	-0-	-377	-0-	1932	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4652	-0-		4652	9652		4652	2			N	-0-					-0-
02	13899	X	4247	-0-		-9652	-0-		4247	2			N	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-		4680	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	655	-0-		-4175	-0-		655	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-		-4991	-0-						N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-		-4560	-0-						N	-0-					-0-
07	4712	X	3260	-0-		-1452	-0-		3260	2			N	-0-					-0-
08	6144	X	6144	-0-		-0-	-0-		6144	2			N	-0-					-0-
09	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-		5278	2			N	-0-					-0-
10	5105	X	5105	-0-		-0-	-0-		5105	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4565	-0-		-1375	-0-		4565	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4672	-0-		-1466	-0-		4672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4610	-0-		4610	9379		4610	3			N	-0-					-0-
02	13596	X	4217	-0-		-9379	-0-		4217	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-		-0-	-0-		4800	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4532	-0-		-88	-0-		4532	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4671	-0-		-103	-0-		4671	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4168	-0-		-482	-0-		4168	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3700	-0-		-1105	-0-		3700	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4081	-0-		-724	-0-		4081	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3245	-0-		-1285	-0-		3245	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4006	-0-		-365	-0-		4006	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3579	-0-		-591	-0-		3579	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3820	-0-		-272	-0-		3820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11598	-0-		11598	21545		11598	2			N	-0-					-0-
02	32465	X	10920	-0-		-21545	-0-		10920	2			N	-0-					-0-
03	12697	X	12697	-0-		-0-	-0-		12697	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9933	-0-		-237	-0-		9933	2			N	-0-					-0-
05	11216	X	11216	-0-		-0-	-0-		11216	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	6970	-0-		-3200	-0-		6970	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7031	-0-		-3478	-0-		7031	2			N	-0-					-0-
08	10832	X	10832	-0-		-0-	-0-		10832	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9923	-0-		-247	-0-		9923	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8857	-0-		-1652	-0-		8857	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6294	-0-		-4176	-0-		6294	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	3500	-0-		-7319	-0-		3500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6484	-0-	6484	13072	6484	3			N	-0-					8
02	18870	X	5798	-0-	-13072	-0-	5798	3			N	-0-					8
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					8
04	6390	X	6170	-0-	-220	-0-	6170	3			N	-0-					8
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	6387	3			N	-0-					8
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					8
07	6479	X	6380	-0-	-99	-0-	6380	3			N	-0-					8
08	6479	X	6410	-0-	-69	-0-	6410	3			N	-0-					8
09	6420	X	5994	-0-	-426	-0-	5994	3			N	-0-					8
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					8
11	6450	X	5921	-0-	-529	-0-	5921	3			N	-0-					8
12	6417	X	6273	-0-	-144	-0-	6273	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 75,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7125	-0-	7125	8299	7125	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6231	-0-	6231	14530	6231	2			N	-0-					-0-
07	21035	X	6505	-0-	-14530	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5628	-0-	-1272	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5430	-0-	-1855	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2956	-0-	156	156	2956	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2263	X	1101	-0-	-1162	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	363	-0-	-1617	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	528	-0-	-588	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	19274	9402	2			N	-0-					-0-
02	27507	X	8233	-0-	-19274	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8760	-0-	-780	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7654	-0-	-2204	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8104	-0-	-986	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8796	-0-	-318	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8866	-0-	-186	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8006	-0-	-754	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
11	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
*12	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

01	DLQ G-10		2606	-0-	2606	5366	2606	2			N	-0-					-0-
02	600	N	2112	-0-	1512	6878	2112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2478	-0-	-622	6256	2478	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2544	-0-	-456	5800	2544	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2507	-0-	-593	5207	2507	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2443	-0-	-557	4650	2443	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2342	-0-	-758	3892	2342	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2853	-0-	-247	3645	2853	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3058	-0-	58	3703	3058	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3145	-0-	45	3748	3145	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2886	-0-	-114	3634	2886	2			N	-0-					-0-
*12	6990	X	3356	-0-	-3634	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7775	3790	2			N	-0-					-0-
02	10800	X	3025	-0-	-7775	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3298	-0-	-482	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3325	-0-	-335	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3198	1990	2			N	-0-					-0-
02	4607	X	1409	-0-	-3198	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	7192	-0-	4192	4192	7190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	N	7315	-0-	4215	8407	7315	2			N	-0-					-0-
06	14491	X	6084	-0-	-8407	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10125	-0-	10125	20226		10125	3			N	-0-					-0-
02	29395	X	9169	-0-	-20226	-0-		9169	3			N	-0-					-0-
03	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-		9775	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9487	-0-	-323	-0-		9487	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9626	-0-	-511	-0-		9626	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9386	-0-	-424	-0-		9386	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9250	-0-	-887	-0-		9250	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	9756	-0-	-40	-0-		9756	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	9323	-0-	-157	-0-		9323	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	9549	-0-	-154	-0-		9549	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9332	-0-	-118	-0-		9332	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9418	-0-	-347	-0-		9418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2936	-0-	2936	6656		2936	3			N	-0-					10
02	9053	X	2397	-0-	-6656	-0-		2396	3	1	9	N	1	1	8			10
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-		4114	3	1	9	N	1	1	8			10
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-		4009	3	1	9	N	1	1	8			10
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-		3941	3			N	-0-					10
06	3990	X	3938	-0-	-52	-0-		3938	3			N	-0-					10
07	4154	X	3936	-0-	-218	-0-		3936	3			N	-0-					10
08	4154	X	4048	-0-	-106	-0-		4048	3			N	-0-					10
09	4020	X	3978	-0-	-42	-0-		3978	3			N	-0-					10
10	4061	X	3974	-0-	-87	-0-		3974	3			N	-0-					10
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-		4002	3			N	-0-					10
12	4123	X	4041	-0-	-82	-0-		4041	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 45,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-		2598	3	15	9	N	14					68
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-		2533	3	10	9	N	9					77
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		2970	3			N	-0-					77
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-		2044	3	2	9	N	2					79
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-		2130	3	3	9	N	3	57	1	1	8	24
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-		3270	3			N	-0-					24
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-		4591	3	1	9	N	1					25
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-		4611	3	4	9	N	4					29
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-		133	1	3552	3	N	3					32
								3	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-		160	1	3736	3	N	5					37
								6	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-		147	1	3563	3	N	8					45
								9	9									
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-		150	1	3502	3	N	4	1	8			48
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4316	-0-	-954	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4336	-0-	-934	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3870	-0-	-1152	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3166	-0-	-1514	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3077	-0-	-1387	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3347	3	12	9	N	11					34
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3271	3	12	9	N	11					45
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	N	2					47
04	2280	X	2187	-0-	-93	-0-	2187	3			N	-0-					47
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2799	3	2	9	N	2	1	8			48
06	2280	X	1990	-0-	-290	-0-	1989	3	1	9	N	1					49
07	2356	X	813	-0-	-1543	-0-	813	3			N	-0-					49
08	2356	X	1304	-0-	-1052	-0-	1304	3			N	-0-					49
09	2280	X	781	-0-	-1499	-0-	130	1	651	3	N	-0-					49
10	2356	X	190	-0-	-2166	-0-	136	1	54	3	N	-0-					49
11	1260	N	778	-0-	-482	-0-	175	1	594	3	N	8					57
							9	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1	1120	3	N	3	1	8			59
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

01	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7683	3609	3			N	-0-					61
02	10837	X	3154	-0-	-7683	-0-	3154	3			N	-0-					61
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					61
04	4140	X	3204	-0-	-936	-0-	3204	3			N	-0-					61
05	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	3135	3			N	-0-					61
06	3480	X	2707	-0-	-773	-0-	2707	3			N	-0-					61
07	3503	X	1864	-0-	-1639	-0-	1864	3			N	-0-					61
08	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	3			N	-0-					61
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					61
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					61
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					61
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 38,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5294	-0-	5294	7299	5294	2			N	-0-					-0-
02	12619	X	5320	-0-	-7299	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5797	-0-	-1271	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5422	-0-	-1646	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5840	-0-	-1000	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5223	-0-	-897	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5193	-0-	-852	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7541	-0-	7541	15067	7541	3			N	-0-					197
02	21661	X	6594	-0-	-15067	-0-	6594	3			N	-0-					197
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					197
04	7290	X	7128	-0-	-162	-0-	7128	3			N	-0-					197
05	7533	X	7389	-0-	-144	-0-	7389	3			N	-0-					197
06	7290	X	7097	-0-	-193	-0-	7097	3			N	-0-					197
07	7378	X	7260	-0-	-118	-0-	7260	3			N	-0-					197
08	7378	X	7162	-0-	-216	-0-	7162	3			N	-0-					197
09	7140	X	6882	-0-	-258	-0-	6882	3			N	-0-					197
10	7285	X	6979	-0-	-306	-0-	6979	3			N	-0-					197
11	7050	X	6341	-0-	-709	-0-	6341	3			N	-0-					197
12	7254	X	6823	-0-	-431	-0-	6823	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 84,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4146	-0-	4146	6500	4146	2			N	-0-					-0-
02	9879	X	3379	-0-	-6500	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2021	-0-	-2719	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	367	-0-	-3787	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	801	-0-	-2237	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	417	-0-	-2280	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4944	-0-		4944	10653	4944	2			N	-0-					-0-
02	15533	X	4880	-0-		-10653	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-		-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4704	-0-		-1000	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4549	-0-		-1181	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5461	-0-		-646	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5264	-0-		-843	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4115	-0-		-1795	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5162	-0-		-294	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4966	-0-		-314	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4888	-0-		-568	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-		-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	728	N	387	-0-		-341	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	495	-0-		-869	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	630	N	236	-0-		-394	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-		-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	480	N	197	-0-		-283	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-		-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	372	N	12	-0-		-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2998	-0-		2998	5970	2998	3			Y	-0-					26
02	8705	X	2735	-0-		-5970	-0-	2735	3			Y	-0-					26
03	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					26
04	3000	X	2917	-0-		-83	-0-	2917	3			Y	-0-					26
05	3038	X	3005	-0-		-33	-0-	3005	3			Y	-0-					26
06	2940	X	2784	-0-		-156	-0-	2784	3			Y	-0-					26
07	3038	X	2856	-0-		-182	-0-	2856	3			Y	-0-					26
08	3038	X	2452	-0-		-586	-0-	2452	3			Y	-0-					26
09	2910	X	2170	-0-		-740	-0-	2170	3			Y	-0-					26
10	2883	X	2387	-0-		-496	-0-	2387	3			Y	-0-					26
11	2370	N	2171	-0-		-199	-0-	2171	3			Y	-0-					26
*12	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	12537	6568	3			N	-0-					-0-
02	18369	X	5832	-0-	-12537	-0-	5831	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	4131	-0-	-2229	-0-	4129	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6572	X	4045	-0-	-2527	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	3211	-0-	-3149	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	2907	-0-	-3541	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	1626	-0-	-3179	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	1742	-0-	-2398	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1265	-0-	-2765	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1518	-0-	-1692	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

01	0	W	-0-	-0-	-0-	29924					N	-0-					-0-
02	40162	X	10238	-0-	-29924	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9747	-0-	-483	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9200	-0-	-490	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8775	-0-	-1672	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9447	-0-	-663	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9130	-0-	-1317	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
09	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
10	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	7736	-0-	-2314	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9490	-0-	-1050	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

01	DLQ G-10		4984	-0-	4984	11037	4984	3			N	-0-					2
02	15789	X	4752	-0-	-11037	-0-	4752	3			N	-0-					2
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					2
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					2
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					2
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					2
07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					2
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					2
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	3			N	-0-					2
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					2
11	8100	X	6799	-0-	-1301	-0-	6799	3			N	-0-					2
12	7967	X	7031	-0-	-936	-0-	7031	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 80,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7853	-0-	7853	16130	7853	3			N	-0-					2
02	22985	X	6855	-0-	-16130	-0-	6855	3			N	-0-					2
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					2
04	8010	X	7443	-0-	-567	-0-	7443	3			N	-0-					2
05	8277	X	7603	-0-	-674	-0-	7603	3			N	-0-					2
06	7590	X	7230	-0-	-360	-0-	7230	3			N	-0-					2
07	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	3			N	-0-					2
08	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	7572	3			N	-0-					2
09	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	7171	3			N	-0-					2
10	7595	X	7152	-0-	-443	-0-	7152	3			N	-0-					2
11	7320	X	6338	-0-	-982	-0-	6338	3			N	-0-					2
12	7564	X	6536	-0-	-1028	-0-	6536	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 85,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19701	-0-	19701	40241	19701	2			N	-0-					-0-
02	57920	X	17679	-0-	-40241	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
03	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
06	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
07	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
10	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	16499	-0-	-2461	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	16850	-0-	-2029	-0-	16850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4761	2258	3	8	9	N	7					58
02	6846	X	2085	-0-	-4761	-0-	2082	3	3	9	N	3					61
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					61
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					61
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					61
06	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	2383	3	11	9	N	10	62	1			9
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-					9
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					9
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					9
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					9
11	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	2371	3			N	-0-					9
12	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	2423	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7805	-0-	7805	15966	7805	2			N	-0-					-0-
02	22576	X	6610	-0-	-15966	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7169	-0-	-451	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7128	-0-	-746	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6456	-0-	-1104	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5388	-0-	-2207	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7083	-0-	-512	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7013	-0-	-157	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7017	-0-	-113	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6390	-0-	-864	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4969	2500	3			Y	-0-					7
02	600	N	2247	-0-	1647	6616	2247	3			Y	-0-					7
03	3100	N	2475	-0-	-625	5991	2475	3			Y	-0-					7
04	3000	N	2387	-0-	-613	5378	2387	3			Y	-0-					7
05	3100	N	2437	-0-	-663	4715	2437	3			Y	-0-					7
06	3000	N	2295	-0-	-705	4010	2295	3			Y	-0-					7
07	3100	N	2323	-0-	-777	3233	2322	3	1	9	Y	1					8
08	3100	N	2275	-0-	-825	2408	2275	3			Y	-0-					8
09	3000	N	2148	-0-	-852	1556	2148	3			Y	-0-					8
10	3100	N	2208	-0-	-892	664	2208	3			Y	-0-					8
11	2774	N	2110	-0-	-664	-0-	2110	3			Y	-0-					8
12	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2185	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9936	-0-	9936	20036	9936	2			N	-0-					-0-
02	28678	X	8642	-0-	-20036	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8823	-0-	-1077	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8525	-0-	-1581	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7132	-0-	-2498	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9282	-0-	-297	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8401	-0-	-419	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7218	-0-	-2051	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7304	-0-	-1696	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7281	-0-	-2019	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2892	-0-	2892	5876	2892	3			N	-0-					-0-
02	8497	X	2621	-0-	-5876	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5215	-0-	5215	11400	5215	3			N	-0-					-0-
02	16798	X	5398	-0-	-11400	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5470	-0-	-730	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5282	-0-	-508	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4635	-0-	-1038	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4730	-0-	-550	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	201	-0-	-5169	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	216	-0-	-5333	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10083	-0-	10083	16891	10083	2			N	-0-					-0-
02	25701	X	8810	-0-	-16891	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8410	-0-	-680	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9379	-0-	-14	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8565	-0-	-828	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
09	8866	X	8108	-0-	-758	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8472	-0-	-487	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8081	-0-	-559	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8199	-0-	-512	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7753	-0-	7753	15799	7753	3			N	-0-					-0-
02	23007	X	7208	-0-	-15799	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7726	-0-	-44	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7416	-0-	-294	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7563	-0-	-177	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7803	-0-	-164	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7059	-0-	-1311	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7993	-0-	-656	-0-	7993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6852	-0-	6852	11635	6852	2			N	-0-					-0-
02	17815	X	6180	-0-	-11635	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6003	-0-	-627	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6405	-0-	-446	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6209	-0-	-421	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5709	-0-	-1142	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5322	-0-	-1157	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5704	-0-	-506	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5490	-0-	-927	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
*12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3603	-0-	3603	7067	3603	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	2901	-0-	-7067	-0-	2900	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2384	-0-	-1156	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3350	-0-	-130	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	3	34	9	N	31					31
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					31
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					31
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					31
11	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	3353	3			N	-0-					31
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 40,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8089	-0-	8089	16532	8089	2			N	-0-					-0-
02	23754	X	7222	-0-	-16532	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7091	-0-	-1159	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6988	-0-	-1444	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6747	-0-	-1083	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7273	-0-	-725	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6978	-0-	-803	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6276	-0-	-804	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6557	-0-	-728	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6347	-0-	-703	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6596	-0-	-689	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5658	-0-	5658	11001	5658	3			N	-0-					-0-
02	15707	X	4706	-0-	-11001	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5448	-0-	-72	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11176	-0-	11176	18281	11176	2			N	-0-					-0-
02	28117	X	9836	-0-	-18281	-0-	9834	2	2	9	N	2					2
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					2
04	10830	X	9784	-0-	-1046	-0-	9784	2			N	-0-					2
05	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10136	2			N	-0-					2
06	10830	X	9627	-0-	-1203	-0-	9627	2			N	-0-					2
07	10881	X	9971	-0-	-910	-0-	9971	2			N	-0-					2
08	10261	X	9841	-0-	-420	-0-	9841	2			N	-0-					2
09	9810	X	9366	-0-	-444	-0-	9366	2			N	-0-					2
10	10137	X	9628	-0-	-509	-0-	9628	2			N	-0-					2
11	9660	X	9074	-0-	-586	-0-	9074	2			N	-0-					2
12	9982	X	9100	-0-	-882	-0-	9100	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 117,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3187	-0-	3187	6439	3187	3			Y	-0-					7
02	9339	X	2900	-0-	-6439	-0-	2900	3			Y	-0-					7
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			Y	-0-					7
04	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	3105	3			Y	-0-					7
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3236	3			Y	-0-					7
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					7
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3149	3	1	9	Y	1					8
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			Y	-0-					8
09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	3053	3			Y	-0-					8
10	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			Y	-0-					8
11	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	3009	3			Y	-0-					8
12	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 37,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	71	62	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					-0-
*12	2214	N	2051	-0-	-163	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4663	-0-	4663	9545	4660	3	3	9	N	3					72
02	14268	X	4723	-0-	-9545	-0-	4723	3			N	-0-					72
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5321	3	9	9	N	8					80
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4856	3	9	9	N	8					88
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5708	3	8	9	N	7	81	1	1	8	13
06	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	4844	3	3	9	N	3					16
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					16
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6094	3	8	9	N	7					23
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5914	3	13	9	N	12					35
10	5828	X	5802	-0-	-26	-0-	5788	3	14	9	N	13					48
11	5910	X	5586	-0-	-324	-0-	5574	3	12	9	N	11					59
12	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	5915	3	7	9	N	6	1	8			64

TOTAL GAS PROD: 65,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8738	-0-	8738	16621	8738	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	8383	-0-	-16621	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8042	-0-	-418	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8272	-0-	-548	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8586	-0-	-528	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8622	-0-	-198	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8498	-0-	-22	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7032	-0-	-1865	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3780	-0-	3780	7825	3780	2			N	-0-					-0-
02	11434	X	3609	-0-	-7825	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9431	-0-	9431	19156	9431	2			N	-0-			-0-
02	26592	X	7436	-0-	-19156	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	8193	-0-	-2037	-0-	8193	2			N	-0-			-0-
05	9734	X	5888	-0-	-3846	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
06	9120	X	6034	-0-	-3086	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	6299	-0-	-2412	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	6228	-0-	-2483	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	6113	-0-	-2077	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-			-0-
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	6179	-0-	-145	-0-	6179	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7256	-0-	7256	14235	7256	2			N	-0-			-0-
02	20762	X	6527	-0-	-14235	-0-	6527	2			N	-0-			-0-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	4538	-0-	-2452	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	2000	-0-	-5223	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	4320	-0-	-2670	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	6384	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	4724	-0-	-1662	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
11	6180	X	4580	-0-	-1600	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	4852	-0-	-1534	-0-	4852	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8352	-0-	8352	16985	8352	2			N	-0-			-0-
02	24602	X	7617	-0-	-16985	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	6406	-0-	-2084	-0-	6406	2			N	-0-			-0-
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-			-0-
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	8162	-0-	-270	-0-	8162	2			N	-0-			-0-
08	9455	X	8206	-0-	-1249	-0-	8206	2			N	-0-			-0-
09	8798	X	7562	-0-	-1236	-0-	7562	2			N	-0-			-0-
10	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	7417	-0-	-773	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	8002	-0-	-213	-0-	8002	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
02	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
*12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

01	DLQ G-10		8461	-0-	8461	16675	8461	2			N	-0-					-0-
02	21612	X	4937	-0-	-16675	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6171	-0-	-2019	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5272	-0-	-3191	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8021	-0-	-169	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8042	-0-	-421	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8103	-0-	-297	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6433	-0-	-2247	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2635	-0-	2635	5271	2635	2			N	-0-					-0-
02	600	N	2393	-0-	1793	7064	2393	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2543	-0-	-557	6507	2543	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2323	-0-	-677	5830	2323	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2398	-0-	-702	5128	2398	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2329	-0-	-671	4457	2329	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2344	-0-	-756	3701	2344	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2315	-0-	-785	2916	2315	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2192	-0-	-808	2108	2192	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2187	-0-	-913	1195	2187	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2080	-0-	-920	275	2080	2			N	-0-					-0-
*12	2308	N	2033	-0-	-275	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3288	-0-	3288	6532	3276	3	12	9	N	11					72
02	9563	X	3031	-0-	-6532	-0-	3027	3	4	9	N	4					76
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					76
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	3			N	-0-					76
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3			N	-0-					76
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	3061	3	14	9	N	13	74	1			15
07	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3091	3			N	-0-					15
08	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	3049	3			N	-0-					15
09	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2949	3			N	-0-					15
10	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					15
11	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	2933	3			N	-0-					15
12	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6239	-0-	6239	12406	6239	2			N	-0-					-0-
02	18855	X	6449	-0-	-12406	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6381	-0-	-69	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6224	-0-	-826	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5972	-0-	-1313	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6293	-0-	6293	12806	6293	3			N	-0-					2
02	18252	X	5446	-0-	-12806	-0-	5446	3			N	-0-					2
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					2
04	6300	X	5707	-0-	-593	-0-	5707	3			N	-0-					2
05	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5770	3			N	-0-					2
06	6090	X	5595	-0-	-495	-0-	5595	3			N	-0-					2
07	6045	X	5878	-0-	-167	-0-	5878	3			N	-0-					2
08	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	5618	3			N	-0-					2
09	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	5544	3			N	-0-					2
10	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			N	-0-					2
11	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	5490	3			N	-0-					2
12	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	5660	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 68,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4824	-0-	4824	9755	4824	2			N	-0-					-0-
02	14034	X	4279	-0-	-9755	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4332	-0-	-498	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4246	-0-	-434	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3656	-0-	-484	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1525	-0-	1525	3084	1525	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	572	-0-	-3084	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3157	-0-	157	157	3157	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3830	-0-	730	887	3830	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2763	-0-	-237	650	2763	2			N	-0-					-0-
*12	3406	X	2756	-0-	-650	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5319	-0-		5319	10806	5319	3			N	-0-					-0-
02	15581	X	4775	-0-		-10806	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5063	-0-		-427	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5302	-0-		-185	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4768	-0-		-392	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4948	-0-		-353	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4833	-0-		-468	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4645	-0-		-485	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4721	-0-		-270	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4544	-0-		-256	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4645	-0-		-315	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2904	-0-		2904	5880	2904	3			N	-0-					-0-
02	8519	X	2639	-0-		-5880	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-		-0-	-0-	2913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2976	X	2948	-0-		-28	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2766	-0-		-54	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2587	-0-		-420	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2770	-0-		-237	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2625	-0-		-285	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2460	-0-		-423	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2502	-0-		-168	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2647	-0-		-81	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9034	-0-		9034	18627	9034	2			N	-0-					-0-
02	26489	X	7862	-0-		-18627	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
03	8948	X	8948	-0-		-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9006	-0-		-354	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9116	-0-		-463	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8716	-0-		-14	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8914	-0-		-386	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8785	-0-		-515	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8294	-0-		-706	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8600	-0-		-514	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8226	-0-		-504	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8349	-0-		-579	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8397	-0-		8397	16818	8397	3			N	-0-					-0-
02	24277	X	7459	-0-		-16818	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
03	8083	X	8083	-0-		-0-	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	8001	-0-		-159	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7919	-0-		-513	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7752	-0-		-378	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7872	-0-		-405	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7898	-0-		-379	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7536	-0-		-474	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7585	-0-		-413	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7289	-0-		-451	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7649	-0-		-256	-0-	7649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6033	-0-		6033	12351	6033	3			N	-0-					16
02	17855	X	5504	-0-		-12351	-0-	5504	3			N	-0-					16
03	5955	X	5955	-0-		-0-	-0-	5955	3			N	-0-					16
04	6120	X	5420	-0-		-700	-0-	5420	3			N	-0-					16
05	6324	X	5690	-0-		-634	-0-	5690	3			N	-0-					16
06	5910	X	5590	-0-		-320	-0-	5590	3			N	-0-					16
07	6107	X	5702	-0-		-405	-0-	5702	3			N	-0-					16
08	5952	X	5682	-0-		-270	-0-	5682	3			N	-0-					16
09	5580	X	5295	-0-		-285	-0-	5295	3			N	-0-					16
10	5766	X	5139	-0-		-627	-0-	5139	3			N	-0-					16
11	5668	X	5668	-0-		-0-	-0-	5668	3			N	-0-					16
*12	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-	5784	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 67,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3800	-0-		3800	7714	3764	3	36	9	Y	33					138
02	11144	X	3430	-0-		-7714	-0-	3358	3	72	9	Y	65					203
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	101	1			103
04	3780	X	-0-	-0-		-3780	-0-					Y	-0-					103
05	3906	X	3387	-0-		-519	-0-	3387	3			Y	-0-					103
06	3690	X	3667	-0-		-23	-0-	3559	3	108	9	Y	98	87	1			114
07	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					114
08	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					114
09	3677	X	3677	-0-		-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					114
10	3844	X	3717	-0-		-127	-0-	3717	3			Y	-0-					114
11	3720	X	3539	-0-		-181	-0-	3539	3			Y	-0-					114
12	3844	X	3611	-0-		-233	-0-	3611	3			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 36,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11591	-0-	11591	22840	11591	2			N	-0-					-0-
02	32441	X	9601	-0-	-22840	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9318	-0-	-1902	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9576	-0-	-2018	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8789	-0-	-2431	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9090	-0-	-1543	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9058	-0-	-645	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8735	-0-	-595	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8931	-0-	-431	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8609	-0-	-181	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8948	-0-	-135	-0-	8948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3396	-0-	3396	6794	3396	3			N	-0-					-0-
02	9960	X	3166	-0-	-6794	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2949	-0-	-441	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2728	-0-	2728	5324	2728	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2498	-0-	1898	7222	2498	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2745	-0-	-355	6867	2745	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2530	-0-	-470	6397	2530	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2352	-0-	-748	5649	2352	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2223	-0-	-777	4872	2223	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2297	-0-	-803	4069	2297	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2146	-0-	-954	3115	2146	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2105	-0-	-895	2220	2105	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2102	-0-	-998	1222	2102	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2061	-0-	-939	283	2061	3			N	-0-					-0-
*12	2342	N	2059	-0-	-283	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3983	-0-	3983	8083	3983	3			N	-0-					-0-
02	11561	X	3478	-0-	-8083	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3863	-0-	-97	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	4684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					40
02	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					40
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					40
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					40
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					40
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					40
07	868	N	6	-0-	-862	-0-	6	3			Y	-0-					40
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					40
09	440	N	97	-0-	-343	-0-	97	3			Y	-0-					40
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					40
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					40
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7859	-0-	7859	16876	7859	2			N	-0-					-0-
02	25972	X	9096	-0-	-16876	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10288	-0-	-662	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10905	-0-	-15	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
10	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10129	-0-	-1091	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9997	-0-	-1597	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3872	-0-	3872	7329	3872	2			N	-0-					-0-
02	14828	X	7499	-0-	-7329	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5525	-0-	-1375	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6023	-0-	-1107	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5427	-0-	-1923	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	2772	-0-	-6280	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6550	-0-	6550	13161	6550	3			N	-0-					-0-
02	19069	X	5908	-0-	-13161	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6118	-0-	-242	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5933	-0-	-360	-0-	5933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4573	-0-	4573	8765	4529	3	44	9	Y	40					69
02	12670	X	3905	-0-	-8765	-0-	3824	3	81	9	Y	74					143
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	117	1			28
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					28
05	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4149	3			Y	-0-					28
06	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4200	3	130	9	Y	118	104	1			42
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			Y	-0-					42
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					42
09	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3			Y	-0-					42
10	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	3			Y	-0-					42
11	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	3			Y	-0-					42
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	4279	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18011	-0-	18011	35270	18011	2			N	-0-					-0-
02	51528	X	16258	-0-	-35270	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
03	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	17182	-0-	-2198	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14618	-0-	-3393	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15476	-0-	-1954	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16457	-0-	-1554	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17469	-0-	-294	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15377	-0-	-1813	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15762	-0-	-699	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15814	-0-	-1106	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	13660	-0-	-3824	-0-	13660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12803	-0-	12803	25974	12803	2			N	-0-					-0-
02	37335	X	11361	-0-	-25974	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11914	-0-	-866	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11403	-0-	-1772	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11847	-0-	-963	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	10624	-0-	-2613	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10640	-0-	-2597	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10681	-0-	-1229	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11137	-0-	-1108	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10679	-0-	-1171	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
*12	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	21872	10304	2		N	-0-			-0-
02	31949	X	10077	-0-	-21872	-0-	10077	2		N	-0-			-0-
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2		N	-0-			-0-
04	11370	X	11343	-0-	-27	-0-	11343	2		N	-0-			-0-
05	11563	X	11489	-0-	-74	-0-	11489	2		N	-0-			-0-
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2		N	-0-			-0-
07	11718	X	10780	-0-	-938	-0-	10780	2		N	-0-			-0-
08	11718	X	11479	-0-	-239	-0-	11479	2		N	-0-			-0-
09	11340	X	10728	-0-	-612	-0-	10728	2		N	-0-			-0-
10	11718	X	10793	-0-	-925	-0-	10793	2		N	-0-			-0-
11	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
12	11470	X	8731	-0-	-2739	-0-	8731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5675	-0-	5675	10874	5675	2		N	-0-			-0-
02	15599	X	4725	-0-	-10874	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
05	5673	X	1096	-0-	-4577	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	5490	X	517	-0-	-4973	-0-	517	2		N	-0-			-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-			-0-
08	5859	X	240	-0-	-5619	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09	3688	X	42	-0-	-3646	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13600	-0-	13600	27591	13600	2		N	-0-			-0-
02	39111	X	11520	-0-	-27591	-0-	11520	2		N	-0-			-0-
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2		N	-0-			-0-
04	14190	X	13875	-0-	-315	-0-	13875	2		N	-0-			-0-
05	13981	X	13532	-0-	-449	-0-	13532	2		N	-0-			-0-
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2		N	-0-			-0-
07	14353	X	14190	-0-	-163	-0-	14190	2		N	-0-			-0-
08	14353	X	14337	-0-	-16	-0-	14337	2		N	-0-			-0-
09	13950	X	13860	-0-	-90	-0-	13860	2		N	-0-			-0-
10	14415	X	14032	-0-	-383	-0-	14032	2		N	-0-			-0-
11	13950	X	13218	-0-	-732	-0-	13218	2		N	-0-			-0-
12	14322	X	13126	-0-	-1196	-0-	13126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5459	-0-	5459	10993	5459	3			Y	-0-					100
02	15974	X	4981	-0-	-10993	-0-	4981	3			Y	-0-					100
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					100
04	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	5657	3	1	9	Y	1					101
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-					101
06	5820	X	5651	-0-	-169	-0-	5651	3			Y	-0-					101
07	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	5679	3			Y	-0-					101
08	6014	X	4966	-0-	-1048	-0-	4966	3			Y	-0-					101
09	5670	X	5426	-0-	-244	-0-	5426	3			Y	-0-					101
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			Y	-0-					101
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			Y	-0-					101
*12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 67,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6665	-0-	6665	13335	6665	2			N	-0-					-0-
02	18806	X	5471	-0-	-13335	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5451	-0-	-1179	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5741	-0-	-924	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5227	-0-	-1223	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4931	-0-	-1114	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4600	-0-	-1445	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4678	-0-	-872	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4402	-0-	-1333	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5375	-0-	5375	10569	5375	2			N	-0-					-0-
02	15133	X	4564	-0-	-10569	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	1782	-0-	-3648	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3134	-0-	-2229	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2579	-0-	-2611	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2342	-0-	-2711	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
02	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3559	-0-	3559	6902	3559	3			N	-0-					-0-
02	10195	X	3293	-0-	-6902	-0-	3291	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2939	-0-	-511	-0-	2936	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2482	-0-	-1021	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4034	-0-	4034	7317	4034	3			N	-0-					-0-
02	11448	X	4131	-0-	-7317	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2739	-0-	-801	-0-	2738	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2955	-0-	-585	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	3284	X	2470	-0-	-814	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10592	-0-	10592	21078	10592	3			N	-0-					-0-
02	30475	X	9397	-0-	-21078	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10184	-0-	-76	-0-	10183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10602	X	10144	-0-	-458	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
06	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	10283	-0-	-97	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10321	-0-	-498	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	8904	-0-	-1626	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	9240	-0-	-1641	-0-	9240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9135	4560	2			N	-0-					-0-
02	13479	X	4344	-0-	-9135	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4396	-0-	-44	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4269	-0-	-443	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4137	-0-	-273	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5952	-0-	5952	10728	5952	2			N	-0-					-0-
02	16140	X	5412	-0-	-10728	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4966	-0-	-794	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5312	-0-	-671	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4383	-0-	-1407	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4918	-0-	-1065	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3974	-0-	-1978	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	960	-0-	-4170	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7774	-0-	7774	16121	7774	2			N	-0-					-0-
02	22109	X	5988	-0-	-16121	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6593	-0-	-1746	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7793	-0-	-577	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7704	-0-	-914	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7248	-0-	-1092	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7425	-0-	-1193	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4818	-0-	4818	11936	4818	2			N	-0-					-0-
02	15879	X	3943	-0-	-11936	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4680	-0-	-2450	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5629	-0-	-726	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6456	-0-	-504	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6354	-0-	-838	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13739	-0-	13739	27289	13739	2			N	-0-					-0-
02	38959	X	11670	-0-	-27289	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11955	-0-	-525	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
08	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
09	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12828	-0-	-882	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

01	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11152	5606	2			N	-0-					-0-
02	15927 X	4775	-0-	-11152	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4958	-0-	-472	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	4869	-0-	-351	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5042	-0-	-631	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	4110	-0-	-1440	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	5735 X	4189	-0-	-1546	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

01	DLQ G-10	6077	-0-	6077	11977	6077	2			N	-0-					-0-
02	17368 X	5391	-0-	-11977	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5644	-0-	-116	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	4220	-0-	-1732	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	2294	-0-	-3466	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5202	-0-	-750	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
08	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	5050	-0-	-590	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5458	-0-	-782	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	5358	-0-	-1090	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6329	-0-	6329	11411	6329	2			N	-0-					-0-
02	17066	X	5655	-0-	-11411	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6012	-0-	-168	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4932	-0-	-1392	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5803	-0-	-1097	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4279	-0-	-2851	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4793	-0-	-1207	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3837	-0-	-2146	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4831	-0-	-959	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4975	-0-	-884	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9508	-0-	9508	19787	9508	2			N	-0-					-0-
02	28677	X	8890	-0-	-19787	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9406	-0-	-554	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9332	-0-	-960	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9134	-0-	-406	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8855	-0-	-1003	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8982	-0-	-438	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8970	-0-	-454	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9019	-0-	-491	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9072	-0-	-755	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8002	-0-	8002	14953	8002	2			N	-0-					-0-
02	20266	X	5313	-0-	-14953	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	2096	-0-	-5644	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	2303	-0-	-5695	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	2790	-0-	-4950	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2765	-0-	-3125	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2126	-0-	-912	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1067	-0-	-1723	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1461	-0-	-1422	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	888	-0-	-1182	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					-0-
02	1075	X	-0-	-0-	-1075	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5802	-0-	-2134	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5608	-0-	-2072	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5296	-0-	-2640	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			374	-0-	374	723	374	3			N	-0-					-0-
09	1154	X	431	-0-	-723	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
02	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
*12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

01	DLQ G-10		7321	-0-	7321	16417	7321	2			N	-0-					-0-
02	21136	X	4719	-0-	-16417	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8781	-0-	-9	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7239	-0-	-1844	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5900	-0-	-1180	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5150	-0-	-3933	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5221	-0-	-3862	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	7298	X	5166	-0-	-2132	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4232	-0-	-1498	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3394	-0-	-1938	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1622	-0-	-1075	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1365	-0-	-1071	-0-	1364	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2697	X	1483	-0-	-1214	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1612	X	427	-0-	-1185	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	568	-0-	-872	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1	1	8			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					2
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					2
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					2
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					2
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

01	DLQ G-10		7505	-0-	7505	14411	7505	2			N	-0-					-0-
02	20931	X	6520	-0-	-14411	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6757	-0-	-503	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	4774	-0-	-2728	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6848	-0-	-313	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6496	-0-	-434	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6629	-0-	-625	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14603	-0-		14603	31522	14603	2			N	-0-			-0-
02	41852	X	10330	-0-		-31522	-0-	10330	2			N	-0-			-0-
03	9631	X	9631	-0-		-0-	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
04	16380	X	13223	-0-		-3157	-0-	13223	2			N	-0-			-0-
05	16926	X	2871	-0-		-14055	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
06	14130	X	91	-0-		-14039	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	-0-	-0-		-13671	-0-					N	2			2
08	13671	X	5767	-0-		-7904	-0-	5767	2			N	-0-			2
09	12600	X	6759	-0-		-5841	-0-	6759	2			N	-0-			2
10	2883	X	1530	-0-		-1353	-0-	1530	2			N	-0-			2
11	5580	X	2791	-0-		-2789	-0-	2791	2			N	-0-			2
12	6975	X	-0-	-0-		-6975	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 67,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1248	-0-		1248	5686	1248	2			N	-0-			-0-
02	10501	X	4815	-0-		-5686	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
03	7532	X	7532	-0-		-0-	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
04	7041	X	7041	-0-		-0-	-0-	7041	2			N	-0-			-0-
05	7008	X	7008	-0-		-0-	-0-	7008	2			N	-0-			-0-
06	7074	X	7074	-0-		-0-	-0-	7074	2			N	-0-			-0-
07	6887	X	6887	-0-		-0-	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
08	7726	X	7726	-0-		-0-	-0-	7726	2			N	-0-			-0-
09	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
10	6606	X	6606	-0-		-0-	-0-	6606	2			N	-0-			-0-
11	7555	X	7555	-0-		-0-	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
12	7719	X	7492	-0-		-227	-0-	7492	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6	-0-		6	22	6	2			N	-0-			-0-
02	2075	X	2053	-0-		-22	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
03	1521	X	1521	-0-		-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
04	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
05	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
06	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3370	-0-		-195	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	876	-0-		-2875	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	2540	-0-		-1090	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3082	-0-		-669	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	2932	-0-		-338	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	2869	-0-		-510	-0-	2869	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

01	DLQ G-10		199	-0-	199	976	199	2			N	-0-					-0-
02	1144	X	168	-0-	-976	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6581	-0-	-859	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6613	-0-	-858	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

01	DLQ G-10		4265	-0-	4265	8911	4265	2			N	-0-					-0-
02	13472	X	4561	-0-	-8911	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5182	-0-	-788	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3859	-0-	-1504	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	1460	-0-	-3903	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	4632	X	2123	-0-	-2509	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	606	-0-	-2401	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

01	DLQ G-10		8012	-0-	8012	16334	8012	2			N	-0-					-0-
02	22674	X	6340	-0-	-16334	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7504	-0-	-2216	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7933	-0-	-375	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8501	-0-	-582	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5908	-0-	-2586	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6189	-0-	-2541	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
*12	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

01	DLQ G-10		5025	-0-	5025	9885	5025	3			N	-0-					12
02	14133	X	4248	-0-	-9885	-0-	4248	3			N	-0-					12
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					12
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					12
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4782	3	96	9	N	87	86	1			13
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					13
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					13
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					13
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					13
10	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	4148	3			N	-0-					13
11	5160	X	4136	-0-	-1024	-0-	4136	3			N	-0-					13
12	5332	X	4054	-0-	-1278	-0-	4054	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 55,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5732	-0-	5732	11267	5732	3			N	-0-					5
02	16429	X	5162	-0-	-11267	-0-	5162	3			N	-0-					5
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					5
04	5550	X	5481	-0-	-69	-0-	5481	3			N	-0-					5
05	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	5534	3			N	-0-					5
06	5550	X	5094	-0-	-456	-0-	5094	3			N	-0-					5
07	5704	X	5372	-0-	-332	-0-	5372	3			N	-0-					5
08	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5628	3			N	-0-					5
09	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	5367	3			N	-0-					5
10	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	5447	3			N	-0-					5
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			N	-0-					5
12	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 64,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5413	-0-	5413	10920	5413	3			N	-0-					-0-
02	15764	X	4844	-0-	-10920	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5189	-0-	-211	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4896	-0-	-354	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
09	5166	X	4509	-0-	-657	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7276	-0-	7276	14547	7276	2			N	-0-					-0-
02	21410	X	6863	-0-	-14547	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6812	-0-	-238	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6663	-0-	-932	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6597	-0-	-99	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6478	-0-	-122	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6161	-0-	6161	13605	6161	2			N	-0-					-0-
02	20549	X	6944	-0-	-13605	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7216	-0-	-14	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7342	-0-	-346	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7074	-0-	-516	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6995	-0-	-848	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6985	-0-	-858	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6548	-0-	-682	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6801	-0-	-360	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6622	-0-	-308	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6785	-0-	-221	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6032	-0-	6032	9068	6032	2			N	-0-					-0-
02	14615	X	5547	-0-	-9068	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5312	-0-	-538	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4949	-0-	-991	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4183	-0-	-1583	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4453	-0-	-1037	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4569	-0-	-701	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4142	-0-	-958	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4400	-0-	-870	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7107	-0-	7107	13509	7107	2			N	-0-					-0-
02	19988	X	6479	-0-	-13509	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	1869	-0-	-4796	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	2752	-0-	-3698	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	839	-0-	-5826	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	2021	-0-	-4179	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	4658	X	100	-0-	-4558	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	128	-0-	-2724	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1669	-0-	-1091	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6539	-0-	6539	12736	6539	2			N	-0-					-0-
02	17763	X	5027	-0-	-12736	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4866	-0-	-1584	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5336	-0-	-1918	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4946	-0-	-2074	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5069	-0-	-2185	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4764	-0-	-1926	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4933	-0-	4933	9989	4933	2			N	-0-					-0-
02	11960	X	1971	-0-	-9989	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4253	-0-	-877	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4932	-0-	-524	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4717	-0-	-563	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4993	-0-	-463	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5662	-0-	5662	11443	5662	3			Y	-0-					57
02	14260	X	2817	-0-	-11443	-0-	2817	3			Y	-0-					57
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					57
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					57
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			Y	-0-					57
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			Y	-0-					57
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			Y	-0-					57
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	3			Y	-0-					57
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					57
10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			Y	-0-					57
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-					57
12	7471	X	7175	-0-	-296	-0-	7175	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 72,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4651	-0-	4651	6404	4651	2			N	-0-					-0-
02	12038	X	5634	-0-	-6404	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5709	-0-	-201	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	5606	X	4884	-0-	-722	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5056	-0-	-284	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4247	-0-	-1271	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6303	-0-	6303	13175	6303	2			N	-0-					-0-
02	18842	X	5667	-0-	-13175	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5612	-0-	-928	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5366	-0-	-1888	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
09	6620	X	5265	-0-	-1355	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5037	-0-	-1442	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5111	-0-	-889	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3524	-0-	-620	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5291	-0-	-1343	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5543	-0-	-1308	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
09	6102	X	5133	-0-	-969	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4689	-0-	-1139	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4697	-0-	-943	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1583	-0-	1583	5047	1583	2			N	-0-					-0-
02	5621	X	574	-0-	-5047	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	655	-0-	-2555	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	663	-0-	-2654	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	906	-0-	-624	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	744	X	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	744	X	204	-0-	-540	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	900	X	275	-0-	-625	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4712	-0-	4712	9757	4712	3			N	-0-					-0-
02	13905	X	4148	-0-	-9757	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3658	-0-	-1382	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3838	-0-	-1215	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3927	-0-	-633	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	3	8			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 113

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
*12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5625	-0-	5625	11433	5625	3			N	-0-					-0-
02	16618	X	5185	-0-	-11433	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5362	-0-	-368	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4763	-0-	-787	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4889	-0-	-481	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
*12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12365	-0-		12365	24176	12365	2			N	-0-					-0-
02	33471	X	9295	-0-		-24176	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
03	10616	X	10616	-0-		-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12440	-0-		-10	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11014	-0-		-1355	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10193	-0-		-1777	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	9729	-0-		-3136	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10161	-0-		-2704	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
09	12098	X	11017	-0-		-1081	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10436	-0-		-569	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7710	-0-		-2490	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	6058	-0-		-5319	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10525	-0-		10525	21566	10525	2			N	-0-					-0-
02	30303	X	8737	-0-		-21566	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-		-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9614	-0-		-1306	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10046	-0-		-990	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9356	-0-		-844	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9532	-0-		-388	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9474	-0-		-570	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8938	-0-		-782	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9130	-0-		-480	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8753	-0-		-547	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8821	-0-		-696	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11166	-0-		11166	20946	11166	2			N	-0-					-0-
02	31206	X	10260	-0-		-20946	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	11401	X	11401	-0-		-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10926	-0-		-24	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8624	-0-		-2722	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9959	-0-		-1081	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9992	-0-		-1416	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10897	-0-		-511	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10377	-0-		-543	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
10	10875	X	10875	-0-		-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7789	-0-		-2771	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9753	-0-		-1159	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1447	-0-	1447	3878	1447	2			N	-0-					-0-
02	5778	X	1900	-0-	-3878	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1204	-0-	-997	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1757	-0-	-373	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1056	-0-	-773	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

01	DLQ G-10		15488	-0-	15488	30915	15487	3	1	9	N	1	1	8			94
02	45290	X	14375	-0-	-30915	-0-	14374	3	1	9	N	1	1	8			94
03	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	3			N	-0-					94
04	16350	X	14569	-0-	-1781	-0-	14569	3			N	-0-					94
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	3			N	-0-					94
06	15390	X	14969	-0-	-421	-0-	14969	3			N	-0-					94
07	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	3			N	-0-					94
08	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	3			N	-0-					94
09	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	3			N	-0-					94
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	3			N	-0-					94
11	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					94
*12	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 190,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

01	DLQ G-10		6874	-0-	6874	13784	6874	2			N	-0-					1
02	18740	X	4956	-0-	-13784	-0-	4956	2			N	-0-					1
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					1
04	7500	X	5786	-0-	-1714	-0-	5786	2			N	-0-					1
05	6913	X	5610	-0-	-1303	-0-	5610	2			N	-0-					1
06	6660	X	5424	-0-	-1236	-0-	5424	2			N	-0-					1
07	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					1
08	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2			N	-0-					1
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					1
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					1
11	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5402	2			N	-0-					1
12	6107	X	4723	-0-	-1384	-0-	4723	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 68,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2651	-0-	2651	5530	2651	3			Y	-0-					-0-
02	7921	X	2391	-0-	-5530	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6580	-0-	6580	13099	6573	3	7	9	N	6					18
02	18787	X	5688	-0-	-13099	-0-	5663	3	25	9	N	23					41
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5394	3	31	9	N	28					69
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6475	3	12	9	N	11					80
05	6572	X	5408	-0-	-1164	-0-	5401	3	7	9	N	6					86
06	6360	X	5292	-0-	-1068	-0-	5284	3	8	9	N	7	81	1			12
07	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	5971	3	9	9	N	8					20
08	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	6267	3	15	9	N	14					34
09	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	5349	3	24	9	N	22	34	1			22
10	5983	X	5426	-0-	-557	-0-	5422	3	4	9	N	4					26
11	6090	X	5130	-0-	-960	-0-	5116	3	14	9	N	13					39
12	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5870	3	13	9	N	12	36	1	2	8	13

TOTAL GAS PROD: 68,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5533	-0-	5533	11326	5533	2			N	-0-					-0-
02	16431	X	5105	-0-	-11326	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5033	-0-	-764	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4701	-0-	-759	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4296	-0-	-714	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4344	-0-	-678	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4156	-0-	-804	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7186	-0-	7186	14742	7186	2			N	-0-					-0-
02	21629	X	6887	-0-	-14742	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6883	-0-	-707	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5506	-0-	-2120	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7049	-0-	-331	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7436	-0-	-190	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7211	-0-	-291	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	7000	-0-	-50	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7105	-0-	-95	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2424	-0-	2424	4602	2424	2			N	-0-					-0-
02	6278	X	1676	-0-	-4602	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1438	-0-	-992	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1030	-0-	-1388	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
04	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					2
06	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	2			N	-0-					2
07	14B2 EXT		293	-0-	293	405	293	2			N	-0-					2
08	549	X	144	-0-	-405	-0-	144	2			N	-0-					2
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					2
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					2
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1109	-0-	-391	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	405	-0-	-1145	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	32	-0-	-1518	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	122	-0-	-1378	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4210	-0-	4210	9048	4210	2			N	-0-					-0-
02	13537	X	4489	-0-	-9048	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3281	-0-	-1519	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4068	-0-	-892	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3679	-0-	-1188	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4120	-0-	-590	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3391	-0-	-856	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	8173	4640	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	4355	-0-	-8173	-0-	4354	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3695	-0-	-1110	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3431	-0-	-1519	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4719	-0-	-396	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4412	-0-	-517	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

01	DLQ G-10		12280	-0-	12280	24729	12280	2			N	-0-					1
02	35653	X	10924	-0-	-24729	-0-	10924	2			N	-0-					1
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					1
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					1
05	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	12005	2			N	-0-					1
06	12180	X	11581	-0-	-599	-0-	11581	2			N	-0-					1
07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					1
08	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					1
09	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					1
10	12989	X	12165	-0-	-824	-0-	12165	2			N	-0-					1
11	12840	X	9758	-0-	-3082	-0-	9758	2			N	-0-					1
12	13268	X	10864	-0-	-2404	-0-	10864	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 143,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

01	DLQ G-10		5004	-0-	5004	10197	5004	3			N	-0-					-0-
02	14934	X	4737	-0-	-10197	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5171	-0-	-289	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7372	-0-	7372	14921	7372	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	6527	-0-	-14921	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6714	-0-	-726	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6521	-0-	-619	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5220	-0-	-1972	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5331	-0-	-1629	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6602	-0-	-590	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5000	-0-	5000	10368	5000	3			N	-0-					-0-
02	15198	X	4830	-0-	-10368	-0-	4829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5549	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	5261	-0-	-1909	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5537	-0-	-1407	-0-	5537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3516	-0-	3516	7236	3516	2			N	-0-					-0-
02	10999	X	3763	-0-	-7236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3546	-0-	-1414	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3712	-0-	-1248	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	4636	X	3361	-0-	-1275	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6383	-0-	6383	12989	6383	2			N	-0-					-0-
02	21291	X	8302	-0-	-12989	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8288	-0-	-919	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9982	-0-	-248	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8797	-0-	-1433	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8680	-0-	-1220	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
10	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7530	-0-	-2452	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7399	-0-	7399	14931	7399	3			N	-0-					-0-
02	21708	X	6777	-0-	-14931	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7065	-0-	-615	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6840	-0-	-420	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6926	-0-	-452	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6657	-0-	-183	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	6788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4828	-0-	4828	9795	4828	3			Y	-0-					52
02	13842	X	4047	-0-	-9795	-0-	4047	3			Y	-0-					52
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					52
04	5160	X	4158	-0-	-1002	-0-	4158	3			Y	-0-					52
05	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4480	3			Y	-0-					52
06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			Y	-0-					52
07	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	3835	3			Y	-0-					52
08	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	3647	3			Y	-0-					52
09	4350	X	3450	-0-	-900	-0-	3450	3			Y	-0-					52
10	3875	X	3328	-0-	-547	-0-	3328	3			Y	-0-					52
11	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	3			Y	-0-					52
12	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3776	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 47,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
*12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

01	DLQ G-10	10984	-0-	10984	22421	10984	3			N	-0-					-0-
02	32400	X	9979	-0-	-22421	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10391	-0-	-409	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10690	-0-	-470	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10293	-0-	-387	-0-	10293	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	10552	-0-	-484	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	10305	-0-	-731	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	10071	-0-	-309	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	9107	-0-	-1588	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	8969	-0-	-1321	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	9230	-0-	-1310	-0-	9230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

01	DLQ G-10	14883	-0-	14883	29888	14883	2			N	-0-					-0-
02	44133	X	14245	-0-	-29888	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
03	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13333	-0-	-1187	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13640	-0-	-2139	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13171	-0-	-2099	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13179	-0-	-2600	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13417	-0-	-1804	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	14037	-0-	-316	-0-	14037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		941	-0-	941	1927	941	2		N	-0-			-0-
02	600	N	878	-0-	278	2205	878	2		N	-0-			-0-
03	3083	N	878	-0-	-2205	-0-	878	2		N	-0-			-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2		N	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2		N	-0-			-0-
08	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

01	DLQ G-10		5626	-0-	5626	11329	5626	3		Y	-0-			130
02	16340	X	5011	-0-	-11329	-0-	5011	3		Y	-0-			130
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3		Y	-0-			130
04	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	3		Y	-0-			130
05	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	3		Y	-0-			130
06	5430	X	5210	-0-	-220	-0-	5210	3		Y	-0-			130
07	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5334	3		Y	-0-			130
08	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5313	3		Y	-0-			130
09	5426	X	5021	-0-	-405	-0-	5021	3		Y	-0-			130
10	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5226	3		Y	-0-			130
11	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	4926	3		Y	-0-			130
12	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3		Y	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 63,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		460	-0-	460	848	460	3			Y	-0-					127
02	1261	X	413	-0-	-848	-0-	413	3			Y	-0-					127
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					127
04	450	X	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					127
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					127
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			Y	-0-					127
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					127
08	651	N	347	-0-	-304	-0-	347	3			Y	-0-					127
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					127
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					127
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					127
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1360	-0-	1360	5569	1360	3			N	-0-					-0-
02	6385	X	816	-0-	-5569	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	437	-0-	-3643	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	429	-0-	-3787	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	273	-0-	-1047	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	322	-0-	-701	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8707	-0-	8707	15987	8707	2			N	-0-					-0-
02	24574	X	8587	-0-	-15987	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10223	-0-	-67	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	6792	-0-	-2725	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9581	-0-	-679	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9690	-0-	-912	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9744	-0-	-858	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8369	-0-	-1861	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
*12	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5375	-0-	5375	10263	5375	2			N	-0-					-0-
02	14937	X	4674	-0-	-10263	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5068	-0-	-122	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2987	-0-	-2203	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4519	-0-	-720	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3323	-0-	-1916	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	3606	-0-	-1456	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2566	-0-	-2115	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3752	-0-	-628	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
*12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

01	DLQ G-10		7761	-0-	7761	14585	7761	2			N	-0-					-0-
02	21395	X	6810	-0-	-14585	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6488	-0-	-592	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6550	-0-	-766	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6048	-0-	-1032	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6735	-0-	-581	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5720	-0-	-1255	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6472	X	5770	-0-	-702	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4902	-0-	-1038	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

01	DLQ G-10		5927	-0-	5927	12344	5927	3			N	-0-					-0-
02	17575	X	5231	-0-	-12344	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5654	-0-	-556	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5706	-0-	-711	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4854	-0-	-974	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4099	-0-	-1729	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4406	-0-	-1234	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3973	-0-	-1731	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4143	-0-	-1047	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	4460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10639	-0-	10639	21283	10639	2		N	-0-			-0-
02	30359	X	9076	-0-	-21283	-0-	9076	2		N	-0-			-0-
03	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2		N	-0-			-0-
04	11970	X	10687	-0-	-1283	-0-	10687	2		N	-0-			-0-
05	10633	X	8181	-0-	-2452	-0-	8181	2		N	-0-			-0-
06	10860	X	3633	-0-	-7227	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
07	11222	X	4284	-0-	-6938	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
08	11222	X	8796	-0-	-2426	-0-	8796	2		N	-0-			-0-
09	10680	X	10204	-0-	-476	-0-	10204	2		N	-0-			-0-
10	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2		N	-0-			-0-
11	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2		N	-0-			-0-
12	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	9967	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4869	-0-	4869	7518	4869	2		N	-0-			-0-
02	11652	X	4134	-0-	-7518	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
04	4440	X	3833	-0-	-607	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	3717	-0-	-871	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	2998	-0-	-1442	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
07	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
08	4495	X	1551	-0-	-2944	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	593	-0-	-3247	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
11	3000	X	2084	-0-	-916	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	815	-0-	-2037	-0-	815	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9489	-0-	9489	19115	9489	3			N	-0-					-0-
02	27518	X	8403	-0-	-19115	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8840	-0-	-490	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	8968	-0-	-673	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8415	-0-	-765	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8725	-0-	-575	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8207	-0-	-643	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8297	-0-	-414	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8046	-0-	-384	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8040	-0-	-671	-0-	8040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6757	-0-	6757	7505	6757	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	-0-	-0-	-7505	-0-					N	-0-					-0-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5118	-0-	-1422	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1335	-0-	-5423	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	5301	X	35	-0-	-5266	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1	-0-	-5300	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	1226	-0-	-3904	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*12	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6289	-0-	6289	12965	6289	2			N	-0-					-0-
02	18765	X	5800	-0-	-12965	-0-	5799	2	1	9	N	1					1
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					1
04	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	6132	2			N	-0-					1
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					1
06	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	5954	2			N	-0-					1
07	6448	X	4307	-0-	-2141	-0-	4307	2			N	-0-					1
08	6665	X	1501	-0-	-5164	-0-	1501	2			N	-0-					1
09	6364	X	3940	-0-	-2424	-0-	3940	2			N	-0-					1
10	5766	X	3974	-0-	-1792	-0-	3974	2			N	-0-					1
11	5580	X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			N	-0-					1
*12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	707	-0-	-493	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6548	-0-	6548	13129	6548	3			Y	-0-					28
02	19008	X	5879	-0-	-13129	-0-	5879	3			Y	-0-					28
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					28
04	6360	X	6008	-0-	-352	-0-	6008	3			Y	-0-					28
05	6572	X	5972	-0-	-600	-0-	5972	3			Y	-0-					28
06	6330	X	5672	-0-	-658	-0-	5672	3			Y	-0-					28
07	6510	X	5576	-0-	-934	-0-	5576	3			Y	-0-					28
08	6386	X	5358	-0-	-1028	-0-	5358	3			Y	-0-					28
09	5982	X	5000	-0-	-982	-0-	5000	3			Y	-0-					28
10	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	4467	3			Y	-0-					28
11	5520	X	3433	-0-	-2087	-0-	3433	3			Y	-0-					28
12	5580	X	2872	-0-	-2708	-0-	2872	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 63,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8091	-0-	8091	16843	8091	2			N	-0-					-0-
02	23866	X	7023	-0-	-16843	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7521	-0-	-939	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6714	-0-	-2028	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5502	-0-	-2328	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7661	-0-	-120	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7352	-0-	-358	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7344	-0-	-623	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	451 35	1 9	3648	3	N	32					57
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	450 25	1 9	3010	3	N	23	62	1			18
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	496 46	1 9	3522	3	N	42					60
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	481 42	1 9	3142	3	N	38					98
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	535 12	1 9	3180	3	N	11	85	1			24
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	482 11	1 9	3121	3	N	10					34
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	487 12	1 9	2609	3	N	11					45
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	504 2	1 9	2577	3	N	2					47
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	423 33	1 9	2645	3	N	30					77
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	426 17	1 9	2470	3	N	15					92
11	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	444 40	1 9	2261	3	N	36					128
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	433 13	1 9	2902	3	N	12	55	1			85

TOTAL GAS PROD: 40,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

01	DLQ G-10		9718	-0-	9718	19624	9718	2			N	-0-					-0-
02	30409	X	10785	-0-	-19624	-0-	10784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10536	-0-	-174	-0-	10535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11935	X	10352	-0-	-1583	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10031	-0-	-1519	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10454	-0-	-1481	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10634	-0-	-247	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9869	-0-	-661	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10264	-0-	-183	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
*12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

01	DLQ G-10		12655	-0-	12655	25433	12655	2			N	-0-					-0-
02	36536	X	11103	-0-	-25433	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11632	-0-	-878	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11526	-0-	-1246	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11234	-0-	-1006	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11419	-0-	-888	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10904	-0-	-1248	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9413	-0-	-2150	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	8956	-0-	-2234	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	8257	-0-	-3151	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9400	4640	3		Y	-0-			95
02	13563	X	4163	-0-	-9400	-0-	4163	3		Y	-0-			95
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3		Y	-0-			95
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3		Y	-0-			95
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3		Y	-0-			95
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3		Y	-0-			95
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4823	3	2 9	Y	2			97
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3		Y	-0-			97
09	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4443	3		Y	-0-			97
10	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	4545	3		Y	-0-			97
11	4830	X	4185	-0-	-645	-0-	4185	3		Y	-0-			97
12	4867	X	4316	-0-	-551	-0-	4316	3		Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 55,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4290	-0-	4290	8671	4290	3		Y	-0-			51
02	12269	X	3598	-0-	-8671	-0-	3598	3		Y	-0-			51
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3		Y	-0-			51
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3		Y	-0-			51
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3		Y	-0-			51
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3		Y	-0-			51
07	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4519	3	1 9	Y	1			52
08	4681	X	3640	-0-	-1041	-0-	3640	3		Y	-0-			52
09	4530	X	4291	-0-	-239	-0-	4291	3		Y	-0-			52
10	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	4585	3		Y	-0-			52
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	4505	3		Y	-0-			52
12	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	4313	3		Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 53,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4172	-0-	4172	8181	4172	3		Y	-0-			86
02	12285	X	4104	-0-	-8181	-0-	4104	3		Y	-0-			86
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		Y	-0-			86
04	3900	X	607	-0-	-3293	-0-	606	3	1 9	Y	1	1 8		86
05	4030	X	134	-0-	-3896	-0-	134	3		Y	-0-			86
06	3900	X	103	-0-	-3797	-0-	103	3		Y	-0-			86
07	4030	X	569	-0-	-3461	-0-	567	3	2 9	Y	2			88
08	2697	X	1158	-0-	-1539	-0-	1158	3		Y	-0-			88
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			88
10	558	X	57	-0-	-501	-0-	57	3		Y	-0-			88
11	1110	N	84	-0-	-1026	-0-	84	3		Y	-0-			88
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1933	-0-	1933	3902	1933	3			N	-0-					-0-
02	600	N	1730	-0-	1130	5032	1730	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1664	-0-	-1436	3596	1664	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1520	-0-	-1480	2116	1520	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1733	-0-	-1367	749	1733	3			N	-0-					-0-
06	2615	N	1866	-0-	-749	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5838	-0-	5838	11872	5838	3			N	-0-					25
02	17143	X	5271	-0-	-11872	-0-	5271	3			N	-0-					25
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					25
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	3			N	-0-					25
05	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5723	3	114	9	N	104	106	1			23
06	5640	X	5461	-0-	-179	-0-	5461	3			N	-0-					23
07	5828	X	5494	-0-	-334	-0-	5494	3			N	-0-					23
08	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	5771	3			N	-0-					23
09	5640	X	5557	-0-	-83	-0-	5557	3			N	-0-					23
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					23
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					23
12	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 67,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7703	3713	3	13	9	Y	12	54	1			14
02	10252	X	2549	-0-	-7703	-0-	2538	3	11	9	Y	10					24
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3166	3	13	9	Y	12					36
04	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	3565	3	3	9	Y	3					39
05	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3519	3	6	9	Y	5					44
06	3600	X	2333	-0-	-1267	-0-	2332	3	1	9	Y	1					45
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			Y	-0-					45
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					45
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3847	3	29	9	Y	26	52	1			19
10	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	3623	3			Y	-0-					19
11	4170	X	2985	-0-	-1185	-0-	2985	3			Y	-0-					19
12	4309	X	3535	-0-	-774	-0-	3518	3	17	9	Y	15					34

TOTAL GAS PROD: 41,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5826	-0-	5826	11668	5826	3			N	-0-					36
02	16978	X	5310	-0-	-11668	-0-	5310	3			N	-0-					36
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					36
04	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	3			N	-0-					36
05	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	3			N	-0-					36
06	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	5128	3			N	-0-					36
07	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5312	3	116	9	N	105	100	1			41
08	5797	X	5404	-0-	-393	-0-	5404	3			N	-0-					41
09	5580	X	5159	-0-	-421	-0-	5159	3			N	-0-					41
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					41
11	5250	X	5088	-0-	-162	-0-	5088	3			N	-0-					41
*12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 65,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4662	-0-	4662	9479	4662	3			N	-0-					34
02	13476	X	3997	-0-	-9479	-0-	3997	3			N	-0-					34
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					34
04	4800	X	4254	-0-	-546	-0-	4254	3			N	-0-					34
05	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	4420	3			N	-0-					34
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	3			N	-0-					34
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4876	3	108	9	N	98	91	1			41
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					41
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					41
10	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4398	3			N	-0-					41
11	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	4116	3			N	-0-					41
12	4991	X	4237	-0-	-754	-0-	4237	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 53,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8447	-0-	8447	16754	8447	3			Y	-0-					68
02	24166	X	7412	-0-	-16754	-0-	7412	3			Y	-0-					68
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			Y	-0-					68
04	8160	X	7675	-0-	-485	-0-	7675	3			Y	-0-					68
05	8432	X	7969	-0-	-463	-0-	7969	3			Y	-0-					68
06	8160	X	7873	-0-	-287	-0-	7873	3			Y	-0-					68
07	8215	X	7838	-0-	-377	-0-	7838	3			Y	-0-					68
08	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	8128	3			Y	-0-					68
09	7860	X	7594	-0-	-266	-0-	7594	3			Y	-0-					68
10	8122	X	7735	-0-	-387	-0-	7735	3			Y	-0-					68
11	7860	X	7321	-0-	-539	-0-	7321	3			Y	-0-					68
12	8122	X	7746	-0-	-376	-0-	7746	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 93,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6845	3388	2			N	-0-					-0-
02	10018	X	3173	-0-	-6845	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3102	-0-	-378	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3253	-0-	-622	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14482	7338	2			N	-0-					-0-
02	21019	X	6537	-0-	-14482	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6979	-0-	-671	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7347	X	7009	-0-	-338	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6707	-0-	-403	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6938	-0-	-316	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6860	-0-	-394	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6280	-0-	-710	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6688	-0-	-318	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6100	-0-	-620	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		526	-0-	526	635	526	2			N	-0-					-0-
02	600	N	109	-0-	-491	144	109	2			N	-0-					-0-
03	242	N	98	-0-	-144	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3681	-0-	681	681	3681	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4561	-0-	1461	2142	4561	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5072	-0-	2072	4214	5072	2			N	-0-					-0-
*12	8259	X	4045	-0-	-4214	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7217	-0-	7217	13969	7217	2			N	-0-					-0-
02	20371	X	6402	-0-	-13969	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7287	-0-	-333	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6041	-0-	-949	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6644	-0-	-889	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6107	-0-	-1183	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6816	-0-	-97	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6426	-0-	-264	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6567	-0-	-346	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8561	-0-	8561	17554	8561	2			N	-0-					-0-
02	24756	X	7202	-0-	-17554	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8300	-0-	-460	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8038	-0-	-752	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6430	-0-	-2653	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7610	-0-	-1473	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7763	-0-	-111	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2047	1164	2			N	-0-					-0-
02	5184	X	3137	-0-	-2047	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1251	-0-	-3009	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4802	-0-	-448	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2880	-0-	-2545	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3721	-0-	-1704	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3289	-0-	-1511	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4066	-0-	-614	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6706	-0-	6706	16331	6706	2			N	-0-					-0-
02	25244	X	8913	-0-	-16331	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8707	-0-	-593	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8953	-0-	-905	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8020	-0-	-1520	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8388	-0-	-1470	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8506	-0-	-670	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8155	-0-	-545	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8120	-0-	-100	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
*12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7440	-0-	7440	15071	7440	2			N	-0-					-0-
02	21582	X	6511	-0-	-15071	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6799	-0-	-827	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6158	-0-	-1042	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6582	-0-	-517	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5773	-0-	-857	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5611	-0-	-1178	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6452	-0-	-120	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7974	-0-	7974	16008	7974	3			N	-0-					2
02	23035	X	7027	-0-	-16008	-0-	7027	3			N	-0-					2
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					2
04	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	7367	3			N	-0-					2
05	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	7526	3			N	-0-					2
06	7710	X	7183	-0-	-527	-0-	7183	3			N	-0-					2
07	7781	X	7335	-0-	-446	-0-	7335	3			N	-0-					2
08	7626	X	7304	-0-	-322	-0-	7304	3			N	-0-					2
09	7380	X	7021	-0-	-359	-0-	7021	3			N	-0-					2
10	7533	X	7062	-0-	-471	-0-	7062	3			N	-0-					2
11	7170	X	6871	-0-	-299	-0-	6871	3			N	-0-					2
12	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	7191	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 87,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7383	-0-	7383	9433	7383	2			N	-0-					-0-
02	16876	X	7443	-0-	-9433	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7313	-0-	-778	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6428	-0-	-1402	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	2564	-0-	-5527	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7085	-0-	-475	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6979	-0-	-521	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5742	-0-	-2008	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5734	-0-	5734	11724	5734	2			N	-0-					-0-
02	17107	X	5383	-0-	-11724	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5549	-0-	-434	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5294	-0-	-534	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5674	-0-	-146	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6689	-0-	6689	13479	6689	2			N	-0-					-0-
02	19097	X	5618	-0-	-13479	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5577	-0-	-993	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5326	-0-	-1463	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5418	-0-	-1062	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6007	-0-	-999	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6591	-0-	-279	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2213	-0-	2213	9791	2213	2			N	-0-					-0-
02	10952	X	1161	-0-	-9791	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7425	-0-	-405	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6230	-0-	-1360	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5210	-0-	-2726	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4266	-0-	-3414	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	3898	-0-	-4038	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2740	-0-	2740	5183	2740	3			Y	-0-					36
02	600	N	2060	-0-	1460	6643	2060	3			Y	-0-					36
03	3100	N	2578	-0-	-522	6121	2578	3			Y	-0-					36
04	3000	N	2314	-0-	-686	5435	2314	3			Y	-0-					36
05	3100	N	2159	-0-	-941	4494	2159	3			Y	-0-					36
06	3000	N	2030	-0-	-970	3524	2030	3			Y	-0-					36
07	3100	N	2004	-0-	-1096	2428	2004	3			Y	-0-					36
08	3100	N	2469	-0-	-631	1797	2469	3			Y	-0-					36
09	3000	N	2254	-0-	-746	1051	2254	3			Y	-0-					36
10	2670	N	1619	-0-	-1051	-0-	1619	3			Y	-0-					36
11	2400	N	1098	-0-	-1302	-0-	1098	3			Y	-0-					36
12	2325	N	1101	-0-	-1224	-0-	1101	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 24,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8261	-0-	8261	16635	8261	3			N	-0-					3
02	24045	X	7410	-0-	-16635	-0-	7410	3			N	-0-					3
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					3
04	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	3			N	-0-					3
05	8370	X	6704	-0-	-1666	-0-	6704	3			N	-0-					3
06	7980	X	7470	-0-	-510	-0-	7470	3			N	-0-					3
07	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8124	3			N	-0-					3
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					3
09	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	7301	3			N	-0-					3
10	8060	X	7682	-0-	-378	-0-	7682	3			N	-0-					3
11	7800	X	7377	-0-	-423	-0-	7377	3			N	-0-					3
12	8060	X	7449	-0-	-611	-0-	7449	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 90,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4535	-0-	4535	9214	4535	3			N	-0-					1
02	12610	X	3396	-0-	-9214	-0-	3396	3			N	-0-					1
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					1
04	4530	X	4273	-0-	-257	-0-	4273	3			N	-0-					1
05	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	4126	3			N	-0-					1
06	4380	X	2973	-0-	-1407	-0-	2973	3			N	-0-					1
07	4402	X	3456	-0-	-946	-0-	3456	3			N	-0-					1
08	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	3919	3			N	-0-					1
09	4258	X	3363	-0-	-895	-0-	3363	3			N	-0-					1
10	4123	X	3429	-0-	-694	-0-	3429	3			N	-0-					1
11	3780	X	3297	-0-	-483	-0-	3297	3			N	-0-					1
12	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

01	DLQ G-10		5803	-0-	5803	11869	5803	3			Y	-0-					2
02	17058	X	5189	-0-	-11869	-0-	5189	3			Y	-0-					2
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			Y	-0-					2
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					2
05	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	5750	3			Y	-0-					2
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					2
07	6138	X	5315	-0-	-823	-0-	5315	3			Y	-0-					2
08	6138	X	4920	-0-	-1218	-0-	4920	3			Y	-0-					2
09	5940	X	4237	-0-	-1703	-0-	4237	3			Y	-0-					2
10	5890	X	5159	-0-	-731	-0-	5159	3			Y	-0-					2
11	5700	X	4736	-0-	-964	-0-	4736	3			Y	-0-					2
12	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 62,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4443	-0-	4443	8706	4443	3			N	-0-					-0-
02	12732	X	4026	-0-	-8706	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2991	-0-	-909	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3695	-0-	3695	7614	3671	3	24	9	N	22	4	8			144
02	10731	X	3117	-0-	-7614	-0-	3083	3	34	9	N	31	161	1			14
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3741	3	2	9	N	2					16
04	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	3632	3	4	9	N	4					20
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3536	3	1	9	N	1	1	8			20
06	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	3260	3			N	-0-					20
07	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3719	3	1	9	N	1					21
08	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	3			N	-0-					21
09	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			N	-0-					21
10	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3393	3	2	9	N	2	2	8			21
11	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3342	3			N	-0-					21
12	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3320	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 41,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2549	-0-	2549	5169	2549	2			N	-0-					-0-
02	6928	X	1759	-0-	-5169	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2018	-0-	-1282	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1795	-0-	-840	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10996	-0-	10996	20281	10996	2			N	-0-					-0-
02	29487	X	9206	-0-	-20281	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9749	-0-	-901	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	5727	-0-	-5278	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6170	-0-	-4480	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8588	-0-	-1611	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8752	-0-	-1323	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8217	-0-	-1533	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7782	-0-	-678	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7268	-0-	-1474	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7269	-0-	7269	14836	7269	3			Y	-0-					88
02	21454	X	6618	-0-	-14836	-0-	6618	3			Y	-0-					88
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					88
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			Y	-0-					88
05	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	7413	3			Y	-0-					88
06	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	6881	3			Y	-0-					88
07	7874	X	6877	-0-	-997	-0-	6877	3			Y	-0-					88
08	7874	X	6997	-0-	-877	-0-	6997	3			Y	-0-					88
09	7312	X	6608	-0-	-704	-0-	6608	3			Y	-0-					88
10	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	3			Y	-0-					88
11	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3			Y	-0-					88
12	7006	X	6733	-0-	-273	-0-	6733	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 83,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4044	-0-	4044	8128	4044	2			N	-0-					-0-
02	11649	X	3521	-0-	-8128	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3701	-0-	-670	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2650	1039	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	931	-0-	-2650	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	767	-0-	-793	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	966	-0-	-646	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	469	-0-	-554	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7766					N	-0-					2
02	13133	X	5367	-0-	-7766	-0-	5367	2			N	-0-					2
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					2
04	7170	X	5579	-0-	-1591	-0-	5579	2			N	-0-					2
05	7409	X	5529	-0-	-1880	-0-	5528	2	1	9	N	1	1	8			2
06	6300	X	4878	-0-	-1422	-0-	4878	2			N	-0-					2
07	6510	X	5061	-0-	-1449	-0-	5061	2			N	-0-					2
08	6510	X	4818	-0-	-1692	-0-	4818	2			N	-0-					2
09	5580	X	4709	-0-	-871	-0-	4709	2			N	-0-					2
10	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4412	2			N	-0-					2
11	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2			N	-0-					2
12	5053	X	4274	-0-	-779	-0-	4274	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8806	-0-	8806	17016	8806	2			N	-0-					-0-
02	25104	X	8088	-0-	-17016	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8423	-0-	-97	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8604	-0-	-355	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8337	-0-	-684	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7374	-0-	-1356	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7264	-0-	-1602	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7131	-0-	-1449	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7066	-0-	-1552	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2342	1433	2			N	-0-					-0-
02	600	N	1214	-0-	614	2956	1214	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1185	-0-	-1915	1041	1185	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	1289	-0-	-1041	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8794	-0-	8794	16562	8794	2			N	-0-					-0-
02	22534	X	5972	-0-	-16562	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5914	-0-	-2486	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6647	-0-	-2033	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	4821	-0-	-3579	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5044	-0-	-1559	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6934	2	1	9	N	1					1
09	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					1
10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					1
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					1
12	8308	X	6792	-0-	-1516	-0-	6792	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 80,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		493	-0-	493	1341	223	1	270	3	N	-0-					18
02	600	N	2530	-0-	1930	3271	172	1	2358	3	N	-0-					18
03	3100	N	2479	-0-	-621	2650	204	1	2265	3	N	9					27
							10	9									
04	3000	N	3674	-0-	674	3324	207	1	3437	3	N	27					54
							30	9									
05	3100	N	3879	-0-	779	4103	198	1	3663	3	N	16	1	8			69
							18	9									
06	3000	N	3578	-0-	578	4681	194	1	3380	3	N	4					73
							4	9									
07	8342	X	3661	-0-	-4681	-0-	207	1	3431	3	N	21					94
							23	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	208	1	3504	3	N	3					97
							3	9									
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	200	1	3276	3	N	1	85	1			13
							1	9									
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	193	1	3304	3	N	-0-					13
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	180	1	3026	3	N	-0-					13
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	180	1	2874	3	N	15	1	8			27
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2490	-0-	2490	5199	2490	3			N	-0-					-0-
02	7460	X	2261	-0-	-5199	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1696	-0-	-644	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1785	-0-	-602	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4388	-0-	4388	8760	4388	2			N	-0-					-0-
02	12887	X	4127	-0-	-8760	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1879	-0-	-2381	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2113	-0-	-2444	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	1840	-0-	-2810	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	4468	X	977	-0-	-3491	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	451	-0-	-4137	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	288	-0-	-3882	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	341	-0-	-1767	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16393	-0-	16393	31176	16393	2			N	-0-					-0-
02	42137	X	10961	-0-	-31176	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14212	-0-	-1658	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	9732	-0-	-6667	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
08	14694	X	6062	-0-	-8632	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	13682	X	10787	-0-	-2895	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
*12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7506	-0-	7506	15328	7506	2			N	-0-					-0-
02	22423	X	7095	-0-	-15328	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5975	-0-	-1585	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6031	-0-	-1812	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5300	-0-	-2290	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5005	-0-	-2838	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4830	-0-	-1773	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4702	-0-	-1268	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

01	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
02	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	24286	2			N	-0-					-0-
03	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	25342	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	23658	-0-	-6012	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	17283	-0-	-11299	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	22086	-0-	-4314	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	21860	-0-	-5017	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	20005	-0-	-5322	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	18151	-0-	-5519	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	17224	-0-	-5003	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	16160	-0-	-5350	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	18190	-0-	-3665	-0-	18190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

01	DLQ G-10		5070	-0-	5070	13162	5070	2			N	-0-					-0-
02	15033	X	1871	-0-	-13162	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6566	-0-	-1264	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	1627	-0-	-6464	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	6789	X	264	-0-	-6525	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3416	-0-	-3373	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3403	-0-	-3167	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
*12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	15676	8072	2			N	-0-					-0-
02	23574	X	7898	-0-	-15676	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8192	-0-	-268	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8339	-0-	-403	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7756	-0-	-1048	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
09	8200	X	5912	-0-	-2288	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6174	-0-	-2010	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6950	-0-	-1234	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12403	-0-	12403	25563	12403	2			N	-0-					-0-
02	38031	X	12468	-0-	-25563	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
03	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13005	-0-	-435	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10480	-0-	-3315	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10526	-0-	-3124	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12101	-0-	-2004	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11843	-0-	-2262	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10691	-0-	-2329	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11989	-0-	-101	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11509	-0-	-581	-0-	11509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7468	-0-	7468	15971	7468	2			N	-0-					-0-
02	23562	X	7591	-0-	-15971	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7909	-0-	-311	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8174	-0-	-320	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5876	-0-	-2254	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	3386	-0-	-5015	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7042	-0-	-1142	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7715	-0-	-205	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7482	-0-	-702	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4605	-0-	4605	9113	4541	3	64	9	N	58					141
02	13375	X	4262	-0-	-9113	-0-	4181	3	81	9	N	74					215
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4019	3	23	9	N	21	176	1			60
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4278	3	45	9	N	41					101
05	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	4444	3	79	9	N	72					173
06	4560	X	3399	-0-	-1161	-0-	3365	3	34	9	N	31	164	1			40
07	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	4126	3	47	9	N	43					83
08	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	3873	3	47	9	N	43					126
09	4380	X	3280	-0-	-1100	-0-	3239	3	41	9	N	37					163
10	4526	X	4049	-0-	-477	-0-	3968	3	81	9	N	74	171	1			66
11	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	3859	3	45	9	N	41					107
12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4046	3	56	9	N	51					158

TOTAL GAS PROD: 48,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	8909	-0-	8909	17795	8909	3			Y	-0-					36
02	25756	X	7961	-0-	-17795	-0-	7961	3			Y	-0-					36
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-					36
04	8730	X	7060	-0-	-1670	-0-	7060	3			Y	-0-					36
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					36
06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			Y	-0-					36
07	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	8695	3			Y	-0-					36
08	9114	X	8884	-0-	-230	-0-	8884	3			Y	-0-					36
09	8820	X	8453	-0-	-367	-0-	8453	3			Y	-0-					36
10	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	8750	3			Y	-0-					36
11	8820	X	8254	-0-	-566	-0-	8254	3			Y	-0-					36
12	8897	X	8683	-0-	-214	-0-	8683	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 101,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8642	-0-	8642	17277	8642	2			N	-0-					-0-
02	24988	X	7711	-0-	-17277	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7772	-0-	-778	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8156	-0-	-493	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8276	-0-	-94	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8087	-0-	-438	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8191	-0-	-89	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8049	-0-	-600	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

01	DLQ G-10		17457	-0-	17457	33753	17457	2			N	-0-					-0-
02	49083	X	15330	-0-	-33753	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	3672	-0-	-12918	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	547	-0-	-16596	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	6589	-0-	-10001	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14002	-0-	-2986	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
08	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
09	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
11	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
*12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

01	DLQ G-10		728	-0-	728	9310	728	2			N	-0-					-0-
02	9346	X	36	-0-	-9310	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
06	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
07	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	15206	-0-	-108	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15362	-0-	-1068	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	14407	-0-	-1493	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	13812	-0-	-2618	-0-	13812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7053	-0-	7053	14260	7053	2			N	-0-					-0-
02	20574	X	6314	-0-	-14260	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6779	-0-	-601	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6003	-0-	-837	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6957	-0-	-204	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7899	-0-	7899	15804	7899	2			N	-0-					-0-
02	23780	X	7976	-0-	-15804	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10955	-0-	-595	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8717	-0-	-2598	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10377	-0-	-573	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
10	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9747	-0-	-1293	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	5281	-0-	-6127	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5550	-0-	5550	11071	5550	3			N	-0-					-0-
02	15977	X	4906	-0-	-11071	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	4579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8472	-0-	8472	16439	8472	3			N	-0-					-0-
02	24068	X	7629	-0-	-16439	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7740	-0-	-510	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7813	-0-	-650	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7329	-0-	-891	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7764	-0-	-730	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7454	-0-	-1040	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7092	-0-	-648	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7274	-0-	-290	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6910	-0-	-410	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	6575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3877	-0-	3877	7836	3877	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	3619	-0-	-7836	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	3854	X	3180	-0-	-674	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3086	-0-	-544	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11509	5705	3			N	-0-					31
02	16595	X	5086	-0-	-11509	-0-	5086	3			N	-0-					31
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					31
04	5640	X	5187	-0-	-453	-0-	5187	3			N	-0-					31
05	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	5460	3			N	-0-					31
06	5520	X	5286	-0-	-234	-0-	5286	3			N	-0-					31
07	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	5413	3			N	-0-					31
08	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5408	3			N	-0-					31
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					31
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					31
11	5280	X	5256	-0-	-24	-0-	5256	3			N	-0-					31
12	5487	X	5374	-0-	-113	-0-	5374	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 64,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		203	-0-	203	210	203	3			Y	-0-					42
02	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					42
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	203	1	170	3	Y	-0-					42
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					42
12	T. A.		185	-0-	185	185	183	1	2	9	Y	2	2	8			42

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4050	-0-	4050	8339	4050	2			N	-0-					-0-
02	11727	X	3388	-0-	-8339	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3595	-0-	-776	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3639	-0-	-856	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	3120	-0-	-998	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1950	-0-	-1677	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3745	-0-	3745	7590	3745	3			N	-0-					-0-
02	10857	X	3267	-0-	-7590	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3027	-0-	-693	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2569	-0-	-1058	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5157	-0-	5157	7496	5157	2			N	-0-					-0-
02	20389	X	12893	-0-	-7496	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7292	-0-	-448	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7293	-0-	-705	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
10	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
11	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	5952	-0-	-4464	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6107	-0-	6107	12343	6107	3			N	-0-					-0-
02	17662	X	5319	-0-	-12343	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5552	-0-	-478	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4879	-0-	-611	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	5012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4255	-0-	4255	8537	4255	2			N	-0-					-0-
02	12428	X	3891	-0-	-8537	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3922	-0-	-458	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4091	-0-	-404	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3466	-0-	-884	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

01	DLQ G-10		4481	-0-	4481	9047	4481	3			N	-0-					2
02	13078	X	4031	-0-	-9047	-0-	4031	3			N	-0-					2
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					2
04	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	4223	3			N	-0-					2
05	4557	X	4360	-0-	-197	-0-	4360	3			N	-0-					2
06	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	4152	3			N	-0-					2
07	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	4411	3			N	-0-					2
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	3			N	-0-					2
09	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	3976	3			N	-0-					2
10	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	4169	3			N	-0-					2
11	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	3994	3			N	-0-					2
12	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	4068	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 50,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

01	DLQ	G-10	5652	-0-	5652	11480	5652	3			N	-0-					-0-
02	16732	X	5252	-0-	-11480	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5272	-0-	-758	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5521	-0-	-307	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5756	-0-	-64	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5964	-0-	-50	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5239	-0-	-1085	-0-	5239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

01	DLQ	G-10	7653	-0-	7653	15857	7653	2			N	-0-					-0-
02	23596	X	7739	-0-	-15857	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8095	-0-	-155	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7812	-0-	-438	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7887	-0-	-855	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9307	-0-	9307	18675	9307	3			N	-0-			-0-
02	26838	X	8163	-0-	-18675	-0-	8163	3			N	-0-			-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-			-0-
04	9150	X	8640	-0-	-510	-0-	8640	3			N	-0-			-0-
05	9362	X	8768	-0-	-594	-0-	8768	3			N	-0-			-0-
06	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	8297	3			N	-0-			-0-
07	9052	X	8551	-0-	-501	-0-	8551	3			N	-0-			-0-
08	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	8335	3			N	-0-			-0-
09	8640	X	8120	-0-	-520	-0-	8120	3			N	-0-			-0-
10	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	8365	3			N	-0-			-0-
11	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	7867	3			N	-0-			-0-
12	8525	X	8148	-0-	-377	-0-	8148	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8066	-0-	8066	15483	8066	2			N	-0-			-0-
02	22653	X	7170	-0-	-15483	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-			-0-
05	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
06	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	6789	2			N	-0-			-0-
08	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
11	6570	X	6108	-0-	-462	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
12	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6540	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6276	-0-	6276	12942	6276	2			N	-0-			-0-
02	18616	X	5674	-0-	-12942	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	6288	-0-	-377	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5837	-0-	-253	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	5984	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	6009	-0-	-284	-0-	6009	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	5391	-0-	-699	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5488	-0-	-650	-0-	5488	2			N	-0-			-0-
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-			-0-
*12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16757	-0-	16757	33722	16757	2		N	-0-			-0-
02	46698	X	12976	-0-	-33722	-0-	12976	2		N	-0-			-0-
03	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2		N	-0-			-0-
04	16410	X	14574	-0-	-1836	-0-	14574	2		N	-0-			-0-
05	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	14672	2		N	-0-			-0-
06	16230	X	14741	-0-	-1489	-0-	14741	2		N	-0-			-0-
07	15407	X	15358	-0-	-49	-0-	15358	2		N	-0-			-0-
08	15407	X	14907	-0-	-500	-0-	14907	2		N	-0-			-0-
09	14730	X	14178	-0-	-552	-0-	14178	2		N	-0-			-0-
10	15345	X	14583	-0-	-762	-0-	14583	2		N	-0-			-0-
11	14850	X	12950	-0-	-1900	-0-	12950	2		N	-0-			-0-
12	15345	X	13418	-0-	-1927	-0-	13418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7986	-0-	7986	17683	7986	2		N	-0-			-0-
02	25485	X	7802	-0-	-17683	-0-	7802	2		N	-0-			-0-
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2		N	-0-			-0-
04	9600	X	8641	-0-	-959	-0-	8641	2		N	-0-			-0-
05	9703	X	8851	-0-	-852	-0-	8851	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	8278	-0-	-392	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
07	8959	X	8016	-0-	-943	-0-	8016	2		N	-0-			-0-
08	8959	X	7617	-0-	-1342	-0-	7617	2		N	-0-			-0-
09	8640	X	6818	-0-	-1822	-0-	6818	2		N	-0-			-0-
10	8866	X	7917	-0-	-949	-0-	7917	2		N	-0-			-0-
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2		N	-0-			-0-
*12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8011	-0-	8011	17626	8011	2		N	-0-			-0-
02	24441	X	6815	-0-	-17626	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2		N	-0-			-0-
04	9720	X	7030	-0-	-2690	-0-	7030	2		N	-0-			-0-
05	9610	X	6999	-0-	-2611	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
06	7740	X	6694	-0-	-1046	-0-	6694	2		N	-0-			-0-
07	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	6454	-0-	-924	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
09	7020	X	5602	-0-	-1418	-0-	5602	2		N	-0-			-0-
10	6603	X	5848	-0-	-755	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
11	6390	X	5554	-0-	-836	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
12	6603	X	5636	-0-	-967	-0-	5636	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5809	-0-		5809	11602	5809	2		N	-0-			-0-
02	16627	X	5025	-0-		-11602	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
03	5755	X	5755	-0-		-0-	-0-	5755	2		N	-0-			-0-
04	5610	X	4858	-0-		-752	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
05	5797	X	3535	-0-		-2262	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
06	5610	X	5241	-0-		-369	-0-	5241	2		N	-0-			-0-
07	5766	X	5190	-0-		-576	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
08	5766	X	4740	-0-		-1026	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
09	5250	X	5042	-0-		-208	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
10	5425	X	4713	-0-		-712	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
11	5250	X	5008	-0-		-242	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
12	5208	X	5037	-0-		-171	-0-	5037	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3438	-0-		3438	6624	3438	2		N	-0-			-0-
02	9560	X	2936	-0-		-6624	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
03	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
04	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
05	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	3495	-0-		-165	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	3775	-0-		-7	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
09	3660	X	3581	-0-		-79	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	3573	-0-		-209	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	3409	-0-		-251	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
12	3782	X	3351	-0-		-431	-0-	3351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13350	-0-		13350	26722	13350	2		N	-0-			-0-
02	37974	X	11252	-0-		-26722	-0-	11252	2		N	-0-			-0-
03	12682	X	12682	-0-		-0-	-0-	12682	2		N	-0-			-0-
04	12930	X	12115	-0-		-815	-0-	12115	2		N	-0-			-0-
05	13361	X	12191	-0-		-1170	-0-	12191	2		N	-0-			-0-
06	12930	X	11953	-0-		-977	-0-	11953	2		N	-0-			-0-
07	12679	X	12573	-0-		-106	-0-	12573	2		N	-0-			-0-
08	12679	X	12482	-0-		-197	-0-	12482	2		N	-0-			-0-
09	12120	X	11804	-0-		-316	-0-	11804	2		N	-0-			-0-
10	12586	X	12056	-0-		-530	-0-	12056	2		N	-0-			-0-
11	12180	X	11286	-0-		-894	-0-	11286	2		N	-0-			-0-
12	12586	X	11723	-0-		-863	-0-	11723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6738	-0-	6738	12848	6738	2			N	-0-					1
02	18210	X	5362	-0-	-12848	-0-	5362	2			N	-0-					1
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					1
04	5940	X	5505	-0-	-435	-0-	5505	2			N	-0-					1
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					1
06	5940	X	5812	-0-	-128	-0-	5812	2			N	-0-					1
07	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					1
08	6138	X	5553	-0-	-585	-0-	5553	2			N	-0-					1
09	5940	X	5644	-0-	-296	-0-	5644	2			N	-0-					1
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5693	2			N	-0-					1
11	5820	X	5778	-0-	-42	-0-	5778	2			N	-0-					1
*12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 69,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	1381	-0-	-1529	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1444	-0-	-1466	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1494	-0-	-1416	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1889	-0-	-1021	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12345	-0-	12345	24675	12345	2			N	-0-					-0-
02	35661	X	10986	-0-	-24675	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11204	-0-	-736	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11595	-0-	-743	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11198	-0-	-954	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9928	-0-	-2007	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10498	-0-	-722	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10829	-0-	-765	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10158	-0-	-672	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10650	-0-	-541	-0-	10650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8690	-0-	8690	17665	8690	2			N	-0-					-0-
02	25159	X	7494	-0-	-17665	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9231	-0-	-7	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8147	-0-	-793	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8336	-0-	-902	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8343	-0-	-895	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6199	-0-	6199	11297	6199	2			N	-0-					-0-
02	17481	X	6184	-0-	-11297	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5759	-0-	-781	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6097	-0-	-754	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5756	-0-	-1064	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5651	-0-	-349	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
*12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8732	-0-	8732	17610	8732	2			N	-0-			-0-
02	25320	X	7710	-0-	-17610	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	8298	-0-	-462	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	7515	-0-	-1351	-0-	7515	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	7724	-0-	-736	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	8197	-0-	-390	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	8488	-0-	-99	-0-	8488	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	7839	2			N	-0-			-0-
12	8494	X	7992	-0-	-502	-0-	7992	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8337	-0-	8337	15992	8337	2			N	-0-			-0-
02	24167	X	8175	-0-	-15992	-0-	8175	2			N	-0-			-0-
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	8386	-0-	-164	-0-	8386	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	8468	-0-	-584	-0-	8468	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	8141	-0-	-619	-0-	8141	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	7782	-0-	-1270	-0-	7782	2			N	-0-			-0-
08	8897	X	8200	-0-	-697	-0-	8200	2			N	-0-			-0-
09	8400	X	8236	-0-	-164	-0-	8236	2			N	-0-			-0-
10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-			-0-
11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-			-0-
*12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7357	-0-	7357	14940	7357	2			N	-0-			-0-
02	21341	X	6401	-0-	-14940	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	4770	-0-	-3090	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	6411	-0-	-1184	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	4790	-0-	-2320	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
07	7099	X	4810	-0-	-2289	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	4672	-0-	-1776	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	4851	-0-	-1359	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	4650	-0-	-150	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
*12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8967	-0-	8967	18248	8967	3			Y	-0-					36
02	26336	X	8088	-0-	-18248	-0-	8088	3			Y	-0-					36
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			Y	-0-					36
04	8970	X	8280	-0-	-690	-0-	8280	3			Y	-0-					36
05	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	8472	3			Y	-0-					36
06	8670	X	8307	-0-	-363	-0-	8307	3			Y	-0-					36
07	8959	X	8810	-0-	-149	-0-	8810	3			Y	-0-					36
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			Y	-0-					36
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	3			Y	-0-					36
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			Y	-0-					36
11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			Y	-0-					36
*12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 106,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7325	-0-	7325	13001	7325	2			N	-0-					-0-
02	19442	X	6441	-0-	-13001	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5820	-0-	-442	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5696	-0-	-364	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5291	-0-	-971	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3953	-0-	-2227	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4503	-0-	-1635	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5633	-0-	5633	11493	5633	2			N	-0-					-0-
02	16432	X	4939	-0-	-11493	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5183	-0-	-547	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5334	-0-	-525	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	137	-0-	-5323	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	18	-0-	-5469	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5925	-0-	5925	12059	5925	2			N	-0-			-0-
02	17505	X	5446	-0-	-12059	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5737	-0-	-443	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
05	6138	X	5855	-0-	-283	-0-	5855	2			N	-0-			-0-
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	6766	-0-	-85	-0-	6766	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6825	-0-	6825	14320	6825	2			N	-0-			-0-
02	20855	X	6535	-0-	-14320	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	5927	-0-	-1333	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
05	7502	X	7026	-0-	-476	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	5547	-0-	-1443	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	6523	-0-	-514	-0-	6523	2			N	-0-			-0-
09	6810	X	6249	-0-	-561	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	3320	-0-	-3531	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-			-0-
*12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6537	2	12	9	N	11			11

TOTAL GAS PROD: 73,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6214	-0-	6214	12715	6214	2			N	-0-			-0-
02	19400	X	6685	-0-	-12715	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	4388	-0-	-2722	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	3860	-0-	-3549	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	2867	-0-	-4303	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	1806	-0-	-5603	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	2260	-0-	-3816	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	3799	-0-	-581	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	1134	-0-	-2803	-0-	1134	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5401	-0-	5401	10603	5401	3			Y	-0-					-0-
02	15192	X	4589	-0-	-10603	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5025	-0-	-195	-0-	5024	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4650	-0-	-570	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
*12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4088	-0-	4088	8685	4088	2			N	-0-					-0-
02	12559	X	3874	-0-	-8685	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5456	-0-	-454	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5132	-0-	-328	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4931	-0-	-349	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13442	-0-	13442	27044	13442	2			N	-0-					-0-
02	38909	X	11865	-0-	-27044	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11791	-0-	-1589	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11368	-0-	-2241	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11491	-0-	-1529	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12424	-0-	-720	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	12333	-0-	-408	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11832	-0-	-198	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12199	-0-	-232	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9475	-0-	9475	17332	9475	2			N	-0-					-0-
02	25774	X	8442	-0-	-17332	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
03	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8689	-0-	-491	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8736	-0-	-750	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8281	-0-	-899	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8425	-0-	-937	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8279	-0-	-866	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8016	-0-	-684	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7923	-0-	-633	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7580	-0-	-700	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7812	-0-	-620	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6595	-0-	6595	12889	6595	3			N	-0-					-0-
02	17034	X	4145	-0-	-12889	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6030	X	4193	-0-	-1837	-0-	4190	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6231	X	1388	-0-	-4843	-0-	1387	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6030	X	1089	-0-	-4941	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	2172	-0-	-3718	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	2996	-0-	-2894	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	1898	-0-	-2302	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		184	-0-	184	396	184	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		203	-0-	203	599	202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		244	-0-	244	843	243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	861	16	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	862	X	1	-0-	-861	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9204	-0-	9204	18570	9204	2		N	-0-			-0-
02	27469	X	8899	-0-	-18570	-0-	8899	2		N	-0-			-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2		N	-0-			-0-
04	9750	X	8818	-0-	-932	-0-	8818	2		N	-0-			-0-
05	9858	X	8443	-0-	-1415	-0-	8443	2		N	-0-			-0-
06	9540	X	8249	-0-	-1291	-0-	8249	2		N	-0-			-0-
07	9858	X	7333	-0-	-2525	-0-	7333	2		N	-0-			-0-
08	9114	X	8781	-0-	-333	-0-	8781	2		N	-0-			-0-
09	8820	X	7731	-0-	-1089	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2		N	-0-			-0-
11	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2		N	-0-			-0-
12	8773	X	7513	-0-	-1260	-0-	7513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5299	-0-	5299	10120	5299	2		N	-0-			-0-
02	14581	X	4461	-0-	-10120	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
04	5130	X	4621	-0-	-509	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	1503	-0-	-3798	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	4420	-0-	-710	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
07	5146	X	4162	-0-	-984	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
08	5146	X	4257	-0-	-889	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
09	4620	X	4079	-0-	-541	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	3994	-0-	-416	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
12	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8998	-0-	8998	18266	8998	2		N	-0-			-0-
02	26290	X	8024	-0-	-18266	-0-	8024	2		N	-0-			-0-
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2		N	-0-			-0-
04	8970	X	7324	-0-	-1646	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
05	9269	X	9103	-0-	-166	-0-	9103	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	7730	-0-	-970	-0-	7730	2		N	-0-			-0-
07	8897	X	8110	-0-	-787	-0-	8110	2		N	-0-			-0-
08	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	8441	2		N	-0-			-0-
09	8820	X	7971	-0-	-849	-0-	7971	2		N	-0-			-0-
10	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7893	2		N	-0-			-0-
11	8160	X	7159	-0-	-1001	-0-	7159	2		N	-0-			-0-
12	8432	X	7196	-0-	-1236	-0-	7196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4259	-0-	4259	5905	4259	2			N	-0-					-0-
02	10209	X	4304	-0-	-5905	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6016	-0-	6016	12122	6016	2			N	-0-					-0-
02	17256	X	5134	-0-	-12122	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4544	-0-	-1846	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5353	-0-	-467	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4236	-0-	-1437	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3995	-0-	-1345	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3940	-0-	-1578	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3523	-0-	-1817	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6825	-0-	6825	10362	6825	2			N	-0-					-0-
02	14204	X	3842	-0-	-10362	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	5330	-0-	-2620	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5352	-0-	-1468	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4524	-0-	-2076	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4902	-0-	-1670	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5043	-0-	-1529	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4022	-0-	-1318	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3335	-0-	-1555	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2328	-0-	-2725	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1840	1674	3	15	9	N	14					45
02	600	N	1191	-0-	591	2431	1168	3	23	9	N	21					66
03	2827	N	396	-0-	-2431	-0-	374	3	22	9	N	20					86
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1374	3	19	9	N	17					103
05	1333	N	710	-0-	-623	-0-	686	3	24	9	N	22	76	1	4	8	45
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	3	1	8			47
07	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	245	3	2	9	N	2					49
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	690	3	7	9	N	6					55
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	N	4					59
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2822	3	18	9	N	16					75
11	3000	N	3060	-0-	60	60	3040	3	20	9	N	18					93
*12	2833	N	2773	-0-	-60	-0-	2741	3	32	9	N	29	3	8			119

TOTAL GAS PROD: 15,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

01	DLQ G-10		2853	-0-	2853	5630	2853	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2497	-0-	1897	7527	2497	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2830	-0-	-270	7257	2830	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2475	-0-	-525	6732	2474	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	2794	-0-	-306	6426	2794	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2966	-0-	-34	6392	2966	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2816	-0-	-284	6108	2816	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3713	-0-	613	6721	3713	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4319	-0-	1319	8040	4319	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3107	-0-	7	8047	3107	3			N	-0-					-0-
11	10784	X	2737	-0-	-8047	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	582	1	203	3	N	5					25
							6	9									
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	550	1	246	3	N	1					26
							1	9									
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	618	1	91	3	N	3					29
							3	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	600	1	163	3	N	1					30
							1	9									
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	620	1	152	3	N	2					32
							2	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	600	1	146	3	N	1					33
							1	9									
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	617	1	83	3	N	-0-					33
08	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	1			N	-0-					33
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	1			N	-0-					33
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	1			N	-0-					33
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	1			N	-0-					33
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	1	1	9	N	1	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3133	-0-	3133	6162	3133	2			N	-0-					-0-
02	9258	X	3096	-0-	-6162	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3122	-0-	-418	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
09	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
10	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14674	-0-	-146	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	13446	-0-	-3046	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7987	-0-	7987	16429	7987	2			N	-0-					-0-
02	23579	X	7150	-0-	-16429	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7152	-0-	-1008	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7840	-0-	-592	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7212	-0-	-528	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6187	-0-	-1780	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6037	-0-	-1930	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6367	-0-	-1223	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6079	-0-	-1764	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6151	-0-	-421	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

01	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
03	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
07	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
10	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
*12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5568	-0-	5568	10155	5568	2			N	-0-					-0-
02	15637	X	5482	-0-	-10155	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3089	-0-	-2221	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2777	-0-	-2710	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3503	-0-	-1736	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3210	-0-	-1350	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13196	-0-	13196	26690	13196	2			N	-0-					-0-
02	39072	X	12382	-0-	-26690	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	7573	-0-	-5807	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	5780	-0-	-7922	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	6064	-0-	-7196	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	6670	-0-	-7032	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7401	-0-	-3511	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5891	-0-	-1279	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6066	-0-	-1343	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7211	-0-	7211	14461	7211	3			N	-0-					-0-
02	20881	X	6420	-0-	-14461	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6605	-0-	-505	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6536	-0-	-454	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6665	-0-	-434	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6512	-0-	-432	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6456	-0-	-174	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6631	-0-	-220	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6305	-0-	-235	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16413	-0-	16413	36261	16413	2		N	-0-			-0-
02	52984	X	16723	-0-	-36261	-0-	16723	2		N	-0-			-0-
03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2		N	-0-			-0-
04	19200	X	15780	-0-	-3420	-0-	15780	2		N	-0-			-0-
05	19840	X	14620	-0-	-5220	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
06	17910	X	17694	-0-	-216	-0-	17694	2		N	-0-			-0-
07	18507	X	17010	-0-	-1497	-0-	17010	2		N	-0-			-0-
08	18414	X	14198	-0-	-4216	-0-	14198	2		N	-0-			-0-
09	17700	X	17471	-0-	-229	-0-	17471	2		N	-0-			-0-
10	18290	X	18061	-0-	-229	-0-	18061	2		N	-0-			-0-
11	17700	X	16800	-0-	-900	-0-	16800	2		N	-0-			-0-
12	18042	X	14560	-0-	-3482	-0-	14560	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10212	-0-	10212	20353	10212	2		N	-0-			-0-
02	29176	X	8823	-0-	-20353	-0-	8823	2		N	-0-			-0-
03	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2		N	-0-			-0-
04	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2		N	-0-			-0-
05	10199	X	3058	-0-	-7141	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
06	9870	X	8251	-0-	-1619	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
07	9982	X	8922	-0-	-1060	-0-	8922	2		N	-0-			-0-
08	9982	X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2		N	-0-			-0-
09	9240	X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2		N	-0-			-0-
10	8928	X	8236	-0-	-692	-0-	8236	2		N	-0-			-0-
11	8640	X	8134	-0-	-506	-0-	8134	2		N	-0-			-0-
12	8928	X	8224	-0-	-704	-0-	8224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12387	-0-	12387	24265	12387	2		N	-0-			-0-
02	34331	X	10066	-0-	-24265	-0-	10066	2		N	-0-			-0-
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2		N	-0-			-0-
04	11610	X	8775	-0-	-2835	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
05	11997	X	9985	-0-	-2012	-0-	9985	2		N	-0-			-0-
06	11610	X	9409	-0-	-2201	-0-	9409	2		N	-0-			-0-
07	11160	X	8819	-0-	-2341	-0-	8819	2		N	-0-			-0-
08	9982	X	8554	-0-	-1428	-0-	8554	2		N	-0-			-0-
09	9660	X	8024	-0-	-1636	-0-	8024	2		N	-0-			-0-
10	8897	X	8610	-0-	-287	-0-	8610	2		N	-0-			-0-
11	8610	X	8180	-0-	-430	-0-	8180	2		N	-0-			-0-
12	8804	X	8120	-0-	-684	-0-	8120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6899	-0-	6899	13844		6899	3			Y	-0-					37
02	20018	X	6174	-0-	-13844	-0-		6174	3			Y	-0-					37
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-		6807	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6513	-0-	-267	-0-		6513	3			Y	-0-					37
05	6944	X	6667	-0-	-277	-0-		6667	3			Y	-0-					37
06	6690	X	6460	-0-	-230	-0-		6460	3			Y	-0-					37
07	6851	X	6615	-0-	-236	-0-		6615	3			Y	-0-					37
08	6820	X	6529	-0-	-291	-0-		6529	3			Y	-0-					37
09	6510	X	6255	-0-	-255	-0-		6255	3			Y	-0-					37
10	6665	X	5501	-0-	-1164	-0-		5501	3			Y	-0-					37
11	6450	X	6408	-0-	-42	-0-		6407	3	1	9	Y	1					38
12	6603	X	6412	-0-	-191	-0-		6412	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 77,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7703	-0-	7703	11903		7702	3	1	9	Y	1	1	8			52
02	18273	X	6370	-0-	-11903	-0-		6369	3	1	9	Y	1	1	8			52
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-		4711	3			Y	-0-					52
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-		5215	3			Y	-0-					52
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-		3558	3			Y	-0-					52
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-		4746	3			Y	-0-					52
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-		4418	3			Y	-0-					52
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-		5367	3			Y	-0-					52
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-		5542	3			Y	-0-					52
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-		5535	3			Y	-0-					52
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-		5497	3			Y	-0-					52
12	5735	X	5132	-0-	-603	-0-		5132	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 63,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		397	-0-	397	1000		393	1	4	9	N	4	3	8			40
02	2765	X	1765	-0-	-1000	-0-		349	1	1407	3	N	8	8	8			40
								9	9									
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-		398	1			N	-0-					40
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-		409	1	415	3	N	-0-					40
05	1953	X	1511	-0-	-442	-0-		426	1	1079	3	N	5	5	8			40
								6	9									
06	1890	X	1163	-0-	-727	-0-		427	1	735	3	N	1	1	8			40
								1	9									
07	1953	X	891	-0-	-1062	-0-		447	1	442	3	N	2					42
								2	9									
08	1519	X	971	-0-	-548	-0-		443	1	519	3	N	8					50
								9	9									
09	1470	X	1307	-0-	-163	-0-		459	1	839	3	N	8					58
								9	9									
10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-		482	1	1133	3	N	6					64
								7	9									
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-		463	1	1055	3	N	1					65
								1	9									
12	1364	X	1285	-0-	-79	-0-		463	1	813	3	N	8	5	8			68
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6600	-0-	6600	12712	6600	2			N	-0-					-0-
02	18533	X	5821	-0-	-12712	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6447	-0-	-931	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6520	-0-	-740	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5626	-0-	-1876	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7093	-0-	7093	14253	7093	3			Y	-0-					50
02	20576	X	6323	-0-	-14253	-0-	6323	3			Y	-0-					50
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					50
04	6990	X	6692	-0-	-298	-0-	6692	3			Y	-0-					50
05	7161	X	6993	-0-	-168	-0-	6993	3			Y	-0-					50
06	6870	X	6594	-0-	-276	-0-	6594	3			Y	-0-					50
07	7006	X	6674	-0-	-332	-0-	6674	3			Y	-0-					50
08	7006	X	6609	-0-	-397	-0-	6609	3			Y	-0-					50
09	6780	X	6342	-0-	-438	-0-	6342	3			Y	-0-					50
10	6975	X	6941	-0-	-34	-0-	6941	3			Y	-0-					50
11	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	6413	3			Y	-0-					50
12	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	6588	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 80,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	355	-0-	-765	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4923	2607	3	1	9	N	1	1	8			59
02	7126	X	2203	-0-	-4923	-0-	2203	3			N	-0-					59
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					59
04	2520	X	2203	-0-	-317	-0-	2203	3			N	-0-					59
05	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	2394	3			N	-0-					59
06	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	3			N	-0-					59
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					59
08	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	2584	3			N	-0-					59
09	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	2495	3			N	-0-					58
10	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	2629	3			N	-0-					58
11	2550	X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3			N	-0-					58
12	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2605	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 28,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5257	2648	3			N	-0-					2
02	600	N	2276	-0-	1676	6933	2276	3			N	-0-					2
03	3100	N	2344	-0-	-756	6177	2344	3			N	-0-					2
04	3000	N	2339	-0-	-661	5516	2338	3	1	9	N	1	1	8			2
05	3100	N	2608	-0-	-492	5024	2608	3			N	-0-					2
06	3000	N	2569	-0-	-431	4593	2569	3			N	-0-					2
07	3100	N	2522	-0-	-578	4015	2522	3			N	-0-					2
08	3100	N	2436	-0-	-664	3351	2436	3			N	-0-					2
09	3000	N	2417	-0-	-583	2768	2417	3			N	-0-					2
10	3100	N	2569	-0-	-531	2237	2569	3			N	-0-					2
11	3000	N	2672	-0-	-328	1909	2672	3			N	-0-					2
*12	3100	N	2615	-0-	-485	1424	2615	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCDONALD WELL #: RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4947	-0-	4947	9823	4947	3			N	-0-					-0-
02	14280	X	4457	-0-	-9823	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9674	-0-	9674	19735	9674	2			N	-0-					-0-
02	29154	X	9419	-0-	-19735	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9054	-0-	-1506	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9873	-0-	-543	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6975	-0-	-3105	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9878	-0-	-538	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9540	-0-	-783	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9135	-0-	-405	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9134	-0-	-755	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8354	-0-	-1216	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3908	-0-	3908	7928	3908	3			N	-0-					-0-
02	11805	X	3877	-0-	-7928	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3138	-0-	-762	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	2720	-0-	-1558	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3138	-0-	-1002	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2542	-0-	-1736	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2307	-0-	-843	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2324	-0-	-256	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6640	3439	2			N	-0-					-0-
02	600	N	2933	-0-	2333	8973	2933	2			N	-0-					-0-
03	11697	X	2724	-0-	-8973	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1779	-0-	-771	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1400	-0-	-1235	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3981	-0-	3981	8000	3981	3			N	-0-					-0-
02	11565	X	3565	-0-	-8000	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3921	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4987	-0-	4987	10595	4987	3			Y	-0-					45
02	15901	X	5306	-0-	-10595	-0-	5305	3	1	9	Y	1	1	8			45
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5415	3	33	9	Y	30					75
04	5430	X	5118	-0-	-312	-0-	5085	3	33	9	Y	30	95	1			10
05	5890	X	4811	-0-	-1079	-0-	4805	3	6	9	Y	5					15
06	5700	X	4652	-0-	-1048	-0-	4652	3			Y	-0-					15
07	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	5505	3			Y	-0-					15
08	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	5160	3			Y	-0-					15
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-					15
10	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3			Y	-0-					15
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					15
12	5518	X	3309	-0-	-2209	-0-	3309	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 60,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9597	-0-	9597	19091	9597	3			Y	-0-					9
02	27471	X	8380	-0-	-19091	-0-	8380	3			Y	-0-					9
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					9
04	9030	X	7280	-0-	-1750	-0-	7280	3			Y	-0-					9
05	9331	X	6756	-0-	-2575	-0-	6756	3			Y	-0-					9
06	9030	X	6890	-0-	-2140	-0-	6889	3	1	9	Y	1					10
07	9269	X	7058	-0-	-2211	-0-	7058	3			Y	-0-					10
08	8711	X	7115	-0-	-1596	-0-	7115	3			Y	-0-					10
09	7290	X	5645	-0-	-1645	-0-	5645	3			Y	-0-					10
10	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	3			Y	-0-					10
11	6900	X	6002	-0-	-898	-0-	6002	3			Y	-0-					10
12	7130	X	6460	-0-	-670	-0-	6460	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 86,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7268	-0-	7268	14394	7268	3			Y	-0-					81
02	20885	X	6491	-0-	-14394	-0-	6491	3			Y	-0-					81
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			Y	-0-					81
04	7320	X	6683	-0-	-637	-0-	6683	3			Y	-0-					81
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			Y	-0-					81
06	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	6844	3			Y	-0-					81
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	3			Y	-0-					81
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			Y	-0-					81
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					81
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			Y	-0-					81
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			Y	-0-					81
12	7905	X	7865	-0-	-40	-0-	7865	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 86,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2582	-0-	2582	4977	2582	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2360	-0-	1760	6737	2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3409	-0-	309	7046	3409	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3058	-0-	58	7104	3058	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2180	-0-	-920	6184	2180	3			N	-0-					-0-
06	8116	X	1932	-0-	-6184	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1879	-0-	-539	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1931	-0-	-487	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2093	-0-	-247	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1626	-0-	1626	3976	1626	3			N	-0-					-0-
02	600	N	1526	-0-	926	4902	1526	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2496	-0-	-604	4298	2496	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2682	-0-	-318	3980	2682	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2924	-0-	-176	3804	2924	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1739	-0-	-1261	2543	1739	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3221	-0-	121	2664	3221	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3409	-0-	309	2973	3409	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3290	-0-	290	3263	3290	3			N	-0-					-0-
10	6808	X	3545	-0-	-3263	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5789	-0-	5789	12430	5789	2		N	-0-			-0-
02	18000	X	5570	-0-	-12430	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	5671	-0-	-749	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
05	6634	X	5449	-0-	-1185	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	5768	-0-	-202	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
07	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2		N	-0-			-0-
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2		N	-0-			-0-
*12	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7077	-0-	7077	14351	7077	2		N	-0-			2
02	20523	X	6172	-0-	-14351	-0-	6172	2		N	-0-			2
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2		N	-0-			2
04	7260	X	6705	-0-	-555	-0-	6705	2		N	-0-			2
05	7285	X	6350	-0-	-935	-0-	6350	2		N	-0-			2
06	6840	X	6285	-0-	-555	-0-	6285	2		N	-0-			2
07	6944	X	6570	-0-	-374	-0-	6570	2		N	-0-			2
08	6944	X	6520	-0-	-424	-0-	6520	2		N	-0-			2
09	6720	X	6310	-0-	-410	-0-	6310	2		N	-0-			2
10	6572	X	6558	-0-	-14	-0-	6558	2		N	-0-			2
11	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	6152	2		N	-0-			2
12	6572	X	6323	-0-	-249	-0-	6323	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 77,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	16604	8241	3		N	-0-			-0-
02	23931	X	7327	-0-	-16604	-0-	7327	3		N	-0-			-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3		N	-0-			-0-
04	8250	X	7722	-0-	-528	-0-	7722	3		N	-0-			-0-
05	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7917	3		N	-0-			-0-
06	7980	X	7420	-0-	-560	-0-	7420	3		N	-0-			-0-
07	8122	X	7626	-0-	-496	-0-	7626	3		N	-0-			-0-
08	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	7496	3		N	-0-			-0-
09	7710	X	7154	-0-	-556	-0-	7154	3		N	-0-			-0-
10	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	7392	3		N	-0-			-0-
11	7380	X	6949	-0-	-431	-0-	6949	3		N	-0-			-0-
12	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	7082	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6514	-0-	6514	13846	6514	2			N	-0-					-0-
02	20069	X	6223	-0-	-13846	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6047	-0-	-1300	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6704	-0-	-526	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
10	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6547	-0-	-983	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7538	-0-	-243	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7157	-0-	7157	14440	7157	3			N	-0-					2
02	20914	X	6474	-0-	-14440	-0-	6474	3			N	-0-					2
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					2
04	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	6693	3			N	-0-					2
05	7285	X	6817	-0-	-468	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5735	-0-	-1209	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
09	6554	X	5818	-0-	-736	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5309	-0-	-601	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
*12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6822	-0-	6822	13732	6822	3			N	-0-					-0-
02	19872	X	6140	-0-	-13732	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6751	-0-	-224	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6790	-0-	-185	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
09	6744	X	6615	-0-	-129	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6694	-0-	-188	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6496	-0-	-355	-0-	6496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4668	-0-	4668	9397	4668	3			N	-0-			24
02	13743	X	4346	-0-	-9397	-0-	4346	3			N	-0-			24
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-			24
04	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	4312	3			N	-0-			24
05	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	3			N	-0-			24
06	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-			24
07	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	3997	3			N	-0-			24
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-			24
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-			24
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-			24
11	4560	X	4417	-0-	-143	-0-	4417	3			N	-0-			24
*12	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4732	3	28	9	N	25			49

TOTAL GAS PROD: 54,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3458	-0-	3458	6933	3458	3			N	-0-			-0-
02	10121	X	3188	-0-	-6933	-0-	3188	3			N	-0-			-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-			-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-			-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-			-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-			-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-			-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-			-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-			-0-
11	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3432	3			N	-0-			-0-
12	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	3417	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6170	-0-	6170	12447	6170	3			N	-0-			-0-
02	17927	X	5480	-0-	-12447	-0-	5480	3			N	-0-			-0-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-			-0-
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-			-0-
05	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	6172	3			N	-0-			-0-
06	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	5835	3			N	-0-			-0-
07	6386	X	5883	-0-	-503	-0-	5883	3			N	-0-			-0-
08	6386	X	5734	-0-	-652	-0-	5734	3			N	-0-			-0-
09	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3			N	-0-			-0-
10	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	5682	3			N	-0-			-0-
11	5730	X	5503	-0-	-227	-0-	5503	3			N	-0-			-0-
*12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9147	-0-	9147	18307	9147	2			N	-0-					-0-
02	26834	X	8527	-0-	-18307	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8858	-0-	-597	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8386	-0-	-794	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9304	-0-	-306	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8796	-0-	-324	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8460	-0-	-964	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10283	-0-	10283	21574	10283	2			N	-0-					-0-
02	31769	X	10195	-0-	-21574	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10703	-0-	-1117	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10580	-0-	-704	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10409	-0-	-511	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10433	-0-	-851	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10590	-0-	-601	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10283	-0-	-427	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10308	-0-	-102	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8161	-0-	-2472	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4792	-0-	4792	9521	4792	3			N	-0-					-0-
02	13728	X	4207	-0-	-9521	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3626	-0-	-1024	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4294	-0-	-26	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4491	-0-	-35	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	4015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1396	1314	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	1841	-0-	-1396	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2149	-0-	-2321	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3054	-0-	-636	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3099	-0-	-714	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	334	-0-	-3656	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	805	-0-	-3318	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4162	-0-	4162	6995	4162	2			N	-0-					-0-
02	10231	X	3236	-0-	-6995	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2614	-0-	-1406	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2330	-0-	-1824	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3180	-0-	-1110	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2774	-0-	-1659	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3676	-0-	-757	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
*12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		500	-0-	500	2261	500	3			N	-0-					-0-
02	2766	X	505	-0-	-2261	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	469	-0-	-3821	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	486	-0-	-1281	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	540	X	189	-0-	-351	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

01	DLQ G-10		13362	-0-	13362	29863	13362	2			N	-0-					-0-
02	46219	X	16356	-0-	-29863	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13679	-0-	-2281	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17392	-0-	-712	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	14021	-0-	-3499	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	902	-0-	-17202	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	6404	-0-	-10987	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	14216	X	8908	-0-	-5308	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8417	-0-	-2743	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	3931	-0-	-6869	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5102	-0-	-4105	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

01	DLQ G-10		11954	-0-	11954	24088	11954	3			N	-0-					66
02	34839	X	10751	-0-	-24088	-0-	10751	3			N	-0-					66
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	3			N	-0-					66
04	11820	X	11500	-0-	-320	-0-	11356	3	144	9	N	131	120	1			77
05	12121	X	11607	-0-	-514	-0-	11607	3			N	-0-					77
06	11580	X	11126	-0-	-454	-0-	11126	3			N	-0-					77
07	11904	X	11359	-0-	-545	-0-	11359	3			N	-0-					77
08	11873	X	11221	-0-	-652	-0-	11221	3			N	-0-					77
09	11384	X	10821	-0-	-563	-0-	10821	3			N	-0-					77
10	11315	X	11105	-0-	-210	-0-	11105	3			N	-0-					77
11	10950	X	10488	-0-	-462	-0-	10488	3			N	-0-					77
12	11315	X	10712	-0-	-603	-0-	10712	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 134,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5799	-0-	-171	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6119	-0-	-50	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6017	-0-	-90	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
*12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	560	560	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		607	-0-	607	1167	607	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1138	-0-	1138	2305	1138	2			N	-0-					-0-
06	2395	X	90	-0-	-2305	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	141	-0-	-969	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

01	DLQ G-10		7386	-0-	7386	14858	7386	3			N	-0-					114
02	21363	X	6505	-0-	-14858	-0-	6505	3			N	-0-					114
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					114
04	7290	X	6948	-0-	-342	-0-	6860	3	88	9	N	80	73	1			121
05	7471	X	6957	-0-	-514	-0-	6957	3			N	-0-					121
06	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	6694	3			N	-0-					121
07	7192	X	6852	-0-	-340	-0-	6852	3			N	-0-					121
08	7192	X	6996	-0-	-196	-0-	6996	3			N	-0-					121
09	6960	X	6762	-0-	-198	-0-	6762	3			N	-0-					121
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					121
11	6780	X	6746	-0-	-34	-0-	6746	3			N	-0-					121
12	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	6828	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 82,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5490	-0-	5490	12057	5490	3			Y	-0-					38
02	16377	X	4320	-0-	-12057	-0-	4320	3			Y	-0-					38
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			Y	-0-					38
04	6360	X	6154	-0-	-206	-0-	6154	3			Y	-0-					38
05	6572	X	6209	-0-	-363	-0-	6209	3			Y	-0-					38
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			Y	-0-					38
07	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	6046	3			Y	-0-					38
08	6355	X	5266	-0-	-1089	-0-	5266	3			Y	-0-					38
09	6176	X	5551	-0-	-625	-0-	5551	3			Y	-0-					38
10	6107	X	6040	-0-	-67	-0-	6040	3			Y	-0-					38
11	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	3			Y	-0-					38
12	6045	X	4735	-0-	-1310	-0-	4735	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 67,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6482	-0-	6482	12752	6482	2			N	-0-					-0-
02	18022	X	5270	-0-	-12752	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5422	-0-	-848	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5468	-0-	-1011	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5334	-0-	-936	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6140	-0-	-29	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5414	-0-	-755	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5500	-0-	-638	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5322	-0-	-618	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5931	-0-	-207	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8607	-0-	8607	18714	8607	2			N	-0-					-0-
02	27508	X	8794	-0-	-18714	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8845	-0-	-1505	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8803	-0-	-1303	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8460	-0-	-960	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8636	-0-	-1098	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8365	-0-	-1152	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8017	-0-	-833	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8247	-0-	-371	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8081	-0-	-259	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8228	-0-	-390	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6338	-0-	6338	12788	6338	3			N	-0-					-0-
02	18474	X	5686	-0-	-12788	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5610	-0-	-838	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5829	-0-	-291	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5260	-0-	5260	10999	5260	2			N	-0-					2
02	15934	X	4935	-0-	-10999	-0-	4935	2			N	-0-					2
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					2
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					2
05	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	5587	2			N	-0-					2
06	5280	X	5149	-0-	-131	-0-	5149	2			N	-0-					2
07	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	5296	2			N	-0-					2
08	6045	X	5270	-0-	-775	-0-	5270	2			N	-0-					2
09	5850	X	4696	-0-	-1154	-0-	4696	2			N	-0-					2
10	5549	X	5258	-0-	-291	-0-	5258	2			N	-0-					2
11	5160	X	4958	-0-	-202	-0-	4958	2			N	-0-					2
12	5301	X	3304	-0-	-1997	-0-	3304	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 60,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5558	-0-	5558	11208	5558	3			N	-0-					-0-
02	16123	X	4915	-0-	-11208	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	3918	-0-	-1452	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3995	-0-	-1461	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	3581	-0-	-1875	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	2900	-0-	-2380	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3009	-0-	-1765	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2662	-0-	-1268	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5147	-0-	5147	10243	5147	3			N	-0-					-0-
02	14660	X	4417	-0-	-10243	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4351	-0-	-689	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4078	-0-	-902	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4591	-0-	-524	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4325	-0-	-790	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5158	-0-	5158	10458	5158	2			N	-0-					-0-
02	15038	X	4580	-0-	-10458	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3324	-0-	-1977	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3829	-0-	3829	7647	3829	2			N	-0-					-0-
02	11741	X	4094	-0-	-7647	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3543	-0-	-777	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7578	-0-	7578	12707	7578	2			N	-0-					-0-
02	18639	X	5932	-0-	-12707	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5696	-0-	-287	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5536	-0-	-254	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5775	-0-	-208	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5702	-0-	-538	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11991	-0-	11991	24583	11991	2			N	-0-					-0-
02	35255	X	10672	-0-	-24583	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11138	-0-	-1222	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11478	-0-	-1108	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11231	-0-	-499	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11336	-0-	-785	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10685	-0-	-535	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10741	-0-	-822	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10636	-0-	-554	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11003	-0-	-405	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2570	1157	2			N	-0-					-0-
02	600	N	2336	-0-	1736	4306	2336	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2822	-0-	-278	4028	2822	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1948	-0-	-1052	2976	1948	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3330	-0-	230	3206	3330	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1718	-0-	-1282	1924	1718	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2278	-0-	-822	1102	2278	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	2202	-0-	-1102	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14926	-0-	14926	29912	14926	3		Y	-0-			45
02	43306	X	13394	-0-	-29912	-0-	13393	3	1 9	Y	1	1 8		45
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14641	3	33 9	Y	30			75
04	15150	X	13853	-0-	-1297	-0-	13820	3	33 9	Y	30	95 1		10
05	14973	X	14033	-0-	-940	-0-	14027	3	6 9	Y	5			15
06	14430	X	13591	-0-	-839	-0-	13591	3		Y	-0-			15
07	14818	X	13755	-0-	-1063	-0-	13755	3		Y	-0-			15
08	14663	X	13814	-0-	-849	-0-	13814	3		Y	-0-			15
09	13860	X	13252	-0-	-608	-0-	13252	3		Y	-0-			15
10	13950	X	13635	-0-	-315	-0-	13635	3		Y	-0-			15
11	13500	X	13086	-0-	-414	-0-	13086	3		Y	-0-			15
12	13826	X	13798	-0-	-28	-0-	13798	3		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 165,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2398	-0-	2398	4838	2398	3		N	-0-			-0-
02	600	N	2185	-0-	1585	6423	2184	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3100	N	2334	-0-	-766	5657	2333	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	3000	N	1924	-0-	-1076	4581	1922	3	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3100	N	1700	-0-	-1400	3181	1700	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	1485	-0-	-1515	1666	1485	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	2226	-0-	-874	792	2226	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	2754	-0-	-346	446	2754	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	2744	-0-	-256	190	2744	3		N	-0-			-0-
10	2426	N	2236	-0-	-190	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
*12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10006	-0-	10006	20312	10006	2		N	-0-			-0-
02	29445	X	9133	-0-	-20312	-0-	9133	2		N	-0-			-0-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2		N	-0-			-0-
04	10650	X	10023	-0-	-627	-0-	10023	2		N	-0-			-0-
05	10292	X	10083	-0-	-209	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
06	10140	X	9383	-0-	-757	-0-	9383	2		N	-0-			-0-
07	10478	X	9304	-0-	-1174	-0-	9304	2		N	-0-			-0-
08	10478	X	8655	-0-	-1823	-0-	8655	2		N	-0-			-0-
09	10020	X	9023	-0-	-997	-0-	9023	2		N	-0-			-0-
10	9982	X	9021	-0-	-961	-0-	9021	2		N	-0-			-0-
11	9390	X	8414	-0-	-976	-0-	8414	2		N	-0-			-0-
12	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	8819	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10944	5311	2			N	-0-					-0-
02	15893	X	4949	-0-	-10944	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3735	-0-	-1907	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4209	-0-	-1101	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4405	-0-	-1205	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	2837	-0-	-2960	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		387	-0-	387	1186	387	2			N	-0-					-0-
02	600	N	206	-0-	-394	792	206	2			N	-0-					-0-
03	792	N	-0-	-0-	-792	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10891	-0-	10891	21857	10891	2			N	-0-					-0-
02	31596	X	9739	-0-	-21857	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10248	-0-	-282	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9479	-0-	-1309	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9306	-0-	-1420	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9319	-0-	-1061	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	7474	-0-	-3252	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
11	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
*12	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5626	-0-	5626	11394	5626	2			N	-0-					-0-
02	16419	X	5025	-0-	-11394	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5443	-0-	-106	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5251	-0-	-267	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5193	-0-	-147	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11332	-0-	11332	21884	11331	3	1	9	Y	1	1	8			37
02	32629	X	10745	-0-	-21884	-0-	10743	3	2	9	Y	2	2	8			37
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10859	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			Y	-0-					37
05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	3			Y	-0-					37
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	3			Y	-0-					37
07	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			Y	-0-					37
08	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			Y	-0-					37
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			Y	-0-					37
10	11067	X	10439	-0-	-628	-0-	10439	3			Y	-0-					37
11	11760	X	9517	-0-	-2243	-0-	9517	3			Y	-0-					37
12	11873	X	9490	-0-	-2383	-0-	9490	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 130,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11719	5800	3			N	-0-					172
02	14074	X	2355	-0-	-11719	-0-	2355	3			N	-0-					172
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					172
04	5970	X	67	-0-	-5903	-0-	67	3			N	-0-					172
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					172
06	5610	X	3016	-0-	-2594	-0-	3016	3			N	-0-					172
07	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	3			N	-0-					172
08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	3			N	-0-					172
09	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3			N	-0-					172
10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3			N	-0-					172
11	16440	X	13771	-0-	-2669	-0-	13771	3			N	-0-					172
12	16988	X	14002	-0-	-2986	-0-	14002	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 102,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10079	-0-	10079	20471	10078	3	1	9	Y	1	1	8			27
02	29572	X	9101	-0-	-20471	-0-	9100	3	1	9	Y	1	1	8			27
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			Y	-0-					27
04	10050	X	8476	-0-	-1574	-0-	8476	3			Y	-0-					27
05	10385	X	10119	-0-	-266	-0-	10119	3			Y	-0-					27
06	9750	X	9396	-0-	-354	-0-	9396	3			Y	-0-					27
07	10075	X	8499	-0-	-1576	-0-	8499	3			Y	-0-					27
08	10106	X	7748	-0-	-2358	-0-	7748	3			Y	-0-					27
09	9780	X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	3			Y	-0-					27
10	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	8685	3			Y	-0-					27
11	9390	X	9049	-0-	-341	-0-	9049	3			Y	-0-					27
*12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 107,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

01	5270	X	2902	-0-	-2368	-0-	1519	1	1369	3	N	13	12	8			18
							14	9									
02	4760	X	4558	-0-	-202	-0-	1369	1	3157	3	N	29	29	8			18
							32	9									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1519	1	3934	3	N	-0-					18
04	4710	X	2784	-0-	-1926	-0-	1450	1	1334	3	N	-0-					18
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6181	3	21	9	N	19	19	8			18
06	5280	X	4425	-0-	-855	-0-	4419	3	6	9	N	5	5	8			18
07	5456	X	4559	-0-	-897	-0-	4559	3			N	-0-					18
08	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	6130	3			N	-0-					18
09	6000	X	4886	-0-	-1114	-0-	4886	3			N	-0-					18
10	6200	X	4265	-0-	-1935	-0-	4265	3			N	-0-					18
11	5940	X	3897	-0-	-2043	-0-	3897	3			N	-0-					18
12	6138	X	4577	-0-	-1561	-0-	4554	3	23	9	N	21	21	8			18

TOTAL GAS PROD: 54,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	1	2	9	N	2	2	8			29
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	1	6	9	N	5	5	8			29
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					29
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	1			N	-0-					29
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	376	1	3	9	N	3	3	8			29
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	321	1	1	9	N	1	1	8			29
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					29
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	1			N	-0-					29
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	1			N	-0-					29
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	1			N	-0-					29
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	1			N	-0-					29
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	1	2	9	N	2	2	8			29

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10732	-0-	10732	21756	10732	3			Y	-0-					-0-
02	31399	X	9643	-0-	-21756	-0-	9643	3			Y	-0-					-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10426	-0-	-644	-0-	10426	3			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10464	-0-	-572	-0-	10464	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	10077	-0-	-483	-0-	10077	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	10424	-0-	-488	-0-	10424	3			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10461	-0-	-451	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10013	-0-	-427	-0-	10013	3			Y	-0-					-0-
10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9915	-0-	-195	-0-	9915	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	9795	-0-	-652	-0-	9795	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8168	-0-	8168	17182	8168	2			N	-0-					3
02	24542	X	7360	-0-	-17182	-0-	7360	2			N	-0-					3
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					3
04	9660	X	7740	-0-	-1920	-0-	7740	2			N	-0-					3
05	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	7875	2			N	-0-					3
06	7950	X	7056	-0-	-894	-0-	7056	2			N	-0-					3
07	8215	X	7699	-0-	-516	-0-	7699	2			N	-0-					3
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					3
09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					3
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					3
11	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					3
12	8959	X	8720	-0-	-239	-0-	8720	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 98,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7122	2585	2			N	-0-					-0-
02	12062	X	4940	-0-	-7122	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4706	-0-	-1494	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5766	-0-	-234	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5657	-0-	-103	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5261	-0-	-691	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6659	-0-	6659	13472	6659	2			N	-0-					-0-
02	18897	X	5425	-0-	-13472	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5482	-0-	-968	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3692	-0-	-2353	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5082	-0-	-768	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5735	-0-	-465	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5006	-0-	-994	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3967	-0-	-2233	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7955	-0-	7955	15942	7955	3			N	-0-					-0-
02	23093	X	7151	-0-	-15942	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7386	-0-	-474	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7813	-0-	-185	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7146	-0-	-564	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7376	-0-	-529	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7426	-0-	-386	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7214	-0-	-346	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	7073	-0-	-127	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7232	-0-	-208	-0-	7232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7897	-0-	7897	15956	7897	2			N	-0-					-0-
02	22971	X	7015	-0-	-15956	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6292	-0-	-1658	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5857	-0-	-2203	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5301	-0-	-2379	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5693	-0-	-2243	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6282	-0-	-1654	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6351	-0-	6351	13088	6351	2			N	-0-					-0-
02	17291	X	4203	-0-	-13088	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6127	-0-	-755	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5885	-0-	-775	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6254	-0-	-628	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5618	-0-	-952	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5494	-0-	-1264	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3840	-0-	3840	7524	3840	3			N	-0-					31
02	11078	X	3554	-0-	-7524	-0-	3554	3			N	-0-					31
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					31
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					31
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					31
06	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	3			N	-0-					31
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					31
08	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3663	3	4	9	N	4	4	8			31
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3779	3	9	9	N	8	8	8			31
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3837	3	7	9	N	6	6	8			31
11	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	3575	3	4	9	N	4	4	8			31
12	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3734	3	6	9	N	5	5	8			31

TOTAL GAS PROD: 44,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6163	-0-	6163	9563	6163	2			N	-0-					-0-
02	12606	X	3043	-0-	-9563	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5365	-0-	-755	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4383	-0-	-1587	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5049	-0-	-500	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4890	-0-	-659	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5390	-0-	-4	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3629	-0-	3629	7563	3629	2			N	-0-					-0-
02	11374	X	3811	-0-	-7563	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2599	-0-	-1431	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1711	-0-	-1916	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5383	-0-		5383	11252	489	1	4873	3	N	19	1	8			36
								21	9									
02	16584	X	5332	-0-		-11252	-0-	438	1	4814	3	N	73	2	8			107
								80	9									
03	5582	X	5582	-0-		-0-	-0-	471	1	5056	3	N	50	62	1			95
								55	9									
04	5670	X	5432	-0-		-238	-0-	5396	3	36	9	N	33					128
05	6167	X	6167	-0-		-0-	-0-	6144	3	23	9	N	21	126	1	1	8	22
06	6135	X	6135	-0-		-0-	-0-	6121	3	14	9	N	13					35
07	5933	X	5933	-0-		-0-	-0-	5920	3	13	9	N	12					47
08	6169	X	6125	-0-		-44	-0-	6106	3	19	9	N	17					64
09	6150	X	5510	-0-		-640	-0-	5504	3	6	9	N	5					69
10	6355	X	6046	-0-		-309	-0-	6035	3	11	9	N	10					79
11	6150	X	5489	-0-		-661	-0-	5487	3	2	9	N	2					81
12	6138	X	5369	-0-		-769	-0-	5367	3	2	9	N	2	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 68,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7150	-0-		7150	14345	7150	3			N	-0-					2
02	20692	X	6347	-0-		-14345	-0-	6347	3			N	-0-					2
03	6885	X	6885	-0-		-0-	-0-	6885	3			N	-0-					2
04	6960	X	6455	-0-		-505	-0-	6455	3			N	-0-					2
05	7192	X	6592	-0-		-600	-0-	6592	3			N	-0-					2
06	6930	X	6266	-0-		-664	-0-	6266	3			N	-0-					2
07	7037	X	6304	-0-		-733	-0-	6304	3			N	-0-					2
08	6882	X	6220	-0-		-662	-0-	6220	3			N	-0-					2
09	6450	X	5935	-0-		-515	-0-	5935	3			N	-0-					2
10	6603	X	5318	-0-		-1285	-0-	5318	3			N	-0-					2
11	6270	X	5262	-0-		-1008	-0-	5262	3			N	-0-					2
12	6293	X	6273	-0-		-20	-0-	6273	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 75,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9396	-0-		9396	18889	9396	3			N	-0-					-0-
02	27325	X	8436	-0-		-18889	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
03	9233	X	9233	-0-		-0-	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8841	-0-		-429	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8990	-0-		-496	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8537	-0-		-553	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9059	-0-		-272	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8923	-0-		-315	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8519	-0-		-331	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8865	-0-		-187	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	8699	-0-		-61	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8631	-0-		-421	-0-	8631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4414	-0-	4414	10875	4414	2			N	-0-					-0-
02	12643	X	1768	-0-	-10875	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	5909	-0-	-331	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	5582	-0-	-5008	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8258	-0-	-1972	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7458	-0-	7458	16384	7458	2			N	-0-					-0-
02	23319	X	6935	-0-	-16384	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7956	-0-	-684	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5785	-0-	-3143	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5428	-0-	-3932	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7114	-0-	-2558	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8785	-0-	-995	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8985	-0-	-1121	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8791	-0-	8791	17304	8791	2			N	-0-					-0-
02	22668	X	5364	-0-	-17304	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8469	-0-	-651	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8724	-0-	-80	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8035	-0-	-485	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6274	-0-	-2468	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6921	-0-	-1821	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5983	-0-	-2511	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6684	-0-	-1356	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
*12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7467	-0-	7467	16883	7467	2			N	-0-					-0-
02	25187	X	8304	-0-	-16883	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7118	-0-	-2002	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8041	-0-	-869	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6449	-0-	-1591	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7413	-0-	-1050	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7145	-0-	-1318	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10900	-0-	10900	20979	10900	2			N	-0-					-0-
02	28583	X	7604	-0-	-20979	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8359	-0-	-2201	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	5665	-0-	-5247	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	7292	-0-	-3268	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8814	-0-	-516	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8719	-0-	-1542	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8858	-0-	8858	17821	8858	3			Y	-0-					109
02	25326	X	7505	-0-	-17821	-0-	7504	3	1	9	Y	1	1	8			109
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8315	3	3	9	Y	3					112
04	8700	X	7787	-0-	-913	-0-	7787	3			Y	-0-					112
05	8959	X	7907	-0-	-1052	-0-	7907	3			Y	-0-					112
06	8580	X	8058	-0-	-522	-0-	8058	3			Y	-0-					112
07	8308	X	8070	-0-	-238	-0-	8070	3			Y	-0-					112
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	3			Y	-0-					112
09	8070	X	7856	-0-	-214	-0-	7856	3			Y	-0-					112
10	8339	X	7643	-0-	-696	-0-	7643	3			Y	-0-					112
11	8160	X	7703	-0-	-457	-0-	7703	3			Y	-0-					112
12	8432	X	8112	-0-	-320	-0-	8112	3			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 96,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9611	-0-	9611	19763	9611	2			N	-0-					-0-
02	29412	X	9649	-0-	-19763	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9245	-0-	-1735	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9566	-0-	-784	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9828	-0-	-867	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9700	-0-	-344	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9176	-0-	-544	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9630	-0-	-290	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9144	-0-	-426	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8970	-0-	-857	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12659	-0-	12659	23462	12659	2			N	-0-					-0-
02	35686	X	12224	-0-	-23462	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12266	-0-	-334	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12123	-0-	-1238	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12812	-0-	-118	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
07	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11991	-0-	-819	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12468	-0-	-893	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12330	-0-	-720	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12754	-0-	-731	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3072	1363	3	3	9	N	3					13
02	600	N	2271	-0-	1671	4743	2267	3	4	9	N	4					17
03	3100	N	2839	-0-	-261	4482	2832	3	7	9	N	6					23
04	3000	N	2237	-0-	-763	3719	2233	3	4	9	N	4					27
05	3100	N	2316	-0-	-784	2935	2309	3	7	9	N	6	4	8			29
06	3000	N	2352	-0-	-648	2287	2350	3	2	9	N	2	1	8			30
07	3100	N	2601	-0-	-499	1788	2598	3	3	9	N	3					33
08	3100	N	2619	-0-	-481	1307	2617	3	2	9	N	2					35
09	3000	N	2445	-0-	-555	752	2443	3	2	9	N	2					37
10	3100	N	2739	-0-	-361	391	2738	3	1	9	N	1					38
11	3000	N	2777	-0-	-223	168	2759	3	18	9	N	16					54
*12	2587	N	2419	-0-	-168	-0-	2408	3	11	9	N	10	4	8			60

TOTAL GAS PROD: 28,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

01	DLQ G-10		6724	-0-	6724	13596	6724	2			N	-0-					-0-
02	18472	X	4876	-0-	-13596	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6673	-0-	-167	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6229	-0-	-551	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6480	-0-	-180	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6509	-0-	-249	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6140	-0-	-460	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6137	-0-	-683	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4949	-0-	4949	10763	383	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	14460	X	3697	-0-	-10763	-0-	115	1	3582	2	N	-0-					-0-
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	121	1	5547	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5375	-0-	-415	-0-	192	1	5183	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	404	1	4631	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	320	1	4655	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	323	1	5122	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	347	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	195	1	5487	2	N	-0-					-0-
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	231	1	5408	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5628	-0-	-12	-0-	99	1	5529	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5655	-0-	-204	-0-	149	1	5506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4294	-0-	4294	8105	4294	2			N	-0-					-0-
02	9245	X	1140	-0-	-8105	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7626	-0-	-31	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7613	-0-	-726	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6829	-0-	-1241	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6384	-0-	-1583	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4843	-0-	-2537	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7522	3700	3	26	9	N	24					63
02	10949	X	3427	-0-	-7522	-0-	3398	3	29	9	N	26					89
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3593	3	78	9	N	71					160
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3736	3	15	9	N	14	149	1			25
05	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3456	3	33	9	N	30	3	8			52
06	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3432	3	56	9	N	51	1	8			102
07	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3623	3	75	9	N	68					170
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3741	3	12	9	N	11	166	1			15
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3661	3	3	9	N	3					18
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					18
11	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3398	3	10	9	N	9					27
*12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4113	3	39	9	N	35	3	8			59

TOTAL GAS PROD: 43,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9657	-0-	9657	19865	9657	2			N	-0-					-0-
02	28874	X	9009	-0-	-19865	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9673	-0-	-197	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9981	-0-	-218	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
06	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9111	-0-	-871	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8228	-0-	-1882	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9508	-0-	-629	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9503	-0-	-634	-0-	9503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6610	-0-	6610	13372	6610	2			N	-0-					-0-
02	19226	X	5854	-0-	-13372	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5806	-0-	-854	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	3759	-0-	-2999	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6103	-0-	-376	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5984	-0-	-30	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5615	-0-	-295	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7290	-0-	7290	15022	7290	3			N	-0-					-0-
02	20853	X	5831	-0-	-15022	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7762	-0-	-701	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
09	8030	X	6426	-0-	-1604	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	4609	-0-	-3544	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	2651	-0-	-5239	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	2843	-0-	-5310	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2203	-0-	2203	3912	2203	2			N	-0-					-0-
02	5892	X	1980	-0-	-3912	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1270	-0-	-860	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1142	-0-	-598	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7621	-0-	7621	15472	7621	2			N	-0-					-0-
02	22213	X	6741	-0-	-15472	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7664	-0-	-179	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7298	-0-	-483	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6076	-0-	-1454	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7164	-0-	-126	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		673	-0-	673	813	673	2			N	-0-					-0-
02	600	N	918	-0-	318	1131	918	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	929	-0-	-1131	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	660	N	276	-0-	-384	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2604	1258	2			N	-0-					-0-
02	600	N	1117	-0-	517	3121	1117	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1115	-0-	-1985	1136	1115	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	676	-0-	-1136	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	484	-0-	-756	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	758	-0-	-606	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

01	7658	X	1247	-0-	-6411	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	772	-0-	-1448	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	48	-0-	-2246	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	763	-0-	-797	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	983	-0-	-629	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

01	DLQ G-10		22091	-0-	22091	43229	22091	2			N	-0-					-0-
02	62254	X	19025	-0-	-43229	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
03	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	19173	-0-	-1197	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	311	-0-	-20738	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	43	-0-	-20327	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	3809	-0-	-17240	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	9432	-0-	-11028	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15055	-0-	-2675	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
11	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
*12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7052	-0-	7052	12960	7052	2			N	-0-					-0-
02	18674	X	5714	-0-	-12960	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	1356	-0-	-4565	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	543	-0-	-5187	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2216	-0-	-3705	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4877	-0-	-1044	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9231	-0-	9231	18710	9231	2			N	-0-					-0-
02	26602	X	7892	-0-	-18710	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8397	-0-	-783	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8515	-0-	-971	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5919	-0-	-3021	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7296	-0-	-1446	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8024	-0-	-656	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8172	-0-	-228	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6751	-0-	-1774	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
11	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8193	-0-	-239	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	378	-0-	-304	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	616	X	322	-0-	-294	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	682	X	375	-0-	-307	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	340	-0-	-1880	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2191	-0-	-3079	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9754	-0-	9754	19946	9754	2			N	-0-					-0-
02	28729	X	8783	-0-	-19946	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7965	-0-	-2205	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9087	-0-	-1112	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8034	-0-	-1700	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8490	-0-	-593	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7006	-0-	-1784	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
10	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8066	-0-	-484	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7443	-0-	-1051	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11930	5651	3	9	9	N	8					33
02	16569	X	4639	-0-	-11930	-0-	4624	3	15	9	N	14					47
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4928	3	29	9	N	26					73
04	6390	X	5067	-0-	-1323	-0-	5032	3	35	9	N	32					105
05	6262	X	4880	-0-	-1382	-0-	4877	3	3	9	N	3	1	8			107
06	5490	X	4877	-0-	-613	-0-	4852	3	25	9	N	23	84	1			46
07	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	5100	3	6	9	N	5					51
08	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5156	3	3	9	N	3					54
09	5070	X	2303	-0-	-2767	-0-	2302	3	1	9	N	1					55
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					55
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					55
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 42,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6759	-0-	6759	13538	6759	2			N	-0-					-0-
02	19646	X	6108	-0-	-13538	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6580	2	2	9	N	2					2
04	6570	X	5421	-0-	-1149	-0-	5421	2			N	-0-					2
05	6789	X	6064	-0-	-725	-0-	6064	2			N	-0-					2
06	6540	X	5249	-0-	-1291	-0-	5249	2			N	-0-					2
07	6758	X	5615	-0-	-1143	-0-	5615	2			N	-0-					2
08	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	5634	2			N	-0-					2
09	5880	X	5305	-0-	-575	-0-	5305	2			N	-0-					2
10	5859	X	5483	-0-	-376	-0-	5483	2			N	-0-					2
11	5460	X	4555	-0-	-905	-0-	4555	2			N	-0-					2
12	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 68,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13841	-0-	13841	25771	13841	3		N	-0-			-0-
02	37810	X	12039	-0-	-25771	-0-	12039	3		N	-0-			-0-
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3		N	-0-			-0-
04	15750	X	12727	-0-	-3023	-0-	12726	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	13826	X	12784	-0-	-1042	-0-	12784	3		N	-0-			-0-
06	13380	X	11755	-0-	-1625	-0-	11755	3		N	-0-			-0-
07	13330	X	12363	-0-	-967	-0-	12363	3		N	-0-			-0-
08	13206	X	12258	-0-	-948	-0-	12258	3		N	-0-			-0-
09	12720	X	11489	-0-	-1231	-0-	11489	3		N	-0-			-0-
10	12648	X	11762	-0-	-886	-0-	11762	3		N	-0-			-0-
11	11970	X	11303	-0-	-667	-0-	11303	3		N	-0-			-0-
12	12369	X	11417	-0-	-952	-0-	11417	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7497	-0-	7497	15358	7469	3	28 9	Y	25	116 1		29
02	21755	X	6397	-0-	-15358	-0-	6372	3	25 9	Y	23			52
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6905	3	31 9	Y	28			80
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7679	3	7 9	Y	6			86
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8221	3	13 9	Y	12			98
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7942	3	2 9	Y	2			100
07	7936	X	7049	-0-	-887	-0-	7049	3		Y	-0-			100
08	8215	X	7452	-0-	-763	-0-	7452	3		Y	-0-			100
09	7694	X	7268	-0-	-426	-0-	7218	3	50 9	Y	45	107 1		38
10	7719	X	7479	-0-	-240	-0-	7479	3		Y	-0-			38
11	7470	X	7362	-0-	-108	-0-	7362	3		Y	-0-			38
12	7502	X	7310	-0-	-192	-0-	7310	3		Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 88,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4226	-0-	4226	7408	4226	2		N	-0-			-0-
02	12340	X	4932	-0-	-7408	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
06	5280	X	4842	-0-	-438	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
07	5456	X	5259	-0-	-197	-0-	5259	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
11	5100	X	4646	-0-	-454	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6256	-0-	6256	14031	6256	2			N	-0-					-0-
02	21026	X	6995	-0-	-14031	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6863	-0-	-937	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6118	-0-	-1663	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6124	-0-	-1376	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6218	-0-	-1532	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5754	-0-	-1116	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5564	-0-	-496	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5688	-0-	-543	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16534	-0-	16534	32925	16534	2			N	-0-					-0-
02	45687	X	12762	-0-	-32925	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
03	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	10504	-0-	-5486	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	9350	-0-	-7173	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	12952	-0-	-3038	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13337	-0-	-861	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11864	-0-	-1096	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13487	-0-	-1300	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11486	-0-	-2824	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12807	-0-	-1980	-0-	12807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9850	-0-	9850	20976	9850	3			Y	-0-					35
02	30172	X	9196	-0-	-20976	-0-	9195	3	1	9	Y	1	1	8			35
03	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			Y	-0-					35
04	10770	X	9961	-0-	-809	-0-	9961	3			Y	-0-					35
05	11129	X	9841	-0-	-1288	-0-	9841	3			Y	-0-					35
06	9990	X	9616	-0-	-374	-0-	9616	3			Y	-0-					35
07	10323	X	9394	-0-	-929	-0-	9393	3	1	9	Y	1					36
08	10323	X	10161	-0-	-162	-0-	10160	3	1	9	Y	1					37
09	9960	X	9872	-0-	-88	-0-	9836	3	36	9	Y	33					70
10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			Y	-0-					70
11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	3			Y	-0-					70
12	10199	X	9449	-0-	-750	-0-	9449	3			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 118,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9963	-0-	9963	20101	9963	3			Y	-0-					34
02	29295	X	9194	-0-	-20101	-0-	9194	3			Y	-0-					34
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10034	3	55	9	Y	50					84
04	9810	X	9563	-0-	-247	-0-	9563	3			Y	-0-	70	1			14
05	10168	X	9450	-0-	-718	-0-	9450	3			Y	-0-					14
06	9840	X	9140	-0-	-700	-0-	9140	3			Y	-0-					14
07	10168	X	9385	-0-	-783	-0-	9385	3			Y	-0-					14
08	10075	X	9334	-0-	-741	-0-	9334	3			Y	-0-					14
09	9570	X	9004	-0-	-566	-0-	9004	3			Y	-0-					14
10	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	3			Y	-0-					14
11	9090	X	8830	-0-	-260	-0-	8830	3			Y	-0-					14
12	9393	X	9040	-0-	-353	-0-	9040	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 112,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7983	-0-	7983	16042	7983	3			Y	-0-					25
02	23861	X	7819	-0-	-16042	-0-	7819	3			Y	-0-					25
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7919	3	42	9	Y	38					63
04	8340	X	7744	-0-	-596	-0-	7744	3			Y	-0-	53	1			10
05	8649	X	7786	-0-	-863	-0-	7785	3	1	9	Y	1					11
06	8370	X	7507	-0-	-863	-0-	7507	3			Y	-0-					11
07	8649	X	7343	-0-	-1306	-0-	7343	3			Y	-0-					11
08	7998	X	7260	-0-	-738	-0-	7260	3			Y	-0-					11
09	7740	X	7228	-0-	-512	-0-	7228	3			Y	-0-					11
10	7688	X	7038	-0-	-650	-0-	7038	3			Y	-0-					11
11	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6979	3			Y	-0-					11
12	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6798	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 89,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6657	-0-	6657	14499	6657	3			N	-0-					-0-
02	19687	X	5188	-0-	-14499	-0-	5184	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6724	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7590	X	4116	-0-	-3474	-0-	4108	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7843	X	2572	-0-	-5271	-0-	2570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6510	X	3291	-0-	-3219	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	4163	-0-	-2564	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	3980	-0-	-2747	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1106	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	459	-0-	-561	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	642	-0-	-381	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

01	DLQ G-10		16908	-0-	16908	33829	16908	3			N	-0-					-0-
02	48677	X	14848	-0-	-33829	-0-	14847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	14692	-0-	-1688	-0-	14690	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16926	X	13230	-0-	-3696	-0-	13230	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	11966	-0-	-4384	-0-	11966	3			N	-0-					-0-
07	16430	X	12424	-0-	-4006	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
08	16120	X	14261	-0-	-1859	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
10	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	13526	-0-	-274	-0-	13526	3			N	-0-					-0-
12	15686	X	14706	-0-	-980	-0-	14706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9640	-0-	9640	19911	9640	3			Y	-0-					34
02	27846	X	7935	-0-	-19911	-0-	7935	3			Y	-0-					34
03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9540	3	55	9	Y	50					84
04	10140	X	9293	-0-	-847	-0-	9293	3			Y	-0-	70	1			14
05	10261	X	9559	-0-	-702	-0-	9559	3			Y	-0-					14
06	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	3			Y	-0-					14
07	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	9289	3			Y	-0-					14
08	9610	X	9266	-0-	-344	-0-	9266	3			Y	-0-					14
09	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	3			Y	-0-					14
10	9548	X	9307	-0-	-241	-0-	9307	3			Y	-0-					14
11	9120	X	8660	-0-	-460	-0-	8660	3			Y	-0-					14
12	9300	X	9002	-0-	-298	-0-	9002	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 109,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7795	-0-	7795	15884	7795	2			N	-0-					-0-
02	22824	X	6940	-0-	-15884	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6981	-0-	-909	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7366	-0-	-725	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6894	-0-	-636	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7062	-0-	-719	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6941	-0-	-840	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6733	-0-	-407	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6476	-0-	-394	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9781	-0-	9781	19986	9781	2			N	-0-					-0-
02	28669	X	8683	-0-	-19986	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9456	-0-	-624	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9588	-0-	-611	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9258	-0-	-507	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
*12	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8048	-0-	8048	16295	8048	3			N	-0-					-0-
02	23490	X	7195	-0-	-16295	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7177	-0-	-803	-0-	7176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8246	X	7636	-0-	-610	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7342	-0-	-458	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	6749	-0-	-1218	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
09	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8894	-0-	-437	-0-	8894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4433	-0-	4433	9353	4433	3			N	-0-					-0-
02	13557	X	4204	-0-	-9353	-0-	4203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	4427	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4929	X	2918	-0-	-2011	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	2621	-0-	-1879	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2358	-0-	-2292	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	1204	-0-	-3384	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2225	-0-	-2215	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7721	-0-	7721	15860	7721	2			N	-0-					-0-
02	20663	X	4803	-0-	-15860	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7213	-0-	-1127	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6881	-0-	-649	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7468	-0-	-313	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7454	-0-	-420	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7183	-0-	-437	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7234	-0-	-485	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6999	-0-	-231	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7218	-0-	-253	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	10774	5170	3			N	-0-					1
02	15273	X	4499	-0-	-10774	-0-	4499	3			N	-0-					1
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					1
04	5430	X	4720	-0-	-710	-0-	4719	3	1	9	N	1	1	8			1
05	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	5113	3			N	-0-					1
06	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	4475	3			N	-0-					1
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	3			N	-0-					1
08	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	4560	3			N	-0-					1
09	4950	X	4507	-0-	-443	-0-	4507	3			N	-0-					1
10	4774	X	4658	-0-	-116	-0-	4658	3			N	-0-					1
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					1
*12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 56,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	9103	4427	3	28	9	N	25					38
02	13306	X	4203	-0-	-9103	-0-	4173	3	30	9	N	27					65
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4313	3	21	9	N	19					84
04	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	4147	3	9	9	N	8					92
05	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4411	3	1	9	N	1	1	8			92
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4305	3	17	9	N	15	93	1			14
07	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4535	3	17	9	N	15					29
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4384	3	23	9	N	21					50
09	4320	X	4251	-0-	-69	-0-	4234	3	17	9	N	15					65
10	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	4269	3	3	9	N	3					68
11	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	4034	3	35	9	N	32					100
12	4557	X	4079	-0-	-478	-0-	4059	3	20	9	N	18	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 51,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4818		2248	3	15	9	N	14					49
02	500	N	2114	-0-	1614	6432		2103	3	11	9	N	10					59
03	3100	N	2715	-0-	-385	6047		2697	3	18	9	N	16					75
04	3000	N	2075	-0-	-925	5122		2061	3	14	9	N	13					88
05	3100	N	1609	-0-	-1491	3631		1603	3	6	9	N	5	3	8			90
06	3000	N	2153	-0-	-847	2784		2139	3	14	9	N	13	1	8			102
07	3100	N	1627	-0-	-1473	1311		1618	3	9	9	N	8					110
08	3100	N	2003	-0-	-1097	214		2000	3	3	9	N	3	101	1			12
09	2160	N	1890	-0-	-270	-0-		1887	3	3	9	N	3					15
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		1820	3	2	9	N	2					17
11	1950	N	1595	-0-	-355	-0-		1560	3	35	9	N	32					49
12	1953	N	1064	-0-	-889	-0-		1061	3	3	9	N	3	3	8			49

TOTAL GAS PROD: 22,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		1602	3	3	9	N	3					33
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		1981	3	2	9	N	2					35
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-		850	3	15	9	N	14					49
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		1557	3	33	9	N	30					79
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		1672	3	9	9	N	8	3	8			84
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-		701	3	13	9	N	12	1	8			95
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		2139	3	6	9	N	5					100
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-		2053	3	39	9	N	35	65	1			70
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		1873	3	22	9	N	20					90
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1853	3	44	9	N	40					130
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		1691	3	33	9	N	30					160
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		1645	3	42	9	N	38	185	1	3	8	10

TOTAL GAS PROD: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

01	DLQ G-10		4143	-0-	4143	9029		706	1	3429	3	Y	7	7	8			9
								8	9									
02	12905	X	3876	-0-	-9029	-0-		633	1	3223	3	Y	18	18	8			9
								20	9									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-		721	1	2730	3	Y	-0-					9
04	4740	X	3726	-0-	-1014	-0-		737	1	2989	3	Y	-0-					9
05	4898	X	3906	-0-	-992	-0-		771	1	3124	3	Y	10	10	8			9
								11	9									
06	4140	X	3526	-0-	-614	-0-		711	1	2813	3	Y	2	2	8			9
								2	9									
07	4278	X	4099	-0-	-179	-0-		748	1	3351	3	Y	-0-					9
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-		753	1	3794	3	Y	-0-					9
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-		787	1	3546	3	Y	-0-					9
10	4092	X	4086	-0-	-6	-0-		773	1	3313	3	Y	-0-					9
11	4410	X	3428	-0-	-982	-0-		745	1	2683	3	Y	-0-					9
12	4557	X	3727	-0-	-830	-0-		779	1	2939	3	Y	8	8	8			9
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	161	-0-	-924	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

01	DLQ G-10		10315	-0-	10315	20583	10315	2			N	-0-					-0-
02	29236	X	8653	-0-	-20583	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9628	-0-	-572	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6039	-0-	-4284	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7919	-0-	-2071	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9542	-0-	-409	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8968	-0-	-983	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9473	-0-	-157	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8676	-0-	-564	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8350	-0-	-1446	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13311	-0-	13311	26634	13311	3			N	-0-					-0-
02	38614	X	11980	-0-	-26634	-0-	11980	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	12697	-0-	-203	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	13017	-0-	-313	-0-	13017	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	12125	-0-	-745	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	12579	-0-	-689	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	12323	-0-	-790	-0-	12323	3			N	-0-					-0-
09	12680	X	11829	-0-	-851	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	11851	-0-	-673	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
11	12120	X	11432	-0-	-688	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	11940	-0-	-584	-0-	11940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11435	-0-	11435	22348	11435	3			N	-0-					-0-
02	32332	X	9984	-0-	-22348	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10162	-0-	-1058	-0-	10162	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10568	-0-	-871	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9922	-0-	-1148	-0-	9922	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10235	-0-	-832	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10183	-0-	-481	-0-	10183	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9899	-0-	-331	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	9953	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9283	-0-	-647	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20126	-0-	20126	35844	20126	2			N	-0-					2
02	55499	X	19655	-0-	-35844	-0-	19655	2			N	-0-					2
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					2
04	19470	X	19343	-0-	-127	-0-	19343	2			N	-0-					2
05	21762	X	13260	-0-	-8502	-0-	13260	2			N	-0-					2
06	21060	X	17027	-0-	-4033	-0-	17027	2			N	-0-					2
07	21762	X	18296	-0-	-3466	-0-	18296	2			N	-0-					2
08	19995	X	19180	-0-	-815	-0-	19180	2			N	-0-					2
09	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	19908	2			N	-0-					2
10	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					2
11	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					2
12	20584	X	16146	-0-	-4438	-0-	16146	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 218,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22670	-0-	22670	42819	22670	2			N	-0-					1
02	61728	X	18909	-0-	-42819	-0-	18909	2			N	-0-					1
03	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18369	2			N	-0-					1
04	21930	X	21020	-0-	-910	-0-	21020	2			N	-0-					1
05	22661	X	16056	-0-	-6605	-0-	16056	2			N	-0-					1
06	21930	X	15550	-0-	-6380	-0-	15550	2			N	-0-					1
07	21731	X	15779	-0-	-5952	-0-	15779	2			N	-0-					1
08	21731	X	17154	-0-	-4577	-0-	17154	2			N	-0-					1
09	20992	X	15268	-0-	-5724	-0-	15268	2			N	-0-					1
10	16058	X	15147	-0-	-911	-0-	15147	2			N	-0-					1
11	16590	X	14159	-0-	-2431	-0-	14159	2			N	-0-					1
12	17143	X	15045	-0-	-2098	-0-	15045	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 205,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2495	-0-	2495	4612	2495	2			N	-0-					4
02	6884	X	2272	-0-	-4612	-0-	2272	2			N	-0-					4
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					4
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					4
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					4
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					4
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					4
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					4
09	5040	X	3961	-0-	-1079	-0-	3961	2			N	-0-					4
10	5735	X	4453	-0-	-1282	-0-	4453	2			N	-0-					4
11	5640	X	3087	-0-	-2553	-0-	3087	2			N	-0-					4
12	5828	X	1968	-0-	-3860	-0-	1968	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14496	-0-	14496	32650	14496	2			N	-0-					-0-
02	47914	X	15264	-0-	-32650	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17156	-0-	-424	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	11574	-0-	-6592	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17540	-0-	-192	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16237	-0-	-1495	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16656	-0-	-1074	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16239	-0-	-2082	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14984	-0-	-2746	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	14841	-0-	-2705	-0-	14841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13772	6744	3			N	-0-			-0-
02	19662	X	5890	-0-	-13772	-0-	5890	3			N	-0-			-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-			-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6678	3	69	9	N	63			63
05	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6164	3			N	-0-			63
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-			63
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-			63
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-			63
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-			63
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-			63
11	7710	X	7340	-0-	-370	-0-	7340	3			N	-0-			63
12	7967	X	7260	-0-	-707	-0-	7260	3			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 84,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

01	DLQ G-10		2991	-0-	2991	4604	2991	2			N	-0-			1
02	5631	X	1027	-0-	-4604	-0-	1027	2			N	-0-			1
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			1
04	2880	X	518	-0-	-2362	-0-	518	2			N	-0-			1
05	2976	X	1395	-0-	-1581	-0-	1395	2			N	-0-			1
06	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	2327	2			N	-0-			1
07	1147	X	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-			1
08	1395	X	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-			1
09	2340	X	519	-0-	-1821	-0-	519	2			N	-0-			1
10	2418	X	60	-0-	-2358	-0-	60	2			N	-0-			1
11	960	N	19	-0-	-941	-0-	19	2			N	-0-			1
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8767	-0-	8767	17571	8767	2			N	-0-					-0-
02	25463	X	7892	-0-	-17571	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8387	-0-	-403	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8760	-0-	-44	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8185	-0-	-425	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8392	-0-	-505	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8514	-0-	-383	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8195	-0-	-295	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8221	-0-	-428	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7613	-0-	-637	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7284	-0-	-1241	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		854	-0-	854	3341	854	2			N	-0-					-0-
02	4523	X	1182	-0-	-3341	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1867	-0-	-1193	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1675	-0-	-805	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1348	-0-	-572	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1707	-0-	-277	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6877	-0-	6877	13890	6877	3			N	-0-					-0-
02	19978	X	6088	-0-	-13890	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6200	-0-	-910	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5143	-0-	-917	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4707	-0-	-1524	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		663	-0-	663	788	663	3			N	-0-					-0-
02	1300	X	512	-0-	-788	-0-	511	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	186	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11445	-0-	-1141	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10342	-0-	-2337	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9866	-0-	-2404	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10140	-0-	-2539	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10644	-0-	-795	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9926	-0-	-904	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10274	-0-	-16	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9153	-0-	-1480	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

01	DLQ G-10		626	-0-	626	4719	626	3			N	-0-					8
02	7290	X	2571	-0-	-4719	-0-	2570	3	1	9	N	1	1	8			8
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	3	1	9	N	1	1	8			8
04	3960	X	2326	-0-	-1634	-0-	2325	3	1	9	N	1	1	8			8
05	4092	X	3364	-0-	-728	-0-	3364	3			N	-0-					8
06	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3188	3			N	-0-					8
07	3503	X	1943	-0-	-1560	-0-	1943	3			N	-0-					8
08	3503	X	1620	-0-	-1883	-0-	1620	3			N	-0-					8
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					8
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					8
11	3180	X	1573	-0-	-1607	-0-	1573	3			N	-0-					8
12	4836	X	1704	-0-	-3132	-0-	1704	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 32,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	692					N	-0-					-0-
02	705	X	13	-0-	-692	-0-	12	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

01	DLQ G-10		7358	-0-	7358	15369	7358	3			N	-0-					-0-
02	21899	X	6530	-0-	-15369	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7169	-0-	-1015	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	1510	-0-	-6410	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	359	-0-	-7856	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6409	-0-	-1541	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	6576	-0-	-1639	-0-	6576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	16809	8241	2			N	-0-					-0-
02	24023	X	7214	-0-	-16809	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7587	-0-	-453	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7659	-0-	-680	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7907	-0-	-432	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7881	-0-	-189	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7901	-0-	-252	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10235	-0-	10235	20635	10235	3		N	-0-			-0-
02	29762	X	9127	-0-	-20635	-0-	9127	3		N	-0-			-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	3		N	-0-			-0-
04	10350	X	9265	-0-	-1085	-0-	9265	3		N	-0-			-0-
05	10385	X	9663	-0-	-722	-0-	9663	3		N	-0-			-0-
06	9900	X	9150	-0-	-750	-0-	9150	3		N	-0-			-0-
07	10106	X	9320	-0-	-786	-0-	9320	3		N	-0-			-0-
08	9889	X	9527	-0-	-362	-0-	9527	3		N	-0-			-0-
09	9360	X	8840	-0-	-520	-0-	8840	3		N	-0-			-0-
10	9641	X	8985	-0-	-656	-0-	8985	3		N	-0-			-0-
11	9210	X	8601	-0-	-609	-0-	8601	3		N	-0-			-0-
12	9517	X	8399	-0-	-1118	-0-	8399	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4476	-0-	4476	8816	4476	2		N	-0-			2
02	12724	X	3908	-0-	-8816	-0-	3908	2		N	-0-			2
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			2
04	4320	X	4115	-0-	-205	-0-	4115	2		N	-0-			2
05	4464	X	4082	-0-	-382	-0-	4082	2		N	-0-			2
06	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2		N	-0-			2
07	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3938	2		N	-0-			2
08	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	3674	2		N	-0-			2
09	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2		N	-0-			2
10	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	2		N	-0-			2
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-			2
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 48,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	317781				N	-0-			-0-
02	0	W	24273	-0-	24273	342054	24273	2		N	-0-			-0-
03	0	W	22906	-0-	22906	364960	22906	2		N	-0-			-0-
04	0	W	21846	-0-	21846	386806	21846	2		N	-0-			-0-
05	0	W	20243	-0-	20243	407049	20243	2		N	-0-			-0-
06	0	W	20026	-0-	20026	427075	20026	2		N	-0-			-0-
07	446653	X	19578	-0-	-427075	-0-	19578	2		N	-0-			-0-
08	22909	X	20045	-0-	-2864	-0-	20045	2		N	-0-			-0-
09	21840	X	18850	-0-	-2990	-0-	18850	2		N	-0-			-0-
10	20708	X	18559	-0-	-2149	-0-	18559	2		N	-0-			-0-
11	20040	X	17116	-0-	-2924	-0-	17116	2		N	-0-			-0-
12	20057	X	17074	-0-	-2983	-0-	17074	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
02	1165	X	1103	-0-	-62	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	3659	-0-	-344	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	20479	10304	3			N	-0-					156
02	29407	X	8928	-0-	-20479	-0-	8928	3			N	-0-					156
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	3			N	-0-					156
04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			N	-0-					156
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3			N	-0-					156
06	10740	X	9377	-0-	-1363	-0-	9377	3			N	-0-					156
07	11501	X	11212	-0-	-289	-0-	11212	3			N	-0-					156
08	11501	X	11063	-0-	-438	-0-	11063	3			N	-0-					156
09	11130	X	10518	-0-	-612	-0-	10518	3			N	-0-					156
10	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	10603	3			N	-0-					156
11	10860	X	10376	-0-	-484	-0-	10376	3			N	-0-					156
12	11222	X	10160	-0-	-1062	-0-	10160	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 126,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6632	-0-	6632	13158	6632	2			N	-0-					-0-
02	19006	X	5848	-0-	-13158	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5214	-0-	-1206	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5611	-0-	-1023	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4984	-0-	-1436	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5570	-0-	-909	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1729	-0-	-3671	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3764	-0-	-2219	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2903	-0-	2903	5932	2903	2			N	-0-					-0-
02	8243	X	2311	-0-	-5932	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2295	-0-	-743	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	888	-0-	-1932	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1980	-0-	-748	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5573	-0-	5573	12047	5573	2			N	-0-					-0-
02	17334	X	5287	-0-	-12047	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5142	-0-	-768	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12606	-0-	12606	25184	12606	2			N	-0-					-0-
02	36376	X	11192	-0-	-25184	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11655	-0-	-962	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11268	-0-	-942	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	9247	-0-	-3711	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12369	-0-	-589	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	12086	-0-	-454	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11354	-0-	-302	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10056	-0-	-1914	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	9674	-0-	-2819	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2220	-0-	2220	4603	2220	2			N	-0-					-0-
02	600	N	1779	-0-	1179	5782	1779	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2073	-0-	-1027	4755	2073	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1952	-0-	-1048	3707	1952	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2001	-0-	-1099	2608	2001	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1801	-0-	-1199	1409	1801	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	1496	-0-	-1409	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

01	DLQ G-10		2679	-0-	2679	5353	414	1	2265	3	N	-0-					3
02	7480	X	2127	-0-	-5353	-0-	364	1	1760	3	N	3	3	8			3
							3	9									
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	418	1	2667	3	N	2	2	8			3
							2	9									
04	3060	X	1512	-0-	-1548	-0-	527	1	985	3	N	-0-					3
05	2666	X	2096	-0-	-570	-0-	400	1	1696	3	N	-0-					3
06	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	388	1	2116	3	N	-0-					3
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	410	1	2555	3	N	-0-					3
08	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	409	1	2172	3	N	-0-					3
09	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	393	1	1762	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2144	-0-	-832	-0-	387	1	1757	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	389	1	2088	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	380	1	1696	3	N	29	29	8			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 28,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11224	-0-	11224	23583	11223	3	1	9	N	1	1	8			31
02	35303	X	11720	-0-	-23583	-0-	11719	3	1	9	N	1	1	8			31
03	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	3			N	-0-					31
04	12480	X	11594	-0-	-886	-0-	11594	3			N	-0-					31
05	12989	X	11553	-0-	-1436	-0-	11553	3			N	-0-					31
06	12570	X	10428	-0-	-2142	-0-	10428	3			N	-0-					31
07	12989	X	10709	-0-	-2280	-0-	10709	3			N	-0-					31
08	12338	X	10230	-0-	-2108	-0-	10230	3			N	-0-					31
09	11574	X	9563	-0-	-2011	-0-	9563	3			N	-0-					31
10	10571	X	10216	-0-	-355	-0-	10216	3			N	-0-					31
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	3			N	-0-					31
12	10571	X	10256	-0-	-315	-0-	10256	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 130,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3938	-0-	3938	8219	3938	2			N	-0-					-0-
02	11651	X	3432	-0-	-8219	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3271	-0-	-1229	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3156	-0-	-654	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2617	-0-	-953	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13731	-0-	13731	26677	13689	3	42	9	Y	38	51	1			27
02	38641	X	11964	-0-	-26677	-0-	11954	3	10	9	Y	9					36
03	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13516	3	8	9	Y	7					43
04	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13398	3	64	9	Y	58	52	1			49
05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13687	3	9	9	Y	8	52	1			5
06	13290	X	12819	-0-	-471	-0-	12789	3	30	9	Y	27					32
07	13919	X	12828	-0-	-1091	-0-	12825	3	3	9	Y	3					35
08	13919	X	12994	-0-	-925	-0-	12969	3	25	9	Y	23	52	1			6
09	13470	X	12325	-0-	-1145	-0-	12323	3	2	9	Y	2	10	1			9
10	13237	X	12440	-0-	-797	-0-	12440	3			Y	-0-					9
11	12810	X	11994	-0-	-816	-0-	11994	3			Y	-0-					9
12	12989	X	11852	-0-	-1137	-0-	11852	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 153,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5721	-0-	5721	10987	5721	3			N	-0-					2
02	16042	X	5055	-0-	-10987	-0-	5055	3			N	-0-					2
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					2
04	5550	X	4920	-0-	-630	-0-	4920	3			N	-0-					2
05	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5071	3			N	-0-					2
06	5550	X	4720	-0-	-830	-0-	4720	3			N	-0-					2
07	5611	X	4806	-0-	-805	-0-	4806	3			N	-0-					2
08	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	4891	3			N	-0-					2
09	4920	X	4601	-0-	-319	-0-	4601	3			N	-0-					2
10	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	4490	3			N	-0-					2
11	4740	X	3362	-0-	-1378	-0-	3362	3			N	-0-					2
12	4898	X	3104	-0-	-1794	-0-	3104	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	1			N	-0-					8
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	1	6	9	N	5	5	8			8
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	452	1	3	9	N	3	3	8			8
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	1			N	-0-					8
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	1			N	-0-					8
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					8
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					8
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	1			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	400	1	9	9	N	8					8
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	1			N	-0-					8
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	461	1	44	9	N	40	40	8			8

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23605					N	-0-					-0-
02	30786	X	7181	-0-	-23605	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7136	-0-	-1172	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6581	-0-	-1355	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6106	-0-	-1574	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6304	-0-	-1632	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4344	-0-	-2786	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4516	-0-	-2324	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	3673	-0-	-2899	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5904	-0-	-216	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5766	-0-	-527	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2802	-0-	2802	4480	2801	3	1	9	Y	1	1	8			6
02	8628	X	4148	-0-	-4480	-0-	4146	3	2	9	Y	2	2	8			6
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6159	3	28	9	Y	25	1	8			30
04	7860	X	3360	-0-	-4500	-0-	3360	3			Y	-0-					30
05	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	3			Y	-0-					30
06	6000	X	5668	-0-	-332	-0-	5668	3			Y	-0-					30
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	3			Y	-0-					30
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			Y	-0-					30
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			Y	-0-					30
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-					30
11	6600	X	6503	-0-	-97	-0-	6503	3			Y	-0-					30
12	6820	X	5141	-0-	-1679	-0-	5141	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 64,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10938	-0-	10938	21967	10938	3			Y	-0-					87
02	31542	X	9575	-0-	-21967	-0-	9575	3			Y	-0-					87
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			Y	-0-					87
04	10770	X	10043	-0-	-727	-0-	10043	3			Y	-0-					87
05	11036	X	10280	-0-	-756	-0-	10280	3			Y	-0-					87
06	10590	X	9719	-0-	-871	-0-	9719	3			Y	-0-					87
07	10602	X	9806	-0-	-796	-0-	9806	3			Y	-0-					87
08	10385	X	9089	-0-	-1296	-0-	9089	3			Y	-0-					87
09	10050	X	9377	-0-	-673	-0-	9377	3			Y	-0-					87
10	10292	X	9462	-0-	-830	-0-	9462	3			Y	-0-					87
11	9720	X	8578	-0-	-1142	-0-	8578	3			Y	-0-					87
12	9796	X	9351	-0-	-445	-0-	9351	3			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 116,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11479	-0-	11479	22431	11479	3			Y	-0-					9
02	32350	X	9919	-0-	-22431	-0-	9918	3	1	9	Y	1	1	8			9
03	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10421	3	42	9	Y	38					47
04	11100	X	9853	-0-	-1247	-0-	9853	3			Y	-0-					47
05	11470	X	10247	-0-	-1223	-0-	10247	3			Y	-0-					47
06	11100	X	9424	-0-	-1676	-0-	9424	3			Y	-0-					47
07	10974	X	9438	-0-	-1536	-0-	9438	3			Y	-0-					47
08	10478	X	9513	-0-	-965	-0-	9513	3			Y	-0-					47
09	9930	X	8835	-0-	-1095	-0-	8835	3			Y	-0-					47
10	9889	X	8925	-0-	-964	-0-	8925	3			Y	-0-					47
11	9420	X	8898	-0-	-522	-0-	8898	3			Y	-0-					47
12	9517	X	9238	-0-	-279	-0-	9238	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 116,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11814	-0-	11814	23674	11814	3			Y	-0-					19
02	34375	X	10701	-0-	-23674	-0-	10701	3			Y	-0-					19
03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	3			Y	-0-					19
04	11820	X	11253	-0-	-567	-0-	11253	3			Y	-0-					19
05	11873	X	11393	-0-	-480	-0-	11393	3			Y	-0-					19
06	11460	X	10843	-0-	-617	-0-	10843	3			Y	-0-					19
07	11842	X	11116	-0-	-726	-0-	11116	3			Y	-0-					19
08	11811	X	11208	-0-	-603	-0-	11208	3			Y	-0-					19
09	11250	X	10638	-0-	-612	-0-	10638	3			Y	-0-					19
10	11408	X	10908	-0-	-500	-0-	10908	3			Y	-0-					19
11	10860	X	10537	-0-	-323	-0-	10537	3			Y	-0-					19
12	11222	X	10658	-0-	-564	-0-	10658	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 132,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10885	-0-	10885	21920	10885	3			N	-0-					-0-
02	31652	X	9732	-0-	-21920	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	10193	-0-	-487	-0-	10193	3			N	-0-					-0-
05	11036	X	10646	-0-	-390	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9986	-0-	-544	-0-	9986	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	10454	-0-	-334	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	10364	-0-	-393	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	9378	-0-	-912	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	9570	-0-	-1063	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	9209	-0-	-901	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	9355	-0-	-1092	-0-	9355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15143	-0-	15143	32201	15143	2			N	-0-					-0-
02	45890	X	13689	-0-	-32201	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
03	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	12624	-0-	-4596	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13696	-0-	-3354	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13127	-0-	-2293	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13199	-0-	-2735	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	12236	-0-	-3698	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11639	-0-	-1621	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12455	-0-	-1123	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11708	-0-	-1432	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11866	-0-	-1340	-0-	11866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12375	-0-	12375	26049	12333	3	42	9	Y	38	52	1			28
02	36754	X	10705	-0-	-26049	-0-	10696	3	9	9	Y	8					36
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11636	3	7	9	Y	6					42
04	13230	X	12114	-0-	-1116	-0-	12057	3	57	9	Y	52	49	1			45
05	13671	X	12606	-0-	-1065	-0-	12597	3	9	9	Y	8	49	1			4
06	11970	X	11950	-0-	-20	-0-	11921	3	29	9	Y	26					30
07	12524	X	12372	-0-	-152	-0-	12370	3	2	9	Y	2					32
08	12617	X	12528	-0-	-89	-0-	12504	3	24	9	Y	22	49	1			5
09	12210	X	12029	-0-	-181	-0-	12028	3	1	9	Y	1	9	1			9
10	12617	X	12382	-0-	-235	-0-	12382	3			Y	-0-					9
11	12120	X	11274	-0-	-846	-0-	11274	3			Y	-0-					9
12	12524	X	11754	-0-	-770	-0-	11754	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 143,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7598	-0-	7598	15151	7598	2			N	-0-					-0-
02	21775	X	6624	-0-	-15151	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6891	-0-	-639	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7025	-0-	-570	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6368	-0-	-982	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6510	-0-	-837	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6528	-0-	-757	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6371	-0-	-529	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6370	-0-	-605	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
*12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6786	-0-	6786	14732	6786	2			N	-0-					-0-
02	19041	X	4309	-0-	-14732	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	2615	-0-	-5065	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5736	-0-	-1104	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5828	-0-	-899	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5668	-0-	-842	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5651	-0-	-1076	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6522	-0-	6522	17049	6522	2			N	-0-					-0-
02	24568	X	7519	-0-	-17049	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9176	-0-	-634	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	2464	-0-	-7673	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9627	-0-	-183	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8666	-0-	-1471	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8150	-0-	-1987	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9243	-0-	-387	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8525	-0-	-1105	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8521	-0-	-1027	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9368	-0-	9368	19002	9368	3			N	-0-					1
02	27455	X	8453	-0-	-19002	-0-	8453	3			N	-0-					1
03	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-					1
04	9330	X	9111	-0-	-219	-0-	9111	3			N	-0-					1
05	9641	X	9054	-0-	-587	-0-	9054	3			N	-0-					1
06	9210	X	8423	-0-	-787	-0-	8423	3			N	-0-					1
07	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	8379	3			N	-0-					1
08	9517	X	8976	-0-	-541	-0-	8976	3			N	-0-					1
09	9120	X	8831	-0-	-289	-0-	8831	3			N	-0-					1
10	9052	X	8176	-0-	-876	-0-	8176	3			N	-0-					1
11	8700	X	7581	-0-	-1119	-0-	7581	3			N	-0-					1
12	9114	X	7234	-0-	-1880	-0-	7234	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 103,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12326	-0-	12326	24792	12326	3			N	-0-					-0-
02	35502	X	10710	-0-	-24792	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
03	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11285	-0-	-1015	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	11638	-0-	-824	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11061	-0-	-879	-0-	11061	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11295	-0-	-640	-0-	11295	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11151	-0-	-784	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	10620	-0-	-660	-0-	10620	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	10842	-0-	-504	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
11	10980	X	10378	-0-	-602	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	10639	-0-	-645	-0-	10639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7577	-0-	7577	15344	7577	3			N	-0-					-0-
02	22051	X	6707	-0-	-15344	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7150	-0-	-380	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7301	-0-	-480	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7101	-0-	-339	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6345	-0-	-1033	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5868	-0-	-1272	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5950	-0-	-1211	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5780	-0-	-1150	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	5912	-0-	-1187	-0-	5912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	823	1	5104	3	N	24					49
							26	9									
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	756	1	4408	3	N	30					79
							33	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	841	1	4682	3	N	36					115
							40	9									
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	802	1	4303	3	N	45					160
							50	9									
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	729	1	4562	3	N	11	2	8			169
							12	9									
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	768	1	4434	3	N	29	176	1			22
							32	9									
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	823	1	4255	3	N	20					42
							22	9									
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	822	1	4306	3	N	20					62
							22	9									
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	796	1	3902	3	N	15					77
							17	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	797	1	3754	3	N	3					80
							3	9									
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	760	1	3561	3	N	55					135
							61	9									
*12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	818	1	4402	3	N	31	2	8			164
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 61,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4136	-0-	4136	8272	4136	2			N	-0-					-0-
02	11982	X	3710	-0-	-8272	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3325	-0-	-665	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3420	-0-	-570	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3477	-0-	-367	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2673	-0-	-1171	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6897	-0-	6897	16207	6897	2			N	-0-					-0-
02	25925	X	9718	-0-	-16207	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9111	-0-	-1419	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9965	-0-	-1164	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8689	-0-	-2440	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8857	-0-	-1900	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8665	-0-	-965	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8704	-0-	-1247	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11302	-0-	11302	21372	11302	2			N	-0-					-0-
02	31621	X	10249	-0-	-21372	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8857	-0-	-2093	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10856	-0-	-490	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9300	-0-	-1680	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	612	-0-	-10734	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
10	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
11	9300	X	2783	-0-	-6517	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4583	-0-	4583	4583	4583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12031	-0-	12031	24422	12031	2			N	-0-					-0-
02	35236	X	10814	-0-	-24422	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10729	-0-	-2141	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11410	-0-	-230	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
07	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
09	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12818	-0-	-82	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12543	-0-	-787	-0-	12543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7189	-0-	7189	13259	7189	2			N	-0-					-0-
02	18425	X	5166	-0-	-13259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6412	-0-	-1868	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7056	-0-	-1221	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6599	-0-	-1411	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6689	-0-	-627	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5768	-0-	-1312	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10480	-0-	10480	20881	10480	3			N	-0-					-0-
02	29779	X	8898	-0-	-20881	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	8653	-0-	-1487	-0-	8652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10478	X	9821	-0-	-657	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	8560	-0-	-1580	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9829	-0-	-29	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	9704	-0-	-123	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9080	-0-	-610	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	9509	-0-	-504	-0-	9509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10472	-0-	10472	21325	10472	3			N	-0-					-0-
02	30708	X	9383	-0-	-21325	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10429	-0-	-131	-0-	10429	3			N	-0-					-0-
05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	3			N	-0-					-0-
07	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	10672	-0-	-798	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
09	10828	X	10102	-0-	-726	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	10238	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	9930	-0-	-660	-0-	9930	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	9757	-0-	-1186	-0-	9757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3653	-0-	3653	7322	3652	3	1	9	Y	1	1	8			3
02	11126	X	3804	-0-	-7322	-0-	3803	3	1	9	Y	1	1	8			3
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4817	3	9	9	Y	8					11
04	5670	X	4717	-0-	-953	-0-	4717	3			Y	-0-					11
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-					11
06	4680	X	3707	-0-	-973	-0-	3707	3			Y	-0-					11
07	4867	X	3524	-0-	-1343	-0-	3524	3			Y	-0-					11
08	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	3			Y	-0-					11
09	4800	X	3919	-0-	-881	-0-	3919	3			Y	-0-					11
10	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	3			Y	-0-					11
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					11
12	4743	X	4707	-0-	-36	-0-	4707	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 51,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		341	-0-	341	1056	340	1	1	9	Y	1					3
02	2013	X	957	-0-	-1056	-0-	359	1	594	3	Y	4	3	8			4
							4	9									
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	393	1	35	9	Y	32	2	8			34
04	690	X	377	-0-	-313	-0-	368	1	9	9	Y	8	28	1			14
05	1054	X	416	-0-	-638	-0-	416	1			Y	-0-					14
06	1020	X	409	-0-	-611	-0-	409	1			Y	-0-	8	1			6
07	1054	X	397	-0-	-657	-0-	397	1			Y	-0-	5	1			1
08	434	X	411	-0-	-23	-0-	409	1	2	9	Y	2					3
09	420	X	406	-0-	-14	-0-	400	1	6	9	Y	5					8
10	434	X	396	-0-	-38	-0-	396	1			Y	-0-	6	1			2
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	401	1	46	3	Y	-0-					2
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	393	1	26	9	Y	24	2	1	21	8	3

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6450	-0-	6450	12981	6450	2			N	-0-					-0-
02	18165	X	5184	-0-	-12981	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5686	-0-	-1424	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5381	-0-	-509	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5553	-0-	-337	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5676	-0-	-121	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12531	-0-	12531	25341	12531	3			N	-0-					-0-
02	36375	X	11034	-0-	-25341	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	3			N	-0-					-0-
04	12630	X	11489	-0-	-1141	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
05	12803	X	12046	-0-	-757	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
06	12120	X	11380	-0-	-740	-0-	11380	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	11638	-0-	-576	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11368	-0-	-691	-0-	11368	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	10661	-0-	-1009	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11119	-0-	-816	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10730	-0-	-640	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10840	-0-	-785	-0-	10840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

01	DLQ G-10		4462	-0-	4462	8982	4462	3			N	-0-					-0-
02	13155	X	4173	-0-	-8982	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3794	-0-	-825	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3951	-0-	-575	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	4264	X	3823	-0-	-441	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5388	-0-	5388	10729	5388	3			N	-0-					-0-
02	15447	X	4718	-0-	-10729	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5111	-0-	-283	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4716	-0-	-234	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4601	-0-	-421	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

01	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	620	1	4237	3	N	7					33
							8	9									
02	4844	X	4730	-0-	-114	-0-	560	1	4166	3	N	4					37
							4	9									
03	5549	X	5261	-0-	-288	-0-	616	1	4631	3	N	13					50
							14	9									
04	5370	X	4486	-0-	-884	-0-	593	1	3880	3	N	12					62
							13	9									
05	5549	X	5114	-0-	-435	-0-	619	1	4485	3	N	9					71
							10	9									
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	600	1	4900	3	N	5					76
							6	9									
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	619	1	4954	3	N	15					91
							17	9									
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	620	1	4710	3	N	41	86	1			46
							45	9									
09	5520	X	5095	-0-	-425	-0-	600	1	4476	3	N	17					63
							19	9									
10	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	618	1	4041	3	N	12					75
							13	9									
11	5520	X	4939	-0-	-581	-0-	586	1	4350	3	N	3					78
							3	9									
12	5580	X	4455	-0-	-1125	-0-	620	1	3799	3	N	33	59	1	1	8	51
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 60,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15971	-0-	15971	31156	15921	3	50	9	N	45					132
02	44825	X	13669	-0-	-31156	-0-	13616	3	53	9	N	48	122	1	1	8	57
03	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14703	3	98	9	N	89					146
04	14730	X	13795	-0-	-935	-0-	13788	3	7	9	N	6	121	1			31
05	15221	X	13850	-0-	-1371	-0-	13814	3	36	9	N	33					64
06	14730	X	13351	-0-	-1379	-0-	13351	3			N	-0-					64
07	15128	X	13326	-0-	-1802	-0-	13300	3	26	9	N	24					88
08	14787	X	13272	-0-	-1515	-0-	13246	3	26	9	N	24					112
09	13754	X	12720	-0-	-1034	-0-	12720	3			N	-0-					112
10	13330	X	13149	-0-	-181	-0-	13149	3			N	-0-					112
11	12900	X	12778	-0-	-122	-0-	12753	3	25	9	N	23	114	1			21
*12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13321	3	47	9	N	43					64

TOTAL GAS PROD: 164,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8426	-0-	8426	17675	8400	3	26	9	N	24	1	8			71
02	25658	X	7983	-0-	-17675	-0-	7951	3	32	9	N	29	72	1	1	8	27
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8697	3	57	9	N	52					79
04	10080	X	9410	-0-	-670	-0-	9404	3	6	9	N	5	71	1			13
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9745	3	23	9	N	21					34
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					34
07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10109	3	21	9	N	19					53
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9899	3	19	9	N	17					70
09	9450	X	9300	-0-	-150	-0-	9300	3			N	-0-					70
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	9650	3			N	-0-					70
11	9810	X	9156	-0-	-654	-0-	9137	3	19	9	N	17	79	1			8
12	10137	X	8983	-0-	-1154	-0-	8952	3	31	9	N	28					36

TOTAL GAS PROD: 110,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2228	-0-	2228	5118	2227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7898	X	2780	-0-	-5118	-0-	2778	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2214	-0-	-546	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1650	-0-	-1202	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1641	-0-	-939	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14347	-0-	14347	28863	14347	3			N	-0-					-0-
02	41475	X	12612	-0-	-28863	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	3			N	-0-					-0-
04	14190	X	12858	-0-	-1332	-0-	12858	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13097	-0-	-1411	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	12278	-0-	-1612	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12546	-0-	-1404	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	12500	-0-	-1171	-0-	12500	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	11462	-0-	-1408	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	11926	-0-	-815	-0-	11926	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	11456	-0-	-814	-0-	11456	3			N	-0-					-0-
12	12555	X	12137	-0-	-418	-0-	12137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13535	-0-	13535	19444	13535	2			N	-0-					-0-
02	30718	X	11274	-0-	-19444	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8752	-0-	8752	17238	8752	2			N	-0-					-0-
02	23949	X	6711	-0-	-17238	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	2608	-0-	-6572	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6706	-0-	-1304	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6263	-0-	-1657	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6324	-0-	-1860	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6006	-0-	6006	13194	6006	2			N	-0-					-0-
02	16603	X	3409	-0-	-13194	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4527	-0-	-2433	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6949	-0-	-1452	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	6472	-0-	-1406	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6743	-0-	-356	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8669	-0-	8669	17537	8669	3			Y	-0-					91
02	25189	X	7652	-0-	-17537	-0-	7652	3			Y	-0-					91
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			Y	-0-					91
04	8610	X	8047	-0-	-563	-0-	8047	3			Y	-0-					91
05	8866	X	8316	-0-	-550	-0-	8316	3			Y	-0-					91
06	8400	X	7948	-0-	-452	-0-	7948	3			Y	-0-					91
07	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	8246	3			Y	-0-					91
08	8401	X	8244	-0-	-157	-0-	8244	3			Y	-0-					91
09	8040	X	7803	-0-	-237	-0-	7803	3			Y	-0-					91
10	8308	X	8134	-0-	-174	-0-	8134	3			Y	-0-					91
11	7980	X	7906	-0-	-74	-0-	7906	3			Y	-0-					91
12	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	7963	3			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 97,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7772	-0-	7772	15964	7772	3			Y	-0-					52
02	22965	X	7001	-0-	-15964	-0-	7001	3			Y	-0-					52
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	3			Y	-0-					52
04	8250	X	6928	-0-	-1322	-0-	6928	3			Y	-0-					52
05	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3			Y	-0-					52
06	7530	X	6773	-0-	-757	-0-	6773	3			Y	-0-					52
07	7750	X	7215	-0-	-535	-0-	7215	3			Y	-0-					52
08	7471	X	6816	-0-	-655	-0-	6816	3			Y	-0-					52
09	6930	X	6817	-0-	-113	-0-	6817	3			Y	-0-					52
10	7223	X	6350	-0-	-873	-0-	6350	3			Y	-0-					52
11	6990	X	6034	-0-	-956	-0-	6034	3			Y	-0-					52
12	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 82,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13745	6744	3			Y	-0-					73
02	19637	X	5892	-0-	-13745	-0-	5892	3			Y	-0-					73
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					73
04	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6206	3			Y	-0-					73
05	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	3			Y	-0-					73
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	3			Y	-0-					73
07	6510	X	6329	-0-	-181	-0-	6329	3			Y	-0-					73
08	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	6113	3			Y	-0-					73
09	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	5742	3			Y	-0-					73
10	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	6057	3			Y	-0-					73
11	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	3			Y	-0-					73
12	6324	X	6035	-0-	-289	-0-	6035	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 74,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11266	-0-	11266	22484	11230	3	36	9	Y	33	44	1			24
02	32178	X	9694	-0-	-22484	-0-	9686	3	8	9	Y	7					31
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10297	3	9	9	Y	8					39
04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11417	3	55	9	Y	50	45	1			44
05	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11747	3	7	9	Y	6	46	1			4
06	10890	X	10662	-0-	-228	-0-	10637	3	25	9	Y	23					27
07	11656	X	10526	-0-	-1130	-0-	10524	3	2	9	Y	2					29
08	11656	X	10597	-0-	-1059	-0-	10576	3	21	9	Y	19	43	1			5
09	10848	X	9660	-0-	-1188	-0-	9659	3	1	9	Y	1	8	1			8
10	10819	X	9487	-0-	-1332	-0-	9487	3			Y	-0-					8
11	10470	X	9179	-0-	-1291	-0-	9179	3			Y	-0-					8
12	10602	X	9224	-0-	-1378	-0-	9224	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 123,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17606	-0-	17606	36973	17606	3			N	-0-					-0-
02	52309	X	15336	-0-	-36973	-0-	15335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19410	X	16527	-0-	-2883	-0-	16526	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19375	X	17576	-0-	-1799	-0-	17576	3			N	-0-					-0-
06	17040	X	16382	-0-	-658	-0-	16382	3			N	-0-					-0-
07	17081	X	15449	-0-	-1632	-0-	15449	3			N	-0-					-0-
08	17577	X	16097	-0-	-1480	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
09	17010	X	15908	-0-	-1102	-0-	15908	3			N	-0-					-0-
10	17577	X	16161	-0-	-1416	-0-	16161	3			N	-0-					-0-
11	16380	X	14710	-0-	-1670	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
12	16430	X	15624	-0-	-806	-0-	15624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12127	-0-	12127	24566	12088	3	39	9	Y	35	47	1			25
02	35344	X	10778	-0-	-24566	-0-	10769	3	9	9	Y	8					33
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11552	3	7	9	Y	6					39
04	12030	X	11622	-0-	-408	-0-	11568	3	54	9	Y	49	45	1			43
05	12431	X	12180	-0-	-251	-0-	12172	3	8	9	Y	7	45	1			5
06	11730	X	11378	-0-	-352	-0-	11352	3	26	9	Y	24					29
07	11997	X	11549	-0-	-448	-0-	11547	3	2	9	Y	2					31
08	12183	X	11476	-0-	-707	-0-	11454	3	22	9	Y	20	46	1			5
09	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11333	3	2	9	Y	2	9	1			9
10	12028	X	11942	-0-	-86	-0-	11942	3			Y	-0-					9
11	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	3			Y	-0-					9
*12	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 139,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12047	-0-	12047	24417	12047	3			N	-0-					-0-
02	35057	X	10640	-0-	-24417	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	11075	-0-	-1075	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
05	12369	X	11585	-0-	-784	-0-	11585	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10858	-0-	-812	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	11040	-0-	-740	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	10951	-0-	-643	-0-	10951	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	10383	-0-	-837	-0-	10383	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10756	-0-	-342	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	10272	-0-	-468	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
12	11036	X	10188	-0-	-848	-0-	10188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17856	-0-	17856	37089	17856	3		N	-0-			-0-
02	52072	X	14983	-0-	-37089	-0-	14983	3		N	-0-			-0-
03	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	3		N	-0-			-0-
04	19410	X	13964	-0-	-5446	-0-	13963	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	19220	X	16749	-0-	-2471	-0-	16749	3		N	-0-			-0-
06	17280	X	16711	-0-	-569	-0-	16711	3		N	-0-			-0-
07	16585	X	16352	-0-	-233	-0-	16352	3		N	-0-			-0-
08	16740	X	15352	-0-	-1388	-0-	15352	3		N	-0-			-0-
09	16710	X	12836	-0-	-3874	-0-	12836	3		N	-0-			-0-
10	16678	X	15485	-0-	-1193	-0-	15485	3		N	-0-			-0-
11	16140	X	15391	-0-	-749	-0-	15391	3		N	-0-			-0-
12	16337	X	14967	-0-	-1370	-0-	14967	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13386	-0-	13386	26969	13386	3		N	-0-			-0-
02	39001	X	12032	-0-	-26969	-0-	12032	3		N	-0-			-0-
03	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3		N	-0-			-0-
04	13200	X	12252	-0-	-948	-0-	12251	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	13578	X	12795	-0-	-783	-0-	12795	3		N	-0-			-0-
06	12960	X	12195	-0-	-765	-0-	12195	3		N	-0-			-0-
07	13330	X	12757	-0-	-573	-0-	12757	3		N	-0-			-0-
08	13051	X	12429	-0-	-622	-0-	12429	3		N	-0-			-0-
09	12390	X	11840	-0-	-550	-0-	11840	3		N	-0-			-0-
10	12772	X	11969	-0-	-803	-0-	11969	3		N	-0-			-0-
11	12360	X	11320	-0-	-1040	-0-	11320	3		N	-0-			-0-
12	12772	X	11355	-0-	-1417	-0-	11355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20509	-0-	20509	40364	20509	2		N	-0-			-0-
02	58644	X	18280	-0-	-40364	-0-	18280	2		N	-0-			-0-
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	2		N	-0-			-0-
04	20310	X	18457	-0-	-1853	-0-	18457	2		N	-0-			-0-
05	20522	X	19077	-0-	-1445	-0-	19077	2		N	-0-			-0-
06	19860	X	18425	-0-	-1435	-0-	18425	2		N	-0-			-0-
07	20243	X	18852	-0-	-1391	-0-	18852	2		N	-0-			-0-
08	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2		N	-0-			-0-
09	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2		N	-0-			-0-
10	19065	X	18905	-0-	-160	-0-	18905	2		N	-0-			-0-
11	19080	X	18047	-0-	-1033	-0-	18047	2		N	-0-			-0-
12	19716	X	18297	-0-	-1419	-0-	18297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6590	-0-	6590	13343	6590	3			Y	-0-					28
02	19367	X	6024	-0-	-13343	-0-	6023	3	1	9	Y	1	1	8			28
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			Y	-0-					28
04	7290	X	6903	-0-	-387	-0-	6903	3			Y	-0-					28
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			Y	-0-					28
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					28
07	7130	X	7020	-0-	-110	-0-	7020	3			Y	-0-					28
08	7130	X	6429	-0-	-701	-0-	6428	3	1	9	Y	1					29
09	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	6196	3	23	9	Y	21					50
10	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	3			Y	-0-					50
11	6420	X	6087	-0-	-333	-0-	6087	3			Y	-0-					50
12	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	5770	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 77,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10774	-0-	10774	22164	10774	2			N	-0-					-0-
02	31800	X	9636	-0-	-22164	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9354	-0-	-1956	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9809	-0-	-1568	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9611	-0-	-829	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9619	-0-	-1045	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8862	-0-	-738	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9079	-0-	-686	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8615	-0-	-835	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8836	-0-	-774	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15435	-0-	15435	31878	15435	2			N	-0-					-0-
02	46145	X	14267	-0-	-31878	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
03	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
06	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16866	-0-	-556	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
09	16904	X	16169	-0-	-735	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16568	-0-	-885	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	11765	-0-	-5125	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	8584	-0-	-8342	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11392	-0-	11392	23395	11360	3	32	9	Y	29					58
02	33386	X	9991	-0-	-23395	-0-	9928	3	63	9	Y	57					115
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11111	3	21	9	Y	19	80	1			54
04	11670	X	10838	-0-	-832	-0-	10834	3	4	9	Y	4					58
05	11997	X	10566	-0-	-1431	-0-	10556	3	10	9	Y	9					67
06	11010	X	10116	-0-	-894	-0-	10115	3	1	9	Y	1					68
07	11191	X	10730	-0-	-461	-0-	10720	3	10	9	Y	9					77
08	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11335	3	30	9	Y	27	84	1			20
09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			Y	-0-					20
10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			Y	-0-					20
11	11010	X	10645	-0-	-365	-0-	10645	3			Y	-0-					20
12	11377	X	11138	-0-	-239	-0-	11138	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 130,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12209	-0-	12209	24558	12176	3	33	9	Y	30					61
02	35337	X	10779	-0-	-24558	-0-	10711	3	68	9	Y	62					123
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11617	3	22	9	Y	20	85	1			58
04	12390	X	11827	-0-	-563	-0-	11821	3	6	9	Y	5	1	8			62
05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12391	3	11	9	Y	10					72
06	11820	X	11441	-0-	-379	-0-	11439	3	2	9	Y	2					74
07	12214	X	11892	-0-	-322	-0-	11882	3	10	9	Y	9					83
08	12400	X	11783	-0-	-617	-0-	11750	3	33	9	Y	30	91	1			22
09	12000	X	11337	-0-	-663	-0-	11337	3			Y	-0-					22
10	12400	X	12224	-0-	-176	-0-	12224	3			Y	-0-					21
11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			Y	-0-					21
*12	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 141,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7817	-0-	7817	15540	7817	3			N	-0-					-0-
02	22018	X	6478	-0-	-15540	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	6813	-0-	-747	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6181	-0-	-1379	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6722	-0-	-315	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6510	-0-	-300	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
*12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11807	5660	3			N	-0-					31
02	16971	X	5164	-0-	-11807	-0-	5163	3	1	9	N	1	1	8			31
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					31
04	6300	X	5722	-0-	-578	-0-	5722	3			N	-0-					31
05	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	3			N	-0-					31
06	5760	X	5591	-0-	-169	-0-	5591	3			N	-0-					31
07	5952	X	5641	-0-	-311	-0-	5641	3			N	-0-					31
08	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	3			N	-0-					31
09	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	5141	3			N	-0-					31
10	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	3			N	-0-					31
11	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	4934	3			N	-0-					31
12	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 65,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11005	-0-	11005	21602	11005	3			N	-0-					-0-
02	30818	X	9216	-0-	-21602	-0-	9215	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9635	-0-	-805	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	10131	-0-	-657	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	10106	-0-	-334	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
07	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9851	-0-	-286	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9624	-0-	-486	-0-	9624	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	10104	-0-	-64	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9789	-0-	-51	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9945	-0-	-223	-0-	9945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	343	3	45	9	Y	41	1	8			47
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1	29	1			19
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	1	8			20
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	181	3	1	9	Y	1					21
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					21
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					21
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	17	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6566	-0-	6566	13273	6566	3			N	-0-					-0-
02	19343	X	6070	-0-	-13273	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	5505	-0-	-1635	-0-	5504	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	4461	-0-	-2266	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5887	-0-	-623	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5821	-0-	-906	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5384	-0-	-586	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10072	-0-	10072	20366	10072	3			N	-0-					8
02	29042	X	8676	-0-	-20366	-0-	8676	3			N	-0-					8
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					8
04	10350	X	6992	-0-	-3358	-0-	6992	3			N	-0-					8
05	10292	X	4519	-0-	-5773	-0-	4519	3			N	-0-					8
06	9750	X	8376	-0-	-1374	-0-	8376	3			N	-0-					8
07	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-					8
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					8
09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-					8
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3			N	-0-					8
11	9630	X	8917	-0-	-713	-0-	8917	3			N	-0-					8
12	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 104,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2854	-0-	2854	4362	2854	2			N	-0-					-0-
02	9239	X	4877	-0-	-4362	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4559	-0-	-835	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3515	-0-	-4615	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	2743	-0-	-5658	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	1200	-0-	-7201	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	5810	X	1903	-0-	-3907	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1619	-0-	-1202	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	815	-0-	-1913	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9236	-0-	9236	18670	9236	3			Y	-0-					10
02	26595	X	7925	-0-	-18670	-0-	7925	3			Y	-0-					10
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8652	3	73	9	Y	66	68	1			8
04	10200	X	8009	-0-	-2191	-0-	8009	3			Y	-0-					8
05	9424	X	8347	-0-	-1077	-0-	8347	3			Y	-0-					8
06	8940	X	8258	-0-	-682	-0-	8258	3			Y	-0-					8
07	8773	X	7789	-0-	-984	-0-	7789	3			Y	-0-					8
08	8711	X	7460	-0-	-1251	-0-	7460	3			Y	-0-					8
09	8250	X	7153	-0-	-1097	-0-	7153	3			Y	-0-					8
10	8060	X	7605	-0-	-455	-0-	7605	3			Y	-0-					8
11	7800	X	7103	-0-	-697	-0-	7103	3			Y	-0-					8
12	7781	X	7443	-0-	-338	-0-	7443	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 95,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5947	-0-	5947	11811	5947	3			Y	-0-					5
02	17264	X	5453	-0-	-11811	-0-	5453	3			Y	-0-					5
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5708	3	48	9	Y	44	44	1			5
04	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	5475	3			Y	-0-					5
05	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	3			Y	-0-					5
06	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	5517	3			Y	-0-					5
07	5735	X	5640	-0-	-95	-0-	5640	3			Y	-0-					5
08	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5478	3			Y	-0-					5
09	5520	X	5045	-0-	-475	-0-	5045	3			Y	-0-					5
10	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	5136	3			Y	-0-					5
11	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	3			Y	-0-					5
12	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 65,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8962	-0-	8962	18270	8962	3			N	-0-					-0-
02	26273	X	8003	-0-	-18270	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	1091	-0-	-8599	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	1812	-0-	-7488	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	3489	-0-	-5181	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	6888	-0-	-1978	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
11	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3			N	-0-					-0-
*12	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8070	-0-	8070	16672	8070	3			Y	-0-					5
02	23754	X	7082	-0-	-16672	-0-	7082	3			Y	-0-					5
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7827	3	67	9	Y	61	59	1			7
04	8970	X	7418	-0-	-1552	-0-	7418	3			Y	-0-					7
05	8587	X	7470	-0-	-1117	-0-	7470	3			Y	-0-					7
06	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7221	3			Y	-0-					7
07	7905	X	7416	-0-	-489	-0-	7416	3			Y	-0-					7
08	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7357	3			Y	-0-					7
09	7410	X	7174	-0-	-236	-0-	7174	3			Y	-0-					7
10	7471	X	7446	-0-	-25	-0-	7446	3			Y	-0-					7
11	7230	X	6992	-0-	-238	-0-	6992	3			Y	-0-					7
12	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 88,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5541	-0-	5541	11125	5541	3			Y	-0-					5
02	16032	X	4907	-0-	-11125	-0-	4907	3			Y	-0-					5
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-					5
04	5640	X	5149	-0-	-491	-0-	5149	3			Y	-0-					5
05	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	5264	3			Y	-0-					5
06	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	5087	3			Y	-0-					5
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	5048	3			Y	-0-					5
08	5394	X	4975	-0-	-419	-0-	4975	3			Y	-0-					5
09	5160	X	4741	-0-	-419	-0-	4741	3			Y	-0-					5
10	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4848	3			Y	-0-					5
11	4950	X	4456	-0-	-494	-0-	4456	3			Y	-0-					5
12	5053	X	4629	-0-	-424	-0-	4629	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 60,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8936	-0-	8936	18041	8936	3			N	-0-					-0-
02	26026	X	7985	-0-	-18041	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8306	-0-	-664	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8408	-0-	-706	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8210	-0-	-430	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8415	-0-	-420	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	8349	-0-	-331	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	8011	-0-	-299	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	8154	-0-	-278	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7752	-0-	-408	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7322	-0-	-1079	-0-	7322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34	-0-	34	540	33	3	1	9	Y	1	1	8			31
02	903	X	363	-0-	-540	-0-	361	3	2	9	Y	2	2	8			31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					31
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					31
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					31
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					31
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					31
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					31
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12827	-0-	12827	25740	12827	3			Y	-0-					48
02	37137	X	11397	-0-	-25740	-0-	11397	3			Y	-0-					48
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	3			Y	-0-					48
04	12750	X	12102	-0-	-648	-0-	12102	3			Y	-0-					48
05	12927	X	12467	-0-	-460	-0-	12467	3			Y	-0-					48
06	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	11454	3			Y	-0-					48
07	12617	X	11787	-0-	-830	-0-	11787	3			Y	-0-					48
08	12493	X	11645	-0-	-848	-0-	11645	3			Y	-0-					48
09	12090	X	11010	-0-	-1080	-0-	11010	3			Y	-0-					48
10	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11171	3			Y	-0-					48
11	11460	X	10539	-0-	-921	-0-	10539	3			Y	-0-					48
12	11780	X	10780	-0-	-1000	-0-	10780	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 139,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5654	-0-	5654	11412	5654	3			N	-0-					-0-
02	16556	X	5144	-0-	-11412	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5102	-0-	-688	-0-	5101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5274	-0-	-246	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5657	-0-	-47	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4602	-0-	-678	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4724	-0-	-918	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4907	-0-	-553	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	4882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8527	-0-	8527	16883	407	1	8100	3	N	18	2	8			24
							20	9									
02	25003	X	8120	-0-	-16883	-0-	365	1	7701	3	N	49	4	8			69
							54	9									
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	384	1	7712	3	N	19					88
							21	9									
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	342	1	8243	3	N	23					111
							25	9									
05	8990	X	8920	-0-	-70	-0-	345	1	8545	3	N	27	54	1	2	8	82
							30	9									
06	8700	X	8392	-0-	-308	-0-	323	1	8049	3	N	18					100
							20	9									
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	349	1	9264	3	N	20	83	1			37
							22	9									
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	345	1	9342	3	N	15					52
							17	9									
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	293	1	9339	3	N	6					58
							7	9									
10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	343	1	9699	3	N	11					69
							12	9									
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	335	1	9247	3	N	14					83
							15	9									
12	9951	X	9623	-0-	-328	-0-	331	1	9242	3	N	45	1	8			127
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 108,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1205	3			Y	-0-					2
12	T. A.		727	-0-	727	1932	718	3	9	9	Y	8	8	8			2

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2632	-0-	2632	5593	403	1	2220	3	N	8	2	8			49
							9	9									
02	8158	X	2565	-0-	-5593	-0-	355	1	2200	3	N	9	5	8			53
							10	9									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	396	1	2616	3	N	4					57
							4	9									
04	3240	X	2853	-0-	-387	-0-	386	1	2445	3	N	20					77
							22	9									
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	403	1	2423	3	N	13	2	8			88
							14	9									
06	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	390	1	2206	3	N	18	1	8			105
							20	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	403	1	2914	3	N	16	96	1			25
							18	9									
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	400	1	3378	3	N	1					26
							1	9									
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	390	1	3631	3	N	-0-					26
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	400	1	3882	3	N	8					34
							9	9									
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	390	1	4727	3	N	12					46
							13	9									
*12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	401	1	4668	3	N	4	2	8			48
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5098	-0-	5098	10894	417	1	4668	3	N	12	2	8			23
							13	9									
02	15386	X	4492	-0-	-10894	-0-	384	1	4095	3	N	12	5	8			30
							13	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	427	1	2254	3	N	4					34
							4	9									
04	6330	X	1640	-0-	-4690	-0-	416	1	1224	3	N	-0-					34
05	5797	X	2405	-0-	-3392	-0-	431	1	1972	3	N	2	2	8			34
							2	9									
06	4920	X	453	-0-	-4467	-0-	452	1	1	9	N	1	1	8			34
07	4960	X	471	-0-	-4489	-0-	471	1			N	-0-					34
08	2697	X	478	-0-	-2219	-0-	478	1			N	-0-					34
09	2340	X	940	-0-	-1400	-0-	483	1	457	3	N	-0-					34
10	1612	X	1069	-0-	-543	-0-	526	1	543	3	N	-0-					34
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	453	1	796	3	N	-0-					34
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	479	1	308	3	N	2	2	8			34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6803	-0-	6803	13761	6803	3			N	-0-					-0-
02	19567	X	5806	-0-	-13761	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5437	-0-	-1403	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	5918	-0-	-1026	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5671	-0-	-899	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5511	-0-	-906	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5772	-0-	-490	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5375	-0-	-546	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2331	-0-	2331	6933	2331	2			N	-0-					-0-
02	11893	X	4960	-0-	-6933	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3569	-0-	-1261	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	109	-0-	-5378	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2375	-0-	-2935	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2595	-0-	-2892	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3570	-0-	-1731	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1807	-0-	-1763	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	176	-0-	-3274	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16787	-0-	16787	28722	16787	2		N	-0-			-0-
02	43580	X	14858	-0-	-28722	-0-	14858	2		N	-0-			-0-
03	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2		N	-0-			-0-
04	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	14461	2		N	-0-			-0-
05	16802	X	3604	-0-	-13198	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
06	16260	X	10821	-0-	-5439	-0-	10821	2		N	-0-			-0-
07	16461	X	12295	-0-	-4166	-0-	12295	2		N	-0-			-0-
08	15686	X	12589	-0-	-3097	-0-	12589	2		N	-0-			-0-
09	14460	X	8852	-0-	-5608	-0-	8852	2		N	-0-			-0-
10	12307	X	10734	-0-	-1573	-0-	10734	2		N	-0-			-0-
11	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10783	2		N	-0-			-0-
12	12586	X	11919	-0-	-667	-0-	11919	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9167	-0-	9167	18448	9167	3		N	-0-			2
02	26614	X	8166	-0-	-18448	-0-	8166	3		N	-0-			2
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3		N	-0-			2
04	9090	X	8550	-0-	-540	-0-	8550	3		N	-0-			2
05	9269	X	8756	-0-	-513	-0-	8756	3		N	-0-			2
06	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	8361	3		N	-0-			2
07	9052	X	8489	-0-	-563	-0-	8489	3		N	-0-			2
08	8866	X	8534	-0-	-332	-0-	8534	3		N	-0-			2
09	8550	X	8225	-0-	-325	-0-	8225	3		N	-0-			2
10	8649	X	8381	-0-	-268	-0-	8381	3		N	-0-			2
11	8370	X	8179	-0-	-191	-0-	8179	3		N	-0-			2
12	8525	X	8323	-0-	-202	-0-	8323	3		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 101,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12820	-0-	12820	26045	12820	2		N	-0-			-0-
02	37315	X	11270	-0-	-26045	-0-	11270	2		N	-0-			-0-
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2		N	-0-			-0-
04	12810	X	11460	-0-	-1350	-0-	11460	2		N	-0-			-0-
05	13237	X	11868	-0-	-1369	-0-	11868	2		N	-0-			-0-
06	12420	X	11242	-0-	-1178	-0-	11242	2		N	-0-			-0-
07	12493	X	11363	-0-	-1130	-0-	11363	2		N	-0-			-0-
08	12307	X	10683	-0-	-1624	-0-	10683	2		N	-0-			-0-
09	11490	X	9963	-0-	-1527	-0-	9963	2		N	-0-			-0-
10	11470	X	10951	-0-	-519	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
11	11100	X	10567	-0-	-533	-0-	10567	2		N	-0-			-0-
12	11377	X	10769	-0-	-608	-0-	10769	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15572	-0-	15572	31754	15572	2		N	-0-			-0-
02	45093	X	13339	-0-	-31754	-0-	13339	2		N	-0-			-0-
03	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2		N	-0-			-0-
04	15660	X	14344	-0-	-1316	-0-	14344	2		N	-0-			-0-
05	16182	X	15665	-0-	-517	-0-	15665	2		N	-0-			-0-
06	15060	X	14776	-0-	-284	-0-	14776	2		N	-0-			-0-
07	15035	X	14927	-0-	-108	-0-	14927	2		N	-0-			-0-
08	15655	X	14653	-0-	-1002	-0-	14653	2		N	-0-			-0-
09	15150	X	14033	-0-	-1117	-0-	14033	2		N	-0-			-0-
10	15283	X	14576	-0-	-707	-0-	14576	2		N	-0-			-0-
11	14790	X	13869	-0-	-921	-0-	13869	2		N	-0-			-0-
12	14942	X	14423	-0-	-519	-0-	14423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2		N	-0-			-0-
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-			-0-
05	7409	X	6326	-0-	-1083	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
06	7170	X	6272	-0-	-898	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
07	7409	X	5888	-0-	-1521	-0-	5888	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	5045	-0-	-2333	-0-	5045	2		N	-0-			-0-
09	6370	X	5579	-0-	-791	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2		N	-0-			-0-
*12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7368	-0-	7368	14470	7368	3			N	-0-					40
02	21282	X	6812	-0-	-14470	-0-	6811	3	1	9	N	1	1	8			40
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					40
04	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6829	3			N	-0-					40
05	7533	X	6708	-0-	-825	-0-	6708	3			N	-0-					40
06	7290	X	6622	-0-	-668	-0-	6622	3			N	-0-					40
07	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	6546	3			N	-0-					40
08	7285	X	6427	-0-	-858	-0-	6403	3	24	9	N	22					62
09	6840	X	6098	-0-	-742	-0-	6098	3			N	-0-					62
10	6541	X	6107	-0-	-434	-0-	6107	3			N	-0-					62
11	6330	X	6028	-0-	-302	-0-	6028	3			N	-0-					62
12	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	6142	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 78,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5414	-0-	5414	10910	5414	3			N	-0-					-0-
02	16034	X	5124	-0-	-10910	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4946	-0-	-364	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4914	-0-	-759	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4946	-0-	-544	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4052	-0-	-1621	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
*12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14677	7281	3			Y	-0-					6
02	21157	X	6480	-0-	-14677	-0-	6480	3			Y	-0-					6
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			Y	-0-					6
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	6953	3			Y	-0-					6
05	7409	X	7109	-0-	-300	-0-	7109	3			Y	-0-					6
06	7050	X	6640	-0-	-410	-0-	6640	3			Y	-0-					6
07	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	6839	3			Y	-0-					6
08	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			Y	-0-					6
09	6960	X	6548	-0-	-412	-0-	6548	3			Y	-0-					6
10	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	6690	3			Y	-0-					6
11	6660	X	6177	-0-	-483	-0-	6177	3			Y	-0-					6
12	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	6213	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 80,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8489	-0-	8489	17110	8489	3			Y	-0-					8
02	24652	X	7542	-0-	-17110	-0-	7542	3			Y	-0-					8
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	3			Y	-0-					8
04	8460	X	7867	-0-	-593	-0-	7867	3			Y	-0-					8
05	8618	X	8028	-0-	-590	-0-	8028	3			Y	-0-					8
06	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	7726	3			Y	-0-					8
07	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	7904	3			Y	-0-					8
08	8246	X	7839	-0-	-407	-0-	7839	3			Y	-0-					8
09	7860	X	7493	-0-	-367	-0-	7493	3			Y	-0-					8
10	7905	X	7688	-0-	-217	-0-	7688	3			Y	-0-					8
11	7650	X	7300	-0-	-350	-0-	7300	3			Y	-0-					8
12	7905	X	7497	-0-	-408	-0-	7497	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 93,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12370	-0-	12370	25112	12369	3	1	9	Y	1					50
02	35522	X	10410	-0-	-25112	-0-	10409	3	1	9	Y	1					51
03	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11933	3	11	9	Y	10					61
04	12690	X	11910	-0-	-780	-0-	11859	3	51	9	Y	46	97	1			10
05	12741	X	12376	-0-	-365	-0-	12375	3	1	9	Y	1					11
06	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	11542	3			Y	-0-					11
07	12307	X	11940	-0-	-367	-0-	11940	3			Y	-0-					11
08	12369	X	11607	-0-	-762	-0-	11554	3	53	9	Y	48					59
09	11914	X	10906	-0-	-1008	-0-	10906	3			Y	-0-					59
10	11501	X	11399	-0-	-102	-0-	11399	3			Y	-0-					59
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	3			Y	-0-					59
12	11501	X	11359	-0-	-142	-0-	11359	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 138,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7407	-0-	7407	15223	7407	3			Y	-0-					10
02	22029	X	6806	-0-	-15223	-0-	6806	3			Y	-0-					10
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			Y	-0-					10
04	7590	X	6921	-0-	-669	-0-	6921	3			Y	-0-					10
05	7812	X	7139	-0-	-673	-0-	7139	3			Y	-0-					10
06	7290	X	6588	-0-	-702	-0-	6588	3			Y	-0-					10
07	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	3			Y	-0-					10
08	7440	X	6305	-0-	-1135	-0-	6305	3			Y	-0-					10
09	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	6234	3			Y	-0-					10
10	6851	X	6486	-0-	-365	-0-	6486	3			Y	-0-					10
11	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5950	3			Y	-0-					10
12	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	6126	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 80,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12370	-0-	12370	25112	12369	3	1	9	Y	1					52
02	35522	X	10410	-0-	-25112	-0-	10409	3	1	9	Y	1					53
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11137	3	10	9	Y	9					62
04	12690	X	11910	-0-	-780	-0-	11859	3	51	9	Y	46	98	1			10
05	12741	X	12376	-0-	-365	-0-	12375	3	1	9	Y	1					11
06	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	11542	3			Y	-0-					11
07	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	11965	3			Y	-0-					11
08	12369	X	11912	-0-	-457	-0-	11831	3	81	9	Y	74					85
09	11970	X	11319	-0-	-651	-0-	11319	3			Y	-0-					85
10	12028	X	11660	-0-	-368	-0-	11660	3			Y	-0-					85
11	11580	X	11168	-0-	-412	-0-	11168	3			Y	-0-					85
12	11966	X	11305	-0-	-661	-0-	11305	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 139,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15591	-0-	15591	31495	15591	3			N	-0-					-0-
02	45468	X	13973	-0-	-31495	-0-	13973	3			N	-0-					-0-
03	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
04	16050	X	13866	-0-	-2184	-0-	13866	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	14753	-0-	-1150	-0-	14753	3			N	-0-					-0-
06	15090	X	14625	-0-	-465	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
07	15469	X	14306	-0-	-1163	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	13868	-0-	-1291	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	13294	-0-	-1346	-0-	13294	3			N	-0-					-0-
10	14477	X	13623	-0-	-854	-0-	13623	3			N	-0-					-0-
11	14010	X	12802	-0-	-1208	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	11514	-0-	-2777	-0-	11514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3658	-0-	3658	6799	3658	2			N	-0-					-0-
02	10180	X	3381	-0-	-6799	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7006	-0-	7006	14095	7006	3			N	-0-					-0-
02	20227	X	6132	-0-	-14095	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6725	-0-	-565	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6475	-0-	-395	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6767	-0-	-332	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6665	-0-	-186	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6184	-0-	-386	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	6258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	3	6	9	N	5					31
02	3808	X	3649	-0-	-159	-0-	3643	3	6	9	N	5					36
03	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3964	3	21	9	N	19					55
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	3790	3	40	9	N	36	80	1			11
05	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3903	3	15	9	N	14					25
06	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	4008	3	12	9	N	11					36
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4157	3	14	9	N	13					49
08	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3633	3	25	9	N	23					72
09	4020	X	3160	-0-	-860	-0-	3146	3	14	9	N	13					85
10	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3641	3	3	9	N	3					88
11	4050	X	3333	-0-	-717	-0-	3314	3	19	9	N	17					105
12	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3535	3	12	9	N	11	99	1	1	8	16

TOTAL GAS PROD: 45,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
03	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
07	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
08	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
09	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15657	-0-	-1263	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15858	-0-	-1626	-0-	15858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5664	-0-	5664	11781	617	1	5032	3	N	14	1	8			24
							15	9									
02	16693	X	4912	-0-	-11781	-0-	557	1	4338	3	N	15	3	8			36
							17	9									
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	617	1	4823	3	N	15					51
							17	9									
04	6600	X	5592	-0-	-1008	-0-	597	1	4987	3	N	7					58
							8	9									
05	6107	X	5883	-0-	-224	-0-	620	1	5253	3	N	9	2	8			65
							10	9									
06	5490	X	5338	-0-	-152	-0-	600	1	4725	3	N	12					77
							13	9									
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	620	1	5338	3	N	8					85
							9	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	620	1	5312	3	N	5					90
							6	9									
09	5700	X	5388	-0-	-312	-0-	584	1	4804	3	N	-0-					90
10	5952	X	5713	-0-	-239	-0-	620	1	5089	3	N	4					94
							4	9									
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	600	1	5195	3	N	9					103
							10	9									
12	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	608	1	5173	3	N	12	2	8			113
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 67,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5132	-0-		5132	10715	493	1	4626	3	N	12	2	8			87
								13	9									
02	14648	X	3933	-0-		-10715	-0-	443	1	3444	3	N	42	5	8			124
								46	9									
03	4317	X	4317	-0-		-0-	-0-	481	1	3827	3	N	8	114	1			18
								9	9									
04	5400	X	3706	-0-		-1694	-0-	460	1	3244	3	N	2					20
								2	9									
05	5580	X	4252	-0-		-1328	-0-	493	1	3750	3	N	8	3	8			25
								9	9									
06	4980	X	4401	-0-		-579	-0-	479	1	3904	3	N	16	1	8			40
								18	9									
07	4340	X	4314	-0-		-26	-0-	496	1	3808	3	N	9					49
								10	9									
08	4309	X	4307	-0-		-2	-0-	496	1	3810	3	N	1					50
								1	9									
09	4410	X	4299	-0-		-111	-0-	480	1	3817	3	N	2					52
								2	9									
10	4557	X	4386	-0-		-171	-0-	492	1	3887	3	N	6					58
								7	9									
11	4410	X	4050	-0-		-360	-0-	434	1	3608	3	N	7					65
								8	9									
12	4433	X	4203	-0-		-230	-0-	491	1	3708	3	N	4	3	8			66
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 51,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5438	-0-		5438	8101	458	1	4973	3	Y	6	6	8			10
								7	9									
02	12691	X	4590	-0-		-8101	-0-	414	1	4162	3	Y	13	13	8			10
								14	9									
03	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	451	1	3070	3	Y	1					11
								1	9									
04	5250	X	2675	-0-		-2575	-0-	432	1	2239	3	Y	4					15
								4	9									
05	5425	X	4319	-0-		-1106	-0-	442	1	3866	3	Y	10	7	8			18
								11	9									
06	5250	X	3276	-0-		-1974	-0-	458	1	2815	3	Y	3	2	8			19
								3	9									
07	5084	X	3935	-0-		-1149	-0-	466	1	3467	3	Y	2					21
								2	9									
08	4309	X	3467	-0-		-842	-0-	473	1	2994	3	Y	-0-					21
09	4170	X	3590	-0-		-580	-0-	458	1	3132	3	Y	-0-					21
10	4309	X	3640	-0-		-669	-0-	459	1	3181	3	Y	-0-					21
11	3810	X	2795	-0-		-1015	-0-	423	1	2372	3	Y	-0-					21
12	3937	X	2929	-0-		-1008	-0-	425	1	2496	3	Y	7	7	8			21
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 44,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6499	-0-	6499	10058	371	1 4 9	6124	3	Y	4	4	8			40
02	15874	X	5816	-0-	-10058	-0-	337	1 10 9	5469	3	Y	9	8	8			41
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	363	1 2 9	5518	3	Y	2					43
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	350	1 8 9	4915	3	Y	7					50
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	387	1 9 9	4756	3	Y	8	4	8			54
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	348	1 3 9	4675	3	Y	3	1	8			56
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	363	1 1 9	4881	3	Y	1					57
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	364	1	4991	3	Y	-0-					57
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	352	1	4825	3	Y	-0-					57
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	376	1	4625	3	Y	-0-					57
11	5190	X	4452	-0-	-738	-0-	387	1	4065	3	Y	-0-					57
12	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	392	1 4 9	4263	3	Y	4	4	8			57

TOTAL GAS PROD: 63,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8617	-0-	8617	18004	8617	2			N	-0-					-0-
02	25614	X	7610	-0-	-18004	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8438	-0-	-652	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7658	-0-	-1012	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8361	-0-	-598	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8391	-0-	-568	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8266	-0-	-164	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8276	-0-	-435	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8114	-0-	-442	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6927	-0-	6927	15140	805 196	1 9	5926	3	N	178	176	1	3	8	121
02	21954	X	6814	-0-	-15140	-0-	798 201	1 9	5815	3	N	183	160	1	8	8	136
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	881 210	1 9	7029	3	N	191	181	1			146
04	8400	X	7670	-0-	-730	-0-	831 160	1 9	6679	3	N	145	170	1			121
05	8215	X	8041	-0-	-174	-0-	894 207	1 9	6940	3	N	188	206	1	4	8	99
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	843 144	1 9	6969	3	N	131	170	1	1	8	59
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	857 161	1 9	7236	3	N	146					205
08	8122	X	7880	-0-	-242	-0-	892 166	1 9	6822	3	N	151	158	1			198
09	7950	X	7268	-0-	-682	-0-	752 149	1 9	6367	3	N	135	173	1			160
10	8246	X	7628	-0-	-618	-0-	791 157	1 9	6680	3	N	143	172	1			131
11	7980	X	6906	-0-	-1074	-0-	843 157	1 9	5906	3	N	143					274
12	8246	X	6968	-0-	-1278	-0-	869 143	1 9	5956	3	N	130	174	1	4	8	226

TOTAL GAS PROD: 90,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	8929	-0-	-4029	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7308	-0-	-4812	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	5567	-0-	-1753	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5171	-0-	5171	9832	187	1 8 9	4976	3	N	7					22
02	14254	X	4422	-0-	-9832	-0-	192	1 10 9	4220	3	N	9					31
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	620	1 20 9	3966	3	N	18					49
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	183	1 22 9	3817	3	N	20					69
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	573	1 4 9	3605	3	N	4	3	8			70
06	3870	X	3555	-0-	-315	-0-	201	1 28 9	3326	3	N	25	1	8			94
07	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	210	1 7 9	3542	3	N	6					100
08	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	620	1 2 9	3148	3	N	2					102
09	3870	X	3799	-0-	-71	-0-	203	1 9 9	3587	3	N	8	88	1			22
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	576	1 7 9	4406	3	N	6					28
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	575	1 19 9	3546	3	N	17					45
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	221	1 22 9	5356	3	N	20	3	8			62

TOTAL GAS PROD: 52,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

01	DLQ G-10		11227	-0-	11227	21253	11226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28875	X	7622	-0-	-21253	-0-	7621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	4602	-0-	-6465	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	7918	-0-	-2792	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			N	-0-					-0-
09	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	3			N	-0-					-0-
10	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11269	-0-	-1061	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
12	12741	X	11832	-0-	-909	-0-	11832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

01	DLQ G-10		8620	-0-	8620	17088	8620	2			N	-0-					-0-
02	24349	X	7261	-0-	-17088	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8569	-0-	-2471	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7533	-0-	-1085	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
07	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
09	12322	X	11334	-0-	-988	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11503	-0-	-680	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11035	-0-	-755	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11023	-0-	-1160	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8688	-0-	8688	15271	8688	2			N	-0-					-0-
02	22635	X	7364	-0-	-15271	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11208	-0-	11208	23252	11208	2			N	-0-					-0-
02	32881	X	9629	-0-	-23252	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10199	-0-	-1951	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10490	-0-	-1569	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10118	-0-	-742	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9664	-0-	-1000	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7583	-0-	-2617	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9521	-0-	-957	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9060	-0-	-1050	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9155	-0-	-517	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15833	-0-	15833	32043	15833	3			N	-0-					-0-
02	46429	X	14386	-0-	-32043	-0-	14385	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
04	15690	X	15214	-0-	-476	-0-	15214	3			N	-0-					-0-
05	16213	X	13194	-0-	-3019	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
06	15420	X	10744	-0-	-4676	-0-	10744	3			N	-0-					-0-
07	15934	X	13779	-0-	-2155	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	13961	-0-	-1756	-0-	13961	3			N	-0-					-0-
09	14680	X	12674	-0-	-2006	-0-	12674	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	13029	-0-	-735	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
11	13500	X	12971	-0-	-529	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
12	13950	X	13186	-0-	-764	-0-	13186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13234	-0-	13234	27780	13234	2			N	-0-					-0-
02	39499	X	11719	-0-	-27780	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11769	-0-	-2301	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	7629	-0-	-6910	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	6039	-0-	-6771	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11450	-0-	-1570	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
09	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11269	-0-	-1193	-0-	11269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19526	-0-	19526	39457	19526	2			N	-0-					-0-
02	56261	X	16804	-0-	-39457	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	18709	-0-	-1151	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	19521	-0-	-412	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	18749	-0-	-151	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	18387	-0-	-957	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
10	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18506	-0-	-424	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18416	-0-	-1300	-0-	18416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15692	-0-	15692	31543	15692	2			N	-0-					-0-
02	45422	X	13879	-0-	-31543	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
03	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14116	-0-	-1214	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	12401	-0-	-3440	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	11180	-0-	-4000	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	10072	-0-	-5304	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10690	-0-	-3911	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10610	-0-	-2560	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	11060	-0-	-255	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6658	-0-	6658	13286	6658	2			N	-0-					-0-
02	21755	X	8469	-0-	-13286	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9098	-0-	-264	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8304	-0-	-756	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8822	-0-	-757	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8610	-0-	-969	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	9112	X	8381	-0-	-731	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8742	-0-	-124	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8324	-0-	-226	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8371	-0-	-464	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14616	-0-	14616	29679	14616	2			N	-0-					-0-
02	42700	X	13021	-0-	-29679	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12862	-0-	-2198	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13254	-0-	-1812	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12550	-0-	-1580	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12867	-0-	-1548	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12775	-0-	-1237	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12210	-0-	-660	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12432	-0-	-433	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11733	-0-	-717	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11831	-0-	-1034	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11616	-0-	11616	23398	11616	3			N	-0-					2
02	33413	X	10015	-0-	-23398	-0-	10014	3	1	9	N	1	1	8			2
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					2
04	11400	X	10132	-0-	-1268	-0-	10132	3			N	-0-					2
05	11780	X	10846	-0-	-934	-0-	10846	3			N	-0-					2
06	11250	X	10317	-0-	-933	-0-	10317	3			N	-0-					2
07	11098	X	10149	-0-	-949	-0-	10149	3			N	-0-					2
08	10850	X	10064	-0-	-786	-0-	10064	3			N	-0-					2
09	10500	X	9891	-0-	-609	-0-	9891	3			N	-0-					2
10	10602	X	10257	-0-	-345	-0-	10257	3			N	-0-					2
11	10260	X	8703	-0-	-1557	-0-	8703	3			N	-0-					2
12	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 122,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13790	-0-	13790	27605	13790	3			N	-0-					-0-
02	39620	X	12015	-0-	-27605	-0-	12014	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	12752	-0-	-1618	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	13594	-0-	-232	-0-	13594	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12716	-0-	-634	-0-	12716	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	11925	-0-	-1374	-0-	11925	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	12513	-0-	-1096	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	11943	-0-	-1227	-0-	11943	3			N	-0-					-0-
10	12865	X	12181	-0-	-684	-0-	12181	3			N	-0-					-0-
11	12450	X	12080	-0-	-370	-0-	12080	3			N	-0-					-0-
*12	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

01	DLQ G-10		14783	-0-	14783	29487	14783	2			N	-0-					-0-
02	43265	X	13778	-0-	-29487	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13765	-0-	-545	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14447	-0-	-805	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14168	-0-	-592	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14127	-0-	-1125	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13050	-0-	-1675	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12921	-0-	-1239	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13194	-0-	-1438	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	12860	-0-	-1300	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11438	-0-	-2698	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

01	DLQ G-10		16354	-0-	16354	32798	16354	2			N	-0-					-0-
02	47193	X	14395	-0-	-32798	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14058	-0-	-2772	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13356	-0-	-3074	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13474	-0-	-2366	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13953	-0-	-1981	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13766	-0-	-1889	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13032	-0-	-1038	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13157	-0-	-762	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12525	-0-	-945	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12961	-0-	-958	-0-	12961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10540	-0-	10540	21326	10540	3			N	-0-					-0-
02	30730	X	9404	-0-	-21326	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9760	-0-	-710	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	9580	-0-	-1208	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	9464	-0-	-736	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9703	-0-	-713	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9454	-0-	-621	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	8856	-0-	-894	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	8605	-0-	-1160	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8203	-0-	-1247	-0-	8203	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	8537	-0-	-1166	-0-	8537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16543	-0-	16543	35296	16543	3			N	-0-					-0-
02	51686	X	16390	-0-	-35296	-0-	16390	3			N	-0-					-0-
03	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	17215	-0-	-1415	-0-	17215	3			N	-0-					-0-
05	18755	X	17773	-0-	-982	-0-	17773	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	17010	-0-	-540	-0-	17010	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	16929	-0-	-1206	-0-	16929	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	16988	-0-	-806	-0-	16988	3			N	-0-					-0-
09	17220	X	16248	-0-	-972	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	16707	-0-	-374	-0-	16707	3			N	-0-					-0-
11	16530	X	15743	-0-	-787	-0-	15743	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	15994	-0-	-994	-0-	15994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11586	-0-	11586	20857	11586	2			N	-0-					-0-
02	30657	X	9800	-0-	-20857	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10007	-0-	-493	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10104	-0-	-746	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9821	-0-	-679	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9540	-0-	-1310	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9528	-0-	-981	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	9940	X	8763	-0-	-1177	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8735	-0-	-1030	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8523	-0-	-927	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8605	-0-	-943	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12326	-0-	12326	24522	12326	2			N	-0-					-0-
02	35088	X	10566	-0-	-24522	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11623	-0-	-737	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11431	-0-	-509	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11162	-0-	-835	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11467	-0-	-530	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10807	-0-	-803	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11139	-0-	-641	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10277	-0-	-1123	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9492	-0-	-1978	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8128	-0-	8128	16034	8128	3			Y	-0-					41
02	23139	X	7105	-0-	-16034	-0-	7105	3			Y	-0-					41
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			Y	-0-					41
04	8010	X	7181	-0-	-829	-0-	7181	3			Y	-0-					41
05	8122	X	7477	-0-	-645	-0-	7477	3			Y	-0-					41
06	7860	X	6959	-0-	-901	-0-	6959	3			Y	-0-					41
07	7874	X	7340	-0-	-534	-0-	7340	3			Y	-0-					41
08	7595	X	6980	-0-	-615	-0-	6827	3	153	9	Y	139					180
09	7230	X	6594	-0-	-636	-0-	6571	3	23	9	Y	21					201
10	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	3			Y	-0-					201
11	6840	X	6298	-0-	-542	-0-	6298	3			Y	-0-					201
12	7068	X	6571	-0-	-497	-0-	6571	3			Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 84,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12530	-0-	12530	22539	12529	3	1	9	Y	1	1	8			4
02	31325	X	8786	-0-	-22539	-0-	8785	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8559	3	14	9	Y	13					17
04	9990	X	6920	-0-	-3070	-0-	6920	3			Y	-0-					17
05	10323	X	5169	-0-	-5154	-0-	5169	3			Y	-0-					17
06	9990	X	5781	-0-	-4209	-0-	5781	3			Y	-0-					17
07	9734	X	5861	-0-	-3873	-0-	5861	3			Y	-0-					17
08	8587	X	7457	-0-	-1130	-0-	7457	3			Y	-0-					17
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			Y	-0-					17
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			Y	-0-					17
11	7230	X	6503	-0-	-727	-0-	6501	3	2	9	Y	2					19
*12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 91,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6578	-0-	6578	14684	6578	2			N	-0-					-0-
02	21999	X	7315	-0-	-14684	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	4513	-0-	-4697	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7195	-0-	-896	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	4463	-0-	-5364	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6876	-0-	-2784	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7789	-0-	-251	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
*12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

01	DLQ G-10		6646	-0-	6646	14173	6646	2			N	-0-					-0-
02	21109	X	6936	-0-	-14173	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6754	-0-	-536	-0-	6752	2	2	9	N	2					2
05	7688	X	1972	-0-	-5716	-0-	1972	2			N	-0-					2
06	7440	X	5431	-0-	-2009	-0-	5431	2			N	-0-					2
07	7688	X	6435	-0-	-1253	-0-	6435	2			N	-0-					2
08	7657	X	6576	-0-	-1081	-0-	6576	2			N	-0-					2
09	6750	X	4532	-0-	-2218	-0-	4532	2			N	-0-					2
10	6448	X	4101	-0-	-2347	-0-	4101	2			N	-0-					2
11	6360	X	5243	-0-	-1117	-0-	5243	2			N	-0-					2
12	6572	X	5377	-0-	-1195	-0-	5377	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 67,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

01	DLQ G-10		9514	-0-	9514	21271	9514	3			N	-0-					-0-
02	33039	X	11768	-0-	-21271	-0-	11767	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-
04	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12780	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	3			N	-0-					-0-
06	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	13084	-0-	-401	-0-	13084	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	11979	-0-	-1506	-0-	11979	3			N	-0-					-0-
09	12954	X	12308	-0-	-646	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
10	13299	X	13046	-0-	-253	-0-	13046	3			N	-0-					-0-
11	12870	X	12378	-0-	-492	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
12	13082	X	12145	-0-	-937	-0-	12145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10930	-0-	10930	22934	10930	3			N	-0-					-0-
02	32729	X	9795	-0-	-22934	-0-	9794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	10853	-0-	-1117	-0-	10852	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11997	X	10337	-0-	-1660	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	9377	-0-	-1213	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	9687	-0-	-1535	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10083	-0-	-1139	-0-	10083	3			N	-0-					-0-
09	10860	X	9216	-0-	-1644	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	9129	-0-	-1194	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	8931	-0-	-1144	-0-	8931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

01	DLQ G-10		47	-0-	47	514	47	3			N	-0-					-0-
02	934	X	420	-0-	-514	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

01	DLQ G-10		11430	-0-	11430	23318	11430	2			N	-0-					-0-
02	33361	X	10043	-0-	-23318	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10330	-0-	-1490	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	11006	-0-	-64	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10921	-0-	-208	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
10	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9750	-0-	-1260	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10746	-0-	-972	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

01	DLQ G-10	12086	-0-	12086	23116	12086	2				N	-0-					-0-
02	34221 X	11105	-0-	-23116	-0-	11105	2				N	-0-					-0-
03	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2				N	-0-					-0-
04	12060 X	11815	-0-	-245	-0-	11815	2				N	-0-					-0-
05	12307 X	12133	-0-	-174	-0-	12133	2				N	-0-					-0-
06	11910 X	11451	-0-	-459	-0-	11451	2				N	-0-					-0-
07	12307 X	11414	-0-	-893	-0-	11414	2				N	-0-					-0-
08	12214 X	11090	-0-	-1124	-0-	11090	2				N	-0-					-0-
09	11820 X	10542	-0-	-1278	-0-	10542	2				N	-0-					-0-
10	11315 X	10624	-0-	-691	-0-	10624	2				N	-0-					-0-
11	10950 X	10126	-0-	-824	-0-	10126	2				N	-0-					-0-
12	11315 X	10092	-0-	-1223	-0-	10092	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

01	DLQ G-10	15543	-0-	15543	31586	15543	2				N	-0-					-0-
02	45334 X	13748	-0-	-31586	-0-	13748	2				N	-0-					-0-
03	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2				N	-0-					-0-
04	15990 X	13943	-0-	-2047	-0-	13942	2	1	9		N	1	1	8			-0-
05	16058 X	13766	-0-	-2292	-0-	13766	2				N	-0-					-0-
06	15030 X	12597	-0-	-2433	-0-	12597	2				N	-0-					-0-
07	15221 X	13342	-0-	-1879	-0-	13342	2				N	-0-					-0-
08	14601 X	13322	-0-	-1279	-0-	13322	2				N	-0-					-0-
09	13950 X	11900	-0-	-2050	-0-	11900	2				N	-0-					-0-
10	13764 X	11859	-0-	-1905	-0-	11859	2				N	-0-					-0-
11	12900 X	11406	-0-	-1494	-0-	11406	2				N	-0-					-0-
12	13330 X	11500	-0-	-1830	-0-	11500	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15040	-0-	15040	30234	15040	3			N	-0-					-0-
02	43610	X	13376	-0-	-30234	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
03	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	13696	-0-	-1004	-0-	13696	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	13979	-0-	-1211	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	13434	-0-	-1116	-0-	13434	3			N	-0-					-0-
07	14818	X	13693	-0-	-1125	-0-	13693	3			N	-0-					-0-
08	14446	X	13269	-0-	-1177	-0-	13269	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	13073	-0-	-637	-0-	13073	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	13345	-0-	-264	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12646	-0-	-524	-0-	12646	3			N	-0-					-0-
12	13609	X	12939	-0-	-670	-0-	12939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15715	-0-	15715	31499	15715	3			N	-0-					-0-
02	45703	X	14204	-0-	-31499	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14712	-0-	-1128	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
05	15779	X	14924	-0-	-855	-0-	14924	3			N	-0-					-0-
06	15210	X	14400	-0-	-810	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14725	-0-	-992	-0-	14725	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14357	-0-	-1050	-0-	14357	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	13759	-0-	-941	-0-	13759	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	14046	-0-	-617	-0-	14046	3			N	-0-					-0-
11	14190	X	13308	-0-	-882	-0-	13308	3			N	-0-					-0-
12	14663	X	13389	-0-	-1274	-0-	13389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14099	-0-	14099	28419	14099	3			N	-0-					17
02	41152	X	12733	-0-	-28419	-0-	12733	3			N	-0-					17
03	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	3			N	-0-					17
04	14100	X	13371	-0-	-729	-0-	13371	3			N	-0-					17
05	14322	X	13979	-0-	-343	-0-	13979	3			N	-0-					17
06	13650	X	13345	-0-	-305	-0-	13345	3			N	-0-					17
07	14105	X	13785	-0-	-320	-0-	13785	3			N	-0-					17
08	14074	X	13713	-0-	-361	-0-	13685	3	28	9	N	25					42
09	13530	X	12881	-0-	-649	-0-	12881	3			N	-0-					42
10	13733	X	13277	-0-	-456	-0-	13277	3			N	-0-					42
11	13290	X	12642	-0-	-648	-0-	12642	3			N	-0-					42
12	13733	X	13196	-0-	-537	-0-	13196	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 161,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	744	N	70	-0-	-674	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

01	DLQ G-10	13619	-0-	13619	28444	13582	3	37	9	Y	34					55
02	41280 X	12836	-0-	-28444	-0-	12835	3	1	9	Y	1	1	8			55
03	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13787	3	33	9	Y	30					163
04	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			Y	-0-					163
05	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3			Y	-0-					163
06	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	3			Y	-0-					163
07	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	3			Y	-0-					163
08	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	3			Y	-0-					163
09	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					163
10	13919 X	13896	-0-	-23	-0-	13896	3			Y	-0-					163
11	14160 X	12521	-0-	-1639	-0-	12521	3			Y	-0-					163
12	14632 X	13211	-0-	-1421	-0-	13211	3			Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 164,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9214	-0-	9214	15023	9214	3			N	-0-					-0-
02	23461	X	8438	-0-	-15023	-0-	8437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8430	X	8305	-0-	-125	-0-	8304	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7659	-0-	-771	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	6113	-0-	-2197	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	6966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6125	-0-	6125	12738	6125	2			N	-0-					-0-
02	19540	X	6802	-0-	-12738	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6250	-0-	-1283	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6390	-0-	-900	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6484	-0-	-1049	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5797	-0-	-1426	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5919	-0-	-771	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5357	-0-	-1033	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4735	-0-	4735	16261	4735	3			Y	-0-					48
02	27387	X	11126	-0-	-16261	-0-	11124	3	2	9	Y	2	2	8			48
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15008	3	1	9	Y	1	1	8			48
04	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			Y	-0-					48
05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			Y	-0-					48
06	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	3			Y	-0-					48
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	3			Y	-0-					48
08	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	3			Y	-0-					48
09	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			Y	-0-					48
10	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	3			Y	-0-					48
11	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	3			Y	-0-					48
12	14415	X	12863	-0-	-1552	-0-	12863	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 161,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16832	-0-	16832	34581	16832	2		N	-0-			-0-
02	50194	X	15613	-0-	-34581	-0-	15613	2		N	-0-			-0-
03	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2		N	-0-			-0-
04	17550	X	16707	-0-	-843	-0-	16707	2		N	-0-			-0-
05	17763	X	16535	-0-	-1228	-0-	16535	2		N	-0-			-0-
06	16740	X	16679	-0-	-61	-0-	16679	2		N	-0-			-0-
07	17298	X	15156	-0-	-2142	-0-	15156	2		N	-0-			-0-
08	17267	X	14681	-0-	-2586	-0-	14681	2		N	-0-			-0-
09	16462	X	14082	-0-	-2380	-0-	14082	2		N	-0-			-0-
10	14942	X	14046	-0-	-896	-0-	14046	2		N	-0-			-0-
11	14460	X	13128	-0-	-1332	-0-	13128	2		N	-0-			-0-
12	14942	X	13243	-0-	-1699	-0-	13243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21085	-0-	21085	42869	21085	2		N	-0-			-0-
02	61535	X	18666	-0-	-42869	-0-	18666	2		N	-0-			-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2		N	-0-			-0-
04	21360	X	19416	-0-	-1944	-0-	19416	2		N	-0-			-0-
05	21793	X	20250	-0-	-1543	-0-	20250	2		N	-0-			-0-
06	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	2		N	-0-			-0-
07	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	23972	2		N	-0-			-0-
08	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2		N	-0-			-0-
09	22920	X	21795	-0-	-1125	-0-	21795	2		N	-0-			-0-
10	23963	X	22125	-0-	-1838	-0-	22125	2		N	-0-			-0-
11	23190	X	21047	-0-	-2143	-0-	21047	2		N	-0-			-0-
12	23963	X	19764	-0-	-4199	-0-	19764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14330	-0-	14330	28773	14330	2		N	-0-			-0-
02	41228	X	12455	-0-	-28773	-0-	12455	2		N	-0-			-0-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2		N	-0-			-0-
04	14190	X	12884	-0-	-1306	-0-	12884	2		N	-0-			-0-
05	14446	X	13077	-0-	-1369	-0-	13077	2		N	-0-			-0-
06	13860	X	12660	-0-	-1200	-0-	12660	2		N	-0-			-0-
07	13888	X	12857	-0-	-1031	-0-	12857	2		N	-0-			-0-
08	13888	X	12830	-0-	-1058	-0-	12830	2		N	-0-			-0-
09	12870	X	12063	-0-	-807	-0-	12063	2		N	-0-			-0-
10	13082	X	12623	-0-	-459	-0-	12623	2		N	-0-			-0-
11	12660	X	11774	-0-	-886	-0-	11774	2		N	-0-			-0-
12	12865	X	11739	-0-	-1126	-0-	11739	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26243	-0-	26243	55123	26243	2			N	-0-					-0-
02	80513	X	25390	-0-	-55123	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
03	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
04	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	25771	-0-	-3121	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22886	-0-	-4324	-0-	22886	2			N	-0-					-0-
07	29667	X	26709	-0-	-2958	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	26750	-0-	-2917	-0-	26750	2			N	-0-					-0-
09	28486	X	25739	-0-	-2747	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	23779	-0-	-2943	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
11	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	26360	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	25794	-0-	-959	-0-	25794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15795	-0-	15795	30579	15795	2			N	-0-					-0-
02	46018	X	15439	-0-	-30579	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
03	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13974	-0-	-1716	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15332	-0-	-1749	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14855	-0-	-1675	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14994	-0-	-2087	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14022	-0-	-1323	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	13990	-0-	-1400	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14110	-0-	-1793	-0-	14110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16220	-0-	16220	32643	16219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	47477	X	14834	-0-	-32643	-0-	14833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
04	15930	X	15864	-0-	-66	-0-	15864	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	15317	-0-	-1113	-0-	15317	3			N	-0-					-0-
06	16110	X	14709	-0-	-1401	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
07	16647	X	14828	-0-	-1819	-0-	14828	3			N	-0-					-0-
08	16647	X	14264	-0-	-2383	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
09	15536	X	13394	-0-	-2142	-0-	13394	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	14181	-0-	-947	-0-	14181	3			N	-0-					-0-
11	14640	X	13278	-0-	-1362	-0-	13278	3			N	-0-					-0-
12	14818	X	12496	-0-	-2322	-0-	12496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6214	-0-	6214	12872	6214	3			Y	-0-					27
02	18187	X	5315	-0-	-12872	-0-	5315	3			Y	-0-					27
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5758	3	10	9	Y	9					36
04	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5566	3			Y	-0-					36
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5745	3			Y	-0-					36
06	6000	X	5654	-0-	-346	-0-	5654	3			Y	-0-					36
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			Y	-0-					36
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			Y	-0-					36
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					36
10	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	5828	3			Y	-0-					36
11	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	5644	3			Y	-0-					36
12	6045	X	5713	-0-	-332	-0-	5713	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 69,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4774	-0-	4774	10920	603	1	3991	3	N	164	178	1			158
							180	9									
02	14373	X	3453	-0-	-10920	-0-	520	1	2789	3	N	131	165	1			124
							144	9									
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	534	1	2256	3	N	62					186
							68	9									
04	5940	X	2914	-0-	-3026	-0-	483	1	2369	3	N	56	170	1			72
							62	9									
05	6138	X	2958	-0-	-3180	-0-	610	1	2305	3	N	39	9	8			102
							43	9									
06	4620	X	280	-0-	-4340	-0-	179	1	94	3	N	6	1	8			107
							7	9									
07	3813	X	3012	-0-	-801	-0-	600	1	2391	3	N	19					126
							21	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	543	1	2658	3	N	27					153
							30	9									
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					153
10	3007	X	504	-0-	-2503	-0-	469	1	35	9	N	32					185
11	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	513	1	720	3	N	54	164	1			75
							59	9									
12	3224	X	907	-0-	-2317	-0-	588	1	271	3	N	44	10	8			109
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 26,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		41570	-0-	41570	86448	41570	3			N	-0-					-0-
02	121873	X	35425	-0-	-86448	-0-	35425	3			N	-0-					-0-
03	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	37759	3			N	-0-					-0-
04	46080	X	35616	-0-	-10464	-0-	35615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44888	X	35392	-0-	-9496	-0-	35392	3			N	-0-					-0-
06	40230	X	32907	-0-	-7323	-0-	32907	3			N	-0-					-0-
07	39215	X	32801	-0-	-6414	-0-	32801	3			N	-0-					-0-
08	37758	X	31685	-0-	-6073	-0-	31685	3			N	-0-					-0-
09	35610	X	29523	-0-	-6087	-0-	29523	3			N	-0-					-0-
10	32333	X	29632	-0-	-2701	-0-	29632	3			N	-0-					-0-
11	31290	X	28132	-0-	-3158	-0-	28132	3			N	-0-					-0-
12	32333	X	28229	-0-	-4104	-0-	28229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7591	-0-	7591	16205	7591	2			N	-0-					-0-
02	23917	X	7712	-0-	-16205	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8041	-0-	-419	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7543	-0-	-707	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7602	-0-	-923	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6000	-0-	-2525	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6631	-0-	-1409	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6298	-0-	-1390	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6859	-0-	-581	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7019	-0-	-576	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6265	-0-	6265	12191	6264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17132	X	4941	-0-	-12191	-0-	4939	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6060	X	4892	-0-	-1168	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5863	-0-	-399	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5210	-0-	-850	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
09	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	5623	-0-	-2147	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	7735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5571	-0-	5571	12254	5571	3			N	-0-					-0-
02	16932	X	4678	-0-	-12254	-0-	4676	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	4590	-0-	-1890	-0-	4587	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	5264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5400	X	4822	-0-	-578	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4610	-0-	-567	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4748	-0-	-522	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5142	-0-	-2178	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	3387	-0-	-4177	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17658	-0-	17658	35316	17658	3			N	-0-					-0-
02	51241	X	15925	-0-	-35316	-0-	15924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	16508	-0-	-802	-0-	16508	3			N	-0-					-0-
05	17670	X	16972	-0-	-698	-0-	16972	3			N	-0-					-0-
06	17100	X	15947	-0-	-1153	-0-	15947	3			N	-0-					-0-
07	17639	X	17007	-0-	-632	-0-	17007	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	16143	-0-	-1155	-0-	16143	3			N	-0-					-0-
09	16500	X	15570	-0-	-930	-0-	15570	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	15859	-0-	-1067	-0-	15859	3			N	-0-					-0-
11	16380	X	13339	-0-	-3041	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
12	16926	X	14827	-0-	-2099	-0-	14827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

01	DLQ G-10		4925	-0-	4925	9750	4707	3	218	9	N	198	176	1			231
02	14399	X	4649	-0-	-9750	-0-	4415	3	234	9	N	213	175	1			269
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4724	3	272	9	N	247	344	1			172
04	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	4253	3	251	9	N	228	350	1			50
05	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	4677	3	286	9	N	260	167	1	5	8	138
06	4980	X	4684	-0-	-296	-0-	4491	3	193	9	N	175	163	1	1	8	149
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	4898	3	330	9	N	300	170	1			279
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4751	3	262	9	N	238	339	1			178
09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4202	3	226	9	N	205	173	1			210
10	5239	X	5064	-0-	-175	-0-	4796	3	268	9	N	244	332	1			122
11	5070	X	3308	-0-	-1762	-0-	3103	3	205	9	N	186					308
*12	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6288	3	281	9	N	255	335	1	5	8	223

TOTAL GAS PROD: 58,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

01	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7939	620	1	3079	3	N	15					113
							17	9									
02	10859	X	2920	-0-	-7939	-0-	540	1	2359	3	N	19					132
							21	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	620	1	2723	3	N	7					139
							8	9									
04	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	560	1	2616	3	N	38	169	1			8
							42	9									
05	4216	X	3182	-0-	-1034	-0-	613	1	2543	3	N	24					32
							26	9									
06	3600	X	2995	-0-	-605	-0-	600	1	2389	3	N	5					37
							6	9									
07	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	617	1	2423	3	N	12					49
							13	9									
08	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	603	1	2230	3	N	6					55
							7	9									
09	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	600	1	2556	3	N	10					65
							11	9									
10	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	618	1	2172	3	N	4					69
							4	9									
11	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	595	1	2094	3	N	15					84
							17	9									
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	620	1	2687	3	N	8					92
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32783	-0-	32783	67731	32783	3			N	-0-					-0-
02	95262	X	27531	-0-	-67731	-0-	27530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	28581	3			N	-0-					-0-
04	35670	X	25973	-0-	-9697	-0-	25972	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	34937	X	26593	-0-	-8344	-0-	26593	3			N	-0-					-0-
06	31740	X	26522	-0-	-5218	-0-	26522	3			N	-0-					-0-
07	30473	X	26464	-0-	-4009	-0-	26464	3			N	-0-					-0-
08	28582	X	24607	-0-	-3975	-0-	24607	3			N	-0-					-0-
09	26520	X	23192	-0-	-3328	-0-	23192	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	23166	-0-	-2905	-0-	23166	3			N	-0-					-0-
11	25230	X	21560	-0-	-3670	-0-	21560	3			N	-0-					-0-
12	26071	X	21531	-0-	-4540	-0-	21531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

01	151032	X	43286	-0-	-107746	-0-	43286	3			N	-0-					-0-
02	46004	X	36932	-0-	-9072	-0-	36932	3			N	-0-					-0-
03	50933	X	39097	-0-	-11836	-0-	39097	3			N	-0-					-0-
04	49290	X	36288	-0-	-13002	-0-	36287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	50933	X	35987	-0-	-14946	-0-	35987	3			N	-0-					-0-
06	49290	X	33332	-0-	-15958	-0-	33332	3			N	-0-					-0-
07	40889	X	33013	-0-	-7876	-0-	33013	3			N	-0-					-0-
08	39091	X	31722	-0-	-7369	-0-	31722	3			N	-0-					-0-
09	36300	X	29501	-0-	-6799	-0-	29501	3			N	-0-					-0-
10	32519	X	30003	-0-	-2516	-0-	30003	3			N	-0-					-0-
11	31470	X	28459	-0-	-3011	-0-	28459	3			N	-0-					-0-
12	32519	X	28192	-0-	-4327	-0-	28192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

01	DLQ G-10		28552	-0-	28552	432928	28552	3			N	-0-					-0-
02	458189	X	25261	-0-	-432928	-0-	25261	3			N	-0-					-0-
03	31527	X	27378	-0-	-4149	-0-	27378	3			N	-0-					-0-
04	29220	X	25571	-0-	-3649	-0-	25570	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28551	X	25065	-0-	-3486	-0-	25065	3			N	-0-					-0-
06	27630	X	22595	-0-	-5035	-0-	22595	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	22499	-0-	-5463	-0-	22499	3			N	-0-					-0-
08	27373	X	21917	-0-	-5456	-0-	21917	3			N	-0-					-0-
09	25560	X	20541	-0-	-5019	-0-	20541	3			N	-0-					-0-
10	22258	X	20086	-0-	-2172	-0-	20086	3			N	-0-					-0-
11	21540	X	18861	-0-	-2679	-0-	18861	3			N	-0-					-0-
12	22258	X	19114	-0-	-3144	-0-	19114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		335	-0-	335	782	335	2			N	-0-					-0-
02	600	N	588	-0-	-12	770	588	2			N	-0-					-0-
03	2440	N	1670	-0-	-770	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	806	N	71	-0-	-735	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

01	DLQ G-10		17501	-0-	17501	35282	17501	3			N	-0-					-0-
02	50927	X	15645	-0-	-35282	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
03	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	3			N	-0-					-0-
04	17340	X	16288	-0-	-1052	-0-	16288	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	15772	-0-	-2022	-0-	15772	3			N	-0-					-0-
06	16950	X	15546	-0-	-1404	-0-	15546	3			N	-0-					-0-
07	17329	X	16013	-0-	-1316	-0-	16013	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	15886	-0-	-1412	-0-	15886	3			N	-0-					-0-
09	16290	X	15336	-0-	-954	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
10	16027	X	15790	-0-	-237	-0-	15790	3			N	-0-					-0-
11	15510	X	15267	-0-	-243	-0-	15267	3			N	-0-					-0-
12	16027	X	15371	-0-	-656	-0-	15371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

01	DLQ G-10		2527	-0-	2527	5391	2526	3	1	9	Y	1	1	8			6
02	8277	X	2886	-0-	-5391	-0-	2885	3	1	9	Y	1	1	8			6
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3837	3	9	9	Y	8					30
04	3000	N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-					30
05	3415	X	3174	-0-	-241	-0-	3174	3			Y	-0-					30
06	2640	X	1471	-0-	-1169	-0-	1471	3			Y	-0-					30
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-					30
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			Y	-0-					30
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					30
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			Y	-0-					30
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	4177	3			Y	-0-					30
12	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	3403	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 41,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

01	DLQ G-10		8678	-0-	8678	17566	8678	3			Y	-0-					15
02	25429	X	7863	-0-	-17566	-0-	7863	3			Y	-0-					15
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8847	3	15	9	Y	14					29
04	9030	X	8405	-0-	-625	-0-	8405	3			Y	-0-					29
05	8897	X	8671	-0-	-226	-0-	8671	3			Y	-0-					29
06	8580	X	8436	-0-	-144	-0-	8436	3			Y	-0-					29
07	8866	X	8347	-0-	-519	-0-	8347	3			Y	-0-					29
08	8866	X	8154	-0-	-712	-0-	8154	3			Y	-0-					29
09	8430	X	7773	-0-	-657	-0-	7773	3			Y	-0-					29
10	8432	X	8279	-0-	-153	-0-	8279	3			Y	-0-					29
11	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	3			Y	-0-					29
12	8339	X	7865	-0-	-474	-0-	7865	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 99,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

01	DLQ G-10		7509	-0-	7509	16156	7508	3	1	9	Y	1	1	8			108
02	22472	X	6316	-0-	-16156	-0-	6314	3	2	9	Y	2	2	8			108
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6525	3	1	9	Y	1	1	8			108
04	9090	X	5666	-0-	-3424	-0-	5666	3			Y	-0-					108
05	8649	X	6189	-0-	-2460	-0-	6189	3			Y	-0-					108
06	7260	X	6186	-0-	-1074	-0-	6186	3			Y	-0-					108
07	7006	X	6662	-0-	-344	-0-	6662	3			Y	-0-					108
08	6541	X	5389	-0-	-1152	-0-	5389	3			Y	-0-					108
09	6180	X	4926	-0-	-1254	-0-	4926	3			Y	-0-					108
10	6665	X	5430	-0-	-1235	-0-	5430	3			Y	-0-					108
11	6450	X	5150	-0-	-1300	-0-	5150	3			Y	-0-					108
12	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	5396	3			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 71,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11328	-0-	11328	24454	11328	3			N	-0-					-0-
02	29750	X	5296	-0-	-24454	-0-	5294	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2059	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12690	X	2388	-0-	-10302	-0-	2384	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	13113	X	4100	-0-	-9013	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
07	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			N	-0-					-0-
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	3			N	-0-					-0-
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	12526	-0-	-1274	-0-	12526	3			N	-0-					-0-
12	14260	X	9258	-0-	-5002	-0-	9258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21382	-0-	21382	42881	21382	3			N	-0-					-0-
02	61765	X	18884	-0-	-42881	-0-	18878	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20446	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	20820	X	20684	-0-	-136	-0-	20675	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	21514	X	20547	-0-	-967	-0-	20545	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20700	X	19893	-0-	-807	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
07	21359	X	20035	-0-	-1324	-0-	20035	3			N	-0-					-0-
08	21359	X	17867	-0-	-3492	-0-	17867	3			N	-0-					-0-
09	20644	X	17872	-0-	-2772	-0-	17872	3			N	-0-					-0-
10	19871	X	17296	-0-	-2575	-0-	17296	3			N	-0-					-0-
11	19230	X	16814	-0-	-2416	-0-	16814	3			N	-0-					-0-
12	19871	X	16931	-0-	-2940	-0-	16931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7735	-0-	7735	15617	7735	3			N	-0-					-0-
02	22329	X	6712	-0-	-15617	-0-	6711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	7208	-0-	-412	-0-	7207	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7874	X	7413	-0-	-461	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6880	-0-	-620	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6652	-0-	-788	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6249	-0-	-1191	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5878	-0-	-1322	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5626	-0-	-1287	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6301	-0-	-389	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1610	-0-	1610	2127	1610	3			N	-0-					1
02	600	N	1197	-0-	597	2724	1194	3	3	9	N	3	3	8			1
03	3100	N	421	-0-	-2679	45	418	3	3	9	N	3	3	8			1
04	1560	N	1145	-0-	-415	-0-	1138	3	7	9	N	6	6	8			1
05	1333	N	606	-0-	-727	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			1
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					1
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					1
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					1
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					1
10	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	3			N	-0-					1
11	1260	N	321	-0-	-939	-0-	321	3			N	-0-					1
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22551	-0-	22551	45380	22500	3	51	9	N	46					67
02	65180	X	19800	-0-	-45380	-0-	19800	3			N	-0-					67
03	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	22132	3			N	-0-					67
04	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	3			N	-0-					67
05	22816	X	21504	-0-	-1312	-0-	21504	3			N	-0-					67
06	21810	X	21014	-0-	-796	-0-	21014	3			N	-0-					67
07	22134	X	20790	-0-	-1344	-0-	20790	3			N	-0-					67
08	22134	X	20276	-0-	-1858	-0-	20276	3			N	-0-					67
09	21000	X	20087	-0-	-913	-0-	20087	3			N	-0-					67
10	21235	X	19177	-0-	-2058	-0-	19177	3			N	-0-					67
11	20550	X	18379	-0-	-2171	-0-	18379	3			N	-0-					67
12	20801	X	19450	-0-	-1351	-0-	19450	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 246,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337880	X	11551	-0-	-326329	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10113	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7583	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	13454	X	7928	-0-	-5526	-0-	7927	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11190	X	8562	-0-	-2628	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	9227	-0-	-1964	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
08	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8597	-0-	-641	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	7300	-0-	-2690	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	6590	-0-	-3733	-0-	6590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455962	X	26961	-0-	-429001	-0-	26961	3			N	-0-					-0-
02	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	23187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23294	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	26350	X	24085	-0-	-2265	-0-	24084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25500	X	24363	-0-	-1137	-0-	24363	3			N	-0-					-0-
07	25668	X	23915	-0-	-1753	-0-	23915	3			N	-0-					-0-
08	24831	X	23351	-0-	-1480	-0-	23351	3			N	-0-					-0-
09	24108	X	21662	-0-	-2446	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	22921	-0-	-732	-0-	22921	3			N	-0-					-0-
11	22890	X	22032	-0-	-858	-0-	22032	3			N	-0-					-0-
12	23653	X	22411	-0-	-1242	-0-	22411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16437	-0-	16437	33233	16381	3	56	9	N	51					94
02	49304	X	16071	-0-	-33233	-0-	16071	3			N	-0-					94
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	3			N	-0-					94
04	16260	X	15485	-0-	-775	-0-	15485	3			N	-0-					94
05	16802	X	15747	-0-	-1055	-0-	15747	3			N	-0-					94
06	16440	X	13355	-0-	-3085	-0-	13355	3			N	-0-					94
07	16988	X	15126	-0-	-1862	-0-	15126	3			N	-0-					94
08	16058	X	14866	-0-	-1192	-0-	14866	3			N	-0-					94
09	15480	X	14989	-0-	-491	-0-	14989	3			N	-0-					94
10	15748	X	15262	-0-	-486	-0-	15262	3			N	-0-					94
11	14640	X	14319	-0-	-321	-0-	14319	3			N	-0-					94
12	15500	X	13930	-0-	-1570	-0-	13930	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 181,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17762	-0-	17762	35895	236	1	17266	3	N	236	173	1			177
							260	9									
02	52676	X	16781	-0-	-35895	-0-	137	1	16433	3	N	192	178	1			191
							211	9									
03	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20636	3	228	9	N	207	184	1			214
04	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17720	3	198	9	N	180	342	1			52
05	18569	X	17383	-0-	-1186	-0-	17205	3	178	9	N	162					214
06	18210	X	15713	-0-	-2497	-0-	15553	3	160	9	N	145	168	1			191
07	18817	X	15828	-0-	-2989	-0-	15659	3	169	9	N	154	174	1			171
08	18817	X	14820	-0-	-3997	-0-	14675	3	145	9	N	132	173	1			130
09	16706	X	13341	-0-	-3365	-0-	88	1	13183	3	N	64					194
							70	9									
10	15903	X	14465	-0-	-1438	-0-	14319	3	146	9	N	133	175	1			152
11	15390	X	13700	-0-	-1690	-0-	13570	3	130	9	N	118	181	1			89
12	15841	X	13694	-0-	-2147	-0-	13561	3	133	9	N	121	171	1			39

TOTAL GAS PROD: 192,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12348	-0-	12348	24247	246	1	11884	3	N	198	183	1			199
							218	9									
02	31705	X	7458	-0-	-24247	-0-	135	1	7204	3	N	108	180	1			127
							119	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	266	1	7671	3	N	117	180	1			64
							129	9									
04	12360	X	7247	-0-	-5113	-0-	336	1	6779	3	N	120					184
							132	9									
05	12338	X	7356	-0-	-4982	-0-	336	1	6886	3	N	122	174	1			132
							134	9									
06	11940	X	7336	-0-	-4604	-0-	360	1	6871	3	N	95	169	1			58
							105	9									
07	8246	X	6555	-0-	-1691	-0-	427	1	6021	3	N	97					155
							107	9									
08	8060	X	7173	-0-	-887	-0-	410	1	6663	3	N	91	177	1			69
							100	9									
09	7350	X	6882	-0-	-468	-0-	344	1	6428	3	N	100					169
							110	9									
10	7595	X	6085	-0-	-1510	-0-	383	1	5597	3	N	95	176	1			88
							105	9									
11	7350	X	5736	-0-	-1614	-0-	371	1	5257	3	N	98					186
							108	9									
12	7161	X	5630	-0-	-1531	-0-	379	1	5139	3	N	102	178	1			110
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 87,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8889	-0-	8889	19165	380	1	8226	3	N	257	363	1	1	8	97
							283	9									
02	25500	X	6335	-0-	-19165	-0-	254	1	5897	3	N	167	173	1	1	8	90
							184	9									
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	812	1	9	9	N	8	6	8			92
04	10470	X	1423	-0-	-9047	-0-	485	1	853	3	N	77	7	8			162
							85	9									
05	10261	X	3748	-0-	-6513	-0-	498	1	3083	3	N	152	171	1			143
							167	9									
06	8610	X	4847	-0-	-3763	-0-	426	1	4249	3	N	156	174	1			125
							172	9									
07	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	410	1	5790	3	N	182	173	1			134
							200	9									
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	427	1	5659	3	N	176	175	1			135
							194	9									
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	375	1	5378	3	N	167	167	1			135
							184	9									
10	6386	X	5081	-0-	-1305	-0-	454	1	4422	3	N	186	174	1			147
							205	9									
11	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	430	1	4641	3	N	158	168	1			137
							174	9									
12	6386	X	5516	-0-	-870	-0-	451	1	4930	3	N	123	178	1			82
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 60,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26185	-0-	26185	53655	140	1	25824	3	N	201	182	1	1	8	110
							221	9									
02	69957	X	16302	-0-	-53655	-0-	16185	3	117	9	N	106	180	1	1	8	35
03	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	25946	3	165	9	N	150	1	8			184
04	24120	X	21333	-0-	-2787	-0-	21195	3	138	9	N	125	178	1	1	8	130
05	24924	X	19413	-0-	-5511	-0-	19291	3	122	9	N	111	168	1			73
06	24120	X	17233	-0-	-6887	-0-	217	1	16922	3	N	85					158
							94	9									
07	24924	X	18799	-0-	-6125	-0-	75	1	18605	3	N	108	174	1			92
							119	9									
08	24924	X	16787	-0-	-8137	-0-	16696	3	91	9	N	83					175
09	20984	X	16226	-0-	-4758	-0-	16131	3	95	9	N	86	187	1			74
10	18848	X	16265	-0-	-2583	-0-	16165	3	100	9	N	91					165
11	18180	X	14756	-0-	-3424	-0-	14655	3	101	9	N	92	183	1			74
12	18786	X	14678	-0-	-4108	-0-	14572	3	106	9	N	96					170

TOTAL GAS PROD: 224,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	341	1	8821	3	N	261	364	1	2	8	40
							287	9									
02	2632	X	2462	-0-	-170	-0-	438	1	1941	3	N	75					115
							83	9									
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	732	1	4454	3	N	148	180	1	1	8	82
							163	9									
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	839	1	6788	3	N	189	179	1	3	8	89
							208	9									
05	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	595	1	10370	3	N	220	169	1			140
							242	9									
06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	393	1	14545	3	N	216	183	1			173
							238	9									
07	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17457	3	240	9	N	218	185	1			206
08	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16383	3	210	9	N	191	355	1			42
09	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16338	3	195	9	N	177					219
10	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	16	1	14580	3	N	158	360	1			17
							174	9									
11	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13747	3	182	9	N	165					182
*12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13495	3	191	9	N	174	187	1			169

TOTAL GAS PROD: 144,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	353	1	8413	3	N	153	183	1	1	8	49
							168	9									
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	509	1	4949	3	N	97	1	8			145
							107	9									
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	588	1	8848	3	N	165	179	1	1	8	130
							182	9									
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	514	1	9988	3	N	168	182	1	1	8	115
							185	9									
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	329	1	10637	3	N	147	180	1			82
							162	9									
06	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	398	1	10177	3	N	147					229
							162	9									
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	315	1	10660	3	N	147	358	1			18
							162	9									
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	362	1	9257	3	N	118					136
							130	9									
09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	362	1	9109	3	N	114	189	1			61
							125	9									
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	290	1	10420	3	N	124					185
							136	9									
11	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	45	1	12208	3	N	130	180	1			135
							143	9									
*12	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	138	1	11718	3	N	132	183	1			84
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 122,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25059	-0-	25059	48537	141	1	24612	3	N	278	363	1	1	8	150
							306	9									
02	63188	X	14651	-0-	-48537	-0-	14495	3	156	9	N	142	181	1	1	8	110
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20600	3	238	9	N	216	181	1	1	8	144
04	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18449	3	215	9	N	195	179	1	1	8	159
05	17081	X	16026	-0-	-1055	-0-	191	1	15660	3	N	159	182	1			136
							175	9									
06	16530	X	13125	-0-	-3405	-0-	451	1	12517	3	N	143	173	1			106
							157	9									
07	17081	X	13020	-0-	-4061	-0-	504	1	12356	3	N	145	181	1			70
							160	9									
08	17081	X	11089	-0-	-5992	-0-	497	1	10452	3	N	127	185	1			12
							140	9									
09	14130	X	10892	-0-	-3238	-0-	528	1	10223	3	N	128					140
							141	9									
10	12431	X	9379	-0-	-3052	-0-	484	1	8772	3	N	112	182	1			70
							123	9									
11	12030	X	8162	-0-	-3868	-0-	759	1	7289	3	N	104					174
							114	9									
12	12431	X	8353	-0-	-4078	-0-	761	1	7471	3	N	110	181	1			103
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 169,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7194	-0-	7194	14619	7109	3	85	9	N	77					183
02	21090	X	6471	-0-	-14619	-0-	6386	3	85	9	N	77	175	1			85
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7017	3	99	9	N	90	1	8			174
04	7590	X	6805	-0-	-785	-0-	6714	3	91	9	N	83	186	1	1	8	70
05	7440	X	6945	-0-	-495	-0-	6859	3	86	9	N	78	1	8			147
06	6960	X	6673	-0-	-287	-0-	6596	3	77	9	N	70					217
07	7161	X	6849	-0-	-312	-0-	6782	3	67	9	N	61	186	1			92
08	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6673	3	62	9	N	56					148
09	6810	X	6401	-0-	-409	-0-	6343	3	58	9	N	53					201
10	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	6493	3	113	9	N	103	185	1			119
11	6630	X	6235	-0-	-395	-0-	6159	3	76	9	N	69					188
12	6851	X	6387	-0-	-464	-0-	6322	3	65	9	N	59	190	1			57

TOTAL GAS PROD: 80,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8116	-0-	8116	16568	8013	3	103	9	N	94					185
02	23786	X	7218	-0-	-16568	-0-	7138	3	80	9	N	73	184	1			74
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7824	3	108	9	N	98	1	8			171
04	8550	X	7592	-0-	-958	-0-	7497	3	95	9	N	86	187	1	1	8	69
05	8463	X	7674	-0-	-789	-0-	7545	3	129	9	N	117					186
06	7860	X	7434	-0-	-426	-0-	7367	3	67	9	N	61	178	1			69
07	7998	X	7688	-0-	-310	-0-	7609	3	79	9	N	72					141
08	7936	X	7421	-0-	-515	-0-	7348	3	73	9	N	66					207
09	7590	X	7043	-0-	-547	-0-	6976	3	67	9	N	61	188	1			80
10	7533	X	7149	-0-	-384	-0-	7077	3	72	9	N	65					145
11	7290	X	6863	-0-	-427	-0-	6775	3	88	9	N	80	185	1			40
12	7533	X	7080	-0-	-453	-0-	6990	3	90	9	N	82					122

TOTAL GAS PROD: 89,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7080	-0-	7080	14697	6989	3	91	9	N	83					211
02	20630	X	5933	-0-	-14697	-0-	5867	3	66	9	N	60	184	1			87
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6493	3	85	9	N	77	1	8			163
04	7530	X	6496	-0-	-1034	-0-	6416	3	80	9	N	73	1	8			235
05	7626	X	6601	-0-	-1025	-0-	6517	3	84	9	N	76	1	8			310
06	6840	X	6470	-0-	-370	-0-	6395	3	75	9	N	68	183	1			195
07	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6378	3	57	9	N	52	179	1			68
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	4	1	6789	3	N	63					131
							69	9									
09	6510	X	6469	-0-	-41	-0-	4	1	6403	3	N	56					187
							62	9									
10	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	35	1	6340	3	N	50	179	1			58
							55	9									
11	6630	X	4678	-0-	-1952	-0-	90	1	4541	3	N	43					101
							47	9									
12	6851	X	5749	-0-	-1102	-0-	55	1	5631	3	N	57					158
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 75,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6620	-0-	6620	14190	6535	3	85	9	N	77	178	1			80
02	20355	X	6165	-0-	-14190	-0-	6089	3	76	9	N	69					149
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7077	3	94	9	N	85	185	1	1	8	48
04	7710	X	6702	-0-	-1008	-0-	6616	3	86	9	N	78	1	8			125
05	7564	X	6503	-0-	-1061	-0-	6419	3	84	9	N	76	1	8			200
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7170	3	89	9	N	81	189	1			92
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7326	3	88	9	N	80					172
08	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	8	1	5459	3	N	73	182	1			63
							80	9									
09	7260	X	6020	-0-	-1240	-0-	28	1	5945	3	N	43					106
							47	9									
10	7502	X	5589	-0-	-1913	-0-	58	1	5475	3	N	51					157
							56	9									
11	7260	X	7181	-0-	-79	-0-	12	1	7083	3	N	78	180	1			55
							86	9									
12	7409	X	4943	-0-	-2466	-0-	38	1	4860	3	N	41					96
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 77,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7780	-0-	7780	15581	7569	3	211	9	N	192	181	1			200
02	22620	X	7039	-0-	-15581	-0-	6861	3	178	9	N	162	181	1			181
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7635	3	198	9	N	180	186	1			175
04	7530	X	7477	-0-	-53	-0-	7278	3	199	9	N	181	175	1			181
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7663	3	135	9	N	123	1	8			303
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7479	3	135	9	N	123	182	1			244
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7965	3	119	9	N	108	176	1	1	8	175
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8043	3	110	9	N	100	176	1			99
09	7530	X	6785	-0-	-745	-0-	112	1	6601	3	N	65					164
							72	9									
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	110	1	7823	3	N	79	178	1			65
							87	9									
11	7890	X	7838	-0-	-52	-0-	7744	3	94	9	N	85					150
12	8153	X	8051	-0-	-102	-0-	7956	3	95	9	N	86	186	1			50

TOTAL GAS PROD: 92,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5759	-0-	5759	11813	5616	3	143	9	N	130	190	1			57
02	17095	X	5282	-0-	-11813	-0-	5142	3	140	9	N	127					184
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5447	3	143	9	N	130	171	1			143
04	6390	X	5536	-0-	-854	-0-	5406	3	130	9	N	118	177	1			84
05	6045	X	5682	-0-	-363	-0-	5555	3	127	9	N	115					199
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5593	3	118	9	N	107	176	1			130
07	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	5474	3	111	9	N	101	176	1	1	8	54
08	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	5436	3	102	9	N	93					147
09	5700	X	5473	-0-	-227	-0-	5377	3	96	9	N	87	188	1			46
10	5766	X	5366	-0-	-400	-0-	5267	3	99	9	N	90					136
11	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5098	3	105	9	N	95	177	1			54
12	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	5185	3	100	9	N	91					145

TOTAL GAS PROD: 66,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	242	1	4983	3	N	95	183	1			96
							105	9									
02	6160	X	4666	-0-	-1494	-0-	226	1	4351	3	N	81					177
							89	9									
03	6820	X	4957	-0-	-1863	-0-	255	1	4615	3	N	79	182	1			74
							87	9									
04	6600	X	4891	-0-	-1709	-0-	262	1	4544	3	N	77					151
							85	9									
05	6820	X	5109	-0-	-1711	-0-	258	1	4760	3	N	83	176	1	1	8	57
							91	9									
06	6600	X	5073	-0-	-1527	-0-	258	1	4728	3	N	79					136
							87	9									
07	5177	X	5145	-0-	-32	-0-	284	1	4795	3	N	60	176	1	1	8	19
							66	9									
08	5115	X	4287	-0-	-828	-0-	4228	3	59	9	N	54					73
09	5070	X	4466	-0-	-604	-0-	361	1	4035	3	N	64					137
							70	9									
10	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	121	1	4199	3	N	55					192
							61	9									
11	5070	X	3939	-0-	-1131	-0-	118	1	3758	3	N	57	178	1			71
							63	9									
12	5146	X	2922	-0-	-2224	-0-	12	1	2848	3	N	56					127
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 55,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4525	-0-	4525	9095	363	1	4011	3	N	137					204
							151	9									
02	13252	X	4157	-0-	-9095	-0-	334	1	3693	3	N	118	181	1			141
							130	9									
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	363	1	4011	3	N	115	176	1			80
							127	9									
04	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	336	1	4041	3	N	123					203
							135	9									
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	357	1	4111	3	N	115	180	1	1	8	137
							127	9									
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	323	1	4172	3	N	97	187	1			47
							107	9									
07	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	276	1	3692	3	N	77	1	8			123
							85	9									
08	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4370	3	89	9	N	81	177	1			27
09	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	294	1	3931	3	N	121					148
							133	9									
10	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	92	1	4070	3	N	73					221
							80	9									
11	4590	X	4191	-0-	-399	-0-	85	1	4006	3	N	91	182	1			130
							100	9									
12	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	9	1	4205	3	N	87					217
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 52,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3069	-0-		3069		7074	13	1	2929	3	N	115	177	1			214
									127	9								
02	10577	X	3503	-0-		-7074		-0-	25	1	3316	3	N	147					361
									162	9								
03	3559	X	3559	-0-		-0-		-0-	3495	3	64	9	N	58	184	1			235
04	3870	X	3743	-0-		-127		-0-	131	1	3455	3	N	143	184	1			194
									157	9								
05	3999	X	2680	-0-		-1319		-0-	210	1	2361	3	N	99	182	1			111
									109	9								
06	3750	X	2133	-0-		-1617		-0-	224	1	1811	3	N	89					200
									98	9								
07	3875	X	3710	-0-		-165		-0-	279	1	3282	3	N	135	176	1	1	8	158
									149	9								
08	4252	X	4252	-0-		-0-		-0-	273	1	3836	3	N	130	188	1			100
									143	9								
09	3890	X	3890	-0-		-0-		-0-	266	1	3479	3	N	132					232
									145	9								
10	4121	X	4121	-0-		-0-		-0-	275	1	3702	3	N	131	185	1			178
									144	9								
11	4110	X	3515	-0-		-595		-0-	249	1	3139	3	N	115	184	1			109
									127	9								
12	4247	X	3557	-0-		-690		-0-	226	1	3201	3	N	118	180	1			47
									130	9								

TOTAL GAS PROD: 41,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3867	-0-		3867		7874	7	1	3738	3	N	111	180	1			108
									122	9								
02	11386	X	3512	-0-		-7874		-0-	12	1	3386	3	N	104					212
									114	9								
03	3752	X	3752	-0-		-0-		-0-	3628	3	124	9	N	113	183	1	1	8	141
04	4680	X	3736	-0-		-944		-0-	62	1	3529	3	N	132	179	1	1	8	93
									145	9								
05	3999	X	3607	-0-		-392		-0-	106	1	3391	3	N	100					193
									110	9								
06	3750	X	3601	-0-		-149		-0-	87	1	3405	3	N	99	184	1			108
									109	9								
07	3875	X	3735	-0-		-140		-0-	98	1	3542	3	N	86					194
									95	9								
08	3875	X	3543	-0-		-332		-0-	98	1	3345	3	N	91	180	1			105
									100	9								
09	3750	X	3245	-0-		-505		-0-	90	1	3058	3	N	88					193
									97	9								
10	3720	X	3010	-0-		-710		-0-	91	1	2823	3	N	87	177	1			103
									96	9								
11	3600	X	2579	-0-		-1021		-0-	93	1	2398	3	N	80					183
									88	9								
12	3720	X	2605	-0-		-1115		-0-	96	1	2415	3	N	85	182	1			86
									94	9								

TOTAL GAS PROD: 40,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17470	-0-	17470	35683	17251	3	219	9	N	199	181	1			40
02	50977	X	15294	-0-	-35683	-0-	15108	3	186	9	N	169	1	8			208
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16152	3	195	9	N	177	183	1	2	8	200
04	18810	X	15431	-0-	-3379	-0-	15265	3	166	9	N	151	183	1	1	8	167
05	18228	X	14651	-0-	-3577	-0-	14517	3	134	9	N	122	181	1	1	8	107
06	16920	X	13980	-0-	-2940	-0-	13837	3	143	9	N	130	1	8			236
07	16926	X	13971	-0-	-2955	-0-	13848	3	123	9	N	112	186	1	1	8	161
08	16337	X	13907	-0-	-2430	-0-	13797	3	110	9	N	100	181	1			80
09	15420	X	11946	-0-	-3474	-0-	11861	3	85	9	N	77	1	8			156
10	14663	X	12984	-0-	-1679	-0-	12867	3	117	9	N	106	179	1	1	8	82
11	13980	X	12135	-0-	-1845	-0-	12023	3	112	9	N	102					184
12	13981	X	12217	-0-	-1764	-0-	12097	3	120	9	N	109	186	1			107

TOTAL GAS PROD: 170,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18075	-0-	18075	36512	17878	3	197	9	N	179	187	1			72
02	52378	X	15866	-0-	-36512	-0-	15686	3	180	9	N	164	1	8			235
03	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17197	3	197	9	N	179	363	1	1	8	50
04	18330	X	16515	-0-	-1815	-0-	16348	3	167	9	N	152	1	8			201
05	18445	X	16507	-0-	-1938	-0-	16372	3	135	9	N	123	190	1	1	8	133
06	17490	X	15783	-0-	-1707	-0-	15634	3	149	9	N	135	185	1	1	8	82
07	17577	X	15706	-0-	-1871	-0-	15579	3	127	9	N	115	1	8			196
08	17391	X	15869	-0-	-1522	-0-	15739	3	130	9	N	118	186	1			128
09	16530	X	14160	-0-	-2370	-0-	14085	3	75	9	N	68	1	8			195
10	16492	X	15169	-0-	-1323	-0-	15048	3	121	9	N	110	187	1	1	8	117
11	15780	X	14278	-0-	-1502	-0-	14156	3	122	9	N	111	177	1			51
12	15872	X	14568	-0-	-1304	-0-	14429	3	139	9	N	126					177

TOTAL GAS PROD: 189,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16104	-0-	16104	32197	15932	3	172	9	N	156	179	1			45
02	46734	X	14537	-0-	-32197	-0-	14380	3	157	9	N	143	1	8			187
03	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15506	3	162	9	N	147	181	1	1	8	152
04	16560	X	14712	-0-	-1848	-0-	14601	3	111	9	N	101	185	1			68
05	16089	X	13356	-0-	-2733	-0-	13267	3	89	9	N	81					149
06	15570	X	14301	-0-	-1269	-0-	14205	3	96	9	N	87	182	1			54
07	16089	X	13745	-0-	-2344	-0-	13662	3	83	9	N	75					129
08	15655	X	13475	-0-	-2180	-0-	13392	3	83	9	N	75	182	1			22
09	14700	X	12005	-0-	-2695	-0-	11964	3	41	9	N	37					59
10	14787	X	13127	-0-	-1660	-0-	13048	3	79	9	N	72	1	8			130
11	14310	X	11958	-0-	-2352	-0-	11861	3	97	9	N	88	181	1			37
12	13733	X	11992	-0-	-1741	-0-	11913	3	79	9	N	72					109

TOTAL GAS PROD: 164,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12581	-0-	12581	25503	12369	3	212	9	N	193	182	1			69
02	36163	X	10660	-0-	-25503	-0-	10493	3	167	9	N	152	4	8			217
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11408	3	194	9	N	176	182	1	4	8	207
04	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10827	3	158	9	N	144	186	1	2	8	163
05	12927	X	10135	-0-	-2792	-0-	10010	3	125	9	N	114	185	1	2	8	90
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-	90	1			-0-
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
09	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
10	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11832	-0-	11832	23948	11504	3	328	9	N	298	361	1			57
02	34317	X	10369	-0-	-23948	-0-	10102	3	267	9	N	243	183	1	3	8	114
03	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11159	3	284	9	N	258	191	1	4	8	177
04	12150	X	10871	-0-	-1279	-0-	10644	3	227	9	N	206	187	1	2	8	194
05	12121	X	10894	-0-	-1227	-0-	10684	3	210	9	N	191	186	1	2	8	197
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12379	3	216	9	N	196	185	1	1	8	207
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13321	3	223	9	N	203	185	1	1	8	224
08	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13709	3	209	9	N	190	365	1			49
09	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12517	3	189	9	N	172	182	1	2	8	37
10	13454	X	12949	-0-	-505	-0-	12718	3	231	9	N	210	189	1	4	8	54
11	13470	X	12085	-0-	-1385	-0-	11863	3	222	9	N	202	186	1	1	8	69
12	13919	X	12305	-0-	-1614	-0-	12072	3	233	9	N	212	173	1	1	8	107

TOTAL GAS PROD: 145,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	833 600	1 9	11633	3	N	545	541	1	1	8	150
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	739 525	1 9	9305	3	N	477	543	1	5	8	79
03	18166	X	12273	-0-	-5893	-0-	792 582	1 9	10899	3	N	529	544	1	13	8	51
04	12630	X	11931	-0-	-699	-0-	788 469	1 9	10674	3	N	426	360	1	8	8	109
05	13051	X	12729	-0-	-322	-0-	812 464	1 9	11453	3	N	422	362	1	5	8	164
06	12630	X	12096	-0-	-534	-0-	816 482	1 9	10798	3	N	438	531	1	4	8	67
07	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	814 407	1 9	10516	3	N	370	354	1	6	8	77
08	12741	X	11375	-0-	-1366	-0-	793 386	1 9	10196	3	N	351	354	1			74
09	12330	X	10913	-0-	-1417	-0-	777 407	1 9	9729	3	N	370	352	1			92
10	12741	X	12096	-0-	-645	-0-	810 444	1 9	10842	3	N	404	180	1	2	8	314
11	12090	X	11396	-0-	-694	-0-	809 435	1 9	10152	3	N	395	541	1	4	8	164
*12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	831 389	1 9	11029	3	N	354	359	1	4	8	155

TOTAL GAS PROD: 142,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,081

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	837 821	1 9	14562	3	N	746	545	1	2	8	261
02	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	747 839	1 9	13957	3	N	763	717	1	10	8	297
03	18879	X	16447	-0-	-2432	-0-	873 831	1 9	14743	3	N	755	891	1	26	8	135
04	18270	X	14751	-0-	-3519	-0-	828 768	1 9	13155	3	N	698	716	1	17	8	100
05	18879	X	14114	-0-	-4765	-0-	858 699	1 9	12557	3	N	635	538	1	11	8	186
06	16650	X	10434	-0-	-6216	-0-	799 817	1 9	8818	3	N	743	710	1	8	8	211
07	17205	X	10170	-0-	-7035	-0-	855 626	1 9	8689	3	N	569	534	1	15	8	231
08	16461	X	10803	-0-	-5658	-0-	871 718	1 9	9214	3	N	653	702	1			182
09	14760	X	10980	-0-	-3780	-0-	837 622	1 9	9521	3	N	565	531	1			216
10	12989	X	12959	-0-	-30	-0-	853 606	1 9	11500	3	N	551	363	1	5	8	399
11	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	811 549	1 9	10527	3	N	499	538	1	9	8	351
*12	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	730 499	1 9	10508	3	N	454	536	1	10	8	259

TOTAL GAS PROD: 156,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,631

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

01	DLQ G-10		6321	-0-	6321	12420	297 397	1 9	5627	3	N	361	356	1	1	8	41
02	18621	X	6201	-0-	-12420	-0-	268 370	1 9	5563	3	N	336	183	1	4	8	190
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	291 402	1 9	6097	3	N	365	527	1	10	8	18
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	398 343	1 9	5356	3	N	312	175	1	5	8	150
05	5766	X	5229	-0-	-537	-0-	652 304	1 9	4273	3	N	276	353	1	3	8	70
06	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	527 321	1 9	3798	3	N	292	179	1	3	8	180
07	5766	X	5377	-0-	-389	-0-	509 376	1 9	4492	3	N	342	352	1	5	8	165
08	5766	X	4150	-0-	-1616	-0-	516 294	1 9	3340	3	N	267	357	1			75
09	5516	X	4062	-0-	-1454	-0-	496 270	1 9	3296	3	N	245	178	1			142
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	523 364	1 9	4560	3	N	331	357	1	2	8	114
11	5190	X	4537	-0-	-653	-0-	497 256	1 9	3784	3	N	233	181	1	3	8	163
12	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	493 223	1 9	3506	3	N	203	181	1	3	8	182

TOTAL GAS PROD: 63,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,563

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		556	-0-	556	1103		498	1	58	9	N	53					139
02	600	N	499	-0-	-101	1002		440	1	59	9	N	54					193
03	1572	N	570	-0-	-1002	-0-		485	1	85	9	N	77	183	1			87
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		547	1	701	3	N	105					192
								116	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		549	1	1217	3	N	100	180	1			112
								110	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-		459	1	61	3	N	61					173
								67	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		529	1	790	3	N	73	174	1			72
								80	9									
08	961	N	626	-0-	-335	-0-		531	1	95	9	N	86					158
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-		541	1	78	9	N	71	173	1			56
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		566	1	574	3	N	111	14	8			153
								122	9									
11	600	N	531	-0-	-69	-0-		487	1	44	9	N	40	177	1			16
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4694	-0-	4694	8872		115	1	4557	3	N	20					196
								22	9									
02	13086	X	4214	-0-	-8872	-0-		107	1	4054	3	N	48	182	1	1	8	61
								53	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-		124	1	4414	3	N	62	1	8			122
								68	9									
04	5430	X	4554	-0-	-876	-0-		53	1	4449	3	N	47	1	8			168
								52	9									
05	4681	X	4415	-0-	-266	-0-		64	1	4308	3	N	39	169	1			38
								43	9									
06	4530	X	4340	-0-	-190	-0-		78	1	4208	3	N	49					87
								54	9									
07	4712	X	4293	-0-	-419	-0-		87	1	4162	3	N	40					127
								44	9									
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-		67	1	4358	3	N	46					173
								51	9									
09	4560	X	4262	-0-	-298	-0-		49	1	4167	3	N	42	171	1			44
								46	9									
10	4495	X	4481	-0-	-14	-0-		52	1	4381	3	N	44					88
								48	9									
11	4350	X	4018	-0-	-332	-0-		100	1	3899	3	N	17					105
								19	9									
12	4464	X	3823	-0-	-641	-0-		559	1	3254	3	N	9					114
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 52,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4351	-0-		4351	8474	112	1	4078	3	N	146	182	1			210
								161	9									
02	12108	X	3634	-0-		-8474	-0-	107	1	3414	3	N	103	180	1			133
								113	9									
03	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	127	1	3799	3	N	127					260
								140	9									
04	4530	X	3883	-0-		-647	-0-	155	1	3598	3	N	118	185	1	1	8	192
								130	9									
05	4340	X	3942	-0-		-398	-0-	145	1	3666	3	N	119	179	1			132
								131	9									
06	4200	X	4126	-0-		-74	-0-	134	1	3879	3	N	103	188	1			47
								113	9									
07	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	123	1	4032	3	N	126					173
								139	9									
08	4263	X	4263	-0-		-0-	-0-	121	1	4028	3	N	104	171	1			106
								114	9									
09	4140	X	4084	-0-		-56	-0-	104	1	3851	3	N	117					223
								129	9									
10	4309	X	4220	-0-		-89	-0-	92	1	4003	3	N	114	179	1			158
								125	9									
11	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	79	1	3994	3	N	98	177	1			79
								108	9									
*12	4416	X	4416	-0-		-0-	-0-	78	1	4199	3	N	126					205
								139	9									

TOTAL GAS PROD: 49,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3590	-0-		3590	7574	348	1	3090	3	N	138	181	1			315
								152	9									
02	10874	X	3300	-0-		-7574	-0-	307	1	2660	3	N	303	357	1			261
								333	9									
03	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-	317	1	3082	3	N	295	364	1			192
								325	9									
04	4620	X	4212	-0-		-408	-0-	270	1	3630	3	N	284	367	1			109
								312	9									
05	3999	X	3799	-0-		-200	-0-	265	1	3255	3	N	254	184	1	1	8	178
								279	9									
06	4408	X	4408	-0-		-0-	-0-	220	1	3862	3	N	296	375	1			99
								326	9									
07	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	235	1	3768	3	N	348	363	1	1	8	83
								383	9									
08	4340	X	3653	-0-		-687	-0-	263	1	3137	3	N	230	178	1			135
								253	9									
09	4410	X	3266	-0-		-1144	-0-	328	1	2676	3	N	238	179	1			194
								262	9									
10	4433	X	4197	-0-		-236	-0-	271	1	3607	3	N	290	360	1			124
								319	9									
11	4290	X	4085	-0-		-205	-0-	231	1	3578	3	N	251	183	1			192
								276	9									
12	4371	X	4176	-0-		-195	-0-	243	1	3655	3	N	253	363	1			82
								278	9									

TOTAL GAS PROD: 46,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5390	-0-	5390	11042	75	1	5093	3	N	202	359	1			65
							222	9									
02	16175	X	5133	-0-	-11042	-0-	69	1	4793	3	N	246	186	1			125
							271	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	91	1	5000	3	N	187	184	1			128
							206	9									
04	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	91	1	4913	3	N	236	185	1			179
							260	9									
05	5673	X	4907	-0-	-766	-0-	89	1	4632	3	N	169	185	1			163
							186	9									
06	5490	X	4742	-0-	-748	-0-	161	1	4384	3	N	179	173	1			169
							197	9									
07	5673	X	4745	-0-	-928	-0-	145	1	4426	3	N	158	177	1	1	8	149
							174	9									
08	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	141	1	4524	3	N	153	184	1			118
							168	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	86	1	5139	3	N	175	172	1			121
							193	9									
10	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	170	1	4276	3	N	156	183	1			94
							172	9									
11	4740	X	4186	-0-	-554	-0-	207	1	3834	3	N	132					226
							145	9									
12	5611	X	3809	-0-	-1802	-0-	213	1	3446	3	N	136	178	1			184
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 58,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15525	-0-	15525	31589	15461	3	64	9	N	58					75
02	45901	X	14312	-0-	-31589	-0-	14251	3	61	9	N	55	3	8			127
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15472	3	69	9	N	63	179	1	3	8	8
04	16140	X	14382	-0-	-1758	-0-	14335	3	47	9	N	43	2	8			49
05	16058	X	12464	-0-	-3594	-0-	12424	3	40	9	N	36	1	8			84
06	15330	X	13411	-0-	-1919	-0-	13376	3	35	9	N	32	2	8			114
07	15841	X	13453	-0-	-2388	-0-	13419	3	34	9	N	31	1	8			144
08	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	13177	3	36	9	N	33					177
09	14370	X	12030	-0-	-2340	-0-	12005	3	25	9	N	23	174	1	2	8	24
10	13857	X	12275	-0-	-1582	-0-	12246	3	29	9	N	26	2	8			48
11	13410	X	11649	-0-	-1761	-0-	11618	3	31	9	N	28	1	8			75
12	13454	X	11287	-0-	-2167	-0-	11251	3	36	9	N	33	1	8			107

TOTAL GAS PROD: 159,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10026	-0-	10026	18800		140	1	9774	3	N	102					126
								112	9									
02	27778	X	8978	-0-	-18800	-0-		606	1	8260	3	N	102	185	1	1	8	42
								112	9									
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-		898	1	7713	3	N	84	1	8			125
								92	9									
04	13080	X	7962	-0-	-5118	-0-		869	1	7004	3	N	81	178	1			28
								89	9									
05	10013	X	8616	-0-	-1397	-0-		782	1	7775	3	N	54					82
								59	9									
06	9690	X	7868	-0-	-1822	-0-		833	1	6965	3	N	64					146
								70	9									
07	9951	X	7301	-0-	-2650	-0-		880	1	6393	3	N	25					171
								28	9									
08	8711	X	7629	-0-	-1082	-0-		801	1	6802	3	N	24					195
								26	9									
09	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-		11530	3	70	9	N	64	172	1	2	8	85
10	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-		11783	3	66	9	N	60	1	8			144
11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-		11436	3	55	9	N	50					194
12	11997	X	11846	-0-	-151	-0-		11771	3	75	9	N	68	177	1			85

TOTAL GAS PROD: 113,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16550	-0-	16550	33663		16343	3	207	9	N	188	181	1			51
02	48671	X	15008	-0-	-33663	-0-		14818	3	190	9	N	173	5	8			219
03	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-		15703	3	204	9	N	185	369	1	6	8	29
04	16560	X	14880	-0-	-1680	-0-		14709	3	171	9	N	155	3	8			181
05	17112	X	14449	-0-	-2663	-0-		14270	3	179	9	N	163	179	1	3	8	162
06	16080	X	13780	-0-	-2300	-0-		13612	3	168	9	N	153	174	1	3	8	138
07	16616	X	14008	-0-	-2608	-0-		13864	3	144	9	N	131	175	1	2	8	92
08	15903	X	13522	-0-	-2381	-0-		13380	3	142	9	N	129	177	1			44
09	14880	X	12974	-0-	-1906	-0-		12858	3	116	9	N	105	3	8			146
10	13888	X	13258	-0-	-630	-0-		13141	3	117	9	N	106	170	1	4	8	78
11	13440	X	12275	-0-	-1165	-0-		12176	3	99	9	N	90	1	8			167
12	13888	X	12218	-0-	-1670	-0-		12115	3	103	9	N	94	179	1	1	8	81

TOTAL GAS PROD: 168,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19167	-0-	19167	39828	19059	3	108	9	N	98	183	1			104
02	57563	X	17735	-0-	-39828	-0-	62	1	17579	3	N	85					189
							94	9									
03	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18593	3	81	9	N	74	181	1			82
04	21090	X	17206	-0-	-3884	-0-	17125	3	81	9	N	74					156
05	20646	X	16800	-0-	-3846	-0-	59	1	16697	3	N	40					196
							44	9									
06	18990	X	14125	-0-	-4865	-0-	77	1	14023	3	N	23	179	1			40
							25	9									
07	19623	X	14143	-0-	-5480	-0-	14091	3	52	9	N	47					87
08	18662	X	12801	-0-	-5861	-0-	348	1	12431	3	N	20					107
							22	9									
09	17220	X	14896	-0-	-2324	-0-	13	1	14835	3	N	44					151
							48	9									
10	16802	X	14895	-0-	-1907	-0-	14843	3	52	9	N	47					198
11	14130	X	13924	-0-	-206	-0-	13870	3	54	9	N	49	179	1			68
12	15407	X	15061	-0-	-346	-0-	15008	3	53	9	N	48					116

TOTAL GAS PROD: 189,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17685	-0-	17685	36685	12	1	17584	3	N	81	1	8			198
							89	9									
02	52538	X	15853	-0-	-36685	-0-	15773	3	80	9	N	73	185	1	1	8	85
03	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	16925	3	85	9	N	77	2	8			160
04	21240	X	15691	-0-	-5549	-0-	15629	3	62	9	N	56	3	8			213
05	19003	X	15145	-0-	-3858	-0-	15077	3	68	9	N	62	179	1	2	8	94
06	17100	X	14255	-0-	-2845	-0-	14201	3	54	9	N	49					143
07	17546	X	14416	-0-	-3130	-0-	14355	3	61	9	N	55	1	8			197
08	17019	X	13782	-0-	-3237	-0-	7	1	13740	3	N	32					229
							35	9									
09	15690	X	13086	-0-	-2604	-0-	13044	3	42	9	N	38	184	1	1	8	82
10	14291	X	12196	-0-	-2095	-0-	2	1	12135	3	N	54					136
							59	9									
11	13830	X	10328	-0-	-3502	-0-	64	1	10218	3	N	42					178
							46	9									
12	14291	X	11196	-0-	-3095	-0-	49	1	11095	3	N	47	183	1	1	8	41
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 170,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5226	-0-	5226	8251	677 570	1 9	3979	3	N	518	548	1			27
02	13711	X	5460	-0-	-8251	-0-	518 440	1 9	4502	3	N	400	356	1			71
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	518 339	1 9	4076	3	N	308	1	8			378
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	375 429	1 9	5126	3	N	390	716	1	1	8	51
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	235 417	1 9	4429	3	N	379	356	1			74
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	231 340	1 9	4245	3	N	309	354	1			29
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	220 315	1 9	3917	3	N	286	179	1			136
08	3379	X	2164	-0-	-1215	-0-	320 246	1 9	1598	3	N	224	352	1			8
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	288 333	1 9	5062	3	N	303	179	1			132
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	248 327	1 9	4856	3	N	297	354	1			75
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	216 364	1 9	4661	3	N	331	169	1			237
12	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	243 301	1 9	4602	3	N	274	364	1			147

TOTAL GAS PROD: 59,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,019

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33135 01/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33256 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4863	-0-		4863	9833	441	1	4110	3	N	284	542	1			180
								312	9									
02	14316	X	4483	-0-		-9833	-0-	322	1	3872	3	N	263					443
								289	9									
03	4634	X	4634	-0-		-0-	-0-	38	1	4276	3	N	291	701	1			33
								320	9									
04	4920	X	4030	-0-		-890	-0-	37	1	3720	3	N	248	181	1			100
								273	9									
05	4960	X	4216	-0-		-744	-0-	58	1	3822	3	N	305	183	1			222
								336	9									
06	4800	X	4359	-0-		-441	-0-	58	1	4030	3	N	246	350	1			118
								271	9									
07	4960	X	4466	-0-		-494	-0-	56	1	4123	3	N	261	178	1			201
								287	9									
08	4619	X	4401	-0-		-218	-0-	55	1	4078	3	N	244	358	1			87
								268	9									
09	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	51	1	4116	3	N	255	177	1			165
								281	9									
10	4495	X	4145	-0-		-350	-0-	54	1	3819	3	N	247	176	1			236
								272	9									
11	4350	X	3777	-0-		-573	-0-	60	1	3445	3	N	247	361	1			122
								272	9									
12	4588	X	4050	-0-		-538	-0-	62	1	3678	3	N	282	178	1			226
								310	9									

TOTAL GAS PROD: 51,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5148	-0-		5148	10672	438	1	4414	3	N	269	180	1			234
								296	9									
02	15455	X	4783	-0-		-10672	-0-	321	1	4153	3	N	281	181	1			334
								309	9									
03	5159	X	5159	-0-		-0-	-0-	31	1	4905	3	N	203	385	1			152
								223	9									
04	5340	X	4818	-0-		-522	-0-	28	1	4553	3	N	215	353	1			14
								237	9									
05	5518	X	5042	-0-		-476	-0-	31	1	4766	3	N	223	177	1			60
								245	9									
06	5130	X	5002	-0-		-128	-0-	32	1	4737	3	N	212	177	1			95
								233	9									
07	5301	X	5079	-0-		-222	-0-	37	1	4793	3	N	226	174	1			147
								249	9									
08	5146	X	4978	-0-		-168	-0-	38	1	4718	3	N	202	177	1			172
								222	9									
09	5010	X	4594	-0-		-416	-0-	38	1	4344	3	N	193	179	1			186
								212	9									
10	5177	X	4526	-0-		-651	-0-	38	1	4248	3	N	218	180	1			224
								240	9									
11	5010	X	4487	-0-		-523	-0-	29	1	4201	3	N	234	182	1			276
								257	9									
12	5084	X	4552	-0-		-532	-0-	31	1	4261	3	N	236	388	1			124
								260	9									

TOTAL GAS PROD: 58,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,712

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8294	-0-	8294	19852	354	1	7725	3	N	195	169	1			160
							215	9									
02	26280	X	6428	-0-	-19852	-0-	328	1	5944	3	N	142	175	1			127
							156	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	378	1	6745	3	N	183	176	1			134
							201	9									
04	11190	X	6315	-0-	-4875	-0-	380	1	5781	3	N	140					274
							154	9									
05	11563	X	9423	-0-	-2140	-0-	218	1	9041	3	N	149	342	1			81
							164	9									
06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10111	3	182	9	N	165					246
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10335	3	156	9	N	142	171	1			217
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10052	3	134	9	N	122	172	1			167
09	10290	X	9221	-0-	-1069	-0-	9099	3	122	9	N	111	168	1			110
10	10633	X	8335	-0-	-2298	-0-	134	1	8052	3	N	135					245
							149	9									
11	10290	X	9399	-0-	-891	-0-	3	1	9235	3	N	146	172	1			219
							161	9									
12	10478	X	7064	-0-	-3414	-0-	204	1	6737	3	N	112	177	1			154
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 102,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13626	-0-	13626	15851	47	1	13319	3	N	236	174	1			124
							260	9									
02	DLQ G-10		11388	-0-	11388	27239	11215	3	173	9	N	157					281
03	DLQ G-10		12367	-0-	12367	39606	12215	3	152	9	N	138	296	1			123
04	51093	X	11487	-0-	-39606	-0-	11351	3	136	9	N	124	175	1			72
05	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10362	3	99	9	N	90					162
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10298	3	112	9	N	102	173	1			91
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10271	3	113	9	N	103					194
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10009	3	111	9	N	101	173	1			122
09	9780	X	9227	-0-	-553	-0-	9119	3	108	9	N	98	172	1			48
10	10106	X	9317	-0-	-789	-0-	9205	3	112	9	N	102					150
11	9930	X	8852	-0-	-1078	-0-	8742	3	110	9	N	100	173	1			77
12	10261	X	9074	-0-	-1187	-0-	8961	3	113	9	N	103					180

TOTAL GAS PROD: 126,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13866	-0-	13866	14033	69 53	1 9	13744	3	N	48	170	1			38
02	DLQ G-10		11701	-0-	11701	25734	11646	3	55	9	N	50					88
03	38133	X	12399	-0-	-25734	-0-	12330	3	69	9	N	63	39	1			112
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10992	3	23	9	N	21					133
05	13857	X	10316	-0-	-3541	-0-	10292	3	24	9	N	22					155
06	13410	X	9249	-0-	-4161	-0-	9231	3	18	9	N	16					171
07	12958	X	9091	-0-	-3867	-0-	9077	3	14	9	N	13					184
08	12400	X	9166	-0-	-3234	-0-	9147	3	19	9	N	17					201
09	11010	X	8508	-0-	-2502	-0-	8496	3	12	9	N	11					212
10	9610	X	8924	-0-	-686	-0-	8903	3	21	9	N	19	177	1			54
11	9240	X	8267	-0-	-973	-0-	8246	3	21	9	N	19					73
12	9176	X	8608	-0-	-568	-0-	8582	3	26	9	N	24					97

TOTAL GAS PROD: 121,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5877	-0-	5877	11638	5750	3	127	9	N	115	179	1			52
02	15892	X	4254	-0-	-11638	-0-	4159	3	95	9	N	86					138
03	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6693	3	161	9	N	146	184	1	1	8	99
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	90 121	1 9	6340	3	N	110	185	1	2	8	22
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	23 135	1 9	6731	3	N	123	1	8			144
06	6630	X	3960	-0-	-2670	-0-	3895	3	65	9	N	59	173	1			30
07	6851	X	5662	-0-	-1189	-0-	93 131	1 9	5438	3	N	119					149
08	6882	X	5799	-0-	-1083	-0-	93 109	1 9	5597	3	N	99	189	1			59
09	6660	X	5485	-0-	-1175	-0-	87 78	1 9	5320	3	N	71					130
10	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	92 127	1 9	5314	3	N	115	188	1			57
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	89 112	1 9	5459	3	N	102					159
*12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	93 107	1 9	5748	3	N	97	181	1			75

TOTAL GAS PROD: 68,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9580	-0-	9580	19732	9414	3	166	9	N	151	188	1			63
02	28321	X	8589	-0-	-19732	-0-	8432	3	157	9	N	143					206
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9159	3	199	9	N	181	184	1	1	8	202
04	9810	X	8676	-0-	-1134	-0-	8514	3	162	9	N	147	182	1	2	8	165
05	10137	X	9183	-0-	-954	-0-	9016	3	167	9	N	152	1	8			316
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9115	3	155	9	N	141	174	1			283
07	9517	X	9401	-0-	-116	-0-	9263	3	138	9	N	125	184	1			224
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9336	3	185	9	N	168	177	1			215
09	9270	X	9159	-0-	-111	-0-	9005	3	154	9	N	140	183	1			172
10	9517	X	9208	-0-	-309	-0-	9050	3	158	9	N	144	188	1			128
11	9210	X	7633	-0-	-1577	-0-	7522	3	111	9	N	101					229
12	9517	X	8850	-0-	-667	-0-	8751	3	99	9	N	90	181	1			138

TOTAL GAS PROD: 108,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	10533	6	1	5057	3	N	97	181	1			50
							107	9									
02	15221	X	4688	-0-	-10533	-0-	53	1	4544	3	N	83					133
							91	9									
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	90	1	4622	3	N	88	185	1	1	8	35
							97	9									
04	5280	X	5097	-0-	-183	-0-	90	1	4907	3	N	91	1	8			125
							100	9									
05	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	93	1	4700	3	N	84					209
							92	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	90	1	4973	3	N	74	187	1			96
							81	9									
07	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	93	1	4940	3	N	63					159
							69	9									
08	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	93	1	4903	3	N	62					221
							68	9									
09	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	90	1	4824	3	N	79	186	1			114
							87	9									
10	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	92	1	4830	3	N	77					191
							85	9									
11	5130	X	4924	-0-	-206	-0-	90	1	4747	3	N	79	176	1			94
							87	9									
12	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	92	1	4427	3	N	72					166
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 59,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

01	DLQ G-10		7928	-0-	7928	16291	7872	3	56	9	N	51					188
02	23343	X	7052	-0-	-16291	-0-	7005	3	47	9	N	43	181	1			50
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7719	3	52	9	N	47	1	8			96
04	7710	X	7394	-0-	-316	-0-	7348	3	46	9	N	42	1	8			137
05	7967	X	6917	-0-	-1050	-0-	6874	3	43	9	N	39					176
06	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	6674	3	35	9	N	32	175	1			33
07	7812	X	6917	-0-	-895	-0-	6884	3	33	9	N	30					63
08	7781	X	6817	-0-	-964	-0-	6767	3	50	9	N	45					108
09	7166	X	6486	-0-	-680	-0-	6449	3	37	9	N	34					142
10	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6571	3	40	9	N	36					178
11	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6239	3	23	9	N	21					199
12	6913	X	6495	-0-	-418	-0-	6455	3	40	9	N	36	180	1			55

TOTAL GAS PROD: 83,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21181	-0-	21181	40665	212	1	20681	3	N	262	181	1	1	8	146
							288	9									
02	60819	X	20154	-0-	-40665	-0-	19928	3	226	9	N	205	179	1	1	8	171
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	405	1	10539	3	N	110	181	1	1	8	99
							121	9									
04	21690	X	9771	-0-	-11919	-0-	600	1	9053	3	N	107	1	8			205
							118	9									
05	22320	X	10889	-0-	-11431	-0-	533	1	10225	3	N	119	189	1			135
							131	9									
06	21600	X	17076	-0-	-4524	-0-	73	1	16802	3	N	183					318
							201	9									
07	22320	X	16136	-0-	-6184	-0-	15984	3	152	9	N	138	377	1			79
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	14919	3	131	9	N	119					198
09	17070	X	14012	-0-	-3058	-0-	13887	3	125	9	N	114	190	1			122
10	15717	X	13699	-0-	-2018	-0-	13579	3	120	9	N	109					231
11	15210	X	12202	-0-	-3008	-0-	12083	3	119	9	N	108	190	1			149
12	15717	X	11437	-0-	-4280	-0-	11315	3	122	9	N	111	187	1			73

TOTAL GAS PROD: 172,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13475	-0-	13475	27139	617	1	12756	3	N	93	156	1			72
							102	9									
02	39251	X	12112	-0-	-27139	-0-	560	1	11425	3	N	115	33	8			154
							127	9									
03	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	610	1	12925	3	N	124	183	1	38	8	57
							136	9									
04	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	600	1	12599	3	N	87	21	8			123
							96	9									
05	13671	X	13121	-0-	-550	-0-	616	1	12400	3	N	95	184	1	20	8	14
							105	9									
06	13230	X	12016	-0-	-1214	-0-	594	1	11328	3	N	85	22	8			77
							94	9									
07	13733	X	10982	-0-	-2751	-0-	600	1	10297	3	N	77	16	8			138
							85	9									
08	13733	X	11475	-0-	-2258	-0-	619	1	10777	3	N	72	186	1			24
							79	9									
09	13290	X	9106	-0-	-4184	-0-	488	1	8545	3	N	66	23	8			67
							73	9									
10	13113	X	11997	-0-	-1116	-0-	618	1	11285	3	N	85	29	8			123
							94	9									
11	12030	X	11732	-0-	-298	-0-	599	1	11066	3	N	61	10	8			174
							67	9									
12	11470	X	11376	-0-	-94	-0-	620	1	10680	3	N	69	178	1	12	8	53
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 144,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13233	-0-	13233	28476	539	1	12473	3	N	201	184	1			164
							221	9									
02	40340	X	11864	-0-	-28476	-0-	537	1	11145	3	N	165	185	1			144
							182	9									
03	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	439	1	12403	3	N	170	181	1			133
							187	9									
04	14760	X	12179	-0-	-2581	-0-	460	1	11567	3	N	138	180	1			91
							152	9									
05	15252	X	11472	-0-	-3780	-0-	697	1	10633	3	N	129	191	1			29
							142	9									
06	12810	X	10781	-0-	-2029	-0-	622	1	10035	3	N	113					142
							124	9									
07	13144	X	11627	-0-	-1517	-0-	463	1	11047	3	N	106	183	1			65
							117	9									
08	13020	X	11752	-0-	-1268	-0-	473	1	11161	3	N	107					172
							118	9									
09	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	391	1	13472	3	N	89	187	1			74
							98	9									
10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	384	1	14648	3	N	93					167
							102	9									
11	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	309	1	14419	3	N	103	184	1			86
							113	9									
*12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	322	1	14302	3	N	112					198
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 154,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

01	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14334	3	134	9	N	122					233
02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12848	3	67	9	N	61	185	1			109
03	16337	X	14128	-0-	-2209	-0-	14006	3	122	9	N	111					220
04	15090	X	13142	-0-	-1948	-0-	13081	3	61	9	N	55	181	1			94
05	15066	X	11879	-0-	-3187	-0-	11798	3	81	9	N	74					168
06	14010	X	11166	-0-	-2844	-0-	11085	3	81	9	N	74	169	1			73
07	14291	X	10657	-0-	-3634	-0-	10569	3	88	9	N	80					153
08	14136	X	10045	-0-	-4091	-0-	9968	3	77	9	N	70	177	1			46
09	12952	X	9128	-0-	-3824	-0-	9073	3	55	9	N	50					96
10	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	9206	3	78	9	N	71					167
11	10110	X	9436	-0-	-674	-0-	9357	3	79	9	N	72	160	1			79
12	10447	X	9223	-0-	-1224	-0-	9148	3	75	9	N	68					147

TOTAL GAS PROD: 135,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

01	DLQ G-10		15878	-0-	15878	32046	15542	3	336	9	N	305	370	1			127
02	45674	X	13628	-0-	-32046	-0-	13465	3	163	9	N	148	183	1			92
03	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15175	3	370	9	N	336	358	1			70
04	15660	X	14505	-0-	-1155	-0-	14259	3	246	9	N	224	186	1			108
05	16182	X	14743	-0-	-1439	-0-	14500	3	243	9	N	221	185	1			144
06	15360	X	13976	-0-	-1384	-0-	13714	3	262	9	N	238	179	1			203
07	15531	X	14117	-0-	-1414	-0-	13860	3	257	9	N	234	363	1			74
08	15531	X	13712	-0-	-1819	-0-	13463	3	249	9	N	226	186	1			114
09	14520	X	13777	-0-	-743	-0-	13536	3	241	9	N	219	187	1			146
10	14415	X	13743	-0-	-672	-0-	13492	3	251	9	N	228	181	1			193
11	13950	X	13289	-0-	-661	-0-	13060	3	229	9	N	208	180	1			221
12	14229	X	13583	-0-	-646	-0-	13348	3	235	9	N	214	371	1			64

TOTAL GAS PROD: 170,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13546	-0-		13546		27643	428	1	13051	3	N	61	189	1			37
									67	9									
02	39942	X	12299	-0-		-27643		-0-	384	1	11862	3	N	48					85
									53	9									
03	13935	X	13935	-0-		-0-		-0-	247	1	13640	3	N	44					129
									48	9									
04	14340	X	13177	-0-		-1163		-0-	246	1	12881	3	N	45					174
									50	9									
05	14105	X	13394	-0-		-711		-0-	245	1	13127	3	N	20					194
									22	9									
06	13500	X	12837	-0-		-663		-0-	258	1	12555	3	N	22	182	1			34
									24	9									
07	13950	X	12961	-0-		-989		-0-	256	1	12687	3	N	16					50
									18	9									
08	13950	X	12402	-0-		-1548		-0-	485	1	11883	3	N	31					81
									34	9									
09	13170	X	11727	-0-		-1443		-0-	406	1	11299	3	N	20					101
									22	9									
10	13237	X	11936	-0-		-1301		-0-	330	1	11589	3	N	15					116
									17	9									
11	12810	X	11882	-0-		-928		-0-	250	1	11602	3	N	27					143
									30	9									
12	12958	X	11479	-0-		-1479		-0-	260	1	11176	3	N	39					182
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 151,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12467	-0-		12467		25118	433	1	11855	3	N	163	182	1			33
									179	9									
02	37536	X	12418	-0-		-25118		-0-	361	1	11910	3	N	134					167
									147	9									
03	14089	X	14089	-0-		-0-		-0-	312	1	13627	3	N	136	182	1	1	8	120
									150	9									
04	14056	X	14056	-0-		-0-		-0-	13925	3	131	9	N	119					239
05	14864	X	14864	-0-		-0-		-0-	14740	3	124	9	N	113	184	1			168
06	13620	X	12522	-0-		-1098		-0-	12424	3	98	9	N	89	182	1			75
07	14539	X	403	-0-		-14136		-0-	393	1	10	9	N	9					84
08	14849	X	275	-0-		-14574		-0-	274	1	1	9	N	1					85
09	12526	X	515	-0-		-12011		-0-	513	1	2	9	N	2					87
10	806	X	592	-0-		-214		-0-	589	1	3	9	N	3	1	8			89
11	780	X	604	-0-		-176		-0-	602	1	2	9	N	2	2	8			89
*12	600	X	600	-0-		-0-		-0-	598	1	2	9	N	2	2	8			89

TOTAL GAS PROD: 83,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	581	1	9393	3	N	263	340	1			182
							289	9									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	564	1	7835	3	N	200	168	1			214
							220	9									
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	537	1	8362	3	N	253	336	1			131
							278	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	492	1	6585	3	N	179	171	1			139
							197	9									
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	449	1	6219	3	N	181	171	1			149
							199	9									
06	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	425	1	8492	3	N	172	167	1			154
							189	9									
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	428	1	7315	3	N	137	163	1			128
							151	9									
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	409	1	7606	3	N	170	172	1			126
							187	9									
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	428	1	8699	3	N	138	167	1			97
							152	9									
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	543	1	8120	3	N	140	164	1	1	8	72
							154	9									
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	571	1	6043	3	N	116					188
							128	9									
*12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	600	1	5315	3	N	132	170	1			150
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 98,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

01	DLQ G-10		18664	-0-	18664	39289	372	1	18094	3	N	180	177	1			89
							198	9									
02	55817	X	16528	-0-	-39289	-0-	343	1	16024	3	N	146	180	1			55
							161	9									
03	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	303	1	17721	3	N	161					216
							177	9									
04	19950	X	19310	-0-	-640	-0-	19153	3	157	9	N	143	185	1			174
05	20615	X	17023	-0-	-3592	-0-	16883	3	140	9	N	127	192	1			109
06	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18267	3	88	9	N	80					189
07	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20649	3	107	9	N	97	185	1			101
08	19964	X	15583	-0-	-4381	-0-	9	1	15471	3	N	94					195
							103	9									
09	19320	X	3745	-0-	-15575	-0-	335	1	3377	3	N	30					225
							33	9									
10	20770	X	968	-0-	-19802	-0-	477	1	482	3	N	8	184	1			49
							9	9									
11	20100	X	2649	-0-	-17451	-0-	579	1	2025	3	N	41	1	8			89
							45	9									
12	20770	X	4811	-0-	-15959	-0-	617	1	4113	3	N	74	144	1	2	8	17
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 156,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13289	-0-	13289	27029	13135	3	154	9	N	140	182	1			106
02	39233	X	12204	-0-	-27029	-0-	12044	3	160	9	N	145					251
03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12768	3	158	9	N	144	177	1			218
04	13740	X	12172	-0-	-1568	-0-	12011	3	161	9	N	146	181	1			183
05	13733	X	12023	-0-	-1710	-0-	11883	3	140	9	N	127	180	1			130
06	13080	X	11419	-0-	-1661	-0-	11276	3	143	9	N	130	190	1			70
07	13516	X	11685	-0-	-1831	-0-	11553	3	132	9	N	120					190
08	12927	X	11491	-0-	-1436	-0-	11366	3	125	9	N	114	178	1			126
09	12180	X	11351	-0-	-829	-0-	11223	3	128	9	N	116	184	1			58
10	12028	X	11515	-0-	-513	-0-	11392	3	123	9	N	112					170
11	11430	X	10830	-0-	-600	-0-	10701	3	129	9	N	117	181	1			106
12	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	10516	3	122	9	N	111	185	1			32

TOTAL GAS PROD: 141,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7327	3	231	9	N	210	183	1			212
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6618	3	201	9	N	183	183	1			212
03	8308	X	7452	-0-	-856	-0-	7240	3	212	9	N	193	358	1			47
04	8010	X	7028	-0-	-982	-0-	6820	3	208	9	N	189	186	1			50
05	8091	X	6305	-0-	-1786	-0-	6143	3	162	9	N	147					197
06	7320	X	6560	-0-	-760	-0-	6386	3	174	9	N	158	183	1			172
07	7564	X	6607	-0-	-957	-0-	6454	3	153	9	N	139	184	1			127
08	7440	X	5684	-0-	-1756	-0-	5556	3	128	9	N	116	180	1			63
09	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	5879	3	182	9	N	165	183	1	1	8	44
10	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	5965	3	164	9	N	149					193
11	6570	X	4887	-0-	-1683	-0-	4753	3	134	9	N	122	184	1			131
12	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6192	3	171	9	N	155	185	1			101

TOTAL GAS PROD: 77,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

01	DLQ G-10		7862	-0-	7862	15891	7713	3	149	9	N	135	183	1			128
02	23299	X	7408	-0-	-15891	-0-	7236	3	172	9	N	156					284
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7838	3	145	9	N	132	173	1			243
04	7950	X	7743	-0-	-207	-0-	7608	3	135	9	N	123	175	1			191
05	8215	X	6180	-0-	-2035	-0-	6101	3	79	9	N	72	186	1			77
06	7950	X	7399	-0-	-551	-0-	7300	3	99	9	N	90					167
07	8215	X	7850	-0-	-365	-0-	7707	3	143	9	N	130	175	1	1	8	121
08	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	7613	3	118	9	N	107	181	1			47
09	7740	X	6676	-0-	-1064	-0-	6580	3	96	9	N	87					134
10	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	7139	3	122	9	N	111	179	1			66
11	7590	X	6993	-0-	-597	-0-	6877	3	116	9	N	105					171
12	7843	X	7165	-0-	-678	-0-	7049	3	116	9	N	105	178	1			98

TOTAL GAS PROD: 88,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15552	-0-		15552	28993	281	1	15212	3	N	54					136
								59	9									
02	42416	X	13423	-0-		-28993	-0-	243	1	13118	3	N	56					192
								62	9									
03	13457	X	13457	-0-		-0-	-0-	327	1	13055	3	N	68	166	1			94
								75	9									
04	12960	X	12037	-0-		-923	-0-	373	1	11585	3	N	72					166
								79	9									
05	13392	X	11403	-0-		-1989	-0-	420	1	10907	3	N	69	171	1			64
								76	9									
06	12960	X	10137	-0-		-2823	-0-	427	1	9649	3	N	55					119
								61	9									
07	13392	X	9898	-0-		-3494	-0-	430	1	9415	3	N	48					167
								53	9									
08	13392	X	8841	-0-		-4551	-0-	485	1	8319	3	N	34	167	1			34
								37	9									
09	11376	X	8182	-0-		-3194	-0-	355	1	7773	3	N	49					83
								54	9									
10	10323	X	8734	-0-		-1589	-0-	348	1	8328	3	N	53	1	8			135
								58	9									
11	9990	X	7991	-0-		-1999	-0-	256	1	7679	3	N	51					186
								56	9									
12	9889	X	7757	-0-		-2132	-0-	296	1	7411	3	N	45	170	1			61
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 127,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

01	DLQ G-10		6837	-0-		6837	13763	6650	3	187	9	N	170	182	1			179
02	19766	X	6003	-0-		-13763	-0-	5838	3	165	9	N	150	185	1			144
03	6695	X	6695	-0-		-0-	-0-	6518	3	177	9	N	161	184	1			121
04	7320	X	6461	-0-		-859	-0-	6288	3	173	9	N	157	178	1			100
05	6913	X	6697	-0-		-216	-0-	6523	3	174	9	N	158	181	1	1	8	76
06	6630	X	6610	-0-		-20	-0-	6454	3	156	9	N	142	184	1			34
07	6696	X	6501	-0-		-195	-0-	6322	3	179	9	N	163	1	8			196
08	6696	X	6571	-0-		-125	-0-	6429	3	142	9	N	129	174	1			151
09	6600	X	6363	-0-		-237	-0-	6229	3	134	9	N	122	173	1			100
10	6572	X	6424	-0-		-148	-0-	6292	3	132	9	N	120	181	1			39
11	6360	X	5811	-0-		-549	-0-	5684	3	127	9	N	115					154
12	6572	X	5782	-0-		-790	-0-	5664	3	118	9	N	107	182	1			79

TOTAL GAS PROD: 76,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15178	-0-	15178	29199	14933	3	245	9	N	223	344	1			45
02	31225	X	2026	-0-	-29199	-0-	2005	3	21	9	N	19					64
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	5	1	7553	3	N	140					204
							154	9									
04	14700	X	12563	-0-	-2137	-0-	12344	3	219	9	N	199	176	1			227
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15286	3	223	9	N	203	178	1			252
06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	19285	3	220	9	N	200	174	1			278
07	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	12991	3	143	9	N	130	177	1			231
08	15500	X	12550	-0-	-2950	-0-	12379	3	171	9	N	155	174	1			212
09	15562	X	12080	-0-	-3482	-0-	11927	3	153	9	N	139	171	1			180
10	12493	X	12258	-0-	-235	-0-	12095	3	163	9	N	148	172	1			156
11	12090	X	11499	-0-	-591	-0-	11358	3	141	9	N	128	169	1			115
*12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12381	3	154	9	N	140	171	1			84

TOTAL GAS PROD: 146,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

01	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	190	1	14177	3	N	393	348	1			219
							432	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	735	1	3188	3	N	183	170	1			232
							201	9									
03	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	505	1	6730	3	N	193	345	1			80
							212	9									
04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	353	1	15702	3	N	646	517	1			209
							711	9									
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	255	1	9248	3	N	343	169	1			383
							377	9									
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	316	1	7943	3	N	292	346	1			329
							321	9									
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	35	1	12574	3	N	398	518	1			209
							438	9									
08	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	23643	3	385	9	N	350	345	1			214
09	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	196	1	17942	3	N	262	336	1			140
							288	9									
10	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	312	1	15947	3	N	293	173	1			260
							322	9									
11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	156	1	12722	3	N	245	350	1			155
							270	9									
*12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	104	1	13037	3	N	281	178	1			258
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 160,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12589	-0-		12589		22728	31	1	12039	3	N	472	522	1			110
									519	9									
02	31057	X	8329	-0-		-22728		-0-	71	1	7919	3	N	308	178	1			240
									339	9									
03	8994	X	8994	-0-		-0-		-0-	264	1	8413	3	N	288	343	1			185
									317	9									
04	13320	X	13320	-0-		-0-		-0-	304	1	12672	3	N	313	345	1			153
									344	9									
05	10959	X	10959	-0-		-0-		-0-	238	1	10491	3	N	209	172	1			190
									230	9									
06	10831	X	10831	-0-		-0-		-0-	291	1	10301	3	N	217	173	1			234
									239	9									
07	12128	X	12128	-0-		-0-		-0-	28	1	11912	3	N	171	173	1			232
									188	9									
08	10964	X	10964	-0-		-0-		-0-	492	1	10255	3	N	197	336	1			93
									217	9									
09	10455	X	10455	-0-		-0-		-0-	400	1	9917	3	N	125					218
									138	9									
10	9423	X	9423	-0-		-0-		-0-	282	1	9011	3	N	118	171	1			165
									130	9									
11	11730	X	5638	-0-		-6092		-0-	130	1	5429	3	N	72	165	1			72
									79	9									
12	12121	X	6751	-0-		-5370		-0-	182	1	6464	3	N	95					167
									105	9									

TOTAL GAS PROD: 120,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

01	16498	X	16498	-0-		-0-		-0-	16340	3	158	9	N	144	177	1			57
02	2033	X	2033	-0-		-0-		-0-	2020	3	13	9	N	12					69
03	5126	X	5126	-0-		-0-		-0-	5021	3	105	9	N	95					164
04	9083	X	9083	-0-		-0-		-0-	8954	3	129	9	N	117	176	1			105
05	9732	X	9732	-0-		-0-		-0-	9619	3	113	9	N	103	178	1			30
06	10572	X	10572	-0-		-0-		-0-	10451	3	121	9	N	110					140
07	8135	X	8135	-0-		-0-		-0-	8037	3	98	9	N	89	178	1			51
08	6664	X	6664	-0-		-0-		-0-	286	1	6280	3	N	89					140
									98	9									
09	8382	X	8382	-0-		-0-		-0-	351	1	7948	3	N	75	168	1			47
									83	9									
10	13355	X	13355	-0-		-0-		-0-	787	1	12454	3	N	104					151
									114	9									
11	14200	X	14200	-0-		-0-		-0-	831	1	13281	3	N	80					231
									88	9									
*12	15604	X	15604	-0-		-0-		-0-	899	1	14592	3	N	103	172	1			162
									113	9									

TOTAL GAS PROD: 119,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15276	3	278	9	N	253	348	1			88
02	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15290	3	208	9	N	189					277
03	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13107	3	197	9	N	179	173	1			283
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	8980	3	185	9	N	168	343	1			108
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9069	3	174	9	N	158					266
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10434	3	169	9	N	154	174	1			246
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15438	3	161	9	N	146	176	1			216
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15455	3	175	9	N	159	174	1			201
09	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14889	3	89	9	N	81	166	1			116
10	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15085	3	101	9	N	92	172	1			36
11	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	14203	3	168	9	N	153					189
*12	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15496	3	199	9	N	181	176	1			194

TOTAL GAS PROD: 164,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	782	-0-	-861	-0-	620	1	162	9	N	147	41	8			150
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	560	1	331	3	N	163	178	1	31	8	104
							179	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	611	1	425	3	N	157	180	1	17	8	64
							173	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	598	1	758	3	N	154	126	1	17	8	75
							169	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	618	1	655	3	N	152	180	1			47
							167	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	563	1	561	3	N	113					160
							124	9									
07	1581	N	783	-0-	-798	-0-	620	1	163	9	N	148	168	1			140
08	1426	N	657	-0-	-769	-0-	592	1	65	9	N	59	177	1			22
09	1260	N	675	-0-	-585	-0-	600	1	75	9	N	68					90
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	843	3	N	89	168	1	8	8	3
							98	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	600	1	147	3	N	64	17	8			50
							70	9									
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	608	1	142	3	N	55	30	1	20	8	55
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4446	-0-	4446	11589	875	1	3391	3	N	164	181	1			40
							180	9									
02	22429	X	10840	-0-	-11589	-0-	744	1	9927	3	N	154					194
							169	9									
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	898	1	11932	3	N	162	180	1			176
							178	9									
04	18150	X	4886	-0-	-13264	-0-	947	1	3870	3	N	63	179	1			60
							69	9									
05	11997	X	5004	-0-	-6993	-0-	729	1	4218	3	N	52					112
							57	9									
06	12600	X	3279	-0-	-9321	-0-	150	1	3095	3	N	31					143
							34	9									
07	13020	X	5848	-0-	-7172	-0-	916	1	4810	3	N	111	182	1			72
							122	9									
08	13020	X	12213	-0-	-807	-0-	529	1	11480	3	N	185	184	1			73
							204	9									
09	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	306	1	13769	3	N	140	189	1			24
							154	9									
10	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14585	3	145	9	N	132					156
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14402	3	147	9	N	134	186	1			104
12	14694	X	14377	-0-	-317	-0-	14264	3	113	9	N	103	185	1			22

TOTAL GAS PROD: 117,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22108	-0-	22108	42582	21701	3	407	9	N	370	367	1	1	8	176
02	61588	X	19006	-0-	-42582	-0-	18659	3	347	9	N	315	369	1	1	8	121
03	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17597	3	345	9	N	314	362	1	1	8	72
04	21390	X	17733	-0-	-3657	-0-	17411	3	322	9	N	293	181	1	1	8	183
05	22103	X	16238	-0-	-5865	-0-	53	1	15923	3	N	238	381	1			40
							262	9									
06	21390	X	16915	-0-	-4475	-0-	70	1	16589	3	N	233	174	1			99
							256	9									
07	21049	X	19545	-0-	-1504	-0-	19191	3	354	9	N	322	370	1			51
08	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18465	3	271	9	N	246	182	1			115
09	17730	X	16838	-0-	-892	-0-	16618	3	220	9	N	200	186	1			129
10	19530	X	15429	-0-	-4101	-0-	15221	3	208	9	N	189	185	1			133
11	18900	X	12288	-0-	-6612	-0-	129	1	11970	3	N	172	190	1			115
							189	9									
12	19530	X	2324	-0-	-17206	-0-	876	1	1358	3	N	82					197
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 195,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4621	-0-	4621	9952	545	1	3962	3	N	104					155
							114	9									
02	14340	X	4388	-0-	-9952	-0-	482	1	3776	3	N	118	169	1			104
							130	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	3	N	96					200
							106	9									
04	5160	X	3162	-0-	-1998	-0-	483	1	2585	3	N	85	165	1			120
							94	9									
05	5332	X	1316	-0-	-4016	-0-	611	1	646	3	N	54					174
							59	9									
06	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	867	1	3540	3	N	108	175	1			107
							119	9									
07	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	820	1	3161	3	N	85					192
							94	9									
08	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	864	1	3145	3	N	83	164	1			111
							91	9									
09	4530	X	3575	-0-	-955	-0-	863	1	2635	3	N	70					181
							77	9									
10	4681	X	2706	-0-	-1975	-0-	730	1	1917	3	N	54	172	1			63
							59	9									
11	4530	X	3173	-0-	-1357	-0-	860	1	2217	3	N	87					150
							96	9									
12	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	684	1	2146	3	N	70	170	1			50
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 42,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

01	DLQ G-10		19423	-0-	19423	39568	17921	3	1502	9	N	1365	1092	1	116	8	356
02	66503	X	26935	-0-	-39568	-0-	24863	3	2072	9	N	1884	1975	1	139	8	126
03	38696	X	38696	-0-	-0-	-0-	35609	3	3087	9	N	2806	2510	1	128	8	294
04	30028	X	30028	-0-	-0-	-0-	27986	3	2042	9	N	1856	1785	1	123	8	242
05	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	33353	3	2512	9	N	2284	1960	1			566
06	37440	X	33271	-0-	-4169	-0-	31196	3	2075	9	N	1886	2307	1			145
07	38688	X	22277	-0-	-16411	-0-	20647	3	1630	9	N	1482	1591	1			36
08	38688	X	15571	-0-	-23117	-0-	14564	3	1007	9	N	915	877	1			74
09	34710	X	28088	-0-	-6622	-0-	26195	3	1893	9	N	1721	1598	1			197
10	35867	X	29820	-0-	-6047	-0-	27965	3	1855	9	N	1686	1798	1	28	8	57
11	33270	X	19540	-0-	-13730	-0-	18551	3	989	9	N	899	705	1	42	8	209
12	29016	X	19485	-0-	-9531	-0-	18334	3	1151	9	N	1046	905	1	51	8	299

TOTAL GAS PROD: 318,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,830

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8946	-0-	8946	18087	8795	3	151	9	N	137	180	1			90
02	25728	X	7641	-0-	-18087	-0-	7524	3	117	9	N	106					196
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8702	3	140	9	N	127	183	1			140
04	9210	X	8412	-0-	-798	-0-	8298	3	114	9	N	104	174	1			70
05	9145	X	8445	-0-	-700	-0-	8324	3	121	9	N	110	1	8			179
06	8670	X	8311	-0-	-359	-0-	8201	3	110	9	N	100	172	1			107
07	8835	X	8193	-0-	-642	-0-	8090	3	103	9	N	94	171	1	1	8	29
08	8835	X	8224	-0-	-611	-0-	8119	3	105	9	N	95					124
09	8400	X	7867	-0-	-533	-0-	7768	3	99	9	N	90					214
10	8215	X	7925	-0-	-290	-0-	7838	3	87	9	N	79	185	1			108
11	7950	X	7589	-0-	-361	-0-	7479	3	110	9	N	100					208
12	8215	X	7647	-0-	-568	-0-	7537	3	110	9	N	100	190	1			118

TOTAL GAS PROD: 98,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8207	-0-	8207	16653	8027	3	180	9	N	164	361	1			34
02	24105	X	7452	-0-	-16653	-0-	7278	3	174	9	N	158					192
03	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8023	3	171	9	N	155	186	1			161
04	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7612	3	163	9	N	148	173	1			136
05	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	7687	3	155	9	N	141	186	1	1	8	90
06	7980	X	7397	-0-	-583	-0-	7274	3	123	9	N	112					202
07	8246	X	7609	-0-	-637	-0-	7475	3	134	9	N	122	201	1	1	8	122
08	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	7498	3	129	9	N	117	183	1			56
09	7770	X	7245	-0-	-525	-0-	7118	3	127	9	N	115					171
10	7626	X	7325	-0-	-301	-0-	7198	3	127	9	N	115	176	1			110
11	7380	X	7104	-0-	-276	-0-	6973	3	131	9	N	119	178	1			51
12	7626	X	7280	-0-	-346	-0-	7140	3	140	9	N	127					178

TOTAL GAS PROD: 91,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	578	1	5772	3	N	126					149
							139	9									
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	557	1	4901	3	N	104	179	1	2	8	72
							114	9									
03	8339	X	6137	-0-	-2202	-0-	604	1	5399	3	N	122	3	8			191
							134	9									
04	7230	X	5701	-0-	-1529	-0-	599	1	5011	3	N	83	174	1	1	8	99
							91	9									
05	7471	X	5621	-0-	-1850	-0-	615	1	4923	3	N	75	1	8			173
							83	9									
06	6270	X	5065	-0-	-1205	-0-	579	1	4408	3	N	71	182	1	1	8	61
							78	9									
07	6169	X	5110	-0-	-1059	-0-	620	1	4418	3	N	65	1	8			125
							72	9									
08	6138	X	4718	-0-	-1420	-0-	620	1	4031	3	N	61					186
							67	9									
09	5700	X	4950	-0-	-750	-0-	599	1	4282	3	N	63	184	1	2	8	63
							69	9									
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	620	1	4798	3	N	70	2	8			131
							77	9									
11	5040	X	4695	-0-	-345	-0-	600	1	4026	3	N	63	1	8			193
							69	9									
12	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	619	1	3976	3	N	61	179	1	1	8	74
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 64,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14375	-0-	14375	29093	14288	3	87	9	N	79					163
02	41063	X	11970	-0-	-29093	-0-	11908	3	62	9	N	56	178	1			41
03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12772	3	66	9	N	60					101
04	15450	X	11896	-0-	-3554	-0-	1	1	11848	3	N	43					144
							47	9									
05	14725	X	10036	-0-	-4689	-0-	211	1	9792	3	N	30					174
							33	9									
06	13920	X	11244	-0-	-2676	-0-	11194	3	50	9	N	45	175	1			44
07	13268	X	10622	-0-	-2646	-0-	10577	3	45	9	N	41					85
08	12834	X	10188	-0-	-2646	-0-	10146	3	42	9	N	38					123
09	11910	X	9379	-0-	-2531	-0-	9340	3	39	9	N	35					158
10	10757	X	9347	-0-	-1410	-0-	9303	3	44	9	N	40	168	1			30
11	10410	X	8895	-0-	-1515	-0-	8849	3	46	9	N	42					72
12	10633	X	8879	-0-	-1754	-0-	8824	3	55	9	N	50					122

TOTAL GAS PROD: 129,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	21	1	17181	3	N	37					75
							41	9									
02	19621	X	16349	-0-	-3272	-0-	16299	3	50	9	N	45	2	8			118
03	19406	X	18053	-0-	-1353	-0-	17996	3	57	9	N	52	2	8			168
04	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	18671	3	36	9	N	33	179	1	1	8	21
05	18104	X	17826	-0-	-278	-0-	17793	3	33	9	N	30	1	8			50
06	17520	X	16601	-0-	-919	-0-	16572	3	29	9	N	26	1	8			75
07	19344	X	16867	-0-	-2477	-0-	16844	3	23	9	N	21	1	8			95
08	19344	X	16942	-0-	-2402	-0-	16923	3	19	9	N	17					112
09	18060	X	15668	-0-	-2392	-0-	15647	3	21	9	N	19	2	8			129
10	17825	X	15917	-0-	-1908	-0-	15891	3	26	9	N	24	2	8			151
11	16590	X	14672	-0-	-1918	-0-	14648	3	24	9	N	22	1	8			172
12	16957	X	14833	-0-	-2124	-0-	14796	3	37	9	N	34	183	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 199,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10851	-0-	10851	22042	10774	3	77	9	N	70					190
02	32579	X	10537	-0-	-22042	-0-	27	1	10444	3	N	60	168	1			82
							66	9									
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11201	3	74	9	N	67					149
04	13860	X	9968	-0-	-3892	-0-	9913	3	55	9	N	50					199
05	11656	X	7951	-0-	-3705	-0-	7915	3	36	9	N	33	181	1			51
06	11280	X	8226	-0-	-3054	-0-	8170	3	56	9	N	51					102
07	11656	X	8508	-0-	-3148	-0-	8457	3	51	9	N	46					148
08	11284	X	8310	-0-	-2974	-0-	8268	3	42	9	N	38					186
09	9960	X	7956	-0-	-2004	-0-	7916	3	40	9	N	36	167	1			55
10	8401	X	7973	-0-	-428	-0-	7918	3	55	9	N	50					105
11	8130	X	7600	-0-	-530	-0-	7549	3	51	9	N	46					151
12	8401	X	7610	-0-	-791	-0-	7554	3	56	9	N	51					202

TOTAL GAS PROD: 106,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13518	-0-	13518	27626	13309	3	209	9	N	190	175	1			158
02	39487	X	11861	-0-	-27626	-0-	11710	3	151	9	N	137	175	1			120
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12224	3	156	9	N	142	168	1			94
04	13860	X	11719	-0-	-2141	-0-	11573	3	146	9	N	133					227
05	14105	X	12042	-0-	-2063	-0-	11892	3	150	9	N	136	169	1			194
06	13080	X	11360	-0-	-1720	-0-	11229	3	131	9	N	119	169	1			144
07	13144	X	11533	-0-	-1611	-0-	11405	3	128	9	N	116	171	1			89
08	12369	X	11169	-0-	-1200	-0-	11039	3	130	9	N	118	166	1			41
09	11730	X	10473	-0-	-1257	-0-	10348	3	125	9	N	114					155
10	11222	X	10379	-0-	-843	-0-	10256	3	123	9	N	112	169	1			98
11	10860	X	9949	-0-	-911	-0-	9827	3	122	9	N	111					209
12	11222	X	10166	-0-	-1056	-0-	10028	3	138	9	N	125	167	1			167

TOTAL GAS PROD: 136,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11338	-0-	11338	24336	11070	3	268	9	N	244	362	1			91
02	34950	X	10614	-0-	-24336	-0-	10347	3	267	9	N	243	185	1			149
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11463	3	262	9	N	238	184	1	1	8	202
04	13500	X	10852	-0-	-2648	-0-	10650	3	202	9	N	184	191	1	1	8	194
05	12989	X	10178	-0-	-2811	-0-	9927	3	251	9	N	228	364	1	1	8	57
06	11370	X	9336	-0-	-2034	-0-	43	1	9087	3	N	187					244
							206	9									
07	11749	X	10047	-0-	-1702	-0-	33	1	9814	3	N	182	184	1			242
							200	9									
08	11718	X	10020	-0-	-1698	-0-	9831	3	189	9	N	172	185	1			229
09	10860	X	9323	-0-	-1537	-0-	9075	3	248	9	N	225	369	1			85
10	10013	X	9391	-0-	-622	-0-	9185	3	206	9	N	187					272
11	9690	X	8671	-0-	-1019	-0-	8467	3	204	9	N	185	185	1			272
12	10013	X	8893	-0-	-1120	-0-	8695	3	198	9	N	180	377	1			75

TOTAL GAS PROD: 120,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9741	-0-	9741	20455	611	1	8722	3	N	371	538	1			70
							408	9									
02	27919	X	7464	-0-	-20455	-0-	556	1	6637	3	N	246	184	1	1	8	131
							271	9									
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	620	1	8763	3	N	308	184	1	2	8	253
							339	9									
04	10980	X	9729	-0-	-1251	-0-	600	1	8828	3	N	274	372	1	3	8	152
							301	9									
05	10726	X	9928	-0-	-798	-0-	620	1	8975	3	N	303	372	1	1	8	82
							333	9									
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	415	1	9882	3	N	299	184	1			197
							329	9									
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	539	1	9389	3	N	245	183	1	1	8	258
							270	9									
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	439	1	10749	3	N	221	185	1			294
							243	9									
09	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12381	3	282	9	N	256	374	1			176
10	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11794	3	284	9	N	258	365	1			69
11	11070	X	11038	-0-	-32	-0-	10763	3	275	9	N	250	184	1			135
12	13082	X	11168	-0-	-1914	-0-	10896	3	272	9	N	247	181	1			201

TOTAL GAS PROD: 125,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21097	-0-	21097	42137	20979	3	118	9	N	107	178	1			34
02	62517	X	20380	-0-	-42137	-0-	20253	3	127	9	N	115					149
03	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21633	3	108	9	N	98	175	1			72
04	20430	X	20099	-0-	-331	-0-	20016	3	83	9	N	75					147
05	22568	X	17751	-0-	-4817	-0-	17673	3	78	9	N	71	189	1			29
06	21840	X	17995	-0-	-3845	-0-	17940	3	55	9	N	50					79
07	22568	X	17918	-0-	-4650	-0-	17863	3	55	9	N	50					129
08	21731	X	16774	-0-	-4957	-0-	16717	3	57	9	N	52					181
09	19786	X	16105	-0-	-3681	-0-	16058	3	47	9	N	43	176	1			48
10	17856	X	16215	-0-	-1641	-0-	16159	3	56	9	N	51					99
11	17280	X	15351	-0-	-1929	-0-	15297	3	54	9	N	49					148
12	17856	X	15144	-0-	-2712	-0-	15076	3	68	9	N	62	178	1			32

TOTAL GAS PROD: 216,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16178	-0-	16178	33174	16023	3	155	9	N	141	183	1			115
02	47685	X	14511	-0-	-33174	-0-	14380	3	131	9	N	119	181	1			53
03	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15261	3	140	9	N	127					180
04	17310	X	14424	-0-	-2886	-0-	14322	3	102	9	N	93	181	1			92
05	16988	X	13152	-0-	-3836	-0-	13065	3	87	9	N	79					171
06	15660	X	13630	-0-	-2030	-0-	13557	3	73	9	N	66	184	1			53
07	16058	X	13766	-0-	-2292	-0-	13694	3	72	9	N	65					118
08	15407	X	13151	-0-	-2256	-0-	13076	3	75	9	N	68					186
09	14430	X	12664	-0-	-1766	-0-	12607	3	57	9	N	52	182	1			56
10	13485	X	12554	-0-	-931	-0-	12485	3	69	9	N	63					119
11	13050	X	11915	-0-	-1135	-0-	11850	3	65	9	N	59					178
12	13485	X	11926	-0-	-1559	-0-	11845	3	81	9	N	74	179	1			73

TOTAL GAS PROD: 163,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6992	-0-		6992	14129		410	1	6479	3	N	94	181	1			60
									103	9									
02	21679	X	7550	-0-		-14129	-0-		279	1	7168	3	N	94					154
									103	9									
03	7654	X	7654	-0-		-0-	-0-		370	1	7206	3	N	71	178	1			47
									78	9									
04	7928	X	7928	-0-		-0-	-0-		370	1	7497	3	N	55					102
									61	9									
05	8339	X	8104	-0-		-235	-0-		280	1	7765	3	N	54					156
									59	9									
06	9048	X	9048	-0-		-0-	-0-		368	1	8619	3	N	55					211
									61	9									
07	8399	X	8399	-0-		-0-	-0-		217	1	8103	3	N	72	177	1			106
									79	9									
08	8184	X	7709	-0-		-475	-0-		238	1	7413	3	N	53					159
									58	9									
09	8070	X	8059	-0-		-11	-0-		205	1	7813	3	N	37					196
									41	9									
10	8339	X	8292	-0-		-47	-0-		229	1	8030	3	N	30	181	1			45
									33	9									
11	9060	X	7649	-0-		-1411	-0-		226	1	7366	3	N	52					97
									57	9									
12	8401	X	5331	-0-		-3070	-0-		205	1	5084	3	N	38					135
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 92,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14861	-0-		14861	30329		856	1	13223	3	N	711	708	1	2	8	150
									782	9									
02	43587	X	13258	-0-		-30329	-0-		769	1	11808	3	N	619	549	1	9	8	211
									681	9									
03	14200	X	14200	-0-		-0-	-0-		877	1	12663	3	N	600	717	1	24	8	70
									660	9									
04	14940	X	13597	-0-		-1343	-0-		848	1	12081	3	N	607	529	1	14	8	134
									668	9									
05	15438	X	13954	-0-		-1484	-0-		849	1	12348	3	N	688	716	1	11	8	95
									757	9									
06	14386	X	14386	-0-		-0-	-0-		859	1	12753	3	N	704	653	1	10	8	136
									774	9									
07	14694	X	14376	-0-		-318	-0-		851	1	12793	3	N	665	531	1	16	8	254
									732	9									
08	14198	X	13582	-0-		-616	-0-		842	1	12180	3	N	509	532	1			231
									560	9									
09	14400	X	13195	-0-		-1205	-0-		811	1	11824	3	N	509	534	1			206
									560	9									
10	14880	X	13485	-0-		-1395	-0-		804	1	12164	3	N	470	527	1	5	8	144
									517	9									
11	14400	X	13293	-0-		-1107	-0-		776	1	11932	3	N	532	360	1	8	8	308
									585	9									
12	14384	X	14269	-0-		-115	-0-		818	1	12903	3	N	498	540	1	9	8	257
									548	9									

TOTAL GAS PROD: 166,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1069	3	N	172	176	1	1	8	147
							189	9									
02	1232	X	759	-0-	-473	-0-	292	1	257	3	N	191	185	1	6	8	147
							210	9									
03	1364	X	609	-0-	-755	-0-	327	1	22	3	N	236	178	1	18	8	187
							260	9									
04	2400	X	471	-0-	-1929	-0-	434	1	37	9	N	34	9	8			212
05	2294	X	830	-0-	-1464	-0-	778	1	52	9	N	47	177	1	7	8	75
06	3000	N	6099	-0-	3099	3099	391	1	5348	3	N	327	168	1	9	8	225
							360	9									
07	3100	N	9867	-0-	6767	9866	340	1	9179	3	N	316	353	1	23	8	165
							348	9									
08	3100	N	7961	-0-	4861	14727	336	1	7324	3	N	274	355	1			84
							301	9									
09	19388	X	4661	-0-	-14727	-0-	307	1	4127	3	N	206	175	1			115
							227	9									
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	302	1	3685	3	N	303	353	1	6	8	59
							333	9									
11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	293	1	1794	3	N	162	180	1	10	8	31
							178	9									
12	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	303	1	1386	3	N	214	102	1	12	8	131
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 41,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,482

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10			2370	-0-	2370	5243	801	1	1288	3	N	255	180	1	1	8	124
							281	9									
02	7399	X	2156	-0-	-5243	-0-	707	1	1145	3	N	276	183	1	9	8	208
							304	9									
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	778	1	1167	3	N	293	360	1	27	8	114
							322	9									
04	3750	X	2730	-0-	-1020	-0-	761	1	1695	3	N	249	183	1	16	8	164
							274	9									
05	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	807	1	1713	3	N	256	181	1	12	8	227
							282	9									
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	759	1	1672	3	N	285	349	1	10	8	153
							314	9									
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	795	1	1965	3	N	287	354	1	16	8	70
							316	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	787	1	2847	3	N	219	177	1			112
							241	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	808	1	2483	3	N	231	176	1			167
							254	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	856	1	2062	3	N	209	181	1	5	8	190
							230	9									
11	3750	X	3293	-0-	-457	-0-	827	1	2247	3	N	199	180	1	10	8	199
							219	9									
12	3875	X	2697	-0-	-1178	-0-	840	1	1612	3	N	223	362	1	13	8	47
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 34,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	16391	7713	3	359	9	N	326	538	1	110
02	23406	X	7015	-0-	-16391	-0-	44	1	6678	3	N	266			376
							293	9							
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	24	1	7582	3	N	355	694	1	37
							391	9							
04	8130	X	7845	-0-	-285	-0-	19	1	7477	3	N	317			354
							349	9							
05	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	7704	3	358	9	N	325	357	1	322
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7619	3	300	9	N	273	351	1	244
07	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	7781	3	279	9	N	254	349	1	149
08	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	7724	3	301	9	N	274	177	1	246
09	7920	X	7652	-0-	-268	-0-	7351	3	301	9	N	274	358	1	162
10	8184	X	7151	-0-	-1033	-0-	1	1	6899	3	N	228	179	1	211
							251	9							
11	7920	X	7540	-0-	-380	-0-	2	1	7230	3	N	280	361	1	130
							308	9							
12	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	7042	3	293	9	N	266	339	1	57

TOTAL GAS PROD: 92,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,438

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 01/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

01	DLQ G-10		14929	-0-	14929	29731	83	1	14749	3	N	88			197
							97	9							
02	44518	X	14787	-0-	-29731	-0-	2	1	14699	3	N	78	181	1	94
							86	9							
03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15061	3	96	9	N	87			181
04	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14520	3	61	9	N	55	181	1	55
05	14322	X	10996	-0-	-3326	-0-	2	1	10946	3	N	44			99
							48	9							
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16917	3	72	9	N	65			164
07	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15947	3	42	9	N	38			202
08	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15697	3	35	9	N	32	178	1	56
09	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14926	3	31	9	N	28			84
10	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	2	1	14772	3	N	14			98
							15	9							
11	15810	X	13312	-0-	-2498	-0-	17	1	13263	3	N	29			127
							32	9							
12	15996	X	15017	-0-	-979	-0-	14969	3	48	9	N	44			171

TOTAL GAS PROD: 177,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7623	-0-		7623	18402	525	1	6907	3	N	174	180	1			111
								191	9									
02	25659	X	7257	-0-		-18402	-0-	421	1	6696	3	N	127					238
								140	9									
03	6496	X	6496	-0-		-0-	-0-	543	1	5792	3	N	146	183	1			201
								161	9									
04	10440	X	5506	-0-		-4934	-0-	525	1	4865	3	N	105	179	1			127
								116	9									
05	10788	X	4421	-0-		-6367	-0-	434	1	3921	3	N	60					187
								66	9									
06	7770	X	5952	-0-		-1818	-0-	576	1	5293	3	N	75	176	1			86
								83	9									
07	8029	X	4002	-0-		-4027	-0-	332	1	3596	3	N	67					153
								74	9									
08	6510	X	1635	-0-		-4875	-0-	364	1	1209	3	N	56					209
								62	9									
09	5940	X	1595	-0-		-4345	-0-	300	1	1237	3	N	53	180	1			82
								58	9									
10	3596	X	2298	-0-		-1298	-0-	332	1	1911	3	N	50					132
								55	9									
11	3480	X	1438	-0-		-2042	-0-	332	1	1073	3	N	30					162
								33	9									
12	3596	X	463	-0-		-3133	-0-	348	1	98	3	N	15					177
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 48,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9690	-0-		9690	21056	577	1	8875	3	N	216	182	1			165
								238	9									
02	30142	X	9086	-0-		-21056	-0-	412	1	8476	3	N	180	182	1			163
								198	9									
03	9890	X	9890	-0-		-0-	-0-	485	1	9199	3	N	187	181	1			169
								206	9									
04	11010	X	8277	-0-		-2733	-0-	545	1	7536	3	N	178					347
								196	9									
05	11377	X	7789	-0-		-3588	-0-	354	1	7290	3	N	132	372	1			107
								145	9									
06	9750	X	8230	-0-		-1520	-0-	499	1	7555	3	N	160	188	1			79
								176	9									
07	10075	X	8244	-0-		-1831	-0-	266	1	7756	3	N	202	179	1			102
								222	9									
08	9889	X	8206	-0-		-1683	-0-	260	1	7769	3	N	161	188	1			75
								177	9									
09	8496	X	8496	-0-		-0-	-0-	233	1	8107	3	N	142	188	1			29
								156	9									
10	8535	X	8535	-0-		-0-	-0-	256	1	8207	3	N	65					94
								72	9									
11	9004	X	9004	-0-		-0-	-0-	235	1	8581	3	N	171	186	1			79
								188	9									
*12	9074	X	9074	-0-		-0-	-0-	237	1	8640	3	N	179	189	1			69
								197	9									

TOTAL GAS PROD: 104,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17365	-0-	17365	32273	336	1	16850	3	N	163	178	1			168
							179	9									
02	47568	X	15295	-0-	-32273	-0-	355	1	14810	3	N	118	187	1			99
							130	9									
03	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	267	1	17295	3	N	173	195	1			77
							190	9									
04	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	174	1	17663	3	N	134					211
							147	9									
05	16895	X	12336	-0-	-4559	-0-	66	1	12208	3	N	56	186	1			81
							62	9									
06	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	50	1	20490	3	N	58					139
							64	9									
07	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	22	1	20529	3	N	91	188	1			42
							100	9									
08	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	2	1	19978	3	N	74					116
							81	9									
09	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18349	3	68	9	N	62					178
10	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18095	3	58	9	N	53	182	1			49
11	19950	X	17028	-0-	-2922	-0-	16953	3	75	9	N	68					117
12	20615	X	19048	-0-	-1567	-0-	18923	3	125	9	N	114					231

TOTAL GAS PROD: 214,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7592	-0-	7592	17918	7395	3	197	9	N	179	179	1			221
02	24368	X	6450	-0-	-17918	-0-	6232	3	218	9	N	198	180	1			239
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7458	3	232	9	N	211	359	1	1	8	90
04	10230	X	6597	-0-	-3633	-0-	6390	3	207	9	N	188	187	1	1	8	90
05	10323	X	6449	-0-	-3874	-0-	6236	3	213	9	N	194	188	1			96
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7670	3	216	9	N	196	185	1			107
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8187	3	211	9	N	192	185	1	1	8	113
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7733	3	119	9	N	108					221
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8124	3	180	9	N	164	188	1	1	8	196
10	8401	X	8008	-0-	-393	-0-	7829	3	179	9	N	163	183	1			176
11	8130	X	7831	-0-	-299	-0-	7649	3	182	9	N	165	186	1			155
12	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	4	1	7614	3	N	173	187	1			141
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 90,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5644	-0-		5644		11757		388	1	5157	3	N	90					135
										99	9									
02	17470	X	5713	-0-		-11757		-0-		330	1	5288	3	N	86					221
										95	9									
03	6443	X	6443	-0-		-0-		-0-		429	1	5900	3	N	104	175	1			150
										114	9									
04	6983	X	6983	-0-		-0-		-0-		375	1	6513	3	N	86	172	1			64
										95	9									
05	7441	X	7441	-0-		-0-		-0-		353	1	7005	3	N	75					139
										83	9									
06	7316	X	7316	-0-		-0-		-0-		334	1	6896	3	N	78					217
										86	9									
07	7223	X	6904	-0-		-319		-0-		390	1	6429	3	N	77	165	1			129
										85	9									
08	7440	X	6990	-0-		-450		-0-		369	1	6538	3	N	75					204
										83	9									
09	7158	X	6821	-0-		-337		-0-		349	1	6393	3	N	72	165	1			111
										79	9									
10	7223	X	6901	-0-		-322		-0-		341	1	6483	3	N	70					181
										77	9									
11	6990	X	6667	-0-		-323		-0-		324	1	6257	3	N	78	170	1			89
										86	9									
12	7037	X	6171	-0-		-866		-0-		383	1	5702	3	N	78					167
										86	9									

TOTAL GAS PROD: 79,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5029	-0-		5029		11196		432	1	4549	3	N	44					109
										48	9									
02	14490	X	3294	-0-		-11196		-0-		412	1	2837	3	N	41					150
										45	9									
03	4681	X	4681	-0-		-0-		-0-		408	1	4218	3	N	50	177	1			23
										55	9									
04	5970	X	3619	-0-		-2351		-0-		434	1	3134	3	N	46					69
										51	9									
05	6169	X	3899	-0-		-2270		-0-		484	1	3375	3	N	36					105
										40	9									
06	4860	X	3369	-0-		-1491		-0-		476	1	2821	3	N	65					170
										72	9									
07	4681	X	3668	-0-		-1013		-0-		445	1	3180	3	N	39	170	1			39
										43	9									
08	4681	X	3478	-0-		-1203		-0-		468	1	2971	3	N	35					74
										39	9									
09	3780	X	3012	-0-		-768		-0-		461	1	2498	3	N	48					122
										53	9									
10	3906	X	3081	-0-		-825		-0-		496	1	2544	3	N	37					159
										41	9									
11	3540	X	3116	-0-		-424		-0-		486	1	2588	3	N	38	160	1			37
										42	9									
*12	3725	X	3725	-0-		-0-		-0-		454	1	3232	3	N	35					72
										39	9									

TOTAL GAS PROD: 43,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3450	-0-	3450	6158	2992	3	458	9	N	416	543	1			106
02	10308	X	4150	-0-	-6158	-0-	3787	3	363	9	N	330	178	1			258
03	3100	N	4984	-0-	1884	1884	4576	3	408	9	N	371	540	1	1	8	88
04	9041	X	7157	-0-	-1884	-0-	6786	3	371	9	N	337	182	1			243
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4153	3	253	9	N	230	378	1			95
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	706	3	145	9	N	132	184	1			43
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	25					68
08	465	X	87	-0-	-378	-0-	15	3	72	9	N	65					133
09	450	X	78	-0-	-372	-0-	13	3	65	9	N	59					192
10	465	X	72	-0-	-393	-0-	20	3	52	9	N	47	180	1			59
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	77					136
*12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	291	179	1			248
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 27,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

01	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	146	1	11220	3	N	44					76
							48	9									
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10423	3	40	9	N	36	7	8			105
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	24	1	11164	3	N	42	8	8			139
							46	9									
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	25	1	11969	3	N	35	5	8			169
							39	9									
05	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	20	1	12879	3	N	36	5	8			200
							40	9									
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11553	3	34	9	N	31	172	1	5	8	54
07	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11933	3	34	9	N	31	4	8			81
08	11749	X	11470	-0-	-279	-0-	11446	3	24	9	N	22					103
09	11370	X	9819	-0-	-1551	-0-	9796	3	23	9	N	21	5	8			119
10	11749	X	8305	-0-	-3444	-0-	76	1	8198	3	N	28	6	8			141
							31	9									
11	11580	X	9744	-0-	-1836	-0-	21	1	9698	3	N	23	3	8			161
							25	9									
12	11966	X	9722	-0-	-2244	-0-	9692	3	30	9	N	27	3	8			185

TOTAL GAS PROD: 130,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9440	-0-	9440	18266	553	1	8689	3	N	180	175	1			44
							198	9									
02	26168	X	7902	-0-	-18266	-0-	522	1	7218	3	N	147					191
							162	9									
03	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	651	1	8862	3	N	185	177	1			199
							204	9									
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	428	1	8746	3	N	192	342	1			49
							211	9									
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	329	1	9317	3	N	190	168	1			71
							209	9									
06	9390	X	8600	-0-	-790	-0-	414	1	7998	3	N	171	177	1			65
							188	9									
07	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	392	1	8056	3	N	166	170	1			61
							183	9									
08	9734	X	8805	-0-	-929	-0-	340	1	8293	3	N	156	171	1			46
							172	9									
09	9388	X	8792	-0-	-596	-0-	320	1	8305	3	N	152	172	1			26
							167	9									
10	9672	X	8647	-0-	-1025	-0-	377	1	8116	3	N	140					166
							154	9									
11	8610	X	7173	-0-	-1437	-0-	481	1	6560	3	N	120	162	1			124
							132	9									
12	9083	X	8529	-0-	-554	-0-	342	1	8042	3	N	132	173	1			83
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 105,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

01	DLQ G-10		17888	-0-	17888	36237	17802	3	86	9	N	78	181	1			34
02	51859	X	15622	-0-	-36237	-0-	15549	3	73	9	N	66					100
03	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16291	3	78	9	N	71					171
04	18510	X	15213	-0-	-3297	-0-	15154	3	59	9	N	54	181	1			44
05	18352	X	14142	-0-	-4210	-0-	14092	3	50	9	N	45					89
06	17310	X	14643	-0-	-2667	-0-	14593	3	50	9	N	45					134
07	17298	X	14654	-0-	-2644	-0-	14602	3	52	9	N	47					181
08	16368	X	13860	-0-	-2508	-0-	13847	3	13	9	N	12					193
09	15210	X	13126	-0-	-2084	-0-	13091	3	35	9	N	32	181	1			44
10	14415	X	13366	-0-	-1049	-0-	13322	3	44	9	N	40					84
11	13950	X	12773	-0-	-1177	-0-	12715	3	58	9	N	53					137
12	14415	X	12684	-0-	-1731	-0-	12632	3	52	9	N	47	145	1			39

TOTAL GAS PROD: 174,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15763	-0-	15763	33887	254	1	15334	3	N	159	181	1	1	8	96
							175	9									
02	49457	X	15570	-0-	-33887	-0-	15406	3	164	9	N	149	185	1	1	8	59
03	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	15904	3	141	9	N	128					187
04	17550	X	14098	-0-	-3452	-0-	13984	3	114	9	N	104	187	1			104
05	18135	X	8693	-0-	-9442	-0-	242	1	8387	3	N	58					162
							64	9									
06	16680	X	13853	-0-	-2827	-0-	13773	3	80	9	N	73	184	1			51
07	17236	X	16257	-0-	-979	-0-	16185	3	72	9	N	65					116
08	16058	X	13928	-0-	-2130	-0-	13862	3	66	9	N	60					176
09	14100	X	13584	-0-	-516	-0-	13530	3	54	9	N	49	188	1			37
10	16244	X	13619	-0-	-2625	-0-	13576	3	43	9	N	39					76
11	15720	X	13131	-0-	-2589	-0-	13065	3	66	9	N	60					136
12	16244	X	13816	-0-	-2428	-0-	13744	3	72	9	N	65	180	1			21

TOTAL GAS PROD: 168,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18435	-0-	18435	37850	50	1	18338	3	N	43					149
							47	9									
02	55684	X	17834	-0-	-37850	-0-	17790	3	44	9	N	40					189
03	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18064	3	42	9	N	38	177	1			50
04	20280	X	17702	-0-	-2578	-0-	17669	3	33	9	N	30					80
05	19747	X	16228	-0-	-3519	-0-	16200	3	28	9	N	25					105
06	19110	X	16145	-0-	-2965	-0-	16124	3	21	9	N	19					124
07	19747	X	16397	-0-	-3350	-0-	16388	3	9	9	N	8					132
08	18290	X	15854	-0-	-2436	-0-	15830	3	24	9	N	22					154
09	17700	X	15425	-0-	-2275	-0-	15423	3	2	9	N	2	116	1			40
10	16678	X	14634	-0-	-2044	-0-	14626	3	8	9	N	7					47
11	16140	X	13811	-0-	-2329	-0-	13794	3	17	9	N	15					62
12	16399	X	13616	-0-	-2783	-0-	13580	3	36	9	N	33	37	1			58

TOTAL GAS PROD: 194,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7460	-0-	7460	15282	341	1	7034	3	N	77					109
							85	9									
02	22229	X	6947	-0-	-15282	-0-	289	1	6597	3	N	55					164
							61	9									
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	408	1	7384	3	N	53	168	1			49
							58	9									
04	8040	X	5735	-0-	-2305	-0-	382	1	5325	3	N	25					74
							28	9									
05	7812	X	5966	-0-	-1846	-0-	507	1	5420	3	N	35					109
							39	9									
06	7590	X	5694	-0-	-1896	-0-	396	1	5262	3	N	33					142
							36	9									
07	7843	X	6023	-0-	-1820	-0-	437	1	5541	3	N	41	171	1			12
							45	9									
08	7843	X	5591	-0-	-2252	-0-	497	1	5066	3	N	25					37
							28	9									
09	5760	X	4894	-0-	-866	-0-	489	1	4372	3	N	30					67
							33	9									
10	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	460	1	4819	3	N	34					101
							37	9									
11	5820	X	5651	-0-	-169	-0-	322	1	5289	3	N	36					137
							40	9									
12	6014	X	4579	-0-	-1435	-0-	478	1	4072	3	N	26					163
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 71,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

01	DLQ G-10		13528	-0-	13528	26084	13471	3	57	9	N	52					178
02	37606	X	11522	-0-	-26084	-0-	11471	3	51	9	N	46	178	1	5	8	41
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12362	3	56	9	N	51	7	8			85
04	12510	X	10909	-0-	-1601	-0-	10867	3	42	9	N	38	3	8			120
05	12927	X	10893	-0-	-2034	-0-	10853	3	40	9	N	36	4	8			152
06	12510	X	10303	-0-	-2207	-0-	10256	3	47	9	N	43	173	1	4	8	18
07	12772	X	10333	-0-	-2439	-0-	10301	3	32	9	N	29	3	8			44
08	12431	X	9897	-0-	-2534	-0-	9867	3	30	9	N	27					71
09	10920	X	9391	-0-	-1529	-0-	9357	3	34	9	N	31	4	8			98
10	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9568	3	34	9	N	31	5	8			124
11	9900	X	9106	-0-	-794	-0-	9076	3	30	9	N	27	2	8			149
12	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9373	3	34	9	N	31	2	8			178

TOTAL GAS PROD: 127,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

01	DLQ G-10		15141	-0-	15141	30459	15032	3	109	9	N	99	177	1			84
02	39471	X	9012	-0-	-30459	-0-	408	1	8538	3	N	60	9	8			135
							66	9									
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	811	1	5664	3	N	77	12	8			200
							85	9									
04	14700	X	6142	-0-	-8558	-0-	865	1	5210	3	N	61	175	1	7	8	79
							67	9									
05	15190	X	5993	-0-	-9197	-0-	1317	1	4602	3	N	67	7	8			139
							74	9									
06	14640	X	9337	-0-	-5303	-0-	907	1	8331	3	N	90	12	8			217
							99	9									
07	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	367	1	15886	3	N	79	183	1	8	8	105
							87	9									
08	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16254	3	85	9	N	77					182
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	1	1	13706	3	N	49	173	1	10	8	48
							54	9									
10	15190	X	14937	-0-	-253	-0-	15	1	14852	3	N	64	12	8			100
							70	9									
11	15810	X	13488	-0-	-2322	-0-	89	1	13336	3	N	57	4	8			153
							63	9									
12	16337	X	12941	-0-	-3396	-0-	61	1	12807	3	N	66	184	1	5	8	30
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 139,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1073	-0-	1073	9619	262	1	770	3	N	37					80
							41	9									
02	12355	X	2736	-0-	-9619	-0-	329	1	2366	3	N	37					117
							41	9									
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	358	1	940	3	N	22					139
							24	9									
04	12060	X	6578	-0-	-5482	-0-	272	1	6261	3	N	41					180
							45	9									
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	275	1	9751	3	N	59	174	1			65
							65	9									
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	346	1	4843	3	N	40					105
							44	9									
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	304	1	10420	3	N	59					164
							65	9									
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	232	1	10725	3	N	51	174	1			41
							56	9									
09	9780	X	9531	-0-	-249	-0-	197	1	9273	3	N	55					96
							61	9									
10	10788	X	8970	-0-	-1818	-0-	197	1	8714	3	N	54					150
							59	9									
11	10650	X	8365	-0-	-2285	-0-	188	1	8116	3	N	55					205
							61	9									
12	11005	X	8127	-0-	-2878	-0-	195	1	7868	3	N	58	181	1			82
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 83,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

01	DLQ G-10		25431	-0-	25431	52418	25189	3	242	9	N	220	139	1			186
02	74248	X	21830	-0-	-52418	-0-	21632	3	198	9	N	180	190	1	7	8	169
03	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	10	1	21811	3	N	175	187	1	7	8	150
							193	9									
04	26820	X	21022	-0-	-5798	-0-	20856	3	166	9	N	151	183	1	4	8	114
05	27001	X	21992	-0-	-5009	-0-	21819	3	173	9	N	157	183	1	4	8	84
06	24600	X	20806	-0-	-3794	-0-	20665	3	141	9	N	128	4	8			208
07	24180	X	21024	-0-	-3156	-0-	20888	3	136	9	N	124	179	1	3	8	150
08	22010	X	20365	-0-	-1645	-0-	20246	3	119	9	N	108	185	1			73
09	21270	X	18034	-0-	-3236	-0-	17949	3	85	9	N	77	4	8			146
10	21979	X	20067	-0-	-1912	-0-	19950	3	117	9	N	106	181	1	6	8	65
11	20820	X	18501	-0-	-2319	-0-	18398	3	103	9	N	94	2	8			157
12	21018	X	18500	-0-	-2518	-0-	18393	3	107	9	N	97	175	1	2	8	77

TOTAL GAS PROD: 249,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	7023	-0-	7023	314473	370	1	6559	3	N	85					194
						94	9									
02	P&A COND	4579	-0-	4579	319052	182	1	4339	3	N	53	181	1			66
						58	9									
03	P&A COND	8871	-0-	8871	327923	445	1	8272	3	N	140	184	1			22
						154	9									
04	P&A COND	11544	-0-	11544	339467	278	1	11113	3	N	139					161
						153	9									
05	P&A COND	11592	-0-	11592	351059	394	1	11095	3	N	94	185	1			70
						103	9									
*06	P&A COND	12053	-0-	12053	363112	389	1	11546	3	N	107					177
						118	9									
*07	P&A COND	11364	-0-	11364	374476	410	1	10844	3	N	100	184	1			93
						110	9									
*08	P&A COND	10546	-0-	10546	385022	403	1	10041	3	N	93					186
						102	9									
*09	P&A COND	9316	-0-	9316	394338	365	1	8887	3	N	58	185	1			59
						64	9									
*10	P&A COND	8479	-0-	8479	402817	56	1	8351	3	N	65					124
						72	9									
*11	P&A COND	6913	-0-	6913	409730	340	1	6494	3	N	72					196
						79	9									
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	409730					N	NO RPT					196
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE 33174	01/01/2014											

TOTAL GAS PROD: 102,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

01	DLQ G-10	10380	-0-	10380	20516	208	1	10069	3	N	94					175
						103	9									
02	31325 X	10809	-0-	-20516	-0-	191	1	10496	3	N	111	179	1			107
						122	9									
03	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	242	1	10771	3	N	107	182	1			32
						118	9									
04	13560 X	10433	-0-	-3127	-0-	274	1	10059	3	N	91					123
						100	9									
05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	342	1	11880	3	N	85	174	1			34
						94	9									
06	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	252	1	12094	3	N	71					105
						78	9									
07	11966 X	10402	-0-	-1564	-0-	303	1	10027	3	N	65					170
						72	9									
08	12307 X	7685	-0-	-4622	-0-	357	1	7262	3	N	60	175	1			55
						66	9									
09	12420 X	8486	-0-	-3934	-0-	403	1	8003	3	N	73					128
						80	9									
10	11098 X	8168	-0-	-2930	-0-	423	1	7671	3	N	67					195
						74	9									
11	10740 X	7388	-0-	-3352	-0-	409	1	6898	3	N	74	176	1			93
						81	9									
12	10416 X	7716	-0-	-2700	-0-	425	1	7211	3	N	73					166
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 117,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	11799	-0-	11799	320654	476	1	11082	3	N	219	183	1			158
							241	9									
02	P&A	COND	11219	-0-	11219	331873	322	1	10696	3	N	183	178	1			163
							201	9									
03	P&A	COND	10519	-0-	10519	342392	355	1	9981	3	N	166	185	1			144
							183	9									
04	P&A	COND	9253	-0-	9253	351645	337	1	8751	3	N	150	187	1			107
							165	9									
05	P&A	COND	14545	-0-	14545	366190	279	1	14069	3	N	179	187	1			99
							197	9									
06	P&A	COND	9309	-0-	9309	375499	286	1	8890	3	N	121					220
							133	9									
07	P&A	COND	7609	-0-	7609	383108	314	1	7193	3	N	93	173	1			140
							102	9									
08	P&A	COND	11301	-0-	11301	394409	231	1	10943	3	N	115	188	1			67
							127	9									
09	P&A	COND	8006	-0-	8006	402415	220	1	7710	3	N	69					136
							76	9									
10	P&A	COND	4877	-0-	4877	407292	309	1	4512	3	N	51					187
							56	9									
11	P&A	COND	7733	-0-	7733	415025	294	1	7354	3	N	77	179	1			85
							85	9									
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	415025					N	NO RPT					85

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33373 12/01/2013

TOTAL GAS PROD: 106,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

01	DLQ G-10		12744	-0-	12744	25756	12542	3	202	9	N	184	184	1			126
02	37275	X	11519	-0-	-25756	-0-	11341	3	178	9	N	162					288
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12196	3	169	9	N	154	359	1			83
04	12900	X	11078	-0-	-1822	-0-	10933	3	145	9	N	132					215
05	13020	X	11012	-0-	-2008	-0-	10879	3	133	9	N	121	177	1			159
06	12330	X	11193	-0-	-1137	-0-	11072	3	121	9	N	110	178	1			91
07	12741	X	11403	-0-	-1338	-0-	11290	3	113	9	N	103					194
08	12369	X	9019	-0-	-3350	-0-	8942	3	77	9	N	70	177	1			87
09	11190	X	8541	-0-	-2649	-0-	8429	3	112	9	N	102					189
10	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	9886	3	164	9	N	149	180	1			158
11	11190	X	9746	-0-	-1444	-0-	9562	3	184	9	N	167	151	1			174
12	11408	X	9666	-0-	-1742	-0-	9516	3	150	9	N	136	179	1			131

TOTAL GAS PROD: 128,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33264 07/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	11025	-0-	11025	473730	10928	3	97	9	N	88	351	1			106
02	P&A COND	17003	-0-	17003	490733	16566	3	437	9	N	397	187	1			316
03	P&A COND	18077	-0-	18077	508810	17681	3	396	9	N	360	551	1			125
04	P&A COND	10240	-0-	10240	519050	10021	3	219	9	N	199	186	1			138
05	P&A COND	7129	-0-	7129	526179	99	1	6841	3	N	172	185	1			125
						189	9									
06	P&A COND	14270	-0-	14270	540449	13951	3	319	9	N	290	175	1			240
07	P&A COND	10542	-0-	10542	550991	80	1	10234	3	N	207	359	1			88
						228	9									
08	P&A COND	8766	-0-	8766	559757	247	1	8277	3	N	220	180	1			128
						242	9									
09	P&A COND	9544	-0-	9544	569301	245	1	9077	3	N	202	187	1			143
						222	9									
10	P&A COND	13500	-0-	13500	582801	248	1	12979	3	N	248	183	1			208
						273	9									
11	P&A COND	11193	-0-	11193	593994	220	1	10768	3	N	186	189	1			205
						205	9									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	593994					N	NO RPT					205
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE 33374	12/01/2013											

TOTAL GAS PROD: 131,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,569

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

01	DLQ G-10	25623	-0-	25623	50019	25285	3	338	9	N	307	187	1			175
02	61203 X	11184	-0-	-50019	-0-	1	1	11036	3	N	134	187	1			122
						147	9									
03	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	76	1	18583	3	N	240	184	1			178
						264	9									
04	24810 X	12491	-0-	-12319	-0-	251	1	12065	3	N	159	185	1			152
						175	9									
05	25637 X	14115	-0-	-11522	-0-	13925	3	190	9	N	173	183	1			142
06	24810 X	18893	-0-	-5917	-0-	18680	3	213	9	N	194	176	1			160
07	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	19112	3	157	9	N	143	177	1			126
08	18910 X	15757	-0-	-3153	-0-	15607	3	150	9	N	136	182	1			80
09	18900 X	13549	-0-	-5351	-0-	13420	3	129	9	N	117					197
10	19530 X	14960	-0-	-4570	-0-	14806	3	154	9	N	140	189	1			148
11	18900 X	16245	-0-	-2655	-0-	16100	3	145	9	N	132	180	1			100
12	19282 X	17012	-0-	-2270	-0-	16854	3	158	9	N	144	181	1			63

TOTAL GAS PROD: 198,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		521	-0-	521	6527	518	1	3	9	N	3					37
02	9565	X	3038	-0-	-6527	-0-	460	1	2543	3	N	32	12	8			57
							35	9									
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	620	1	5709	3	N	60	16	8			101
							66	9									
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	592	1	7162	3	N	46	7	8			140
							51	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	606	1	7297	3	N	35	7	8			168
							39	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	598	1	6836	3	N	29	8	8			189
							32	9									
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	614	1	6593	3	N	41	173	1	5	8	52
							45	9									
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	620	1	6848	3	N	24					76
							26	9									
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	600	1	10007	3	N	34	9	8			101
							37	9									
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	620	1	6241	3	N	35	10	8			126
							39	9									
11	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	600	1	5845	3	N	29	4	8			151
							32	9									
12	11005	X	6231	-0-	-4774	-0-	16	1	6182	3	N	30	4	8			177
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 78,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

01	P&A COND		11264	-0-	11264	226426	10835	3	429	9	N	390	516	1			87
02	P&A COND		19382	-0-	19382	245808	18896	3	486	9	N	442	341	1			188
03	P&A COND		14854	-0-	14854	260662	14385	3	469	9	N	426	526	1			88
04	P&A COND		11196	-0-	11196	271858	212	1	10587	3	N	361	351	1			98
							397	9									
05	P&A COND		11559	-0-	11559	283417	192	1	10984	3	N	348	173	1			273
							383	9									
06	P&A COND		8769	-0-	8769	292186	236	1	8161	3	N	338	348	1			263
							372	9									
07	P&A COND		20597	-0-	20597	312783	17	1	20172	3	N	371	519	1			115
							408	9									
08	P&A COND		22024	-0-	22024	334807	21662	3	362	9	N	329	341	1			103
09	P&A COND		18982	-0-	18982	353789	18648	3	334	9	N	304	340	1			67
10	P&A COND		14694	-0-	14694	368483	21	1	14369	3	N	276	166	1			177
							304	9									
11	P&A COND		10858	-0-	10858	379341	206	1	10393	3	N	235	171	1			241
							259	9									
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	379341					N	NO RPT					241

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33372 12/01/2013

TOTAL GAS PROD: 164,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12959	-0-		12959	280586		421	1	12121	3	N	379	363	1	1	8	166
									417	9									
02	0	W	12609	-0-		12609	293195		363	1	11910	3	N	305	183	1	4	8	284
									336	9									
03	301648	X	8453	-0-		-293195	-0-		399	1	7766	3	N	262	360	1	11	8	175
									288	9									
04	12540	X	10897	-0-		-1643	-0-		398	1	10136	3	N	330	366	1	8	8	131
									363	9									
05	13950	X	11981	-0-		-1969	-0-		440	1	11186	3	N	323	371	1	6	8	77
									355	9									
06	13500	X	10639	-0-		-2861	-0-		404	1	9931	3	N	276	186	1	5	8	162
									304	9									
07	13950	X	12371	-0-		-1579	-0-		411	1	11626	3	N	304	362	1	8	8	96
									334	9									
08	11966	X	9647	-0-		-2319	-0-		420	1	8943	3	N	258	182	1	9	8	163
									284	9									
09	11580	X	7878	-0-		-3702	-0-		399	1	7233	3	N	224	354	1	9	8	24
									246	9									
10	12369	X	8087	-0-		-4282	-0-		418	1	7362	3	N	279	182	1			121
									307	9									
11	11970	X	8167	-0-		-3803	-0-		438	1	7446	3	N	257	174	1			204
									283	9									
12	12369	X	6685	-0-		-5684	-0-		834	1	5614	3	N	215	253	1			166
									237	9									

TOTAL GAS PROD: 120,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5860	-0-		5860	222058		415	1	5395	3	N	45	1	8			84
									50	9									
02	0	W	5455	-0-		5455	227513		392	1	5011	3	N	47	5	8			126
									52	9									
03	0	W	5607	-0-		5607	233120		421	1	5131	3	N	50	13	8			163
									55	9									
04	0	W	5630	-0-		5630	238750		410	1	5166	3	N	49	175	1	8	8	29
									54	9									
05	241581	X	2831	-0-		-238750	-0-		397	1	2409	3	N	23	6	8			46
									25	9									
06	5850	X	3656	-0-		-2194	-0-		403	1	3232	3	N	19	5	8			60
									21	9									
07	6045	X	448	-0-		-5597	-0-		426	1	22	9	N	20	7	8			73
08	5828	X	441	-0-		-5387	-0-		416	1	25	9	N	23	9	8			87
09	5640	X	2033	-0-		-3607	-0-		411	1	1575	3	N	43	10	8			120
									47	9									
10	3782	X	2495	-0-		-1287	-0-		407	1	2058	3	N	27					147
									30	9									
11	3660	X	1133	-0-		-2527	-0-		343	1	777	3	N	12					159
									13	9									
12	2108	X	4	-0-		-2104	-0-		2	1	2	9	N	2	114	1			47

TOTAL GAS PROD: 35,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1135	-0-	1135	117627	1131	1	4	9	N	4	1	8			186
02	0	W	779	-0-	779	118406	768	1	11	9	N	10	5	8			191
03	119008	X	602	-0-	-118406	-0-	585	1	17	9	N	15	160	1	12	8	34
04	3060	X	544	-0-	-2516	-0-	534	1	10	9	N	9	9	8			34
05	2356	X	626	-0-	-1730	-0-	618	1	8	9	N	7	7	8			34
06	1110	X	562	-0-	-548	-0-	556	1	6	9	N	5	5	8			34
07	868	X	618	-0-	-250	-0-	607	1	11	9	N	10	10	8			34
08	620	X	502	-0-	-118	-0-	490	1	12	9	N	11	11	8			34
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	588	1	13	9	N	12	12	8			34
10	620	X	597	-0-	-23	-0-	597	1			N	-0-					34
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	1			N	-0-					34
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	19	1	17681	3	N	48					115
							53	9									
02	16968	X	15761	-0-	-1207	-0-	15708	3	53	9	N	48	1	8			162
03	18786	X	16071	-0-	-2715	-0-	15998	3	73	9	N	66	179	1	2	8	47
04	18180	X	13711	-0-	-4469	-0-	64	1	13627	3	N	18	1	8			64
							20	9									
05	18786	X	13970	-0-	-4816	-0-	2	1	13923	3	N	41	1	8			104
							45	9									
06	18180	X	13755	-0-	-4425	-0-	4	1	13728	3	N	21	1	8			124
							23	9									
07	17453	X	15194	-0-	-2259	-0-	15179	3	15	9	N	14	1	8			137
08	16058	X	12381	-0-	-3677	-0-	83	1	12275	3	N	21	1	8			157
							23	9									
09	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	3	1	13817	3	N	33	2	8			188
							36	9									
10	15190	X	13443	-0-	-1747	-0-	5	1	13412	3	N	24	177	1			35
							26	9									
11	14700	X	12252	-0-	-2448	-0-	12233	3	19	9	N	17					52
12	15190	X	5427	-0-	-9763	-0-	37	1	5381	3	N	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 163,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10327	X	5257	-0-	-5070	-0-	355	1	4702	3	N	182	168	1			111
							200	9									
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	366	1	3748	3	N	149	166	1	1	8	93
							164	9									
03	5239	X	4661	-0-	-578	-0-	409	1	4080	3	N	156	169	1	2	8	78
							172	9									
04	5100	X	4369	-0-	-731	-0-	520	1	3653	3	N	178	167	1	1	8	88
							196	9									
05	5270	X	4307	-0-	-963	-0-	487	1	3624	3	N	178	169	1	1	8	96
							196	9									
06	5100	X	4148	-0-	-952	-0-	486	1	3487	3	N	159	165	1	1	8	89
							175	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	334	1	4422	3	N	163	167	1	4	8	81
							179	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	365	1	4183	3	N	148	161	1			68
							163	9									
09	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	53	1	3977	3	N	156	169	1	5	8	50
							172	9									
10	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	60	1	4156	3	N	165	164	1	7	8	44
							182	9									
11	4770	X	4004	-0-	-766	-0-	71	1	3769	3	N	149	3	8			190
							164	9									
12	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	15	1	4019	3	N	146	157	1	3	8	176
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 53,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7798	-0-	7798	14270	265	1	7349	3	N	167	170	1			145
							184	9									
02	22302	X	8032	-0-	-14270	-0-	194	1	7664	3	N	158	170	1	1	8	132
							174	9									
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	211	1	8277	3	N	156	175	1	2	8	111
							172	9									
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	80	1	8104	3	N	139	168	1	1	8	81
							153	9									
05	7564	X	7330	-0-	-234	-0-	133	1	7053	3	N	131	172	1	1	8	39
							144	9									
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	152	1	6079	3	N	127	1	8			165
							140	9									
07	7564	X	4810	-0-	-2754	-0-	354	1	4332	3	N	113	171	1	4	8	103
							124	9									
08	7564	X	6411	-0-	-1153	-0-	399	1	5850	3	N	147	162	1			88
							162	9									
09	7320	X	6038	-0-	-1282	-0-	43	1	5850	3	N	132	167	1	6	8	47
							145	9									
10	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	37	1	6848	3	N	139	8	8			178
							153	9									
11	6360	X	6237	-0-	-123	-0-	34	1	6061	3	N	129	169	1	3	8	135
							142	9									
12	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	8	1	5839	3	N	111	177	1	3	8	66
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 83,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 05/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 07/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33278 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33255 07/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4166	-0-	4166	4400	419	1	3719	3	N	25					109
							28	9									
02	8184	X	3784	-0-	-4400	-0-	412	1	3322	3	N	45	16	8			138
							50	9									
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	537	1	5220	3	N	36					174
							40	9									
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	606	1	5030	3	N	33	175	1	9	8	23
							36	9									
05	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	350	1	2872	3	N	15					38
							17	9									
06	4440	X	2071	-0-	-2369	-0-	405	1	1656	3	N	9					47
							10	9									
07	4588	X	4559	-0-	-29	-0-	653	1	3882	3	N	22					69
							24	9									
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	701	1	3875	3	N	22					91
							24	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	518	1	4766	3	N	26	1	8			116
							29	9									
10	4557	X	3654	-0-	-903	-0-	518	1	3111	3	N	23	1	8			138
							25	9									
11	4440	X	3185	-0-	-1255	-0-	423	1	2741	3	N	19					157
							21	9									
12	5487	X	1865	-0-	-3622	-0-	363	1	1482	3	N	18	166	1	1	8	8
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 47,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

01	P&A COND		2888	-0-	2888	284224	79	1	2615	3	N	176					210
							194	9									
02	P&A COND		6609	-0-	6609	290833	160	1	6204	3	N	223	183	1	8	8	242
							245	9									
03	P&A COND		6420	-0-	6420	297253	230	1	5941	3	N	226	369	1	9	8	90
							249	9									
04	P&A COND		6572	-0-	6572	303825	187	1	6172	3	N	194	181	1	5	8	98
							213	9									
05	P&A COND		6711	-0-	6711	310536	197	1	6303	3	N	192	188	1	5	8	97
							211	9									
06	P&A COND		6569	-0-	6569	317105	194	1	6175	3	N	182	176	1	4	8	99
							200	9									
07	P&A COND		4041	-0-	4041	321146	267	1	3611	3	N	148	184	1	3	8	60
							163	9									
08	P&A COND		5903	-0-	5903	327049	206	1	5509	3	N	171	180	1			51
							188	9									
09	P&A COND		8419	-0-	8419	335468	1	1	8221	3	N	179	181	1	6	8	43
							197	9									
10	P&A COND		8028	-0-	8028	343496	7840	3	188	9	N	171	179	1	6	8	29
11	P&A COND		7188	-0-	7188	350684	7019	3	169	9	N	154	2	8			181
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	350684					N	NO RPT					181

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33376 12/01/2013

TOTAL GAS PROD: 69,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3150	-0-	3150	145974	367	1	2732	3	N	46	183	1			15
							51	9									
02	0	W	3599	-0-	3599	149573	344	1	3213	3	N	38	2	8			51
							42	9									
03	0	W	6099	-0-	6099	155672	295	1	5764	3	N	36					87
							40	9									
04	0	W	6397	-0-	6397	162069	203	1	6166	3	N	25	1	8			111
							28	9									
05	0	W	3410	-0-	3410	165479	119	1	3278	3	N	12					123
							13	9									
06	0	W	5366	-0-	5366	170845	144	1	5205	3	N	15					138
							17	9									
07	0	W	6463	-0-	6463	177308	136	1	6303	3	N	22					160
							24	9									
08	183113	X	5805	-0-	-177308	-0-	136	1	5650	3	N	17					177
							19	9									
09	4500	X	4261	-0-	-239	-0-	292	1	3956	3	N	12	178	1			11
							13	9									
10	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	304	1	3746	3	N	18					29
							20	9									
11	6240	X	3154	-0-	-3086	-0-	298	1	2838	3	N	16					45
							18	9									
12	6448	X	3540	-0-	-2908	-0-	392	1	3126	3	N	20					65
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 55,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33140 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	209	1	13826	3	N	1007	1117	1			206
							1108	9									
02	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	144	1	17915	3	N	896	744	1			358
							986	9									
03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	22479	3	955	9	N	868	1091	1			135
04	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	18633	3	769	9	N	699	746	1			88
05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20167	3	688	9	N	625	559	1			154
06	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	18280	3	748	9	N	680	544	1			290
07	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14095	3	578	9	N	525	558	1			257
08	13516	X	6328	-0-	-7188	-0-	319	1	5557	3	N	411	551	1			117
							452	9									
09	13080	X	7703	-0-	-5377	-0-	596	1	6657	3	N	409	371	1	1	8	154
							450	9									
10	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	570	1	16358	3	N	510	367	1	1	8	296
							561	9									
11	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	239	1	22204	3	N	483	547	1			232
							531	9									
*12	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	72	1	25200	3	N	453	533	1			152
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 211,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,566

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33159 02/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

01	DLQ G-10		24346	-0-	24346	50768	24008	3	338	9	N	307	359	1	1	8	74
02	72043	X	21275	-0-	-50768	-0-	20987	3	288	9	N	262	182	1	1	8	153
03	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23470	3	297	9	N	270	180	1			243
04	26010	X	22826	-0-	-3184	-0-	22564	3	262	9	N	238	362	1			119
05	26412	X	20820	-0-	-5592	-0-	85	1	20530	3	N	186	183	1			122
							205	9									
06	23550	X	19491	-0-	-4059	-0-	124	1	19152	3	N	195					317
							215	9									
07	23777	X	19651	-0-	-4126	-0-	19465	3	186	9	N	169	350	1			136
08	23777	X	17899	-0-	-5878	-0-	17712	3	187	9	N	170	176	1			130
09	22066	X	16206	-0-	-5860	-0-	16043	3	163	9	N	148	179	1			99
10	18910	X	15994	-0-	-2916	-0-	15831	3	163	9	N	148	175	1			72
11	18300	X	15236	-0-	-3064	-0-	15073	3	163	9	N	148	181	1			39
12	18910	X	14493	-0-	-4417	-0-	14331	3	162	9	N	147					186

TOTAL GAS PROD: 232,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	34986	3	608	9	N	553	549	1			54
02	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	5	1	30187	3	N	630	548	1			136
							693	9									
03	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	33157	3	581	9	N	528	540	1			124
04	44130	X	30261	-0-	-13869	-0-	29789	3	472	9	N	429	358	1	55	5	140
05	39742	X	30257	-0-	-9485	-0-	29822	3	435	9	N	395	371	1			164
06	34440	X	28214	-0-	-6226	-0-	27871	3	343	9	N	312	361	1			115
07	34193	X	27903	-0-	-6290	-0-	27580	3	323	9	N	294	183	1			226
08	33728	X	26833	-0-	-6895	-0-	26535	3	298	9	N	271	356	1			141
09	30270	X	25268	-0-	-5002	-0-	25011	3	257	9	N	234	191	1			184
10	27652	X	25264	-0-	-2388	-0-	25023	3	241	9	N	219	179	1			224
11	26760	X	23339	-0-	-3421	-0-	23120	3	219	9	N	199	182	1			241
12	27652	X	23954	-0-	-3698	-0-	23759	3	195	9	N	177	181	1			237

TOTAL GAS PROD: 341,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,241

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	33607	3	425	9	N	386	361	1			97
02	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	35	1	27646	3	N	253	182	1			168
							278	9									
03	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	27827	3	303	9	N	275	369	1			74
04	44160	X	25702	-0-	-18458	-0-	25441	3	261	9	N	237	183	1			128
05	37169	X	23227	-0-	-13942	-0-	23053	3	174	9	N	158	191	1			95
06	32940	X	23330	-0-	-9610	-0-	23118	3	212	9	N	193	181	1			107
07	30969	X	23206	-0-	-7763	-0-	23048	3	158	9	N	144	181	1			70
08	28117	X	22690	-0-	-5427	-0-	22534	3	156	9	N	142	180	1			32
09	25710	X	20706	-0-	-5004	-0-	20583	3	123	9	N	112					144
10	23529	X	20334	-0-	-3195	-0-	20205	3	129	9	N	117	182	1			79
11	22770	X	19402	-0-	-3368	-0-	19295	3	107	9	N	97					176
12	23219	X	19068	-0-	-4151	-0-	19013	3	55	9	N	50					226

TOTAL GAS PROD: 287,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11341	3	57	9	N	52					128
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10398	3	54	9	N	49	1	8			176
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11037	3	55	9	N	50	187	1	1	8	38
04	12420	X	10743	-0-	-1677	-0-	10695	3	48	9	N	44	1	8			81
05	12183	X	10382	-0-	-1801	-0-	10349	3	33	9	N	30					111
06	11190	X	10514	-0-	-676	-0-	10471	3	43	9	N	39	1	8			149
07	11563	X	10706	-0-	-857	-0-	10676	3	30	9	N	27	1	8			175
08	11098	X	9759	-0-	-1339	-0-	9717	3	42	9	N	38	172	1			41
09	10740	X	9170	-0-	-1570	-0-	9142	3	28	9	N	25	1	8			65
10	10819	X	9904	-0-	-915	-0-	9867	3	37	9	N	34	1	8			98
11	10470	X	9677	-0-	-793	-0-	9643	3	34	9	N	31					129
12	10695	X	9725	-0-	-970	-0-	9690	3	35	9	N	32	124	1			37

TOTAL GAS PROD: 123,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14857	3	74	9	N	67	184	1			59
02	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	13973	3	53	9	N	48	2	8			105
03	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16887	3	68	9	N	62	2	8			165
04	17550	X	14019	-0-	-3531	-0-	13968	3	51	9	N	46	172	1	1	8	38
05	16616	X	12268	-0-	-4348	-0-	12226	3	42	9	N	38	1	8			75
06	16410	X	12772	-0-	-3638	-0-	12730	3	42	9	N	38	1	8			112
07	16957	X	12620	-0-	-4337	-0-	12580	3	40	9	N	36	1	8			147
08	16957	X	11532	-0-	-5425	-0-	11496	3	36	9	N	33					180
09	14010	X	10719	-0-	-3291	-0-	10686	3	33	9	N	30	172	1	1	8	37
10	12183	X	10815	-0-	-1368	-0-	10775	3	40	9	N	36	1	8			72
11	11790	X	10345	-0-	-1445	-0-	10308	3	37	9	N	34					106
12	12183	X	10647	-0-	-1536	-0-	10606	3	41	9	N	37	76	1	1	8	66

TOTAL GAS PROD: 151,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	15905	3	235	9	N	214	178	1			174
02	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13648	3	204	9	N	185	178	1	8	8	173
03	4123	X	2628	-0-	-1495	-0-	198	1	2338	3	N	84	178	1	5	8	74
							92	9									
04	15630	X	7944	-0-	-7686	-0-	598	1	7159	3	N	170	179	1	6	8	59
							187	9									
05	16151	X	8151	-0-	-8000	-0-	620	1	7357	3	N	158	178	1	5	8	34
							174	9									
06	15630	X	7751	-0-	-7879	-0-	600	1	6980	3	N	155	174	1	5	8	10
							171	9									
07	15345	X	8819	-0-	-6526	-0-	618	1	8030	3	N	155	4	8			161
							171	9									
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11786	3	193	9	N	175	175	1			161
09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11069	3	157	9	N	143	176	1	6	8	122
10	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11416	3	183	9	N	166	174	1	6	8	108
11	11580	X	10758	-0-	-822	-0-	10595	3	163	9	N	148	175	1	2	8	79
12	11966	X	10922	-0-	-1044	-0-	10759	3	163	9	N	148	159	1	3	8	65

TOTAL GAS PROD: 121,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 09/26/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 09/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33141 09/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42058	X	42058	-0-	-0-	-0-	41502	3	556	9	N	505	555	1			140
02	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	34242	3	418	9	N	380	369	1	3	8	148
03	35673	X	35673	-0-	-0-	-0-	35263	3	410	9	N	373	365	1	3	8	153
04	53220	X	31870	-0-	-21350	-0-	31548	3	322	9	N	293	179	1	1	8	266
05	48546	X	28340	-0-	-20206	-0-	28064	3	276	9	N	251	383	1	1	8	133
06	40710	X	29205	-0-	-11505	-0-	28951	3	254	9	N	231	186	1	1	8	177
07	38378	X	26998	-0-	-11380	-0-	40	1	26727	3	N	210	189	1	1	8	197
							231	9									
08	35681	X	21124	-0-	-14557	-0-	20971	3	153	9	N	139	189	1			147
09	31860	X	24270	-0-	-7590	-0-	24093	3	177	9	N	161	182	1	1	8	125
10	28396	X	25039	-0-	-3357	-0-	24867	3	172	9	N	156	184	1	1	8	96
11	27480	X	22890	-0-	-4590	-0-	22760	3	130	9	N	118					214
12	27001	X	22534	-0-	-4467	-0-	22377	3	157	9	N	143	179	1	1	8	177

TOTAL GAS PROD: 344,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 06/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 11/27/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33171 01/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	409	1	18557	3	N	191	173	1			189
							210	9									
02	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	182	1	15092	3	N	135	170	1			154
							149	9									
03	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	234	1	12147	3	N	115	177	1			92
							127	9									
04	26400	X	10462	-0-	-15938	-0-	275	1	10088	3	N	90					182
							99	9									
05	19189	X	16767	-0-	-2422	-0-	490	1	16137	3	N	127	169	1			140
							140	9									
06	18570	X	17776	-0-	-794	-0-	264	1	17392	3	N	109					249
							120	9									
07	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19369	3	108	9	N	98	176	1			171
08	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	16968	3	96	9	N	87	175	1			83
09	17790	X	13078	-0-	-4712	-0-	162	1	12833	3	N	75					158
							83	9									
10	19468	X	12861	-0-	-6607	-0-	172	1	12608	3	N	74	166	1			66
							81	9									
11	18840	X	13085	-0-	-5755	-0-	10	1	12977	3	N	89					155
							98	9									
12	19468	X	12811	-0-	-6657	-0-	12710	3	101	9	N	92	177	1			70

TOTAL GAS PROD: 180,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	455	1	9454	3	N	224	184	1			194
							246	9									
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	367	1	9725	3	N	188	178	1			204
							207	9									
03	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	14842	3	268	9	N	244	359	1	1	8	88
04	17130	X	13641	-0-	-3489	-0-	13408	3	233	9	N	212	182	1			118
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13018	3	217	9	N	197	180	1			135
06	14610	X	12724	-0-	-1886	-0-	12557	3	167	9	N	152	180	1			107
07	15097	X	12984	-0-	-2113	-0-	12702	3	282	9	N	256	173	1			190
08	15097	X	12346	-0-	-2751	-0-	12122	3	224	9	N	204	350	1			44
09	13650	X	9870	-0-	-3780	-0-	179	1	9542	3	N	135					179
							149	9									
10	13051	X	11633	-0-	-1418	-0-	43	1	11368	3	N	202	356	1			25
							222	9									
11	12630	X	11524	-0-	-1106	-0-	11327	3	197	9	N	179					204
12	12989	X	10579	-0-	-2410	-0-	18	1	10374	3	N	170	179	1			195
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 144,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,363

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	506	-0-	-10220	-0-	500	1	6	9	N	5					48
02	7786	X	2103	-0-	-5683	-0-	805	1	1279	3	N	17	1	8			64
							19	9									
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	357	1	13698	3	N	46	1	8			109
							51	9									
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	595	1	10426	3	N	23					132
							25	9									
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	341	1	9299	3	N	23	93	1			62
							25	9									
06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	291	1	11084	3	N	20					82
							22	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	650	1	2456	3	N	1					83
							1	9									
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	899	1	4849	3	N	9					92
							10	9									
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	855	1	4947	3	N	5					97
							6	9									
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	874	1	4773	3	N	7					104
							8	9									
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	772	1	4643	3	N	3					107
							3	9									
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	561	1	3016	3	N	15	78	1			44
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 78,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	89	1	13869	3	N	59					174
							65	9									
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	14982	3	74	9	N	67	183	1			58
03	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14524	3	65	9	N	59					117
04	19260	X	13223	-0-	-6037	-0-	13175	3	48	9	N	44	117	1			44
05	18786	X	5194	-0-	-13592	-0-	348	1	4823	3	N	21					65
							23	9									
06	16140	X	11626	-0-	-4514	-0-	158	1	11437	3	N	28	62	1			31
							31	9									
07	16678	X	14609	-0-	-2069	-0-	14568	3	41	9	N	37					68
08	14601	X	11653	-0-	-2948	-0-	11636	3	17	9	N	15					83
09	13230	X	11588	-0-	-1642	-0-	11555	3	33	9	N	30					113
10	12741	X	11606	-0-	-1135	-0-	11581	3	25	9	N	23					136
11	12330	X	11790	-0-	-540	-0-	11749	3	41	9	N	37					173
12	12741	X	6923	-0-	-5818	-0-	273	1	6607	3	N	39	171	1			41
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 141,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	315	1	14850	3	N	77	183	1			24
							85	9									
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	294	1	11580	3	N	51	1	8			74
							56	9									
03	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	303	1	12860	3	N	64	1	8			137
							70	9									
04	18900	X	13012	-0-	-5888	-0-	93	1	12852	3	N	61	1	8			197
							67	9									
05	17267	X	13167	-0-	-4100	-0-	13123	3	44	9	N	40	182	1	1	8	54
06	14760	X	12729	-0-	-2031	-0-	12673	3	56	9	N	51	1	8			104
07	13454	X	12666	-0-	-788	-0-	12631	3	35	9	N	32	1	8			135
08	13454	X	11263	-0-	-2191	-0-	11219	3	44	9	N	40					175
09	13020	X	10263	-0-	-2757	-0-	10231	3	32	9	N	29	174	1	1	8	29
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12035	3	47	9	N	43	1	8			71
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11737	3	45	9	N	41					112
12	12028	X	11772	-0-	-256	-0-	11720	3	52	9	N	47	1	8			158

TOTAL GAS PROD: 149,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	19005	3	145	9	N	132	182	1			48
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16848	3	139	9	N	126	2	8			172
03	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17486	3	132	9	N	120	183	1	3	8	106
04	20040	X	16116	-0-	-3924	-0-	16016	3	100	9	N	91	2	8			195
05	19716	X	15863	-0-	-3853	-0-	15798	3	65	9	N	59	185	1	1	8	68
06	18540	X	15997	-0-	-2543	-0-	15924	3	73	9	N	66	1	8			133
07	18817	X	15321	-0-	-3496	-0-	15264	3	57	9	N	52	1	8			184
08	17608	X	13045	-0-	-4563	-0-	201	1	12797	3	N	43	174	1			53
							47	9									
09	16110	X	12305	-0-	-3805	-0-	151	1	12115	3	N	35	1	8			87
							39	9									
10	16523	X	12304	-0-	-4219	-0-	12260	3	44	9	N	40	2	8			125
11	15990	X	10984	-0-	-5006	-0-	10941	3	43	9	N	39	1	8			163
12	15314	X	10230	-0-	-5084	-0-	10178	3	52	9	N	47	172	1			38

TOTAL GAS PROD: 175,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21830	3	135	9	N	123	180	1			76
02	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	19932	3	119	9	N	108	1	8			183
03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	20905	3	111	9	N	101	179	1	2	8	103
04	22770	X	20125	-0-	-2645	-0-	20015	3	110	9	N	100	182	1	1	8	20
05	22196	X	18686	-0-	-3510	-0-	18619	3	67	9	N	61	1	8			80
06	21480	X	18384	-0-	-3096	-0-	18327	3	57	9	N	52	1	8			131
07	22196	X	18961	-0-	-3235	-0-	18908	3	53	9	N	48	1	8			178
08	21018	X	17904	-0-	-3114	-0-	17854	3	50	9	N	45	171	1			52
09	20130	X	16932	-0-	-3198	-0-	16877	3	55	9	N	50	1	8			101
10	18352	X	16880	-0-	-1472	-0-	16833	3	47	9	N	43	1	8			143
11	17760	X	16042	-0-	-1718	-0-	16010	3	32	9	N	29	1	8			171
12	18352	X	16156	-0-	-2196	-0-	16120	3	36	9	N	33	174	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 223,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10982	-0-	10982	22921	271	1	10424	3	N	261	362	1			130
							287	9									
02	31969	X	9048	-0-	-22921	-0-	214	1	8583	3	N	228	180	1	8	8	170
							251	9									
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	317	1	9133	3	N	260	362	1	9	8	59
							286	9									
04	12660	X	9046	-0-	-3614	-0-	501	1	8310	3	N	214	178	1	4	8	91
							235	9									
05	11935	X	7814	-0-	-4121	-0-	620	1	6965	3	N	208	179	1	4	8	116
							229	9									
06	10620	X	7108	-0-	-3512	-0-	598	1	6264	3	N	224	178	1	6	8	156
							246	9									
07	10013	X	7409	-0-	-2604	-0-	595	1	6598	3	N	196	179	1	6	8	167
							216	9									
08	9734	X	9629	-0-	-105	-0-	348	1	9059	3	N	202	347	1			22
							222	9									
09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	13	1	9780	3	N	188	179	1	9	8	22
							207	9									
10	7812	X	3508	-0-	-4304	-0-	592	1	2799	3	N	106	8	8			120
							117	9									
11	9330	X	3321	-0-	-6009	-0-	598	1	2547	3	N	160	177	1	3	8	100
							176	9									
12	10323	X	3692	-0-	-6631	-0-	545	1	2993	3	N	140	178	1	5	8	57
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 91,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	361	1	11956	3	N	137	171	1			105
							151	9									
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	324	1	10106	3	N	96					201
							106	9									
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	350	1	10897	3	N	91	177	1			115
							100	9									
04	14910	X	11434	-0-	-3476	-0-	322	1	11012	3	N	91	178	1			28
							100	9									
05	14539	X	13043	-0-	-1496	-0-	231	1	12689	3	N	112					140
							123	9									
06	12060	X	10938	-0-	-1122	-0-	161	1	10703	3	N	67					207
							74	9									
07	11811	X	10472	-0-	-1339	-0-	241	1	10128	3	N	94	173	1			128
							103	9									
08	13051	X	10157	-0-	-2894	-0-	230	1	9833	3	N	85					213
							94	9									
09	12630	X	9512	-0-	-3118	-0-	224	1	9199	3	N	81	176	1			118
							89	9									
10	10726	X	9421	-0-	-1305	-0-	175	1	9159	3	N	79	172	1			25
							87	9									
11	10380	X	8410	-0-	-1970	-0-	166	1	8156	3	N	80					105
							88	9									
12	10478	X	8475	-0-	-2003	-0-	176	1	8211	3	N	80					185
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 126,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	6118	-0-	-4484	-0-	475	1	5555	3	N	80	174	1			31
							88	9									
02	11480	X	6171	-0-	-5309	-0-	427	1	5667	3	N	70					101
							77	9									
03	12710	X	5238	-0-	-7472	-0-	476	1	4676	3	N	78					179
							86	9									
04	12300	X	3059	-0-	-9241	-0-	477	1	2540	3	N	38	172	1			45
							42	9									
05	12710	X	605	-0-	-12105	-0-	605	1			N	-0-					45
06	12300	X	747	-0-	-11553	-0-	614	1	133	3	N	-0-					45
07	12710	X	7359	-0-	-5351	-0-	595	1	6659	3	N	95					140
							105	9									
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	605	1	6843	3	N	45	176	1			9
							50	9									
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	569	1	5761	3	N	43	1	8			51
							47	9									
10	7347	X	6314	-0-	-1033	-0-	650	1	5602	3	N	56	1	8			106
							62	9									
11	7260	X	5449	-0-	-1811	-0-	631	1	4753	3	N	59					165
							65	9									
12	7502	X	4789	-0-	-2713	-0-	660	1	4059	3	N	64	181	1	1	8	47
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 59,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	3	1	14853	3	N	110					173
							121	9									
02	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12318	3	78	9	N	71	181	1			63
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13278	3	85	9	N	77					140
04	14820	X	13958	-0-	-862	-0-	13873	3	85	9	N	77	183	1			34
05	15314	X	13618	-0-	-1696	-0-	13560	3	58	9	N	53					87
06	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15033	3	77	9	N	70					157
07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14378	3	64	9	N	58	175	1			40
08	14415	X	12525	-0-	-1890	-0-	12472	3	53	9	N	48					88
09	14568	X	12964	-0-	-1604	-0-	12912	3	52	9	N	47					135
10	13795	X	13223	-0-	-572	-0-	13171	3	52	9	N	47					182
11	13350	X	11837	-0-	-1513	-0-	11775	3	62	9	N	56	181	1			57
12	13795	X	12110	-0-	-1685	-0-	12052	3	58	9	N	53					110

TOTAL GAS PROD: 160,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
06	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013 - RECLASSED TO 09-33193

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13381	3	96	9	N	87					157
02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11557	3	78	9	N	71	180	1	2	8	46
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12259	3	91	9	N	83	3	8			126
04	13980	X	11571	-0-	-2409	-0-	11507	3	64	9	N	58	1	8			183
05	13764	X	11557	-0-	-2207	-0-	11490	3	67	9	N	61	182	1	1	8	61
06	13050	X	10802	-0-	-2248	-0-	10737	3	65	9	N	59	1	8			119
07	12896	X	10555	-0-	-2341	-0-	10489	3	66	9	N	60	1	8			178
08	12338	X	10453	-0-	-1885	-0-	10399	3	54	9	N	49	177	1			50
09	11580	X	9380	-0-	-2200	-0-	9347	3	33	9	N	30	1	8			79
10	11563	X	10474	-0-	-1089	-0-	10420	3	54	9	N	49	2	8			126
11	10800	X	9950	-0-	-850	-0-	9893	3	57	9	N	52	1	8			177
12	10540	X	9879	-0-	-661	-0-	9824	3	55	9	N	50	182	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 132,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	18055	-0-	-15456	-0-	17781	3	274	9	N	249	362	1			34
02	18060	X	16519	-0-	-1541	-0-	16284	3	235	9	N	214					248
03	19995	X	17869	-0-	-2126	-0-	17623	3	246	9	N	224	364	1			108
04	19350	X	16895	-0-	-2455	-0-	16651	3	244	9	N	222	180	1			150
05	19065	X	16790	-0-	-2275	-0-	16570	3	220	9	N	200	190	1			160
06	17700	X	15398	-0-	-2302	-0-	15203	3	195	9	N	177	177	1			160
07	18290	X	15581	-0-	-2709	-0-	15399	3	182	9	N	165	186	1			139
08	17856	X	14933	-0-	-2923	-0-	14759	3	174	9	N	158	179	1			118
09	16890	X	14365	-0-	-2525	-0-	14185	3	180	9	N	164	188	1			94
10	15438	X	14031	-0-	-1407	-0-	13846	3	185	9	N	168	180	1			82
11	14940	X	13909	-0-	-1031	-0-	13736	3	173	9	N	157	186	1			53
12	15438	X	14003	-0-	-1435	-0-	13842	3	161	9	N	146	186	1			13

TOTAL GAS PROD: 188,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	15080	-0-	-15920	-0-	14975	3	105	9	N	95	179	1			114
02	15960	X	13647	-0-	-2313	-0-	13567	3	80	9	N	73					187
03	17670	X	14446	-0-	-3224	-0-	14378	3	68	9	N	62					249
04	17100	X	13530	-0-	-3570	-0-	13475	3	55	9	N	50	180	1			119
05	17670	X	12038	-0-	-5632	-0-	11985	3	53	9	N	48					167
06	17100	X	12250	-0-	-4850	-0-	12195	3	55	9	N	50					217
07	17670	X	12034	-0-	-5636	-0-	12001	3	33	9	N	30	184	1			63
08	14446	X	11415	-0-	-3031	-0-	11367	3	48	9	N	44					107
09	13530	X	11206	-0-	-2324	-0-	11167	3	39	9	N	35					142
10	12338	X	11184	-0-	-1154	-0-	11133	3	51	9	N	46					188
11	11940	X	10498	-0-	-1442	-0-	10444	3	54	9	N	49					237
12	12028	X	9956	-0-	-2072	-0-	9910	3	46	9	N	42	183	1			96

TOTAL GAS PROD: 147,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	16445	-0-	-4697	-0-	16323	3	122	9	N	111	182	1			152
02	18838	X	14891	-0-	-3947	-0-	14794	3	97	9	N	88					240
03	19809	X	16377	-0-	-3432	-0-	16280	3	97	9	N	88	183	1			145
04	18540	X	15939	-0-	-2601	-0-	15856	3	83	9	N	75					220
05	17980	X	13403	-0-	-4577	-0-	551	1	12783	3	N	63	188	1			95
							69	9									
06	15960	X	15559	-0-	-401	-0-	15491	3	68	9	N	62					157
07	16492	X	15319	-0-	-1173	-0-	15257	3	62	9	N	56	171	1			42
08	16461	X	12458	-0-	-4003	-0-	33	1	12372	3	N	48					90
							53	9									
09	15930	X	14386	-0-	-1544	-0-	14330	3	56	9	N	51					141
10	16089	X	14082	-0-	-2007	-0-	14008	3	74	9	N	67					208
11	15570	X	13543	-0-	-2027	-0-	13480	3	63	9	N	57	182	1			83
12	15314	X	8242	-0-	-7072	-0-	35	1	8159	3	N	44					127
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 170,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16361	-0-	16361	32312	95	1	15999	3	N	243	180	1			198
							267	9									
02	46500	X	14188	-0-	-32312	-0-	201	1	13777	3	N	191	180	1			209
							210	9									
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	554	1	12116	3	N	165	182	1			192
							182	9									
04	16920	X	10633	-0-	-6287	-0-	598	1	9870	3	N	150	184	1			158
							165	9									
05	16368	X	10082	-0-	-6286	-0-	620	1	9311	3	N	137	192	1			103
							151	9									
06	15840	X	9680	-0-	-6160	-0-	583	1	8910	3	N	170	186	1			87
							187	9									
07	15717	X	13588	-0-	-2129	-0-	207	1	13201	3	N	164	185	1			66
							180	9									
08	12865	X	11962	-0-	-903	-0-	169	1	11666	3	N	115					181
							127	9									
09	10620	X	9347	-0-	-1273	-0-	579	1	8661	3	N	97	176	1			102
							107	9									
10	13578	X	9970	-0-	-3608	-0-	531	1	9300	3	N	126	186	1			42
							139	9									
11	13140	X	12900	-0-	-240	-0-	12737	3	163	9	N	148					190
12	13578	X	12487	-0-	-1091	-0-	12325	3	162	9	N	147	188	1			149

TOTAL GAS PROD: 144,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19426	3	112	9	N	102					174
02	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17611	3	110	9	N	100	182	1			92
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	18978	3	145	9	N	132	180	1			44
04	21000	X	17837	-0-	-3163	-0-	17748	3	89	9	N	81					125
05	20956	X	17257	-0-	-3699	-0-	17181	3	76	9	N	69					194
06	18990	X	17208	-0-	-1782	-0-	17129	3	79	9	N	72	174	1			92
07	19623	X	17976	-0-	-1647	-0-	17913	3	63	9	N	57					149
08	19127	X	17403	-0-	-1724	-0-	17349	3	54	9	N	49	173	1			25
09	17850	X	16611	-0-	-1239	-0-	16526	3	85	9	N	77					102
10	17980	X	16681	-0-	-1299	-0-	16616	3	65	9	N	59					161
11	17400	X	15323	-0-	-2077	-0-	15291	3	32	9	N	29					190
12	17980	X	15681	-0-	-2299	-0-	15622	3	59	9	N	54	178	1			66

TOTAL GAS PROD: 208,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28157	X	14287	-0-	-13870	-0-	706	1	13489	3	N	84	184	1			57
							92	9									
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	618	1	11729	3	N	65					122
							72	9									
03	14198	X	13621	-0-	-577	-0-	693	1	12848	3	N	73	183	1			12
							80	9									
04	13830	X	12764	-0-	-1066	-0-	636	1	12070	3	N	53					65
							58	9									
05	14291	X	12292	-0-	-1999	-0-	645	1	11606	3	N	37					102
							41	9									
06	13830	X	12171	-0-	-1659	-0-	449	1	11681	3	N	37					139
							41	9									
07	13764	X	13067	-0-	-697	-0-	13036	3	31	9	N	28					167
08	13609	X	13447	-0-	-162	-0-	13411	3	36	9	N	33					200
09	12750	X	12675	-0-	-75	-0-	12653	3	22	9	N	20	176	1			44
10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13454	3	22	9	N	20					64
11	13020	X	12142	-0-	-878	-0-	12102	3	40	9	N	36					100
12	13454	X	12503	-0-	-951	-0-	12447	3	56	9	N	51					151

TOTAL GAS PROD: 154,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	727	1	12689	3	N	68					193
							75	9									
02	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	554	1	11464	3	N	62	180	1			75
							68	9									
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	561	1	11758	3	N	54					129
							59	9									
04	9870	X	9658	-0-	-212	-0-	121	1	9496	3	N	37					166
							41	9									
05	10199	X	10039	-0-	-160	-0-	10002	3	37	9	N	34					200
06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10497	3	43	9	N	39					239
07	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11538	3	69	9	N	63	174	1			128
08	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10447	3	44	9	N	40					168
09	9870	X	8907	-0-	-963	-0-	8883	3	24	9	N	22					190
10	10199	X	8837	-0-	-1362	-0-	92	1	8723	3	N	20					210
							22	9									
11	11010	X	6361	-0-	-4649	-0-	115	1	6225	3	N	19					229
							21	9									
12	11377	X	7886	-0-	-3491	-0-	115	1	7735	3	N	33					262
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 122,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	554	1	7123	3	N	28					181
							31	9									
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	482	1	7801	3	N	36	1	8			216
							40	9									
03	12648	X	12561	-0-	-87	-0-	570	1	11945	3	N	42	180	1	1	8	77
							46	9									
04	14250	X	13192	-0-	-1058	-0-	13149	3	43	9	N	39	1	8			115
05	14725	X	9806	-0-	-4919	-0-	9780	3	26	9	N	24					139
06	12150	X	10774	-0-	-1376	-0-	10744	3	30	9	N	27					166
07	13640	X	10825	-0-	-2815	-0-	10796	3	29	9	N	26					192
08	13640	X	10546	-0-	-3094	-0-	10522	3	24	9	N	22	174	1			40
09	13200	X	10207	-0-	-2993	-0-	10184	3	23	9	N	21	1	8			60
10	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	83	1	10559	3	N	15					75
							17	9									
11	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	77	1	10467	3	N	20					95
							22	9									
12	10819	X	10524	-0-	-295	-0-	73	1	10410	3	N	37					132
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 125,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	2562	3	100	9	N	91	181	1			32
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2896	3	97	9	N	88	1	8			119
03	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2651	3	108	9	N	98	179	1	2	8	36
04	2910	X	2585	-0-	-325	-0-	2494	3	91	9	N	83	1	8			118
05	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2810	3	85	9	N	77	1	8			194
06	3210	X	2518	-0-	-692	-0-	2440	3	78	9	N	71	176	1	1	8	88
07	3317	X	2798	-0-	-519	-0-	2729	3	69	9	N	63	1	8			150
08	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	2495	3	70	9	N	64	183	1	2	8	29
09	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	2328	3	66	9	N	60	1	8			88
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	2321	3	63	9	N	57					145
11	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2380	3	50	9	N	45					190
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	3	36	9	N	33	182	1			41

TOTAL GAS PROD: 31,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22242	X	12183	-0-	-10059	-0-	12106	3	77	9	N	70					95
02	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11880	3	43	9	N	39					134
03	12772	X	12652	-0-	-120	-0-	12573	3	79	9	N	72	180	1			26
04	12480	X	11246	-0-	-1234	-0-	11191	3	55	9	N	50					76
05	13206	X	7445	-0-	-5761	-0-	7421	3	24	9	N	22					98
06	12780	X	12707	-0-	-73	-0-	12677	3	30	9	N	27					125
07	13206	X	12381	-0-	-825	-0-	12360	3	21	9	N	19					144
08	12648	X	11465	-0-	-1183	-0-	11458	3	7	9	N	6					150
09	12720	X	11207	-0-	-1513	-0-	11203	3	4	9	N	4					154
10	13144	X	11368	-0-	-1776	-0-	11337	3	31	9	N	28					182
11	12720	X	11511	-0-	-1209	-0-	11468	3	43	9	N	39	180	1			41
12	12369	X	12193	-0-	-176	-0-	12151	3	42	9	N	38					79

TOTAL GAS PROD: 138,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30792	X	14768	-0-	-16024	-0-	14652	3	116	9	N	105					185
02	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13350	3	101	9	N	92	183	1			94
03	16337	X	15003	-0-	-1334	-0-	14894	3	109	9	N	99	1	8			192
04	15510	X	15098	-0-	-412	-0-	15009	3	89	9	N	81	182	1	1	8	90
05	16027	X	10570	-0-	-5457	-0-	10492	3	78	9	N	71	78	1			83
06	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14790	3	77	9	N	70					153
07	15593	X	14754	-0-	-839	-0-	14676	3	78	9	N	71	165	1	1	8	58
08	15593	X	13983	-0-	-1610	-0-	13897	3	86	9	N	78	1	8			135
09	15058	X	14045	-0-	-1013	-0-	13967	3	78	9	N	71	1	8			205
10	14880	X	14142	-0-	-738	-0-	14053	3	89	9	N	81	177	1			109
11	14400	X	14394	-0-	-6	-0-	14304	3	90	9	N	82					191
*12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15550	3	98	9	N	89	181	1			99

TOTAL GAS PROD: 170,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21228	X	10343	-0-	-10885	-0-	9970	3	373	9	N	339	358	1			194
02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9117	3	339	9	N	308	182	1			320
03	10850	X	10680	-0-	-170	-0-	10286	3	394	9	N	358	541	1			137
04	10560	X	10295	-0-	-265	-0-	9947	3	348	9	N	316	356	1			97
05	10881	X	4176	-0-	-6705	-0-	4042	3	134	9	N	122					219
06	10350	X	5554	-0-	-4796	-0-	13	1	5519	3	N	20	178	1			61
							22	9									
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13243	3	316	9	N	287	177	1			171
08	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12217	3	343	9	N	312	357	1			126
09	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12023	3	312	9	N	284	179	1			231
10	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12293	3	300	9	N	273	359	1			145
11	12510	X	12212	-0-	-298	-0-	11959	3	253	9	N	230	177	1			198
12	12927	X	12166	-0-	-761	-0-	11895	3	271	9	N	246	177	1			267

TOTAL GAS PROD: 125,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29613	X	14969	-0-	-14644	-0-	14878	3	91	9	N	83					166
02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13449	3	64	9	N	58	180	1			44
03	15159	X	14521	-0-	-638	-0-	14451	3	70	9	N	64					108
04	14670	X	13635	-0-	-1035	-0-	13579	3	56	9	N	51	31	1			128
05	14973	X	9530	-0-	-5443	-0-	9506	3	24	9	N	22	104	1			46
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15635	3	32	9	N	29					75
07	14973	X	14605	-0-	-368	-0-	14559	3	46	9	N	42	7	1			110
08	14508	X	14031	-0-	-477	-0-	13998	3	33	9	N	30					140
09	14620	X	13485	-0-	-1135	-0-	13449	3	36	9	N	33					173
10	14818	X	11908	-0-	-2910	-0-	11872	3	36	9	N	33	175	1			31
11	14340	X	4728	-0-	-9612	-0-	4715	3	13	9	N	12					43
12	14601	X	6200	-0-	-8401	-0-	6177	3	23	9	N	21					64

TOTAL GAS PROD: 146,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	1755	-0-	-2543	-0-	416	1	1286	3	N	48	185	1	1	8	47
							53	9									
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	393	1	1805	3	N	66	1	8			112
							73	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	404	1	3085	3	N	78	1	8			189
							86	9									
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	413	1	2469	3	N	46	179	1	1	8	55
							51	9									
05	2542	X	1735	-0-	-807	-0-	348	1	1348	3	N	35					90
							39	9									
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	433	1	2403	3	N	50	1	8			139
							55	9									
07	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	464	1	2155	3	N	58	1	8			196
							64	9									
08	3348	X	2221	-0-	-1127	-0-	472	1	1709	3	N	36	1	8			231
							40	9									
09	2940	X	2015	-0-	-925	-0-	458	1	1523	3	N	31	178	1	1	8	83
							34	9									
10	2976	X	1577	-0-	-1399	-0-	591	1	951	3	N	32					115
							35	9									
11	2880	X	2085	-0-	-795	-0-	545	1	1509	3	N	28					143
							31	9									
12	2697	X	1591	-0-	-1106	-0-	562	1	989	3	N	36					179
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	X	9	-0-	-73	-0-	9	3			N	-0-					6
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					6
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					6
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					6
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					6
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					6
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					6
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					6
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					6
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	734	-0-	-703	-0-	98	1	504	3	N	120	179	1			73
							132	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	100	1	434	3	N	97					170
							107	9									
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	209	1	362	3	N	108	174	1			104
							119	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	202	1	588	3	N	105					209
							116	9									
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	8	1	579	3	N	85	168	1			126
							94	9									
06	660	N	230	-0-	-430	-0-	60	1	94	3	N	69					195
							76	9									
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	266	1	454	3	N	90	174	1			111
							99	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	186	1	520	3	N	97					208
							107	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	74	168	1			114
							81	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	782	3	108	9	N	98	173	1			39
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	857	3	68	9	N	62					101
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	866	3	59	9	N	54					155

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

01	23437	X	11803	-0-	-11634	-0-	11763	3	40	9	N	36					90
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10373	3	65	9	N	59					149
03	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11303	3	58	9	N	53	179	1			23
04	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10550	3	28	9	N	25					48
05	11811	X	9191	-0-	-2620	-0-	9166	3	25	9	N	23					71
06	11430	X	10425	-0-	-1005	-0-	10404	3	21	9	N	19					90
07	11563	X	11046	-0-	-517	-0-	11034	3	12	9	N	11	38	1			63
08	11346	X	10682	-0-	-664	-0-	10674	3	8	9	N	7					70
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11098	3	4	9	N	4					74
10	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12738	3	9	9	N	8					82
11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13138	3	64	9	N	58					140
*12	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13061	3	37	9	N	34					174

TOTAL GAS PROD: 135,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	735	1	46	9	N	42					125
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	1	29	9	N	26					151
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	807	1	18	9	N	16					167
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	683	1	12	9	N	11					178
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	422	1	176	3	N	15					193
							17	9									
06	810	N	562	-0-	-248	-0-	339	1	209	3	N	13					206
							14	9									
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	351	1	227	3	N	4					210
							4	9									
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	338	1	233	3	N	5	172	1			43
							6	9									
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	228	1	272	3	N	10					53
							11	9									
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	205	1	349	3	N	10					63
							11	9									
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	215	1	361	3	N	17					80
							19	9									
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	215	1	410	3	N	9					89
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

01	10921	X	5643	-0-	-5278	-0-	592	1	4996	3	N	50	180	1			25
							55	9									
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	512	1	4384	3	N	42					67
							46	9									
03	5983	X	5461	-0-	-522	-0-	574	1	4831	3	N	51	1	8			117
							56	9									
04	5790	X	4810	-0-	-980	-0-	537	1	4234	3	N	35					152
							39	9									
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	598	1	4619	3	N	39					191
							43	9									
06	5460	X	4795	-0-	-665	-0-	332	1	4433	3	N	27	178	1			40
							30	9									
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	261	1	5292	3	N	36	1	8			75
							40	9									
08	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	308	1	4082	3	N	25	2	8			98
							28	9									
09	5100	X	3729	-0-	-1371	-0-	214	1	3494	3	N	19	2	8			115
							21	9									
10	5270	X	2392	-0-	-2878	-0-	345	1	2039	3	N	7					122
							8	9									
11	5100	X	1528	-0-	-3572	-0-	312	1	1215	3	N	1					123
							1	9									
12	5270	X	1659	-0-	-3611	-0-	359	1	1292	3	N	7					130
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 50,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3275	-0-	3275	7019	3173	3	102	9	N	93	184	1			155
02	10067	X	3048	-0-	-7019	-0-	2939	3	109	9	N	99					254
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3152	3	131	9	N	119	184	1			189
04	5040	X	3318	-0-	-1722	-0-	3213	3	105	9	N	95	171	1			113
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	48	1	3792	3	N	114	1	8			226
							125	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	90	1	4046	3	N	113	184	1			155
							124	9									
07	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	69	1	3104	3	N	58	1	8			212
							64	9									
08	3968	X	3347	-0-	-621	-0-	86	1	3174	3	N	79	174	1			117
							87	9									
09	4260	X	3057	-0-	-1203	-0-	88	1	2877	3	N	84					201
							92	9									
10	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	93	1	3041	3	N	69	177	1			93
							76	9									
11	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	89	1	2642	3	N	88					181
							97	9									
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	56	1	3682	3	N	121	189	1			113
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 40,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7740	-0-	7740	15557	7585	3	155	9	N	141	177	1			69
02	22811	X	7254	-0-	-15557	-0-	7105	3	149	9	N	135					204
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7754	3	153	9	N	139	184	1			159
04	7680	X	7446	-0-	-234	-0-	7300	3	146	9	N	133	182	1	1	8	109
05	8029	X	7179	-0-	-850	-0-	7054	3	125	9	N	114					223
06	7770	X	7344	-0-	-426	-0-	7244	3	100	9	N	91	179	1			135
07	8029	X	7492	-0-	-537	-0-	7376	3	116	9	N	105	187	1			53
08	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	7628	3	94	9	N	85					138
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7742	3	87	9	N	79					217
10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7734	3	125	9	N	114	185	1			146
11	7470	X	6476	-0-	-994	-0-	6370	3	106	9	N	96	185	1			57
12	8091	X	4708	-0-	-3383	-0-	36	1	4613	3	N	54					111
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 86,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13997	X	7131	-0-		-6866	-0-	186	1	6877	3	N	62	179	1			49
								68	9									
02	7292	X	7292	-0-		-0-	-0-	42	1	7192	3	N	53	4	8			98
								58	9									
03	8525	X	926	-0-		-7599	-0-	259	1	648	3	N	17	1	8			114
								19	9									
04	8250	X	3091	-0-		-5159	-0-	168	1	2903	3	N	18	1	8			131
								20	9									
05	10157	X	10157	-0-		-0-	-0-	104	1	9986	3	N	61	2	8			190
								67	9									
06	7800	X	3974	-0-		-3826	-0-	160	1	3806	3	N	7	175	1	1	8	21
								8	9									
07	8060	X	7803	-0-		-257	-0-	197	1	7565	3	N	37	3	8			55
								41	9									
08	10168	X	7067	-0-		-3101	-0-	197	1	6840	3	N	27					82
								30	9									
09	9840	X	6178	-0-		-3662	-0-	200	1	5927	3	N	46	3	8			125
								51	9									
10	9827	X	7898	-0-		-1929	-0-	196	1	7665	3	N	34	3	8			156
								37	9									
11	7560	X	5868	-0-		-1692	-0-	205	1	5624	3	N	35	172	1	1	8	18
								39	9									
12	7812	X	336	-0-		-7476	-0-	334	1	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 67,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7423	-0-		-3737	-0-	434	1	6933	3	N	51					132
								56	9									
02	9464	X	5910	-0-		-3554	-0-	480	1	5376	3	N	49	8	8			173
								54	9									
03	8525	X	7464	-0-		-1061	-0-	313	1	7109	3	N	38	12	8			199
								42	9									
04	8250	X	7722	-0-		-528	-0-	337	1	7339	3	N	42	180	1	7	8	54
								46	9									
05	8525	X	5791	-0-		-2734	-0-	513	1	5241	3	N	34	5	8			83
								37	9									
06	7230	X	4675	-0-		-2555	-0-	422	1	4223	3	N	27	6	8			104
								30	9									
07	7967	X	7815	-0-		-152	-0-	423	1	7293	3	N	90	7	8			187
								99	9									
08	7967	X	7369	-0-		-598	-0-	403	1	6944	3	N	20	168	1			39
								22	9									
09	7710	X	7599	-0-		-111	-0-	400	1	7143	3	N	51	9	8			81
								56	9									
10	7812	X	7680	-0-		-132	-0-	424	1	7201	3	N	50	10	8			121
								55	9									
11	7704	X	7704	-0-		-0-	-0-	390	1	7264	3	N	45	4	8			162
								50	9									
*12	8860	X	8860	-0-		-0-	-0-	282	1	8538	3	N	36	174	1	4	8	20
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 86,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40430	X	19483	-0-	-20947	-0-	360	1	18972	3	N	137	181	1			71
							151	9									
02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	427	1	16376	3	N	88					159
							97	9									
03	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	484	1	16550	3	N	67					226
							74	9									
04	20280	X	16713	-0-	-3567	-0-	337	1	16307	3	N	63	174	1			115
							69	9									
05	20956	X	16791	-0-	-4165	-0-	16706	3	85	9	N	77					192
06	18840	X	16372	-0-	-2468	-0-	16332	3	40	9	N	36					228
07	18724	X	14038	-0-	-4686	-0-	5	1	13997	3	N	33	182	1			79
							36	9									
08	17267	X	13614	-0-	-3653	-0-	13570	3	44	9	N	40					119
09	16710	X	13379	-0-	-3331	-0-	13336	3	43	9	N	39					158
10	16926	X	12091	-0-	-4835	-0-	12054	3	37	9	N	34					192
11	16380	X	9290	-0-	-7090	-0-	9264	3	26	9	N	24					216
*12	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14804	3	56	9	N	51	186	1			81

TOTAL GAS PROD: 180,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9301	X	5277	-0-	-4024	-0-	662	1	4483	3	N	120	163	1			54
							132	9									
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	583	1	2781	3	N	91	1	8			144
							100	9									
03	6510	X	4263	-0-	-2247	-0-	680	1	3486	3	N	88	172	1	2	8	58
							97	9									
04	6000	X	4440	-0-	-1560	-0-	678	1	3660	3	N	93	2	8			149
							102	9									
05	5270	X	4573	-0-	-697	-0-	709	1	3765	3	N	90	164	1	1	8	74
							99	9									
06	5100	X	4487	-0-	-613	-0-	684	1	3673	3	N	118	1	8			191
							130	9									
07	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	593	1	3491	3	N	86	177	1	1	8	99
							95	9									
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	508	1	4783	3	N	106	163	1	2	8	40
							117	9									
09	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	615	1	3481	3	N	73	2	8			111
							80	9									
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	551	1	4231	3	N	105	168	1			48
							116	9									
11	5220	X	4438	-0-	-782	-0-	378	1	3944	3	N	105					153
							116	9									
12	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	486	1	4601	3	N	133	162	1			124
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 54,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	4359	3	97	9	N	88	183	1			37
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3876	3	66	9	N	60					97
03	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3696	3	55	9	N	50					147
04	4440	X	3893	-0-	-547	-0-	3803	3	90	9	N	82	179	1			50
05	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	3258	3	70	9	N	64					114
06	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	4034	3	83	9	N	75					189
07	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4052	3	68	9	N	62	177	1			74
08	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3806	3	122	9	N	111					185
09	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3356	3	77	9	N	70	179	1			76
10	4247	X	3324	-0-	-923	-0-	3261	3	63	9	N	57					133
11	4110	X	2714	-0-	-1396	-0-	2678	3	36	9	N	33					166
12	4123	X	3135	-0-	-988	-0-	3081	3	54	9	N	49	176	1			39

TOTAL GAS PROD: 44,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

01	14674	X	6415	-0-	-8259	-0-	261	1	6096	3	N	53					188
							58	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	279	1	6455	3	N	54	181	1	1	8	60
							59	9									
03	10354	X	7185	-0-	-3169	-0-	290	1	6836	3	N	54	2	8			112
							59	9									
04	9600	X	8152	-0-	-1448	-0-	247	1	7858	3	N	43	1	8			154
							47	9									
05	8246	X	5691	-0-	-2555	-0-	198	1	5462	3	N	28	1	8			181
							31	9									
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	123	1	7221	3	N	31	171	1	1	8	40
							34	9									
07	8432	X	7823	-0-	-609	-0-	228	1	7555	3	N	36	1	8			75
							40	9									
08	8432	X	4807	-0-	-3625	-0-	375	1	4406	3	N	24	2	8			97
							26	9									
09	8160	X	5163	-0-	-2997	-0-	271	1	4867	3	N	23	2	8			118
							25	9									
10	7006	X	2896	-0-	-4110	-0-	374	1	2511	3	N	10					128
							11	9									
11	6780	X	2570	-0-	-4210	-0-	309	1	2250	3	N	10					138
							11	9									
12	7006	X	3612	-0-	-3394	-0-	360	1	3238	3	N	13					151
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 68,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

01	23075	X	11712	-0-	-11363	-0-	11634	3	78	9	N	71					183
02	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10317	3	64	9	N	58	181	1			60
03	11377	X	11145	-0-	-232	-0-	11071	3	74	9	N	67					127
04	11310	X	10824	-0-	-486	-0-	10765	3	59	9	N	54					181
05	11687	X	7826	-0-	-3861	-0-	7804	3	22	9	N	20	175	1			26
06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12160	3	39	9	N	35					61
07	11501	X	11096	-0-	-405	-0-	11062	3	34	9	N	31					92
08	11191	X	10710	-0-	-481	-0-	10675	3	35	9	N	32					124
09	11230	X	10803	-0-	-427	-0-	10769	3	34	9	N	31					155
10	11532	X	11478	-0-	-54	-0-	11445	3	33	9	N	30					185
11	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11530	3	44	9	N	40	180	1			45
*12	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12038	3	43	9	N	39					84

TOTAL GAS PROD: 131,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9873	X	4985	-0-		-4888		-0-	244	1	4547	3	N	176	173	1			227
									194	9									
02	4335	X	4335	-0-		-0-		-0-	229	1	3939	3	N	152	184	1			195
									167	9									
03	4898	X	4841	-0-		-57		-0-	245	1	4430	3	N	151	180	1	1	8	165
									166	9									
04	5046	X	5046	-0-		-0-		-0-	239	1	4649	3	N	144	182	1	1	8	126
									158	9									
05	5245	X	5245	-0-		-0-		-0-	235	1	4839	3	N	155	187	1	1	8	93
									171	9									
06	5492	X	5492	-0-		-0-		-0-	190	1	5047	3	N	232	183	1			142
									255	9									
07	4960	X	4958	-0-		-2		-0-	37	1	4731	3	N	173	180	1			135
									190	9									
08	4960	X	4527	-0-		-433		-0-	51	1	4285	3	N	174	188	1			121
									191	9									
09	4800	X	4234	-0-		-566		-0-	53	1	3997	3	N	167	181	1			107
									184	9									
10	4960	X	4601	-0-		-359		-0-	56	1	4374	3	N	155	185	1			77
									171	9									
11	5490	X	4505	-0-		-985		-0-	54	1	4265	3	N	169	180	1			66
									186	9									
12	4960	X	4276	-0-		-684		-0-	55	1	4021	3	N	182	182	1			66
									200	9									

TOTAL GAS PROD: 57,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11038	X	5347	-0-		-5691		-0-	155	1	4887	3	N	277	369	1			46
									305	9									
02	5234	X	5234	-0-		-0-		-0-	135	1	4812	3	N	261	182	1			125
									287	9									
03	5886	X	5886	-0-		-0-		-0-	148	1	5405	3	N	303	365	1	1	8	62
									333	9									
04	5790	X	5790	-0-		-0-		-0-	150	1	5325	3	N	286	183	1	1	8	164
									315	9									
05	6009	X	6009	-0-		-0-		-0-	167	1	5534	3	N	280	377	1	1	8	66
									308	9									
06	5868	X	5868	-0-		-0-		-0-	200	1	5386	3	N	256	187	1			135
									282	9									
07	5890	X	5890	-0-		-0-		-0-	23	1	5610	3	N	234	360	1			9
									257	9									
08	5797	X	5457	-0-		-340		-0-	36	1	5175	3	N	224	183	1			50
									246	9									
09	5610	X	5367	-0-		-243		-0-	36	1	5063	3	N	244	186	1			108
									268	9									
10	5797	X	5381	-0-		-416		-0-	37	1	5078	3	N	242	190	1			160
									266	9									
11	5880	X	4766	-0-		-1114		-0-	36	1	4474	3	N	233	184	1			209
									256	9									
12	5890	X	4723	-0-		-1167		-0-	38	1	4420	3	N	241	361	1			89
									265	9									

TOTAL GAS PROD: 65,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,081

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	X	631	-0-	-1233	-0-	617	1	14	9	N	13	177	1			31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					31
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17396	X	8976	-0-	-8420	-0-	281	1	8593	3	N	93					153
							102	9									
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	800	1	7141	3	N	68					221
							75	9									
03	8587	X	8534	-0-	-53	-0-	897	1	7575	3	N	56	170	1			107
							62	9									
04	8700	X	7535	-0-	-1165	-0-	867	1	6605	3	N	57					164
							63	9									
05	8990	X	7734	-0-	-1256	-0-	877	1	6809	3	N	44					208
							48	9									
06	8700	X	7453	-0-	-1247	-0-	868	1	6535	3	N	45	171	1			82
							50	9									
07	8866	X	7766	-0-	-1100	-0-	899	1	6814	3	N	48					130
							53	9									
08	8525	X	7579	-0-	-946	-0-	897	1	6651	3	N	28					158
							31	9									
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	509	1	7832	3	N	46	171	1			33
							51	9									
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	899	1	6944	3	N	60					93
							66	9									
11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	745	1	7178	3	N	70					163
							77	9									
12	8370	X	7365	-0-	-1005	-0-	898	1	6400	3	N	61	175	1			49
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 95,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7752	-0-	7752	15249	274 112	1 9	7366	3	N	102					184
02	22137	X	6888	-0-	-15249	-0-	241 79	1 9	6568	3	N	72	173	1			83
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	273 97	1 9	7461	3	N	88					171
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	243 90	1 9	7604	3	N	82	171	1			82
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	243 87	1 9	7795	3	N	79					161
06	7500	X	1668	-0-	-5832	-0-	365 12	1 9	1291	3	N	11					172
07	7750	X	431	-0-	-7319	-0-	431	1			N	-0-					172
08	7750	X	2582	-0-	-5168	-0-	477 35	1 9	2070	3	N	32					204
09	5964	X	4424	-0-	-1540	-0-	426 66	1 9	3932	3	N	60	167	1			97
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	415 72	1 9	4360	3	N	65					162
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	404 65	1 9	3973	3	N	59					221
*12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	415 74	1 9	4096	3	N	67	178	1			110

TOTAL GAS PROD: 61,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

01	23551	X	11662	-0-	-11889	-0-	11645	3	17	9	N	15					156
02	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10376	3	13	9	N	12	2	8			166
03	12679	X	11277	-0-	-1402	-0-	11252	3	25	9	N	23	2	8			187
04	11850	X	8625	-0-	-3225	-0-	8612	3	13	9	N	12	1	8			198
05	11904	X	10738	-0-	-1166	-0-	10726	3	12	9	N	11	2	8			207
06	11280	X	11081	-0-	-199	-0-	11079	3	2	9	N	2	2	8			207
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11673	3	1	9	N	1	1	8			207
08	11284	X	11148	-0-	-136	-0-	11148	3			N	-0-					207
09	11070	X	6333	-0-	-4737	-0-	6332	3	1	9	N	1	1	8			207
10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12155	3	15	9	N	14	176	1	2	8	43
11	11160	X	11060	-0-	-100	-0-	11059	3	1	9	N	1	1	8			43
12	11532	X	11215	-0-	-317	-0-	11212	3	3	9	N	3	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 127,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

01	20090	X	9893	-0-	-10197	-0-	9860	3	33	9	N	30					44
02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8843	3	40	9	N	36	5	8			75
03	10819	X	9325	-0-	-1494	-0-	9284	3	41	9	N	37	6	8			106
04	9870	X	9089	-0-	-781	-0-	9057	3	32	9	N	29	4	8			131
05	10199	X	8644	-0-	-1555	-0-	8615	3	29	9	N	26	3	8			154
06	9570	X	9358	-0-	-212	-0-	9333	3	25	9	N	23	4	8			173
07	9827	X	9428	-0-	-399	-0-	9406	3	22	9	N	20	3	8			190
08	9393	X	8872	-0-	-521	-0-	8853	3	19	9	N	17	171	1			36
09	9360	X	8491	-0-	-869	-0-	8466	3	25	9	N	23	5	8			54
10	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9926	3	29	9	N	26	6	8			74
11	9360	X	9319	-0-	-41	-0-	9294	3	25	9	N	23	2	8			95
12	9424	X	9024	-0-	-400	-0-	9001	3	23	9	N	21	20	1	2	8	94

TOTAL GAS PROD: 110,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10768	X	5508	-0-		-5260		-0-	32	1	5448	3	N	25					48
									28	9									
02	4917	X	4917	-0-		-0-		-0-	21	1	4866	3	N	27					75
									30	9									
03	5704	X	5613	-0-		-91		-0-	14	1	5567	3	N	29					104
									32	9									
04	5520	X	4979	-0-		-541		-0-	36	1	4921	3	N	20					124
									22	9									
05	5518	X	5253	-0-		-265		-0-	38	1	5190	3	N	23					147
									25	9									
06	5430	X	5270	-0-		-160		-0-	32	1	5212	3	N	24					171
									26	9									
07	5611	X	5215	-0-		-396		-0-	29	1	5168	3	N	16					187
									18	9									
08	5611	X	5250	-0-		-361		-0-	51	1	5170	3	N	26	174	1			39
									29	9									
09	5280	X	4947	-0-		-333		-0-	38	1	4887	3	N	20					59
									22	9									
10	5456	X	4865	-0-		-591		-0-	35	1	4811	3	N	17					76
									19	9									
11	5280	X	4762	-0-		-518		-0-	30	1	4707	3	N	23					99
									25	9									
12	5239	X	3496	-0-		-1743		-0-	33	1	3449	3	N	13					112
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 60,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13531	X	5217	-0-		-8314		-0-	5156	3	61	9	N	55					97
02	6455	X	6455	-0-		-0-		-0-	6389	3	66	9	N	60	1	8			156
03	8804	X	8208	-0-		-596		-0-	8117	3	91	9	N	83	183	1	1	8	55
04	8520	X	7778	-0-		-742		-0-	7697	3	81	9	N	74	2	8			127
05	8308	X	6382	-0-		-1926		-0-	6331	3	51	9	N	46	1	8			172
06	7950	X	6150	-0-		-1800		-0-	6087	3	63	9	N	57	182	1			47
07	8215	X	6151	-0-		-2064		-0-	64	1	6017	3	N	64					111
									70	9									
08	8215	X	5824	-0-		-2391		-0-	209	1	5537	3	N	71					182
									78	9									
09	7770	X	5375	-0-		-2395		-0-	210	1	5119	3	N	42					224
									46	9									
10	6386	X	5166	-0-		-1220		-0-	217	1	4875	3	N	67					291
									74	9									
11	7053	X	7053	-0-		-0-		-0-	32	1	6940	3	N	74	183	1			182
									81	9									
*12	7399	X	7399	-0-		-0-		-0-	7334	3	65	9	N	59	186	1			55

TOTAL GAS PROD: 77,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5122	-0-	5122	10500	883	1	4042	3	N	179	187	1			165
							197	9									
02	14919	X	4419	-0-	-10500	-0-	808	1	3439	3	N	156	180	1			141
							172	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	871	1	3777	3	N	185					326
							204	9									
04	5730	X	4771	-0-	-959	-0-	874	1	3691	3	N	187	370	1	1	8	142
							206	9									
05	5363	X	4553	-0-	-810	-0-	855	1	3546	3	N	138					280
							152	9									
06	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	852	1	3586	3	N	135	186	1			229
							149	9									
07	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	892	1	3738	3	N	171	355	1			45
							188	9									
08	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	898	1	3622	3	N	166					211
							183	9									
09	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	360	1	3716	3	N	131	180	1			162
							144	9									
10	4805	X	340	-0-	-4465	-0-	326	1	14	9	N	13					175
11	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	360	1	3911	3	N	111	176	1			110
							122	9									
12	4805	X	3450	-0-	-1355	-0-	346	1	2972	3	N	120	173	1			57
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 50,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7018	-0-	7018	14063	6840	3	178	9	N	162	179	1			39
02	20534	X	6471	-0-	-14063	-0-	6306	3	165	9	N	150					189
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6942	3	179	9	N	163	182	1			170
04	6900	X	6708	-0-	-192	-0-	6544	3	164	9	N	149	188	1	1	8	130
05	7161	X	6722	-0-	-439	-0-	6568	3	154	9	N	140					270
06	6930	X	6573	-0-	-357	-0-	6422	3	151	9	N	137	185	1			222
07	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	6658	3	133	9	N	121	182	1			161
08	7130	X	6774	-0-	-356	-0-	6634	3	140	9	N	127	180	1			108
09	6720	X	6545	-0-	-175	-0-	6409	3	136	9	N	124	184	1			48
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7638	3	173	9	N	157					205
11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6503	3	154	9	N	140	177	1			168
12	6758	X	6675	-0-	-83	-0-	6501	3	174	9	N	158	187	1			139

TOTAL GAS PROD: 81,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11315	3	26	9	N	24					159
02	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11156	3	48	9	N	44					203
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12792	3	45	9	N	41	172	1			72
04	12360	X	12304	-0-	-56	-0-	12254	3	50	9	N	45					117
05	12772	X	11849	-0-	-923	-0-	11820	3	29	9	N	26					143
06	12360	X	11588	-0-	-772	-0-	11549	3	39	9	N	35					178
07	12772	X	12244	-0-	-528	-0-	12214	3	30	9	N	27					205
08	12772	X	11563	-0-	-1209	-0-	11541	3	22	9	N	20	171	1			54
09	12200	X	11232	-0-	-968	-0-	11209	3	23	9	N	21					75
10	12245	X	11665	-0-	-580	-0-	11641	3	24	9	N	22					97
11	11850	X	11514	-0-	-336	-0-	11495	3	19	9	N	17					114
12	12245	X	11659	-0-	-586	-0-	11630	3	29	9	N	26					140

TOTAL GAS PROD: 141,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2174	-0-	2174	11136	287	1	1865	3	N	20					82
							22	9									
02	13453	X	2317	-0-	-11136	-0-	299	1	1961	3	N	52					134
							57	9									
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	319	1	7808	3	N	91	176	1			49
							100	9									
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	234	1	8841	3	N	68					117
							75	9									
05	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	189	1	10206	3	N	71					188
							78	9									
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10215	3	81	9	N	74	167	1			95
07	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	2	1	10367	3	N	70					165
							77	9									
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	40	1	11284	3	N	64	170	1			59
							70	9									
09	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	3	1	10177	3	N	75					134
							83	9									
10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10433	3	84	9	N	76	170	1			40
11	11040	X	7195	-0-	-3845	-0-	3	1	7141	3	N	46					86
							51	9									
12	11408	X	4997	-0-	-6411	-0-	375	1	4556	3	N	60					146
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 97,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8806	-0-	8806	9085	326	1	8331	3	N	135					222
							149	9									
02	17258	X	8173	-0-	-9085	-0-	241	1	7866	3	N	60	180	1			102
							66	9									
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	301	1	6173	3	N	118					220
							130	9									
04	8520	X	7800	-0-	-720	-0-	366	1	7327	3	N	97	174	1			143
							107	9									
05	8928	X	7233	-0-	-1695	-0-	420	1	6697	3	N	105	174	1			74
							116	9									
06	8640	X	6430	-0-	-2210	-0-	581	1	5755	3	N	85					159
							94	9									
07	8928	X	5452	-0-	-3476	-0-	614	1	4746	3	N	84					243
							92	9									
08	8060	X	4265	-0-	-3795	-0-	580	1	3620	3	N	59	167	1			135
							65	9									
09	7635	X	6421	-0-	-1214	-0-	597	1	5738	3	N	78	171	1			42
							86	9									
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	619	1	6918	3	N	87					129
							96	9									
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	582	1	6698	3	N	83	170	1			42
							91	9									
*12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	243	1	8441	3	N	122					164
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 85,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14279	-0-	14279	28611	14194	3	85	9	N	77					135
02	41039	X	12428	-0-	-28611	-0-	12315	3	113	9	N	103	183	1			55
03	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14229	3	127	9	N	115	1	8			169
04	13860	X	13336	-0-	-524	-0-	13236	3	100	9	N	91	178	1	1	8	81
05	14322	X	13323	-0-	-999	-0-	13229	3	94	9	N	85					166
06	13890	X	12713	-0-	-1177	-0-	12617	3	96	9	N	87	175	1			78
07	14353	X	12768	-0-	-1585	-0-	12674	3	94	9	N	85	1	8			162
08	14353	X	13407	-0-	-946	-0-	13310	3	97	9	N	88	174	1	1	8	75
09	13350	X	13022	-0-	-328	-0-	12926	3	96	9	N	87	1	8			161
10	13330	X	13282	-0-	-48	-0-	13172	3	110	9	N	100	177	1			84
11	12960	X	12768	-0-	-192	-0-	12661	3	107	9	N	97					181
12	13454	X	13116	-0-	-338	-0-	12997	3	119	9	N	108	181	1			108

TOTAL GAS PROD: 158,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	616	1	1912	3	N	90	174	1	1	8	34
							99	9									
02	3276	X	2349	-0-	-927	-0-	546	1	1726	3	N	70	1	8			103
							77	9									
03	3627	X	671	-0-	-2956	-0-	625	1	46	9	N	42	1	8			144
04	3510	X	586	-0-	-2924	-0-	539	1	47	9	N	43	165	1	4	8	18
05	3100	X	365	-0-	-2735	-0-	306	1	11	3	N	44	2	8			60
							48	9									
06	2550	X	337	-0-	-2213	-0-	303	1	34	9	N	31					91
07	2604	X	579	-0-	-2025	-0-	510	1	69	9	N	63	1	8			153
08	682	X	556	-0-	-126	-0-	531	1	25	9	N	23	164	1			12
09	600	X	334	-0-	-266	-0-	306	1	28	9	N	25					37
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	290	1	660	3	N	70	1	8			106
							77	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	300	1	177	3	N	70					176
							77	9									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	332	1	60	3	N	69	169	1	1	8	75
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 08/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	1857	-0-	1857	84414	450 341	1 9	1066	3	N	310	365	1			222
02	P&A	COND	7160	-0-	7160	91574	42 689	1 9	6429	3	N	626	564	1			284
03	P&A	COND	417	-0-	417	91991	41 162	1 9	214	3	N	147	187	1			244
04	P&A	COND	6718	-0-	6718	98709	599 748	1 9	5371	3	N	680	561	1			363
05	P&A	COND	5195	-0-	5195	103904	401 563	1 9	4231	3	N	512	559	1			316
06	P&A	COND	4937	-0-	4937	108841	600 463	1 9	3874	3	N	421	376	1			361
07	P&A	COND	8828	-0-	8828	117669	620 559	1 9	7649	3	N	508	746	1			123
08	P&A	COND	10744	-0-	10744	128413	619 590	1 9	9535	3	N	536	365	1			294
09	P&A	COND	8517	-0-	8517	136930	600 441	1 9	7476	3	N	401	546	1			149
10	P&A	COND	11260	-0-	11260	148190	620 502	1 9	10138	3	N	456	369	1	1	8	235
11	P&A	COND	10949	-0-	10949	159139	599 494	1 9	9856	3	N	449	363	1			321
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	159139					N	NO RPT					321

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 12/01/2013

TOTAL GAS PROD: 76,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,046

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33123 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

01	DLQ G-10		497	-0-	497	510	392 68	1 9	37	3	N	62					81
02	2815	X	2305	-0-	-510	-0-	714 223	1 9	1368	3	N	203	175	1			109
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	771 204	1 9	1527	3	N	185	179	1	1	8	114
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	782 180	1 9	1458	3	N	164	186	1	1	8	91
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	700 108	1 9	145	3	N	98	169	1			20
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2410	3	136	9	N	124					144
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	336 134	1 9	2245	3	N	122	181	1	1	8	84
08	3100	N	3792	-0-	692	692	394 162	1 9	3236	3	N	147	173	1	1	8	57
09	3000	N	3554	-0-	554	1246	375 134	1 9	3045	3	N	122	1	8			178
10	3100	N	3593	-0-	493	1739	400 123	1 9	3070	3	N	112	173	1			117
11	4810	X	3071	-0-	-1739	-0-	402 69	1 9	2600	3	N	63					180
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	379 81	1 9	2647	3	N	74	174	1			80

TOTAL GAS PROD: 31,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6468	-0-	-662	-0-	673 399	1 9	5396	3	N	363	359	1			157
02	6440	X	4507	-0-	-1933	-0-	651 361	1 9	3495	3	N	328	353	1			132
03	7130	X	5093	-0-	-2037	-0-	747 373	1 9	3973	3	N	339	349	1			122
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	688 354	1 9	4053	3	N	322	357	1			87
05	6479	X	3711	-0-	-2768	-0-	725 264	1 9	2722	3	N	240	180	1			147
06	6270	X	2213	-0-	-4057	-0-	2002	3	211	9	N	192	177	1			162
07	5270	X	2612	-0-	-2658	-0-	366 230	1 9	2016	3	N	209	177	1			194
08	5270	X	3798	-0-	-1472	-0-	431 284	1 9	3083	3	N	258	347	1			105
09	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	411 328	1 9	3914	3	N	298	176	1			227
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	432 301	1 9	3711	3	N	274	177	1			324
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	408 279	1 9	3595	3	N	254	350	1			228
12	4805	X	4422	-0-	-383	-0-	382 229	1 9	3811	3	N	208	362	1			74

TOTAL GAS PROD: 51,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,285

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 06/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270998 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7070 - 11374

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33126 03/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33172 04/10/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9544	3	296	9	N	269	173	1			187
02	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12228	3	608	9	N	553	517	1			223
03	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	14534	3	564	9	N	513	516	1	1	8	219
04	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13307	3	433	9	N	394	354	1			259
05	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13431	3	410	9	N	373	527	1			105
06	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13650	3	374	9	N	340	343	1			102
07	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	13652	3	380	9	N	345	351	1			96
08	13857	X	13457	-0-	-400	-0-	13117	3	340	9	N	309	186	1			219
09	13410	X	12594	-0-	-816	-0-	12285	3	309	9	N	281	340	1	1	8	159
10	13857	X	12464	-0-	-1393	-0-	12177	3	287	9	N	261	327	1			93
11	13560	X	11466	-0-	-2094	-0-	11206	3	260	9	N	236	169	1			160
12	14012	X	11769	-0-	-2243	-0-	11496	3	273	9	N	248	349	1			59

TOTAL GAS PROD: 155,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,122

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 06/11/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33125 06/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33192 10/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33138 10/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2028	X	-0-	-0-	-2028	-0-			N	-0-			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15601	3	31	9	N	28	110	1			39
02	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13988	3	30	9	N	27					66
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15172	3	28	9	N	25					91
04	18150	X	14951	-0-	-3199	-0-	14926	3	25	9	N	23					114
05	17887	X	15238	-0-	-2649	-0-	15216	3	22	9	N	20					134
06	15120	X	14239	-0-	-881	-0-	14214	3	25	9	N	23					157
07	15531	X	13653	-0-	-1878	-0-	13646	3	7	9	N	6					163
08	15438	X	12752	-0-	-2686	-0-	12752	3			N	-0-					163
09	14940	X	12040	-0-	-2900	-0-	12029	3	11	9	N	10					173
10	13454	X	13099	-0-	-355	-0-	13082	3	17	9	N	15					188
11	13020	X	12416	-0-	-604	-0-	12402	3	14	9	N	13	182	1			19
12	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	12507	3	14	9	N	13					32

TOTAL GAS PROD: 165,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14567	3	62	9	N	56	75	1			121
02	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12103	3	40	9	N	36					157
03	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12169	3	33	9	N	30					187
04	15000	X	11025	-0-	-3975	-0-	11003	3	22	9	N	20	175	1			32
05	15345	X	10988	-0-	-4357	-0-	10959	3	29	9	N	26					58
06	14160	X	10118	-0-	-4042	-0-	10093	3	25	9	N	23					81
07	13454	X	9979	-0-	-3475	-0-	9948	3	31	9	N	28					109
08	12214	X	9903	-0-	-2311	-0-	9878	3	25	9	N	23					132
09	11040	X	9149	-0-	-1891	-0-	9128	3	21	9	N	19					151
10	10230	X	9642	-0-	-588	-0-	9617	3	25	9	N	23					174
11	9900	X	8963	-0-	-937	-0-	8943	3	20	9	N	18	180	1			12
12	9982	X	9268	-0-	-714	-0-	9254	3	14	9	N	13					25

TOTAL GAS PROD: 128,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7406 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		16596	-0-	16596	149036	577 561	1 9	15458	3	N	510	380	1			243
02	P&A COND		12821	-0-	12821	161857	524 416	1 9	11881	3	N	378	550	1			71
03	P&A COND		8913	-0-	8913	170770	510 311	1 9	8092	3	N	283	191	1			163
04	P&A COND		8993	-0-	8993	179763	383 288	1 9	8322	3	N	262	180	1			245
05	P&A COND		8785	-0-	8785	188548	373 250	1 9	8162	3	N	227	353	1			119
06	P&A COND		6933	-0-	6933	195481	341 194	1 9	6398	3	N	176	187	1			108
07	P&A COND		11109	-0-	11109	206590	339 215	1 9	10555	3	N	195	185	1			118
08	P&A COND		7863	-0-	7863	214453	343 162	1 9	7358	3	N	147	181	1			84
09	P&A COND		6535	-0-	6535	220988	289 168	1 9	6078	3	N	153	179	1	1	8	57
10	P&A COND		15360	-0-	15360	236348	300 206	1 9	14854	3	N	187					244
11	P&A COND		19797	-0-	19797	256145	303 232	1 9	19262	3	N	211	354	1			101
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	256145					N	NO RPT					101

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

TOTAL GAS PROD: 123,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	7339	-0-	7339	118434	7122	3	217	9	N	197	186	1			126
02	P&A	COND	13767	-0-	13767	132201	13496	3	271	9	N	246	190	1			182
03	P&A	COND	16116	-0-	16116	148317	1	1	15804	3	N	283	361	1			104
							311	9									
04	P&A	COND	13987	-0-	13987	162304	13756	3	231	9	N	210	187	1			127
*05	P&A	COND	13815	-0-	13815	176119	13613	3	202	9	N	184	176	1			135
*06	P&A	COND	16251	-0-	16251	192370	8	1	16025	3	N	198	181	1			152
							218	9									
*07	P&A	COND	15467	-0-	15467	207837	2	1	15288	3	N	161	183	1			130
							177	9									
*08	P&A	COND	16764	-0-	16764	224601	16596	3	168	9	N	153	186	1			97
*09	P&A	COND	15937	-0-	15937	240538	2	1	15778	3	N	143	186	1			54
							157	9									
*10	P&A	COND	14187	-0-	14187	254725	14038	3	149	9	N	135					189
*11	P&A	COND	14014	-0-	14014	268739	13864	3	150	9	N	136	182	1			143
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	268739					N	NO RPT					143

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

TOTAL GAS PROD: 157,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

01	P&A	COND	3574	-0-	3574	69415	565	1	2529	3	N	436	545	1			28
							480	9									
02	P&A	COND	3441	-0-	3441	72856	499	1	2603	3	N	308	187	1			149
							339	9									
03	P&A	COND	6629	-0-	6629	79485	558	1	5723	3	N	316	367	1	1	8	97
							348	9									
04	P&A	COND	6671	-0-	6671	86156	275	1	6080	3	N	287	365	1	1	8	18
							316	9									
05	P&A	COND	4903	-0-	4903	91059	246	1	4414	3	N	221	177	1	1	8	61
							243	9									
06	P&A	COND	4497	-0-	4497	95556	276	1	3993	3	N	207	179	1			89
							228	9									
07	P&A	COND	7113	-0-	7113	102669	288	1	6595	3	N	209	181	1			117
							230	9									
08	P&A	COND	8685	-0-	8685	111354	262	1	8196	3	N	206	177	1			146
							227	9									
09	P&A	COND	9982	-0-	9982	121336	250	1	9517	3	N	195	178	1			163
							215	9									
10	P&A	COND	11241	-0-	11241	132577	273	1	10742	3	N	205	181	1			187
							226	9									
11	P&A	COND	10693	-0-	10693	143270	273	1	10225	3	N	177	180	1			184
							195	9									
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	143270					N	NO RPT					184

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 12/01/2013

TOTAL GAS PROD: 77,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	3784	-0-	3784	70188	543 689	1 9	2552	3	N	626	729	1			104
02	P&A COND	3571	-0-	3571	73759	494 492	1 9	2585	3	N	447	365	1			186
03	P&A COND	6922	-0-	6922	80681	541 551	1 9	5830	3	N	501	542	1	1	8	144
04	P&A COND	8351	-0-	8351	89032	268 468	1 9	7615	3	N	425	539	1	2	8	28
*05	P&A COND	4997	-0-	4997	94029	296 351	1 9	4350	3	N	319	179	1	1	8	167
*06	P&A COND	4853	-0-	4853	98882	260 352	1 9	4241	3	N	320	352	1			135
*07	P&A COND	7705	-0-	7705	106587	283 353	1 9	7069	3	N	321	356	1			100
*08	P&A COND	9010	-0-	9010	115597	289 374	1 9	8347	3	N	340	358	1			82
*09	P&A COND	10164	-0-	10164	125761	287 333	1 9	9544	3	N	303	360	1			25
*10	P&A COND	11129	-0-	11129	136890	283 363	1 9	10483	3	N	330	168	1			187
*11	P&A COND	11213	-0-	11213	148103	279 339	1 9	10595	3	N	308	356	1			139
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	148103					N	NO RPT					139

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 01/01/2014

TOTAL GAS PROD: 81,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,240

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	3971	-0-	3971	66485	566 1003	1 9	2402	3	N	912	906	1	2	8	151
02	P&A COND	3502	-0-	3502	69987	513 651	1 9	2338	3	N	592	538	1	1	8	204
03	P&A COND	5182	-0-	5182	75169	565 699	1 9	3918	3	N	635	719	1	1	8	119
04	P&A COND	7313	-0-	7313	82482	279 644	1 9	6390	3	N	585	533	1	2	8	169
*05	P&A COND	5774	-0-	5774	88256	295 518	1 9	4961	3	N	471	535	1	1	8	104
*06	P&A COND	5689	-0-	5689	93945	270 449	1 9	4970	3	N	408	344	1			168
*07	P&A COND	6171	-0-	6171	100116	266 398	1 9	5507	3	N	362	358	1			172
*08	P&A COND	7081	-0-	7081	107197	283 404	1 9	6394	3	N	367	351	1			188
*09	P&A COND	8035	-0-	8035	115232	272 369	1 9	7394	3	N	335	349	1			174
*10	P&A COND	8184	-0-	8184	123416	280 402	1 9	7502	3	N	365	353	1			186
*11	P&A COND	7875	-0-	7875	131291	252 382	1 9	7241	3	N	347	357	1			176
*12	P&A COND	6829	-0-	6829	138120	262 338	1 9	6229	3	N	307	365	1			118

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33419 01/01/2014

TOTAL GAS PROD: 75,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,686

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14815	3	152	9	N	138					181
02	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12914	3	123	9	N	112	172	1			121
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	99	1	12092	3	N	119	183	1			57
							131	9									
04	15300	X	10033	-0-	-5267	-0-	273	1	9643	3	N	106	67	1			96
							117	9									
05	14973	X	13196	-0-	-1777	-0-	13082	3	114	9	N	104	90	1			110
06	14490	X	6167	-0-	-8323	-0-	338	1	5790	3	N	35	117	1			28
							39	9									
07	14446	X	7770	-0-	-6676	-0-	233	1	7425	3	N	102					130
							112	9									
08	13206	X	10351	-0-	-2855	-0-	10275	3	76	9	N	69	176	1			23
09	12780	X	9613	-0-	-3167	-0-	11	1	9525	3	N	70					93
							77	9									
10	11222	X	9223	-0-	-1999	-0-	11	1	9140	3	N	65					158
							72	9									
11	10020	X	9639	-0-	-381	-0-	9545	3	94	9	N	85	181	1			62
*12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10646	3	99	9	N	90	111	1			41

TOTAL GAS PROD: 127,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12680	3	75	9	N	68	179	1			41
02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11254	3	76	9	N	69	2	8			108
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12115	3	68	9	N	62	2	8			168
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11630	3	51	9	N	46	192	1	1	8	21
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11767	3	52	9	N	47	1	8			67
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	10979	3	46	9	N	42	1	8			108
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10955	3	44	9	N	40	1	8			147
08	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10740	3	36	9	N	33					180
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9503	3	25	9	N	23	173	1	1	8	29
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10277	3	31	9	N	28	2	8			55
11	11040	X	8995	-0-	-2045	-0-	8964	3	31	9	N	28					83
12	11005	X	10635	-0-	-370	-0-	10600	3	35	9	N	32	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 132,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3096	-0-	-3445	-0-	628	1	2433	3	N	32					197
							35	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	458	1	2923	3	N	25					222
							28	9									
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	620	1	3015	3	N	64	167	1			119
							70	9									
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	418	1	4290	3	N	53					172
							58	9									
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	609	1	3934	3	N	18					190
							20	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	600	1	3358	3	N	30					220
							33	9									
07	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	619	1	3676	3	N	8	172	1			56
							9	9									
08	4526	X	3613	-0-	-913	-0-	591	1	2986	3	N	33					89
							36	9									
09	4300	X	3114	-0-	-1186	-0-	599	1	2482	3	N	30					119
							33	9									
10	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	500	1	3466	3	N	30					149
							33	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	347	1	4431	3	N	29					178
							32	9									
*12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	329	1	4583	3	N	35					213
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 48,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

01	963	X	503	-0-	-460	-0-	385	1	118	9	N	107	177	1			49
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	318	1	109	3	N	91					140
							100	9									
03	1550	X	1027	-0-	-523	-0-	319	1	575	3	N	121	178	1			83
							133	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	310	1	563	3	N	95					178
							105	9									
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	277	1	84	9	N	76	189	1			65
06	990	N	433	-0-	-557	-0-	363	1	70	9	N	64					129
07	1023	N	488	-0-	-535	-0-	416	1	72	9	N	65					194
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	383	1	68	9	N	62	181	1			75
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	346	1	76	9	N	69					144
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	357	1	81	9	N	74	181	1			37
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	244	1	67	9	N	61					98
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	8	99	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

01	14849	X	14554	-0-	-295	-0-	14455	3	99	9	N	90	184	1			139
02	13160	X	12953	-0-	-207	-0-	12896	3	57	9	N	52					191
03	14570	X	13849	-0-	-721	-0-	13786	3	63	9	N	57	181	1			67
04	14070	X	13268	-0-	-802	-0-	13204	3	64	9	N	58					125
05	14539	X	12878	-0-	-1661	-0-	12813	3	65	9	N	59					184
06	14070	X	13288	-0-	-782	-0-	13265	3	23	9	N	21					205
07	14353	X	13346	-0-	-1007	-0-	13312	3	34	9	N	31	188	1			48
08	13857	X	13130	-0-	-727	-0-	13090	3	40	9	N	36					84
09	13290	X	12487	-0-	-803	-0-	12417	3	70	9	N	64					148
10	13733	X	12913	-0-	-820	-0-	12847	3	66	9	N	60					208
11	13290	X	12633	-0-	-657	-0-	12569	3	64	9	N	58	181	1			85
*12	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13624	3	109	9	N	99					184

TOTAL GAS PROD: 159,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	228	1	6020	3	N	52					126
							57	9									
02	5572	X	5129	-0-	-443	-0-	230	1	4847	3	N	47					173
							52	9									
03	6169	X	5706	-0-	-463	-0-	254	1	5401	3	N	46	179	1			40
							51	9									
04	6090	X	5301	-0-	-789	-0-	254	1	5006	3	N	37					77
							41	9									
05	6293	X	5516	-0-	-777	-0-	234	1	5252	3	N	27					104
							30	9									
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	197	1	5492	3	N	49					153
							54	9									
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	100	1	6299	3	N	46	178	1			21
							51	9									
08	5704	X	5603	-0-	-101	-0-	134	1	5443	3	N	24					45
							26	9									
09	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	121	1	5223	3	N	33					78
							36	9									
10	6448	X	5855	-0-	-593	-0-	129	1	5670	3	N	51					129
							56	9									
11	6240	X	5109	-0-	-1131	-0-	167	1	4899	3	N	39					168
							43	9									
12	6448	X	1996	-0-	-4452	-0-	1982	3	14	9	N	13					181

TOTAL GAS PROD: 64,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	259	1	755	3	N	91	178	1			90
							100	9									
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	260	1	877	3	N	79					169
							87	9									
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	298	1	1587	3	N	101	180	1			90
							111	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	298	1	1431	3	N	65					155
							72	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	3	N	79	189	1			45
							87	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	310	1	454	3	N	52					97
							57	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	374	1	329	3	N	49					146
							54	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	376	1	712	3	N	52	178	1			20
							57	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	349	1	457	3	N	46					66
							51	9									
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	373	1	236	3	N	28					94
							31	9									
11	660	N	328	-0-	-332	-0-	274	1	54	9	N	49					143
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	86	1			57

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28982	X	14982	-0-	-14000	-0-	14891	3	91	9	N	83					158
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11141	3	103	9	N	94	182	1			70
03	14012	X	12323	-0-	-1689	-0-	12200	3	123	9	N	112					182
04	14490	X	12105	-0-	-2385	-0-	12048	3	57	9	N	52	180	1			54
05	14973	X	11807	-0-	-3166	-0-	11750	3	57	9	N	52					106
06	14490	X	12115	-0-	-2375	-0-	12021	3	94	9	N	85					191
07	12524	X	12434	-0-	-90	-0-	12347	3	87	9	N	79	167	1			103
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12527	3	69	9	N	63					166
09	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12123	3	74	9	N	67	178	1			55
10	12524	X	12404	-0-	-120	-0-	7	1	12332	3	N	59					114
							65	9									
11	12180	X	11759	-0-	-421	-0-	19	1	11650	3	N	82					196
							90	9									
12	12617	X	11949	-0-	-668	-0-	11876	3	73	9	N	66	180	1			82

TOTAL GAS PROD: 147,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8274	X	1972	-0-	-6302	-0-	13	1	1950	3	N	8					134
							9	9									
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	2	1	7258	3	N	50					184
							55	9									
03	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7961	3	100	9	N	91	178	1			97
04	8010	X	7146	-0-	-864	-0-	7088	3	58	9	N	53					150
05	8091	X	7494	-0-	-597	-0-	7439	3	55	9	N	50					200
06	7830	X	7690	-0-	-140	-0-	7600	3	90	9	N	82	177	1			105
07	8091	X	7719	-0-	-372	-0-	7650	3	69	9	N	63					168
08	8060	X	7620	-0-	-440	-0-	7550	3	70	9	N	64	174	1			58
09	7680	X	6399	-0-	-1281	-0-	10	1	6341	3	N	44					102
							48	9									
10	7936	X	7619	-0-	-317	-0-	20	1	7560	3	N	35					137
							39	9									
11	7680	X	5947	-0-	-1733	-0-	60	1	5836	3	N	46					183
							51	9									
12	7719	X	7317	-0-	-402	-0-	7243	3	74	9	N	67	176	1			74

TOTAL GAS PROD: 82,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2387	-0-	2387	4917	618	1	1646	3	N	112	1	8			167
							123	9									
02	DLQ G-10		1901	-0-	1901	6818	562	1	1232	3	N	97	171	1	1	8	92
							107	9									
03	7468	X	650	-0-	-6818	-0-	598	1	52	9	N	47	2	8			137
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	538	1	72	9	N	65	163	1	5	8	34
05	2108	N	391	-0-	-1717	-0-	307	1	84	9	N	76	2	8			108
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	308	1	572	3	N	126					234
							139	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	546	1	517	3	N	102	166	1	1	8	169
							112	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	528	1	62	9	N	56					225
09	1020	N	336	-0-	-684	-0-	306	1	30	9	N	27	158	1			94
10	1178	N	532	-0-	-646	-0-	286	1	155	3	N	83	1	8			176
							91	9									
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	300	1	77	9	N	70	168	1			78
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	328	1	34	3	N	95	1	8			172
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

01	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	1648	3	24	9	N	22					152
02	600	N	-0-	-0-	-600	1072					N	31					183
03	1072	N	-0-	-0-	-1072	-0-					N	-0-	183	1			-0-
04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	681	3	97	9	N	88					174
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	556	3	83	9	N	75					249
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	648	3	74	9	N	67	167	1			149
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	600	3	85	9	N	77	167	1			59
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	635	3	56	9	N	51					110
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	642	3	80	9	N	73					183
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	676	3	70	9	N	64	172	1			75
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	686	3	58	9	N	53					128
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	708	3	70	9	N	64					192
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	744	3	62	9	N	56	160	1			88
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	735	3	56	9	N	51					139
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	767	3	84	9	N	76	170	1			45

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3042	X	1492	-0-	-1550	-0-	1339	3	153	9	N	139					263
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	756	3	97	9	N	88	173	1			178
03	1550	X	1235	-0-	-315	-0-	1073	3	162	9	N	147	174	1			151
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1435	3	117	9	N	106	173	1			84
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	3	141	9	N	128					212
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1451	3	111	9	N	101	175	1			138
07	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1476	3	107	9	N	97	172	1			63
08	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1390	3	106	9	N	96					159
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	1391	3	89	9	N	81	173	1			67
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1547	3	120	9	N	109					176
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1418	3	67	9	N	61	172	1			65
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1430	3	94	9	N	85					150

TOTAL GAS PROD: 17,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	X	437	-0-	-337	-0-	353	3	84	9	N	76					174
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	258	3	64	9	N	58					232
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	418	3	109	9	N	99	166	1			165
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	281	3	41	9	N	37					202
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	278	3	40	9	N	36	167	1			71
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					71
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					71
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					71
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					71
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					71
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					71
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17283	-0-	17283	35947	17180	3	103	9	N	94					198
02	DLQ G-10		15033	-0-	15033	50980	14947	3	86	9	N	78	180	1			96
03	66586	X	15606	-0-	-50980	-0-	15523	3	83	9	N	75					171
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14333	3	55	9	N	50	178	1			43
05	18662	X	13112	-0-	-5550	-0-	13071	3	41	9	N	37					80
06	16740	X	13064	-0-	-3676	-0-	13019	3	45	9	N	41					121
07	16647	X	13084	-0-	-3563	-0-	12998	3	86	9	N	78	165	1			34
08	15593	X	12549	-0-	-3044	-0-	12518	3	31	9	N	28					62
09	14400	X	12480	-0-	-1920	-0-	12447	3	33	9	N	30					92
10	13361	X	12665	-0-	-696	-0-	12631	3	34	9	N	31					123
11	12930	X	11804	-0-	-1126	-0-	11768	3	36	9	N	33					156
12	13082	X	11992	-0-	-1090	-0-	11948	3	44	9	N	40	162	1			34

TOTAL GAS PROD: 163,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18280	3	242	9	N	220	178	1			226
02	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17222	3	200	9	N	182	182	1			226
03	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18154	3	184	9	N	167	174	1			219
04	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	16998	3	173	9	N	157	180	1			196
05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15232	3	118	9	N	107	174	1			129
06	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15796	3	149	9	N	135	175	1			89
07	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	15780	3	179	9	N	163					252
08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14889	3	89	9	N	81	173	1			160
09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13656	3	61	9	N	55	168	1			47
10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14039	3	83	9	N	75					122
11	15150	X	13231	-0-	-1919	-0-	13163	3	68	9	N	62					184
12	15655	X	13362	-0-	-2293	-0-	13290	3	72	9	N	65	206	1			43

TOTAL GAS PROD: 188,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

KATIE B UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272176 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8071 - 8170

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 08/10/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

01	DLQ G-10		36010	-0-	36010	80428	35003	3	1007	9	N	915	708	1			379
02	DLQ G-10		29331	-0-	29331	109759	28504	3	827	9	N	752	698	1	1	8	432
03	138770	X	29011	-0-	-109759	-0-	6	1	28287	3	N	653	876	1	3	8	206
							718	9									
04	26686	X	26686	-0-	-0-	-0-	5	1	26002	3	N	617	659	1	2	8	162
							679	9									
05	44423	X	26154	-0-	-18269	-0-	25531	3	623	9	N	566	684	1	1	8	43
06	34860	X	19942	-0-	-14918	-0-	26	1	19463	3	N	412	342	1	1	8	112
							453	9									
07	32488	X	25544	-0-	-6944	-0-	107	1	24865	3	N	520	513	1	2	8	117
							572	9									
08	29016	X	25446	-0-	-3570	-0-	24840	3	606	9	N	551	504	1	2	8	162
09	26700	X	24295	-0-	-2405	-0-	23723	3	572	9	N	520	340	1	2	8	340
10	25327	X	24166	-0-	-1161	-0-	23626	3	540	9	N	491	693	1			138
11	24510	X	22356	-0-	-2154	-0-	21893	3	463	9	N	421	169	1			390
12	25327	X	22206	-0-	-3121	-0-	21697	3	509	9	N	463	672	1			181

TOTAL GAS PROD: 311,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,881

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

01	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3660	1636	3	42	9	N	38	177	1			97
02	4886	X	1226	-0-	-3660	-0-	1226	3			N	-0-					97
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					97
04	2340	X	1588	-0-	-752	-0-	1547	3	41	9	N	37					134
05	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1572	3	66	9	N	60					194
06	1620	X	1423	-0-	-197	-0-	1372	3	51	9	N	46	177	1			63
07	1643	X	1470	-0-	-173	-0-	1426	3	44	9	N	40					103
08	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	1436	3	44	9	N	40					143
09	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1448	3	68	9	N	62	181	1			24
10	1643	X	1592	-0-	-51	-0-	1545	3	47	9	N	43					67
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	3	19	9	N	17					84
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					87

TOTAL GAS PROD: 18,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6740	-0-	6740	12511	29	1	6626	3	N	77	181	1			82
							85	9									
02	19467	X	6956	-0-	-12511	-0-	6858	3	98	9	N	89					171
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7808	3	55	9	N	50					221
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7090	3	55	9	N	50	182	1			89
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7091	3	46	9	N	42					131
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7541	3	61	9	N	55					186
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7615	3	48	9	N	44	186	1			44
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7602	3	39	9	N	35					79
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6948	3	36	9	N	33					112
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6774	3	42	9	N	38					150
11	7590	X	6993	-0-	-597	-0-	6927	3	66	9	N	60					210
12	7657	X	7368	-0-	-289	-0-	7336	3	32	9	N	29	183	1			56

TOTAL GAS PROD: 86,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8961	-0-	8961	18611	378	1	8383	3	N	182	183	1			214
							200	9									
02	27723	X	9112	-0-	-18611	-0-	360	1	8550	3	N	184	183	1	2	8	213
							202	9									
03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	340	1	10859	3	N	192	178	1	2	8	225
							211	9									
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	322	1	10666	3	N	161	177	1	1	8	208
							177	9									
05	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	277	1	11975	3	N	166	182	1	1	8	191
							183	9									
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	228	1	11337	3	N	139	188	1	1	8	141
							153	9									
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	266	1	11674	3	N	125	185	1	1	8	80
							138	9									
08	11284	X	10462	-0-	-822	-0-	343	1	9985	3	N	122					202
							134	9									
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	304	1	11231	3	N	162	177	1	1	8	186
							178	9									
10	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	306	1	11580	3	N	158	176	1	1	8	167
							174	9									
11	11730	X	9774	-0-	-1956	-0-	104	1	9509	3	N	146	186	1			127
							161	9									
12	12090	X	8345	-0-	-3745	-0-	8205	3	140	9	N	127	185	1			69

TOTAL GAS PROD: 129,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	924	N	428	-0-	-496	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	90	-0-	-660	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8550	-0-	8550	16659	224 245	1 9	8081	3	N	223	181	1			160
02	24733	X	8074	-0-	-16659	-0-	200 205	1 9	7669	3	N	186	182	1	2	8	162
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	279 154	1 9	7343	3	N	140	179	1	2	8	121
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	278 205	1 9	8241	3	N	186	181	1	1	8	125
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	328 176	1 9	8446	3	N	160	191	1	1	8	93
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	352 153	1 9	7931	3	N	139	189	1	1	8	42
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	325 150	1 9	8505	3	N	136	1	8			177
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	213 136	1 9	8596	3	N	124	178	1			123
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	295 138	1 9	8563	3	N	125	185	1	1	8	62
10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	314 154	1 9	8718	3	N	140	185	1	1	8	16
11	8700	X	8123	-0-	-577	-0-	126 127	1 9	7870	3	N	115					131
12	9300	X	8251	-0-	-1049	-0-	8115	3	136	9	N	124	184	1			71

TOTAL GAS PROD: 102,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

01	0	W	11627	-0-	11627	91427	348 250	1 9	11029	3	N	227	184	1			163
02	0	W	9547	-0-	9547	100974	303 189	1 9	9055	3	N	172	181	1			154
03	110984	X	10010	-0-	-100974	-0-	350 215	1 9	9445	3	N	195	178	1			171
04	13950	X	11591	-0-	-2359	-0-	274 202	1 9	11115	3	N	184	178	1			177
05	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13563	3	179	9	N	163	172	1			168
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	15 132	1 9	12114	3	N	120	178	1			110
07	11966	X	11683	-0-	-283	-0-	11555	3	128	9	N	116	174	1			52
08	13733	X	10500	-0-	-3233	-0-	10367	3	133	9	N	121					173
09	12158	X	9376	-0-	-2782	-0-	9262	3	114	9	N	104	179	1			98
10	10943	X	9363	-0-	-1580	-0-	9243	3	120	9	N	109	174	1			33
11	10590	X	8803	-0-	-1787	-0-	8680	3	123	9	N	112					145
12	10943	X	8670	-0-	-2273	-0-	8543	3	127	9	N	115	176	1			84

TOTAL GAS PROD: 127,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

01	33790	X	11395	-0-	-22395	-0-	11069	3	326	9	N	296	355	1			222
02	30520	X	10252	-0-	-20268	-0-	10022	3	230	9	N	209	177	1			254
03	12462	X	11131	-0-	-1331	-0-	10782	3	349	9	N	317	349	1			222
04	11760	X	10593	-0-	-1167	-0-	10289	3	304	9	N	276	348	1			150
05	11904	X	10957	-0-	-947	-0-	10648	3	309	9	N	281	340	1	1	8	90
06	11040	X	10496	-0-	-544	-0-	10197	3	299	9	N	272	171	1			191
07	11346	X	10606	-0-	-740	-0-	10320	3	286	9	N	260	340	1			111
08	11129	X	10261	-0-	-868	-0-	9990	3	271	9	N	246	175	1			182
09	10590	X	7873	-0-	-2717	-0-	7687	3	186	9	N	169	171	1			180
10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10393	3	272	9	N	247	334	1			93
11	9840	X	9792	-0-	-48	-0-	9536	3	256	9	N	233	164	1			162
12	10168	X	9951	-0-	-217	-0-	9685	3	266	9	N	242	333	1			71

TOTAL GAS PROD: 123,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,048

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 10/09/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

01	DLQ G-10		5085	-0-	5085	10330	221	1	4790	3	N	67	183	1			46
							74	9									
02	DLQ G-10		6241	-0-	6241	16571	292	1	5853	3	N	87					133
							96	9									
03	DLQ G-10		5187	-0-	5187	21758	335	1	4763	3	N	81	183	1			31
							89	9									
04	34386	X	12628	-0-	-21758	-0-	207	1	12276	3	N	132					163
							145	9									
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16470	3	103	9	N	94	176	1			81
06	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13898	3	83	9	N	75					156
07	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12801	3	74	9	N	67	177	1			46
08	11470	X	10718	-0-	-752	-0-	5	1	10651	3	N	56					102
							62	9									
09	11100	X	10473	-0-	-627	-0-	69	1	10336	3	N	62					164
							68	9									
10	11470	X	10514	-0-	-956	-0-	10437	3	77	9	N	70	169	1			65
11	11880	X	9409	-0-	-2471	-0-	9333	3	76	9	N	69					134
12	12276	X	9205	-0-	-3071	-0-	9126	3	79	9	N	72	176	1			30

TOTAL GAS PROD: 122,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10221	-0-	10221	69204	388	1	8746	3	N	988	901	1			228
							1087	9									
02	0	W	9641	-0-	9641	78845	311	1	8330	3	N	909	729	1			408
							1000	9									
03	88932	X	10087	-0-	-78845	-0-	226	1	8949	3	N	829	907	1			330
							912	9									
04	9600	X	7847	-0-	-1753	-0-	316	1	6781	3	N	682	904	1			108
							750	9									
05	9920	X	3840	-0-	-6080	-0-	292	1	2854	3	N	631	531	1			208
							694	9									
06	9600	X	4658	-0-	-4942	-0-	323	1	3608	3	N	661	705	1			164
							727	9									
07	9920	X	5231	-0-	-4689	-0-	341	1	4118	3	N	702	711	1			155
							772	9									
08	9920	X	5319	-0-	-4601	-0-	348	1	4243	3	N	662	533	1			284
							728	9									
09	7860	X	6489	-0-	-1371	-0-	470	1	5245	3	N	704	717	1	1	8	270
							774	9									
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	460	1	5692	3	N	735	537	1			468
							809	9									
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	425	1	6097	3	N	704	898	1			274
							774	9									
*12	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	504	1	12383	3	N	711	724	1	1	8	260
							782	9									

TOTAL GAS PROD: 91,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,918

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

01	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3166	1595	3			N	-0-					241
02	600	N	1210	-0-	610	3776	1210	3			N	-0-					241
03	3100	N	1579	-0-	-1521	2255	1473	3	106	9	N	96	4	8			333
04	3000	N	1013	-0-	-1987	268	955	3	58	9	N	53	174	1	3	8	209
05	2049	N	1781	-0-	-268	-0-	1738	3	43	9	N	39	2	8			246
06	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1352	3	30	9	N	27	164	1			109
07	1054	N	107	-0-	-947	-0-	94	3	13	9	N	12					121
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					121
09	1380	N	15	-0-	-1365	-0-	13	3	2	9	N	2	105	1			18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	3	6	9	N	5					23

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	X	355	-0-	-1961	-0-	285	1	70	9	N	64					132
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	268	1	72	9	N	65					197
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	300	1	74	9	N	67	172	1			92
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	302	1	118	9	N	107					199
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	249	1	1257	3	N	52					251
							57	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	266	1	666	3	N	65	163	1			153
							72	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	293	1	77	9	N	70	170	1			53
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	286	1	90	9	N	82					135
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	188	1	3	9	N	3	96	1			42
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					42
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	23	1	2	9	N	2					44
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

01	DLQ G-10		3992	-0-	3992	8002	375	1	3270	3	N	315	332	1			136
							347	9									
02	11662	X	3660	-0-	-8002	-0-	365	1	2972	3	N	294	171	1			259
							323	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	382	1	2837	3	N	323	344	1	1	8	237
							355	9									
04	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	371	1	2777	3	N	301	320	1	1	8	217
							331	9									
05	4061	X	1308	-0-	-2753	-0-	143	1	1055	3	N	100	161	1			156
							110	9									
06	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	333	1	3107	3	N	254	341	1			69
							279	9									
07	4061	X	3336	-0-	-725	-0-	451	1	2611	3	N	249	157	1	1	8	160
							274	9									
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	437	1	2862	3	N	235	332	1	1	8	62
							259	9									
09	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	423	1	2677	3	N	240	172	1	1	8	129
							264	9									
10	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	407	1	2617	3	N	227	164	1			192
							250	9									
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	405	1	3099	3	N	216	170	1			238
							238	9									
12	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	409	1	2688	3	N	228	345	1			121
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 40,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		898	-0-	898	1826	862	1	36	9	N	33					67
02	600	N	795	-0-	195	2021	769	1	26	9	N	24	1	8			90
03	2959	N	938	-0-	-2021	-0-	885	1	53	9	N	48	4	8			134
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	868	1	51	9	N	46	3	8			177
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	897	1	35	9	N	32	163	1	2	8	44
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	824	1	444	3	N	40	2	8			82
							44	9									
07	961	N	678	-0-	-283	-0-	632	1	46	9	N	42	2	8			122
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
09	1020	N	23	-0-	-997	-0-	6	1	17	9	N	15	137	1			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1899	971	3	65	9	N	59	169	1			46
02	2571	X	672	-0-	-1899	-0-	637	3	35	9	N	32					78
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	439	3	63	9	N	57					135
04	990	N	539	-0-	-451	-0-	486	3	53	9	N	48					183
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	746	3	56	9	N	51	163	1			71
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	3	58	9	N	53					124
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1486	3	68	9	N	62					186
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1620	3	76	9	N	69	162	1			93
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1498	3	101	9	N	92					185
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1235	3	54	9	N	49	171	1			63
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1040	3	63	9	N	57					120
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	3	77	9	N	70					190

TOTAL GAS PROD: 13,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3454	-0-	3454	6519	3353	3	101	9	N	92	171	1			74
02	9472	X	2953	-0-	-6519	-0-	2851	3	102	9	N	93					167
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					167
04	3330	X	1996	-0-	-1334	-0-	1996	3			N	-0-					167
05	3441	X	2199	-0-	-1242	-0-	2199	3			N	-0-					167
06	3330	X	1698	-0-	-1632	-0-	1698	3			N	-0-					167
07	3255	X	1172	-0-	-2083	-0-	1172	3			N	-0-					167
08	2511	X	943	-0-	-1568	-0-	943	3			N	-0-					167
09	2130	X	804	-0-	-1326	-0-	800	3	4	9	N	4	171	1			-0-
10	1116	X	656	-0-	-460	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	900	N	584	-0-	-316	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	3992	282	1	1523	3	N	51					145
							56	9									
02	5937	X	1945	-0-	-3992	-0-	265	1	1632	3	N	44	1	8			188
							48	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	281	1	1806	3	N	61	170	1	2	8	77
							67	9									
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	300	1	1844	3	N	51	1	8			127
							56	9									
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	249	1	1877	3	N	50	1	8			176
							55	9									
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	266	1	2244	3	N	50	167	1	1	8	58
							55	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	293	1	1932	3	N	50	1	8			107
							55	9									
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	286	1	1964	3	N	46	1	8			152
							51	9									
09	2580	X	2202	-0-	-378	-0-	339	1	1818	3	N	41	1	8			192
							45	9									
10	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	410	1	1966	3	N	50	161	1			81
							55	9									
11	2220	N	1135	-0-	-1085	-0-	429	1	665	3	N	37					118
							41	9									
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	451	1	1810	3	N	44					162
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 25,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

01	0	W	848	-0-	848	33377	561	1	287	9	N	261	180	1			155
02	34200	X	823	-0-	-33377	-0-	480	1	343	9	N	312	350	1			117
03	2418	X	922	-0-	-1496	-0-	592	1	330	9	N	300	182	1			235
04	2340	X	774	-0-	-1566	-0-	478	1	296	9	N	269	363	1			141
05	1457	X	673	-0-	-784	-0-	539	1	134	9	N	122	172	1			91
06	900	X	691	-0-	-209	-0-	555	1	136	9	N	124					215
07	930	X	669	-0-	-261	-0-	549	1	120	9	N	109	179	1			145
08	930	X	567	-0-	-363	-0-	473	1	94	9	N	85	176	1			54
09	780	X	474	-0-	-306	-0-	430	1	44	9	N	40					94
10	713	X	379	-0-	-334	-0-	361	1	18	9	N	16					110
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	417	1	13	9	N	12					122
*12	3100	N	5264	-0-	2164	2164	498	1	4199	3	N	515	539	1	1	8	97
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33188 10/09/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272745 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7229 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33190 10/09/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	22616	3	596	9	N	542	360	1	2	8	234
02	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	20911	3	462	9	N	420	351	1	2	8	301
03	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19459	3	517	9	N	470	512	1	1	8	258
04	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17076	3	421	9	N	383	349	1	1	8	291
05	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	17769	3	453	9	N	412	529	1			174
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	15680	3	397	9	N	361	172	1			363
07	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15389	3	382	9	N	347	529	1			181
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	12986	3	311	9	N	283	345	1			119
09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14541	3	356	9	N	324	353	1			90
10	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14622	3	361	9	N	328	179	1			239
11	16080	X	14107	-0-	-1973	-0-	13776	3	331	9	N	301	341	1			199
12	15779	X	14099	-0-	-1680	-0-	13785	3	314	9	N	285	352	1	1	8	131

TOTAL GAS PROD: 203,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,456

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	3	36	9	N	33					105
02	3500	X	370	-0-	-3130	-0-	369	1	1	9	N	1					106
03	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	34	1	17830	3	N	149	170	1			85
							164	9									
04	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	78	1	13002	3	N	78	1	8			162
							86	9									
05	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14655	3	92	9	N	84	184	1			62
06	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15027	3	106	9	N	96					158
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15519	3	79	9	N	72	173	1			57
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14440	3	78	9	N	71					128
09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13134	3	59	9	N	54					182
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12605	3	64	9	N	58	176	1			64
11	14640	X	11679	-0-	-2961	-0-	11606	3	73	9	N	66					130
12	15128	X	11674	-0-	-3454	-0-	11596	3	78	9	N	71	146	1			55

TOTAL GAS PROD: 146,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18710	3	213	9	N	194	182	1			321
02	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	19492	3	191	9	N	174	357	1			138
03	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20032	3	194	9	N	176	180	1			134
04	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18799	3	153	9	N	139	171	1			102
05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17267	3	128	9	N	116	182	1			36
06	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17526	3	127	9	N	115					151
07	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17704	3	184	9	N	167	177	1			141
08	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16823	3	94	9	N	85	171	1			55
09	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	16009	3	85	9	N	77					132
10	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16103	3	85	9	N	77	175	1			34
11	17010	X	15246	-0-	-1764	-0-	15167	3	79	9	N	72					106
12	17577	X	15130	-0-	-2447	-0-	15038	3	92	9	N	84	136	1			54

TOTAL GAS PROD: 210,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3434	-0-	3434	35736	743	1	2065	3	N	569	546	1			72
							626	9									
02	0	W	931	-0-	931	36667	494	1	155	3	N	256	176	1			152
							282	9									
03	39074	X	2407	-0-	-36667	-0-	533	1	1336	3	N	489	361	1			280
							538	9									
04	4890	X	663	-0-	-4227	-0-	525	1	138	9	N	125	351	1			54
05	5053	X	437	-0-	-4616	-0-	437	1			N	-0-					54
06	3330	X	727	-0-	-2603	-0-	476	1	251	9	N	228	177	1			105
07	2418	X	466	-0-	-1952	-0-	466	1			N	-0-					105
08	2418	X	1919	-0-	-499	-0-	396	1	1236	3	N	261	175	1			191
							287	9									
09	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	520	1	10246	3	N	564	538	1	1	8	216
							620	9									
10	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	403	1	8394	3	N	486	542	1	1	8	159
							535	9									
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	322	1	8680	3	N	442	353	1			248
							486	9									
12	11780	X	9689	-0-	-2091	-0-	285	1	8936	3	N	425	541	1	1	8	131
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 50,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,845

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	288	1	1732	3	N	74					148
							81	9									
02	1960	X	1896	-0-	-64	-0-	279	1	1551	3	N	60					208
							66	9									
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	292	1	2040	3	N	55	1	8			262
							61	9									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	264	1	2001	3	N	74	163	1	1	8	172
							81	9									
05	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	242	1	1631	3	N	39					211
							43	9									
06	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	262	1	1779	3	N	46					257
							51	9									
07	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	294	1	1804	3	N	86	171	1	1	8	171
							95	9									
08	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	285	1	1906	3	N	92	156	1	1	8	106
							101	9									
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	326	1	1957	3	N	70	1	8			175
							77	9									
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	450	1	2422	3	N	78	168	1			85
							86	9									
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	397	1	2365	3	N	67					152
							74	9									
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	445	1	2494	3	N	61	168	1			45
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 28,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	495	1	9396	3	N	264	169	1			274
							290	9									
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	425	1	8569	3	N	233	332	1	1	8	174
							256	9									
03	10137	X	9275	-0-	-862	-0-	476	1	8538	3	N	237	173	1	3	8	235
							261	9									
04	9840	X	9653	-0-	-187	-0-	494	1	8927	3	N	211	344	1	2	8	100
							232	9									
05	10230	X	3613	-0-	-6617	-0-	190	1	3333	3	N	82					182
							90	9									
06	9900	X	8323	-0-	-1577	-0-	385	1	7703	3	N	214	165	1	1	8	230
							235	9									
07	10230	X	9433	-0-	-797	-0-	439	1	8757	3	N	215	329	1	2	8	114
							237	9									
08	9982	X	9691	-0-	-291	-0-	459	1	9031	3	N	183	169	1	2	8	126
							201	9									
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	447	1	9402	3	N	181	170	1	2	8	135
							199	9									
10	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	424	1	9291	3	N	190	170	1			155
							209	9									
11	9390	X	9380	-0-	-10	-0-	431	1	8745	3	N	185	169	1			171
							204	9									
12	10385	X	8996	-0-	-1389	-0-	461	1	8313	3	N	202	162	1			211
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 107,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	79	1	5796	3	N	197					261
							217	9									
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	130	1	5037	3	N	151	168	1	1	8	243
							166	9									
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	279	1	5294	3	N	170	339	1	2	8	72
							187	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	229	1	5767	3	N	199	164	1	1	8	106
							219	9									
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	226	1	5436	3	N	170	1	8			275
							187	9									
06	5910	X	5878	-0-	-32	-0-	209	1	5502	3	N	152	328	1	1	8	98
							167	9									
07	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	222	1	5737	3	N	160	159	1	1	8	98
							176	9									
08	6417	X	5713	-0-	-704	-0-	230	1	5321	3	N	147	159	1	1	8	85
							162	9									
09	6210	X	5219	-0-	-991	-0-	224	1	4875	3	N	109	1	8			193
							120	9									
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	261	1	6054	3	N	144	164	1			173
							158	9									
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	231	1	5660	3	N	131					304
							144	9									
12	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	295	1	5319	3	N	143	171	1			276
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 70,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10680	3	186	9	N	169	179	1			130
02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9582	3	169	9	N	154	184	1			100
03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10411	3	156	9	N	142	176	1			66
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9576	3	141	9	N	128					194
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9313	3	121	9	N	110	189	1			115
06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9815	3	158	9	N	144	180	1			79
07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9773	3	141	9	N	128					207
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	9937	3	123	9	N	112	176	1			143
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9516	3	133	9	N	121	187	1			77
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9861	3	163	9	N	148	178	1			47
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9426	3	132	9	N	120					167
*12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9130	3	100	9	N	91	181	1			77

TOTAL GAS PROD: 118,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	478	1	3944	3	N	146	177	1			180
							161	9									
02	4256	X	4142	-0-	-114	-0-	451	1	3535	3	N	142	183	1			139
							156	9									
03	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	546	1	3520	3	N	119	181	1			77
							131	9									
04	4680	X	4580	-0-	-100	-0-	519	1	3910	3	N	137	122	1			92
							151	9									
05	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	319	1	4379	3	N	94					186
							103	9									
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	335	1	5017	3	N	138	181	1			143
							152	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	366	1	4547	3	N	111	183	1			71
							122	9									
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	557	1	5822	3	N	146					217
							161	9									
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	441	1	5984	3	N	134	188	1			163
							147	9									
10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	410	1	7304	3	N	132	216	1			79
							145	9									
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	389	1	6485	3	N	126	188	1			17
							139	9									
12	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	370	1	6266	3	N	131					148
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 67,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12215	X	12215	-0-	-0-		-0-		252	1	11310	3	N	594	539	1			170
									653	9									
02	10936	X	10936	-0-	-0-		-0-		189	1	10211	3	N	487	360	1			297
									536	9									
03	12055	X	12055	-0-	-0-		-0-		175	1	11359	3	N	474	530	1	1	8	240
									521	9									
04	12216	X	12216	-0-	-0-		-0-		172	1	11561	3	N	439	538	1			141
									483	9									
05	12214	X	8547	-0-	-3667		-0-		136	1	8141	3	N	245	186	1			200
									270	9									
06	13096	X	13096	-0-	-0-		-0-		332	1	12302	3	N	420	358	1			262
									462	9									
07	12617	X	12516	-0-	-101		-0-		349	1	11814	3	N	321	535	1			48
									353	9									
08	16470	X	16470	-0-	-0-		-0-		79	1	15892	3	N	454	360	1	1	8	141
									499	9									
09	15371	X	15371	-0-	-0-		-0-		14974	3	397	9	N	361	365	1			137
10	16672	X	16672	-0-	-0-		-0-		16283	3	389	9	N	354	369	1			122
11	16220	X	16220	-0-	-0-		-0-		15854	3	366	9	N	333	358	1			97
*12	16844	X	16844	-0-	-0-		-0-		16505	3	339	9	N	308	178	1			227

TOTAL GAS PROD: 163,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6835	X	6835	-0-	-0-		-0-		158	1	6536	3	N	128	181	1			56
									141	9									
02	6328	X	6209	-0-	-119		-0-		154	1	5930	3	N	114					170
									125	9									
03	7006	X	6715	-0-	-291		-0-		179	1	6427	3	N	99	179	1			90
									109	9									
04	6780	X	6329	-0-	-451		-0-		177	1	6055	3	N	88	56	1			122
									97	9									
05	6975	X	5582	-0-	-1393		-0-		118	1	5406	3	N	53					175
									58	9									
06	6781	X	6781	-0-	-0-		-0-		171	1	6510	3	N	91	185	1			81
									100	9									
07	6882	X	6334	-0-	-548		-0-		183	1	6050	3	N	92					173
									101	9									
08	6727	X	5223	-0-	-1504		-0-		260	1	4884	3	N	72	182	1			63
									79	9									
09	6780	X	4682	-0-	-2098		-0-		346	1	4273	3	N	57					120
									63	9									
10	7006	X	4413	-0-	-2593		-0-		488	1	3856	3	N	63	150	1			33
									69	9									
11	6780	X	4465	-0-	-2315		-0-		480	1	3905	3	N	73					106
									80	9									
12	6324	X	4642	-0-	-1682		-0-		491	1	4086	3	N	59					165
									65	9									

TOTAL GAS PROD: 68,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5784	-0-		-695		-0-	273	1	5354	3	N	143	180	1			139
									157	9									
02	5852	X	4219	-0-		-1633		-0-	292	1	3814	3	N	103					242
									113	9									
03	6479	X	5163	-0-		-1316		-0-	308	1	4725	3	N	118	182	1			178
									130	9									
04	6270	X	4863	-0-		-1407		-0-	299	1	4413	3	N	137	175	1			140
									151	9									
05	6045	X	4917	-0-		-1128		-0-	311	1	4467	3	N	126	171	1			95
									139	9									
06	5610	X	5069	-0-		-541		-0-	180	1	4761	3	N	116					211
									128	9									
07	5865	X	5865	-0-		-0-		-0-	246	1	5477	3	N	129	172	1			168
									142	9									
08	5947	X	5947	-0-		-0-		-0-	254	1	5559	3	N	122	182	1			108
									134	9									
09	6194	X	6194	-0-		-0-		-0-	3	1	6062	3	N	117	176	1			49
									129	9									
10	6417	X	6417	-0-		-0-		-0-	6294	3	123	9	N	112					161
11	6233	X	6233	-0-		-0-		-0-	6104	3	129	9	N	117	174	1			104
12	6386	X	6111	-0-		-275		-0-	5981	3	130	9	N	118					222

TOTAL GAS PROD: 66,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4382	-0-		-299		-0-	342	1	3895	3	N	132					193
									145	9									
02	4228	X	3757	-0-		-471		-0-	256	1	3369	3	N	120	182	1			131
									132	9									
03	4681	X	4303	-0-		-378		-0-	308	1	3855	3	N	127	175	1			83
									140	9									
04	4623	X	4623	-0-		-0-		-0-	281	1	4195	3	N	134	169	1			48
									147	9									
05	4660	X	4660	-0-		-0-		-0-	285	1	4240	3	N	123					171
									135	9									
06	4230	X	3872	-0-		-358		-0-	279	1	3484	3	N	99	181	1			89
									109	9									
07	4774	X	4326	-0-		-448		-0-	374	1	3828	3	N	113	173	1			29
									124	9									
08	4774	X	4200	-0-		-574		-0-	366	1	3696	3	N	125					154
									138	9									
09	4620	X	3688	-0-		-932		-0-	320	1	3283	3	N	77	177	1			54
									85	9									
10	4650	X	3244	-0-		-1406		-0-	83	1	3067	3	N	85					139
									94	9									
11	4200	X	2873	-0-		-1327		-0-	90	1	2700	3	N	75	177	1			37
									83	9									
12	4340	X	3051	-0-		-1289		-0-	93	1	2863	3	N	86					123
									95	9									

TOTAL GAS PROD: 46,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	1	8			101
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	873	3	102	9	N	93	1	8			193
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1457	3	62	9	N	56	170	1			79
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1156	3	42	9	N	38					117
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1325	3	44	9	N	40					157
08	1519	X	1034	-0-	-485	-0-	1002	3	32	9	N	29	1	8			185
09	1470	X	473	-0-	-997	-0-	472	3	1	9	N	1	162	1	1	8	23
10	1364	N	337	-0-	-1027	-0-	337	3			N	-0-					23
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					23
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

01	0	W	1990	-0-	1990	243433	1811	3	179	9	N	163					296
02	244536	X	1103	-0-	-243433	-0-	957	3	146	9	N	133					429
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1714	3	246	9	N	224	517	1			136
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1701	3	286	9	N	260	161	1			235
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1656	3	187	9	N	170	164	1			241
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1637	3	189	9	N	172	159	1			254
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1918	3	240	9	N	218	164	1			308
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1836	3	202	9	N	184	339	1			153
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1821	3	164	9	N	149	168	1			134
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1873	3	230	9	N	209	165	1			178
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2284	3	231	9	N	210	162	1			226
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2257	3	177	9	N	161	327	1			60

TOTAL GAS PROD: 23,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

01	3100	N	1362	-0-	-1738	111338	1138	3	224	9	N	204	170	1			143
02	2800	N	976	-0-	-1824	109514	851	3	125	9	N	114	165	1			92
03	3100	N	1052	-0-	-2048	107466	886	3	166	9	N	151	1	8			242
04	3000	N	948	-0-	-2052	105414	842	3	106	9	N	96	171	1			167
05	3100	N	968	-0-	-2132	103282	867	3	101	9	N	92	164	1			95
06	3000	N	926	-0-	-2074	101208	845	3	81	9	N	74					169
07	3100	N	1021	-0-	-2079	99129	941	3	80	9	N	73	170	1			72
08	3100	N	982	-0-	-2118	97011	916	3	66	9	N	60					132
09	3000	N	1103	-0-	-1897	95114	1000	3	103	9	N	94	168	1			58
10	3100	N	1084	-0-	-2016	93098	988	3	96	9	N	87					145
11	3000	N	1102	-0-	-1898	91200	1017	3	85	9	N	77	166	1			56
*12	3100	N	1058	-0-	-2042	89158	966	3	92	9	N	84					140

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	515	1	3458	3	N	136	167	1			217
							150	9									
02	2324	X	2129	-0-	-195	-0-	359	1	1626	3	N	131	170	1	1	8	177
							144	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	315	1	2156	3	N	164	167	1	2	8	172
							180	9									
04	3990	X	2276	-0-	-1714	-0-	334	1	1790	3	N	138	173	1	1	8	136
							152	9									
05	4123	X	2008	-0-	-2115	-0-	381	1	1506	3	N	110	165	1	1	8	80
							121	9									
06	3990	X	1991	-0-	-1999	-0-	390	1	1454	3	N	134	1	8			213
							147	9									
07	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	403	1	1546	3	N	108	170	1	1	8	150
							119	9									
08	2666	X	2314	-0-	-352	-0-	948	1	1267	3	N	90	1	8			239
							99	9									
09	2280	X	2069	-0-	-211	-0-	863	1	1098	3	N	98	179	1	1	8	157
							108	9									
10	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	862	1	1019	3	N	102	167	1			92
							112	9									
11	2250	N	1730	-0-	-520	-0-	870	1	766	3	N	85					177
							94	9									
12	2139	N	1561	-0-	-578	-0-	871	1	600	3	N	82	166	1			93
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 26,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1615	-0-	-2880	-0-	520	1	1048	3	N	43	1	8			151
							47	9									
02	3948	X	1741	-0-	-2207	-0-	96	1	1644	3	N	1	1	8			151
							1	9									
03	4309	X	1552	-0-	-2757	-0-	1552	3			N	-0-					151
04	3390	X	1099	-0-	-2291	-0-	1099	3			N	-0-					151
05	3286	X	205	-0-	-3081	-0-	205	3			N	-0-					151
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					151
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					151
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					151
09	1110	X	235	-0-	-875	-0-	235	3			N	-0-	151	1			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	579	1	623	3	N	34					74
							37	9									
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	482	1	596	3	N	24					98
							26	9									
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	578	1	555	3	N	21	1	8			118
							23	9									
04	1200	X	1110	-0-	-90	-0-	536	1	551	3	N	21	1	8			138
							23	9									
05	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	547	1	542	3	N	21					159
							23	9									
06	1200	X	1128	-0-	-72	-0-	538	1	580	3	N	9					168
							10	9									
07	1209	X	854	-0-	-355	-0-	387	1	467	3	N	-0-	168	1			-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	13	-0-	-1127	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	1178	X	29	-0-	-1149	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	29	-0-	-1111	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1013	-0-	-816	-0-	1013	1			N	-0-					166
02	1428	X	902	-0-	-526	-0-	902	1			N	-0-	166	1			-0-
03	1364	X	904	-0-	-460	-0-	903	1	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1020	X	711	-0-	-309	-0-	711	1			N	-0-					-0-
05	1054	X	164	-0-	-890	-0-	164	1			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	26	-0-	-694	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	448	X	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	54	-0-	-336	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	814	-0-	-519	-0-	746	1	68	9	N	62					78
02	1092	X	771	-0-	-321	-0-	683	1	88	9	N	80					158
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	895	1	64	9	N	58	1	8			215
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1029	1	59	9	N	54	172	1			97
05	899	X	889	-0-	-10	-0-	833	1	56	9	N	51					148
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	928	1	19	9	N	17					165
07	1116	X	624	-0-	-492	-0-	623	1	1	9	N	1	165	1	1	8	-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	95	-0-	-895	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	535	1	1205	3	N	57					225
							63	9									
02	1428	X	1059	-0-	-369	-0-	518	1	476	3	N	59					284
							65	9									
03	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	468	1	832	3	N	65	169	1			180
							72	9									
04	1740	X	1415	-0-	-325	-0-	344	1	970	3	N	92	166	1			106
							101	9									
05	1798	X	1034	-0-	-764	-0-	378	1	583	3	N	66					172
							73	9									
06	1740	X	1074	-0-	-666	-0-	395	1	616	3	N	57					229
							63	9									
07	1457	X	1105	-0-	-352	-0-	553	1	508	3	N	40	169	1			100
							44	9									
08	1457	X	962	-0-	-495	-0-	896	1	18	3	N	44					144
							48	9									
09	1410	X	986	-0-	-424	-0-	857	1	72	3	N	52					196
							57	9									
10	1116	X	1109	-0-	-7	-0-	872	1	174	3	N	57	167	1			86
							63	9									
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	864	1	52	9	N	47					133
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1030	1	36	3	N	40					173
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 13,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	2781	3	321	9	N	292	336	1			122
02	2912	X	2795	-0-	-117	-0-	2478	3	317	9	N	288	167	1	1	8	242
03	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2578	3	299	9	N	272	336	1	2	8	176
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	2650	3	283	9	N	257	335	1	1	8	97
05	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	2572	3	250	9	N	227	169	1	1	8	154
06	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	2312	3	255	9	N	232	168	1	1	8	217
07	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	2323	3	256	9	N	233	330	1	1	8	119
08	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2264	3	314	9	N	285	168	1	2	8	234
09	2940	X	2409	-0-	-531	-0-	2156	3	253	9	N	230	337	1	2	8	125
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2308	3	223	9	N	203	169	1			159
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2265	3	239	9	N	217	162	1			214
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2404	3	227	9	N	206	337	1			83

TOTAL GAS PROD: 32,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	403	1	1701	3	N	249	167	1			223
							274	9									
02	2212	X	2039	-0-	-173	-0-	324	1	1489	3	N	205	174	1			254
							226	9									
03	3627	X	2508	-0-	-1119	-0-	418	1	1844	3	N	224	340	1	1	8	137
							246	9									
04	3510	X	2296	-0-	-1214	-0-	380	1	1599	3	N	288	336	1	1	8	88
							317	9									
05	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	398	1	1203	3	N	268	170	1			186
							295	9									
06	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	373	1	1397	3	N	281	337	1			130
							309	9									
07	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	400	1	1552	3	N	221	166	1	1	8	184
							243	9									
08	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	404	1	1275	3	N	198	164	1	1	8	217
							218	9									
09	2310	X	1975	-0-	-335	-0-	365	1	1435	3	N	159	331	1	1	8	44
							175	9									
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	353	1	1681	3	N	214	168	1			90
							235	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	347	1	1930	3	N	162	163	1			89
							178	9									
*12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	368	1	2038	3	N	169	168	1			90
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 26,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	761	1	367	3	N	328	172	1			324
							361	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	671	1	1798	3	N	321	333	1	1	8	311
							353	9									
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	736	1	949	3	N	460	498	1	3	8	270
							506	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	762	1	2383	3	N	352	500	1	2	8	120
							387	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	802	1	2607	3	N	335	158	1	1	8	296
							369	9									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	762	1	2732	3	N	341	339	1	1	8	297
							375	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	698	1	3165	3	N	334	500	1	2	8	129
							367	9									
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	474	1	3379	3	N	280	172	1	2	8	235
							308	9									
09	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	679	1	2408	3	N	250	329	1	1	8	155
							275	9									
10	4216	X	3773	-0-	-443	-0-	708	1	2855	3	N	191	170	1			176
							210	9									
11	4080	X	3091	-0-	-989	-0-	500	1	2291	3	N	273	329	1			120
							300	9									
12	4216	X	3317	-0-	-899	-0-	650	1	2383	3	N	258	327	1			51
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 39,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,723

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	163	1	4442	3	N	41					88
							45	9									
02	4648	X	4271	-0-	-377	-0-	201	1	4027	3	N	39					127
							43	9									
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	120	1	4567	3	N	40					167
							44	9									
04	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	374	1	4073	3	N	33	174	1			26
							36	9									
05	5022	X	3610	-0-	-1412	-0-	223	1	3364	3	N	21					47
							23	9									
06	4590	X	4061	-0-	-529	-0-	212	1	3829	3	N	18					65
							20	9									
07	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	136	1	4318	3	N	27					92
							30	9									
08	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	206	1	3735	3	N	24					116
							26	9									
09	4470	X	4155	-0-	-315	-0-	189	1	3941	3	N	23					139
							25	9									
10	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	143	1	4095	3	N	33	60	1			112
							36	9									
11	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	143	1	4151	3	N	22					134
							24	9									
12	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	132	1	4094	3	N	20					154
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 51,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

01	16616	X	14390	-0-	-2226	-0-	706	1	13489	3	N	177	184	1			110
							195	9									
02	14644	X	12792	-0-	-1852	-0-	634	1	12042	3	N	105	178	1			37
							116	9									
03	15810	X	13752	-0-	-2058	-0-	699	1	12956	3	N	88					125
							97	9									
04	14730	X	13483	-0-	-1247	-0-	671	1	12723	3	N	81	182	1			24
							89	9									
05	14818	X	12491	-0-	-2327	-0-	658	1	11778	3	N	50					74
							55	9									
06	13920	X	12503	-0-	-1417	-0-	461	1	11988	3	N	49					123
							54	9									
07	14167	X	13967	-0-	-200	-0-	13910	3	57	9	N	52					175
08	13919	X	13649	-0-	-270	-0-	13613	3	36	9	N	33	180	1			28
09	13470	X	13108	-0-	-362	-0-	13068	3	40	9	N	36					64
10	13981	X	13589	-0-	-392	-0-	13554	3	35	9	N	32					96
11	13530	X	12058	-0-	-1472	-0-	11979	3	79	9	N	72					168
12	13981	X	12461	-0-	-1520	-0-	12362	3	99	9	N	90	179	1			79

TOTAL GAS PROD: 158,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	636	1	11854	3	N	64					98
							70	9									
02	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	541	1	11202	3	N	56					154
							62	9									
03	15283	X	10885	-0-	-4398	-0-	492	1	10318	3	N	68					222
							75	9									
04	14790	X	11762	-0-	-3028	-0-	11700	3	62	9	N	56	180	1			98
05	15283	X	11097	-0-	-4186	-0-	11050	3	47	9	N	43					141
06	12660	X	11948	-0-	-712	-0-	11900	3	48	9	N	44					185
07	13082	X	11505	-0-	-1577	-0-	11465	3	40	9	N	36					221
08	12152	X	11616	-0-	-536	-0-	11585	3	31	9	N	28	176	1			73
09	11940	X	11588	-0-	-352	-0-	11556	3	32	9	N	29					102
10	12214	X	12112	-0-	-102	-0-	12082	3	30	9	N	27					129
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11923	3	54	9	N	49					178
*12	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	11961	3	58	9	N	53	182	1			49

TOTAL GAS PROD: 140,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	4933	-0-	-5979	-0-	4810	3	123	9	N	112					167
02	9856	X	8997	-0-	-859	-0-	388	1	8401	3	N	189	182	1	2	8	172
							208	9									
03	10912	X	8132	-0-	-2780	-0-	795	1	7132	3	N	186	180	1	4	8	174
							205	9									
04	9960	X	6735	-0-	-3225	-0-	247	1	6270	3	N	198	179	1	2	8	191
							218	9									
05	9951	X	8662	-0-	-1289	-0-	447	1	8024	3	N	174	178	1	2	8	185
							191	9									
06	9630	X	7032	-0-	-2598	-0-	430	1	6447	3	N	141	175	1	1	8	150
							155	9									
07	9951	X	7261	-0-	-2690	-0-	444	1	6660	3	N	143	173	1	2	8	118
							157	9									
08	8649	X	6256	-0-	-2393	-0-	235	1	5852	3	N	154	181	1	2	8	89
							169	9									
09	8370	X	7636	-0-	-734	-0-	222	1	7203	3	N	192	179	1	3	8	99
							211	9									
10	8649	X	6728	-0-	-1921	-0-	244	1	6322	3	N	147	182	1			64
							162	9									
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	234	1	8315	3	N	168					232
							185	9									
12	7905	X	4269	-0-	-3636	-0-	4171	3	98	9	N	89	224	1			97

TOTAL GAS PROD: 85,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4529	-0-	4529	369164	619	1	3689	3	N	201	181	1			133
							221	9									
02	373102	X	3938	-0-	-369164	-0-	558	1	3190	3	N	173					306
							190	9									
03	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	620	1	3526	3	N	152	352	1			106
							167	9									
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	588	1	4296	3	N	147	182	1			71
							162	9									
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	N	144	1	8			214
							158	9									
06	4380	X	3912	-0-	-468	-0-	90	1	3704	3	N	107	175	1			146
							118	9									
07	5208	X	3795	-0-	-1413	-0-	93	1	3584	3	N	107	175	1	1	8	77
							118	9									
08	5208	X	3774	-0-	-1434	-0-	86	1	3577	3	N	101					178
							111	9									
09	5040	X	4023	-0-	-1017	-0-	90	1	3835	3	N	89	184	1			83
							98	9									
10	4557	X	3461	-0-	-1096	-0-	93	1	3229	3	N	126					209
							139	9									
11	3900	X	3240	-0-	-660	-0-	87	1	3058	3	N	86	180	1			115
							95	9									
12	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	93	1	3103	3	N	92					207
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 48,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	268	1	8506	3	N	139	184	1			139
							153	9									
02	7224	X	6261	-0-	-963	-0-	246	1	5926	3	N	81					220
							89	9									
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	121	1	8957	3	N	137	182	1			175
							151	9									
04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9862	3	113	9	N	103	179	1			99
05	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11892	3	92	9	N	84					183
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11133	3	100	9	N	91	186	1			88
07	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10471	3	96	9	N	87					175
08	11997	X	10274	-0-	-1723	-0-	10189	3	85	9	N	77	180	1			72
09	11610	X	9633	-0-	-1977	-0-	9549	3	84	9	N	76					148
10	10912	X	9770	-0-	-1142	-0-	9676	3	94	9	N	85	181	1			52
11	10560	X	10309	-0-	-251	-0-	10209	3	100	9	N	91	78	1			65
*12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10850	3	99	9	N	90					155

TOTAL GAS PROD: 119,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	387	-0-	-202	-0-	315	1	52	3	N	18					136
							20	9									
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	268	1	2051	3	N	18					154
							20	9									
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	427	1	568	3	N	64					218
							70	9									
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	519	1	31	9	N	28	166	1			80
05	2604	X	461	-0-	-2143	-0-	437	1	24	9	N	22					102
06	2520	X	392	-0-	-2128	-0-	373	1	19	9	N	17					119
07	2604	X	344	-0-	-2260	-0-	344	1			N	-0-					119
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					119
09	540	X	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					119
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	106	1			14
11	390	X	25	-0-	-365	-0-	25	3			N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

01	14B2 EXT		5103	-0-	5103	446191	1027	1	3716	3	N	327	362	1			137
							360	9										
02	14B2 EXT		1300	-0-	1300	447491	1052	1	248	9	N	225	186	1	2	8	174
03	454739	X	7248	-0-	-447491	-0-	1193	1	5651	3	N	367	359	1	7	8	175
							404	9										
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1058	1	4099	3	N	364	353	1	5	8	181
							400	9										
05	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	1129	1	3005	3	N	311	179	1	3	8	310
							342	9										
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1204	1	3742	3	N	323	352	1	3	8	278
							355	9										
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1476	1	2845	3	N	345	531	1	5	8	87
							380	9										
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	1551	1	5143	3	N	441	347	1	7	8	174
							485	9										
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	943	1	4380	3	N	329	355	1	5	8	143
							362	9										
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	804	1	4543	3	N	305	351	1			97
							336	9										
11	6960	X	947	-0-	-6013	-0-	768	1	179	9	N	163	173	1			87
12	7192	X	2938	-0-	-4254	-0-	702	1	1999	3	N	215	182	1			120
							237	9										

TOTAL GAS PROD: 56,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,715

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

01	10261	X	7491	-0-	-2770	-0-	7258	3	233	9	N	212	181	1			130
02	8372	X	6605	-0-	-1767	-0-	6417	3	188	9	N	171					301
03	8897	X	7317	-0-	-1580	-0-	7139	3	178	9	N	162	364	1			99
04	8430	X	6943	-0-	-1487	-0-	6774	3	169	9	N	154	175	1			78
05	7967	X	6751	-0-	-1216	-0-	6579	3	172	9	N	156	1	8			233
06	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6481	3	140	9	N	127	175	1			185
07	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6679	3	131	9	N	119	177	1	1	8	126
08	7316	X	6541	-0-	-775	-0-	6410	3	131	9	N	119	178	1			67
09	6930	X	6428	-0-	-502	-0-	6307	3	121	9	N	110					177
10	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6230	3	124	9	N	113	177	1			113
11	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5887	3	130	9	N	118	176	1			55
12	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	5832	3	131	9	N	119					174

TOTAL GAS PROD: 79,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11232	-0-	-1354	-0-	11130	3	102	9	N	93	182	1			65
02	11368	X	10768	-0-	-600	-0-	10672	3	96	9	N	87					152
03	12524	X	11300	-0-	-1224	-0-	11164	3	136	9	N	124	181	1			95
04	11340	X	10954	-0-	-386	-0-	10854	3	100	9	N	91					186
05	11935	X	7071	-0-	-4864	-0-	7046	3	25	9	N	23					209
06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11754	3	41	9	N	37	186	1			60
07	11935	X	11452	-0-	-483	-0-	11398	3	54	9	N	49					109
08	11315	X	11118	-0-	-197	-0-	11071	3	47	9	N	43					152
09	11790	X	10818	-0-	-972	-0-	10766	3	52	9	N	47	178	1			21
10	11873	X	10922	-0-	-951	-0-	10872	3	50	9	N	45					66
11	11490	X	11101	-0-	-389	-0-	11049	3	52	9	N	47					113
12	11439	X	11404	-0-	-35	-0-	11347	3	57	9	N	52					165

TOTAL GAS PROD: 129,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1857	-0-	-607	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2047	-0-	-1193	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2312	-0-	-928	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2149	-0-	-431	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1799	-0-	-541	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	556	-0-	-932	-0-	504	3	52	9	N	47					171
02	1260	X	718	-0-	-542	-0-	622	3	96	9	N	87	165	1			93
03	899	X	495	-0-	-404	-0-	495	3			N	-0-					93
04	600	X	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					93
05	806	X	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					93
06	780	X	438	-0-	-342	-0-	438	3			N	-0-					93
07	806	X	296	-0-	-510	-0-	296	3			N	-0-					93
08	527	X	226	-0-	-301	-0-	226	3			N	-0-					93
09	450	X	28	-0-	-422	-0-	26	3	2	9	N	2					95
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					95
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					95
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	409	1	2318	3	N	256					415
							282	9									
02	3696	X	2875	-0-	-821	-0-	399	1	2276	3	N	182	164	1			433
							200	9									
03	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	419	1	2609	3	N	182	173	1	1	8	441
							200	9									
04	3960	X	2413	-0-	-1547	-0-	426	1	1755	3	N	211	503	1	1	8	148
							232	9									
05	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	439	1	1817	3	N	189	165	1	1	8	171
							208	9									
06	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	431	1	1626	3	N	197	157	1			211
							217	9									
07	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	437	1	2214	3	N	193	167	1	1	8	236
							212	9									
08	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	428	1	1864	3	N	180	165	1	1	8	250
							198	9									
09	2400	X	2323	-0-	-77	-0-	425	1	1711	3	N	170	330	1	1	8	89
							187	9									
10	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	419	1	1577	3	N	201	158	1			132
							221	9									
11	2670	X	1365	-0-	-1305	-0-	442	1	780	3	N	130	162	1			100
							143	9									
12	2387	N	1601	-0-	-786	-0-	467	1	980	3	N	140	163	1			77
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 29,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	16934	-0-	-2069	-0-	16697	2	237	9	N	215	182	1			194
02	16800	X	15428	-0-	-1372	-0-	15209	2	219	9	N	199	186	1			207
03	17887	X	16843	-0-	-1044	-0-	16658	2	185	9	N	168	179	1	1	8	195
04	16860	X	15894	-0-	-966	-0-	15709	2	185	9	N	168	180	1	1	8	182
05	17174	X	5990	-0-	-11184	-0-	17	1	5894	2	N	72	180	1			74
							79	9									
06	16530	X	14658	-0-	-1872	-0-	136	1	14327	2	N	177	1	8			250
							195	9									
07	17081	X	15677	-0-	-1404	-0-	15478	2	199	9	N	181	352	1	1	8	78
08	16833	X	14995	-0-	-1838	-0-	14819	2	176	9	N	160	175	1	1	8	62
09	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	14683	2	173	9	N	157	181	1	1	8	37
10	15686	X	15346	-0-	-340	-0-	15169	2	177	9	N	161					198
11	15180	X	15150	-0-	-30	-0-	14987	2	163	9	N	148	181	1			165
12	15686	X	14371	-0-	-1315	-0-	14211	2	160	9	N	145	176	1			134

TOTAL GAS PROD: 176,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	33	1	10533	3	N	230	339	1			137
							253	9									
02	9688	X	9289	-0-	-399	-0-	59	1	9012	3	N	198	1	8			334
							218	9									
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	108	1	11052	3	N	239	332	1	3	8	238
							263	9									
04	10950	X	10893	-0-	-57	-0-	117	1	10530	3	N	224	335	1	2	8	125
							246	9									
05	11315	X	9344	-0-	-1971	-0-	125	1	9042	3	N	161	1	8			285
							177	9									
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	104	1	11489	3	N	163	337	1	1	8	110
							179	9									
07	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	108	1	12884	3	N	215	164	1	2	8	159
							237	9									
08	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	130	1	11870	3	N	197	168	1	2	8	186
							217	9									
09	11760	X	11587	-0-	-173	-0-	93	1	11288	3	N	187	161	1	2	8	210
							206	9									
10	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	11	1	14372	3	N	253	327	1			136
							278	9									
11	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13449	3	270	9	N	245	328	1			53
12	13237	X	12672	-0-	-565	-0-	78	1	12368	3	N	205	161	1			97
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 141,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7610	-0-	7610	457846	118 371	1 9	7121	3	N	337	326	1			215
02	14B2 EXT		7642	-0-	7642	465488	213 328	1 9	7101	3	N	298	3	8			510
03	474170	X	8682	-0-	-465488	-0-	449 370	1 9	7863	3	N	336	676	1	7	8	163
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	464 336	1 9	7900	3	N	305	332	1	5	8	131
05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	482 310	1 9	7920	3	N	282	162	1	3	8	248
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	472 272	1 9	7545	3	N	247	334	1	2	8	159
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	501 285	1 9	7732	3	N	259	332	1	4	8	82
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	468 282	1 9	7475	3	N	256	170	1	5	8	163
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	436 227	1 9	6645	3	N	206	163	1	4	8	202
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	564 230	1 9	6473	3	N	209	166	1			245
11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	714 287	1 9	7401	3	N	261	323	1			183
*12	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	465 265	1 9	8607	3	N	241	162	1			262

TOTAL GAS PROD: 98,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,237

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

01	783766	X	12285	-0-	-771481	-0-	12147	3	138	9	N	125	1	8			162
02	11060	X	10998	-0-	-62	-0-	10880	3	118	9	N	107	181	1	1	8	87
03	12369	X	12025	-0-	-344	-0-	11925	3	100	9	N	91	1	8			177
04	11970	X	11435	-0-	-535	-0-	11302	3	133	9	N	121	179	1			119
05	12369	X	9927	-0-	-2442	-0-	9847	3	80	9	N	73	94	1			98
06	11880	X	11422	-0-	-458	-0-	11339	3	83	9	N	75					173
07	12183	X	12065	-0-	-118	-0-	11973	3	92	9	N	84	179	1			78
08	12028	X	11333	-0-	-695	-0-	11252	3	81	9	N	74					152
09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11465	3	83	9	N	75	177	1			50
10	12059	X	11824	-0-	-235	-0-	11745	3	79	9	N	72					122
11	11670	X	11354	-0-	-316	-0-	11255	3	99	9	N	90	182	1			30
12	12059	X	10726	-0-	-1333	-0-	10636	3	90	9	N	82					112

TOTAL GAS PROD: 136,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

01	774243	X	11907	-0-	-762336	-0-	11853	3	54	9	N	49					211
02	11732	X	11011	-0-	-721	-0-	10981	3	30	9	N	27					238
03	12617	X	12106	-0-	-511	-0-	12058	3	48	9	N	44	183	1			99
04	11700	X	11375	-0-	-325	-0-	11351	3	24	9	N	22					121
05	12183	X	11774	-0-	-409	-0-	11742	3	32	9	N	29	86	1			64
06	11790	X	9657	-0-	-2133	-0-	9646	3	11	9	N	10					74
07	12183	X	9946	-0-	-2237	-0-	9938	3	8	9	N	7					81
08	12121	X	10149	-0-	-1972	-0-	10141	3	8	9	N	7					88
09	11400	X	10270	-0-	-1130	-0-	10262	3	8	9	N	7					95
10	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	10897	3	17	9	N	15					110
11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10469	3	17	9	N	15					125
*12	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10807	3	28	9	N	25					150

TOTAL GAS PROD: 130,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					68
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-	19	1			49
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					49
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	664	1	1	9	N	1	1	8			145
02	8652	X	618	-0-	-8034	-0-	617	1	1	9	N	1	1	8			145
03	8928	X	726	-0-	-8202	-0-	707	1	19	9	N	17	4	8			158
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					158
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					158
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	88	5	5

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	98	1	20442	3	N	113	171	1			152
							124	9									
02	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	114	1	18274	3	N	104	172	1			84
							114	9									
03	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	4	1	22162	3	N	126					210
							139	9									
04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20631	3	96	9	N	87	171	1			126
05	20677	X	19268	-0-	-1409	-0-	19184	3	84	9	N	76	172	1			30
06	21180	X	18936	-0-	-2244	-0-	18877	3	59	9	N	54					84
07	21886	X	17386	-0-	-4500	-0-	17333	3	53	9	N	48					132
08	21886	X	16588	-0-	-5298	-0-	16548	3	40	9	N	36					168
09	19068	X	16169	-0-	-2899	-0-	16096	3	73	9	N	66	169	1			65
10	17794	X	15798	-0-	-1996	-0-	15722	3	76	9	N	69					134
11	17220	X	14649	-0-	-2571	-0-	16	1	14539	3	N	85	177	1			42
							94	9									
12	17391	X	15284	-0-	-2107	-0-	15155	3	129	9	N	117					159

TOTAL GAS PROD: 216,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8124	-0-	-835	-0-	176	1	7860	3	N	80					134
							88	9									
02	7280	X	6776	-0-	-504	-0-	218	1	6500	3	N	53					187
							58	9									
03	7874	X	7267	-0-	-607	-0-	281	1	6924	3	N	56	171	1			72
							62	9									
04	7860	X	7347	-0-	-513	-0-	38	1	7247	3	N	56	1	8			127
							62	9									
05	8122	X	8072	-0-	-50	-0-	14	1	8001	3	N	52					179
							57	9									
06	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	7784	3	50	9	N	45	169	1			55
07	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7681	3	48	9	N	44					99
08	8060	X	7463	-0-	-597	-0-	7417	3	46	9	N	42					141
09	7830	X	7021	-0-	-809	-0-	7	1	6969	3	N	41					182
							45	9									
10	8091	X	7375	-0-	-716	-0-	7320	3	55	9	N	50	165	1			67
11	7830	X	6857	-0-	-973	-0-	6804	3	53	9	N	48					115
12	7719	X	6722	-0-	-997	-0-	16	1	6658	3	N	44					159
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 88,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5724	-0-	5724	495853	415	1	5274	3	N	32					158
							35	9									
02	500743	X	4890	-0-	-495853	-0-	334	1	4511	3	N	41					199
							45	9									
03	7130	X	6036	-0-	-1094	-0-	312	1	5673	3	N	46	175	1			70
							51	9									
04	6690	X	6313	-0-	-377	-0-	37	1	6223	3	N	48	1	8			117
							53	9									
05	6634	X	5282	-0-	-1352	-0-	75	1	5171	3	N	33					150
							36	9									
06	5850	X	5609	-0-	-241	-0-	90	1	5494	3	N	23					173
							25	9									
07	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	93	1	5768	3	N	36	171	1			38
							40	9									
08	6510	X	5113	-0-	-1397	-0-	89	1	5007	3	N	15					53
							17	9									
09	6300	X	4552	-0-	-1748	-0-	77	1	4445	3	N	27					80
							30	9									
10	5890	X	4521	-0-	-1369	-0-	93	1	4409	3	N	17					97
							19	9									
11	5700	X	4268	-0-	-1432	-0-	89	1	4156	3	N	21					118
							23	9									
12	5890	X	4167	-0-	-1723	-0-	76	1	4058	3	N	30					148
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 62,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3891	-0-	-1410	-0-	70	1	3678	3	N	130	179	1			154
							143	9									
02	3920	X	3632	-0-	-288	-0-	126	1	3401	3	N	95					249
							105	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	146	1	3761	3	N	114	171	1			192
							125	9									
04	3780	X	565	-0-	-3215	-0-	565	1			N	-0-					192
05	4030	X	726	-0-	-3304	-0-	554	1	146	3	N	24	1	8			215
							26	9									
06	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	479	1	3139	3	N	126	177	1			164
							139	9									
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	533	1	3460	3	N	104	173	1			95
							114	9									
08	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	704	1	2963	3	N	154	169	1			80
							169	9									
09	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	648	1	2733	3	N	104					184
							114	9									
10	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	690	1	2979	3	N	111	178	1			117
							122	9									
11	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	670	1	2712	3	N	95					212
							105	9									
12	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	668	1	2822	3	N	102					314
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 38,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8199	-0-	-2682	-0-	8166	3	33	9	N	30					97
02	9240	X	7443	-0-	-1797	-0-	7413	3	30	9	N	27					124
03	10230	X	7903	-0-	-2327	-0-	7874	3	29	9	N	26					150
04	9360	X	7366	-0-	-1994	-0-	7345	3	21	9	N	19	1	8			168
05	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	121	1	7112	3	N	18					186
							20	9									
06	7980	X	5626	-0-	-2354	-0-	560	1	5054	3	N	11					197
							12	9									
07	8246	X	5309	-0-	-2937	-0-	579	1	4717	3	N	12	177	1			32
							13	9									
08	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	66	1	6216	3	N	17					49
							19	9									
09	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	1	1	6741	3	N	22					71
							24	9									
10	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	7085	3	22	9	N	20					91
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6748	3	24	9	N	22					113
12	7006	X	6709	-0-	-297	-0-	6685	3	24	9	N	22					135

TOTAL GAS PROD: 82,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	42	1	4637	3	N	142	183	1			36
							156	9									
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	25	1	4118	3	N	101					137
							111	9									
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	35	1	4355	3	N	154	179	1			112
							169	9									
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	136	1	5001	3	N	190	173	1			129
							209	9									
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	235	1	4493	3	N	138	179	1	1	8	87
							152	9									
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	177	1	4757	3	N	128					215
							141	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	183	1	4762	3	N	134	176	1	1	8	172
							147	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	6	1	5727	3	N	137	183	1			126
							151	9									
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5370	3	132	9	N	120	184	1			62
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5566	3	138	9	N	125					187
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5333	3	134	9	N	122	178	1			131
*12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	30	1	4839	3	N	103	182	1			52
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 61,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	14887	-0-	-2938	-0-	14500	3	387	9	N	352	358	1			112
02	16100	X	13819	-0-	-2281	-0-	13438	3	381	9	N	346	182	1	1	8	275
03	17577	X	14856	-0-	-2721	-0-	14471	3	385	9	N	350	527	1	3	8	95
04	16110	X	13910	-0-	-2200	-0-	13556	3	354	9	N	322	356	1	2	8	59
05	15593	X	13961	-0-	-1632	-0-	13622	3	339	9	N	308	179	1	1	8	187
06	14820	X	12760	-0-	-2060	-0-	12467	3	293	9	N	266	357	1	1	8	95
07	15314	X	13533	-0-	-1781	-0-	13156	3	377	9	N	343	354	1	2	8	82
08	14849	X	12817	-0-	-2032	-0-	12522	3	295	9	N	268	181	1	2	8	167
09	13920	X	11321	-0-	-2599	-0-	11059	3	262	9	N	238	350	1	1	8	54
10	13082	X	12606	-0-	-476	-0-	12328	3	278	9	N	253	175	1			132
11	12660	X	12343	-0-	-317	-0-	12031	3	312	9	N	284	362	1			54
*12	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	12871	3	304	9	N	276	182	1			148

TOTAL GAS PROD: 159,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,606

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11474	-0-	-368	-0-	11356	3	118	9	N	107					190
02	10668	X	9934	-0-	-734	-0-	9834	3	100	9	N	91	174	1			107
03	12183	X	10503	-0-	-1680	-0-	10393	3	110	9	N	100	176	1			31
04	11790	X	9818	-0-	-1972	-0-	9738	3	80	9	N	73					104
05	12183	X	9755	-0-	-2428	-0-	9674	3	81	9	N	74					178
06	11100	X	8935	-0-	-2165	-0-	8852	3	83	9	N	75	168	1			85
07	11005	X	9339	-0-	-1666	-0-	9251	3	88	9	N	80					165
08	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	8976	3	74	9	N	67	180	1			52
09	9810	X	9170	-0-	-640	-0-	9086	3	84	9	N	76					128
10	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	9208	3	110	9	N	100	172	1			56
11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9173	3	88	9	N	80					136
12	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9344	3	87	9	N	79	175	1			40

TOTAL GAS PROD: 115,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	60	1	11117	3	N	104					140
							114	9									
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11226	3	87	9	N	79					219
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12579	3	78	9	N	71	169	1			121
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11983	3	73	9	N	66					187
05	12524	X	10627	-0-	-1897	-0-	10574	3	53	9	N	48	170	1			65
06	12240	X	11164	-0-	-1076	-0-	11099	3	65	9	N	59					124
07	12648	X	11922	-0-	-726	-0-	11824	3	98	9	N	89	178	1			35
08	12648	X	11472	-0-	-1176	-0-	11441	3	31	9	N	28					63
09	12060	X	11400	-0-	-660	-0-	11339	3	61	9	N	55					118
10	11935	X	11494	-0-	-441	-0-	11405	3	89	9	N	81	172	1			27
11	11550	X	11242	-0-	-308	-0-	11169	3	73	9	N	66					93
12	11935	X	11217	-0-	-718	-0-	11152	3	65	9	N	59					152

TOTAL GAS PROD: 137,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	300	1	6777	3	N	98					165
							108	9									
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	280	1	6435	3	N	83	179	1			69
							91	9									
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	296	1	7443	3	N	92					161
							101	9									
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	288	1	7171	3	N	76	179	1			58
							84	9									
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	321	1	7156	3	N	74					132
							81	9									
06	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	289	1	7064	3	N	61					193
							67	9									
07	7843	X	7292	-0-	-551	-0-	335	1	6896	3	N	55	175	1			73
							61	9									
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	340	1	7781	3	N	56					129
							62	9									
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	359	1	7167	3	N	65	170	1			24
							72	9									
10	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	372	1	6289	3	N	51					75
							56	9									
11	7920	X	5676	-0-	-2244	-0-	327	1	5296	3	N	48					123
							53	9									
12	8184	X	6720	-0-	-1464	-0-	319	1	6346	3	N	50					173
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 86,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8786	X	8786	-0-		-0-	-0-	276	1	8322	3	N	171					253
								188	9									
02	7856	X	7856	-0-		-0-	-0-	248	1	7459	3	N	135	176	1			212
								149	9									
03	8649	X	8563	-0-		-86	-0-	284	1	8119	3	N	145	162	1			195
								160	9									
04	8490	X	8282	-0-		-208	-0-	294	1	7833	3	N	141	166	1			170
								155	9									
05	9136	X	9136	-0-		-0-	-0-	264	1	8711	3	N	146	171	1			145
								161	9									
06	8490	X	7634	-0-		-856	-0-	296	1	7208	3	N	118	174	1			89
								130	9									
07	8711	X	7413	-0-		-1298	-0-	370	1	6909	3	N	122					211
								134	9									
08	9145	X	7374	-0-		-1771	-0-	343	1	6934	3	N	88	168	1			131
								97	9									
09	8850	X	7543	-0-		-1307	-0-	299	1	7124	3	N	109	168	1			72
								120	9									
10	8587	X	7609	-0-		-978	-0-	313	1	7187	3	N	99					171
								109	9									
11	7620	X	6694	-0-		-926	-0-	281	1	6312	3	N	92	164	1			99
								101	9									
12	7781	X	6921	-0-		-860	-0-	382	1	6418	3	N	110					209
								121	9									

TOTAL GAS PROD: 93,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6233	-0-		-649	-0-	303	1	5800	3	N	118	174	1			66
								130	9									
02	6076	X	5773	-0-		-303	-0-	281	1	5364	3	N	116					182
								128	9									
03	6992	X	6992	-0-		-0-	-0-	288	1	6564	3	N	127	170	1			139
								140	9									
04	7061	X	7061	-0-		-0-	-0-	289	1	6636	3	N	124					263
								136	9									
05	7398	X	7398	-0-		-0-	-0-	297	1	6972	3	N	117	171	1			209
								129	9									
06	7164	X	7164	-0-		-0-	-0-	243	1	6824	3	N	88	170	1			127
								97	9									
07	7831	X	7831	-0-		-0-	-0-	185	1	7535	3	N	101					228
								111	9									
08	7987	X	7987	-0-		-0-	-0-	189	1	7696	3	N	93	168	1			153
								102	9									
09	7579	X	7579	-0-		-0-	-0-	194	1	7285	3	N	91	172	1			72
								100	9									
10	7843	X	7726	-0-		-117	-0-	198	1	7419	3	N	99					171
								109	9									
11	7740	X	7276	-0-		-464	-0-	175	1	7006	3	N	86	161	1			96
								95	9									
12	7998	X	7656	-0-		-342	-0-	193	1	7353	3	N	100					196
								110	9									

TOTAL GAS PROD: 86,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6977	-0-	6977	554561	127	1	6565	3	N	259	359	1			103
							285	9									
02	561107	X	6546	-0-	-554561	-0-	117	1	6202	3	N	206					309
							227	9									
03	7161	X	6873	-0-	-288	-0-	142	1	6469	3	N	238	358	1			189
							262	9									
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	107	1	6749	3	N	210	357	1			42
							231	9									
05	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	94	1	6623	3	N	171					213
							188	9									
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	38	1	6888	3	N	201	356	1			58
							221	9									
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7354	3	262	9	N	238	175	1			121
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	16	1	7083	3	N	218	177	1			162
							240	9									
09	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7197	3	189	9	N	172	173	1			161
10	7626	X	7466	-0-	-160	-0-	7240	3	226	9	N	205	177	1			189
11	7380	X	7287	-0-	-93	-0-	7077	3	210	9	N	191	178	1			202
12	7626	X	4219	-0-	-3407	-0-	310	1	3824	3	N	77	180	1			99
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 82,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

01	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15259	3	52	9	N	47					99
02	14364	X	13311	-0-	-1053	-0-	13286	3	25	9	N	23					122
03	15903	X	15671	-0-	-232	-0-	15640	3	31	9	N	28					150
04	15390	X	14152	-0-	-1238	-0-	14128	3	24	9	N	22					172
05	15531	X	12987	-0-	-2544	-0-	12976	3	11	9	N	10					182
06	15180	X	14366	-0-	-814	-0-	14358	3	8	9	N	7	166	1			23
07	15686	X	14959	-0-	-727	-0-	14950	3	9	9	N	8					31
08	15686	X	14755	-0-	-931	-0-	14749	3	6	9	N	5					36
09	14370	X	14096	-0-	-274	-0-	14086	3	10	9	N	9	14	1			31
10	14973	X	14722	-0-	-251	-0-	14714	3	8	9	N	7					38
11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14563	3	20	9	N	18					56
*12	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16141	3	43	9	N	39					95

TOTAL GAS PROD: 175,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

01	11253	X	10623	-0-	-630	-0-	10576	3	47	9	N	43					61
02	9968	X	8148	-0-	-1820	-0-	8113	3	35	9	N	32					93
03	11036	X	9860	-0-	-1176	-0-	9832	3	28	9	N	25					118
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10916	3	35	9	N	32					150
05	10788	X	10513	-0-	-275	-0-	10496	3	17	9	N	15					165
06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10973	3	11	9	N	10					175
07	11315	X	10952	-0-	-363	-0-	10939	3	13	9	N	12	179	1			8
08	11315	X	10741	-0-	-574	-0-	10735	3	6	9	N	5					13
09	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	10090	3	7	9	N	6	5	1			14
10	11098	X	9918	-0-	-1180	-0-	9910	3	8	9	N	7					21
11	10740	X	5561	-0-	-5179	-0-	5554	3	7	9	N	6					27
12	10943	X	552	-0-	-10391	-0-	552	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 108,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2952	-0-	2952	280520	341	1	2567	3	N	40					90
							44	9									
02	283114	X	2594	-0-	-280520	-0-	304	1	2260	3	N	27					117
							30	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	345	1	2514	3	N	40					157
							44	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	469	1	3867	3	N	35					192
							39	9									
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	493	1	4823	3	N	40	176	1			56
							44	9									
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	505	1	4051	3	N	24					80
							26	9									
07	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	421	1	3633	3	N	21					101
							23	9									
08	5363	X	3709	-0-	-1654	-0-	477	1	3207	3	N	23					124
							25	9									
09	5190	X	3107	-0-	-2083	-0-	562	1	2523	3	N	20					144
							22	9									
10	5363	X	3237	-0-	-2126	-0-	615	1	2594	3	N	25					169
							28	9									
11	4590	X	2557	-0-	-2033	-0-	80	1	2459	3	N	16					185
							18	9									
12	4092	X	2357	-0-	-1735	-0-	2348	3	9	9	N	8					193

TOTAL GAS PROD: 41,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

01	0	W	13565	-0-	13565	663971	33	1	13173	3	N	326	335	1			153
							359	9									
02	677001	X	13030	-0-	-663971	-0-	12694	3	336	9	N	305	169	1			289
03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13538	3	366	9	N	333	517	1			105
04	13140	X	13009	-0-	-131	-0-	12691	3	318	9	N	289	344	1			50
05	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	12896	3	310	9	N	282	172	1			160
06	13950	X	12120	-0-	-1830	-0-	11843	3	277	9	N	252	350	1			62
07	14415	X	12459	-0-	-1956	-0-	12173	3	286	9	N	260	169	1			153
08	13919	X	12295	-0-	-1624	-0-	12016	3	279	9	N	254	181	1			226
09	13020	X	12377	-0-	-643	-0-	12113	3	264	9	N	240	340	1			126
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12518	3	286	9	N	260	177	1			209
11	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12398	3	259	9	N	235	352	1			92
*12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12563	3	283	9	N	257	294	1			55

TOTAL GAS PROD: 154,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11535	-0-	11535	717055	11363	3	172	9	N	156	190	1			60
02	727483	X	10428	-0-	-717055	-0-	10301	3	127	9	N	115					175
03	12307	X	11313	-0-	-994	-0-	11164	3	149	9	N	135	162	1			148
04	11910	X	10579	-0-	-1331	-0-	10446	3	133	9	N	121	177	1			92
05	12245	X	10318	-0-	-1927	-0-	10212	3	106	9	N	96					188
06	11160	X	9605	-0-	-1555	-0-	9486	3	119	9	N	108	179	1			117
07	11532	X	9838	-0-	-1694	-0-	9719	3	119	9	N	108	170	1			55
08	11315	X	9096	-0-	-2219	-0-	6	1	8996	3	N	85					140
							94	9									
09	10590	X	9855	-0-	-735	-0-	9730	3	125	9	N	114	173	1			81
10	10323	X	9950	-0-	-373	-0-	9825	3	125	9	N	114					195
11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9706	3	121	9	N	110	180	1			125
12	10199	X	9438	-0-	-761	-0-	9322	3	116	9	N	105	176	1			54

TOTAL GAS PROD: 121,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12794	-0-	12794	723107	12408	3	386	9	N	351	338	1			114
02	0	W	10070	-0-	10070	733177	103	1	9748	3	N	199	167	1			146
							219	9									
03	745913	X	12736	-0-	-733177	-0-	12361	3	375	9	N	341	340	1	1	8	146
04	12390	X	12073	-0-	-317	-0-	11791	3	282	9	N	256	334	1	1	8	67
05	12803	X	12435	-0-	-368	-0-	12178	3	257	9	N	234					301
06	12390	X	11878	-0-	-512	-0-	11617	3	261	9	N	237	327	1			211
07	12741	X	12261	-0-	-480	-0-	12020	3	241	9	N	219	327	1	1	8	102
08	12741	X	12145	-0-	-596	-0-	11873	3	272	9	N	247	167	1	1	8	181
09	12060	X	11936	-0-	-124	-0-	11647	3	289	9	N	263	169	1	1	8	274
10	12338	X	12238	-0-	-100	-0-	11979	3	259	9	N	235	337	1			172
11	11880	X	11558	-0-	-322	-0-	11345	3	213	9	N	194	161	1			205
12	12338	X	12063	-0-	-275	-0-	11924	3	139	9	N	126	167	1			164

TOTAL GAS PROD: 144,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,902

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15607	-0-	15607	1049224	15457	3	150	9	N	136					203
02	0	W	13619	-0-	13619	1062843	13517	3	102	9	N	93					296
03	1078176	X	15333	-0-	-1062843	-0-	15231	3	102	9	N	93	342	1			47
04	16530	X	14173	-0-	-2357	-0-	14088	3	85	9	N	77					124
05	16926	X	14639	-0-	-2287	-0-	14554	3	85	9	N	77					201
06	15090	X	14009	-0-	-1081	-0-	13941	3	68	9	N	62	169	1			94
07	15345	X	13994	-0-	-1351	-0-	13937	3	57	9	N	52					146
08	15345	X	13357	-0-	-1988	-0-	13271	3	86	9	N	78	174	1			50
09	14160	X	11963	-0-	-2197	-0-	11920	3	43	9	N	39					89
10	14632	X	13945	-0-	-687	-0-	12	1	13847	3	N	78					167
							86	9									
11	14010	X	13141	-0-	-869	-0-	9	1	13032	3	N	91	160	1			98
							100	9									
*12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	2	1	14529	3	N	68					166
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 168,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278608	X	1882	-0-	-276726	-0-	170	1	1664	3	N	44					84
							48	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	190	1	3174	3	N	80					164
							88	9									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	234	1	3583	3	N	97	170	1			91
							107	9									
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	284	1	3329	3	N	82					173
							90	9									
05	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	254	1	3400	3	N	68	176	1			65
							75	9									
06	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	172	1	2976	3	N	67					132
							74	9									
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	202	1	3871	3	N	98	170	1			60
							108	9									
08	3937	X	2784	-0-	-1153	-0-	199	1	2541	3	N	40					100
							44	9									
09	3690	X	2286	-0-	-1404	-0-	212	1	2010	3	N	58					158
							64	9									
10	4185	X	2491	-0-	-1694	-0-	220	1	2187	3	N	76	179	1			55
							84	9									
11	4050	X	1053	-0-	-2997	-0-	29	1	1011	3	N	12					67
							13	9									
12	4185	X	532	-0-	-3653	-0-	506	3	26	9	N	24	54	1			37

TOTAL GAS PROD: 33,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					8
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	N	1	9	1			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7669	-0-	7669	786917	493	1	7126	3	N	45					92
							50	9									
02	14B2 EXT		6412	-0-	6412	793329	479	1	5894	3	N	35					127
							39	9									
03	799999	X	6670	-0-	-793329	-0-	543	1	6113	3	N	13					140
							14	9									
04	10110	X	7153	-0-	-2957	-0-	398	1	6741	3	N	13					153
							14	9									
05	8494	X	6775	-0-	-1719	-0-	382	1	6332	3	N	55	170	1			38
							61	9									
06	7410	X	7009	-0-	-401	-0-	419	1	6575	3	N	14					52
							15	9									
07	7378	X	6405	-0-	-973	-0-	499	1	5906	3	N	-0-					52
08	7378	X	6379	-0-	-999	-0-	490	1	5889	3	N	-0-					52
09	7140	X	6091	-0-	-1049	-0-	460	1	5573	3	N	53					105
							58	9									
10	6913	X	6328	-0-	-585	-0-	231	1	6082	3	N	14					119
							15	9									
11	6690	X	6020	-0-	-670	-0-	398	1	5607	3	N	14					133
							15	9									
12	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	580	1	5555	3	N	38					171
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 79,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

01	560873	X	8766	-0-	-552107	-0-	614	1	8109	3	N	39					217
							43	9									
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	488	1	7264	3	N	43	183	1			77
							47	9									
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11218	3	46	9	N	42					119
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10613	3	34	9	N	31					150
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11097	3	40	9	N	36					186
06	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	10177	3	24	9	N	22	179	1			29
07	11253	X	10173	-0-	-1080	-0-	10149	3	24	9	N	22					51
08	11253	X	9927	-0-	-1326	-0-	9917	3	10	9	N	9					60
09	10770	X	9526	-0-	-1244	-0-	9515	3	11	9	N	10					70
10	10540	X	9779	-0-	-761	-0-	9767	3	12	9	N	11					81
11	10200	X	9391	-0-	-809	-0-	9369	3	22	9	N	20					101
12	10168	X	9415	-0-	-753	-0-	9386	3	29	9	N	26	23	1			104

TOTAL GAS PROD: 118,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

01	452097	X	9711	-0-	-442386	-0-	9657	3	54	9	N	49	182	1			75
02	10024	X	9140	-0-	-884	-0-	9088	3	52	9	N	47					122
03	11098	X	9484	-0-	-1614	-0-	9434	3	50	9	N	45					167
04	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8766	3	40	9	N	36					203
05	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	8590	3	42	9	N	38	182	1			59
06	9780	X	8118	-0-	-1662	-0-	8081	3	37	9	N	34					93
07	10106	X	8335	-0-	-1771	-0-	8282	3	53	9	N	48					141
08	9486	X	7889	-0-	-1597	-0-	7846	3	43	9	N	39					180
09	8820	X	7791	-0-	-1029	-0-	7791	3			N	-0-					180
10	8618	X	7687	-0-	-931	-0-	7687	3			N	-0-					180
11	8130	X	7545	-0-	-585	-0-	7545	3			N	-0-					180
12	8339	X	7734	-0-	-605	-0-	7726	3	8	9	N	7	160	1			27

TOTAL GAS PROD: 100,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11744	-0-	11744	504832	11649	3	95	9	N	86	182	1			52
02	515018	X	10186	-0-	-504832	-0-	10092	3	94	9	N	85					137
03	12183	X	11177	-0-	-1006	-0-	11103	3	74	9	N	67	184	1			20
04	11670	X	10202	-0-	-1468	-0-	10137	3	65	9	N	59					79
05	11749	X	9601	-0-	-2148	-0-	9561	3	40	9	N	36					115
06	11370	X	9933	-0-	-1437	-0-	9883	3	50	9	N	45					160
07	11284	X	9975	-0-	-1309	-0-	9935	3	40	9	N	36	177	1			19
08	11191	X	9421	-0-	-1770	-0-	9375	3	46	9	N	42					61
09	10200	X	9260	-0-	-940	-0-	9227	3	33	9	N	30					91
10	10013	X	9453	-0-	-560	-0-	9430	3	23	9	N	21					112
11	9690	X	9119	-0-	-571	-0-	9072	3	47	9	N	43					155
12	9982	X	9282	-0-	-700	-0-	9231	3	51	9	N	46	176	1			25

TOTAL GAS PROD: 119,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	620	1	2876	3	N	32					148
							35	9									
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	538	1	3751	3	N	23					171
							25	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	511	1	3657	3	N	23	1	8			193
							25	9									
04	3480	X	2579	-0-	-901	-0-	586	1	1978	3	N	14	177	1			30
							15	9									
05	3596	X	2458	-0-	-1138	-0-	619	1	1822	3	N	15					45
							17	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	598	1	2907	3	N	12					57
							13	9									
07	3596	X	1371	-0-	-2225	-0-	615	1	752	3	N	4					61
							4	9									
08	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	619	1	2794	3	N	8					69
							9	9									
09	3480	X	1121	-0-	-2359	-0-	598	1	514	3	N	8					77
							9	9									
10	3596	X	620	-0-	-2976	-0-	620	1			N	-0-					77
11	3510	X	33	-0-	-3477	-0-	33	1			N	-0-					77
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10797	-0-	-332	-0-	10614	3	183	9	N	166	174	1			50
02	10052	X	9945	-0-	-107	-0-	9794	3	151	9	N	137					187
03	11129	X	10472	-0-	-657	-0-	10332	3	140	9	N	127	181	1			133
04	10500	X	10221	-0-	-279	-0-	10088	3	133	9	N	121	177	1			77
05	11005	X	10313	-0-	-692	-0-	10193	3	120	9	N	109					186
06	10650	X	9686	-0-	-964	-0-	9597	3	89	9	N	81	179	1			88
07	11005	X	10151	-0-	-854	-0-	10041	3	110	9	N	100					188
08	10571	X	9522	-0-	-1049	-0-	9435	3	87	9	N	79	180	1			87
09	10230	X	10063	-0-	-167	-0-	9960	3	103	9	N	94					181
10	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11600	3	117	9	N	106	185	1			102
11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10453	3	116	9	N	105					207
12	10137	X	10127	-0-	-10	-0-	100	1	9907	3	N	109	186	1			130
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 123,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3622	-0-	-1121	-0-	224	1	3199	3	N	181	172	1			82
							199	9									
02	4060	X	2396	-0-	-1664	-0-	198	1	2056	3	N	129					211
							142	9									
03	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	333	1	2585	3	N	132	179	1	1	8	163
							145	9									
04	3510	X	1413	-0-	-2097	-0-	337	1	973	3	N	94	175	1			82
							103	9									
05	3627	X	1067	-0-	-2560	-0-	342	1	627	3	N	89					171
							98	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	381	1	4100	3	N	175	174	1			172
							193	9									
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	299	1	5785	3	N	140	177	1			135
							154	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	240	1	4005	3	N	118	170	1			83
							130	9									
09	4680	X	1829	-0-	-2851	-0-	233	1	1522	3	N	67					150
							74	9									
10	6231	X	441	-0-	-5790	-0-	438	1	3	9	N	3					153
11	6030	X	80	-0-	-5950	-0-	69	1	11	9	N	10	156	1			7
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	212	1	6220	3	N	74					163
							81	9									
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	166	1	6345	3	N	73	171	1	1	8	64
							80	9									
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	238	1	6867	3	N	76	1	8			139
							84	9									
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	292	1	6631	3	N	70	174	1	1	8	34
							77	9									
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	66	1	8243	3	N	83					117
							91	9									
06	7050	X	7019	-0-	-31	-0-	113	1	6869	3	N	34					151
							37	9									
07	7285	X	6148	-0-	-1137	-0-	171	1	5922	3	N	50	173	1			28
							55	9									
08	8401	X	6146	-0-	-2255	-0-	198	1	5891	3	N	52					80
							57	9									
09	8130	X	7652	-0-	-478	-0-	174	1	7459	3	N	17	1	8			96
							19	9									
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	87	1	8967	3	N	68					164
							75	9									
11	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	12	1	9329	3	N	108	195	1			77
							119	9									
*12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10162	3	116	9	N	105					182

TOTAL GAS PROD: 91,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	237	1	5457	3	N	104					172
							114	9									
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	167	1	5631	3	N	71	177	1	1	8	65
							78	9									
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	237	1	6375	3	N	94	1	8			158
							103	9									
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	286	1	6442	3	N	75	170	1	1	8	62
							83	9									
05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	172	1	6809	3	N	70	1	8			131
							77	9									
06	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	145	1	6243	3	N	58					189
							64	9									
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	163	1	6902	3	N	67	174	1	1	8	81
							74	9									
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	190	1	6865	3	N	89	1	8			169
							98	9									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	190	1	6989	3	N	44	169	1	1	8	43
							48	9									
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	93	1	7423	3	N	74					117
							81	9									
11	6930	X	6729	-0-	-201	-0-	11	1	6662	3	N	51					168
							56	9									
12	7471	X	4362	-0-	-3109	-0-	4330	3	32	9	N	29	169	1			28

TOTAL GAS PROD: 78,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	439	1	7873	3	N	113	169	1			107
							124	9									
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	357	1	7798	3	N	106					213
							117	9									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	386	1	7070	3	N	81					294
							89	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	453	1	7269	3	N	99	180	1			213
							109	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	459	1	7758	3	N	104	169	1			148
							114	9									
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	442	1	6204	3	N	82	168	1			62
							90	9									
07	1395	X	1207	-0-	-188	-0-	1116	3	91	9	N	83					145
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	439	1	6070	3	N	77					222
							85	9									
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	385	1	5110	3	N	55	167	1			110
							61	9									
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	495	1	5952	3	N	75					185
							83	9									
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	586	1	5402	3	N	74	165	1			94
							81	9									
*12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	584	1	6347	3	N	94					188
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 80,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9428	-0-	-1887	-0-	181	1	9148	3	N	90					165
							99	9									
02	10108	X	7999	-0-	-2109	-0-	189	1	7732	3	N	71	174	1			62
							78	9									
03	10819	X	9007	-0-	-1812	-0-	154	1	8764	3	N	81	6	8			137
							89	9									
04	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	145	1	9380	3	N	93					230
							102	9									
05	10602	X	9551	-0-	-1051	-0-	161	1	9289	3	N	92	167	1			155
							101	9									
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	137	1	9245	3	N	68	172	1			51
							75	9									
07	9951	X	3435	-0-	-6516	-0-	3348	3	87	9	N	79					130
08	9951	X	9296	-0-	-655	-0-	165	1	9063	3	N	62					192
							68	9									
09	9630	X	9243	-0-	-387	-0-	96	1	9110	3	N	34	173	1			53
							37	9									
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	125	1	10072	3	N	82					135
							90	9									
11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	14	1	10325	3	N	79					214
							87	9									
*12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10	1	10317	3	N	85	166	1			133
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 108,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7100	-0-	7100	46689	7038	3	62	9	N	56					130
02	14B2 EXT		6308	-0-	6308	52997	6257	3	51	9	N	46					176
03	59961	X	6964	-0-	-52997	-0-	6910	3	54	9	N	49	180	1			45
04	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6892	3	47	9	N	43					88
05	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	6976	3	47	9	N	43					131
06	6870	X	6473	-0-	-397	-0-	6433	3	40	9	N	36					167
07	7161	X	6264	-0-	-897	-0-	6247	3	17	9	N	15					182
08	7161	X	5868	-0-	-1293	-0-	5849	3	19	9	N	17	177	1			22
09	6930	X	5864	-0-	-1066	-0-	5835	3	29	9	N	26	12	1			36
10	6913	X	5692	-0-	-1221	-0-	5663	3	29	9	N	26					62
11	6480	X	5732	-0-	-748	-0-	5690	3	42	9	N	38					100
12	6262	X	5348	-0-	-914	-0-	5311	3	37	9	N	34					134

TOTAL GAS PROD: 75,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

01	10137	X	8207	-0-	-1930	-0-	8153	3	54	9	N	49	175	1			24
02	8904	X	7276	-0-	-1628	-0-	7234	3	42	9	N	38					62
03	8773	X	7827	-0-	-946	-0-	7784	3	43	9	N	39					101
04	8340	X	7358	-0-	-982	-0-	7326	3	32	9	N	29					130
05	8618	X	7068	-0-	-1550	-0-	7040	3	28	9	N	25					155
06	7950	X	6954	-0-	-996	-0-	6925	3	29	9	N	26					181
07	8060	X	7212	-0-	-848	-0-	7191	3	21	9	N	19	181	1			19
08	7812	X	6864	-0-	-948	-0-	6839	3	25	9	N	23					42
09	7328	X	6333	-0-	-995	-0-	6318	3	15	9	N	14					56
10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7195	3	32	9	N	29					85
11	6990	X	6924	-0-	-66	-0-	6891	3	33	9	N	30					115
12	7223	X	6674	-0-	-549	-0-	6644	3	30	9	N	27					142

TOTAL GAS PROD: 85,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

01	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	85	1	10543	3	N	86					165
							95	9									
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10670	3	86	9	N	78	185	1	1	8	57
03	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	91	1	11122	3	N	59	1	8			115
							65	9									
04	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13126	3	55	9	N	50					165
05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13072	3	97	9	N	88	177	1	1	8	75
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12063	3	69	9	N	63	1	8			137
07	13609	X	9859	-0-	-3750	-0-	9822	3	37	9	N	34					171
08	13609	X	7910	-0-	-5699	-0-	7882	3	28	9	N	25	178	1			18
09	13170	X	8659	-0-	-4511	-0-	8609	3	50	9	N	45	1	8			62
10	10323	X	7660	-0-	-2663	-0-	7607	3	53	9	N	48					110
11	9990	X	6671	-0-	-3319	-0-	6647	3	24	9	N	22					132
12	9858	X	6395	-0-	-3463	-0-	2	1	6362	3	N	28					160
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 118,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	148	1	4980	3	N	189	182	1			231
							208	9									
02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	18	1	6250	3	N	194	176	1			249
							213	9									
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6615	3	207	9	N	188	362	1			75
04	6300	X	6235	-0-	-65	-0-	6066	3	169	9	N	154					229
05	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	29	1	6042	3	N	132	186	1	1	8	174
							145	9									
06	6930	X	6075	-0-	-855	-0-	34	1	5907	3	N	122	172	1			124
							134	9									
07	7161	X	5700	-0-	-1461	-0-	5567	3	133	9	N	121	173	1	1	8	71
08	6820	X	5003	-0-	-1817	-0-	4915	3	88	9	N	80					151
09	6240	X	4549	-0-	-1691	-0-	59	1	4392	3	N	89	183	1			57
							98	9									
10	6293	X	4485	-0-	-1808	-0-	4383	3	102	9	N	93					150
11	6090	X	4064	-0-	-2026	-0-	3973	3	91	9	N	83	175	1			58
12	5704	X	4603	-0-	-1101	-0-	208	1	4271	3	N	113					171
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 65,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4750	-0-	-1760	-0-	470	1	4071	3	N	190	185	1			236
							209	9									
02	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	465	1	3789	3	N	147					383
							162	9									
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	620	1	5156	3	N	218	370	1			231
							240	9									
04	6000	X	5522	-0-	-478	-0-	590	1	4731	3	N	183	188	1			226
							201	9									
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	591	1	4489	3	N	144	174	1			196
							158	9									
06	5820	X	4536	-0-	-1284	-0-	534	1	3850	3	N	138	183	1			151
							152	9									
07	6014	X	4832	-0-	-1182	-0-	4668	3	164	9	N	149	171	1	1	8	128
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	4910	3	127	9	N	115	174	1			69
09	5520	X	4491	-0-	-1029	-0-	151	1	4202	3	N	125					194
							138	9									
10	5239	X	3771	-0-	-1468	-0-	3604	3	167	9	N	152	175	1			171
11	4860	X	3257	-0-	-1603	-0-	3139	3	118	9	N	107	174	1			104
12	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	703	1	3540	3	N	123					227
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 56,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3225	-0-	-960	-0-	896	1	2033	3	N	269	168	1			166
							296	9									
02	3808	X	1153	-0-	-2655	-0-	721	1	309	3	N	112	171	1			107
							123	9									
03	4216	X	1001	-0-	-3215	-0-	872	1	129	9	N	117					224
04	4080	X	1447	-0-	-2633	-0-	1304	1	143	9	N	130	169	1			185
05	3348	X	877	-0-	-2471	-0-	757	1	120	9	N	109	167	1			127
06	3120	X	1029	-0-	-2091	-0-	802	1	227	9	N	206	174	1			159
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	732	1	2456	3	N	282	167	1			274
							310	9									
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	688	1	2733	3	N	225	332	1			167
							248	9									
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	664	1	2158	3	N	175	167	1			175
							193	9									
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	678	1	3826	3	N	219	172	1			222
							241	9									
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	447	1	2704	3	N	122	169	1			175
							134	9									
*12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	671	1	5040	3	N	208	171	1			212
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 32,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,174

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2980	-0-	-3778	-0-	532	1	2425	3	N	21					107
							23	9									
02	5180	X	4747	-0-	-433	-0-	560	1	4155	3	N	29	7	8			129
							32	9									
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	526	1	5175	3	N	32	7	8			154
							35	9									
04	5520	X	548	-0-	-4972	-0-	537	1	11	9	N	10	2	8			162
05	5704	X	595	-0-	-5109	-0-	591	1	4	9	N	4	4	8			162
06	5550	X	2330	-0-	-3220	-0-	600	1	1726	3	N	4	4	8			162
							4	9									
07	5735	X	2918	-0-	-2817	-0-	612	1	2287	3	N	17	3	8			176
							19	9									
08	5427	X	2850	-0-	-2577	-0-	611	1	2219	3	N	18	176	1			18
							20	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	600	1	3086	3	N	26	5	8			39
							29	9									
10	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	395	1	2041	3	N	20	5	8			54
							22	9									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	90	1	3204	3	N	15	2	8			67
							17	9									
*12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	82	1	4219	3	N	17	2	8			82
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12486	-0-	-472	-0-	12343	3	143	9	N	130					195
02	11620	X	11423	-0-	-197	-0-	11302	3	121	9	N	110	180	1			125
03	12710	X	12528	-0-	-182	-0-	12363	3	165	9	N	150	173	1			102
04	12300	X	12075	-0-	-225	-0-	11914	3	161	9	N	146	166	1			82
05	12648	X	11885	-0-	-763	-0-	11751	3	134	9	N	122					204
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12292	3	154	9	N	140	172	1			172
07	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12598	3	125	9	N	114					286
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12722	3	129	9	N	117	171	1			232
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12537	3	94	9	N	85	174	1			143
10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12721	3	101	9	N	92					235
11	12450	X	12076	-0-	-374	-0-	12001	3	75	9	N	68	169	1			134
12	13051	X	11858	-0-	-1193	-0-	11782	3	76	9	N	69					203

TOTAL GAS PROD: 147,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9539	-0-	-629	-0-	9492	3	47	9	N	43					90
02	9072	X	8606	-0-	-466	-0-	8564	3	42	9	N	38					128
03	9920	X	9645	-0-	-275	-0-	9589	3	56	9	N	51					179
04	9600	X	9442	-0-	-158	-0-	9407	3	35	9	N	32					211
05	9765	X	8463	-0-	-1302	-0-	8435	3	28	9	N	25					236
06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10876	3	37	9	N	34	176	1			94
07	9765	X	9098	-0-	-667	-0-	103	1	8958	3	N	34					128
							37	9									
08	9765	X	7808	-0-	-1957	-0-	149	1	7634	3	N	23					151
							25	9									
09	8976	X	7340	-0-	-1636	-0-	145	1	7167	3	N	25					176
							28	9									
10	8277	X	7476	-0-	-801	-0-	154	1	7297	3	N	23					199
							25	9									
11	8010	X	7309	-0-	-701	-0-	96	1	7187	3	N	24					223
							26	9									
12	8277	X	7379	-0-	-898	-0-	165	1	7199	3	N	14					237
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 103,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	7332	-0-	-30054	-0-	7303	3	29	9	N	26					86
02	33768	X	6350	-0-	-27418	-0-	6322	3	28	9	N	25					111
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7337	3	25	9	N	23					134
04	7110	X	7076	-0-	-34	-0-	7063	3	13	9	N	12					146
05	7347	X	7060	-0-	-287	-0-	7049	3	11	9	N	10	61	1			95
06	7110	X	6870	-0-	-240	-0-	6866	3	4	9	N	4					99
07	7347	X	6850	-0-	-497	-0-	6849	3	1	9	N	1					100
08	7347	X	6719	-0-	-628	-0-	6715	3	4	9	N	4					104
09	7080	X	6241	-0-	-839	-0-	6240	3	1	9	N	1	93	1			12
10	6944	X	6513	-0-	-431	-0-	6507	3	6	9	N	5					17
11	6720	X	6224	-0-	-496	-0-	6207	3	17	9	N	15					32
12	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	6394	3	20	9	N	18					50

TOTAL GAS PROD: 81,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3626	-0-	-2264	-0-	3602	3	24	9	N	22					53
02	4704	X	2987	-0-	-1717	-0-	2964	3	23	9	N	21					74
03	5177	X	3698	-0-	-1479	-0-	183	1	3486	3	N	26					100
							29	9									
04	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	90	1	3674	3	N	19					119
							21	9									
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	92	1	3587	3	N	10	115	1	1	8	13
							11	9									
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	87	1	4009	3	N	26					39
							29	9									
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	91	1	4149	3	N	18					57
							20	9									
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	91	1	4141	3	N	16					73
							18	9									
09	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	120	1	3964	3	N	14	74	1			13
							15	9									
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	124	1	3986	3	N	19					32
							21	9									
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	97	1	4026	3	N	23					55
							25	9									
12	4247	X	2509	-0-	-1738	-0-	30	1	2466	3	N	12					67
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 45,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5615	3	N	186	186	1			137
							205	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	262	1	4501	3	N	153	185	1			105
							168	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	285	1	5500	3	N	141	177	1			69
							155	9									
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	249	1	5602	3	N	218	180	1	1	8	106
							240	9									
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	274	1	5714	3	N	174	180	1			100
							191	9									
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	255	1	5609	3	N	176	183	1			93
							194	9									
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	42	1	5903	3	N	197	183	1			107
							217	9									
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	46	1	5444	3	N	170	178	1			99
							187	9									
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	44	1	5200	3	N	164	184	1			79
							180	9									
10	5797	X	5496	-0-	-301	-0-	45	1	5263	3	N	171	186	1			64
							188	9									
11	5610	X	5390	-0-	-220	-0-	38	1	5162	3	N	173					237
							190	9									
12	5797	X	5207	-0-	-590	-0-	40	1	4983	3	N	167	370	1			34
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 68,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,090

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	291	1	6552	3	N	352	364	1	127	8	176
							387	9									
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	280	1	5051	3	N	206	185	1	64	8	133
							227	9									
03	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	335	1	5353	3	N	198	177	1	1	8	153
							218	9									
04	6990	X	5791	-0-	-1199	-0-	349	1	5115	3	N	297	184	1	1	8	265
							327	9									
05	7223	X	5856	-0-	-1367	-0-	345	1	5287	3	N	204	370	1	1	8	98
							224	9									
06	6990	X	5551	-0-	-1439	-0-	325	1	5033	3	N	175	184	1			89
							193	9									
07	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	51	1	5695	3	N	202	180	1			111
							222	9									
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	47	1	5966	3	N	224	184	1			151
							246	9									
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	46	1	5543	3	N	206	173	1			184
							227	9									
10	5983	X	5824	-0-	-159	-0-	48	1	5563	3	N	194	182	1			196
							213	9									
11	6060	X	5026	-0-	-1034	-0-	52	1	4774	3	N	182	182	1			196
							200	9									
12	6262	X	5203	-0-	-1059	-0-	52	1	4963	3	N	171	181	1			186
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 69,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,611

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

01	18755	X	17432	-0-	-1323	-0-	17126	3	306	9	N	278	182	1			232
02	16632	X	15258	-0-	-1374	-0-	15028	3	230	9	N	209	177	1			264
03	18166	X	16416	-0-	-1750	-0-	16206	3	210	9	N	191	179	1			276
04	17580	X	14360	-0-	-3220	-0-	14195	3	165	9	N	150	319	1			107
05	17794	X	11001	-0-	-6793	-0-	10877	3	124	9	N	113					220
06	16860	X	16144	-0-	-716	-0-	15989	3	155	9	N	141	181	1			180
07	16895	X	14506	-0-	-2389	-0-	14289	3	217	9	N	197	179	1			198
08	16430	X	14226	-0-	-2204	-0-	14037	3	189	9	N	172	173	1			197
09	16140	X	14071	-0-	-2069	-0-	13877	3	194	9	N	176	180	1			193
10	15593	X	14176	-0-	-1417	-0-	13982	3	194	9	N	176	178	1			191
11	15090	X	14134	-0-	-956	-0-	13955	3	179	9	N	163	181	1			173
12	14539	X	13959	-0-	-580	-0-	13773	3	186	9	N	169	180	1			162

TOTAL GAS PROD: 175,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	635	-0-	-109	-0-	606	1	29	9	N	26					157
02	644	X	615	-0-	-29	-0-	560	1	55	9	N	50					207
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	620	1	76	9	N	69	169	1			107
04	660	X	618	-0-	-42	-0-	596	1	22	9	N	20					127
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	612	1	92	9	N	84					211
06	660	X	619	-0-	-41	-0-	595	1	24	9	N	22	172	1			61
07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	620	1	33	3	N	103					164
							113	9									
08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	620	1	770	3	N	32					196
							35	9									
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	600	1	1138	3	N	19	168	1			47
							21	9									
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	606	1	2063	3	N	38					85
							42	9									
11	3000	N	3989	-0-	989	989	592	1	3351	3	N	42					127
							46	9									
*12	2003	N	1014	-0-	-989	-0-	109	1	875	3	N	27					154
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

01	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16598	3	29	9	N	26					158
02	15484	X	15231	-0-	-253	-0-	15205	3	26	9	N	24					182
03	17143	X	15966	-0-	-1177	-0-	15918	3	48	9	N	44	179	1			47
04	16590	X	15536	-0-	-1054	-0-	15470	3	66	9	N	60					107
05	16864	X	15477	-0-	-1387	-0-	15419	3	58	9	N	53					160
06	16320	X	15024	-0-	-1296	-0-	15000	3	24	9	N	22					182
07	16864	X	14871	-0-	-1993	-0-	14847	3	24	9	N	22					204
08	16058	X	14401	-0-	-1657	-0-	14378	3	23	9	N	21	171	1			54
09	15540	X	13844	-0-	-1696	-0-	13832	3	12	9	N	11					65
10	14880	X	14140	-0-	-740	-0-	14129	3	11	9	N	10					75
11	14400	X	13255	-0-	-1145	-0-	1	1	13241	3	N	12					87
							13	9									
12	14880	X	14264	-0-	-616	-0-	14196	3	68	9	N	62					149

TOTAL GAS PROD: 178,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					139
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	286	1	44	3	N	19	2	8			156
							21	9									
03	3069	X	627	-0-	-2442	-0-	442	1	146	3	N	35	5	8			186
							39	9									
04	6420	X	1531	-0-	-4889	-0-	497	1	967	3	N	61	182	1	3	8	62
							67	9									
05	3069	X	2272	-0-	-797	-0-	545	1	1644	3	N	75	1	8			136
							83	9									
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	596	1	1324	3	N	49	1	8			184
							54	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	611	1	2383	3	N	12	177	1	1	8	18
							13	9									
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	619	1	2709	3	N	35	1	8			52
							39	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	534	1	3025	3	N	54					106
							59	9									
10	3100	N	3863	-0-	763	763	620	1	3180	3	N	57					163
							63	9									
11	5810	X	5047	-0-	-763	-0-	599	1	4429	3	N	17					180
							19	9									
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	517	1	5622	3	N	58	181	1			57
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 33,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10668	3	18	9	N	16	1	1	1	8	142
02	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	109	1	10603	3	N	16					158
							18	9									
03	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	173	1	12804	3	N	68	181	1	1	8	44
							75	9									
04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	102	1	12983	3	N	85					129
							94	9									
05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	75	1	12732	3	N	39					168
							43	9									
06	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14238	3	29	9	N	26					194
07	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14028	3	25	9	N	23	179	1			38
08	13609	X	13221	-0-	-388	-0-	13206	3	15	9	N	14					52
09	14280	X	13092	-0-	-1188	-0-	66	1	12997	3	N	26					78
							29	9									
10	14756	X	13624	-0-	-1132	-0-	13571	3	53	9	N	48					126
11	14280	X	12953	-0-	-1327	-0-	12925	3	28	9	N	25					151
12	14043	X	12053	-0-	-1990	-0-	103	1	11864	3	N	78	181	1			48
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 153,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4791	3	52	9	N	47					144
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4823	3	44	9	N	40					184
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5166	3	50	9	N	45	180	1			49
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6890	3	50	9	N	45					94
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6213	3	44	9	N	40					134
06	5220	X	5079	-0-	-141	-0-	5050	3	29	9	N	26					160
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7147	3	35	9	N	32	138	1			54
08	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	23	1	3956	3	N	10					64
							11	9									
09	6930	X	2268	-0-	-4662	-0-	587	1	1664	3	N	15					79
							17	9									
10	7192	X	1570	-0-	-5622	-0-	618	1	948	3	N	4					83
							4	9									
11	6960	X	2172	-0-	-4788	-0-	598	1	1548	3	N	24					107
							26	9									
12	7192	X	207	-0-	-6985	-0-	203	1	4	9	N	4					111

TOTAL GAS PROD: 50,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	585	1	3133	3	N	213	178	1			214
							234	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	255	1	4433	3	N	194	184	1			224
							213	9									
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5568	3	240	9	N	218	365	1			77
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5484	3	232	9	N	211	180	1			108
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5696	3	237	9	N	215	181	1	1	8	141
06	5610	X	5515	-0-	-95	-0-	5311	3	204	9	N	185	173	1			153
07	5921	X	5597	-0-	-324	-0-	5341	3	256	9	N	233	181	1	1	8	204
08	5921	X	5334	-0-	-587	-0-	5188	3	146	9	N	133	175	1			162
09	5730	X	5137	-0-	-593	-0-	4985	3	152	9	N	138	181	1			119
10	5797	X	5375	-0-	-422	-0-	5178	3	197	9	N	179	173	1			125
11	5520	X	4305	-0-	-1215	-0-	4160	3	145	9	N	132					257
12	5611	X	4468	-0-	-1143	-0-	4292	3	176	9	N	160	180	1			237

TOTAL GAS PROD: 62,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	623	1	11920	3	N	79	184	1			38
							87	9									
02	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	583	1	11067	3	N	65					103
							72	9									
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	628	1	11643	3	N	70	1	8			172
							77	9									
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	593	1	11251	3	N	47	180	1			39
							52	9									
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	561	1	10094	3	N	29					68
							32	9									
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	428	1	11137	3	N	33					101
							36	9									
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	36	1	10719	3	N	35					136
							39	9									
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10639	3	41	9	N	37	1	8			172
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10286	3	26	9	N	24	179	1	1	8	16
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11172	3	26	9	N	24					40
11	11100	X	10798	-0-	-302	-0-	10761	3	37	9	N	34					74
*12	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10875	3	57	9	N	52					126

TOTAL GAS PROD: 135,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5119	-0-	-1267	-0-	570	1	4451	3	N	89					176
							98	9									
02	5404	X	4813	-0-	-591	-0-	513	1	4235	3	N	59	180	1			55
							65	9									
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	608	1	5466	3	N	126					181
							139	9									
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	589	1	5219	3	N	128	174	1			135
							141	9									
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	622	1	4979	3	N	67					202
							74	9									
06	6000	X	3050	-0-	-2950	-0-	271	1	2723	3	N	51	178	1			75
							56	9									
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	296	1	5973	3	N	49					124
							54	9									
08	6200	X	3806	-0-	-2394	-0-	408	1	3395	3	N	3					127
							3	9									
09	5940	X	2523	-0-	-3417	-0-	302	1	2212	3	N	8					135
							9	9									
10	6324	X	2047	-0-	-4277	-0-	491	1	1555	3	N	1					136
							1	9									
11	6120	X	1687	-0-	-4433	-0-	311	1	1376	3	N	-0-					136
12	6324	X	1157	-0-	-5167	-0-	383	1	774	3	N	-0-	115	1			21

TOTAL GAS PROD: 48,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5173	-0-	-1523	-0-	370	1	4602	3	N	183	183	1			71
							201	9									
02	5768	X	4873	-0-	-895	-0-	373	1	4298	3	N	184					255
							202	9									
03	6386	X	5650	-0-	-736	-0-	406	1	5048	3	N	178	358	1	1	8	74
							196	9									
04	6180	X	5641	-0-	-539	-0-	385	1	5077	3	N	163	176	1	1	8	60
							179	9									
05	6169	X	4509	-0-	-1660	-0-	271	1	4064	3	N	158					218
							174	9									
06	5460	X	4264	-0-	-1196	-0-	392	1	3641	3	N	210	353	1	1	8	74
							231	9									
07	5828	X	4063	-0-	-1765	-0-	429	1	3360	3	N	249	178	1	1	8	144
							274	9									
08	5828	X	3313	-0-	-2515	-0-	119	1	3026	3	N	153	177	1	1	8	119
							168	9									
09	5640	X	3396	-0-	-2244	-0-	290	1	2918	3	N	171	178	1	1	8	111
							188	9									
10	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	279	1	3667	3	N	191	173	1			129
							210	9									
11	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	335	1	3057	3	N	161	175	1			115
							177	9									
12	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	423	1	3074	3	N	158	209	1			64
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 52,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4592	-0-	-2445	-0-	376	1	3849	3	N	334	360	1			129
							367	9									
02	6160	X	3805	-0-	-2355	-0-	357	1	3123	3	N	295	182	1			242
							325	9									
03	6138	X	4256	-0-	-1882	-0-	413	1	3526	3	N	288	372	1			158
							317	9									
04	5940	X	4702	-0-	-1238	-0-	381	1	3979	3	N	311	350	1			119
							342	9									
05	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	719	1	3784	3	N	258	181	1			196
							284	9									
06	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	868	1	2857	3	N	265	355	1			106
							292	9									
07	4867	X	3829	-0-	-1038	-0-	531	1	2957	3	N	310	352	1			64
							341	9									
08	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	382	1	3119	3	N	291	173	1			182
							320	9									
09	4710	X	3059	-0-	-1651	-0-	376	1	2457	3	N	205	176	1			211
							226	9									
10	3813	X	2716	-0-	-1097	-0-	410	1	2028	3	N	253	354	1			110
							278	9									
11	3690	X	2335	-0-	-1355	-0-	405	1	1699	3	N	210	177	1			143
							231	9									
12	3813	X	2229	-0-	-1584	-0-	413	1	1590	3	N	205	178	1			170
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 44,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	12369	3	127	9	N	115					200
02	12012	X	11026	-0-	-986	-0-	10898	3	128	9	N	116	180	1			136
03	13082	X	12033	-0-	-1049	-0-	11878	3	155	9	N	141	174	1			103
04	12660	X	11544	-0-	-1116	-0-	11439	3	105	9	N	95					198
05	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13899	3	92	9	N	84	178	1			104
06	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16374	3	133	9	N	121					225
07	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12417	3	129	9	N	117	177	1			165
08	13981	X	11929	-0-	-2052	-0-	11823	3	106	9	N	96	179	1			82
09	16500	X	11487	-0-	-5013	-0-	11384	3	103	9	N	94					176
10	12338	X	11419	-0-	-919	-0-	11321	3	98	9	N	89	172	1			93
11	11940	X	11312	-0-	-628	-0-	11202	3	110	9	N	100					193
12	12338	X	11064	-0-	-1274	-0-	10948	3	116	9	N	105	182	1			116

TOTAL GAS PROD: 147,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	552	-0-	-68	-0-	543	3	9	9	N	8					92
02	560	X	553	-0-	-7	-0-	549	3	4	9	N	4					96
03	620	X	587	-0-	-33	-0-	148	1	425	3	N	13					109
							14	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					109
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					109
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					109
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	102	1			7
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6025	-0-	-2004	-0-	290	1	5392	3	N	312	180	1			239
							343	9									
02	6104	X	4980	-0-	-1124	-0-	321	1	4427	3	N	211	192	1	1	8	257
							232	9									
03	6696	X	5825	-0-	-871	-0-	268	1	5195	3	N	329	372	1	1	8	213
							362	9									
04	6180	X	5944	-0-	-236	-0-	186	1	5454	3	N	276	374	1	2	8	113
							304	9									
05	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	265	1	5166	3	N	271	184	1	1	8	199
							298	9									
06	5820	X	4807	-0-	-1013	-0-	315	1	4242	3	N	227	182	1			244
							250	9									
07	6138	X	4929	-0-	-1209	-0-	352	1	4317	3	N	236	368	1			112
							260	9									
08	6138	X	4606	-0-	-1532	-0-	330	1	4027	3	N	226	178	1			160
							249	9									
09	5810	X	4366	-0-	-1444	-0-	212	1	3922	3	N	211	185	1			186
							232	9									
10	5735	X	4697	-0-	-1038	-0-	213	1	4227	3	N	234	361	1			59
							257	9									
11	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	154	1	4006	3	N	230	179	1			110
							253	9									
12	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	152	1	4246	3	N	231	186	1			155
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 60,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,994

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	328	1	6967	3	N	144	182	1			146
							158	9									
02	7336	X	7133	-0-	-203	-0-	222	1	6692	3	N	199					345
							219	9									
03	7595	X	6425	-0-	-1170	-0-	348	1	5902	3	N	159	369	1	1	8	134
							175	9									
04	7350	X	6359	-0-	-991	-0-	413	1	5817	3	N	117	184	1	1	8	66
							129	9									
05	7905	X	5725	-0-	-2180	-0-	355	1	5239	3	N	119	1	8			184
							131	9									
06	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	255	1	6513	3	N	145	183	1			146
							160	9									
07	7905	X	6618	-0-	-1287	-0-	267	1	6194	3	N	143	178	1			111
							157	9									
08	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	270	1	5753	3	N	120	177	1			54
							132	9									
09	6930	X	4025	-0-	-2905	-0-	209	1	3726	3	N	82					136
							90	9									
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	159	1	7299	3	N	147	184	1			99
							162	9									
11	6930	X	5344	-0-	-1586	-0-	184	1	5057	3	N	94					193
							103	9									
12	6603	X	3703	-0-	-2900	-0-	210	1	3406	3	N	79	185	1			87
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 73,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	361	1	6402	3	N	61					131
							67	9									
02	6328	X	5495	-0-	-833	-0-	443	1	4985	3	N	61	1	8			191
							67	9									
03	7037	X	5973	-0-	-1064	-0-	454	1	5466	3	N	48	171	1	1	8	67
							53	9									
04	6810	X	5534	-0-	-1276	-0-	422	1	5070	3	N	38					105
							42	9									
05	7037	X	5441	-0-	-1596	-0-	366	1	5029	3	N	42	1	8			146
							46	9									
06	6600	X	5983	-0-	-617	-0-	358	1	5575	3	N	45					191
							50	9									
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	267	1	6554	3	N	41	175	1			57
							45	9									
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	173	1	7847	3	N	53					110
							58	9									
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	183	1	7271	3	N	46	1	8			155
							51	9									
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	194	1	7142	3	N	42	171	1	1	8	25
							46	9									
11	7830	X	6686	-0-	-1144	-0-	154	1	6487	3	N	41					66
							45	9									
12	8091	X	6205	-0-	-1886	-0-	6176	3	29	9	N	26	77	1			15

TOTAL GAS PROD: 77,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14901	-0-		-661		-0-		455	1	14337	3	N	99	182	1			129
										109	9									
02	14588	X	12270	-0-		-2318		-0-		471	1	11689	3	N	100					229
										110	9									
03	16306	X	10965	-0-		-5341		-0-		502	1	10375	3	N	80	181	1			128
										88	9									
04	15780	X	11697	-0-		-4083		-0-		390	1	11217	3	N	82					210
										90	9									
05	16306	X	10395	-0-		-5911		-0-		10309	3	86	9	N	78	181	1			107
06	14430	X	14055	-0-		-375		-0-		13935	3	120	9	N	109					216
07	15197	X	15197	-0-		-0-		-0-		15111	3	86	9	N	78	182	1			112
08	12497	X	12497	-0-		-0-		-0-		12390	3	107	9	N	97					209
09	14070	X	10926	-0-		-3144		-0-		10869	3	57	9	N	52	182	1			79
10	14198	X	11111	-0-		-3087		-0-		11024	3	87	9	N	79					158
11	13740	X	10836	-0-		-2904		-0-		10747	3	89	9	N	81	183	1			56
12	14198	X	9977	-0-		-4221		-0-		9898	3	79	9	N	72					128

TOTAL GAS PROD: 144,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6284	X	6284	-0-		-0-		-0-		176	1	5983	3	N	114	187	1	1	8	110
										125	9									
02	5993	X	5993	-0-		-0-		-0-		178	1	5690	3	N	114	183	1	1	8	40
										125	9									
03	6308	X	6308	-0-		-0-		-0-		211	1	5981	3	N	105	1	8			144
										116	9									
04	5569	X	5569	-0-		-0-		-0-		207	1	5259	3	N	94	180	1	1	8	57
										103	9									
05	4316	X	4316	-0-		-0-		-0-		135	1	4120	3	N	55					112
										61	9									
06	5668	X	5668	-0-		-0-		-0-		201	1	5373	3	N	85					197
										94	9									
07	5164	X	5164	-0-		-0-		-0-		213	1	4908	3	N	39	178	1	1	8	57
										43	9									
08	5585	X	5585	-0-		-0-		-0-		214	1	5283	3	N	80	1	8			136
										88	9									
09	5158	X	5158	-0-		-0-		-0-		200	1	4872	3	N	78	179	1	1	8	34
										86	9									
10	6263	X	6263	-0-		-0-		-0-		230	1	5931	3	N	93					127
										102	9									
11	6230	X	6230	-0-		-0-		-0-		195	1	5923	3	N	102	173	1			56
										112	9									
*12	5987	X	5987	-0-		-0-		-0-		205	1	5694	3	N	80					136
										88	9									

TOTAL GAS PROD: 68,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9594	-0-		-1783		-0-		9485	3	109	9	N	99					192
02	10276	X	8416	-0-		-1860		-0-		8329	3	87	9	N	79	172	1			99
03	10571	X	8965	-0-		-1606		-0-		8864	3	101	9	N	92					191
04	9840	X	8452	-0-		-1388		-0-		8368	3	84	9	N	76	147	1			120
05	9982	X	8655	-0-		-1327		-0-		8566	3	89	9	N	81					201
06	9270	X	7531	-0-		-1739		-0-		7475	3	56	9	N	51	169	1			83
07	9331	X	7950	-0-		-1381		-0-		7888	3	62	9	N	56					139
08	8959	X	7484	-0-		-1475		-0-		7422	3	62	9	N	56					195
09	8452	X	7086	-0-		-1366		-0-		7025	3	61	9	N	55	169	1			81
10	8401	X	7435	-0-		-966		-0-		7354	3	81	9	N	74					155
11	7680	X	7293	-0-		-387		-0-		7213	3	80	9	N	73	176	1			52
12	7936	X	7344	-0-		-592		-0-		7256	3	88	9	N	80					132

TOTAL GAS PROD: 96,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049097	X	10917	-0-	-1038180	-0-	226	1	10623	3	N	62					158
							68	9									
02	12040	X	9341	-0-	-2699	-0-	194	1	9123	3	N	22					180
							24	9									
03	12431	X	9512	-0-	-2919	-0-	153	1	9269	3	N	82	163	1			99
							90	9									
04	12030	X	9944	-0-	-2086	-0-	275	1	9625	3	N	40					139
							44	9									
05	10912	X	10770	-0-	-142	-0-	227	1	10492	3	N	46					185
							51	9									
06	10560	X	7664	-0-	-2896	-0-	359	1	7276	3	N	26	163	1			48
							29	9									
07	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	243	1	11158	3	N	38					86
							42	9									
08	10757	X	9722	-0-	-1035	-0-	185	1	9508	3	N	26					112
							29	9									
09	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11557	3	62	9	N	56					168
10	11439	X	11058	-0-	-381	-0-	11034	3	24	9	N	22					190
11	11070	X	9930	-0-	-1140	-0-	9910	3	20	9	N	18	168	1			40
12	11997	X	11102	-0-	-895	-0-	11048	3	54	9	N	49					89

TOTAL GAS PROD: 123,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581102	X	8599	-0-	-572503	-0-	8457	3	142	9	N	129	186	1			83
02	7868	X	7502	-0-	-366	-0-	7355	3	147	9	N	134	1	8			216
03	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7626	3	149	9	N	135	180	1	1	8	170
04	8310	X	7528	-0-	-782	-0-	7377	3	151	9	N	137	179	1	2	8	126
05	8587	X	7976	-0-	-611	-0-	7822	3	154	9	N	140	1	8			265
06	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	7768	3	135	9	N	123					388
07	8308	X	8036	-0-	-272	-0-	7882	3	154	9	N	140	365	1			163
08	7967	X	7682	-0-	-285	-0-	7550	3	132	9	N	120	185	1			98
09	7890	X	7385	-0-	-505	-0-	7255	3	130	9	N	118					216
10	7936	X	7587	-0-	-349	-0-	7438	3	149	9	N	135	178	1			173
11	7680	X	7176	-0-	-504	-0-	7042	3	134	9	N	122	183	1			112
12	7936	X	7189	-0-	-747	-0-	7031	3	158	9	N	144	175	1			81

TOTAL GAS PROD: 92,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6723	-0-		-190		-0-		796	1	5873	3	N	49					139
										54	9									
02	6394	X	6394	-0-		-0-		-0-		770	1	5560	3	N	58					197
										64	9									
03	7271	X	7271	-0-		-0-		-0-		845	1	6353	3	N	66	182	1			81
										73	9									
04	9377	X	9377	-0-		-0-		-0-		766	1	8536	3	N	68					149
										75	9									
05	8785	X	8785	-0-		-0-		-0-		8731	3	54	9	N	49					198
06	8508	X	8508	-0-		-0-		-0-		8463	3	45	9	N	41					239
07	7886	X	7886	-0-		-0-		-0-		7824	3	62	9	N	56	177	1			118
08	7476	X	7476	-0-		-0-		-0-		7459	3	17	9	N	15					133
09	7149	X	7149	-0-		-0-		-0-		7113	3	36	9	N	33					166
10	7503	X	7503	-0-		-0-		-0-		357	1	7115	3	N	28					194
										31	9									
11	9240	X	9240	-0-		-0-		-0-		293	1	8886	3	N	55	179	1			70
										61	9									
12	7874	X	7516	-0-		-358		-0-		333	1	7130	3	N	48					118
										53	9									

TOTAL GAS PROD: 93,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9520	-0-		9520		501716		318	1	9049	3	N	139	185	1			122
										153	9									
02	509299	X	7583	-0-		-501716		-0-		305	1	7161	3	N	106	184	1			44
										117	9									
03	10075	X	8954	-0-		-1121		-0-		494	1	8319	3	N	128	1	8			171
										141	9									
04	9750	X	6795	-0-		-2955		-0-		529	1	6196	3	N	64	178	1			57
										70	9									
05	10013	X	5746	-0-		-4267		-0-		585	1	5091	3	N	64					121
										70	9									
06	9210	X	2280	-0-		-6930		-0-		596	1	1618	3	N	60					181
										66	9									
07	8959	X	3467	-0-		-5492		-0-		593	1	2807	3	N	61	180	1			62
										67	9									
08	8959	X	4479	-0-		-4480		-0-		620	1	3787	3	N	65					127
										72	9									
09	6810	X	5121	-0-		-1689		-0-		600	1	4451	3	N	64	177	1	1	8	13
										70	9									
10	6387	X	6387	-0-		-0-		-0-		615	1	5693	3	N	72					85
										79	9									
11	4320	X	3676	-0-		-644		-0-		520	1	3112	3	N	40	108	1			17
										44	9									
12	5301	X	2061	-0-		-3240		-0-		497	1	1512	3	N	47					64
										52	9									

TOTAL GAS PROD: 66,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	406	1	3083	3	N	189	181	1			166
							208	9									
02	4116	X	3428	-0-	-688	-0-	385	1	2878	3	N	150	179	1	2	8	135
							165	9									
03	4557	X	3479	-0-	-1078	-0-	420	1	2894	3	N	150	180	1	6	8	99
							165	9									
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	426	1	3290	3	N	175	178	1	4	8	92
							193	9									
05	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	449	1	3309	3	N	187	3	8			276
							206	9									
06	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	431	1	2759	3	N	175	180	1	2	8	269
							193	9									
07	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	440	1	2818	3	N	157	176	1	4	8	246
							173	9									
08	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	451	1	2805	3	N	174	355	1	5	8	60
							191	9									
09	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	430	1	2786	3	N	156	4	8			212
							172	9									
10	3968	X	2946	-0-	-1022	-0-	451	1	2383	3	N	102	178	1			136
							112	9									
11	3390	X	2195	-0-	-1195	-0-	450	1	1676	3	N	63					199
							69	9									
12	3503	X	2320	-0-	-1183	-0-	477	1	1743	3	N	91	180	1			110
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 39,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1251	-0-	1251	11712	1080	3	171	9	N	155					181
02	0	W	1589	-0-	1589	13301	1432	3	157	9	N	143	173	1			151
03	0	W	884	-0-	884	14185	792	3	92	9	N	84	173	1			62
04	0	W	1116	-0-	1116	15301	984	3	132	9	N	120					182
05	0	W	1173	-0-	1173	16474	1085	3	88	9	N	80	172	1			90
06	0	W	1380	-0-	1380	17854	1330	3	50	9	N	45					135
07	0	W	1060	-0-	1060	18914	1036	3	24	9	N	22					157
08	0	W	-0-	-0-	-0-	18914					N	5	162	1			-0-
09	19515	X	601	-0-	-18914	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	7	-0-	-1373	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3682	-0-	-1247	-0-	214	1	3333	3	N	123	167	1			161
							135	9									
02	4452	X	2874	-0-	-1578	-0-	180	1	2603	3	N	83	170	1			74
							91	9									
03	4588	X	2674	-0-	-1914	-0-	225	1	2354	3	N	86					160
							95	9									
04	4440	X	1294	-0-	-3146	-0-	1227	3	67	9	N	61	164	1			57
05	4588	X	3886	-0-	-702	-0-	3775	3	111	9	N	101					158
06	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	3273	3	78	9	N	71	166	1			63
07	3193	X	271	-0-	-2922	-0-	261	3	10	9	N	9					72
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	6					78
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					78
10	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1553	3			N	-0-					78
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1					79
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	56					135

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	270	1	6267	3	N	73					143
							80	9									
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	140	1	6552	3	N	85	172	1			56
							94	9									
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	194	1	8448	3	N	88					144
							97	9									
04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	182	1	8672	3	N	59					203
							65	9									
05	7502	X	3283	-0-	-4219	-0-	60	1	3206	3	N	15	167	1			51
							17	9									
06	8460	X	5655	-0-	-2805	-0-	197	1	5416	3	N	38					89
							42	9									
07	9207	X	7401	-0-	-1806	-0-	387	1	6945	3	N	63					152
							69	9									
08	9207	X	6616	-0-	-2591	-0-	402	1	6156	3	N	53	167	1			38
							58	9									
09	8910	X	4656	-0-	-4254	-0-	390	1	4215	3	N	46					84
							51	9									
10	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	292	1	6651	3	N	54					138
							59	9									
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	255	1	6968	3	N	53					191
							58	9									
12	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	312	1	6747	3	N	55	171	1			75
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 80,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11384	-0-	-613	-0-	131	1	11163	3	N	82					105
							90	9									
02	11424	X	7899	-0-	-3525	-0-	195	1	7676	3	N	25					130
							28	9									
03	12648	X	10053	-0-	-2595	-0-	207	1	9751	3	N	86	173	1			43
							95	9									
04	12240	X	10430	-0-	-1810	-0-	208	1	10124	3	N	89					132
							98	9									
05	11470	X	4317	-0-	-7153	-0-	73	1	4223	3	N	19					151
							21	9									
06	11010	X	8549	-0-	-2461	-0-	2	1	8508	3	N	35					186
							39	9									
07	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13868	3	62	9	N	56	174	1			68
08	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13390	3	57	9	N	52					120
09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13294	3	72	9	N	65					185
10	13919	X	11999	-0-	-1920	-0-	106	1	11825	3	N	62	166	1			81
							68	9									
11	13470	X	10911	-0-	-2559	-0-	131	1	10692	3	N	80					161
							88	9									
12	13919	X	11042	-0-	-2877	-0-	79	1	10896	3	N	61	173	1			49
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 127,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247885	X	54	-0-	-247831	-0-	54	3			N	-0-					11
02	112	X	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					11
03	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					11
04	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					11
05	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					11
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					11
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					11
08	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					11
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					11
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					11
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					11
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8877	-0-	-237	-0-	8777	3	100	9	N	91	178	1			27
02	8092	X	7770	-0-	-322	-0-	7707	3	63	9	N	57					84
03	9114	X	8461	-0-	-653	-0-	8375	3	86	9	N	78					162
04	8820	X	6405	-0-	-2415	-0-	25	1	6306	3	N	67	180	1			49
							74	9									
05	9114	X	6032	-0-	-3082	-0-	446	1	5577	3	N	8					57
							9	9									
06	8580	X	8220	-0-	-360	-0-	39	1	8118	3	N	57					114
							63	9									
07	8618	X	8039	-0-	-579	-0-	7985	3	54	9	N	49					163
08	8463	X	7357	-0-	-1106	-0-	65	1	7218	3	N	67					230
							74	9									
09	8220	X	7000	-0-	-1220	-0-	1	1	6937	3	N	56	176	1			110
							62	9									
10	8494	X	6242	-0-	-2252	-0-	6198	3	44	9	N	40					150
11	8220	X	7031	-0-	-1189	-0-	6967	3	64	9	N	58	180	1			28
12	8029	X	5452	-0-	-2577	-0-	5411	3	41	9	N	37					65

TOTAL GAS PROD: 86,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	986	-0-	986	21636	753	1	233	9	N	212	171	1			201
02	22913	X	1277	-0-	-21636	-0-	666	1	515	3	N	87					288
							96	9									
03	1798	X	1500	-0-	-298	-0-	763	1	532	3	N	186	159	1	1	8	314
							205	9									
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	519	1	1311	3	N	255	487	1	1	8	81
							281	9									
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	384	1	1722	3	N	310	159	1			232
							341	9									
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	361	1	1710	3	N	257	338	1			151
							283	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	391	1	1771	3	N	214	163	1			202
							235	9									
08	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	286	1	1719	3	N	231	316	1			117
							254	9									
09	2370	X	2245	-0-	-125	-0-	391	1	1588	3	N	242	164	1			195
							266	9									
10	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	380	1	1604	3	N	215	334	1			76
							237	9									
11	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	435	1	1397	3	N	185	160	1			101
							204	9									
12	2325	N	1592	-0-	-733	-0-	336	1	1069	3	N	170	170	1			101
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 23,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15821	3	45	9	N	41	176	1			46
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13909	3	39	9	N	35					81
03	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15948	3	41	9	N	37					118
04	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	16972	3	31	9	N	28					146
05	15872	X	15755	-0-	-117	-0-	15734	3	21	9	N	19					165
06	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16959	3	13	9	N	12					177
07	17577	X	16072	-0-	-1505	-0-	16058	3	14	9	N	13					190
08	17577	X	15341	-0-	-2236	-0-	15323	3	18	9	N	16	170	1			36
09	16760	X	14669	-0-	-2091	-0-	14652	3	17	9	N	15					51
10	15655	X	15162	-0-	-493	-0-	15145	3	17	9	N	15					66
11	15150	X	14493	-0-	-657	-0-	14467	3	26	9	N	24					90
12	15655	X	15006	-0-	-649	-0-	14972	3	34	9	N	31					121

TOTAL GAS PROD: 186,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11476	3	44	9	N	40	175	1			49
02	10304	X	10292	-0-	-12	-0-	10259	3	33	9	N	30					79
03	11625	X	11595	-0-	-30	-0-	11563	3	32	9	N	29					108
04	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13015	3	28	9	N	25					133
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11782	3	17	9	N	15					148
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12353	3	14	9	N	13					161
07	13485	X	11598	-0-	-1887	-0-	11570	3	28	9	N	25					186
08	13485	X	11066	-0-	-2419	-0-	11041	3	25	9	N	23	173	1			36
09	13050	X	10615	-0-	-2435	-0-	10601	3	14	9	N	13					49
10	11687	X	10529	-0-	-1158	-0-	34	1	10476	3	N	17					66
							19	9									
11	11310	X	10806	-0-	-504	-0-	14	1	10770	3	N	20					86
							22	9									
12	11594	X	10791	-0-	-803	-0-	10763	3	28	9	N	25					111

TOTAL GAS PROD: 136,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	531	-0-	-182	-0-	516	1	15	9	N	14					96
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	445	1	652	3	N	51					147
							56	9									
03	682	X	529	-0-	-153	-0-	465	1	64	9	N	58	175	1			30
04	660	X	447	-0-	-213	-0-	447	1			N	-0-					30
05	1271	X	156	-0-	-1115	-0-	156	1			N	-0-					30
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					30
07	1271	X	375	-0-	-896	-0-	362	1	13	9	N	12					42
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	502	1	33	9	N	30					72
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	484	1	84	9	N	76					148
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	415	1	101	9	N	92	170	1			70
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	414	1	119	9	N	108					178
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	411	1	108	9	N	98	165	1			111

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	282	1	1749	3	N	19					37
							21	9									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	257	1	4650	3	N	39	1	8			75
							43	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	279	1	3265	3	N	40	3	8			112
							44	9									
04	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	279	1	4024	3	N	17	2	8			127
							19	9									
05	5487	X	1445	-0-	-4042	-0-	286	1	1145	3	N	13	1	8			139
							14	9									
06	5310	X	3330	-0-	-1980	-0-	298	1	3010	3	N	20	2	8			157
							22	9									
07	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	323	1	4663	3	N	23	2	8			178
							25	9									
08	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	318	1	3631	3	N	10	177	1	2	8	9
							11	9									
09	4320	X	3749	-0-	-571	-0-	302	1	3440	3	N	6	2	8			13
							7	9									
10	4805	X	44	-0-	-4761	-0-	44	1			N	-0-					13
11	4650	X	1	-0-	-4649	-0-	1	3			N	-0-					13
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	310	-0-	310	10708	297	1	13	9	N	12					103
02	0	W	677	-0-	677	11385	290	1	307	3	N	73	1	8			175
							80	9									
03	0	W	1032	-0-	1032	12417	337	1	625	3	N	64	181	1	4	8	54
							70	9									
04	0	W	820	-0-	820	13237	333	1	443	3	N	40	3	8			91
							44	9									
05	13594	X	357	-0-	-13237	-0-	327	1	30	9	N	27	2	8			116
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	311	1	3529	3	N	103	2	8			217
							113	9									
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	316	1	5267	3	N	63	176	1	3	8	101
							69	9									
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	327	1	6469	3	N	70	3	8			168
							77	9									
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	317	1	5142	3	N	66	178	1	3	8	53
							73	9									
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	460	1	7181	3	N	57					110
							63	9									
11	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	460	1	6087	3	N	48					158
							53	9									
12	6882	X	2368	-0-	-4514	-0-	494	1	1842	3	N	29					187
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 41,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
09	64246	X	-0-	-0-	-64246	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5026	-0-		-740		-0-	343	1	4555	3	N	116					214
									128	9									
02	5208	X	4296	-0-		-912		-0-	314	1	3882	3	N	91	183	1			122
									100	9									
03	5766	X	4884	-0-		-882		-0-	366	1	4373	3	N	132	176	1			78
									145	9									
04	5550	X	5056	-0-		-494		-0-	363	1	4616	3	N	70					148
									77	9									
05	5208	X	5176	-0-		-32		-0-	300	1	4787	3	N	81	177	1			52
									89	9									
06	4860	X	3730	-0-		-1130		-0-	509	1	3159	3	N	56					108
									62	9									
07	5239	X	4231	-0-		-1008		-0-	595	1	3559	3	N	70					178
									77	9									
08	5239	X	3881	-0-		-1358		-0-	524	1	3296	3	N	55	177	1			56
									61	9									
09	5070	X	3873	-0-		-1197		-0-	518	1	3267	3	N	80					136
									88	9									
10	4867	X	4027	-0-		-840		-0-	190	1	3763	3	N	67	171	1			32
									74	9									
11	5190	X	5190	-0-		-0-		-0-	5079	3	111	9	N	101					133
12	4216	X	3987	-0-		-229		-0-	24	1	3908	3	N	50					183
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 53,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8701	X	8701	-0-		-0-		-0-	195	1	8279	3	N	206	179	1			116
									227	9									
02	7837	X	7837	-0-		-0-		-0-	168	1	7487	3	N	165	182	1			99
									182	9									
03	8482	X	8482	-0-		-0-		-0-	200	1	8086	3	N	178	179	1			98
									196	9									
04	8430	X	7650	-0-		-780		-0-	193	1	7311	3	N	133	178	1			53
									146	9									
05	8711	X	7876	-0-		-835		-0-	200	1	7463	3	N	194	181	1			66
									213	9									
06	8430	X	6573	-0-		-1857		-0-	282	1	6163	3	N	116					182
									128	9									
07	8680	X	7259	-0-		-1421		-0-	236	1	6848	3	N	159	170	1			171
									175	9									
08	8494	X	7210	-0-		-1284		-0-	152	1	6865	3	N	175	176	1			170
									193	9									
09	7650	X	7189	-0-		-461		-0-	141	1	6881	3	N	152	175	1			147
									167	9									
10	7626	X	6936	-0-		-690		-0-	88	1	6706	3	N	129	178	1			98
									142	9									
11	7020	X	6907	-0-		-113		-0-	6750	3	157	9	N	143	179	1			62
12	7440	X	5052	-0-		-2388		-0-	4934	3	118	9	N	107					169

TOTAL GAS PROD: 87,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	8400	-0-	-3783	-0-	248	1	7994	3	N	144					235
							158	9									
02	10864	X	7528	-0-	-3336	-0-	225	1	7160	3	N	130	182	1			183
							143	9									
03	10912	X	7706	-0-	-3206	-0-	260	1	7273	3	N	157	180	1			160
							173	9									
04	9840	X	7301	-0-	-2539	-0-	248	1	6939	3	N	104	178	1			86
							114	9									
05	9269	X	8021	-0-	-1248	-0-	231	1	7647	3	N	130					216
							143	9									
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	11	1	9395	3	N	81	179	1			118
							89	9									
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9427	3	133	9	N	121	178	1	1	8	60
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	127	1	8307	3	N	106	1	8			165
							117	9									
09	9510	X	8474	-0-	-1036	-0-	143	1	8224	3	N	97	176	1	1	8	85
							107	9									
10	9827	X	8655	-0-	-1172	-0-	59	1	8487	3	N	99					184
							109	9									
11	9510	X	8535	-0-	-975	-0-	8423	3	112	9	N	102	180	1			106
12	9548	X	7462	-0-	-2086	-0-	11	1	7372	3	N	72					178
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 99,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	532	1	6748	3	N	39					121
							43	9									
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	453	1	5943	3	N	26					147
							29	9									
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	517	1	6106	3	N	26					173
							29	9									
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	505	1	5570	3	N	26	166	1			33
							29	9									
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	505	1	5720	3	N	19					52
							21	9									
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	487	1	5555	3	N	25					77
							28	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	499	1	5684	3	N	23					100
							25	9									
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	484	1	5740	3	N	15					115
							17	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	473	1	5422	3	N	17					132
							19	9									
10	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	793	1	4762	3	N	19					151
							21	9									
11	6060	X	4418	-0-	-1642	-0-	870	1	3533	3	N	14					165
							15	9									
12	6231	X	4234	-0-	-1997	-0-	4206	3	28	9	N	25	169	1			21

TOTAL GAS PROD: 71,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	69	1	7753	3	N	76					105
							84	9									
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	140	1	6491	3	N	52					157
							57	9									
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	450	1	6735	3	N	61	169	1	1	8	48
							67	9									
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	113	1	6486	3	N	52	1	8			99
							57	9									
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	154	1	6816	3	N	48					147
							53	9									
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	93	1	6639	3	N	45	173	1			19
							50	9									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	150	1	5921	3	N	43	1	8			61
							47	9									
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	168	1	6124	3	N	39	1	8			99
							43	9									
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	69	1	6972	3	N	36	1	8			147
							40	9									
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	193	1	7239	3	N	47	170	1			24
							52	9									
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	86	1	7157	3	N	48					72
							53	9									
12	7316	X	6906	-0-	-410	-0-	65	1	6779	3	N	56					128
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 83,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3547	-0-	3547	64042	71	1	3296	3	N	164					236
							180	9									
02	66874	X	2832	-0-	-64042	-0-	138	1	2542	3	N	138	164	1			210
							152	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	452	1	2736	3	N	156	164	1			202
							172	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	115	1	2746	3	N	158	168	1			192
							174	9									
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	158	1	3343	3	N	161	168	1			185
							177	9									
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	3	N	141	166	1			160
							155	9									
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	130	1	2773	3	N	137	166	1			131
							151	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	158	1	2945	3	N	131	157	1			105
							144	9									
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	77	1	3064	3	N	121	165	1			61
							133	9									
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	230	1	3030	3	N	133					194
							146	9									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	3	N	142	170	1			166
							156	9									
*12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	68	1	3392	3	N	134	159	1			141
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 38,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8016	-0-	8016	138135	7972	3	44	9	N	40					174
02	145284	X	7149	-0-	-138135	-0-	7104	3	45	9	N	41	170	1			45
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7781	3	40	9	N	36					81
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7569	3	41	9	N	37					118
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7929	3	14	9	N	13					131
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7675	3	14	9	N	13					144
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7579	3	29	9	N	26					170
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7431	3	14	9	N	13	169	1			14
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7041	3	13	9	N	12					26
10	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7186	3	15	9	N	14					40
11	7380	X	7156	-0-	-224	-0-	7141	3	15	9	N	14					54
12	7595	X	7445	-0-	-150	-0-	7417	3	28	9	N	25					79

TOTAL GAS PROD: 90,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	928	-0-	928	44792	30	1	817	3	N	74					155
							81	9									
02	0	W	1272	-0-	1272	46064	28	1	1183	3	N	55					210
							61	9									
03	0	W	1889	-0-	1889	47953	68	1	1707	3	N	104	179	1	1	8	134
							114	9									
04	49602	X	1649	-0-	-47953	-0-	148	1	1411	3	N	82	175	1	1	8	40
							90	9									
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	3	N	88	1	8			127
							97	9									
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	N	78	176	1			29
							86	9									
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	246	1	1544	3	N	83	1	8			111
							91	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	3	N	58	1	8			168
							64	9									
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	3	N	48	174	1	1	8	41
							53	9									
10	1891	N	1251	-0-	-640	-0-	237	1	951	3	N	57					98
							63	9									
11	1050	N	817	-0-	-233	-0-	86	1	687	3	N	40					138
							44	9									
12	1271	N	511	-0-	-760	-0-	283	1	187	3	N	37					175
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	534430					N	44	178	1	1	8	48
02	14B2 EXT		911	-0-	911	535341	848	1	63	9	N	57	4	8			101
03	537165	X	1824	-0-	-535341	-0-	1772	1	52	9	N	47	12	8			136
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	540	1	17	9	N	15	6	8			145
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	839	1	39	9	N	35	4	8			176
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	967	1	109	9	N	99	175	1	5	8	95
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	969	1	106	9	N	96	8	8			183
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	530	1	66	9	N	60	179	1	9	8	55
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	504	1	57	9	N	52	9	8			98
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	544	1	35	9	N	32					130
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	557	1	57	9	N	52					182
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	49	183	1			48

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		269	-0-	269	29157	182	3	87	9	N	79					306
02	14B2 EXT		181	-0-	181	29338	114	3	67	9	N	61	164	1			203
03	29668	X	330	-0-	-29338	-0-	283	3	47	9	N	43					246
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	455	3	26	9	N	24					270
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5					275
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	3	15	9	N	14	171	1			118
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	168	1	599	3	N	23	102	1			39
							25	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1741	-0-	1741	269921	599	1	1026	3	N	105	1	8			176
							116	9									
02	271404	X	1483	-0-	-269921	-0-	540	1	825	3	N	107	8	8			275
							118	9									
03	2914	X	1488	-0-	-1426	-0-	620	1	732	3	N	124	170	1	21	8	208
							136	9									
04	1680	N	861	-0-	-819	-0-	596	1	159	3	N	96	173	1	12	8	119
							106	9									
05	1643	N	914	-0-	-729	-0-	602	1	199	3	N	103	168	1	9	8	45
							113	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	572	1	1357	3	N	150	8	8			187
							165	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	620	1	1318	3	N	159	171	1	13	8	162
							175	9									
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	619	1	89	9	N	81	16	8			227
09	2100	N	549	-0-	-1551	-0-	483	1	66	9	N	60	164	1	17	8	106
10	2108	N	664	-0-	-1444	-0-	614	1	50	9	N	45					151
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	666	1	44	9	N	40					191
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	867	1	24	9	N	22					213

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	35	2	8			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	35	13	8			146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	80	37	8			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	68	174	1	26	8	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	60	19	8			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	45	15	8			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	26	21	8			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	14	146	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907						N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777527	X	9381	-0-	-768146	-0-	164	1	9187	3	N	27					87
							30	9									
02	11060	X	8627	-0-	-2433	-0-	8603	3	24	9	N	22					109
03	11315	X	8727	-0-	-2588	-0-	27	1	8686	3	N	13					122
							14	9									
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9129	3	17	9	N	15					137
05	9548	X	7474	-0-	-2074	-0-	7466	3	8	9	N	7					144
06	9240	X	7982	-0-	-1258	-0-	7979	3	3	9	N	3					147
07	9548	X	6429	-0-	-3119	-0-	6429	3			N	-0-					147
08	9455	X	7011	-0-	-2444	-0-	7011	3			N	-0-					147
09	9150	X	5843	-0-	-3307	-0-	5839	3	4	9	N	4	124	1			27
10	7719	X	479	-0-	-7240	-0-	479	1			N	-0-					27
11	7470	X	4706	-0-	-2764	-0-	593	1	4113	3	N	-0-					27
12	7006	X	4935	-0-	-2071	-0-	609	1	4326	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 80,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970744	X	14134	-0-	-956610	-0-	14077	3	57	9	N	52					157
02	14644	X	12676	-0-	-1968	-0-	12624	3	52	9	N	47	177	1			27
03	15531	X	14026	-0-	-1505	-0-	13980	3	46	9	N	42					69
04	15030	X	13146	-0-	-1884	-0-	13107	3	39	9	N	35					104
05	14570	X	13345	-0-	-1225	-0-	13312	3	33	9	N	30					134
06	13680	X	12805	-0-	-875	-0-	12777	3	28	9	N	25					159
07	14043	X	12785	-0-	-1258	-0-	12764	3	21	9	N	19	174	1			4
08	14012	X	12356	-0-	-1656	-0-	12330	3	26	9	N	24					28
09	13140	X	11947	-0-	-1193	-0-	11922	3	25	9	N	23	38	1			13
10	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13340	3	15	9	N	14					27
11	12810	X	12780	-0-	-30	-0-	12750	3	30	9	N	27					54
12	12772	X	12613	-0-	-159	-0-	12581	3	32	9	N	29					83

TOTAL GAS PROD: 155,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7953	-0-	7953	638660	7909	3	44	9	N	40					67
02	0	W	9386	-0-	9386	648046	9334	3	52	9	N	47					114
03	659051	X	11005	-0-	-648046	-0-	10933	3	72	9	N	65					179
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10561	3	54	9	N	49	170	1			58
05	10385	X	9226	-0-	-1159	-0-	9209	3	17	9	N	15					73
06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10846	3	24	9	N	22					95
07	11005	X	10581	-0-	-424	-0-	10551	3	30	9	N	27					122
08	11005	X	10098	-0-	-907	-0-	10078	3	20	9	N	18					140
09	10860	X	9622	-0-	-1238	-0-	9599	3	23	9	N	21					161
10	10261	X	9737	-0-	-524	-0-	9702	3	35	9	N	32	170	1			23
11	9930	X	9284	-0-	-646	-0-	9266	3	18	9	N	16					39
12	10261	X	9940	-0-	-321	-0-	9887	3	53	9	N	48					87

TOTAL GAS PROD: 118,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8959	-0-	8959	446161	1	1	8862	3	N	87					214
							96	9									
02	453547	X	7386	-0-	-446161	-0-	7338	3	48	9	N	44	182	1			76
03	9858	X	7825	-0-	-2033	-0-	7746	3	79	9	N	72					148
04	9540	X	7203	-0-	-2337	-0-	7177	3	26	9	N	24					172
05	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	8572	3	29	9	N	26					198
06	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8091	3	22	9	N	20	179	1			39
07	8184	X	7834	-0-	-350	-0-	7786	3	48	9	N	44					83
08	8587	X	7855	-0-	-732	-0-	7824	3	31	9	N	28					111
09	8310	X	7495	-0-	-815	-0-	7460	3	35	9	N	32					143
10	8339	X	7896	-0-	-443	-0-	7871	3	25	9	N	23					166
11	8070	X	7601	-0-	-469	-0-	7573	3	28	9	N	25					191
*12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7811	3	40	9	N	36	181	1			46

TOTAL GAS PROD: 94,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4818	-0-	4818	771014	418	1	4347	3	N	48					138
							53	9									
02	0	W	5336	-0-	5336	776350	394	1	4919	3	N	21					159
							23	9									
03	782265	X	5915	-0-	-776350	-0-	411	1	5448	3	N	51					210
							56	9									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	377	1	5647	3	N	38	179	1			69
							42	9									
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	374	1	6245	3	N	27					96
							30	9									
06	5730	X	5389	-0-	-341	-0-	143	1	5209	3	N	34					130
							37	9									
07	6262	X	6161	-0-	-101	-0-	230	1	5912	3	N	17					147
							19	9									
08	6634	X	5489	-0-	-1145	-0-	254	1	5190	3	N	41					188
							45	9									
09	6420	X	5345	-0-	-1075	-0-	267	1	5043	3	N	32	172	1			48
							35	9									
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	248	1	7319	3	N	23					71
							25	9									
11	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	41	1	11829	3	N	51					122
							56	9									
*12	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12475	3	59	9	N	54					176

TOTAL GAS PROD: 83,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10600	-0-	10600	487542	10329	3	271	9	N	246	363	1			55
02	0	W	8835	-0-	8835	496377	8617	3	218	9	N	198					253
03	0	W	9218	-0-	9218	505595	9010	3	208	9	N	189	359	1			83
04	513695	X	8100	-0-	-505595	-0-	7912	3	188	9	N	171	176	1			78
05	10757	X	7561	-0-	-3196	-0-	7385	3	176	9	N	160	179	1			59
06	10260	X	8318	-0-	-1942	-0-	8117	3	201	9	N	183	176	1			66
07	9796	X	9411	-0-	-385	-0-	9182	3	229	9	N	208	179	1			95
08	9207	X	9086	-0-	-121	-0-	8876	3	210	9	N	191	171	1			115
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8229	3	163	9	N	148	180	1			83
10	9362	X	8262	-0-	-1100	-0-	8110	3	152	9	N	138	178	1			43
11	9060	X	7352	-0-	-1708	-0-	7192	3	160	9	N	145	178	1			10
12	9362	X	8362	-0-	-1000	-0-	8172	3	190	9	N	173					183

TOTAL GAS PROD: 103,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8426	-0-	8426	614715		8309	3	117	9	N	106	185	1			10
02	0	W	7531	-0-	7531	622246		7450	3	81	9	N	74					84
03	630671	X	8425	-0-	-622246	-0-		8322	3	103	9	N	94	1	8			177
04	8460	X	8193	-0-	-267	-0-		8113	3	80	9	N	73	179	1	1	8	70
05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-		9395	3	83	9	N	75	1	8			144
06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-		8615	3	66	9	N	60					204
07	8463	X	8259	-0-	-204	-0-		8187	3	72	9	N	65	171	1			98
08	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-		8066	3	58	9	N	53					151
09	9180	X	7459	-0-	-1721	-0-		7404	3	55	9	N	50					201
10	8339	X	7470	-0-	-869	-0-		7415	3	55	9	N	50	183	1			68
11	8070	X	7056	-0-	-1014	-0-		6997	3	59	9	N	54					122
12	8246	X	7216	-0-	-1030	-0-		7157	3	59	9	N	54					176

TOTAL GAS PROD: 96,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5686	-0-	5686	422962		377	1	5242	3	N	61	175	1	1	8	34
								67	9									
02	0	W	4946	-0-	4946	427908		303	1	4589	3	N	49	2	8			81
								54	9									
03	431558	X	3650	-0-	-427908	-0-		329	1	3268	3	N	48	5	8			124
								53	9									
04	6240	X	3391	-0-	-2849	-0-		317	1	3016	3	N	53	8	8			169
								58	9									
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-		341	1	8612	3	N	61	184	1	4	8	42
								67	9									
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-		345	1	8009	3	N	40					82
								44	9									
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-		342	1	5423	3	N	45	2	8			125
								50	9									
08	9021	X	5249	-0-	-3772	-0-		361	1	4846	3	N	38					163
								42	9									
09	8730	X	7991	-0-	-739	-0-		331	1	7630	3	N	27	1	8			189
								30	9									
10	8246	X	7183	-0-	-1063	-0-		328	1	6809	3	N	42	184	1	1	8	46
								46	9									
11	7980	X	5767	-0-	-2213	-0-		275	1	5455	3	N	34					80
								37	9									
12	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-		288	1	6486	3	N	48	1	8			127
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 73,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7177	-0-	7177	596697	237	1	6806	3	N	122	1	8			173
							134	9									
02	0	W	7293	-0-	7293	603990	199	1	6971	3	N	112	181	1	1	8	103
							123	9									
03	612281	X	8291	-0-	-603990	-0-	214	1	7931	3	N	133	2	8			234
							146	9									
04	7950	X	7827	-0-	-123	-0-	199	1	7490	3	N	125	183	1	3	8	173
							138	9									
05	8215	X	7327	-0-	-888	-0-	218	1	7000	3	N	99	188	1	2	8	82
							109	9									
06	8010	X	7764	-0-	-246	-0-	189	1	7468	3	N	97					179
							107	9									
07	8277	X	7604	-0-	-673	-0-	225	1	7351	3	N	25	1	8			203
							28	9									
08	8277	X	6845	-0-	-1432	-0-	244	1	6513	3	N	80	185	1			98
							88	9									
09	7830	X	6644	-0-	-1186	-0-	224	1	6320	3	N	91	1	8			188
							100	9									
10	8029	X	5565	-0-	-2464	-0-	239	1	5197	3	N	117	183	1			122
							129	9									
11	7770	X	5286	-0-	-2484	-0-	135	1	5075	3	N	69					191
							76	9									
*12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	210	1	7720	3	N	109	175	1	1	8	124
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 85,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8811	-0-	8811	542194	165	1	8577	3	N	63	1	8			124
							69	9									
02	0	W	7520	-0-	7520	549714	159	1	7297	3	N	58	1	8			181
							64	9									
03	558204	X	8490	-0-	-549714	-0-	180	1	8242	3	N	62	182	1	2	8	59
							68	9									
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	191	1	8275	3	N	63	4	8			118
							69	9									
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	182	1	7204	3	N	56	2	8			172
							62	9									
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	194	1	6972	3	N	49					221
							54	9									
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	167	1	7010	3	N	44	179	1	1	8	85
							48	9									
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	159	1	6656	3	N	36					121
							40	9									
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	155	1	5954	3	N	53	1	8			173
							58	9									
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	154	1	5543	3	N	44					217
							48	9									
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	140	1	5171	3	N	30	182	1			65
							33	9									
*12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	193	1	5459	3	N	41	1	8			105
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 85,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2584	-0-	2584	469590	334	1	2129	3	N	110					217
							121	9									
02	0	W	2206	-0-	2206	471796	339	1	1765	3	N	93	188	1	1	8	121
							102	9									
03	0	W	2256	-0-	2256	474052	383	1	1795	3	N	71	2	8			190
							78	9									
04	476698	X	2646	-0-	-474052	-0-	361	1	2202	3	N	75	180	1	1	8	84
							83	9									
05	2573	X	2159	-0-	-414	-0-	316	1	1764	3	N	72	1	8			155
							79	9									
06	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	338	1	1585	3	N	77	1	8			231
							85	9									
07	2728	X	1959	-0-	-769	-0-	356	1	1498	3	N	95	181	1	1	8	144
							105	9									
08	2728	X	433	-0-	-2295	-0-	363	1	70	9	N	64	176	1	1	8	31
09	2640	X	392	-0-	-2248	-0-	340	1	2	3	N	45	1	8			75
							50	9									
10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	363	1	574	3	N	37					112
							41	9									
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	402	1	210	3	N	33					145
							36	9									
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	1	19	9	N	17					162

TOTAL GAS PROD: 18,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

01	0	W	12577	-0-	12577	758089	12139	3	438	9	N	398	359	1			161
02	769445	X	11356	-0-	-758089	-0-	10996	3	360	9	N	327	188	1	4	8	296
03	14012	X	12483	-0-	-1529	-0-	12089	3	394	9	N	358	532	1	4	8	118
04	12660	X	11860	-0-	-800	-0-	11534	3	326	9	N	296	354	1	2	8	58
05	12865	X	12219	-0-	-646	-0-	11860	3	359	9	N	326	188	1	2	8	194
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12012	3	306	9	N	278	183	1	2	8	287
07	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12307	3	323	9	N	294	549	1	2	8	30
08	12493	X	12302	-0-	-191	-0-	11974	3	328	9	N	298	182	1			146
09	12330	X	11185	-0-	-1145	-0-	10901	3	284	9	N	258	177	1	3	8	224
10	12307	X	10994	-0-	-1313	-0-	10710	3	284	9	N	258	358	1	3	8	121
11	11910	X	10212	-0-	-1698	-0-	9936	3	276	9	N	251	183	1	1	8	188
12	12307	X	10371	-0-	-1936	-0-	10100	3	271	9	N	246	176	1	1	8	257

TOTAL GAS PROD: 140,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

01	0	W	14200	-0-	14200	555976	14011	3	189	9	N	172	182	1			34
02	567190	X	11214	-0-	-555976	-0-	11071	3	143	9	N	130	2	8			162
03	15655	X	12748	-0-	-2907	-0-	12602	3	146	9	N	133	182	1	2	8	111
04	14730	X	12323	-0-	-2407	-0-	12184	3	139	9	N	126	182	1	1	8	54
05	14446	X	12748	-0-	-1698	-0-	12605	3	143	9	N	130	1	8			183
06	13740	X	12296	-0-	-1444	-0-	12169	3	127	9	N	115	187	1	2	8	109
07	12741	X	12415	-0-	-326	-0-	12283	3	132	9	N	120	173	1	1	8	55
08	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12842	3	125	9	N	114					169
09	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12423	3	127	9	N	115	180	1	2	8	102
10	12741	X	12703	-0-	-38	-0-	12568	3	135	9	N	123	175	1	2	8	48
11	12540	X	12033	-0-	-507	-0-	11902	3	131	9	N	119	1	8			166
12	12958	X	12029	-0-	-929	-0-	11897	3	132	9	N	120	186	1	1	8	99

TOTAL GAS PROD: 150,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13379	-0-	13379	727243	13131	3	248	9	N	225	182	1			146
02	739218	X	11975	-0-	-727243	-0-	11742	3	233	9	N	212	171	1	5	8	182
03	14911	X	12768	-0-	-2143	-0-	12537	3	231	9	N	210	185	1	6	8	201
04	13530	X	11807	-0-	-1723	-0-	11629	3	178	9	N	162	175	1	3	8	185
05	13547	X	12109	-0-	-1438	-0-	11911	3	198	9	N	180	188	1	3	8	174
06	12960	X	10879	-0-	-2081	-0-	10689	3	190	9	N	173	173	1	2	8	172
07	13268	X	11244	-0-	-2024	-0-	11090	3	154	9	N	140	174	1	2	8	136
08	12772	X	10233	-0-	-2539	-0-	10097	3	136	9	N	124	178	1			82
09	11820	X	10148	-0-	-1672	-0-	9995	3	153	9	N	139	181	1	4	8	36
10	10788	X	9083	-0-	-1705	-0-	8949	3	134	9	N	122	3	8			155
11	10440	X	9921	-0-	-519	-0-	9760	3	161	9	N	146	177	1	2	8	122
12	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	10424	3	140	9	N	127	179	1	2	8	68

TOTAL GAS PROD: 134,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8009	-0-	8009	623184	7933	3	76	9	N	69	183	1			47
02	630537	X	7353	-0-	-623184	-0-	7295	3	58	9	N	53	1	8			99
03	8928	X	8005	-0-	-923	-0-	7941	3	64	9	N	58	1	8			156
04	8490	X	7772	-0-	-718	-0-	7732	3	40	9	N	36					192
05	8277	X	7943	-0-	-334	-0-	7903	3	40	9	N	36	183	1			45
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	7584	3	41	9	N	37					82
07	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	7848	3	39	9	N	35					117
08	8029	X	7755	-0-	-274	-0-	7723	3	32	9	N	29					146
09	7770	X	7265	-0-	-505	-0-	7236	3	29	9	N	26					172
10	7936	X	7398	-0-	-538	-0-	7365	3	33	9	N	30	178	1	1	8	23
11	7620	X	7092	-0-	-528	-0-	7053	3	39	9	N	35					58
12	7874	X	7174	-0-	-700	-0-	7138	3	36	9	N	33	72	1			19

TOTAL GAS PROD: 91,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10522	-0-	10522	628500	10311	3	211	9	N	192	184	1			113
02	637928	X	9428	-0-	-628500	-0-	9231	3	197	9	N	179	181	1	2	8	109
03	11191	X	10178	-0-	-1013	-0-	9980	3	198	9	N	180	186	1	2	8	101
04	10680	X	9787	-0-	-893	-0-	9636	3	151	9	N	137	185	1	1	8	52
05	10943	X	9892	-0-	-1051	-0-	9727	3	165	9	N	150	1	8			201
06	10170	X	9618	-0-	-552	-0-	9468	3	150	9	N	136	188	1	1	8	148
07	10447	X	9804	-0-	-643	-0-	9660	3	144	9	N	131	182	1	1	8	96
08	10168	X	9594	-0-	-574	-0-	9444	3	150	9	N	136	183	1			49
09	9780	X	9153	-0-	-627	-0-	9020	3	133	9	N	121	1	8			169
10	9672	X	9264	-0-	-408	-0-	9128	3	136	9	N	124	184	1	1	8	108
11	9360	X	8810	-0-	-550	-0-	8685	3	125	9	N	114	185	1	1	8	36
12	9672	X	8821	-0-	-851	-0-	8700	3	121	9	N	110	1	8			145

TOTAL GAS PROD: 114,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9513	-0-		9513	609754	9430	3	83	9	N	75					117
02	618212	X	8458	-0-		-609754	-0-	8386	3	72	9	N	65	1	8			181
03	10323	X	9085	-0-		-1238	-0-	9021	3	64	9	N	58	183	1	1	8	55
04	9960	X	8061	-0-		-1899	-0-	8024	3	37	9	N	34					89
05	9920	X	8175	-0-		-1745	-0-	8136	3	39	9	N	35					124
06	9210	X	8079	-0-		-1131	-0-	8042	3	37	9	N	34					158
07	9362	X	8526	-0-		-836	-0-	8487	3	39	9	N	35					193
08	9083	X	8783	-0-		-300	-0-	8747	3	36	9	N	33	181	1			45
09	8437	X	8437	-0-		-0-	-0-	8407	3	30	9	N	27					72
10	8822	X	8822	-0-		-0-	-0-	8790	3	32	9	N	29					101
11	8490	X	8458	-0-		-32	-0-	8421	3	37	9	N	34					135
12	8773	X	8740	-0-		-33	-0-	8699	3	41	9	N	37	103	1			69

TOTAL GAS PROD: 103,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

01	0	W	10791	-0-		10791	664675	207	1	10335	3	N	226	176	1			85
								249	9									
02	0	W	11546	-0-		11546	676221	11330	3	216	9	N	196	177	1			104
03	689944	X	13723	-0-		-676221	-0-	13527	3	196	9	N	178	170	1	1	8	111
04	12952	X	12952	-0-		-0-	-0-	12746	3	206	9	N	187	172	1			126
05	13195	X	13195	-0-		-0-	-0-	12978	3	217	9	N	197	170	1			153
06	13290	X	13023	-0-		-267	-0-	12852	3	171	9	N	155	173	1			135
07	13733	X	12979	-0-		-754	-0-	12802	3	177	9	N	161	178	1			118
08	13733	X	12896	-0-		-837	-0-	12719	3	177	9	N	161	172	1			107
09	13020	X	12885	-0-		-135	-0-	12719	3	166	9	N	151	173	1			85
10	13454	X	13346	-0-		-108	-0-	13172	3	174	9	N	158	172	1			71
11	13502	X	13502	-0-		-0-	-0-	13341	3	161	9	N	146					217
*12	13740	X	13740	-0-		-0-	-0-	13569	3	171	9	N	155	282	1			90

TOTAL GAS PROD: 154,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

01	0	W	4930	-0-		4930	552404	565	1	4326	3	N	35					117
								39	9									
02	0	W	3808	-0-		3808	556212	730	1	3049	3	N	26					143
								29	9									
03	560921	X	4709	-0-		-556212	-0-	630	1	4054	3	N	23					166
								25	9									
04	4770	X	3219	-0-		-1551	-0-	782	1	2417	3	N	18					184
								20	9									
05	4929	X	3010	-0-		-1919	-0-	834	1	2152	3	N	22	176	1			30
								24	9									
06	4770	X	3317	-0-		-1453	-0-	343	1	2952	3	N	20					50
								22	9									
07	4712	X	3577	-0-		-1135	-0-	395	1	3154	3	N	25					75
								28	9									
08	4712	X	3572	-0-		-1140	-0-	401	1	3147	3	N	22					97
								24	9									
09	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-	390	1	3893	3	N	12					109
								13	9									
10	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-	48	1	4648	3	N	13					122
								14	9									
11	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	209	1	3775	3	N	15					137
								17	9									
12	4433	X	2798	-0-		-1635	-0-	2795	3	3	9	N	3					140

TOTAL GAS PROD: 45,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2185	-0-		2185	560078	577	1	1497	3	N	101	167	1			143
								111	9									
02	563787	X	3709	-0-		-560078	-0-	560	1	2997	3	N	138					281
								152	9									
03	6479	X	2489	-0-		-3990	-0-	594	1	1741	3	N	140	180	1			241
								154	9									
04	6000	X	3541	-0-		-2459	-0-	600	1	2821	3	N	109	184	1			166
								120	9									
05	4743	X	3326	-0-		-1417	-0-	619	1	2538	3	N	154	185	1			135
								169	9									
06	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	600	1	3240	3	N	116					251
								128	9									
07	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	620	1	3776	3	N	133	184	1			200
								146	9									
08	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	620	1	3988	3	N	125	185	1			140
								138	9									
09	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	600	1	3910	3	N	164	188	1			116
								180	9									
10	4557	X	3917	-0-		-640	-0-	620	1	3143	3	N	140					256
								154	9									
11	4590	X	3537	-0-		-1053	-0-	600	1	2787	3	N	136	177	1			215
								150	9									
12	4836	X	1421	-0-		-3415	-0-	391	1	935	3	N	86	176	1			125
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 42,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3226	-0-		3226	191448	498	1	2581	3	N	134					147
								147	9									
02	0	W	2528	-0-		2528	193976	882	1	1514	3	N	120	168	1	1	8	98
								132	9									
03	197324	X	3348	-0-		-193976	-0-	1118	1	2098	3	N	120	1	8			217
								132	9									
04	3120	X	2391	-0-		-729	-0-	1077	1	1197	3	N	106	163	1	1	8	159
								117	9									
05	3224	X	2593	-0-		-631	-0-	1042	1	1422	3	N	117	168	1	1	8	107
								129	9									
06	3240	X	2567	-0-		-673	-0-	1058	1	1389	3	N	109	172	1			44
								120	9									
07	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	1121	1	2268	3	N	102	63	1	1	8	82
								112	9									
08	3348	X	2002	-0-		-1346	-0-	1104	1	791	3	N	97	83	1	1	8	95
								107	9									
09	2580	X	2051	-0-		-529	-0-	1064	1	877	3	N	100	103	1	1	8	91
								110	9									
10	2914	X	2129	-0-		-785	-0-	264	1	1755	3	N	100					191
								110	9									
11	2820	X	2088	-0-		-732	-0-	229	1	1754	3	N	95	165	1			121
								105	9									
12	2914	X	2205	-0-		-709	-0-	215	1	1894	3	N	87	159	1			49
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 30,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3425	-0-		3425	60044	710	1	2146	3	N	517	344	1			246
								569	9									
02	0	W	2806	-0-		2806	62850	1223	1	1128	3	N	414	341	1	1	8	318
								455	9									
03	0	W	2150	-0-		2150	65000	1475	1	271	3	N	367	334	1	3	8	348
								404	9									
04	0	W	2397	-0-		2397	67397	1446	1	570	3	N	346	502	1	2	8	190
								381	9									
05	69831	X	2434	-0-		-67397	-0-	1338	1	752	3	N	313	325	1	1	8	177
								344	9									
06	3300	X	1869	-0-		-1431	-0-	1245	1	330	3	N	267	339	1	1	8	104
								294	9									
07	3100	X	2718	-0-		-382	-0-	1262	1	1147	3	N	281	324	1	2	8	59
								309	9									
08	2480	X	2444	-0-		-36	-0-	1287	1	856	3	N	274	167	1	2	8	164
								301	9									
09	2400	X	2305	-0-		-95	-0-	1255	1	762	3	N	262	338	1	2	8	86
								288	9									
10	2728	X	2263	-0-		-465	-0-	307	1	1683	3	N	248	172	1			162
								273	9									
11	2370	N	1312	-0-		-1058	-0-	346	1	738	3	N	207	161	1			208
								228	9									
12	2387	N	1856	-0-		-531	-0-	373	1	1265	3	N	198	162	1			244
								218	9									

TOTAL GAS PROD: 27,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,694

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7902	-0-		7902	555438	439	1	7200	3	N	239	184	1			149
								263	9									
02	0	W	7580	-0-		7580	563018	422	1	6957	3	N	183	180	1	2	8	150
								201	9									
03	0	W	8473	-0-		8473	571491	471	1	7778	3	N	204	175	1	5	8	174
								224	9									
04	580235	X	8744	-0-		-571491	-0-	442	1	8080	3	N	202	178	1	3	8	195
								222	9									
05	8587	X	8398	-0-		-189	-0-	448	1	7723	3	N	206	180	1	3	8	218
								227	9									
06	8190	X	7176	-0-		-1014	-0-	428	1	6574	3	N	158	178	1	2	8	196
								174	9									
07	9021	X	7337	-0-		-1684	-0-	449	1	6645	3	N	221	178	1	3	8	236
								243	9									
08	9021	X	6208	-0-		-2813	-0-	488	1	5471	3	N	226	354	1	3	8	105
								249	9									
09	8730	X	7681	-0-		-1049	-0-	487	1	6979	3	N	195	177	1	4	8	119
								215	9									
10	8401	X	7795	-0-		-606	-0-	493	1	7104	3	N	180	175	1			124
								198	9									
11	7170	X	4231	-0-		-2939	-0-	554	1	3576	3	N	92					216
								101	9									
12	7936	X	6211	-0-		-1725	-0-	675	1	5336	3	N	182	182	1			216
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 87,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1101	-0-	1101	284165	681	3	420	9	N	382	187	1	110	8	196
02	0	W	3293	-0-	3293	287458	2814	3	479	9	N	435	366	1	126	8	139
03	0	W	5390	-0-	5390	292848	4601	3	789	9	N	717	543	1	121	8	192
04	297974	X	5126	-0-	-292848	-0-	4291	3	835	9	N	759	720	1	137	8	94
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3661	3	601	9	N	546	357	1			283
06	5220	X	3951	-0-	-1269	-0-	3389	3	562	9	N	511	712	1			82
07	5394	X	3599	-0-	-1795	-0-	3030	3	569	9	N	517	526	1			73
08	5394	X	65	-0-	-5329	-0-	15	1	50	9	N	45					118
09	5130	X	112	-0-	-5018	-0-	10	1	102	9	N	93					211
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	125	234	1	38	8	64
11	2730	X	670	-0-	-2060	-0-	474	3	196	9	N	178	73	8			169
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	167	172	1	94	8	70

TOTAL GAS PROD: 27,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,475

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	472	1	826	3	N	90					173
							99	9									
02	1092	X	1001	-0-	-91	-0-	454	1	450	3	N	88	165	1			96
							97	9									
03	1209	X	1200	-0-	-9	-0-	477	1	610	3	N	103					199
							113	9									
04	1350	X	994	-0-	-356	-0-	467	1	449	3	N	71	169	1			101
							78	9									
05	1395	X	1098	-0-	-297	-0-	507	1	519	3	N	65					166
							72	9									
06	1350	X	1044	-0-	-306	-0-	503	1	474	3	N	61	162	1			65
							67	9									
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	498	1	644	3	N	65					130
							72	9									
08	1209	X	1199	-0-	-10	-0-	310	1	799	3	N	82	165	1			47
							90	9									
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	475	1	586	3	N	59					106
							65	9									
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	518	1	790	3	N	86	163	1			29
							95	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	434	1	862	3	N	93					122
							102	9									
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	475	1	604	3	N	62					184
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

01	0	W	13269	-0-	13269	696343	13005	3	264	9	N	240	182	1			178
02	708018	X	11675	-0-	-696343	-0-	11444	3	231	9	N	210	179	1			209
03	14012	X	12764	-0-	-1248	-0-	12525	3	239	9	N	217	356	1			70
04	13500	X	12185	-0-	-1315	-0-	11970	3	215	9	N	195	178	1			87
05	13857	X	6432	-0-	-7425	-0-	6332	3	100	9	N	91					178
06	12840	X	2807	-0-	-10033	-0-	2745	3	62	9	N	56	173	1			61
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14243	3	205	9	N	186	179	1			68
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	12858	3	171	9	N	155	176	1			47
09	12180	X	11353	-0-	-827	-0-	11204	3	149	9	N	135					182
10	14384	X	10642	-0-	-3742	-0-	10525	3	117	9	N	106	170	1			118
11	13920	X	11654	-0-	-2266	-0-	11491	3	163	9	N	148	179	1			87
12	14384	X	11543	-0-	-2841	-0-	11390	3	153	9	N	139	184	1			42

TOTAL GAS PROD: 131,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6891	-0-	6891	534179	248	1	6608	3	N	32					47
							35	9									
02	0	W	6277	-0-	6277	540456	227	1	6017	3	N	30					77
							33	9									
03	547802	X	7346	-0-	-540456	-0-	240	1	7075	3	N	28					105
							31	9									
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	99	1	7654	3	N	16					121
							18	9									
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8244	3	31	9	N	28					149
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	16	1	7580	3	N	22					171
							24	9									
07	8029	X	6079	-0-	-1950	-0-	236	1	5830	3	N	12					183
							13	9									
08	8277	X	5282	-0-	-2995	-0-	167	1	5107	3	N	7	178	1			12
							8	9									
09	8010	X	5253	-0-	-2757	-0-	174	1	5070	3	N	8					20
							9	9									
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	172	1	6745	3	N	32					52
							35	9									
11	6390	X	5602	-0-	-788	-0-	97	1	5487	3	N	16					68
							18	9									
12	6076	X	5727	-0-	-349	-0-	5704	3	23	9	N	21					89

TOTAL GAS PROD: 79,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7101	-0-	7101	634511	351	1	6531	3	N	199	176	1			77
							219	9									
02	0	W	6857	-0-	6857	641368	331	1	6337	3	N	172					249
							189	9									
03	649843	X	8475	-0-	-641368	-0-	379	1	7884	3	N	193	336	1	1	8	105
							212	9									
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	489	1	7540	3	N	175	170	1			110
							193	9									
05	7595	X	7594	-0-	-1	-0-	604	1	6812	3	N	162	172	1			100
							178	9									
06	8190	X	7936	-0-	-254	-0-	583	1	7163	3	N	173	173	1			100
							190	9									
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	354	1	8532	3	N	164	173	1			91
							180	9									
08	8494	X	6974	-0-	-1520	-0-	412	1	6413	3	N	135	167	1			59
							149	9									
09	8220	X	6713	-0-	-1507	-0-	423	1	6134	3	N	142					201
							156	9									
10	8153	X	6657	-0-	-1496	-0-	448	1	6051	3	N	144	161	1			184
							158	9									
11	7890	X	6431	-0-	-1459	-0-	253	1	6026	3	N	138	173	1			149
							152	9									
*12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10613	3	197	9	N	179	171	1			157

TOTAL GAS PROD: 92,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6664	-0-	6664	527761	125	1	6343	3	N	178	179	1			137
							196	9									
02	534183	X	6422	-0-	-527761	-0-	132	1	6151	3	N	126					263
							139	9									
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	102	1	7088	3	N	188	363	1			88
							207	9									
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8004	3	163	9	N	148	179	1			57
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8222	3	146	9	N	133	182	1			8
06	7170	X	6911	-0-	-259	-0-	34	1	6716	3	N	146					154
							161	9									
07	8432	X	7025	-0-	-1407	-0-	198	1	6700	3	N	115	177	1			92
							127	9									
08	8432	X	7141	-0-	-1291	-0-	118	1	6862	3	N	146	173	1			65
							161	9									
09	8160	X	8060	-0-	-100	-0-	7909	3	151	9	N	137	177	1			25
10	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7837	3	151	9	N	137					162
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7690	3	142	9	N	129	175	1			116
12	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	8147	3	145	9	N	132	181	1			67

TOTAL GAS PROD: 90,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14608	-0-	14608	1159227	72	1	14479	3	N	52					112
							57	9									
02	0	W	13488	-0-	13488	1172715	13427	3	61	9	N	55					167
03	0	W	15527	-0-	15527	1188242	15446	3	81	9	N	74	169	1			72
04	1203419	X	15177	-0-	-1188242	-0-	15068	3	109	9	N	99					171
05	14942	X	14775	-0-	-167	-0-	14751	3	24	9	N	22					193
06	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15797	3	46	9	N	42					235
07	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15842	3	55	9	N	50	167	1			118
08	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15806	3	47	9	N	43					161
09	15840	X	15194	-0-	-646	-0-	15154	3	40	9	N	36					197
10	16058	X	15668	-0-	-390	-0-	15640	3	28	9	N	25					222
11	15540	X	14985	-0-	-555	-0-	14965	3	20	9	N	18					240
12	15903	X	14952	-0-	-951	-0-	14918	3	34	9	N	31	175	1			96

TOTAL GAS PROD: 181,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8945	-0-	8945	660057	8824	3	121	9	N	110					163
02	0	W	8073	-0-	8073	668130	7959	3	114	9	N	104	169	1			98
03	677250	X	9120	-0-	-668130	-0-	9006	3	114	9	N	104					202
04	9540	X	8947	-0-	-593	-0-	8855	3	92	9	N	84	176	1	1	8	109
05	9734	X	9567	-0-	-167	-0-	9476	3	91	9	N	83					192
06	8820	X	8787	-0-	-33	-0-	8706	3	81	9	N	74	167	1			99
07	9238	X	8469	-0-	-769	-0-	8381	3	88	9	N	80					179
08	9579	X	8639	-0-	-940	-0-	8565	3	74	9	N	67	167	1			79
09	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	8430	3	74	9	N	67					146
10	8990	X	8474	-0-	-516	-0-	8399	3	75	9	N	68	174	1			40
11	8700	X	7612	-0-	-1088	-0-	7542	3	70	9	N	64					104
12	8773	X	7969	-0-	-804	-0-	7884	3	85	9	N	77					181

TOTAL GAS PROD: 103,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4505	-0-	4505	461745	4459	3	46	9	N	42					78
02	0	W	138	-0-	138	461883	124	1	14	9	N	13					91
03	466502	X	4619	-0-	-461883	-0-	581	1	3999	3	N	35					126
							39	9									
04	5760	X	4466	-0-	-1294	-0-	178	1	4249	3	N	35	1	8			160
							39	9									
05	5487	X	5261	-0-	-226	-0-	5220	3	41	9	N	37					197
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6135	3	66	9	N	60	167	1			90
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	91	1	4904	3	N	52					142
							57	9									
08	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	93	1	4914	3	N	47					189
							52	9									
09	6210	X	4399	-0-	-1811	-0-	90	1	4250	3	N	54	165	1			78
							59	9									
10	5394	X	4622	-0-	-772	-0-	93	1	4473	3	N	51					129
							56	9									
11	5220	X	4231	-0-	-989	-0-	88	1	4084	3	N	54					183
							59	9									
12	5053	X	4208	-0-	-845	-0-	93	1	4040	3	N	68	175	1			76
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 52,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10829	-0-	10829	204340	10806	3	23	9	N	21					217
02	0	W	9718	-0-	9718	214058	9695	3	23	9	N	21					238
03	224718	X	10660	-0-	-214058	-0-	10639	3	21	9	N	19	180	1			77
04	10560	X	7848	-0-	-2712	-0-	153	1	7681	3	N	13					90
							14	9									
05	10819	X	9546	-0-	-1273	-0-	9535	3	11	9	N	10					100
06	10470	X	9935	-0-	-535	-0-	9927	3	8	9	N	7					107
07	10757	X	9771	-0-	-986	-0-	9764	3	7	9	N	6					113
08	10664	X	9673	-0-	-991	-0-	9669	3	4	9	N	4					117
09	9930	X	9604	-0-	-326	-0-	9601	3	3	9	N	3					120
10	10106	X	9999	-0-	-107	-0-	9988	3	11	9	N	10					130
11	9780	X	9315	-0-	-465	-0-	9303	3	12	9	N	11					141
12	9920	X	9859	-0-	-61	-0-	9853	3	6	9	N	5					146

TOTAL GAS PROD: 116,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5702	-0-	5702	520052	5608	3	94	9	N	85					159
02	0	W	5962	-0-	5962	526014	5865	3	97	9	N	88	172	1	1	8	74
03	532621	X	6607	-0-	-526014	-0-	6495	3	112	9	N	102	1	8			175
04	6630	X	5334	-0-	-1296	-0-	5258	3	76	9	N	69	175	1	1	8	68
05	6603	X	909	-0-	-5694	-0-	888	3	21	9	N	19					87
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					87
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6751	3	79	9	N	72	1	8			158
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7012	3	92	9	N	84	170	1			72
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6428	3	95	9	N	86					158
10	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	6368	3	91	9	N	83	167	1			74
11	6870	X	6245	-0-	-625	-0-	6149	3	96	9	N	87					161
12	7099	X	6381	-0-	-718	-0-	6283	3	98	9	N	89	173	1			77

TOTAL GAS PROD: 64,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	78	1	1607	3	N	117	170	1			66
							129	9									
02	1988	X	911	-0-	-1077	-0-	142	1	662	3	N	97					163
							107	9									
03	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	501	1	992	3	N	119	163	1			119
							131	9									
04	2130	X	1540	-0-	-590	-0-	133	1	1297	3	N	100	160	1			59
							110	9									
05	2201	X	1577	-0-	-624	-0-	181	1	1269	3	N	115					174
							127	9									
06	1770	X	1416	-0-	-354	-0-	93	1	1204	3	N	108	160	1			122
							119	9									
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	3	N	108	159	1			71
							119	9									
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	156	1	1473	3	N	94					165
							103	9									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	3	N	89	164	1			90
							98	9									
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	228	1	1443	3	N	94					184
							103	9									
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	101	1	1163	3	N	85	169	1			100
							94	9									
12	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	86	1	1287	3	N	70					170
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6730	-0-		6730	190368	6676	3	54	9	N	49					87
02	196302	X	5934	-0-		-190368	-0-	5888	3	46	9	N	42					129
03	6851	X	6563	-0-		-288	-0-	6522	3	41	9	N	37					167
04	6258	X	6258	-0-		-0-	-0-	6235	3	23	9	N	21	167	1			21
05	6366	X	6366	-0-		-0-	-0-	6355	3	11	9	N	10					31
06	6510	X	5821	-0-		-689	-0-	5792	3	29	9	N	26					57
07	6572	X	6044	-0-		-528	-0-	6015	3	29	9	N	26					83
08	6572	X	6166	-0-		-406	-0-	6145	3	21	9	N	19					102
09	6270	X	5928	-0-		-342	-0-	5909	3	19	9	N	17					119
10	6355	X	5823	-0-		-532	-0-	5806	3	17	9	N	15					134
11	5970	X	4906	-0-		-1064	-0-	4883	3	23	9	N	21					155
12	6169	X	4768	-0-		-1401	-0-	4740	3	28	9	N	25					180

TOTAL GAS PROD: 71,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6183	-0-		6183	557736	6163	3	20	9	N	18					50
02	0	W	5805	-0-		5805	563541	5669	3	136	9	N	124					174
03	0	W	6329	-0-		6329	569870	6271	3	58	9	N	53	181	1	1	8	45
04	576032	X	6162	-0-		-569870	-0-	6108	3	54	9	N	49	1	8			93
05	6448	X	6324	-0-		-124	-0-	6271	3	53	9	N	48					141
06	6354	X	6354	-0-		-0-	-0-	6299	3	55	9	N	50					191
07	6417	X	6315	-0-		-102	-0-	6279	3	36	9	N	33	170	1			54
08	6355	X	6261	-0-		-94	-0-	6232	3	29	9	N	26					80
09	6360	X	5902	-0-		-458	-0-	5863	3	39	9	N	35					115
10	6417	X	5867	-0-		-550	-0-	5823	3	44	9	N	40					155
11	6210	X	5335	-0-		-875	-0-	5299	3	36	9	N	33					188
12	6324	X	5499	-0-		-825	-0-	5455	3	44	9	N	40	181	1			47

TOTAL GAS PROD: 72,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7817	-0-		7817	578660	7802	3	15	9	N	14					44
02	0	W	7182	-0-		7182	585842	7096	3	86	9	N	78					122
03	593694	X	7852	-0-		-585842	-0-	7813	3	39	9	N	35	1	8			156
04	7800	X	7632	-0-		-168	-0-	7565	3	67	9	N	61	1	8			216
05	7967	X	7360	-0-		-607	-0-	7318	3	42	9	N	38					254
06	7710	X	6573	-0-		-1137	-0-	6537	3	36	9	N	33					287
07	7967	X	7043	-0-		-924	-0-	7029	3	14	9	N	13	185	1			115
08	7874	X	6855	-0-		-1019	-0-	6840	3	15	9	N	14					129
09	7620	X	6686	-0-		-934	-0-	6665	3	21	9	N	19					148
10	7099	X	6911	-0-		-188	-0-	6879	3	32	9	N	29					177
11	6810	X	6770	-0-		-40	-0-	6736	3	34	9	N	31					208
*12	7057	X	7057	-0-		-0-	-0-	7017	3	40	9	N	36	178	1			66

TOTAL GAS PROD: 85,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16010	-0-	-1970	-0-	15802	3	208	9	N	189	183	1			200
02	15680	X	15051	-0-	-629	-0-	14873	3	178	9	N	162	180	1			182
03	16988	X	16308	-0-	-680	-0-	16129	3	179	9	N	163	180	1			165
04	16260	X	15189	-0-	-1071	-0-	15034	3	155	9	N	141	184	1			122
05	16678	X	10280	-0-	-6398	-0-	10214	3	66	9	N	60					182
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16516	3	172	9	N	156	187	1			151
07	16678	X	15615	-0-	-1063	-0-	15455	3	160	9	N	145	186	1			110
08	16306	X	14429	-0-	-1877	-0-	14289	3	140	9	N	127	177	1			60
09	16680	X	13719	-0-	-2961	-0-	13580	3	139	9	N	126					186
10	15345	X	13911	-0-	-1434	-0-	13771	3	140	9	N	127	189	1			124
11	14850	X	13249	-0-	-1601	-0-	13119	3	130	9	N	118	182	1			60
12	15345	X	13067	-0-	-2278	-0-	12947	3	120	9	N	109					169

TOTAL GAS PROD: 173,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	24951	3	176	9	N	160	172	1			94
02	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	1	1	20075	3	N	154	30	8			218
							169	9									
03	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	21436	3	164	9	N	149	188	1	30	8	149
04	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	19939	3	107	9	N	97	183	1	15	8	48
05	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20170	3	114	9	N	104	16	8			136
06	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18082	3	96	9	N	87	15	8			208
07	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17423	3	86	9	N	78	176	1	10	8	100
08	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17256	3	76	9	N	69					169
09	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15806	3	84	9	N	76	175	1	16	8	54
10	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15490	3	92	9	N	84	18	8			120
11	18120	X	14074	-0-	-4046	-0-	13999	3	75	9	N	68	6	8			182
12	17515	X	14303	-0-	-3212	-0-	14217	3	86	9	N	78	179	1	7	8	74

TOTAL GAS PROD: 220,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	5719	-0-	-23700	-0-	226	1	5230	3	N	239	180	1			96
							263	9									
02	26572	X	4418	-0-	-22154	-0-	251	1	3960	3	N	188	177	1			107
							207	9									
03	29419	X	4034	-0-	-25385	-0-	284	1	3549	3	N	183	178	1			112
							201	9									
04	28470	X	8726	-0-	-19744	-0-	270	1	8151	3	N	277	351	1			38
							305	9									
05	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	5	1	15595	3	N	246	174	1			110
							271	9									
06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	217	1	12194	3	N	193	177	1			126
							212	9									
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	75	1	9249	3	N	178	177	1			127
							196	9									
08	15872	X	9434	-0-	-6438	-0-	6	1	9263	3	N	150	182	1			95
							165	9									
09	15360	X	6886	-0-	-8474	-0-	328	1	6389	3	N	154	170	1			79
							169	9									
10	13082	X	5754	-0-	-7328	-0-	388	1	5198	3	N	153	182	1			50
							168	9									
11	12630	X	5844	-0-	-6786	-0-	90	1	5576	3	N	162					212
							178	9									
12	9517	X	5839	-0-	-3678	-0-	93	1	5570	3	N	160	184	1	1	8	187
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 94,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7519	-0-	7519	373962	269	1	7059	3	N	174	181	1			45
							191	9									
02	0	W	7331	-0-	7331	381293	221	1	6925	3	N	168	11	8			202
							185	9									
03	0	W	8883	-0-	8883	390176	183	1	8484	3	N	196	180	1	14	8	204
							216	9									
04	399011	X	8835	-0-	-390176	-0-	140	1	8507	3	N	171	175	1	7	8	193
							188	9									
05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	139	1	9002	3	N	167	186	1	7	8	167
							184	9									
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	139	1	8476	3	N	165	184	1	8	8	140
							182	9									
07	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	148	1	8558	3	N	166	178	1	6	8	122
							183	9									
08	9331	X	8665	-0-	-666	-0-	151	1	8352	3	N	147	177	1			92
							162	9									
09	9030	X	7419	-0-	-1611	-0-	196	1	7089	3	N	122	8	8			206
							134	9									
10	9300	X	7591	-0-	-1709	-0-	255	1	7184	3	N	138	182	1	12	8	150
							152	9									
11	8790	X	6970	-0-	-1820	-0-	255	1	6568	3	N	134	165	1	4	8	115
							147	9									
12	8897	X	7419	-0-	-1478	-0-	48	1	7211	3	N	145	178	1	4	8	78
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 97,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5595	-0-	5595	410344	259	1	5282	3	N	49	187	1	1	8	106
							54	9									
02	0	W	5380	-0-	5380	415724	238	1	5089	3	N	48	1	8			153
							53	9									
03	0	W	5525	-0-	5525	421249	239	1	5244	3	N	38	2	8			189
							42	9									
04	426627	X	5378	-0-	-421249	-0-	246	1	5082	3	N	45	177	1	3	8	54
							50	9									
05	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	265	1	5562	3	N	26	2	8			78
							29	9									
06	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	262	1	4948	3	N	53					131
							58	9									
07	5952	X	5201	-0-	-751	-0-	273	1	4875	3	N	48	1	8			178
							53	9									
08	5859	X	5174	-0-	-685	-0-	247	1	4881	3	N	42	185	1			35
							46	9									
09	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	260	1	5107	3	N	36	1	8			70
							40	9									
10	5859	X	5315	-0-	-544	-0-	270	1	5002	3	N	39	1	8			108
							43	9									
11	5280	X	5045	-0-	-235	-0-	267	1	4710	3	N	62					170
							68	9									
12	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	244	1	4816	3	N	55	183	1	1	8	41
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 64,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	358	1	4337	3	N	84	1	8			368
							92	9									
02	5096	X	3332	-0-	-1764	-0-	313	1	2986	3	N	30	1	8			397
							33	9									
03	6107	X	4228	-0-	-1879	-0-	378	1	3827	3	N	21	178	1	4	8	236
							23	9									
04	5760	X	4095	-0-	-1665	-0-	342	1	3544	3	N	190	188	1	5	8	233
							209	9									
05	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	355	1	4924	3	N	139	175	1	3	8	194
							153	9									
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	338	1	4350	3	N	172	182	1			184
							189	9									
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	347	1	4254	3	N	124	178	1	1	8	129
							136	9									
08	5425	X	4203	-0-	-1222	-0-	320	1	3777	3	N	96					225
							106	9									
09	5250	X	4495	-0-	-755	-0-	338	1	4051	3	N	96	188	1	1	8	132
							106	9									
10	5053	X	4804	-0-	-249	-0-	350	1	4283	3	N	155	185	1	1	8	101
							171	9									
11	4890	X	4717	-0-	-173	-0-	333	1	4230	3	N	140	183	1			58
							154	9									
12	4743	X	3854	-0-	-889	-0-	308	1	3418	3	N	116	1	8			173
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 53,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	259	1	8928	3	N	70					189
							77	9									
02	8344	X	7983	-0-	-361	-0-	91	1	7829	3	N	57	184	1	3	8	59
							63	9									
03	12369	X	10424	-0-	-1945	-0-	136	1	10210	3	N	71	4	8			126
							78	9									
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	178	1	8819	3	N	50	2	8			174
							55	9									
05	9269	X	8665	-0-	-604	-0-	249	1	8360	3	N	51	178	1	2	8	45
							56	9									
06	10080	X	8717	-0-	-1363	-0-	242	1	8416	3	N	54	2	8			97
							59	9									
07	10416	X	2302	-0-	-8114	-0-	326	1	1944	3	N	29	4	8			122
							32	9									
08	10416	X	1407	-0-	-9009	-0-	420	1	977	3	N	9					131
							10	9									
09	9060	X	5043	-0-	-4017	-0-	414	1	4595	3	N	31	5	8			157
							34	9									
10	8308	X	6331	-0-	-1977	-0-	426	1	5851	3	N	49	173	1	4	8	29
							54	9									
11	8040	X	5827	-0-	-2213	-0-	446	1	5340	3	N	37	1	8			65
							41	9									
*12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	475	1	6352	3	N	52	89	1	1	8	27
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 81,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4291	-0-	4291	367054	423	1 28 9	3840	3	N	25					131
02	0	W	3834	-0-	3834	370888	363	1 29 9	3442	3	N	26					157
03	0	W	4318	-0-	4318	375206	396	1 35 9	3887	3	N	32	1	8			188
04	379122	X	3916	-0-	-375206	-0-	383	1 26 9	3507	3	N	24	174	1	2	8	36
05	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	286	1 24 9	3588	3	N	22	1	8			57
06	4170	X	3728	-0-	-442	-0-	328	1 22 9	3378	3	N	20					77
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	421	1 19 9	3940	3	N	17					94
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	397	1 58 9	4333	3	N	53					147
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	392	1 13 9	4112	3	N	12					159
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	406	1 19 9	4058	3	N	17					176
11	4620	X	2861	-0-	-1759	-0-	20	1 9 9	2832	3	N	8					184
12	4774	X	2675	-0-	-2099	-0-	25	1 9 9	2641	3	N	8					192

TOTAL GAS PROD: 47,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3318	-0-	3318	243130	519	1 32 9	2767	3	N	29					203
02	0	W	3326	-0-	3326	246456	478	1 33 9	2815	3	N	30	179	1	1	8	53
03	0	W	3509	-0-	3509	249965	509	1 40 9	2960	3	N	36	1	8			88
04	253660	X	3695	-0-	-249965	-0-	479	1 47 9	3169	3	N	43	2	8			129
05	3751	X	2351	-0-	-1400	-0-	483	1 24 9	1844	3	N	22	1	8			150
06	3570	X	2632	-0-	-938	-0-	315	1 18 9	2299	3	N	16					166
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	450	1 36 9	2981	3	N	33					199
08	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	477	1 47 9	2182	3	N	43	169	1			73
09	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	478	1 22 9	2687	3	N	20					93
10	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	493	1 35 9	2864	3	N	32					125
11	3360	X	2024	-0-	-1336	-0-	64	1 22 9	1938	3	N	20					145
12	3472	X	1914	-0-	-1558	-0-	65	1 21 9	1828	3	N	19					164

TOTAL GAS PROD: 35,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5503	-0-	5503	269974	203	1	5244	3	N	51					134
							56	9									
02	0	W	3840	-0-	3840	273814	326	1	3466	3	N	44					178
							48	9									
03	278342	X	4528	-0-	-273814	-0-	221	1	4246	3	N	55	170	1	1	8	62
							61	9									
04	4710	X	4707	-0-	-3	-0-	369	1	4292	3	N	42					104
							46	9									
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	146	1	5374	3	N	47					151
							52	9									
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	204	1	4990	3	N	55					206
							61	9									
07	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	349	1	4271	3	N	48	163	1			91
							53	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	204	1	4911	3	N	58	1	8			148
							64	9									
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	203	1	4880	3	N	67	165	1	1	8	49
							74	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	176	1	5027	3	N	66					115
							73	9									
11	5250	X	3996	-0-	-1254	-0-	162	1	3789	3	N	41					156
							45	9									
12	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	194	1	4872	3	N	77	163	1			70
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 58,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3397	-0-	3397	575241	1693	1	1176	3	N	480	366	1	99	8	152
							528	9									
02	579208	X	3967	-0-	-575241	-0-	1500	1	1778	3	N	626	547	1	97	8	134
							689	9									
03	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	1602	1	3055	3	N	870	719	1	86	8	199
							957	9									
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1547	1	3599	3	N	838	766	1	94	8	177
							922	9									
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1647	1	4030	3	N	881	894	1			164
							969	9									
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1591	1	4891	3	N	832	885	1			111
							915	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1646	1	4169	3	N	776	712	1			175
							854	9									
08	6634	X	5792	-0-	-842	-0-	1543	1	3519	3	N	664	705	1			134
							730	9									
09	7410	X	4839	-0-	-2571	-0-	801	1	3468	3	N	518	533	1			119
							570	9									
10	6789	X	4407	-0-	-2382	-0-	1011	1	2978	3	N	380	354	1	23	8	122
							418	9									
11	6570	X	3951	-0-	-2619	-0-	1019	1	2624	3	N	280	172	1	46	8	184
							308	9									
12	6665	X	4208	-0-	-2457	-0-	1102	1	2814	3	N	265	183	1	57	8	209
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 62,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,410

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8	-0-	8	117218	8	3			N	-0-					115
02	0	W	-0-	-0-	-0-	117218					N	-0-					115
03	117319	X	101	-0-	-117218	-0-	93	1	8	9	N	7	1	8			121
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	600	1	1192	3	N	252	165	1	2	8	206
							277	9									
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	620	1	1792	3	N	271	321	1	1	8	155
							298	9									
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	581	1	1922	3	N	237	164	1	1	8	227
							261	9									
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	601	1	1806	3	N	202	319	1	1	8	109
							222	9									
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2483	3	238	9	N	216	166	1	1	8	158
09	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	849	1	1646	3	N	199	169	1	1	8	187
							219	9									
10	2852	X	2561	-0-	-291	-0-	899	1	1471	3	N	174	169	1			192
							191	9									
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	973	1	1639	3	N	164	167	1			189
							180	9									
*12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	186	1	3885	3	N	218	332	1			75
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 25,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4479	-0-	4479	474057	259	1	4173	3	N	43					72
							47	9									
02	0	W	3559	-0-	3559	477616	407	1	3111	3	N	37					109
							41	9									
03	0	W	5445	-0-	5445	483061	453	1	4862	3	N	118	1	8			226
							130	9									
04	488191	X	5130	-0-	-483061	-0-	449	1	4527	3	N	140	167	1			199
							154	9									
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	428	1	4787	3	N	114	173	1			140
							125	9									
06	5280	X	4619	-0-	-661	-0-	503	1	4055	3	N	55					195
							61	9									
07	5456	X	3939	-0-	-1517	-0-	471	1	3420	3	N	44					239
							48	9									
08	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	459	1	3727	3	N	55	163	1			131
							61	9									
09	5160	X	2866	-0-	-2294	-0-	375	1	2458	3	N	30					161
							33	9									
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	489	1	4676	3	N	50	168	1			43
							55	9									
11	4620	X	4107	-0-	-513	-0-	564	1	3474	3	N	63					106
							69	9									
*12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	660	1	3720	3	N	45					151
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 53,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3554	-0-		-2894	-0-	57	1	3480	3	N	15					84
								17	9									
02	5432	X	3366	-0-		-2066	-0-	59	1	3294	3	N	12					96
								13	9									
03	6076	X	4429	-0-		-1647	-0-	79	1	4330	3	N	18					114
								20	9									
04	5880	X	4679	-0-		-1201	-0-	41	1	4623	3	N	14	1	8			127
								15	9									
05	6076	X	4855	-0-		-1221	-0-	52	1	4791	3	N	11					138
								12	9									
06	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	56	1	4747	3	N	12					150
								13	9									
07	4836	X	4736	-0-		-100	-0-	64	1	4666	3	N	5					155
								6	9									
08	4867	X	4555	-0-		-312	-0-	109	1	4438	3	N	7					162
								8	9									
09	4830	X	4369	-0-		-461	-0-	82	1	4278	3	N	8					170
								9	9									
10	4991	X	4054	-0-		-937	-0-	89	1	3962	3	N	3	166	1			7
								3	9									
11	4830	X	4283	-0-		-547	-0-	80	1	4196	3	N	6					13
								7	9									
12	4743	X	3228	-0-		-1515	-0-	60	1	3157	3	N	10					23
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 50,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-	298	1	4676	3	N	216	350	1			199
								238	9									
02	4620	X	4336	-0-		-284	-0-	515	1	3621	3	N	182	179	1			202
								200	9									
03	6852	X	6852	-0-		-0-	-0-	17	1	6601	3	N	213	344	1			71
								234	9									
04	7223	X	7223	-0-		-0-	-0-	6918	3	305	9	N	277	186	1			162
05	7007	X	7007	-0-		-0-	-0-	2	1	6748	3	N	234	185	1			211
								257	9									
06	6809	X	6809	-0-		-0-	-0-	6552	3	257	9	N	234	172	1			273
07	7471	X	6427	-0-		-1044	-0-	6156	3	271	9	N	246	364	1	1	8	154
08	7471	X	6727	-0-		-744	-0-	6516	3	211	9	N	192	184	1			162
09	7230	X	6263	-0-		-967	-0-	6026	3	237	9	N	215	180	1			197
10	7037	X	6202	-0-		-835	-0-	5979	3	223	9	N	203	187	1			213
11	6810	X	5836	-0-		-974	-0-	5615	3	221	9	N	201	187	1			227
12	6727	X	5451	-0-		-1276	-0-	5254	3	197	9	N	179	175	1			231

TOTAL GAS PROD: 74,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,592

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7009	-0-		-3128	-0-	367	1	6601	3	N	37					179
								41	9									
02	6127	X	6127	-0-		-0-	-0-	359	1	5724	3	N	40	172	1			47
								44	9									
03	7033	X	7033	-0-		-0-	-0-	382	1	6606	3	N	41					88
								45	9									
04	6437	X	6437	-0-		-0-	-0-	365	1	6050	3	N	20					108
								22	9									
05	6324	X	6324	-0-		-0-	-0-	394	1	5913	3	N	15					123
								17	9									
06	6810	X	6249	-0-		-561	-0-	383	1	5852	3	N	13					136
								14	9									
07	7037	X	5843	-0-		-1194	-0-	400	1	5429	3	N	13					149
								14	9									
08	7037	X	6064	-0-		-973	-0-	415	1	5639	3	N	9					158
								10	9									
09	6450	X	5885	-0-		-565	-0-	397	1	5484	3	N	4					162
								4	9									
10	7500	X	7500	-0-		-0-	-0-	106	1	7376	3	N	16					178
								18	9									
11	7998	X	7998	-0-		-0-	-0-	7975	3	23	9	N	21	171	1			28
*12	8432	X	8432	-0-		-0-	-0-	8400	3	32	9	N	29					57

TOTAL GAS PROD: 80,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

01	6851	X	-0-	-0-		-6851	-0-					N	-0-					169
02	2996	X	-0-	-0-		-2996	-0-					N	-0-	164	1			5
03	6572	X	-0-	-0-		-6572	-0-					N	-0-					5
04	3210	X	-0-	-0-		-3210	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	1288	-0-	-6059	-0-	671	1	562	3	N	50					179
							55	9									
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	724	1	1935	3	N	71	181	1	1	8	68
							78	9									
03	6572	X	5026	-0-	-1546	-0-	888	1	4026	3	N	102	2	8			168
							112	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1026	1	3460	3	N	75	178	1	1	8	64
							83	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4380	3	87	9	N	79	1	8			142
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4349	3	89	9	N	81	178	1	1	8	44
07	5022	X	4540	-0-	-482	-0-	4451	3	89	9	N	81	1	8			124
08	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	4420	3	76	9	N	69	1	8			192
09	4560	X	4353	-0-	-207	-0-	4295	3	58	9	N	53	174	1	1	8	70
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	294	1	4444	3	N	50					120
							55	9									
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	269	1	4255	3	N	88					208
							97	9									
12	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	262	1	4096	3	N	86	179	1			115
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 49,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9527	-0-	9527	620343	9371	3	156	9	N	142	176	1			149
02	0	W	8376	-0-	8376	628719	251	1	7996	3	N	117	174	1	7	8	85
							129	9									
03	0	W	9916	-0-	9916	638635	9756	3	160	9	N	145	8	8			222
04	647027	X	8392	-0-	-638635	-0-	86	1	8178	3	N	116	177	1	4	8	157
							128	9									
05	9734	X	8686	-0-	-1048	-0-	192	1	8322	3	N	156	176	1	4	8	133
							172	9									
06	9600	X	9112	-0-	-488	-0-	64	1	8888	3	N	145	173	1	5	8	100
							160	9									
07	9920	X	5974	-0-	-3946	-0-	189	1	5711	3	N	67	2	8			165
							74	9									
08	9920	X	8378	-0-	-1542	-0-	189	1	8037	3	N	138	173	1			130
							152	9									
09	9120	X	7626	-0-	-1494	-0-	193	1	7301	3	N	120	6	8			244
							132	9									
10	9424	X	7656	-0-	-1768	-0-	196	1	7317	3	N	130	161	1	6	8	207
							143	9									
11	9120	X	7130	-0-	-1990	-0-	214	1	6798	3	N	107	167	1	2	8	145
							118	9									
12	8370	X	7085	-0-	-1285	-0-	226	1	6735	3	N	113	168	1	3	8	87
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 97,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	922	-0-	922	546248	321	1	593	3	N	7					15
							8	9									
02	551987	X	5739	-0-	-546248	-0-	287	1	5389	3	N	57	3	8			69
							63	9									
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	273	1	6079	3	N	78	3	8			144
							86	9									
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	369	1	5401	3	N	31	2	8			173
							34	9									
05	6355	X	4916	-0-	-1439	-0-	4909	3	7	9	N	6	1	8			178
06	6240	X	5074	-0-	-1166	-0-	5071	3	3	9	N	3	2	8			179
07	6448	X	5104	-0-	-1344	-0-	5095	3	9	9	N	8	18	5	1	8	168
08	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	5558	3	15	9	N	14	171	1			11
09	5790	X	4356	-0-	-1434	-0-	4339	3	17	9	N	15	2	8			24
10	5239	X	4734	-0-	-505	-0-	332	1	4373	3	N	26	3	8			47
							29	9									
11	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	321	1	4626	3	N	37	1	8			83
							41	9									
12	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	201	1	4715	3	N	16	1	8			98
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 58,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4091	-0-	4091	241711	3981	3	110	9	N	100					140
02	0	W	3953	-0-	3953	245664	3808	3	145	9	N	132	12	8			260
03	0	W	4508	-0-	4508	250172	4386	3	122	9	N	111	162	1	14	8	195
04	254518	X	4346	-0-	-250172	-0-	4250	3	96	9	N	87	171	1	8	8	103
05	4681	X	4402	-0-	-279	-0-	4283	3	119	9	N	108	176	1	8	8	27
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4309	3	112	9	N	102	8	8			121
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4695	3	94	9	N	85	7	8			199
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5073	3	107	9	N	97	170	1			126
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4448	3	110	9	N	100	157	1	10	8	59
10	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	4431	3	105	9	N	95	11	8			143
11	5010	X	4209	-0-	-801	-0-	4121	3	88	9	N	80	172	1	4	8	47
12	5177	X	4204	-0-	-973	-0-	4114	3	90	9	N	82	5	8			124

TOTAL GAS PROD: 53,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13340	-0-	13340	472628	804	1	12430	3	N	96					152
							106	9									
02	0	W	12185	-0-	12185	484813	779	1	11334	3	N	65					217
							72	9									
03	0	W	12491	-0-	12491	497304	788	1	11642	3	N	55	180	1			92
							61	9									
04	509532	X	12228	-0-	-497304	-0-	587	1	11582	3	N	54					146
							59	9									
05	13485	X	12078	-0-	-1407	-0-	11971	3	107	9	N	97					243
06	13050	X	12422	-0-	-628	-0-	12388	3	34	9	N	31					274
07	13485	X	8333	-0-	-5152	-0-	672	1	7632	3	N	26	175	1			125
							29	9									
08	12648	X	10708	-0-	-1940	-0-	280	1	10395	3	N	30					155
							33	9									
09	12420	X	11828	-0-	-592	-0-	11787	3	41	9	N	37					192
10	12834	X	11737	-0-	-1097	-0-	11686	3	51	9	N	46	179	1			59
11	12420	X	11864	-0-	-556	-0-	11811	3	53	9	N	48					107
12	12214	X	11709	-0-	-505	-0-	11675	3	34	9	N	31					138

TOTAL GAS PROD: 140,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	15350	-0-	-6939	-0-	398	1	14519	3	N	394	366	1	1	8	116
							433	9									
02	20132	X	6704	-0-	-13428	-0-	478	1	5953	3	N	248	184	1			180
							273	9									
03	22289	X	13769	-0-	-8520	-0-	457	1	12972	3	N	309	365	1			124
							340	9									
04	21570	X	12398	-0-	-9172	-0-	354	1	11756	3	N	262	354	1			32
							288	9									
05	22289	X	6986	-0-	-15303	-0-	358	1	6398	3	N	209	189	1			52
							230	9									
06	21570	X	6505	-0-	-15065	-0-	340	1	5912	3	N	230	181	1			101
							253	9									
07	22289	X	17009	-0-	-5280	-0-	380	1	16378	3	N	228	181	1			148
							251	9									
08	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	374	1	13433	3	N	191	180	1			159
							210	9									
09	12390	X	11235	-0-	-1155	-0-	367	1	10683	3	N	168	175	1	2	8	150
							185	9									
10	15965	X	10484	-0-	-5481	-0-	383	1	9928	3	N	157	184	1	1	8	122
							173	9									
11	15450	X	8137	-0-	-7313	-0-	398	1	7593	3	N	133	178	1			77
							146	9									
12	15965	X	7238	-0-	-8727	-0-	435	1	6674	3	N	117	1	8			193
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 129,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6651	-0-	6651	379108	285	1	6318	3	N	44					129
							48	9									
02	0	W	4384	-0-	4384	383492	269	1	4075	3	N	36	5	8			160
							40	9									
03	0	W	4288	-0-	4288	387780	342	1	3917	3	N	26	6	8			180
							29	9									
04	391440	X	3660	-0-	-387780	-0-	229	1	3395	3	N	33	176	1	2	8	35
							36	9									
05	6665	X	3443	-0-	-3222	-0-	3419	3	24	9	N	22	2	8			55
06	6450	X	2458	-0-	-3992	-0-	2438	3	20	9	N	18	3	8			70
07	4867	X	2796	-0-	-2071	-0-	2776	3	20	9	N	18	2	8			86
08	4278	X	725	-0-	-3553	-0-	723	3	2	9	N	2					88
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	37	9	N	34	6	8			116
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	278	1	4862	3	N	34	4	8			146
							37	9									
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	266	1	5199	3	N	23	2	8			167
							25	9									
12	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	245	1	4764	3	N	28	182	1	1	8	12
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 49,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4530	-0-	4530	457997	321	1	4065	3	N	131	354	1			45
							144	9									
02	0	W	5072	-0-	5072	463069	4849	3	223	9	N	203					248
03	0	W	4932	-0-	4932	468001	131	1	4555	3	N	224	368	1			104
							246	9									
04	471779	X	3778	-0-	-468001	-0-	361	1	3245	3	N	156	178	1			82
							172	9									
05	5611	X	3362	-0-	-2249	-0-	590	1	2618	3	N	140	1	8			221
							154	9									
06	5430	X	3220	-0-	-2210	-0-	591	1	2472	3	N	143	183	1			181
							157	9									
07	5611	X	2963	-0-	-2648	-0-	588	1	2225	3	N	136	188	1	1	8	128
							150	9									
08	4929	X	3395	-0-	-1534	-0-	27	1	3207	3	N	146	170	1			104
							161	9									
09	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	88	1	3224	3	N	154	186	1			72
							169	9									
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	88	1	3349	3	N	170					242
							187	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	3	N	164	187	1			219
							180	9									
12	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	93	1	3262	3	N	134	179	1			174
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 45,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-		468	1	310	3	N	178	164	1			89
								196	9									
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-		440	1	189	3	N	125					214
								138	9									
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-		566	1	188	9	N	171	174	1	1	8	210
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1143	1	175	9	N	159	171	1	1	8	197
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-		573	1	161	9	N	146	157	1	1	8	185
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		573	1	549	3	N	145	158	1			172
								160	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		600	1	598	3	N	125	159	1	1	8	137
								138	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		553	1	986	3	N	145	162	1	1	8	119
								160	9									
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-		485	1	1758	3	N	121	156	1	1	8	83
								133	9									
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-		500	1	1665	3	N	120	164	1			39
								132	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		478	1	1063	3	N	86					125
								95	9									
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-		474	1	74	9	N	67					192

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1966	-0-	1966	324436		571	1	1369	3	N	24					62
								26	9									
02	326063	X	1627	-0-	-324436	-0-		529	1	1080	3	N	16					78
								18	9									
03	2170	X	1806	-0-	-364	-0-		574	1	1210	3	N	20					98
								22	9									
04	2100	X	1788	-0-	-312	-0-		574	1	1210	3	N	4					102
								4	9									
05	1953	X	1214	-0-	-739	-0-		528	1	685	3	N	1					103
								1	9									
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-					103
07	1798	X	4	-0-	-1794	-0-		4	3			N	-0-	103	1			-0-
08	1798	X	12	-0-	-1786	-0-		12	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	261	-0-	261	69371	165	3	96	9	N	87	164	1			43
02	69371	X	-0-	-0-	-69371	-0-					N	70	1	8			112
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	428	3	127	9	N	115	2	8			225
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	342	3	99	9	N	90	163	1	1	8	151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	1	8			237
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	162	1	1	8	161
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	159	1	1	8	86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	21	5	-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

01	1488	X	603	-0-	-885	-0-	383	1	214	3	N	5					49
							6	9									
02	1344	X	367	-0-	-977	-0-	361	1	6	9	N	5					54
03	1488	X	716	-0-	-772	-0-	416	1	286	3	N	13	1	8			66
							14	9									
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	403	1	121	3	N	3					69
							3	9									
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	187	1	2	9	N	2					71
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	71	1			-0-
07	558	N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14488	-0-	14488	1221960	14380	3	108	9	N	98	185	1			140
02	0	W	12758	-0-	12758	1234718	12662	3	96	9	N	87	181	1			46
03	0	W	13740	-0-	13740	1248458	13619	3	121	9	N	110					156
04	1262115	X	13657	-0-	-1248458	-0-	13544	3	113	9	N	103	181	1			78
05	14539	X	12086	-0-	-2453	-0-	86	1	11904	3	N	87					165
							96	9									
06	14010	X	13977	-0-	-33	-0-	13861	3	116	9	N	105	180	1			90
07	14136	X	13677	-0-	-459	-0-	13574	3	103	9	N	94					184
08	14105	X	13913	-0-	-192	-0-	13824	3	89	9	N	81	178	1			87
09	13980	X	13342	-0-	-638	-0-	13221	3	121	9	N	110	181	1			16
10	14260	X	13603	-0-	-657	-0-	13460	3	143	9	N	130					146
11	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	13252	3	86	9	N	78	178	1			46
12	13919	X	13620	-0-	-299	-0-	13485	3	135	9	N	123					169

TOTAL GAS PROD: 162,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17875	-0-	17875	1317100	17748	3	127	9	N	115					278
02	0	W	15062	-0-	15062	1332162	15012	3	50	9	N	45	184	1			139
03	1347124	X	14962	-0-	-1332162	-0-	14908	3	54	9	N	49					188
04	18240	X	12765	-0-	-5475	-0-	40	1	12697	3	N	25					213
							28	9									
05	18848	X	14403	-0-	-4445	-0-	14382	3	21	9	N	19	176	1			56
06	17310	X	14974	-0-	-2336	-0-	14874	3	100	9	N	91					147
07	16678	X	15576	-0-	-1102	-0-	15564	3	12	9	N	11					158
08	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16780	3	17	9	N	15					173
09	14970	X	14001	-0-	-969	-0-	13990	3	11	9	N	10					183
10	15035	X	14046	-0-	-989	-0-	14029	3	17	9	N	15					198
11	16260	X	9468	-0-	-6792	-0-	9	1	9447	3	N	11					209
							12	9									
12	16802	X	558	-0-	-16244	-0-	557	3	1	9	N	1	174	1			36

TOTAL GAS PROD: 160,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	907	-0-	907	71092	899	1	8	9	N	7					183
02	0	W	814	-0-	814	71906	811	1	3	9	N	3					186
03	0	W	892	-0-	892	72798	890	1	2	9	N	2					188
04	73676	X	878	-0-	-72798	-0-	860	1	18	9	N	16					204
05	899	X	721	-0-	-178	-0-	708	1	13	9	N	12	180	1			36
06	870	X	814	-0-	-56	-0-	813	1	1	9	N	1					37
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	882	1	23	9	N	21					58
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	889	1	18	9	N	16					74
09	870	X	813	-0-	-57	-0-	807	1	6	9	N	5					79
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	877	1	45	9	N	41					120
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	870	1	40	9	N	36					156
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	881	1	25	9	N	23					179

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11704	-0-		11704	580750	11643	3	61	9	N	55					127
02	0	W	10309	-0-		10309	591059	10259	3	50	9	N	45					172
03	602263	X	11204	-0-		-591059	-0-	11148	3	56	9	N	51	181	1			42
04	11370	X	10494	-0-		-876	-0-	10450	3	44	9	N	40					82
05	11749	X	10114	-0-		-1635	-0-	10074	3	40	9	N	36	91	1			27
06	11340	X	10698	-0-		-642	-0-	10667	3	31	9	N	28					55
07	11408	X	10722	-0-		-686	-0-	10697	3	25	9	N	23					78
08	11191	X	10424	-0-		-767	-0-	10396	3	28	9	N	25					103
09	10710	X	9972	-0-		-738	-0-	9951	3	21	9	N	19	107	1			15
10	10974	X	10158	-0-		-816	-0-	10136	3	22	9	N	20					35
11	10620	X	9514	-0-		-1106	-0-	9466	3	48	9	N	44					79
12	10726	X	8572	-0-		-2154	-0-	8539	3	33	9	N	30					109

TOTAL GAS PROD: 123,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12022	-0-		12022	555426	11919	3	103	9	N	94					166
02	0	W	11535	-0-		11535	566961	11439	3	96	9	N	87	182	1			71
03	579093	X	12132	-0-		-566961	-0-	12030	3	102	9	N	93					164
04	13230	X	11645	-0-		-1585	-0-	11550	3	95	9	N	86	181	1			69
05	12803	X	10335	-0-		-2468	-0-	10261	3	74	9	N	67	88	1			48
06	12360	X	10882	-0-		-1478	-0-	10814	3	68	9	N	62					110
07	12772	X	11633	-0-		-1139	-0-	11561	3	72	9	N	65					175
08	12121	X	11107	-0-		-1014	-0-	11048	3	59	9	N	54	179	1			50
09	11640	X	10216	-0-		-1424	-0-	10155	3	61	9	N	55					105
10	11625	X	10403	-0-		-1222	-0-	10351	3	52	9	N	47					152
11	11250	X	10026	-0-		-1224	-0-	9957	3	69	9	N	63	185	1			30
12	11625	X	10130	-0-		-1495	-0-	10062	3	68	9	N	62					92

TOTAL GAS PROD: 132,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4768	-0-		4768	438195	448	1	4244	3	N	69	183	1			103
								76	9									
02	0	W	4527	-0-		4527	442722	402	1	4040	3	N	77	1	8			179
								85	9									
03	448707	X	5985	-0-		-442722	-0-	462	1	5442	3	N	74	180	1	2	8	71
								81	9									
04	5829	X	5829	-0-		-0-	-0-	474	1	5283	3	N	65	1	8			135
								72	9									
05	6014	X	2330	-0-		-3684	-0-	453	1	1848	3	N	26	1	8			160
								29	9									
06	5790	X	4242	-0-		-1548	-0-	487	1	3718	3	N	34	1	8			193
								37	9									
07	6014	X	5171	-0-		-843	-0-	423	1	4685	3	N	57	179	1	1	8	70
								63	9									
08	6014	X	5311	-0-		-703	-0-	441	1	4802	3	N	62	1	8			131
								68	9									
09	5820	X	5093	-0-		-727	-0-	435	1	4608	3	N	45	1	8			175
								50	9									
10	5491	X	5491	-0-		-0-	-0-	452	1	4998	3	N	37					212
								41	9									
11	5130	X	3040	-0-		-2090	-0-	392	1	2606	3	N	38	177	1			73
								42	9									
12	5301	X	1136	-0-		-4165	-0-	574	1	548	3	N	13					86
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 52,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941183	X	11638	-0-	-929545	-0-		11565	3	73	9	N	66	178	1			87
02	11480	X	10372	-0-	-1108	-0-		10325	3	47	9	N	43	1	8			129
03	11904	X	11353	-0-	-551	-0-		11319	3	34	9	N	31	1	8			159
04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-		11306	3	50	9	N	45	170	1	1	8	33
05	11625	X	11584	-0-	-41	-0-		11538	3	46	9	N	42	1	8			74
06	11250	X	10406	-0-	-844	-0-		10386	3	20	9	N	18	1	8			91
07	11749	X	10470	-0-	-1279	-0-		10468	3	2	9	N	2	1	8			92
08	11749	X	10901	-0-	-848	-0-		10900	3	1	9	N	1					93
09	11370	X	11112	-0-	-258	-0-		11082	3	30	9	N	27	1	8			119
10	11594	X	11055	-0-	-539	-0-		10981	3	74	9	N	67	1	8			185
11	10560	X	9835	-0-	-725	-0-		9809	3	26	9	N	24	162	1			47
12	11470	X	9700	-0-	-1770	-0-		9657	3	43	9	N	39					86

TOTAL GAS PROD: 129,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572064	X	5802	-0-	-566262	-0-		614	1	5109	3	N	72	176	1			147
								79	9									
02	6496	X	4613	-0-	-1883	-0-		509	1	4053	3	N	46	4	8			189
								51	9									
03	7192	X	4141	-0-	-3051	-0-		581	1	3469	3	N	83	4	8			268
								91	9									
04	6960	X	5382	-0-	-1578	-0-		600	1	4713	3	N	63	170	1	4	8	157
								69	9									
05	7006	X	4856	-0-	-2150	-0-		609	1	4195	3	N	47	4	8			200
								52	9									
06	5610	X	4386	-0-	-1224	-0-		600	1	3731	3	N	50	167	1	4	8	79
								55	9									
07	5549	X	4327	-0-	-1222	-0-		620	1	3648	3	N	54	3	8			130
								59	9									
08	5549	X	4233	-0-	-1316	-0-		620	1	3539	3	N	67					197
								74	9									
09	5370	X	4771	-0-	-599	-0-		595	1	4107	3	N	63	166	1	5	8	89
								69	9									
10	4867	X	4042	-0-	-825	-0-		620	1	3349	3	N	66	6	8			149
								73	9									
11	4380	X	3443	-0-	-937	-0-		1200	1	2173	3	N	64	172	1	2	8	39
								70	9									
12	4929	X	3229	-0-	-1700	-0-		619	1	2523	3	N	79	2	8			116
								87	9									

TOTAL GAS PROD: 53,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5779	-0-	5779	545937	93	1	5636	3	N	45					100
							50	9									
02	551724	X	5787	-0-	-545937	-0-	84	1	5652	3	N	46	3	8			143
							51	9									
03	6386	X	5757	-0-	-629	-0-	88	1	5621	3	N	44	3	8			184
							48	9									
04	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	84	1	5714	3	N	43	175	1	2	8	50
							47	9									
05	6417	X	4981	-0-	-1436	-0-	25	1	4902	3	N	49	1	8			98
							54	9									
06	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	37	1	5905	3	N	31	3	8			126
							34	9									
07	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	6348	3	36	9	N	33	2	8			157
08	6045	X	4971	-0-	-1074	-0-	33	1	4905	3	N	30					187
							33	9									
09	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	90	1	5439	3	N	35	168	1	3	8	51
							39	9									
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	48	1	5826	3	N	34	3	8			82
							37	9									
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6253	3	35	9	N	32	1	8			113
12	6169	X	4994	-0-	-1175	-0-	4970	3	24	9	N	22	130	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 68,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

01	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
05	218398	X	-0-	-0-	-218398	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6629	-0-	6629	760485	370	1	6163	3	N	87	183	1			114
							96	9									
02	0	W	6354	-0-	6354	766839	376	1	5900	3	N	71	1	8			184
							78	9									
03	0	W	6431	-0-	6431	773270	135	1	6224	3	N	65	166	1	2	8	81
							72	9									
04	779845	X	6575	-0-	-773270	-0-	159	1	6352	3	N	58	1	8			138
							64	9									
05	7037	X	6628	-0-	-409	-0-	167	1	6397	3	N	58	1	8			195
							64	9									
06	6810	X	6180	-0-	-630	-0-	154	1	5965	3	N	55	173	1	1	8	76
							61	9									
07	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	184	1	6066	3	N	49					125
							54	9									
08	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	145	1	6155	3	N	51					176
							56	9									
09	6570	X	6131	-0-	-439	-0-	6083	3	48	9	N	44	170	1	1	8	49
10	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6292	3	59	9	N	54	1	8			102
11	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	5777	3	52	9	N	47					149
12	6355	X	5531	-0-	-824	-0-	5483	3	48	9	N	44	83	1			110

TOTAL GAS PROD: 75,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

01	14B2 EXT		1268	-0-	1268	67610	1007	1	261	9	N	237	180	1			79
02	69795	X	2185	-0-	-67610	-0-	842	1	1109	3	N	213	182	1	3	8	107
							234	9									
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	897	1	747	3	N	227	175	1	7	8	152
							250	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	866	1	183	9	N	166	180	1	4	8	134
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	880	1	257	9	N	234	176	1	3	8	189
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	703	1	146	9	N	133	179	1	1	8	142
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	840	1	281	9	N	255	176	1	4	8	217
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	830	1	234	9	N	213	356	1	5	8	69
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	568	1	154	9	N	140	174	1	3	8	32
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	724	1	234	9	N	213	180	1			65
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	406	1	213	3	N	187					252
							206	9									
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	825	1	252	9	N	229	364	1			117

TOTAL GAS PROD: 14,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16181	-0-	16181	941898	506	1	15130	3	N	495	734	1			52
							545	9									
02	947488	X	5590	-0-	-941898	-0-	511	1	4817	3	N	238	182	1	1	8	107
							262	9									
03	16523	X	7633	-0-	-8890	-0-	620	1	6587	3	N	387	180	1	3	8	311
							426	9									
04	15990	X	11170	-0-	-4820	-0-	560	1	10228	3	N	347	542	1	4	8	112
							382	9									
05	16523	X	10089	-0-	-6434	-0-	588	1	9096	3	N	368	177	1	2	8	301
							405	9									
06	15660	X	8187	-0-	-7473	-0-	533	1	7354	3	N	273	359	1	1	8	214
							300	9									
07	11532	X	9887	-0-	-1645	-0-	655	1	8827	3	N	368	534	1	3	8	45
							405	9									
08	11532	X	8970	-0-	-2562	-0-	675	1	7910	3	N	350	179	1	4	8	212
							385	9									
09	11160	X	7225	-0-	-3935	-0-	785	1	6126	3	N	285	363	1	4	8	130
							314	9									
10	10075	X	4056	-0-	-6019	-0-	795	1	2917	3	N	313	358	1			85
							344	9									
11	9570	X	2878	-0-	-6692	-0-	437	1	2240	3	N	183					268
							201	9									
12	9889	X	1056	-0-	-8833	-0-	843	1	213	9	N	194	365	1			97

TOTAL GAS PROD: 92,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,801

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

01	0	W	754	-0-	754	728869	751	1	3	9	N	3					64
02	0	W	430	-0-	430	729299	430	1			N	-0-					64
03	729400	X	101	-0-	-729299	-0-	101	3			N	-0-					64
04	9810	X	1857	-0-	-7953	-0-	110	1	1744	3	N	3	1	8			66
							3	9									
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9599	3	22	9	N	20	2	8			84
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11000	3	12	9	N	11	2	8			93
07	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11033	3	12	9	N	11	2	8			102
08	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11056	3	12	9	N	11					113
09	11010	X	9581	-0-	-1429	-0-	9572	3	9	9	N	8	2	8			119
10	11377	X	9949	-0-	-1428	-0-	9946	3	3	9	N	3	2	8			120
11	11010	X	9061	-0-	-1949	-0-	9054	3	7	9	N	6	1	8			125
12	11067	X	9519	-0-	-1548	-0-	9511	3	8	9	N	7	1	8			131

TOTAL GAS PROD: 83,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	88	-0-	88	846611	58	1	30	9	N	27					34
02	848793	X	2182	-0-	-846611	-0-	55	1	2015	3	N	102	1	8			135
							112	9									
03	2573	X	1602	-0-	-971	-0-	91	1	1402	3	N	99	173	1	2	8	59
							109	9									
04	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	143	1	84	3	N	76	1	8			134
							84	9									
05	2418	X	123	-0-	-2295	-0-	40	1	83	9	N	75	181	1	1	8	27
06	2340	X	366	-0-	-1974	-0-	11	1	257	3	N	89	1	8			115
							98	9									
07	2418	X	988	-0-	-1430	-0-	173	1	703	3	N	102	173	1	1	8	43
							112	9									
08	1612	X	1118	-0-	-494	-0-	94	1	913	3	N	101	1	8			143
							111	9									
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	66	1	569	3	N	112	166	1	1	8	88
							123	9									
10	992	X	308	-0-	-684	-0-	199	1	109	9	N	99	18	1			169
11	1080	N	217	-0-	-863	-0-	137	1	80	9	N	73	172	1			70
12	775	N	279	-0-	-496	-0-	227	1	52	9	N	47					117

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12201	-0-	12201	231036	12	1	12022	3	N	152	171	1			63
							167	9									
02	243108	X	12072	-0-	-231036	-0-	11797	3	275	9	N	250	167	1	1	8	145
03	13609	X	13024	-0-	-585	-0-	12746	3	278	9	N	253	341	1	2	8	55
04	13170	X	12514	-0-	-656	-0-	12288	3	226	9	N	205	174	1	1	8	85
05	13609	X	13129	-0-	-480	-0-	12903	3	226	9	N	205	179	1	1	8	110
06	12930	X	11993	-0-	-937	-0-	2	1	11781	3	N	191	169	1			132
							210	9									
07	13361	X	10354	-0-	-3007	-0-	10155	3	199	9	N	181	180	1	1	8	132
08	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13178	3	238	9	N	216	170	1	1	8	177
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12539	3	193	9	N	175	176	1	1	8	175
10	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13093	3	215	9	N	195	332	1			38
11	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	12964	3	224	9	N	204					242
12	13423	X	13272	-0-	-151	-0-	13046	3	226	9	N	205	178	1			269

TOTAL GAS PROD: 151,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5620	-0-	5620	377771	516	1	4726	3	N	344	366	1			147
							378	9									
02	0	W	4862	-0-	4862	382633	420	1	4113	3	N	299	179	1	1	8	266
							329	9									
03	388138	X	5505	-0-	-382633	-0-	427	1	4665	3	N	375	528	1	3	8	110
							413	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	398	1	4012	3	N	307	179	1	2	8	236
							338	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	324	1	4543	3	N	321	353	1	1	8	203
							353	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	453	1	4379	3	N	297	355	1	1	8	144
							327	9									
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	335	1	5645	3	N	397	357	1	2	8	182
							437	9									
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	266	1	5528	3	N	323	355	1	2	8	148
							355	9									
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	503	1	3790	3	N	216	171	1	1	8	192
							238	9									
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	366	1	4846	3	N	251	360	1			83
							276	9									
11	6210	X	6035	-0-	-175	-0-	313	1	5444	3	N	253	172	1			164
							278	9									
12	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	317	1	5616	3	N	214	179	1			199
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 65,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,597

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3103	-0-	3103	361770	487	1	2540	3	N	69	180	1			145
							76	9									
02	0	W	3697	-0-	3697	365467	204	1	3413	3	N	73	1	8			217
							80	9									
03	372825	X	7358	-0-	-365467	-0-	141	1	7138	3	N	72	180	1	3	8	106
							79	9									
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	437	1	3946	3	N	66	2	8			170
							73	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	449	1	5098	3	N	72	181	1	1	8	60
							79	9									
06	7110	X	4938	-0-	-2172	-0-	428	1	4431	3	N	72	1	8			131
							79	9									
07	7347	X	4823	-0-	-2524	-0-	132	1	4601	3	N	82	55	1	2	8	156
							90	9									
08	7305	X	4652	-0-	-2653	-0-	45	1	4540	3	N	61	173	1	2	8	42
							67	9									
09	5430	X	3872	-0-	-1558	-0-	15	1	3795	3	N	56	2	8			96
							62	9									
10	5456	X	2410	-0-	-3046	-0-	2356	3	54	9	N	49					145
11	4950	X	3522	-0-	-1428	-0-	3457	3	65	9	N	59	175	1			29
12	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	19	1	4041	3	N	60					89
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 52,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8083	-0-	8083	648141	197	1	7843	3	N	39					114
							43	9									
02	0	W	6834	-0-	6834	654975	69	1	6725	3	N	36					150
							40	9									
03	663277	X	8302	-0-	-654975	-0-	9	1	8246	3	N	43	1	8			192
							47	9									
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9271	3	37	9	N	34	175	1	2	8	49
05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9969	3	44	9	N	40	1	8			88
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9938	3	34	9	N	31					119
07	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9813	3	31	9	N	28					147
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9386	3	26	9	N	24					171
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8962	3	29	9	N	26					197
10	9889	X	8155	-0-	-1734	-0-	8149	3	6	9	N	5					202
11	9720	X	8182	-0-	-1538	-0-	8163	3	19	9	N	17					219
12	9858	X	8182	-0-	-1676	-0-	8154	3	28	9	N	25	190	1			54

TOTAL GAS PROD: 105,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5395	-0-	5395	539402	426	1	4783	3	N	169	363	1			189
							186	9									
02	544895	X	5493	-0-	-539402	-0-	364	1	4924	3	N	186	178	1	1	8	196
							205	9									
03	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	414	1	5885	3	N	198	175	1	2	8	217
							218	9									
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	406	1	5330	3	N	182	179	1	1	8	219
							200	9									
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	444	1	5623	3	N	175	179	1	1	8	214
							193	9									
06	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	411	1	5210	3	N	143	180	1	1	8	176
							157	9									
07	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	448	1	5323	3	N	178	177	1	1	8	176
							196	9									
08	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	410	1	5775	3	N	190	178	1	1	8	187
							209	9									
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	382	1	5505	3	N	169	175	1	2	8	179
							186	9									
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	406	1	5763	3	N	156	175	1			160
							172	9									
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	301	1	6430	3	N	114	180	1			94
							125	9									
*12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	218	1	6541	3	N	104					198
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 73,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11754	-0-	11754	866556	11707	3	47	9	N	43					229
02	0	W	10820	-0-	10820	877376	10803	3	17	9	N	15					244
03	0	W	12697	-0-	12697	890073	12622	3	75	9	N	68	174	1			138
04	901996	X	11923	-0-	-890073	-0-	11906	3	17	9	N	15					153
05	11966	X	11299	-0-	-667	-0-	11286	3	13	9	N	12					165
06	12300	X	12234	-0-	-66	-0-	12186	3	48	9	N	44					209
07	12710	X	12369	-0-	-341	-0-	12340	3	29	9	N	26	170	1			65
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12819	3	26	9	N	24					89
09	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12462	3	29	9	N	26					115
10	12648	X	11383	-0-	-1265	-0-	5	1	11326	3	N	47					162
							52	9									
11	12420	X	9090	-0-	-3330	-0-	6	1	9047	3	N	34	174	1			22
							37	9									
12	12896	X	10175	-0-	-2721	-0-	10157	3	18	9	N	16					38

TOTAL GAS PROD: 139,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2985	-0-	2985	279497	321	1	2415	3	N	226	181	1			220
							249	9									
02	0	W	3447	-0-	3447	282944	333	1	2860	3	N	231	182	1	1	8	268
							254	9									
03	289326	X	6382	-0-	-282944	-0-	398	1	5523	3	N	419	528	1	2	8	157
							461	9									
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	404	1	5867	3	N	340	365	1	1	8	131
							374	9									
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	513	1	5062	3	N	292	175	1	1	8	247
							321	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	330	1	6844	3	N	334	526	1			55
							367	9									
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	501	1	6189	3	N	281	177	1	1	8	158
							309	9									
08	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	542	1	5805	3	N	264	351	1	1	8	70
							290	9									
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	301	1	7245	3	N	237	177	1	1	8	129
							261	9									
10	7781	X	5989	-0-	-1792	-0-	471	1	5309	3	N	190	178	1			141
							209	9									
11	7530	X	6077	-0-	-1453	-0-	496	1	5366	3	N	195	173	1			163
							215	9									
12	8060	X	3317	-0-	-4743	-0-	519	1	2656	3	N	129	174	1			118
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 69,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12583	-0-	-96	-0-	342	1	12085	3	N	142	183	1			151
							156	9									
02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	166	1	12251	3	N	119	181	1			89
							131	9									
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	252	1	12959	3	N	113	138	1			64
							124	9									
04	12180	X	11623	-0-	-557	-0-	593	1	10931	3	N	90					154
							99	9									
05	13888	X	10684	-0-	-3204	-0-	527	1	10085	3	N	65	168	1			51
							72	9									
06	13440	X	10871	-0-	-2569	-0-	600	1	10203	3	N	62					113
							68	9									
07	13888	X	10964	-0-	-2924	-0-	619	1	10264	3	N	74					187
							81	9									
08	13330	X	10558	-0-	-2772	-0-	620	1	9876	3	N	56	187	1			56
							62	9									
09	11610	X	10030	-0-	-1580	-0-	598	1	9376	3	N	51					107
							56	9									
10	11222	X	9892	-0-	-1330	-0-	620	1	9217	3	N	50					157
							55	9									
11	10860	X	9343	-0-	-1517	-0-	600	1	8678	3	N	59	185	1			31
							65	9									
12	10974	X	9495	-0-	-1479	-0-	593	1	8837	3	N	59					90
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 131,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6121	-0-	6121	464383	315	1	5307	3	N	454	360	1			374
							499	9									
02	0	W	5390	-0-	5390	469773	287	1	4634	3	N	426	552	1			248
							469	9									
03	0	W	6656	-0-	6656	476429	313	1	5750	3	N	539	542	1			245
							593	9									
04	482745	X	6316	-0-	-476429	-0-	304	1	5474	3	N	489	551	1			183
							538	9									
05	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	328	1	5110	3	N	439	376	1	1	8	245
							483	9									
06	6450	X	5489	-0-	-961	-0-	375	1	4665	3	N	408	186	1			467
							449	9									
07	6665	X	5929	-0-	-736	-0-	388	1	5047	3	N	449	751	1	1	8	164
							494	9									
08	6665	X	5962	-0-	-703	-0-	387	1	5113	3	N	420	355	1			229
							462	9									
09	5918	X	5645	-0-	-273	-0-	374	1	4812	3	N	417	550	1			96
							459	9									
10	5797	X	5074	-0-	-723	-0-	387	1	4293	3	N	358	376	1			78
							394	9									
11	5610	X	5071	-0-	-539	-0-	337	1	4327	3	N	370	188	1			260
							407	9									
12	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	355	1	4801	3	N	459	544	1			175
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 69,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11931	-0-		11931	634826	11875	3	56	9	N	51					120
02	0	W	11025	-0-		11025	645851	10979	3	46	9	N	42					162
03	657582	X	11731	-0-		-645851	-0-	11688	3	43	9	N	39					201
04	12150	X	11221	-0-		-929	-0-	11195	3	26	9	N	24	181	1			44
05	12400	X	10148	-0-		-2252	-0-	10123	3	25	9	N	23					67
06	11820	X	10808	-0-		-1012	-0-	10788	3	20	9	N	18					85
07	12214	X	11083	-0-		-1131	-0-	11066	3	17	9	N	15					100
08	11718	X	10597	-0-		-1121	-0-	10580	3	17	9	N	15					115
09	11220	X	10112	-0-		-1108	-0-	10100	3	12	9	N	11					126
10	11160	X	10444	-0-		-716	-0-	10429	3	15	9	N	14	113	1			27
11	10800	X	9929	-0-		-871	-0-	9903	3	26	9	N	24					51
12	11098	X	9887	-0-		-1211	-0-	9868	3	19	9	N	17					68

TOTAL GAS PROD: 128,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12608	-0-		12608	694789	12543	3	65	9	N	59	184	1			54
02	0	W	11280	-0-		11280	706069	11230	3	50	9	N	45					99
03	718060	X	11991	-0-		-706069	-0-	11944	3	47	9	N	43					142
04	12870	X	11333	-0-		-1537	-0-	11300	3	33	9	N	30					172
05	12896	X	12799	-0-		-97	-0-	12756	3	43	9	N	39	181	1			30
06	12210	X	11069	-0-		-1141	-0-	11046	3	23	9	N	21					51
07	12493	X	10968	-0-		-1525	-0-	10951	3	17	9	N	15					66
08	12803	X	10567	-0-		-2236	-0-	10538	3	29	9	N	26					92
09	11966	X	10462	-0-		-1504	-0-	10456	3	6	9	N	5					97
10	12090	X	10530	-0-		-1560	-0-	10507	3	23	9	N	21	71	1			47
11	11070	X	9774	-0-		-1296	-0-	9765	3	9	9	N	8					55
12	10974	X	9821	-0-		-1153	-0-	9769	3	52	9	N	47					102

TOTAL GAS PROD: 133,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3503	-0-		3503	687541	462	1	3012	3	N	26					120
								29	9									
02	0	W	2644	-0-		2644	690185	639	1	1977	3	N	25					145
								28	9									
03	0	W	2239	-0-		2239	692424	1118	1	1098	3	N	21					166
								23	9									
04	0	W	2999	-0-		2999	695423	905	1	2082	3	N	11					177
								12	9									
05	697454	X	2031	-0-		-695423	-0-	390	1	1626	3	N	14	172	1			19
								15	9									
06	3390	X	765	-0-		-2625	-0-	365	1	390	3	N	9					28
								10	9									
07	3100	X	426	-0-		-2674	-0-	423	1	3	9	N	3					31
08	3100	X	389	-0-		-2711	-0-	383	1	6	9	N	5					36
09	2486	X	303	-0-		-2183	-0-	299	1	4	9	N	4					40
10	1209	X	349	-0-		-860	-0-	340	1	9	9	N	8					48
11	445	N	445	-0-		-0-	-0-	438	1	7	9	N	6					54
*12	2736	N	2736	-0-		-0-	-0-	472	1	2252	3	N	11					65
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1388	-0-	1388	503821	490	1	845	3	N	48					58
							53	9									
02	0	W	625	-0-	625	504446	536	1	45	3	N	40	3	8			95
							44	9									
03	0	W	501	-0-	501	504947	457	1	44	9	N	40	3	8			132
04	505486	X	539	-0-	-504947	-0-	477	1	62	9	N	56	175	1	2	8	11
05	1395	X	580	-0-	-815	-0-	537	1	43	9	N	39	1	8			49
06	1350	X	521	-0-	-829	-0-	484	1	37	9	N	34	2	8			81
07	682	X	551	-0-	-131	-0-	493	1	4	3	N	49	1	8			129
							54	9									
08	589	X	567	-0-	-22	-0-	522	1	45	9	N	41	157	1			13
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	553	1	37	9	N	34	2	8			45
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	853	1	50	9	N	45	3	8			87
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	838	1	37	9	N	34	1	8			120
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	899	1	50	9	N	45	133	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9681	-0-	9681	765641	9528	3	153	9	N	139					170
02	0	W	8617	-0-	8617	774258	8517	3	100	9	N	91	185	1	1	8	75
03	783845	X	9587	-0-	-774258	-0-	9424	3	163	9	N	148	187	1	1	8	35
04	9930	X	8877	-0-	-1053	-0-	8770	3	107	9	N	97	1	8			131
05	9951	X	8810	-0-	-1141	-0-	8710	3	100	9	N	91	191	1	1	8	30
06	9360	X	8449	-0-	-911	-0-	8366	3	83	9	N	75					105
07	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	8911	3	108	9	N	98	180	1	1	8	22
08	9579	X	8832	-0-	-747	-0-	8742	3	90	9	N	82					104
09	8880	X	8710	-0-	-170	-0-	8611	3	99	9	N	90	1	8			193
10	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	8422	3	85	9	N	77	186	1	1	8	83
11	8730	X	8234	-0-	-496	-0-	8153	3	81	9	N	74					157
12	9021	X	8300	-0-	-721	-0-	8201	3	99	9	N	90	187	1			60

TOTAL GAS PROD: 105,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3573	-0-	3573	297715	611	1	2807	3	N	141					173
							155	9									
02	0	W	3786	-0-	3786	301501	539	1	3185	3	N	56	1	8			228
							62	9									
03	305609	X	4108	-0-	-301501	-0-	613	1	3423	3	N	65	179	1	2	8	112
							72	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	696	1	2891	3	N	114	1	8			225
							125	9									
05	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	695	1	3028	3	N	135	180	1	1	8	179
							149	9									
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4329	3	123	9	N	112	177	1	1	8	113
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	473	1	3833	3	N	130	175	1	1	8	67
							143	9									
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	447	1	3837	3	N	143	181	1	1	8	28
							157	9									
09	4440	X	4432	-0-	-8	-0-	426	1	3884	3	N	111	1	8			138
							122	9									
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	429	1	4064	3	N	89	175	1			52
							98	9									
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	410	1	4006	3	N	96					148
							106	9									
*12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	456	1	4099	3	N	100	178	1			70
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 50,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2468	-0-	2468	329906	608	1	1772	3	N	80	172	1			113
							88	9									
02	0	W	2358	-0-	2358	332264	581	1	1709	3	N	62					175
							68	9									
03	335129	X	2865	-0-	-332264	-0-	627	1	2169	3	N	63	1	8			237
							69	9									
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	504	1	1975	3	N	92	179	1	1	8	149
							101	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	505	1	2342	3	N	76	1	8			224
							84	9									
06	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	2163	3	78	9	N	71	176	1			119
07	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	362	1	2273	3	N	71	1	8			189
							78	9									
08	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	389	1	2169	3	N	164	181	1			172
							180	9									
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	383	1	2425	3	N	121	181	1	1	8	111
							133	9									
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	403	1	2737	3	N	77					188
							85	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	356	1	2613	3	N	73	179	1			82
							80	9									
12	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	376	1	2303	3	N	71					153
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

01	0	W	8265	-0-	8265	566590	8163	3	102	9	N	93					127
02	0	W	7760	-0-	7760	574350	7661	3	99	9	N	90					217
03	582851	X	8501	-0-	-574350	-0-	8399	3	102	9	N	93	177	1			133
04	9000	X	8063	-0-	-937	-0-	7957	3	106	9	N	96	171	1			58
05	8711	X	8203	-0-	-508	-0-	8116	3	87	9	N	79					137
06	8310	X	7857	-0-	-453	-0-	7789	3	68	9	N	62	170	1			29
07	8587	X	8213	-0-	-374	-0-	8130	3	83	9	N	75					104
08	8494	X	7905	-0-	-589	-0-	7836	3	69	9	N	63					167
09	7960	X	7444	-0-	-516	-0-	7379	3	65	9	N	59	171	1			55
10	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	7429	3	78	9	N	71					126
11	7890	X	7011	-0-	-879	-0-	6928	3	83	9	N	75	176	1			25
12	8153	X	7212	-0-	-941	-0-	7125	3	87	9	N	79					104

TOTAL GAS PROD: 93,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10349	-0-	10349	584743	59	1	10067	3	N	203	170	1			168
							223	9									
02	0	W	7996	-0-	7996	592739	155	1	7707	3	N	122	174	1			116
							134	9									
03	599484	X	6745	-0-	-592739	-0-	528	1	6114	3	N	94	172	1			38
							103	9									
04	10020	X	5441	-0-	-4579	-0-	543	1	4797	3	N	92					130
							101	9									
05	10354	X	5126	-0-	-5228	-0-	478	1	4534	3	N	104					234
							114	9									
06	10020	X	5334	-0-	-4686	-0-	488	1	4683	3	N	148	168	1			214
							163	9									
07	8866	X	5680	-0-	-3186	-0-	479	1	5081	3	N	109	172	1			151
							120	9									
08	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	502	1	5024	3	N	133	169	1			115
							146	9									
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	477	1	4893	3	N	139					254
							153	9									
10	5673	X	5647	-0-	-26	-0-	511	1	4993	3	N	130	172	1			212
							143	9									
11	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	588	1	4674	3	N	72	169	1			115
							79	9									
12	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	577	1	4293	3	N	96	167	1			44
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 73,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13787	-0-	13787	764467	709	1	12925	3	N	139	176	1	1	8	131
							153	9									
02	0	W	13673	-0-	13673	778140	489	1	13056	3	N	116	177	1	1	8	69
							128	9									
03	0	W	14863	-0-	14863	793003	543	1	14133	3	N	170	176	1	3	8	60
							187	9									
04	0	W	13988	-0-	13988	806991	622	1	13202	3	N	149	2	8			207
							164	9									
05	0	W	14477	-0-	14477	821468	607	1	13737	3	N	121	180	1	2	8	146
							133	9									
06	0	W	13965	-0-	13965	835433	476	1	13381	3	N	98	174	1	1	8	69
							108	9									
07	850486	X	15053	-0-	-835433	-0-	260	1	14647	3	N	133	2	8			200
							146	9									
08	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	185	1	14710	3	N	110	180	1	2	8	128
							121	9									
09	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	104	1	14686	3	N	112	178	1	2	8	60
							123	9									
10	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	95	1	14820	3	N	107					167
							118	9									
11	14580	X	13272	-0-	-1308	-0-	89	1	13092	3	N	83	173	1			77
							91	9									
12	15407	X	12274	-0-	-3133	-0-	158	1	12044	3	N	65					142
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 170,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3629	-0-	3629	211124	422	1	3132	3	N	68					123
							75	9									
02	216090	X	4966	-0-	-211124	-0-	388	1	4506	3	N	65	1	8			187
							72	9									
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	309	1	7905	3	N	95	171	1	1	8	110
							105	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	568	1	6816	3	N	86	1	8			195
							95	9									
05	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	315	1	7001	3	N	66	164	1	1	8	96
							73	9									
06	8040	X	7532	-0-	-508	-0-	280	1	7180	3	N	65	1	8			160
							72	9									
07	8308	X	7394	-0-	-914	-0-	297	1	7034	3	N	57	165	1	1	8	51
							63	9									
08	8308	X	6235	-0-	-2073	-0-	323	1	5837	3	N	68	1	8			118
							75	9									
09	7530	X	4579	-0-	-2951	-0-	343	1	4193	3	N	39	1	8			156
							43	9									
10	7781	X	5553	-0-	-2228	-0-	374	1	5120	3	N	54					210
							59	9									
11	7530	X	1435	-0-	-6095	-0-	325	1	1090	3	N	18	168	1			60
							20	9									
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	350	1	6346	3	N	69					129
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 71,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6202	-0-	6202	275975	410	1	5576	3	N	196	184	1			192
							216	9									
02	0	W	6185	-0-	6185	282160	171	1	5835	3	N	163	177	1	1	8	177
							179	9									
03	288881	X	6721	-0-	-282160	-0-	166	1	6372	3	N	166	178	1	2	8	163
							183	9									
04	6960	X	6051	-0-	-909	-0-	397	1	5485	3	N	154	177	1	2	8	138
							169	9									
05	7037	X	6000	-0-	-1037	-0-	448	1	5385	3	N	152	180	1	1	8	109
							167	9									
06	6630	X	6166	-0-	-464	-0-	440	1	5547	3	N	163	175	1	1	8	96
							179	9									
07	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	129	1	5863	3	N	154	121	1	1	8	128
							169	9									
08	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	42	1	5923	3	N	142	172	1	2	8	96
							156	9									
09	6180	X	5854	-0-	-326	-0-	14	1	5695	3	N	132	180	1	2	8	46
							145	9									
10	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	5996	3	113	9	N	103					149
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6288	3	171	9	N	155	182	1			122
*12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	10	1	6788	3	N	131	181	1			72
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 74,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5172	-0-	5172	278259	164	1	4969	3	N	35					182
							39	9									
02	0	W	4731	-0-	4731	282990	148	1	4546	3	N	34					216
							37	9									
03	287648	X	4658	-0-	-282990	-0-	157	1	4467	3	N	31	177	1			70
							34	9									
04	5220	X	4555	-0-	-665	-0-	126	1	4404	3	N	23					93
							25	9									
05	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	154	1	4593	3	N	22					115
							24	9									
06	5070	X	4633	-0-	-437	-0-	107	1	4503	3	N	21					136
							23	9									
07	5239	X	4120	-0-	-1119	-0-	146	1	3961	3	N	12					148
							13	9									
08	4774	X	3943	-0-	-831	-0-	178	1	3740	3	N	23					171
							25	9									
09	4568	X	4237	-0-	-331	-0-	164	1	4058	3	N	14					185
							15	9									
10	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	153	1	4234	3	N	24	179	1			30
							26	9									
11	4470	X	3611	-0-	-859	-0-	122	1	3480	3	N	8					38
							9	9									
12	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	3437	3	14	9	N	13					51

TOTAL GAS PROD: 52,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14396	-0-	14396	1022022	14315	3	81	9	N	74					154
02	0	W	12803	-0-	12803	1034825	12738	3	65	9	N	59	184	1			29
03	1048714	X	13889	-0-	-1034825	-0-	13816	3	73	9	N	66					95
04	14610	X	12754	-0-	-1856	-0-	9	1	12717	3	N	25					120
							28	9									
05	14756	X	13329	-0-	-1427	-0-	13267	3	62	9	N	56					176
06	13920	X	12485	-0-	-1435	-0-	12430	3	55	9	N	50	174	1			52
07	14167	X	12727	-0-	-1440	-0-	12670	3	57	9	N	52					104
08	13888	X	12499	-0-	-1389	-0-	12465	3	34	9	N	31					135
09	12900	X	11935	-0-	-965	-0-	11879	3	56	9	N	51	179	1			7
10	13330	X	12099	-0-	-1231	-0-	12045	3	54	9	N	49					56
11	12480	X	11849	-0-	-631	-0-	11788	3	61	9	N	55					111
12	12741	X	12050	-0-	-691	-0-	11986	3	64	9	N	58					169

TOTAL GAS PROD: 152,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3590	-0-	3590	446834	478	1 6 9	3106	3	N	5					97
02	0	W	3824	-0-	3824	450658	409	1 21 9	3394	3	N	19					116
03	0	W	3114	-0-	3114	453772	455	1 17 9	2642	3	N	15					131
04	457058	X	3286	-0-	-453772	-0-	454	1 36 9	2796	3	N	33					164
05	4247	X	2622	-0-	-1625	-0-	503	1 19 9	2100	3	N	17					181
06	4110	X	2080	-0-	-2030	-0-	217	1 14 9	1849	3	N	13					194
07	4247	X	1413	-0-	-2834	-0-	380	1 13 9	1020	3	N	12					206
08	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	358	1 24 9	2327	3	N	22	170	1			58
09	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	331	1 14 9	2653	3	N	13					71
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	358	1 14 9	2569	3	N	13					84
11	2610	X	2249	-0-	-361	-0-	559	1 14 9	1676	3	N	13					97
12	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	417	1 36 9	1882	3	N	33					130

TOTAL GAS PROD: 33,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

01	0	W	7998	-0-	7998	649714	7970	3	28	9	N	25					125
02	0	W	7074	-0-	7074	656788	7054	3	20	9	N	18					143
03	0	W	7819	-0-	7819	664607	7797	3	22	9	N	20					163
04	672145	X	7538	-0-	-664607	-0-	7526	3	12	9	N	11					174
05	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	7664	3	11	9	N	10	173	1			11
06	7740	X	7635	-0-	-105	-0-	7629	3	6	9	N	5					16
07	7843	X	7591	-0-	-252	-0-	7583	3	8	9	N	7					23
08	7812	X	7720	-0-	-92	-0-	7714	3	6	9	N	5					28
09	7650	X	7155	-0-	-495	-0-	7152	3	3	9	N	3					31
10	7905	X	7311	-0-	-594	-0-	7302	3	9	9	N	8					39
11	7650	X	6895	-0-	-755	-0-	6881	3	14	9	N	13					52
12	7719	X	7101	-0-	-618	-0-	7086	3	15	9	N	14					66

TOTAL GAS PROD: 89,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8678	-0-	8678	497970	348	1	8167	3	N	148					204
							163	9									
02	0	W	7581	-0-	7581	505551	302	1	7125	3	N	140	179	1	15	8	150
							154	9									
03	0	W	6884	-0-	6884	512435	398	1	6336	3	N	136	177	1	17	8	92
							150	9									
04	519368	X	6933	-0-	-512435	-0-	460	1	6317	3	N	142	10	8			224
							156	9									
05	8680	X	5666	-0-	-3014	-0-	463	1	5064	3	N	126	189	1	9	8	152
							139	9									
06	8400	X	6458	-0-	-1942	-0-	452	1	5844	3	N	147	182	1	10	8	107
							162	9									
07	8401	X	6549	-0-	-1852	-0-	467	1	5936	3	N	133	181	1	7	8	52
							146	9									
08	7161	X	6895	-0-	-266	-0-	458	1	6284	3	N	139					191
							153	9									
09	6930	X	6860	-0-	-70	-0-	393	1	6334	3	N	121	183	1	10	8	119
							133	9									
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	362	1	6752	3	N	129	176	1	14	8	58
							142	9									
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	345	1	7132	3	N	127	5	8			180
							140	9									
12	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	71	1	6506	3	N	107	188	1	6	8	93
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 84,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

01	12710	X	10567	-0-	-2143	-0-	305	1	10046	3	N	196	180	1			120
							216	9									
02	10836	X	10280	-0-	-556	-0-	236	1	9848	3	N	178	177	1			121
							196	9									
03	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	368	1	11350	3	N	221	183	1			159
							243	9									
04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13353	3	241	9	N	219	181	1			197
05	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13509	3	139	9	N	126	174	1			149
06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12885	3	139	9	N	126	180	1			95
07	14043	X	13348	-0-	-695	-0-	13195	3	153	9	N	139	186	1			48
08	14043	X	12573	-0-	-1470	-0-	12391	3	182	9	N	165					213
09	13590	X	12235	-0-	-1355	-0-	12134	3	101	9	N	92	187	1	1	8	117
10	13206	X	12463	-0-	-743	-0-	12365	3	98	9	N	89	180	1			26
11	12780	X	11783	-0-	-997	-0-	11705	3	78	9	N	71					97
12	13206	X	11539	-0-	-1667	-0-	24	1	11272	3	N	221	187	1			131
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 147,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

01	0	W	10007	-0-	10007	778174	9875	3	132	9	N	120	164	1			160
02	787662	X	9488	-0-	-778174	-0-	9400	3	88	9	N	80					240
03	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10166	3	81	9	N	74					314
04	9690	X	9648	-0-	-42	-0-	9569	3	79	9	N	72	176	1			210
05	10509	X	9992	-0-	-517	-0-	9934	3	58	9	N	53	171	1			92
06	10170	X	9615	-0-	-555	-0-	9563	3	52	9	N	47					139
07	10509	X	9579	-0-	-930	-0-	9532	3	47	9	N	43					182
08	10261	X	9572	-0-	-689	-0-	9535	3	37	9	N	34	169	1			47
09	9660	X	9182	-0-	-478	-0-	9154	3	28	9	N	25					72
10	9765	X	9615	-0-	-150	-0-	9584	3	31	9	N	28					100
11	9450	X	9303	-0-	-147	-0-	9257	3	46	9	N	42					142
*12	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9737	3	43	9	N	39					181

TOTAL GAS PROD: 116,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	758	-0-	758	79708	484	1	230	3	N	40					89
							44	9									
02	0	W	534	-0-	534	80242	495	1	2	3	N	34					123
							37	9									
03	0	W	1039	-0-	1039	81281	539	1	453	3	N	43					166
							47	9									
04	82357	X	1076	-0-	-81281	-0-	461	1	552	3	N	57	167	1			56
							63	9									
05	992	X	905	-0-	-87	-0-	514	1	349	3	N	38					94
							42	9									
06	1020	X	903	-0-	-117	-0-	486	1	375	3	N	38					132
							42	9									
07	1116	X	807	-0-	-309	-0-	382	1	391	3	N	31	1	8			162
							34	9									
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	146	1			17
09	1080	X	352	-0-	-728	-0-	352	3			N	-0-					17
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					17
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7953	-0-	7953	692215	236	1	7674	3	N	39					161
							43	9									
02	0	W	7572	-0-	7572	699787	221	1	7317	3	N	31					192
							34	9									
03	0	W	7150	-0-	7150	706937	237	1	6871	3	N	38	181	1			49
							42	9									
04	713624	X	6687	-0-	-706937	-0-	237	1	6430	3	N	18					67
							20	9									
05	8370	X	6712	-0-	-1658	-0-	216	1	6472	3	N	22					89
							24	9									
06	8100	X	6492	-0-	-1608	-0-	240	1	6231	3	N	19					108
							21	9									
07	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	260	1	6485	3	N	23					131
							25	9									
08	7161	X	6683	-0-	-478	-0-	257	1	6402	3	N	22					153
							24	9									
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	256	1	7069	3	N	13					166
							14	9									
10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	252	1	7397	3	N	17					183
							19	9									
11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	221	1	7274	3	N	20					203
							22	9									
*12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	335	1	7428	3	N	20	178	1			45
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 86,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9156	-0-	9156	751829	8938	3	218	9	N	198	185	1			206
02	0	W	7760	-0-	7760	759589	7584	3	176	9	N	160	181	1	1	8	184
03	0	W	7647	-0-	7647	767236	7518	3	129	9	N	117	188	1	1	8	112
04	0	W	8257	-0-	8257	775493	8130	3	127	9	N	115					227
05	784912	X	9419	-0-	-775493	-0-	9210	3	209	9	N	190	185	1	1	8	231
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10378	3	219	9	N	199	364	1	1	8	65
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9653	3	199	9	N	181	181	1	1	8	64
08	9424	X	8878	-0-	-546	-0-	8712	3	166	9	N	151	183	1			32
09	10590	X	8292	-0-	-2298	-0-	8129	3	163	9	N	148	1	8			179
10	9331	X	8574	-0-	-757	-0-	8401	3	173	9	N	157	176	1	1	8	159
11	9030	X	6904	-0-	-2126	-0-	6797	3	107	9	N	97					256
12	9331	X	8498	-0-	-833	-0-	8308	3	190	9	N	173	374	1	1	8	54

TOTAL GAS PROD: 103,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6558	-0-	6558	477474	245	1	6158	3	N	141					201
							155	9									
02	0	W	6319	-0-	6319	483793	235	1	5927	3	N	143	183	1			161
							157	9									
03	0	W	6225	-0-	6225	490018	283	1	5788	3	N	140	178	1			123
							154	9									
04	496680	X	6662	-0-	-490018	-0-	247	1	6285	3	N	118	180	1			61
							130	9									
05	7006	X	5708	-0-	-1298	-0-	189	1	5419	3	N	91					152
							100	9									
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	232	1	6806	3	N	133	175	1			110
							146	9									
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	217	1	7175	3	N	120	179	1			51
							132	9									
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	210	1	7078	3	N	87					138
							96	9									
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	157	1	7713	3	N	90	179	1			49
							99	9									
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	76	1	7463	3	N	89					138
							98	9									
11	7290	X	6244	-0-	-1046	-0-	126	1	5983	3	N	123	181	1			80
							135	9									
12	8246	X	6482	-0-	-1764	-0-	131	1	6216	3	N	123					203
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 81,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10026	-0-	10026	570769	16	1	9801	3	N	190	183	1			211
							209	9									
02	579753	X	8984	-0-	-570769	-0-	8969	3	15	9	N	14					225
03	13175	X	10011	-0-	-3164	-0-	9823	3	188	9	N	171	185	1			211
04	11430	X	9885	-0-	-1545	-0-	9559	3	326	9	N	296	364	1			143
05	10509	X	9374	-0-	-1135	-0-	9159	3	215	9	N	195	187	1	1	8	150
06	9690	X	9259	-0-	-431	-0-	9028	3	231	9	N	210	186	1			174
07	10230	X	9236	-0-	-994	-0-	9039	3	197	9	N	179	182	1	1	8	170
08	10230	X	9083	-0-	-1147	-0-	4	1	8885	3	N	176	181	1			165
							194	9									
09	9900	X	8009	-0-	-1891	-0-	36	1	7797	3	N	160	222	1			103
							176	9									
10	9145	X	7420	-0-	-1725	-0-	130	1	7140	3	N	136					239
							150	9									
11	8850	X	7044	-0-	-1806	-0-	141	1	6736	3	N	152	186	1			205
							167	9									
12	9145	X	7152	-0-	-1993	-0-	158	1	6831	3	N	148	184	1			169
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 105,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7393	-0-	7393	577338	209	1	7098	3	N	78	181	1			101
							86	9									
02	0	W	6984	-0-	6984	584322	187	1	6714	3	N	75					176
							83	9									
03	591557	X	7235	-0-	-584322	-0-	213	1	6944	3	N	71	179	1	1	8	67
							78	9									
04	7560	X	7051	-0-	-509	-0-	214	1	6772	3	N	59					126
							65	9									
05	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	251	1	6366	3	N	47					173
							52	9									
06	7470	X	6141	-0-	-1329	-0-	379	1	5717	3	N	41	180	1			34
							45	9									
07	7719	X	6881	-0-	-838	-0-	425	1	6423	3	N	30					64
							33	9									
08	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	110	1	6732	3	N	49	1	8			112
							54	9									
09	7050	X	6844	-0-	-206	-0-	218	1	6570	3	N	51	1	8			162
							56	9									
10	6882	X	6684	-0-	-198	-0-	210	1	6440	3	N	31	180	1			13
							34	9									
11	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	268	1	6296	3	N	62					75
							68	9									
12	7068	X	6613	-0-	-455	-0-	332	1	6173	3	N	98	157	1			16
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 82,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4093	-0-	4093	299386	294 226	1 9	3573	3	N	205	173	1			196
02	0	W	4553	-0-	4553	303939	272 245	1 9	4036	3	N	223	184	1			235
03	0	W	5059	-0-	5059	308998	307 261	1 9	4491	3	N	237	359	1			113
04	314060	X	5062	-0-	-308998	-0-	295 238	1 9	4529	3	N	216	175	1			154
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	292 249	1 9	4560	3	N	226	184	1	1	8	195
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	224 250	1 9	4627	3	N	227	180	1			242
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	232 230	1 9	4782	3	N	209	359	1	1	8	91
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	233 240	1 9	4815	3	N	218					309
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	226 212	1 9	4610	3	N	193	351	1			151
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	233 221	1 9	5353	3	N	201	176	1			176
11	5040	X	3895	-0-	-1145	-0-	242 198	1 9	3455	3	N	180	173	1			183
12	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	264 175	1 9	4315	3	N	159	173	1			169

TOTAL GAS PROD: 59,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7329	-0-	7329	509281	7252	3	77	9	N	70	181	1			67
02	0	W	6062	-0-	6062	515343	6007	3	55	9	N	50					117
03	523336	X	7993	-0-	-515343	-0-	7899	3	94	9	N	85	181	1			21
04	7800	X	7515	-0-	-285	-0-	7443	3	72	9	N	65					86
05	7316	X	1447	-0-	-5869	-0-	1430	3	17	9	N	15					101
06	7740	X	2006	-0-	-5734	-0-	1965	3	41	9	N	37					138
07	7998	X	4212	-0-	-3786	-0-	4161	3	51	9	N	46	178	1			6
08	7998	X	3352	-0-	-4646	-0-	3307	3	45	9	N	41					47
09	7530	X	3212	-0-	-4318	-0-	3164	3	48	9	N	44					91
10	4216	X	2968	-0-	-1248	-0-	2922	3	46	9	N	42					133
11	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2817	3	44	9	N	40					173
12	4216	X	595	-0-	-3621	-0-	174 40	1 9	381	3	N	36	181	1			28

TOTAL GAS PROD: 49,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9657	-0-	9657	705896	9580	3	77	9	N	70					181
02	0	W	8344	-0-	8344	714240	8282	3	62	9	N	56	181	1			56
03	723509	X	9269	-0-	-714240	-0-	9194	3	75	9	N	68					124
04	10080	X	8968	-0-	-1112	-0-	8907	3	61	9	N	55					179
05	10106	X	9156	-0-	-950	-0-	9099	3	57	9	N	52	182	1			49
06	9360	X	8783	-0-	-577	-0-	8732	3	51	9	N	46					95
07	9269	X	9088	-0-	-181	-0-	9044	3	44	9	N	40					135
08	9269	X	9000	-0-	-269	-0-	8963	3	37	9	N	34					169
09	8970	X	8392	-0-	-578	-0-	8356	3	36	9	N	33	180	1			22
10	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	8843	3	46	9	N	42					64
11	8790	X	8583	-0-	-207	-0-	8537	3	46	9	N	42					106
12	9083	X	8942	-0-	-141	-0-	8891	3	51	9	N	46					152

TOTAL GAS PROD: 107,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10960	-0-		10960	669733	10866	3	94	9	N	85					134
02	0	W	9757	-0-		9757	679490	9685	3	72	9	N	65					199
03	690281	X	10791	-0-		-679490	-0-	10712	3	79	9	N	72	182	1			89
04	10710	X	10238	-0-		-472	-0-	10171	3	67	9	N	61					150
05	10974	X	10077	-0-		-897	-0-	10021	3	56	9	N	51					201
06	10620	X	9674	-0-		-946	-0-	9608	3	66	9	N	60	176	1			85
07	10788	X	9901	-0-		-887	-0-	9843	3	58	9	N	53					138
08	10788	X	9831	-0-		-957	-0-	9770	3	61	9	N	55					193
09	10230	X	9278	-0-		-952	-0-	9241	3	37	9	N	34					227
10	9920	X	9219	-0-		-701	-0-	9191	3	28	9	N	25					252
11	9600	X	9085	-0-		-515	-0-	9034	3	51	9	N	46	178	1			120
12	9889	X	9495	-0-		-394	-0-	9436	3	59	9	N	54					174

TOTAL GAS PROD: 118,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5621	-0-		5621	487976	248	1	5278	3	N	86	181	1			37
								95	9									
02	0	W	4563	-0-		4563	492539	251	1	4253	3	N	54					91
								59	9									
03	495961	X	3422	-0-		-492539	-0-	268	1	3071	3	N	75					166
								83	9									
04	6000	X	2726	-0-		-3274	-0-	315	1	2392	3	N	17					183
								19	9									
05	6200	X	2482	-0-		-3718	-0-	295	1	2178	3	N	8					191
								9	9									
06	5430	X	4466	-0-		-964	-0-	264	1	4050	3	N	138	176	1			153
								152	9									
07	5053	X	3133	-0-		-1920	-0-	275	1	2827	3	N	28					181
								31	9									
08	3410	X	2232	-0-		-1178	-0-	290	1	1903	3	N	35					216
								39	9									
09	4470	X	1991	-0-		-2479	-0-	288	1	1638	3	N	59	170	1			105
								65	9									
10	4619	X	1712	-0-		-2907	-0-	297	1	1381	3	N	31	30	1			106
								34	9									
11	4470	X	3018	-0-		-1452	-0-	284	1	2624	3	N	100					206
								110	9									
*12	5144	X	5144	-0-		-0-	-0-	311	1	4702	3	N	119	174	1			151
								131	9									

TOTAL GAS PROD: 40,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4395	-0-	4395	5387	371	1	3878	3	N	133	179	1			45
							146	9									
02	14B2 EXT		3506	-0-	3506	8893	305	1	3125	3	N	69					114
							76	9									
03	14B2 EXT		2485	-0-	2485	11378	280	1	2113	3	N	84					198
							92	9									
04	14B2 EXT		784	-0-	784	12162	274	1	458	3	N	47	167	1			78
							52	9									
05	14B2 EXT		328	-0-	328	12490	324	1	4	9	N	4					82
06	14B2 EXT		284	-0-	284	12774	284	1			N	-0-					82
07	14B2 EXT		344	-0-	344	13118	344	1			N	-0-					82
08	13439	X	321	-0-	-13118	-0-	315	1	4	3	N	2					84
							2	9									
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	309	1	781	3	N	85					169
							94	9									
10	341	X	330	-0-	-11	-0-	323	1	7	9	N	6	138	1			37
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	1	17	9	N	15					52
12	1209	N	308	-0-	-901	-0-	305	1	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

01	14B2 EXT		5915	-0-	5915	587111	423	1	5438	3	N	49					75
							54	9									
02	0	W	3936	-0-	3936	591047	422	1	3485	3	N	26					101
							29	9									
03	0	W	6985	-0-	6985	598032	415	1	6530	3	N	36					137
							40	9									
04	604552	X	6520	-0-	-598032	-0-	510	1	5966	3	N	40					177
							44	9									
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	609	1	5091	3	N	48	171	1			54
							53	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	586	1	4596	3	N	25					79
							28	9									
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	627	1	5164	3	N	16					95
							18	9									
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	604	1	5326	3	N	44					139
							48	9									
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	616	1	3365	3	N	33					172
							36	9									
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	611	1	3275	3	N	18					190
							20	9									
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	94	1	8152	3	N	46	172	1			64
							51	9									
*12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8449	3	112	9	N	102					166

TOTAL GAS PROD: 70,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8246	-0-	8246	561709	8119	3	127	9	N	115					206
02	569229	X	7520	-0-	-561709	-0-	7395	3	125	9	N	114	186	1			134
03	9331	X	7631	-0-	-1700	-0-	7512	3	119	9	N	108	184	1			58
04	8760	X	7229	-0-	-1531	-0-	7089	3	140	9	N	127					185
05	8339	X	7621	-0-	-718	-0-	7465	3	156	9	N	142	189	1	1	8	137
06	8070	X	7221	-0-	-849	-0-	7155	3	66	9	N	60					197
07	8339	X	7056	-0-	-1283	-0-	6928	3	128	9	N	116	181	1	1	8	131
08	7626	X	7147	-0-	-479	-0-	7085	3	62	9	N	56					187
09	7380	X	6748	-0-	-632	-0-	6653	3	95	9	N	86	175	1			98
10	7254	X	6805	-0-	-449	-0-	6707	3	98	9	N	89					187
11	7020	X	6555	-0-	-465	-0-	6398	3	157	9	N	143	177	1			153
12	7161	X	6678	-0-	-483	-0-	6631	3	47	9	N	43					196

TOTAL GAS PROD: 86,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6507	-0-	6507	573193	382 39	1 9	6086	3	N	35					97
02	0	W	5548	-0-	5548	578741	321 13	1 9	5214	3	N	12					109
03	0	W	6193	-0-	6193	584934	383 25	1 9	5785	3	N	23					132
04	593206	X	8272	-0-	-584934	-0-	291 29	1 9	7952	3	N	26					158
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	228 15	1 9	8488	3	N	14					172
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	222 15	1 9	8025	3	N	14					186
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	205	1	8123	3	N	-0-					186
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9	7474	3	N	3					189
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	194 41	1 9	7718	3	N	37	176	1			50
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	226 14	1 9	7193	3	N	13					63
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	8351	3	N	12					75
*12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8839	3	68	9	N	62					137

TOTAL GAS PROD: 92,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6901	-0-	6901	775084	620	1	6190	3	N	83	181	1			80
							91	9									
02	0	W	6124	-0-	6124	781208	559	1	5490	3	N	68					148
							75	9									
03	0	W	8832	-0-	8832	790040	620	1	8055	3	N	143	178	1			113
							157	9									
04	797784	X	7744	-0-	-790040	-0-	597	1	6903	3	N	222	169	1			166
							244	9									
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	377	1	8033	3	N	160	167	1			159
							176	9									
06	8550	X	4554	-0-	-3996	-0-	581	1	3926	3	N	43	174	1			28
							47	9									
07	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	105	1	15218	3	N	141					169
							155	9									
08	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	14968	3	187	9	N	170	172	1			167
09	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13483	3	150	9	N	136	175	1			128
10	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13656	3	100	9	N	91					219
11	14970	X	13569	-0-	-1401	-0-	13460	3	109	9	N	99	176	1			142
12	15469	X	14026	-0-	-1443	-0-	13913	3	113	9	N	103	173	1			72

TOTAL GAS PROD: 128,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

01	0	W	8230	-0-	8230	662053	8109	3	121	9	N	110					163
02	0	W	7952	-0-	7952	670005	7807	3	145	9	N	132	171	1			124
03	0	W	8713	-0-	8713	678718	8524	3	189	9	N	172	173	1			123
04	686822	X	8104	-0-	-678718	-0-	7933	3	171	9	N	155	171	1	1	8	106
05	8804	X	8069	-0-	-735	-0-	7905	3	164	9	N	149	169	1			86
06	8520	X	7872	-0-	-648	-0-	7687	3	185	9	N	168	164	1			90
07	8804	X	7946	-0-	-858	-0-	7775	3	171	9	N	155	169	1			76
08	8711	X	7869	-0-	-842	-0-	81	1	7604	3	N	167	163	1			80
							184	9									
09	8100	X	7427	-0-	-673	-0-	90	1	7165	3	N	156	174	1			62
							172	9									
10	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	93	1	7331	3	N	161	171	1			52
							177	9									
11	7740	X	7384	-0-	-356	-0-	7213	3	171	9	N	155	168	1			39
12	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7135	3	168	9	N	153	176	1			16

TOTAL GAS PROD: 94,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9238	-0-	9238	578073	620	1	8309	3	N	281	343	1			81
							309	9									
02	0	W	9283	-0-	9283	587356	560	1	8489	3	N	213					294
							234	9									
03	0	W	10648	-0-	10648	598004	620	1	9747	3	N	255	169	1			380
							281	9									
04	608460	X	10456	-0-	-598004	-0-	580	1	9518	3	N	325	508	1			197
							358	9									
05	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	178	1	12393	3	N	308	175	1			330
							339	9									
06	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	560	1	10231	3	N	257	333	1			254
							283	9									
07	10819	X	4176	-0-	-6643	-0-	591	1	3332	3	N	230	338	1			146
							253	9									
08	11129	X	6291	-0-	-4838	-0-	620	1	5411	3	N	236	329	1			53
							260	9									
09	9234	X	7604	-0-	-1630	-0-	600	1	6741	3	N	239	175	1			117
							263	9									
10	8153	X	8125	-0-	-28	-0-	40	1	7803	3	N	256	168	1			205
							282	9									
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	78	1	7685	3	N	218	176	1			247
							240	9									
*12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	93	1	7936	3	N	177	164	1			260
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 106,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,995

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

01	0	W	8284	-0-	8284	522023	8127	3	157	9	N	143	192	1			195
02	0	W	7446	-0-	7446	529469	7297	3	149	9	N	135	175	1			155
03	537288	X	7819	-0-	-529469	-0-	7691	3	128	9	N	116	179	1			92
04	8760	X	7456	-0-	-1304	-0-	7332	3	124	9	N	113					205
05	8680	X	7787	-0-	-893	-0-	7666	3	121	9	N	110	175	1	1	8	139
06	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	7360	3	108	9	N	98					237
07	8246	X	7692	-0-	-554	-0-	7582	3	110	9	N	100	176	1	1	8	160
08	7812	X	7611	-0-	-201	-0-	7508	3	103	9	N	94	180	1			74
09	7530	X	7287	-0-	-243	-0-	7185	3	102	9	N	93					167
10	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7297	3	100	9	N	91	179	1			79
11	7470	X	6729	-0-	-741	-0-	6652	3	77	9	N	70					149
12	7688	X	6478	-0-	-1210	-0-	6399	3	79	9	N	72	174	1			47

TOTAL GAS PROD: 89,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

01	0	W	13745	-0-	13745	584454	13292	3	453	9	N	412	556	1			112
02	0	W	12682	-0-	12682	597136	12322	3	360	9	N	327					439
03	610732	X	13596	-0-	-597136	-0-	13233	3	363	9	N	330	547	1			222
04	13620	X	12944	-0-	-676	-0-	12602	3	342	9	N	311	363	1			170
05	14043	X	13151	-0-	-892	-0-	12815	3	336	9	N	305	374	1	1	8	100
06	13590	X	12367	-0-	-1223	-0-	12077	3	290	9	N	264					364
07	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	12425	3	279	9	N	254	548	1	1	8	69
08	13609	X	12626	-0-	-983	-0-	12362	3	264	9	N	240	181	1			128
09	12930	X	12051	-0-	-879	-0-	11832	3	219	9	N	199	172	1			155
10	12555	X	12315	-0-	-240	-0-	12075	3	240	9	N	218	177	1			196
11	12150	X	11772	-0-	-378	-0-	11529	3	243	9	N	221	185	1			232
12	12555	X	11587	-0-	-968	-0-	11380	3	207	9	N	188	181	1			239

TOTAL GAS PROD: 151,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		643	-0-	643	26230	109	1	534	9	N	485	546	1			53
02	T. A.		6463	-0-	6463	32693	48	1	5296	3	N	1017	727	1			343
							1119	9									
03	T. A.		1202	-0-	1202	33895	939	3	263	9	N	239	361	1			221
04	T. A.		1774	-0-	1774	35669	26	1	1124	3	N	567	700	1			88
							624	9									
05	T. A.		9625	-0-	9625	45294	53	1	8712	3	N	782	716	1			154
							860	9									
06	T. A.		7471	-0-	7471	52765	6796	3	675	9	N	614	529	1			239
07	T. A.		8157	-0-	8157	60922	7509	3	648	9	N	589	707	1			121
08	T. A.		7998	-0-	7998	68920	7419	3	579	9	N	526	526	1			121
09	T. A.		6762	-0-	6762	75682	59	1	6175	3	N	480	358	1			243
							528	9									
10	T. A.		6386	-0-	6386	82068	5863	3	523	9	N	475	536	1			182
11	T. A.		6449	-0-	6449	88517	5991	3	458	9	N	416	360	1			238
12	T. A.		6611	-0-	6611	95128	3	1	6138	3	N	427	530	1			135
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 69,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,617

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

01	0	W	6046	-0-	6046	572296	419	1	5559	3	N	62					87
							68	9									
02	0	W	5708	-0-	5708	578004	377	1	5280	3	N	46					133
							51	9									
03	0	W	6039	-0-	6039	584043	424	1	5550	3	N	59					192
							65	9									
04	588932	X	4889	-0-	-584043	-0-	410	1	4427	3	N	47	171	1			68
							52	9									
05	6324	X	4822	-0-	-1502	-0-	407	1	4374	3	N	37					105
							41	9									
06	6120	X	4495	-0-	-1625	-0-	382	1	4083	3	N	27					132
							30	9									
07	6324	X	3955	-0-	-2369	-0-	337	1	3594	3	N	22					154
							24	9									
08	6045	X	2437	-0-	-3608	-0-	475	1	1959	3	N	3					157
							3	9									
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	341	1	6423	3	N	35	168	1			24
							39	9									
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	255	1	9136	3	N	51					75
							56	9									
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	248	1	8288	3	N	45					120
							50	9									
*12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	5	1	7033	3	N	37					157
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 70,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10532	-0-	10532	893240	10438	3	94	9	N	85					164
02	901855	X	8615	-0-	-893240	-0-	102	1	8488	3	N	23					187
							25	9									
03	10323	X	9828	-0-	-495	-0-	9813	3	15	9	N	14					201
04	10200	X	9462	-0-	-738	-0-	16	1	9424	3	N	20	172	1			49
							22	9									
05	10540	X	9148	-0-	-1392	-0-	11	1	9106	3	N	28					77
							31	9									
06	10200	X	9331	-0-	-869	-0-	9303	3	28	9	N	25					102
07	9827	X	9399	-0-	-428	-0-	1	1	9365	3	N	30					132
							33	9									
08	9827	X	9394	-0-	-433	-0-	9354	3	40	9	N	36					168
09	9450	X	9137	-0-	-313	-0-	9103	3	34	9	N	31					199
10	9641	X	7512	-0-	-2129	-0-	115	1	7372	3	N	23	171	1			51
							25	9									
11	9330	X	6458	-0-	-2872	-0-	246	1	6181	3	N	28					79
							31	9									
12	9455	X	6115	-0-	-3340	-0-	281	1	5778	3	N	51					130
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 104,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4620	-0-	4620	368972	418	1	4005	3	N	179	173	1			145
							197	9									
02	0	W	4315	-0-	4315	373287	377	1	3784	3	N	140	169	1			116
							154	9									
03	0	W	5126	-0-	5126	378413	408	1	4536	3	N	165	174	1			107
							182	9									
04	383673	X	5260	-0-	-378413	-0-	391	1	4731	3	N	125	167	1			65
							138	9									
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	430	1	4626	3	N	127					192
							140	9									
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	411	1	5433	3	N	121	167	1			146
							133	9									
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	500	1	5997	3	N	119	172	1			93
							131	9									
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	358	1	7096	3	N	120	166	1			47
							132	9									
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	259	1	6749	3	N	108					155
							119	9									
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	359	1	7677	3	N	109	172	1			92
							120	9									
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	340	1	7713	3	N	85					177
							94	9									
*12	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	3	1	10002	3	N	92	165	1			104
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 78,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13536	-0-	13536	671328	201	1	13179	3	N	142					222
							156	9									
02	0	W	12295	-0-	12295	683623	217	1	11966	3	N	102	168	1			156
							112	9									
03	0	W	15944	-0-	15944	699567	41	1	15782	3	N	110	171	1			95
							121	9									
04	715019	X	15452	-0-	-699567	-0-	15330	3	122	9	N	111					206
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14292	3	144	9	N	131	171	1			166
06	15420	X	13676	-0-	-1744	-0-	70	1	13495	3	N	101					267
							111	9									
07	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16707	3	119	9	N	108	165	1			210
08	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16520	3	88	9	N	80	173	1			117
09	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16074	3	83	9	N	75					192
10	16833	X	15560	-0-	-1273	-0-	1	1	15474	3	N	77	169	1			100
							85	9									
11	16290	X	15550	-0-	-740	-0-	15441	3	109	9	N	99					199
*12	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18326	3	95	9	N	86	175	1			110

TOTAL GAS PROD: 184,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9091	-0-	9091	683954	371	1	8664	3	N	51					86
							56	9									
02	0	W	10015	-0-	10015	693969	89	1	9860	3	N	60	12	8			134
							66	9									
03	706025	X	12056	-0-	-693969	-0-	8	1	11965	3	N	75	13	8			196
							83	9									
04	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	9	1	11685	3	N	46	7	8			235
							51	9									
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	20	1	12254	3	N	60	176	1	7	8	112
							66	9									
06	11670	X	10694	-0-	-976	-0-	19	1	10628	3	N	43	6	8			149
							47	9									
07	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	7	1	11159	3	N	18	5	8			162
							20	9									
08	12338	X	12094	-0-	-244	-0-	12060	3	34	9	N	31					193
09	11940	X	11759	-0-	-181	-0-	11723	3	36	9	N	33	174	1	9	8	43
10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12324	3	43	9	N	39	10	8			72
11	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	11998	3	42	9	N	38	4	8			106
12	12152	X	11330	-0-	-822	-0-	11288	3	42	9	N	38	32	1	4	8	108

TOTAL GAS PROD: 136,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11836	-0-	11836	627309	506	1	11249	3	N	74	175	1			79
							81	9									
02	0	W	14162	-0-	14162	641471	14037	3	125	9	N	114	9	8			184
03	0	W	15270	-0-	15270	656741	15189	3	81	9	N	74	9	8			249
04	671139	X	14398	-0-	-656741	-0-	14333	3	65	9	N	59	168	1	5	8	135
05	14291	X	12058	-0-	-2233	-0-	12001	3	57	9	N	52	4	8			183
06	13830	X	8010	-0-	-5820	-0-	7985	3	25	9	N	23	3	8			203
07	14291	X	10444	-0-	-3847	-0-	10421	3	23	9	N	21	164	1	3	8	57
08	14291	X	10888	-0-	-3403	-0-	10791	3	97	9	N	88					145
09	13830	X	11777	-0-	-2053	-0-	11708	3	69	9	N	63	5	8			203
10	12059	X	8939	-0-	-3120	-0-	8919	3	20	9	N	18	168	1	3	8	50
11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11269	3	85	9	N	77	3	8			124
12	12183	X	11644	-0-	-539	-0-	11567	3	77	9	N	70	3	8			191

TOTAL GAS PROD: 140,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7310	-0-	7310	513514	7034	3	276	9	N	251	168	1			100
02	520104	X	6590	-0-	-513514	-0-	6407	3	183	9	N	166					266
03	8029	X	7140	-0-	-889	-0-	6905	3	235	9	N	214	366	1			114
04	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6739	3	210	9	N	191	178	1			127
05	7533	X	7096	-0-	-437	-0-	6837	3	259	9	N	235	180	1			182
06	7080	X	6823	-0-	-257	-0-	6644	3	179	9	N	163	175	1			170
07	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	6760	3	182	9	N	165	178	1			157
08	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	6584	3	233	9	N	212	176	1			193
09	6960	X	6402	-0-	-558	-0-	6292	3	110	9	N	100	179	1			114
10	7099	X	6697	-0-	-402	-0-	6517	3	180	9	N	164					278
11	6810	X	6124	-0-	-686	-0-	5964	3	160	9	N	145	358	1			65
12	6944	X	6166	-0-	-778	-0-	5991	3	175	9	N	159	179	1			45

TOTAL GAS PROD: 81,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3787	-0-	3787	409589	357	1	3352	3	N	71	179	1			30
							78	9									
02	14B2 EXT		3917	-0-	3917	413506	293	1	3536	3	N	80					110
							88	9									
03	14B2 EXT		4222	-0-	4222	417728	263	1	3883	3	N	69					179
							76	9									
04	422039	X	4311	-0-	-417728	-0-	4255	3	56	9	N	51	185	1			45
05	1240	X	40	-0-	-1200	-0-	25	1	15	9	N	14					59
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	22	1	3781	3	N	67					126
							74	9									
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5378	3	64	9	N	58					184
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1	1	5106	3	N	49	189	1			44
							54	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4772	3	63	9	N	57					101
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4697	3	67	9	N	61					162
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4642	3	68	9	N	62	185	1			39
*12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5054	3	73	9	N	66					105

TOTAL GAS PROD: 50,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5351	-0-	5351	472851	569	1	4621	3	N	146	184	1			137
							161	9									
02	0	W	4667	-0-	4667	477518	731	1	3740	3	N	178	178	1			137
							196	9									
03	0	W	4703	-0-	4703	482221	739	1	3788	3	N	160	186	1			111
							176	9									
04	488040	X	5819	-0-	-482221	-0-	810	1	4835	3	N	158	186	1	1	8	82
							174	9									
05	7161	X	6363	-0-	-798	-0-	828	1	5296	3	N	217	185	1	1	8	113
							239	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	614	1	5442	3	N	206	186	1			133
							227	9									
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	130	1	7045	3	N	251	182	1			202
							276	9									
08	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7346	3	245	9	N	223	366	1			59
09	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	56	1	5792	3	N	142	184	1			17
							156	9									
10	7440	X	5401	-0-	-2039	-0-	209	1	5018	3	N	158					175
							174	9									
11	7350	X	5755	-0-	-1595	-0-	148	1	5394	3	N	194	188	1			181
							213	9									
12	7595	X	5472	-0-	-2123	-0-	166	1	5141	3	N	150	180	1			151
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 70,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

01	0	W	15628	-0-	15628	611256	15514	3	114	9	N	104	183	1			31
02	0	W	14456	-0-	14456	625712	14364	3	92	9	N	84					115
03	641263	X	15551	-0-	-625712	-0-	15439	3	112	9	N	102	181	1			36
04	15480	X	14913	-0-	-567	-0-	14840	3	73	9	N	66					102
05	15996	X	14283	-0-	-1713	-0-	14230	3	53	9	N	48					150
06	15480	X	14919	-0-	-561	-0-	14868	3	51	9	N	46					196
07	15996	X	15094	-0-	-902	-0-	15022	3	72	9	N	65	181	1			80
08	15562	X	14372	-0-	-1190	-0-	14324	3	48	9	N	44					124
09	14910	X	14025	-0-	-885	-0-	13986	3	39	9	N	35					159
10	15190	X	14347	-0-	-843	-0-	14297	3	50	9	N	45	149	1			55
11	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	13604	3	48	9	N	44	57	1			42
12	15097	X	14096	-0-	-1001	-0-	14039	3	57	9	N	52					94

TOTAL GAS PROD: 175,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

01	0	W	17220	-0-	17220	576142	16975	3	245	9	N	223	182	1	1	8	196
02	0	W	15585	-0-	15585	591727	15378	3	207	9	N	188	181	1	1	8	202
03	608511	X	16784	-0-	-591727	-0-	16568	3	216	9	N	196	361	1	1	8	36
04	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15912	3	190	9	N	173	1	8			208
05	16275	X	14939	-0-	-1336	-0-	14782	3	157	9	N	143	186	1			165
06	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16368	3	167	9	N	152	190	1			127
07	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	16909	3	191	9	N	174	188	1			113
08	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	16742	3	157	9	N	143	180	1			76
09	15750	X	15336	-0-	-414	-0-	15207	3	129	9	N	117					193
10	16275	X	15488	-0-	-787	-0-	15359	3	129	9	N	117	186	1			124
11	16560	X	14927	-0-	-1633	-0-	14806	3	121	9	N	110	188	1			46
12	17112	X	15001	-0-	-2111	-0-	14869	3	132	9	N	120					166

TOTAL GAS PROD: 191,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11871	-0-	11871	788957	11715	3	156	9	N	142	182	1			73
02	0	W	10794	-0-	10794	799751	10651	3	143	9	N	130					203
03	0	W	11468	-0-	11468	811219	11326	3	142	9	N	129	185	1			147
04	821982	X	10763	-0-	-811219	-0-	10678	3	85	9	N	77	181	1			43
05	12152	X	9597	-0-	-2555	-0-	9529	3	68	9	N	62					105
06	11580	X	10012	-0-	-1568	-0-	9905	3	107	9	N	97	175	1			27
07	11966	X	9946	-0-	-2020	-0-	9846	3	100	9	N	91					118
08	11470	X	9708	-0-	-1762	-0-	9619	3	89	9	N	81					199
09	10770	X	9087	-0-	-1683	-0-	9013	3	74	9	N	67	178	1			88
10	10106	X	9165	-0-	-941	-0-	9066	3	99	9	N	90					178
11	9780	X	6781	-0-	-2999	-0-	6697	3	84	9	N	76	179	1			75
*12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11170	3	186	9	N	169	180	1			64

TOTAL GAS PROD: 120,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2135	-0-	2135	421960	2121	3	14	9	N	13					177
02	0	W	3479	-0-	3479	425439	3442	3	37	9	N	34	180	1			31
03	425712	X	273	-0-	-425439	-0-	270	3	3	9	N	3					34
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	2					36
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5284	3	34	9	N	31					67
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6352	3	35	9	N	32					99
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7146	3	36	9	N	33					132
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7197	3	30	9	N	27					159
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6928	3	29	9	N	26					185
10	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	7074	3	30	9	N	27	176	1			36
11	6990	X	6697	-0-	-293	-0-	6666	3	31	9	N	28					64
12	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7166	3	39	9	N	35					99

TOTAL GAS PROD: 59,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9187	-0-	9187	30278	9085	3	102	9	N	93					180
02	14B2 EXT		7999	-0-	7999	38277	7908	3	91	9	N	83	179	1			84
03	14B2 EXT		7595	-0-	7595	45872	7499	3	96	9	N	87					171
04	14B2 EXT		6702	-0-	6702	52574	6634	3	68	9	N	62	173	1			60
05	14B2 EXT		7794	-0-	7794	60368	7704	3	90	9	N	82					142
06	14B2 EXT		9103	-0-	9103	69471	9003	3	100	9	N	91	166	1			67
07	77767	X	8296	-0-	-69471	-0-	8206	3	90	9	N	82					149
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8066	3	102	9	N	93	173	1			69
09	9090	X	7717	-0-	-1373	-0-	7617	3	100	9	N	91					160
10	8587	X	7843	-0-	-744	-0-	7745	3	98	9	N	89	172	1			77
11	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	7346	3	111	9	N	101					178
12	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	7415	3	102	9	N	93	174	1			97

TOTAL GAS PROD: 95,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	%	4136	-0-	4136	23220	617 843	1 9	2676	3	N	766	723	1	1	8	178
02	0	%	3110	-0-	3110	26330	568 421	1 9	2121	3	N	383	358	1	1	8	202
03	0	%	2314	-0-	2314	28644	646 296	1 9	1372	3	N	269	366	1	2	8	103
04	0	%	8103	-0-	8103	36747	595 568	1 9	6940	3	N	516	359	1	4	8	256
05	0	%	9067	-0-	9067	45814	627 542	1 9	7898	3	N	493	538	1	2	8	209
06	0	%	7215	-0-	7215	53029	562 402	1 9	6251	3	N	365	348	1			226
07	0	%	6099	-0-	6099	59128	623 339	1 9	5137	3	N	308	354	1			180
08	0	%	4791	-0-	4791	63919	621 372	1 9	3798	3	N	338	351	1			167
09	0	%	4970	-0-	4970	68889	611 340	1 9	4019	3	N	309	358	1	1	8	117
10	0	%	5083	-0-	5083	73972	639 338	1 9	4106	3	N	307	362	1			62
11	0	%	5114	-0-	5114	79086	603 279	1 9	4232	3	N	254					316
12	0	%	5373	-0-	5373	84459	623 234	1 9	4516	3	N	213	180	1	1	8	348

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 05/04/2014

TOTAL GAS PROD: 65,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,521

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

01	0	W	7995	-0-	7995	555612	7922	3	73	9	N	66					117
02	0	W	7078	-0-	7078	562690	7012	3	66	9	N	60					177
03	570222	X	7532	-0-	-562690	-0-	7460	3	72	9	N	65					242
04	7980	X	7280	-0-	-700	-0-	7214	3	66	9	N	60	1	8			301
05	8091	X	7074	-0-	-1017	-0-	7017	3	57	9	N	52	183	1			170
06	7740	X	6466	-0-	-1274	-0-	6404	3	62	9	N	56					226
07	7843	X	7501	-0-	-342	-0-	7447	3	54	9	N	49	180	1			95
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7490	3	54	9	N	49					144
09	7290	X	7279	-0-	-11	-0-	7220	3	59	9	N	54					198
10	7502	X	7214	-0-	-288	-0-	7163	3	51	9	N	46					244
11	7290	X	6864	-0-	-426	-0-	6812	3	52	9	N	47	188	1			103
12	7533	X	6976	-0-	-557	-0-	6914	3	62	9	N	56					159

TOTAL GAS PROD: 86,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

01	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	8					180
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	4	1	8			183
03	0	W	1402	-0-	1402	1028044	1312	3	90	9	N	82	5	8			260
04	1028773	X	729	-0-	-1028044	-0-	654	3	75	9	N	68	2	8			326
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1607	3	187	9	N	170	173	1	2	8	321
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2290	3	138	9	N	125	339	1	2	8	105
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4631	3	147	9	N	134	2	8			237
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4647	3	125	9	N	114	167	1			184
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4851	3	121	9	N	110	168	1	3	8	123
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4813	3	117	9	N	106	172	1	3	8	54
11	4620	X	3286	-0-	-1334	-0-	3190	3	96	9	N	87	1	8			140
*12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5616	3	122	9	N	111	175	1	1	8	75

TOTAL GAS PROD: 34,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4917	-0-	4917	712611	4845	3	72	9	N	65					144
02	0	W	3899	-0-	3899	716510	3844	3	55	9	N	50	2	8			192
03	0	W	472	-0-	472	716982	463	3	9	9	N	8	171	1			29
04	718456	X	1474	-0-	-716982	-0-	1459	3	15	9	N	14					43
05	5611	X	637	-0-	-4974	-0-	617	3	20	9	N	18					61
06	4770	X	688	-0-	-4082	-0-	657	3	31	9	N	28					89
07	4309	X	889	-0-	-3420	-0-	848	3	41	9	N	37					126
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1992	3	57	9	N	52					178
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1836	3	58	9	N	53	174	1	2	8	55
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3420	3	73	9	N	66	5	8			116
11	3000	N	6337	-0-	3337	3337	6284	3	53	9	N	48	1	8			163
*12	3100	N	6896	-0-	3796	7133	6833	3	63	9	N	57	169	1	2	8	49

TOTAL GAS PROD: 33,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6101	-0-	6101	434307	243	1	5782	3	N	69	179	1			85
							76	9									
02	0	W	4848	-0-	4848	439155	225	1	4561	3	N	56	1	8			140
							62	9									
03	0	W	5804	-0-	5804	444959	265	1	5464	3	N	68	2	8			206
							75	9									
04	0	W	5547	-0-	5547	450506	255	1	5228	3	N	58	178	1	2	8	84
							64	9									
05	456287	X	5781	-0-	-450506	-0-	264	1	5460	3	N	52	1	8			135
							57	9									
06	5910	X	5303	-0-	-607	-0-	253	1	4999	3	N	46					181
							51	9									
07	5797	X	5176	-0-	-621	-0-	5133	3	43	9	N	39	183	1	1	8	36
08	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	5107	3	44	9	N	40					76
09	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	104	1	4459	3	N	35	1	8			110
							39	9									
10	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	107	1	5083	3	N	52	1	8			161
							57	9									
*11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	108	1	5314	3	N	49	181	1			29
							54	9									
*12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	114	1	5487	3	N	51	1	8			79
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 64,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9030	-0-	9030	458421	17	1	8888	3	N	114	179	1			147
							125	9									
02	0	W	10531	-0-	10531	468952	10389	3	142	9	N	129	189	1			87
03	0	W	11570	-0-	11570	480522	11440	3	130	9	N	118	179	1			26
04	0	W	10833	-0-	10833	491355	10690	3	143	9	N	130					156
05	502074	X	10719	-0-	-491355	-0-	10576	3	143	9	N	130	183	1	1	8	102
06	11100	X	11095	-0-	-5	-0-	10966	3	129	9	N	117					219
07	11470	X	10937	-0-	-533	-0-	10812	3	125	9	N	114	188	1	1	8	144
08	11470	X	4976	-0-	-6494	-0-	524	1	4329	3	N	112	181	1			75
							123	9									
09	11004	X	3860	-0-	-7144	-0-	8	1	3732	3	N	109					184
							120	9									
10	11284	X	5585	-0-	-5699	-0-	83	1	5379	3	N	112	179	1			117
							123	9									
11	10920	X	5160	-0-	-5760	-0-	90	1	4940	3	N	118					235
							130	9									
12	10943	X	5235	-0-	-5708	-0-	93	1	5008	3	N	122	178	1			179
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 99,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8595	-0-	8595	533968	8531	3	64	9	N	58	181	1			64
02	0	W	7961	-0-	7961	541929	7871	3	90	9	N	82					146
03	550531	X	8602	-0-	-541929	-0-	8500	3	102	9	N	93					239
04	9150	X	8339	-0-	-811	-0-	8263	3	76	9	N	69	183	1	1	8	124
05	9145	X	8272	-0-	-873	-0-	8189	3	83	9	N	75					199
06	8520	X	8029	-0-	-491	-0-	7960	3	69	9	N	63					262
07	8804	X	8473	-0-	-331	-0-	8408	3	65	9	N	59	175	1			146
08	8618	X	8391	-0-	-227	-0-	8333	3	58	9	N	53					199
09	8340	X	7796	-0-	-544	-0-	7737	3	59	9	N	54	176	1			77
10	8463	X	7935	-0-	-528	-0-	7863	3	72	9	N	65					142
11	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7941	3	54	9	N	49					191
12	8463	X	7879	-0-	-584	-0-	7822	3	57	9	N	52	180	1			63

TOTAL GAS PROD: 98,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6212	-0-	6212	467577	6024	3	188	9	N	171					199
02	0	W	6032	-0-	6032	473609	5850	3	182	9	N	165	170	1			194
03	0	W	6716	-0-	6716	480325	6525	3	191	9	N	174					368
04	486520	X	6195	-0-	-480325	-0-	6006	3	189	9	N	172	337	1			203
05	6665	X	6126	-0-	-539	-0-	5974	3	152	9	N	138	175	1			166
06	6510	X	5964	-0-	-546	-0-	5812	3	152	9	N	138	169	1			135
07	6727	X	6408	-0-	-319	-0-	6241	3	167	9	N	152	177	1			110
08	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5636	3	146	9	N	133	169	1			74
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6210	3	154	9	N	140					214
10	6417	X	4942	-0-	-1475	-0-	4858	3	84	9	N	76	173	1			117
11	6210	X	6158	-0-	-52	-0-	6053	3	105	9	N	95					212
12	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	6195	3	132	9	N	120	174	1			158

TOTAL GAS PROD: 73,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6012	-0-	6012	297827	596 218	1 9	5198	3	N	198	182	1			132
02	0	W	5451	-0-	5451	303278	550 226	1 9	4675	3	N	205	180	1	3	8	154
03	0	W	5719	-0-	5719	308997	616 283	1 9	4820	3	N	257	182	1	8	8	221
04	0	W	4933	-0-	4933	313930	599 219	1 9	4115	3	N	199	176	1	5	8	239
05	317431	X	3501	-0-	-313930	-0-	360 125	1 9	3016	3	N	114	177	1	2	8	174
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	530 190	1 9	6862	3	N	173	167	1	3	8	177
07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	620 217	1 9	7215	3	N	197	175	1	6	8	193
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	899 217	1 9	6595	3	N	197	176	1	7	8	207
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	868 211	1 9	6678	3	N	192	171	1	6	8	222
10	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	899 184	1 9	5665	3	N	167	180	1			209
11	7800	X	5768	-0-	-2032	-0-	863 141	1 9	4764	3	N	128	178	1			159
12	8060	X	5653	-0-	-2407	-0-	899 143	1 9	4611	3	N	130	177	1			112

TOTAL GAS PROD: 74,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

01	14B2 EXT	4204	-0-	4204	800420	4180	3	24	9	N	22					132
02	14B2 EXT	3842	-0-	3842	804262	3799	3	43	9	N	39					171
03	0	W 3889	-0-	3889	808151	3821	3	68	9	N	62	170	1	1	8	62
04	809694	X 1543	-0-	-808151	-0-	1515	3	28	9	N	25	87	1			-0-
05	8215	X -0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X -0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X -0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	3875	X -0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X -0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4267	-0-	4267	298269	259	1	3961	3	N	43					64
							47	9									
02	0	W	3739	-0-	3739	302008	261	1	3433	3	N	41					105
							45	9									
03	0	W	3408	-0-	3408	305416	239	1	3130	3	N	35					140
							39	9									
04	308936	X	3520	-0-	-305416	-0-	3486	3	34	9	N	31	1	8			170
05	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	5	1	3216	3	N	27					197
							30	9									
06	4140	X	3201	-0-	-939	-0-	9	1	3177	3	N	14					211
							15	9									
07	4154	X	2573	-0-	-1581	-0-	76	1	2471	3	N	24	186	1			49
							26	9									
08	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	64	1	2562	3	N	26					75
							29	9									
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	75	1	4258	3	N	38					113
							42	9									
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	93	1	4374	3	N	37					150
							41	9									
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	81	1	3464	3	N	44	180	1			14
							48	9									
12	4526	X	2999	-0-	-1527	-0-	1	1	2965	3	N	30					44
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

01	0	W	291	-0-	291	124356	291	3			N	-0-					16
02	0	W	282	-0-	282	124638	282	3			N	-0-					16
03	0	W	313	-0-	313	124951	313	3			N	-0-					-0-
04	125263	X	312	-0-	-124951	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	372	X	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	450	X	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	434	X	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

01	0	W	3511	-0-	3511	351820	3455	3	56	9	N	51	175	1			20
02	0	W	2852	-0-	2852	354672	2829	3	23	9	N	21					41
03	0	W	3605	-0-	3605	358277	3553	3	52	9	N	47					88
04	361805	X	3528	-0-	-358277	-0-	3481	3	47	9	N	43					131
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3769	3	48	9	N	44					175
06	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	3408	3	64	9	N	58	166	1			67
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3862	3	64	9	N	58	2	8			123
08	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	3587	3	59	9	N	54					177
09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	3437	3	44	9	N	40	170	1	2	8	45
10	3937	X	3328	-0-	-609	-0-	3278	3	50	9	N	45	2	8			88
11	3810	X	2698	-0-	-1112	-0-	2673	3	25	9	N	23					111
12	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	2717	3	24	9	N	22					133

TOTAL GAS PROD: 40,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5376	-0-	5376	481261	5358	3	18	9	N	16					101
02	0	W	4976	-0-	4976	486237	4956	3	20	9	N	18					119
03	0	W	3627	-0-	3627	489864	3614	3	13	9	N	12					131
04	0	W	1747	-0-	1747	491611	1746	3	1	9	N	1					132
05	495775	X	4164	-0-	-491611	-0-	4158	3	6	9	N	5					137
06	5340	X	5102	-0-	-238	-0-	5091	3	11	9	N	10					147
07	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	5125	3	9	9	N	8					155
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	57	1	4919	3	N	5					160
							6	9									
09	4422	X	4135	-0-	-287	-0-	4129	3	6	9	N	5	164	1			1
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3771	3	10	9	N	9					10
11	5100	X	4360	-0-	-740	-0-	4347	3	13	9	N	12					22
12	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	4940	3	18	9	N	16					38

TOTAL GAS PROD: 52,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6113	-0-	6113	432201	5665	3	448	9	N	407	345	1			159
02	0	W	5565	-0-	5565	437766	5155	3	410	9	N	373	346	1			186
03	0	W	6213	-0-	6213	443979	5799	3	414	9	N	376	523	1			39
04	0	W	6395	-0-	6395	450374	5979	3	416	9	N	378	336	1			81
05	456048	X	5674	-0-	-450374	-0-	5340	3	334	9	N	304	176	1			209
06	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5394	3	362	9	N	329	339	1			199
07	6603	X	5893	-0-	-710	-0-	5524	3	369	9	N	335	355	1			179
08	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	5407	3	347	9	N	315	349	1			145
09	5990	X	5518	-0-	-472	-0-	5185	3	333	9	N	303	343	1			105
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	5254	3	329	9	N	299	172	1			232
11	5640	X	5043	-0-	-597	-0-	4737	3	306	9	N	278	162	1			348
12	5828	X	4957	-0-	-871	-0-	4678	3	279	9	N	254	516	1			86

TOTAL GAS PROD: 68,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,951

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8970	-0-	8970	720074	8842	3	128	9	N	116					202
02	0	W	8051	-0-	8051	728125	7951	3	100	9	N	91	178	1			115
03	736822	X	8697	-0-	-728125	-0-	8591	3	106	9	N	96					211
04	9240	X	8506	-0-	-734	-0-	8399	3	107	9	N	97	183	1			125
05	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	7869	3	89	9	N	81					206
06	8670	X	8220	-0-	-450	-0-	8115	3	105	9	N	95	176	1			125
07	8928	X	7785	-0-	-1143	-0-	7716	3	69	9	N	63					188
08	8804	X	7547	-0-	-1257	-0-	7493	3	54	9	N	49	176	1			61
09	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	7413	3	77	9	N	70					131
10	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	6564	3	75	9	N	68	178	1			21
11	7860	X	6687	-0-	-1173	-0-	6619	3	68	9	N	62					83
12	7781	X	7171	-0-	-610	-0-	7069	3	102	9	N	93					176

TOTAL GAS PROD: 93,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6671	-0-	6671	407112	154 108	1 9	6409	3	N	98					216
02	0	W	5602	-0-	5602	412714	138 90	1 9	5374	3	N	82	179	1			119
03	418832	X	6118	-0-	-412714	-0-	147 94	1 9	5877	3	N	85					204
04	6450	X	5240	-0-	-1210	-0-	152 75	1 9	5013	3	N	68	177	1	1	8	94
05	6665	X	5421	-0-	-1244	-0-	185 86	1 9	5150	3	N	78					172
06	6450	X	5031	-0-	-1419	-0-	170 81	1 9	4780	3	N	74	171	1			75
07	6200	X	5559	-0-	-641	-0-	28 87	1 9	5444	3	N	79					154
08	6107	X	4971	-0-	-1136	-0-	43 72	1 9	4856	3	N	65	172	1			47
09	5250	X	4903	-0-	-347	-0-	39 96	1 9	4768	3	N	87					134
10	5239	X	5004	-0-	-235	-0-	40 76	1 9	4888	3	N	69	177	1			26
11	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	40 96	1 9	4647	3	N	87					113
12	5239	X	2928	-0-	-2311	-0-	47 48	1 9	2833	3	N	44					157

TOTAL GAS PROD: 62,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5312	-0-	5312	305294	366 371	1 9	4575	3	N	337					409
02	0	W	4398	-0-	4398	309692	316 315	1 9	3767	3	N	286	512	1	1	8	182
03	0	W	5825	-0-	5825	315517	361 381	1 9	5083	3	N	346	339	1	2	8	187
04	320524	X	5007	-0-	-315517	-0-	370 345	1 9	4292	3	N	314	338	1	1	8	162
05	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	386 343	1 9	4199	3	N	312	335	1	1	8	138
06	5640	X	4789	-0-	-851	-0-	407 331	1 9	4051	3	N	301	330	1	1	8	108
07	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	480 331	1 9	4252	3	N	301	331	1	1	8	77
08	5828	X	5764	-0-	-64	-0-	835 321	1 9	4608	3	N	292	326	1	1	8	42
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	660 308	1 9	4696	3	N	280	205	1	2	8	115
10	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	422 308	1 9	4312	3	N	280	334	1			61
11	5580	X	5089	-0-	-491	-0-	355 316	1 9	4418	3	N	287	172	1			176
12	5859	X	5144	-0-	-715	-0-	352 317	1 9	4475	3	N	288	335	1			129

TOTAL GAS PROD: 62,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	789	-0-	789	474426	400	1	364	3	N	23	182	1			110
							25	9									
02	0	W	3343	-0-	3343	477769	302	1	2931	3	N	100					210
							110	9									
03	482041	X	4272	-0-	-477769	-0-	361	1	3844	3	N	61	177	1			94
							67	9									
04	6690	X	4349	-0-	-2341	-0-	352	1	3898	3	N	90					184
							99	9									
05	5301	X	4193	-0-	-1108	-0-	366	1	3672	3	N	141	178	1	1	8	146
							155	9									
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	419	1	3735	3	N	107					253
							118	9									
07	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	37	1	3307	3	N	145	180	1	1	8	217
							160	9									
08	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	72	1	3875	3	N	110	176	1			151
							121	9									
09	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	67	1	3773	3	N	126	179	1			98
							139	9									
10	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	69	1	3703	3	N	116					214
							128	9									
11	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	67	1	3867	3	N	144	182	1			176
							158	9									
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	N	78					254
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 44,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6529	-0-	6529	496209	191	1	6176	3	N	147	368	1			142
							162	9									
02	0	W	6730	-0-	6730	502939	222	1	6416	3	N	84	185	1			41
							92	9									
03	510089	X	7150	-0-	-502939	-0-	258	1	6640	3	N	229	186	1			84
							252	9									
04	9330	X	6933	-0-	-2397	-0-	248	1	6436	3	N	226	178	1			132
							249	9									
05	9269	X	7523	-0-	-1746	-0-	241	1	7034	3	N	225	184	1	1	8	172
							248	9									
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	166	1	7709	3	N	432	528	1			76
							475	9									
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	10	1	7277	3	N	247	179	1	1	8	143
							272	9									
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	21	1	8380	3	N	225	177	1			191
							248	9									
09	8340	X	8246	-0-	-94	-0-	22	1	7910	3	N	285	357	1			119
							314	9									
10	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	24	1	8127	3	N	286	359	1			46
							315	9									
11	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	23	1	7574	3	N	243	178	1			111
							267	9									
12	8649	X	7731	-0-	-918	-0-	24	1	7613	3	N	85					196
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 91,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,714

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6581	-0-	6581	498255	80	1	6454	3	N	43					113
							47	9									
02	0	W	5865	-0-	5865	504120	98	1	5733	3	N	31					144
							34	9									
03	0	W	6169	-0-	6169	510289	88	1	6034	3	N	43	1	8			186
							47	9									
04	516275	X	5986	-0-	-510289	-0-	82	1	5862	3	N	38	1	8			223
							42	9									
05	8618	X	6042	-0-	-2576	-0-	98	1	5902	3	N	38					261
							42	9									
06	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	97	1	5963	3	N	31					292
							34	9									
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	10	1	6654	3	N	16	184	1			124
							18	9									
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	9	1	6910	3	N	35					159
							39	9									
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	20	1	6646	3	N	38					197
							42	9									
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6963	3	42	9	N	38					235
11	6720	X	6670	-0-	-50	-0-	6626	3	44	9	N	40					275
12	6944	X	6898	-0-	-46	-0-	6859	3	39	9	N	35	180	1			130

TOTAL GAS PROD: 77,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2873	-0-	2873	390617	847	1	1984	3	N	38	1	8			112
							42	9									
02	0	W	3418	-0-	3418	394035	757	1	2639	3	N	20	1	8			131
							22	9									
03	0	W	4655	-0-	4655	398690	870	1	3735	3	N	45	3	8			173
							50	9									
04	403412	X	4722	-0-	-398690	-0-	870	1	3819	3	N	30	177	1	4	8	22
							33	9									
05	5146	X	3944	-0-	-1202	-0-	899	1	2997	3	N	44	2	8			64
							48	9									
06	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	828	1	3318	3	N	35					99
							39	9									
07	4867	X	3809	-0-	-1058	-0-	3768	3	41	9	N	37	1	8			135
08	4867	X	4107	-0-	-760	-0-	4057	3	50	9	N	45					180
09	4710	X	3685	-0-	-1025	-0-	3648	3	37	9	N	34	174	1	1	8	39
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4626	3	43	9	N	39	1	8			77
11	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10199	3	37	9	N	34					111
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4870	3	46	9	N	42	1	8			152

TOTAL GAS PROD: 55,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4673	-0-	4673	446743	4616	3	57	9	N	52					122
02	0	W	4378	-0-	4378	451121	4303	3	75	9	N	68	1	8			189
03	0	W	4915	-0-	4915	456036	4842	3	73	9	N	66	181	1	1	8	73
04	461507	X	5471	-0-	-456036	-0-	5379	3	92	9	N	84	2	8			155
05	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	5553	3	91	9	N	83	183	1	1	8	54
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5455	3	80	9	N	73					127
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6560	3	97	9	N	88	172	1	1	8	42
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7233	3	80	9	N	73					115
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6785	3	81	9	N	74					189
10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6712	3	74	9	N	67	177	1			79
11	7080	X	6369	-0-	-711	-0-	6288	3	81	9	N	74					153
12	7316	X	6087	-0-	-1229	-0-	6017	3	70	9	N	64	180	1			37

TOTAL GAS PROD: 70,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3824	-0-	3824	415962	602	1	3191	3	N	28					53
							31	9									
02	418653	X	2691	-0-	-415962	-0-	505	1	2169	3	N	15					68
							17	9									
03	7471	X	5229	-0-	-2242	-0-	617	1	4567	3	N	41					109
							45	9									
04	6780	X	5805	-0-	-975	-0-	599	1	5156	3	N	45					154
							50	9									
05	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	620	1	4944	3	N	43	1	8			196
							47	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	600	1	4717	3	N	38	181	1			53
							42	9									
07	6014	X	5959	-0-	-55	-0-	600	1	5311	3	N	44	1	8			96
							48	9									
08	6014	X	5777	-0-	-237	-0-	602	1	5130	3	N	41					137
							45	9									
09	5820	X	5734	-0-	-86	-0-	263	1	5425	3	N	42	143	1			36
							46	9									
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	232	1	5968	3	N	46					82
							51	9									
11	5760	X	5562	-0-	-198	-0-	204	1	5294	3	N	58					140
							64	9									
12	5952	X	4761	-0-	-1191	-0-	200	1	4525	3	N	33					173
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 62,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1596	-0-	1596	184158	1138	1	352	3	N	96					183
							106	9									
02	0	W	1318	-0-	1318	185476	812	1	417	3	N	81	1	8			263
							89	9									
03	0	W	1899	-0-	1899	187375	766	1	1038	3	N	86	180	1	1	8	168
							95	9									
04	190128	X	2753	-0-	-187375	-0-	944	1	1709	3	N	91	177	1	1	8	81
							100	9									
05	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	595	1	2068	3	N	75					156
							83	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	682	1	1898	3	N	89	167	1			78
							98	9									
07	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	733	1	1916	3	N	87	4	8			161
							96	9									
08	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	839	1	1754	3	N	80	176	1			65
							88	9									
09	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	996	1	1537	3	N	77	4	8			138
							85	9									
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	525	1	2044	3	N	77	172	1	4	8	39
							85	9									
11	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	533	1	2018	3	N	77	2	8			114
							85	9									
12	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	427	1	2207	3	N	86	141	1	2	8	57
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 29,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13699	-0-	13699	558802	13600	3	99	9	N	90	167	1			24
02	0	W	12352	-0-	12352	571154	12279	3	73	9	N	66					90
03	584134	X	12980	-0-	-571154	-0-	12908	3	72	9	N	65					155
04	13770	X	12532	-0-	-1238	-0-	12455	3	77	9	N	70	180	1			45
05	13981	X	11928	-0-	-2053	-0-	11880	3	48	9	N	44					89
06	13260	X	12389	-0-	-871	-0-	12341	3	48	9	N	44					133
07	13671	X	12740	-0-	-931	-0-	12689	3	51	9	N	46	153	1			26
08	12989	X	12136	-0-	-853	-0-	12090	3	46	9	N	42					68
09	12540	X	11606	-0-	-934	-0-	11572	3	34	9	N	31					99
10	12803	X	11495	-0-	-1308	-0-	11437	3	58	9	N	53	40	1			112
11	12390	X	10513	-0-	-1877	-0-	10468	3	45	9	N	41	130	1			23
12	12741	X	10814	-0-	-1927	-0-	10770	3	44	9	N	40					63

TOTAL GAS PROD: 145,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14906	-0-	14906	451026	14827	3	79	9	N	72					126
02	0	W	13405	-0-	13405	464431	13335	3	70	9	N	64					190
03	478669	X	14238	-0-	-464431	-0-	14154	3	84	9	N	76	181	1			85
04	14940	X	13646	-0-	-1294	-0-	13584	3	62	9	N	56					141
05	15190	X	12884	-0-	-2306	-0-	12831	3	53	9	N	48					189
06	14430	X	13254	-0-	-1176	-0-	13199	3	55	9	N	50	178	1			61
07	14849	X	12759	-0-	-2090	-0-	12705	3	54	9	N	49					110
08	14229	X	12184	-0-	-2045	-0-	12132	3	52	9	N	47					157
09	13206	X	11764	-0-	-1442	-0-	11728	3	36	9	N	33					190
10	12648	X	11692	-0-	-956	-0-	11651	3	41	9	N	37	179	1			48
11	12240	X	11104	-0-	-1136	-0-	11063	3	41	9	N	37					85
12	12648	X	7574	-0-	-5074	-0-	7549	3	25	9	N	23					108

TOTAL GAS PROD: 149,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5229	-0-	5229	455825	346	1	4818	3	N	59					112
							65	9									
02	0	W	4403	-0-	4403	460228	211	1	4130	3	N	56					168
							62	9									
03	0	W	4840	-0-	4840	465068	236	1	4538	3	N	60	184	1	1	8	43
							66	9									
04	469585	X	4517	-0-	-465068	-0-	233	1	4219	3	N	59	1	8			101
							65	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	253	1	3431	3	N	49					150
							54	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	241	1	3093	3	N	38					188
							42	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	35	1	3552	3	N	42	182	1			48
							46	9									
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	43	1	3815	3	N	52					100
							57	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	238	1	3058	3	N	41					141
							45	9									
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	227	1	2503	3	N	41					182
							45	9									
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2283	3	35	9	N	32					214
*12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2297	3	48	9	N	44	172	1			86

TOTAL GAS PROD: 44,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3217	-0-	3217	149632	424	1	1953	3	N	764	893	1			37
							840	9									
02	0	W	3097	-0-	3097	152729	378	1	1948	3	N	701	537	1			201
							771	9									
03	160339	X	7610	-0-	-152729	-0-	423	1	6218	3	N	881	902	1	1	8	179
							969	9									
04	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	405	1	11179	3	N	829	881	1	1	8	126
							912	9									
05	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	428	1	21404	3	N	1131	1240	1			17
							1244	9									
06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	413	1	18299	3	N	908	881	1			44
							999	9									
07	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	414	1	14339	3	N	892	706	1			230
							981	9									
08	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	422	1	8385	3	N	686	884	1			32
							755	9									
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	405	1	4224	3	N	575	514	1			93
							633	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	416	1	4148	3	N	596	531	1			158
							656	9									
11	11820	X	6474	-0-	-5346	-0-	436	1	5291	3	N	679	533	1			304
							747	9									
*12	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	174	1	22066	3	N	887	1080	1			111
							976	9									

TOTAL GAS PROD: 134,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,529

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

01	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14397	3	316	9	N	287	182	1			208
02	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14514	3	263	9	N	239	352	1			95
03	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15786	3	250	9	N	227	178	1	1	8	143
04	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14646	3	222	9	N	202	180	1			165
05	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14120	3	199	9	N	181	178	1			168
06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13321	3	184	9	N	167	176	1			159
07	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13155	3	169	9	N	154	178	1			135
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12674	3	164	9	N	149	178	1			106
09	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12322	3	147	9	N	134	176	1			64
10	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12275	3	146	9	N	133					197
11	13200	X	11971	-0-	-1229	-0-	11833	3	138	9	N	125	178	1			144
12	13330	X	11917	-0-	-1413	-0-	11786	3	131	9	N	119	181	1			82

TOTAL GAS PROD: 163,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

01	0	W	18025	-0-	18025	332769	17588	3	437	9	N	397	362	1			132
02	0	W	16012	-0-	16012	348781	15658	3	354	9	N	322	361	1			93
03	0	W	17329	-0-	17329	366110	16915	3	414	9	N	376	352	1			117
04	0	W	16141	-0-	16141	382251	15794	3	347	9	N	315	360	1			72
05	0	W	15888	-0-	15888	398139	15547	3	341	9	N	310	345	1			37
06	412719	X	14580	-0-	-398139	-0-	14301	3	279	9	N	254	177	1			114
07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14442	3	366	9	N	333	356	1			91
08	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14196	3	316	9	N	287	359	1			19
09	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13553	3	295	9	N	268	175	1			112
10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13411	3	281	9	N	255	180	1			187
11	14550	X	12939	-0-	-1611	-0-	12653	3	286	9	N	260	362	1			85
12	14818	X	13048	-0-	-1770	-0-	12763	3	285	9	N	259	179	1			165

TOTAL GAS PROD: 180,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2139	-0-	2139	204459	597	1	1506	3	N	33	1	8			179
							36	9									
02	0	W	1828	-0-	1828	206287	508	1	1265	3	N	50	182	1	5	8	42
							55	9									
03	0	W	3033	-0-	3033	209320	583	1	2395	3	N	50	15	8			77
							55	9									
04	212332	X	3012	-0-	-209320	-0-	590	1	2357	3	N	59	9	8			127
							65	9									
05	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	605	1	826	3	N	24	4	8			147
							26	9									
06	2940	X	206	-0-	-2734	-0-	202	1	4	9	N	4	3	8			148
07	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	1			N	-0-					148
08	3100	X	56	-0-	-3044	-0-	56	3			N	-0-					148
09	2210	X	52	-0-	-2158	-0-	52	3			N	-0-					148
10	1054	X	53	-0-	-1001	-0-	53	3			N	-0-					148
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					148
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	3	1	9	N	1	62	1			87

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4726	-0-	4726	506310	322	1	4329	3	N	68					192
							75	9									
02	14B2 EXT		4012	-0-	4012	510322	406	1	3534	3	N	65	178	1	2	8	77
							72	9									
03	513675	X	3353	-0-	-510322	-0-	197	1	3113	3	N	39	1	8			115
							43	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	231	1	3736	3	N	32	1	8			146
							35	9									
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	236	1	3793	3	N	46	1	8			191
							51	9									
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	227	1	3344	3	N	40	173	1	1	8	57
							44	9									
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	276	1	1798	3	N	10					67
							11	9									
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	279	1	2103	3	N	16					83
							18	9									
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2764	3	25	9	N	23	1	8			105
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2558	3	29	9	N	26	2	8			129
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2111	3	26	9	N	24					153
12	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	1887	3	19	9	N	17	148	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 37,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	490	-0-	490	89562	488	1	2	9	N	2	2	8			54
02	0	W	499	-0-	499	90061	485	1	14	9	N	13	13	8			54
03	0	W	590	-0-	590	90651	559	1	31	9	N	28	28	8			54
04	91191	X	540	-0-	-90651	-0-	520	1	20	9	N	18	18	8			54
05	589	X	554	-0-	-35	-0-	539	1	15	9	N	14	14	8			54
06	570	X	182	-0-	-388	-0-	173	1	9	9	N	8	8	8			54
07	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	1			N	-0-					54
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					54
09	540	X	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					54
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					54
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					54
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		518	-0-		518		62674	430	1	64	3	N	22	2	8			167
									24	9									
02	14B2 EXT		436	-0-		436		63110	359	1	59	3	N	16	3	8			180
									18	9									
03	0	W	581	-0-		581		63691	411	1	145	3	N	23	176	1	6	8	21
									25	9									
04	64129	X	438	-0-		-63691		-0-	387	1	51	9	N	46	11	8			56
05	1515	N	1515	-0-		-0-		-0-	410	1	1079	3	N	24	5	8			75
									26	9									
06	570	N	360	-0-		-210		-0-	353	1	7	9	N	6					81
07	1719	N	1719	-0-		-0-		-0-	407	1	1282	3	N	27	3	8			105
									30	9									
08	2105	N	2105	-0-		-0-		-0-	417	1	1664	3	N	22					127
									24	9									
09	655	N	655	-0-		-0-		-0-	430	1	211	3	N	13	2	8			138
									14	9									
10	589	N	502	-0-		-87		-0-	485	1	17	9	N	15	1	8			152
11	570	N	485	-0-		-85		-0-	396	1	85	3	N	4					156
									4	9									
12	589	N	-0-	-0-		-589		-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

01	0	W	8212	-0-		8212		441321	407	1	7710	3	N	86	184	1	2	8	22
									95	9									
02	0	W	5237	-0-		5237		446558	351	1	4830	3	N	51	3	8			70
									56	9									
03	0	W	6219	-0-		6219		452777	389	1	5743	3	N	79	7	8			142
									87	9									
04	458761	X	5984	-0-		-452777		-0-	416	1	5483	3	N	77	11	8			208
									85	9									
05	8454	X	8454	-0-		-0-		-0-	427	1	7927	3	N	91	187	1	5	8	107
									100	9									
06	7950	X	6308	-0-		-1642		-0-	356	1	5893	3	N	54					161
									59	9									
07	6231	X	5229	-0-		-1002		-0-	373	1	4817	3	N	35	3	8			193
									39	9									
08	8009	X	7146	-0-		-863		-0-	357	1	6747	3	N	38	187	1			44
									42	9									
09	8190	X	6402	-0-		-1788		-0-	380	1	5955	3	N	61	2	8			103
									67	9									
10	7843	X	6675	-0-		-1168		-0-	341	1	6269	3	N	59	1	8			161
									65	9									
11	6930	X	6379	-0-		-551		-0-	398	1	5922	3	N	54	190	1			25
									59	9									
12	7161	X	1604	-0-		-5557		-0-	837	1	747	3	N	18	2	8			41
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 73,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12637	-0-	12637	521256	12519	3	118	9	N	107					239
02	0	W	10853	-0-	10853	532109	10757	3	96	9	N	87	177	1			149
03	543608	X	11499	-0-	-532109	-0-	11381	3	118	9	N	107	175	1			81
04	13680	X	10969	-0-	-2711	-0-	10867	3	102	9	N	93					174
05	13454	X	11210	-0-	-2244	-0-	11111	3	99	9	N	90	177	1			87
06	12240	X	9906	-0-	-2334	-0-	9817	3	89	9	N	81					168
07	12028	X	9810	-0-	-2218	-0-	9723	3	87	9	N	79	173	1			74
08	11501	X	9871	-0-	-1630	-0-	9781	3	90	9	N	82					156
09	10862	X	8417	-0-	-2445	-0-	8343	3	74	9	N	67	162	1			61
10	11036	X	8701	-0-	-2335	-0-	8616	3	85	9	N	77					138
11	9900	X	8453	-0-	-1447	-0-	8372	3	81	9	N	74	169	1			43
12	9858	X	9392	-0-	-466	-0-	9296	3	96	9	N	87					130

TOTAL GAS PROD: 121,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4952	-0-	4952	450060	176	1	4728	3	N	44					164
							48	9									
02	0	W	4397	-0-	4397	454457	248	1	4115	3	N	31					195
							34	9									
03	0	W	5529	-0-	5529	459986	296	1	5180	3	N	48	185	1	1	8	57
							53	9									
04	465365	X	5379	-0-	-459986	-0-	284	1	5051	3	N	40	1	8			96
							44	9									
05	5983	X	5065	-0-	-918	-0-	242	1	4778	3	N	41	1	8			136
							45	9									
06	5340	X	4734	-0-	-606	-0-	238	1	4457	3	N	35					171
							39	9									
07	5549	X	4415	-0-	-1134	-0-	29	1	4354	3	N	29					200
							32	9									
08	5549	X	3986	-0-	-1563	-0-	31	1	3921	3	N	31	174	1			57
							34	9									
09	5370	X	4849	-0-	-521	-0-	122	1	4686	3	N	37					94
							41	9									
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	136	1	5523	3	N	29					123
							32	9									
11	4740	X	3642	-0-	-1098	-0-	3620	3	22	9	N	20					143
12	5022	X	3647	-0-	-1375	-0-	3617	3	30	9	N	27					170

TOTAL GAS PROD: 56,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	644	-0-	644	207793	643	1	1	9	N	1	1	8			10
02	0	W	592	-0-	592	208385	585	1	7	9	N	6	6	8			10
03	0	W	654	-0-	654	209039	637	1	17	9	N	15	15	8			10
04	0	W	627	-0-	627	209666	617	1	10	9	N	9	9	8			10
05	210263	X	597	-0-	-209666	-0-	584	1	13	9	N	12	6	8			16
06	630	X	176	-0-	-454	-0-	173	1	3	9	N	3	3	8			16
07	651	X	2	-0-	-649	-0-	2	1			N	-0-					16
08	651	X	39	-0-	-612	-0-	39	3			N	-0-					16
09	630	X	55	-0-	-575	-0-	55	3			N	-0-					16
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					16
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					16
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4626	-0-	4626	300958	4582	3	44	9	N	40					75
02	0	W	4173	-0-	4173	305131	4132	3	41	9	N	37					112
03	309934	X	4803	-0-	-305131	-0-	4725	3	78	9	N	71					183
04	5400	X	4465	-0-	-935	-0-	4417	3	48	9	N	44	165	1			62
05	5084	X	3696	-0-	-1388	-0-	3659	3	37	9	N	34					96
06	4650	X	2935	-0-	-1715	-0-	2891	3	44	9	N	40					136
07	4805	X	3169	-0-	-1636	-0-	3107	3	62	9	N	56	169	1			23
08	4805	X	2073	-0-	-2732	-0-	999	1	1045	3	N	26					49
							29	9									
09	4470	X	49	-0-	-4421	-0-	49	1			N	-0-					49
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					49
11	3060	X	229	-0-	-2831	-0-	218	1	11	9	N	10					59
12	3162	X	1194	-0-	-1968	-0-	610	1	548	3	N	33					92
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 31,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1526	-0-	1526	247633	1526	3			N	-0-					37
02	0	W	1263	-0-	1263	248896	1263	3			N	-0-					37
03	0	W	1285	-0-	1285	250181	1285	3			N	-0-					37
04	251507	X	1326	-0-	-250181	-0-	1326	3			N	-0-					37
05	1736	X	1308	-0-	-428	-0-	1308	3			N	-0-					37
06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	1244	3			N	-0-					37
07	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					37
08	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	1174	3			N	-0-					37
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					37
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	3			N	-0-					37
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	3			N	-0-					37
12	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4482	-0-	4482	462846	4431	3	51	9	N	46					164
02	0	W	3809	-0-	3809	466655	3767	3	42	9	N	38					202
03	0	W	4114	-0-	4114	470769	4071	3	43	9	N	39	174	1			67
04	474579	X	3810	-0-	-470769	-0-	3773	3	37	9	N	34					101
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5429	3	32	9	N	29					130
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6726	3	47	9	N	43					173
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5486	3	57	9	N	52					225
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5022	3	24	9	N	22	171	1			76
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7005	3	34	9	N	31					107
10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7896	3	51	9	N	46					153
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7523	3	51	9	N	46					199
12	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	6955	3	34	9	N	31	160	1			70

TOTAL GAS PROD: 68,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36376	X	1092	-0-	-35284	-0-	348	1	362	3	N	347	524	1	2	8	81
							382	9									
02	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	247	1	1376	3	N	1887	1725	1			243
							2076	9									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	285	1	8031	3	N	1984	1896	1			331
							2182	9									
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	269	1	5238	3	N	1448	1545	1			234
							1593	9									
05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	287	1	7412	3	N	1524	1553	1			205
							1676	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	278	1	5646	3	N	1214	1193	1			226
							1335	9									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	301	1	4604	3	N	1073	1044	1			255
							1180	9									
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	291	1	6045	3	N	1095	1202	1			148
							1205	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	251	1	4901	3	N	871	861	1	1	8	157
							958	9									
10	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	247	1	8783	3	N	1081	1032	1	1	8	205
							1189	9									
11	7290	X	3950	-0-	-3340	-0-	306	1	2823	3	N	746	839	1			112
							821	9									
12	7533	X	843	-0-	-6690	-0-	366	1	477	9	N	434	343	1	1	8	202

TOTAL GAS PROD: 73,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,704

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

01	0	W	2094	-0-	2094	185845	544	1	1420	3	N	118					153
							130	9									
02	0	W	2046	-0-	2046	187891	792	1	1145	3	N	99					252
							109	9									
03	0	W	979	-0-	979	188870	907	1	37	3	N	32	168	1	1	8	115
							35	9									
04	0	W	982	-0-	982	189852	367	1	552	3	N	57	1	8			171
							63	9									
05	190468	X	616	-0-	-189852	-0-	555	1	13	3	N	44					215
							48	9									
06	2190	X	512	-0-	-1678	-0-	495	1	17	9	N	15					230
07	2263	X	467	-0-	-1796	-0-	454	1	13	9	N	12	159	1	1	8	82
08	1023	X	2	-0-	-1021	-0-	2	3			N	-0-	82	1			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2889	-0-		2889	173793	322	1	2519	3	N	44					91
								48	9									
02	0	W	3015	-0-		3015	176808	508	1	2476	3	N	28					119
								31	9									
03	0	W	2852	-0-		2852	179660	613	1	2197	3	N	38					157
								42	9									
04	0	W	2850	-0-		2850	182510	220	1	2596	3	N	31	171	1			17
								34	9									
05	185504	X	2994	-0-		-182510	-0-	341	1	2613	3	N	36					53
								40	9									
06	3240	X	2832	-0-		-408	-0-	374	1	2418	3	N	36					89
								40	9									
07	3348	X	2806	-0-		-542	-0-	407	1	2368	3	N	28					117
								31	9									
08	3007	X	2412	-0-		-595	-0-	893	1	1487	3	N	29	1	8			145
								32	9									
09	2910	X	1902	-0-		-1008	-0-	843	1	1036	3	N	21					166
								23	9									
10	2852	X	1552	-0-		-1300	-0-	897	1	655	3	N	-0-					166
11	2340	N	1639	-0-		-701	-0-	865	1	763	3	N	10	160	1			16
								11	9									
12	1953	N	1474	-0-		-479	-0-	881	1	579	3	N	13					29
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	502	-0-		502	51583	492	1	10	9	N	9					60
02	0	W	456	-0-		456	52039	441	1	15	9	N	14	1	8			73
03	0	W	504	-0-		504	52543	482	1	22	9	N	20	3	8			90
04	0	W	467	-0-		467	53010	465	1	2	9	N	2	2	8			90
05	53241	X	231	-0-		-53010	-0-	227	1	4	9	N	4	1	8			93
06	480	X	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-	93	1			-0-
07	496	X	13	-0-		-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	496	X	6	-0-		-490	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-		-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2918	-0-	2918	323224	495	1	2359	3	N	58					201
							64	9									
02	0	W	4511	-0-	4511	327735	282	1	4133	3	N	87	179	1			109
							96	9									
03	332344	X	4609	-0-	-327735	-0-	316	1	4196	3	N	88					197
							97	9									
04	5640	X	3689	-0-	-1951	-0-	248	1	3409	3	N	29	185	1			41
							32	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	41	1			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4810	-0-	4810	383984	393	1	4315	3	N	93	182	1			73
							102	9									
02	0	W	4467	-0-	4467	388451	278	1	4065	3	N	113					186
							124	9									
03	393072	X	4621	-0-	-388451	-0-	302	1	4183	3	N	124	182	1			128
							136	9									
04	6180	X	4826	-0-	-1354	-0-	312	1	4380	3	N	122	187	1			63
							134	9									
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	8	1	6433	3	N	162	187	1			38
							178	9									
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6544	3	171	9	N	155					193
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	6933	3	162	9	N	147	176	1			164
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6991	3	171	9	N	155	175	1			144
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6554	3	169	9	N	154	173	1			125
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6638	3	178	9	N	162	178	1			109
11	6900	X	6463	-0-	-437	-0-	6280	3	183	9	N	166	185	1			90
12	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	6230	3	213	9	N	194	182	1			102

TOTAL GAS PROD: 72,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	652	-0-	652	501059	624	1	28	9	N	25					226
02	503183	X	2124	-0-	-501059	-0-	720	1	1396	3	N	7	180	1	2	8	51
							8	9									
03	8525	X	4067	-0-	-4458	-0-	835	1	3170	3	N	56	3	8			104
							62	9									
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					104
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					104
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					104
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					104
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1	27	5	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11205	-0-	11205	444072	11118	3	87	9	N	79					127
02	0	W	10520	-0-	10520	454592	10443	3	77	9	N	70					197
03	465824	X	11232	-0-	-454592	-0-	11156	3	76	9	N	69	176	1			90
04	11490	X	10741	-0-	-749	-0-	10683	3	58	9	N	53					143
05	11656	X	10857	-0-	-799	-0-	10803	3	54	9	N	49					192
06	11280	X	9977	-0-	-1303	-0-	9938	3	39	9	N	35	169	1			58
07	11656	X	10002	-0-	-1654	-0-	9961	3	41	9	N	37					95
08	11222	X	9682	-0-	-1540	-0-	9652	3	30	9	N	27					122
09	10706	X	9341	-0-	-1365	-0-	9301	3	40	9	N	36					158
10	10788	X	9302	-0-	-1486	-0-	9262	3	40	9	N	36	164	1			30
11	9990	X	8784	-0-	-1206	-0-	8739	3	45	9	N	41					71
12	10013	X	8803	-0-	-1210	-0-	8758	3	45	9	N	41					112

TOTAL GAS PROD: 120,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1088	-0-	1088	185866	1044	3	44	9	N	40					131
02	14B2 EXT		1543	-0-	1543	187409	1507	3	36	9	N	33					164
03	14B2 EXT		1922	-0-	1922	189331	1865	3	57	9	N	52	171	1	1	8	44
04	191030	X	1699	-0-	-189331	-0-	1644	3	55	9	N	50					94
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1685	3	46	9	N	42					136
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1507	3	46	9	N	42					178
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	171	1			40
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	3	30	9	N	27					67
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	907	3	28	9	N	25					92
10	1519	N	771	-0-	-748	-0-	749	3	22	9	N	20					112
11	1080	N	485	-0-	-595	-0-	468	3	17	9	N	15					127
12	961	N	439	-0-	-522	-0-	416	3	23	9	N	21					148

TOTAL GAS PROD: 14,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31927	-0-	31927	57495	293	1	29281	3	N	2139	1743	1	17	8	563
							2353	9									
02	80642	X	23147	-0-	-57495	-0-	242	1	21530	3	N	1250	1382	1	11	8	420
							1375	9									
03	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	286	1	18932	3	N	1067	1200	1	8	8	279
							1174	9									
04	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	335	1	15845	3	N	826	1026	1	7	8	72
							909	9									
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	339	1	14488	3	N	738	683	1			127
							812	9									
06	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	325	1	12951	3	N	631	681	1			77
							694	9									
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	324	1	12392	3	N	590	502	1			165
							649	9									
08	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	314	1	11590	3	N	500	514	1			151
							550	9									
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	319	1	9961	3	N	425	504	1			72
							468	9									
10	10695	X	10594	-0-	-101	-0-	329	1	9782	3	N	439	339	1	1	8	171
							483	9									
11	13350	X	9455	-0-	-3895	-0-	304	1	8765	3	N	351	357	1	1	8	164
							386	9									
12	13361	X	9373	-0-	-3988	-0-	235	1	8797	3	N	310	339	1	2	8	133
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 188,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,266

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

01	0	W	17304	-0-	17304	621221	302	1	16899	3	N	94					114
							103	9									
02	0	W	16459	-0-	16459	637680	16379	3	80	9	N	73					187
03	654772	X	17092	-0-	-637680	-0-	17031	3	61	9	N	55	179	1			63
04	18180	X	16144	-0-	-2036	-0-	16087	3	57	9	N	52					115
05	18228	X	15394	-0-	-2834	-0-	15342	3	52	9	N	47					162
06	17640	X	15824	-0-	-1816	-0-	15766	3	58	9	N	53					215
07	18228	X	15929	-0-	-2299	-0-	15871	3	58	9	N	53	181	1			87
08	17081	X	15396	-0-	-1685	-0-	15357	3	39	9	N	35					122
09	15974	X	14662	-0-	-1312	-0-	14629	3	33	9	N	30					152
10	15841	X	13300	-0-	-2541	-0-	13290	3	10	9	N	9					161
11	15330	X	12426	-0-	-2904	-0-	12400	3	26	9	N	24					185
12	15841	X	11697	-0-	-4144	-0-	11641	3	56	9	N	51	177	1			59

TOTAL GAS PROD: 181,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17552	-0-	17552	32580	305	1	15662	3	N	1441	1561	1	7	8	215
							1585	9									
02	40603	X	8023	-0-	-32580	-0-	280	1	7070	3	N	612	696	1	4	8	127
							673	9									
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	383	1	9211	3	N	866	867	1	4	8	122
							953	9									
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	367	1	8706	3	N	671	679	1	3	8	111
							738	9									
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	418	1	8092	3	N	504	513	1			102
							554	9									
06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	403	1	7808	3	N	517	504	1			115
							569	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	417	1	6586	3	N	344	335	1			124
							378	9									
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	411	1	5672	3	N	266	167	1			223
							293	9									
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	388	1	5359	3	N	370	512	1			81
							407	9									
10	5363	X	5065	-0-	-298	-0-	393	1	4357	3	N	286	166	1			201
							315	9									
11	8790	X	4448	-0-	-4342	-0-	392	1	3781	3	N	250	169	1	1	8	281
							275	9									
12	7378	X	4010	-0-	-3368	-0-	428	1	3312	3	N	245	346	1	1	8	179
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 97,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,372

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11202	-0-	11202	305505	318	1	10800	3	N	76					147
							84	9									
02	0	W	10866	-0-	10866	316371	10811	3	55	9	N	50					197
03	327678	X	11307	-0-	-316371	-0-	11226	3	81	9	N	74	187	1			84
04	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10295	3	53	9	N	48					132
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9730	3	57	9	N	52					184
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10085	3	43	9	N	39					223
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	8996	3	63	9	N	57					280
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7726	3	34	9	N	31	177	1			134
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7560	3	22	9	N	20					154
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7577	3	17	9	N	15					169
11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8522	3	29	9	N	26					195
*12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9381	3	53	9	N	48	168	1			75

TOTAL GAS PROD: 113,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4824	-0-	4824	216879	377 143	1 9	4304	3	N	130	1	8			203
02	0	W	4393	-0-	4393	221272	332 101	1 9	3960	3	N	92	182	1	1	8	112
03	0	W	4976	-0-	4976	226248	336 142	1 9	4498	3	N	129	179	1	2	8	60
04	0	W	4789	-0-	4789	231037	344 128	1 9	4317	3	N	116	4	8			172
05	235606	X	4569	-0-	-231037	-0-	356 114	1 9	4099	3	N	104	179	1	2	8	95
06	4830	X	4295	-0-	-535	-0-	334 107	1 9	3854	3	N	97					192
07	4991	X	4420	-0-	-571	-0-	4309	3	111	9	N	101	184	1	1	8	108
08	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4693	3	106	9	N	96	173	1			31
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	106 105	1 9	4576	3	N	95	1	8			125
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	110 97	1 9	4912	3	N	88	1	8			212
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	102 101	1 9	4835	3	N	92	183	1			121
*12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	103 107	1 9	4757	3	N	97	176	1	1	8	41

TOTAL GAS PROD: 56,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

01	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					15
02	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	2	2	8			15
03	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	1	1	8			15
04	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					15
05	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					15
06	459318	X	-0-	-0-	-459318	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

01	0	W	1197	-0-	1197	1789587	1194	3	3	9	N	3					54
02	0	W	2952	-0-	2952	1792539	2949	3	3	9	N	3	1	8			56
03	0	W	6113	-0-	6113	1798652	6104	3	9	9	N	8	1	8			63
04	0	W	1975	-0-	1975	1800627	1960	3	15	9	N	14	63	1			14
05	0	W	419	-0-	419	1801046	411	3	8	9	N	7					21
06	1801046	X	-0-	-0-	-1801046	-0-					N	-0-					21
07	6107	X	4176	-0-	-1931	-0-	4176	3			N	-0-					21
08	6107	X	5006	-0-	-1101	-0-	5006	3			N	-0-					21
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					21
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					21
11	4830	X	4495	-0-	-335	-0-	4495	3			N	-0-					21
12	4991	X	3983	-0-	-1008	-0-	3962	3	21	9	N	19	19	8			21

TOTAL GAS PROD: 40,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	620	-0-	620	158599	620	1		N	-0-			36
02	0	W	519	-0-	519	159118	517	1	2 9	N	2	2 8		36
03	0	W	622	-0-	622	159740	620	1	2 9	N	2	2 8		36
04	0	W	592	-0-	592	160332	592	1		N	-0-			36
05	0	W	620	-0-	620	160952	620	1		N	-0-			36
06	161543	X	591	-0-	-160952	-0-	591	1		N	-0-			36
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-			36
08	620	X	606	-0-	-14	-0-	606	1		N	-0-			36
09	600	X	598	-0-	-2	-0-	598	1		N	-0-			36
10	620	X	619	-0-	-1	-0-	619	1		N	-0-			36
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	1		N	-0-			36
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	605	1	8 9	N	7	7 8		36

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4539	-0-	4539	1254184	4530	3	9 9	N	8			63
02	0	W	3939	-0-	3939	1258123	3935	3	4 9	N	4	1 8		66
03	0	W	4746	-0-	4746	1262869	4732	3	14 9	N	13	1 8		78
04	0	W	4274	-0-	4274	1267143	4259	3	15 9	N	14			92
05	0	W	4441	-0-	4441	1271584	4420	3	21 9	N	19			111
06	0	W	4259	-0-	4259	1275843	4255	3	4 9	N	4			115
07	0	W	7005	-0-	7005	1282848	6991	3	14 9	N	13			128
08	0	W	6858	-0-	6858	1289706	6824	3	34 9	N	31	84 1		75
09	1295981	X	6275	-0-	-1289706	-0-	6245	3	30 9	N	27			102
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7371	3	22 9	N	20			122
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7243	3	26 9	N	24			146
*12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7113	3	29 9	N	26	126 1	2 8	44

TOTAL GAS PROD: 68,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7589	-0-	7589	687838	701	1	6665 3	N	203	182 1		146
							223	9						
02	695020	X	7182	-0-	-687838	-0-	841	1	6112 3	N	208	178 1	2 8	174
							229	9						
03	8153	X	7590	-0-	-563	-0-	620	1	6730 3	N	218	347 1	4 8	41
							240	9						
04	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	596	1	6448 3	N	198	175 1	3 8	61
							218	9						
05	7967	X	7509	-0-	-458	-0-	618	1	6684 3	N	188	173 1	2 8	74
							207	9						
06	7710	X	6370	-0-	-1340	-0-	557	1	5656 3	N	143	1 8		216
							157	9						
07	7967	X	6960	-0-	-1007	-0-	620	1	6015 3	N	295	352 1	3 8	156
							325	9						
08	7595	X	6899	-0-	-696	-0-	620	1	6072 3	N	188	177 1	3 8	164
							207	9						
09	7260	X	5560	-0-	-1700	-0-	521	1	4894 3	N	132	171 1	2 8	123
							145	9						
10	7502	X	6866	-0-	-636	-0-	6678	3	188 9	N	171	179 1		115
11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	377	1	6511 3	N	189	177 1		127
							208	9						
*12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	899	1	5963 3	N	180	177 1		130
							198	9						

TOTAL GAS PROD: 83,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7525	-0-	7525	834132	510	1	6940	3	N	68					107
							75	9									
02	0	W	6444	-0-	6444	840576	310	1	6038	3	N	87	20	8			174
							96	9									
03	0	W	7940	-0-	7940	848516	373	1	7467	3	N	91	170	1	23	8	72
							100	9									
04	855812	X	7296	-0-	-848516	-0-	283	1	6930	3	N	75	11	8			136
							83	9									
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	357	1	5993	3	N	84	12	8			208
							92	9									
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	239	1	5688	3	N	70	166	1	10	8	102
							77	9									
07	6200	X	4049	-0-	-2151	-0-	443	1	3523	3	N	75	8	8			169
							83	9									
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	373	1	6067	3	N	70	171	1			68
							77	9									
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	280	1	6608	3	N	78	17	8			129
							86	9									
10	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	385	1	5066	3	N	74	17	8			186
							81	9									
11	6300	X	2834	-0-	-3466	-0-	428	1	2350	3	N	51	171	1	5	8	61
							56	9									
12	7192	X	2706	-0-	-4486	-0-	483	1	2166	3	N	52	7	8			106
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 70,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

01	0	W	-0-	-0-	-0-	760022					N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	760022					N	1	1	8			63
03	0	W	333	-0-	333	760355	329	3	4	9	N	4	4	8			63
04	761809	X	1454	-0-	-760355	-0-	1426	3	28	9	N	25	2	8			86
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3478	3	18	9	N	16	3	8			99
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6343	3	18	9	N	16	2	8			113
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7886	3	30	9	N	27	1	8			139
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8070	3	99	9	N	90	176	1	1	8	52
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8910	3	46	9	N	42	1	8			93
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9350	3	35	9	N	32					125
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10890	3	30	9	N	27					152
*12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11299	3	57	9	N	52					204

TOTAL GAS PROD: 68,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11416	-0-	11416	813068	187 166	1 9	11063	3	N	151	177	1			165
02	0	W	10013	-0-	10013	823081	176 134	1 9	9703	3	N	122					287
03	831793	X	8712	-0-	-823081	-0-	147 116	1 9	8449	3	N	105	353	1			39
04	11250	X	3949	-0-	-7301	-0-	3949	3			N	-0-					39
05	11408	X	3154	-0-	-8254	-0-	3154	3			N	-0-					39
06	11040	X	1674	-0-	-9366	-0-	1674	3			N	-0-					39
07	11098	X	5500	-0-	-5598	-0-	5410	3	90	9	N	82					121
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	14898	3	152	9	N	138	172	1			87
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12447	3	133	9	N	121					208
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11386	3	163	9	N	148	170	1			186
11	14550	X	10426	-0-	-4124	-0-	10283	3	143	9	N	130	172	1			144
12	15035	X	10753	-0-	-4282	-0-	10598	3	155	9	N	141	165	1			120

TOTAL GAS PROD: 104,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	-0-					132
02	0	W	422	-0-	422	842420	419	1	3	9	N	3	2	8			133
03	0	W	624	-0-	624	843044	620	1	4	9	N	4	4	8			133
04	843644	X	600	-0-	-843044	-0-	599	1	1	9	N	1	1	8			133
05	465	X	267	-0-	-198	-0-	250	3	17	9	N	15	2	8			146
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4169	3	21	9	N	19	3	8			162
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7826	3	24	9	N	22	4	8			180
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8432	3	36	9	N	33	3	8			210
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9398	3	106	9	N	96	177	1	2	8	127
10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10612	3	68	9	N	62					189
11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11647	3	56	9	N	51	177	1			63
*12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12489	3	63	9	N	57					120

TOTAL GAS PROD: 66,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14067	-0-	14067	516205	860 74	1 9	13133	3	N	67					119
02	0	W	13749	-0-	13749	529954	854 68	1 9	12827	3	N	62					181
03	545181	X	15227	-0-	-529954	-0-	15166	3	61	9	N	55	181	1			55
04	15000	X	14583	-0-	-417	-0-	14527	3	56	9	N	51					106
05	15252	X	13218	-0-	-2034	-0-	13171	3	47	9	N	43					149
06	14730	X	13727	-0-	-1003	-0-	13687	3	40	9	N	36					185
07	15221	X	13575	-0-	-1646	-0-	13540	3	35	9	N	32					217
08	15221	X	13212	-0-	-2009	-0-	13179	3	33	9	N	30	175	1			72
09	14334	X	12767	-0-	-1567	-0-	12745	3	22	9	N	20					92
10	13857	X	12917	-0-	-940	-0-	12907	3	10	9	N	9					101
11	13410	X	12051	-0-	-1359	-0-	12036	3	15	9	N	14					115
12	13578	X	12207	-0-	-1371	-0-	12156	3	51	9	N	46					161

TOTAL GAS PROD: 161,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1788	-0-	1788	216834	1788	3			N	-0-					36
02	0	W	1530	-0-	1530	218364	1530	3			N	-0-					36
03	0	W	1682	-0-	1682	220046	1682	3			N	-0-					36
04	221544	X	1498	-0-	-220046	-0-	1498	3			N	-0-					36
05	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1456	3	15	9	N	14					50
06	1740	X	1302	-0-	-438	-0-	1290	3	12	9	N	11					61
07	1705	X	1232	-0-	-473	-0-	1219	3	13	9	N	12					73
08	1674	X	1160	-0-	-514	-0-	1139	3	21	9	N	19					92
09	1500	X	1041	-0-	-459	-0-	1035	3	6	9	N	5					97
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	3			N	-0-					97
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	3			N	-0-					97
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3390	-0-	3390	215807	244 85	1 9	3061	3	N	77					241
02	0	W	2885	-0-	2885	218692	226 88	1 9	2571	3	N	80	175	1			146
03	221629	X	2937	-0-	-218692	-0-	252 70	1 9	2615	3	N	64					210
04	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	232 96	1 9	2824	3	N	87	180	1	1	8	116
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	212 84	1 9	3107	3	N	76					192
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	190 66	1 9	3243	3	N	60	177	1			75
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	41 68	1 9	3389	3	N	62					137
08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	50 87	1 9	3117	3	N	79	176	1			40
09	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	51 95	1 9	2866	3	N	86					126
10	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	53 70	1 9	2806	3	N	64					190
11	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	50 110	1 9	2643	3	N	100	179	1			111
12	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	51 94	1 9	2820	3	N	85					196

TOTAL GAS PROD: 37,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14979	-0-	14979	321004	14807	3	172	9	N	156	184	1			88
02	0	W	13041	-0-	13041	334045	12887	3	154	9	N	140	2	8			226
03	0	W	14220	-0-	14220	348265	14062	3	158	9	N	144	183	1	3	8	184
04	0	W	13407	-0-	13407	361672	13265	3	142	9	N	129	182	1	2	8	129
05	0	W	13236	-0-	13236	374908	13090	3	146	9	N	133	1	8			261
06	0	W	12215	-0-	12215	387123	12084	3	131	9	N	119	169	1	2	8	209
07	399636	X	12513	-0-	-387123	-0-	12394	3	119	9	N	108	182	1	1	8	134
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12036	3	96	9	N	87					221
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11419	3	132	9	N	120	170	1	1	8	170
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11637	3	94	9	N	85	187	1	2	8	66
11	11970	X	10855	-0-	-1115	-0-	10737	3	118	9	N	107	1	8			172
12	12369	X	11070	-0-	-1299	-0-	10956	3	114	9	N	104	183	1	1	8	92

TOTAL GAS PROD: 150,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17327	-0-	17327	478840	17176	3	151	9	N	137	370	1			39
02	0	W	15232	-0-	15232	494072	14734	3	498	9	N	453	366	1	4	8	122
03	0	W	15361	-0-	15361	509433	15054	3	307	9	N	279	184	1	4	8	213
04	0	W	14706	-0-	14706	524139	14450	3	256	9	N	233	357	1	2	8	87
05	538608	X	14469	-0-	-524139	-0-	14223	3	246	9	N	224	182	1	2	8	127
06	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13624	3	219	9	N	199	178	1	2	8	146
07	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13644	3	220	9	N	200	177	1	1	8	168
08	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12919	3	171	9	N	155	175	1			148
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12133	3	182	9	N	165	181	1	2	8	130
10	12431	X	12398	-0-	-33	-0-	12232	3	166	9	N	151	182	1	2	8	97
11	13200	X	11845	-0-	-1355	-0-	11690	3	155	9	N	141	181	1	1	8	56
12	13640	X	12397	-0-	-1243	-0-	12225	3	172	9	N	156	187	1	1	8	24

TOTAL GAS PROD: 166,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,493

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

01	14B2 EXT	12179	-0-	12179	713717	170	1	11878	3	N	119	178	1			118
						131	9									
02	14B2 EXT	11224	-0-	11224	724941	111	1	10964	3	N	135	174	1			79
						149	9									
03	0	W	13398	-0-	13398	738339	13201	3	197	9	N	179	174	1			84
04	749885	X	11546	-0-	-738339	-0-	92	1	11312	3	N	129					213
							142	9									
05	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	139	1	11904	3	N	156	176	1			193
							172	9									
06	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12865	3	109	9	N	99	173	1			119
07	11408	X	11249	-0-	-159	-0-	11	1	11118	3	N	109	169	1			59
							120	9									
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13137	3	133	9	N	121					180
09	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	11971	3	139	9	N	126	169	1			137
10	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11929	3	142	9	N	129	170	1			96
11	12960	X	11277	-0-	-1683	-0-	11191	3	86	9	N	78					174
12	13268	X	11495	-0-	-1773	-0-	11353	3	142	9	N	129	170	1			133

TOTAL GAS PROD: 145,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4589	-0-	4589	216096	658	1	3719	3	N	193	172	1			178
							212	9									
02	0	W	4028	-0-	4028	220124	272	1	3569	3	N	170	174	1	13	8	161
							187	9									
03	0	W	3356	-0-	3356	223480	302	1	2896	3	N	144	170	1	14	8	121
							158	9									
04	226441	X	2961	-0-	-223480	-0-	499	1	2339	3	N	112	8	8			225
							123	9									
05	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	437	1	3479	3	N	145	174	1	8	8	188
							160	9									
06	4440	X	3091	-0-	-1349	-0-	281	1	2689	3	N	110	146	1	7	8	145
							121	9									
07	4464	X	3698	-0-	-766	-0-	388	1	3160	3	N	136	175	1	7	8	99
							150	9									
08	4061	X	3297	-0-	-764	-0-	382	1	2774	3	N	128	173	1			54
							141	9									
09	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	315	1	3234	3	N	139	10	8			183
							153	9									
10	4061	X	2644	-0-	-1417	-0-	427	1	2084	3	N	121	177	1	9	8	118
							133	9									
11	3570	X	2271	-0-	-1299	-0-	358	1	1793	3	N	109	169	1	4	8	54
							120	9									
12	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	381	1	2994	3	N	146	137	1	6	8	57
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 41,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12047	-0-	12047	643671	11902	3	145	9	N	132	177	1			20
02	0	W	10703	-0-	10703	654374	10590	3	113	9	N	103					123
03	0	W	11524	-0-	11524	665898	11374	3	150	9	N	136	178	1			81
04	0	W	11214	-0-	11214	677112	11098	3	116	9	N	105					186
05	688827	X	11715	-0-	-677112	-0-	11613	3	102	9	N	93	170	1			109
06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12490	3	68	9	N	62					171
07	11842	X	11549	-0-	-293	-0-	11438	3	111	9	N	101	175	1			97
08	11718	X	11269	-0-	-449	-0-	11191	3	78	9	N	71					168
09	12570	X	10477	-0-	-2093	-0-	10413	3	64	9	N	58	170	1			56
10	11501	X	10983	-0-	-518	-0-	10926	3	57	9	N	52					108
11	11130	X	10279	-0-	-851	-0-	10187	3	92	9	N	84	180	1			12
12	11501	X	10094	-0-	-1407	-0-	10036	3	58	9	N	53					65

TOTAL GAS PROD: 134,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8637	-0-	8637	221528	578	1	7683	3	N	342	545	1	1	8	77
							376	9									
02	0	W	7515	-0-	7515	229043	537	1	6641	3	N	306	182	1	1	8	200
							337	9									
03	237128	X	8085	-0-	-229043	-0-	698	1	7004	3	N	348	358	1	1	8	189
							383	9									
04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	864	1	6705	3	N	309	363	1	1	8	134
							340	9									
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	485	1	5127	3	N	209	176	1			167
							230	9									
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	324	1	5596	3	N	308	179	1			296
							339	9									
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	340	1	5107	3	N	263	362	1			197
							289	9									
08	5735	X	4804	-0-	-931	-0-	352	1	4220	3	N	211	365	1			43
							232	9									
09	5518	X	3505	-0-	-2013	-0-	348	1	2962	3	N	177	187	1			33
							195	9									
10	5673	X	2095	-0-	-3578	-0-	335	1	1609	3	N	137					170
							151	9									
11	5490	X	1417	-0-	-4073	-0-	314	1	985	3	N	107	185	1			92
							118	9									
12	5673	X	1622	-0-	-4051	-0-	264	1	1208	3	N	136					228
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 63,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13282	-0-	13282	309145	749	1	12084	3	N	408	364	1	1	8	206
							449	9									
02	0	W	10244	-0-	10244	319389	793	1	9129	3	N	293	371	1	1	8	127
							322	9									
03	327982	X	8593	-0-	-319389	-0-	816	1	7489	3	N	262	181	1	1	8	207
							288	9									
04	15870	X	8316	-0-	-7554	-0-	1091	1	6953	3	N	247	182	1	1	8	271
							272	9									
05	13950	X	7122	-0-	-6828	-0-	583	1	6319	3	N	200	364	1			107
							220	9									
06	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	616	1	12023	3	N	379	363	1			123
							417	9									
07	11346	X	10935	-0-	-411	-0-	550	1	9970	3	N	377	369	1			131
							415	9									
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	567	1	9177	3	N	317	187	1			261
							349	9									
09	13050	X	10113	-0-	-2937	-0-	560	1	9234	3	N	290	370	1			181
							319	9									
10	11036	X	10875	-0-	-161	-0-	558	1	9972	3	N	314	362	1			133
							345	9									
11	10680	X	10340	-0-	-340	-0-	518	1	9497	3	N	295	183	1	1	8	244
							325	9									
*12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	506	1	11109	3	N	246	370	1	1	8	119
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 124,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12876	-0-	12876	684499	12603	3	273	9	N	248	356	1			36
02	0	W	10768	-0-	10768	695267	10549	3	219	9	N	199					235
03	0	W	11478	-0-	11478	706745	11263	3	215	9	N	195	363	1			67
04	0	W	10251	-0-	10251	716996	10101	3	150	9	N	136					203
05	728513	X	11517	-0-	-716996	-0-	11326	3	191	9	N	174	344	1			33
06	12450	X	9854	-0-	-2596	-0-	9713	3	141	9	N	128					161
07	11935	X	9512	-0-	-2423	-0-	9377	3	135	9	N	123	180	1			104
08	11532	X	9685	-0-	-1847	-0-	9568	3	117	9	N	106	175	1			35
09	11160	X	10675	-0-	-485	-0-	10541	3	134	9	N	122					157
10	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	11032	3	123	9	N	112	179	1			90
11	9840	X	8635	-0-	-1205	-0-	8541	3	94	9	N	85	174	1			1
12	11036	X	10267	-0-	-769	-0-	10189	3	78	9	N	71					72

TOTAL GAS PROD: 126,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15962	-0-	15962	227683	192	1	15628	3	N	129	183	1	2	8	39
							142	9									
02	0	W	16532	-0-	16532	244215	16385	3	147	9	N	134	2	8			171
03	262038	X	17823	-0-	-244215	-0-	17665	3	158	9	N	144	182	1	2	8	131
04	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16841	3	140	9	N	127	183	1	2	8	73
05	9920	X	8302	-0-	-1618	-0-	8238	3	64	9	N	58					131
06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	442	1	11635	3	N	119	183	1			67
							131	9									
07	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17235	3	172	9	N	156	182	1			41
08	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16513	3	112	9	N	102					143
09	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15725	3	113	9	N	103	179	1			67
10	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15805	3	147	9	N	134					201
11	16770	X	15246	-0-	-1524	-0-	2	1	15110	3	N	122	189	1	1	8	133
							134	9									
12	17329	X	8501	-0-	-8828	-0-	104	1	8298	3	N	90	191	1	1	8	31
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 177,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12679	-0-	12679	241142	287	1	12274	3	N	107					131
							118	9									
02	0	W	10326	-0-	10326	251468	258	1	9962	3	N	96	181	1			46
							106	9									
03	263464	X	11996	-0-	-251468	-0-	254	1	11633	3	N	99					145
							109	9									
04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12380	3	145	9	N	132	185	1			92
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	178	1	8757	3	N	79					171
							87	9									
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	255	1	7894	3	N	80	179	1			72
							88	9									
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	228	1	8586	3	N	132					204
							145	9									
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	187	1	9823	3	N	52	175	1			81
							57	9									
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11839	3	110	9	N	100					181
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	206	1	7249	3	N	53	174	1			60
							58	9									
11	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	28	1	10245	3	N	89					149
							98	9									
12	12338	X	11519	-0-	-819	-0-	11406	3	113	9	N	103	181	1			71

TOTAL GAS PROD: 125,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5983	-0-	5983	636443	41	1	5766	3	N	160	182	1			213
							176	9									
02	0	W	5368	-0-	5368	641811	636	1	4576	3	N	142	186	1			169
							156	9									
03	0	W	6156	-0-	6156	647967	878	1	5113	3	N	150	180	1			139
							165	9									
04	654594	X	6627	-0-	-647967	-0-	870	1	5581	3	N	160	174	1			125
							176	9									
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	849	1	5497	3	N	171	176	1	1	8	119
							188	9									
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	869	1	5344	3	N	145					264
							160	9									
07	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	899	1	5026	3	N	142	187	1	1	8	218
							156	9									
08	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	334	1	5800	3	N	147	169	1			196
							162	9									
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7658	3	117	9	N	106	179	1			123
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7511	3	162	9	N	147	178	1			92
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7034	3	152	9	N	138					230
12	7998	X	7336	-0-	-662	-0-	7189	3	147	9	N	134	172	1			192

TOTAL GAS PROD: 79,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8960	-0-	8960	246505	299	1	8526	3	N	123	362	1			34
							135	9									
02	0	W	7186	-0-	7186	253691	292	1	6781	3	N	103					137
							113	9									
03	261131	X	7440	-0-	-253691	-0-	563	1	6693	3	N	167	180	1			124
							184	9									
04	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	304	1	5403	3	N	152	179	1			97
							167	9									
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	330	1	6356	3	N	127	181	1			43
							140	9									
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	208	1	6930	3	N	123					166
							135	9									
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	368	1	5780	3	N	119	175	1			110
							131	9									
08	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	387	1	5267	3	N	82					192
							90	9									
09	6030	X	5501	-0-	-529	-0-	600	1	4798	3	N	94	178	1			108
							103	9									
10	6231	X	5397	-0-	-834	-0-	369	1	4927	3	N	92	180	1			20
							101	9									
11	7260	X	7165	-0-	-95	-0-	131	1	6913	3	N	110					130
							121	9									
12	6293	X	6009	-0-	-284	-0-	594	1	5306	3	N	99					229
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 79,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	996	-0-	996	33386	151	1	732	3	N	103					166
							113	9									
02	0	W	854	-0-	854	34240	798	3	56	9	N	51					217
03	35185	X	945	-0-	-34240	-0-	60	1	811	3	N	67	181	1			103
							74	9									
04	960	X	946	-0-	-14	-0-	889	3	57	9	N	52					155
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1066	3	51	9	N	46					201
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1159	3	42	9	N	38	177	1			62
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1233	3	54	9	N	49					111
08	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	986	3	29	9	N	26					137
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1241	3	53	9	N	48					185
10	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	1163	3	37	9	N	34	178	1			41
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1314	3	70	9	N	64					105
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1179	3	30	9	N	27					132

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11072	-0-	11072	581740	10696	3	376	9	N	342	521	1			107
02	0	W	10273	-0-	10273	592013	9887	3	386	9	N	351	168	1			290
03	0	W	11280	-0-	11280	603293	10871	3	409	9	N	372	507	1			155
04	614408	X	11115	-0-	-603293	-0-	10742	3	373	9	N	339	345	1			149
05	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	10620	3	349	9	N	317	341	1			125
06	11010	X	10125	-0-	-885	-0-	9835	3	290	9	N	264	171	1			218
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11157	3	350	9	N	318	342	1			194
08	11501	X	11313	-0-	-188	-0-	10960	3	353	9	N	321	337	1			178
09	11130	X	10078	-0-	-1052	-0-	16	1	9773	3	N	263	336	1			105
							289	9									
10	11501	X	10638	-0-	-863	-0-	10298	3	340	9	N	309	167	1			247
11	11130	X	10458	-0-	-672	-0-	10104	3	354	9	N	322	348	1			221
12	11501	X	10606	-0-	-895	-0-	10244	3	362	9	N	329	348	1			202

TOTAL GAS PROD: 129,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,847

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10428	-0-	10428	763724	10132	3	296	9	N	269	373	1			106
02	0	W	9478	-0-	9478	773202	9223	3	255	9	N	232	178	1	1	8	159
03	0	W	10485	-0-	10485	783687	10202	3	283	9	N	257	369	1	2	8	45
04	0	W	9930	-0-	9930	793617	9718	3	212	9	N	193	192	1	1	8	45
05	803675	X	10058	-0-	-793617	-0-	9827	3	231	9	N	210	188	1	1	8	66
06	10170	X	9728	-0-	-442	-0-	9493	3	235	9	N	214	187	1	1	8	92
07	10509	X	9676	-0-	-833	-0-	9467	3	209	9	N	190	180	1	1	8	101
08	10478	X	9554	-0-	-924	-0-	9389	3	165	9	N	150					251
09	9930	X	9202	-0-	-728	-0-	9016	3	186	9	N	169	182	1	1	8	237
10	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	9060	3	195	9	N	177	364	1	1	8	49
11	9210	X	8786	-0-	-424	-0-	8601	3	185	9	N	168	184	1	1	8	32
12	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	8738	3	197	9	N	179	190	1	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 115,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3489	-0-	3489	492828	609	1	2729	3	N	137	169	1			36
							151	9									
02	0	W	2138	-0-	2138	494966	539	1	1443	3	N	142					178
							156	9									
03	0	W	2359	-0-	2359	497325	606	1	1564	3	N	172	173	1			177
							189	9									
04	499685	X	2360	-0-	-497325	-0-	596	1	1587	3	N	161	176	1			162
							177	9									
05	4681	X	2211	-0-	-2470	-0-	618	1	1447	3	N	133	167	1			128
							146	9									
06	3390	X	2648	-0-	-742	-0-	591	1	1893	3	N	149					277
							164	9									
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	619	1	1597	3	N	124	341	1			60
							136	9									
08	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	620	1	1402	3	N	133					193
							146	9									
09	2640	X	1691	-0-	-949	-0-	557	1	1014	3	N	109	170	1			132
							120	9									
10	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	595	1	1572	3	N	133	169	1			96
							146	9									
11	2640	X	2097	-0-	-543	-0-	584	1	1368	3	N	132					228
							145	9									
12	2356	X	1919	-0-	-437	-0-	602	1	1162	3	N	141	173	1			196
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 27,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	688	-0-	688	167624	382	1	255	3	N	46	168	1			66
							51	9									
02	0	W	835	-0-	835	168459	345	1	400	3	N	82					148
							90	9									
03	0	W	906	-0-	906	169365	387	1	438	3	N	74					222
							81	9									
04	170644	X	1279	-0-	-169365	-0-	380	1	757	3	N	129	167	1			184
							142	9									
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	262	1	759	3	N	107	173	1			118
							118	9									
06	900	X	810	-0-	-90	-0-	468	1	284	3	N	53					171
							58	9									
07	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	724	1	331	3	N	67	170	1			68
							74	9									
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	622	1	1401	3	N	96					164
							106	9									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	66	164	1			66
							73	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	383	1	867	3	N	62					128
							68	9									
11	2070	N	1010	-0-	-1060	-0-	380	1	556	3	N	67					195
							74	9									
12	2108	N	1189	-0-	-919	-0-	402	1	713	3	N	67	171	1			91
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 14,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4913	-0-	4913	257111	6	1	4751	3	N	142					182
							156	9									
02	261468	X	4357	-0-	-257111	-0-	11	1	4214	3	N	120	181	1			121
							132	9									
03	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	4629	3	139	9	N	126	181	1	1	8	65
04	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	61	1	4737	3	N	157	1	8			221
							173	9									
05	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	104	1	4765	3	N	168	355	1			34
							185	9									
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	89	1	4601	3	N	120					154
							132	9									
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	90	1	4949	3	N	137	182	1			109
							151	9									
08	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	94	1	4742	3	N	116	179	1			46
							128	9									
09	4980	X	4909	-0-	-71	-0-	87	1	4686	3	N	124					170
							136	9									
10	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	79	1	4815	3	N	125	185	1			110
							138	9									
11	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	69	1	4455	3	N	101					211
							111	9									
12	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	74	1	4602	3	N	130	176	1			165
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 58,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3495	-0-	3495	272551	401	1	3066	3	N	25					65
							28	9									
02	14B2 EXT		3044	-0-	3044	275595	335	1	2676	3	N	30	9	8			86
							33	9									
03	0	W	2622	-0-	2622	278217	346	1	2250	3	N	24	8	8			102
							26	9									
04	281434	X	3217	-0-	-278217	-0-	372	1	2817	3	N	25	6	8			121
							28	9									
05	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	402	1	2956	3	N	27	7	8			141
							30	9									
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	365	1	2879	3	N	25	6	8			160
							28	9									
07	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	368	1	2948	3	N	21	4	8			177
							23	9									
08	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	394	1	2912	3	N	28	172	1			33
							31	9									
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	390	1	3231	3	N	43	8	8			68
							47	9									
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	399	1	3785	3	N	32	11	8			89
							35	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	382	1	3614	3	N	19	4	8			104
							21	9									
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	403	1	3765	3	N	20	5	8			119
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 41,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3078	-0-	3078	91257	7	1	2969	3	N	93					147
							102	9									
02	0	W	2636	-0-	2636	93893	12	1	2541	3	N	75	177	1			45
							83	9									
03	0	W	2698	-0-	2698	96591	2602	3	96	9	N	87					132
04	0	W	2673	-0-	2673	99264	86	1	2482	3	N	95	181	1			46
							105	9									
05	101904	X	2640	-0-	-99264	-0-	161	1	2378	3	N	92					138
							101	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2726	3	N	100	183	1			55
							110	9									
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	150	1	2982	3	N	107	1	8			161
							118	9									
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	156	1	3101	3	N	99	178	1			82
							109	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	148	1	2846	3	N	88					170
							97	9									
10	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	161	1	2963	3	N	95	184	1			81
							105	9									
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	167	1	2928	3	N	92					173
							101	9									
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	169	1	3000	3	N	85	171	1			87
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

01	0	W	874	-0-	874	367620	850	3	24	9	N	22	181	1			49
02	0	W	1757	-0-	1757	369377	1715	3	42	9	N	38	7	8			80
03	371512	X	2135	-0-	-369377	-0-	2101	3	34	9	N	31					111
04	3180	X	1793	-0-	-1387	-0-	1719	3	74	9	N	67	6	8			172
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	2166	3	N	41					213
							45	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2918	3	25	9	N	23	180	1			56
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4523	3	21	9	N	19					75
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4717	3	36	9	N	33					108
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6967	3	32	9	N	29	1	8			136
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8441	3	29	9	N	26	1	8			161
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6220	3	24	9	N	22					183
*12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5402	3	30	9	N	27	1	8			209

TOTAL GAS PROD: 48,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

01	0	W	5482	-0-	5482	273671	5324	3	158	9	N	144					214
02	0	W	4816	-0-	4816	278487	4672	3	144	9	N	131	173	1			172
03	0	W	4777	-0-	4777	283264	4623	3	154	9	N	140	170	1			142
04	283264	X	-0-	-0-	-283264	-0-					N	6	144	1	4	8	-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	4					4
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	94					98
07	5332	X	3295	-0-	-2037	-0-	3118	3	177	9	N	161	177	1			82
08	4774	X	2395	-0-	-2379	-0-	2256	3	139	9	N	126	173	1			35
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3305	3	117	9	N	106					141
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3525	3	131	9	N	119	172	1			88
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5953	3	131	9	N	119	173	1			34
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4924	3	85	9	N	77					111

TOTAL GAS PROD: 38,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4808	-0-	4808	540180	402	1	4334	3	N	65	178	1			72
							72	9									
02	0	W	2745	-0-	2745	542925	364	1	2330	3	N	46					118
							51	9									
03	546190	X	3265	-0-	-542925	-0-	402	1	2800	3	N	57					175
							63	9									
04	6180	X	3954	-0-	-2226	-0-	387	1	3523	3	N	40	165	1			50
							44	9									
05	6169	X	4442	-0-	-1727	-0-	394	1	3974	3	N	67					117
							74	9									
06	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	363	1	3454	3	N	67					184
							74	9									
07	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	400	1	3431	3	N	33					217
							36	9									
08	4433	X	3195	-0-	-1238	-0-	393	1	2691	3	N	101	173	1			145
							111	9									
09	4290	X	2415	-0-	-1875	-0-	383	1	1956	3	N	69	167	1			47
							76	9									
10	4402	X	558	-0-	-3844	-0-	383	1	153	3	N	20					67
							22	9									
11	3900	X	383	-0-	-3517	-0-	368	1	15	9	N	14					81
12	3875	X	410	-0-	-3465	-0-	400	1	10	9	N	9					90

TOTAL GAS PROD: 33,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11628	-0-	11628	865117	11349	3	279	9	N	254	178	1			118
02	875598	X	10481	-0-	-865117	-0-	10219	3	262	9	N	238	184	1	2	8	170
03	12555	X	11596	-0-	-959	-0-	11330	3	266	9	N	242	190	1	2	8	220
04	11970	X	11059	-0-	-911	-0-	10862	3	197	9	N	179	380	1	1	8	18
05	12090	X	11261	-0-	-829	-0-	11011	3	250	9	N	227	190	1	1	8	54
06	11250	X	1077	-0-	-10173	-0-	561	1	491	3	N	23					77
							25	9									
07	11594	X	10139	-0-	-1455	-0-	62	1	9882	3	N	177	181	1	1	8	72
							195	9									
08	11594	X	11132	-0-	-462	-0-	10925	3	207	9	N	188	178	1			82
09	11070	X	10594	-0-	-476	-0-	10390	3	204	9	N	185	179	1	1	8	87
10	11222	X	10813	-0-	-409	-0-	10600	3	213	9	N	194	182	1	1	8	98
11	10770	X	10364	-0-	-406	-0-	10155	3	209	9	N	190	184	1			104
12	11129	X	9724	-0-	-1405	-0-	9564	3	160	9	N	145	183	1	1	8	65

TOTAL GAS PROD: 119,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16887	-0-	16887	891630	16722	3	165	9	N	150	179	1			70
02	907130	X	15500	-0-	-891630	-0-	15380	3	120	9	N	109					179
03	18445	X	16622	-0-	-1823	-0-	16505	3	117	9	N	106	181	1			104
04	17670	X	15697	-0-	-1973	-0-	15602	3	95	9	N	86	172	1			18
05	17608	X	16484	-0-	-1124	-0-	16388	3	96	9	N	87					105
06	16620	X	15364	-0-	-1256	-0-	15290	3	74	9	N	67					172
07	17174	X	15647	-0-	-1527	-0-	15583	3	64	9	N	58	180	1			50
08	16616	X	14817	-0-	-1799	-0-	14751	3	66	9	N	60					110
09	15960	X	14079	-0-	-1881	-0-	14016	3	63	9	N	57					167
10	15407	X	14263	-0-	-1144	-0-	14202	3	61	9	N	55	181	1			41
11	14910	X	13236	-0-	-1674	-0-	13164	3	72	9	N	65					106
12	15407	X	13127	-0-	-2280	-0-	13058	3	69	9	N	63					169

TOTAL GAS PROD: 181,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19268	-0-	19268	932061	19134	3	134	9	N	122					177
02	949804	X	17743	-0-	-932061	-0-	17640	3	103	9	N	94	182	1			89
03	20553	X	18910	-0-	-1643	-0-	18811	3	99	9	N	90					179
04	19650	X	17985	-0-	-1665	-0-	17898	3	87	9	N	79	178	1			80
05	20305	X	16325	-0-	-3980	-0-	16259	3	66	9	N	60					140
06	19020	X	17196	-0-	-1824	-0-	17132	3	64	9	N	58	180	1			18
07	19654	X	17558	-0-	-2096	-0-	17496	3	62	9	N	56					74
08	18910	X	17113	-0-	-1797	-0-	17047	3	66	9	N	60					134
09	18000	X	16487	-0-	-1513	-0-	16432	3	55	9	N	50					184
10	17732	X	16641	-0-	-1091	-0-	16583	3	58	9	N	53	178	1			59
11	17160	X	15773	-0-	-1387	-0-	15717	3	56	9	N	51					110
12	17546	X	15912	-0-	-1634	-0-	15846	3	66	9	N	60					170

TOTAL GAS PROD: 206,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2892	-0-	2892	252013	453 48	1 9	2391	3	N	44					76
02	0	W	2145	-0-	2145	254158	391 43	1 9	1711	3	N	39	1	8			114
03	0	W	2754	-0-	2754	256912	424 54	1 9	2276	3	N	49	2	8			161
04	259233	X	2321	-0-	-256912	-0-	569 37	1 9	1715	3	N	34	171	1	1	8	23
05	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	620 42	1 9	1353	3	N	38	1	8			60
06	2790	X	1364	-0-	-1426	-0-	557 34	1 9	773	3	N	31	1	8			90
07	2759	X	1630	-0-	-1129	-0-	478 42	1 9	1110	3	N	38	6	8			122
08	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	93 39	1 9	1866	3	N	35					157
09	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	89 48	1 9	2129	3	N	44	166	1	9	8	26
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	92 45	1 9	2116	3	N	41	10	8			57
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88 26	1 9	1912	3	N	24	4	8			77
12	2356	N	1555	-0-	-801	-0-	86 34	1 9	1435	3	N	31	4	8			104

TOTAL GAS PROD: 25,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7360	-0-	7360	438159	156	1	7127	3	N	70					99
							77	9									
02	0	W	5670	-0-	5670	443829	159	1	5448	3	N	57					156
							63	9									
03	0	W	7009	-0-	7009	450838	193	1	6714	3	N	93	171	1	1	8	77
							102	9									
04	457708	X	6870	-0-	-450838	-0-	28	1	6759	3	N	75	1	8			151
							83	9									
05	7347	X	7157	-0-	-190	-0-	7072	3	85	9	N	77	173	1			55
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7395	3	79	9	N	72					127
07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7834	3	95	9	N	86	166	1	2	8	45
08	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	7022	3	66	9	N	60					105
09	7470	X	7298	-0-	-172	-0-	7219	3	79	9	N	72	3	8			174
10	7936	X	7554	-0-	-382	-0-	7464	3	90	9	N	82	163	1	3	8	90
11	7680	X	7540	-0-	-140	-0-	7481	3	59	9	N	54	1	8			143
12	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	7688	3	70	9	N	64	1	8			206

TOTAL GAS PROD: 86,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1625	-0-	1625	10298	1569	1	56	9	N	51	36	8			95
02	0	W	1406	-0-	1406	11704	1353	1	53	9	N	48	34	8			109
03	0	W	1596	-0-	1596	13300	1469	1	127	9	N	115	172	1	30	8	22
04	0	W	1967	-0-	1967	15267	1882	1	85	9	N	77	54	8			45
05	0	W	699	-0-	699	15966	636	1	63	9	N	57					102
06	16638	X	672	-0-	-15966	-0-	631	1	41	9	N	37					139
07	1116	N	835	-0-	-281	-0-	717	1	118	9	N	107					246
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	603	1	26	9	N	24	175	1			95
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	560	1	15	9	N	14					109
10	837	N	219	-0-	-618	-0-	190	1	29	9	N	26	118	1	17	8	-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	567	1	61	9	N	55	32	8			23
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	594	1	50	9	N	45	44	8			24

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30993	X	828	-0-	-30165	-0-	455	1	373	9	N	339	352	1	1	8	216
02	7448	X	3469	-0-	-3979	-0-	250	1	1820	3	N	1272	1225	1			263
							1399	9									
03	8246	X	5091	-0-	-3155	-0-	277	1	3606	3	N	1098	1210	1			151
							1208	9									
04	7980	X	3556	-0-	-4424	-0-	265	1	2453	3	N	762	873	1			40
							838	9									
05	8246	X	7848	-0-	-398	-0-	283	1	6491	3	N	976	697	1			319
							1074	9									
06	7980	X	6862	-0-	-1118	-0-	273	1	5696	3	N	812	1024	1			107
							893	9									
07	8246	X	5221	-0-	-3025	-0-	299	1	4131	3	N	719	512	1			314
							791	9									
08	8246	X	5431	-0-	-2815	-0-	294	1	4495	3	N	584	682	1			216
							642	9									
09	7590	X	3271	-0-	-4319	-0-	262	1	2423	3	N	533	489	1	1	8	259
							586	9									
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	235	1	8436	3	N	640	686	1	1	8	212
							704	9									
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	247	1	8412	3	N	595	515	1			292
							655	9									
*12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	265	1	7008	3	N	592	691	1	1	8	192
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 68,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,922

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633230	X	4822	-0-	-628408	-0-	593	1	4201	3	N	25					80
							28	9									
02	4228	X	3369	-0-	-859	-0-	531	1	2807	3	N	28	6	8			102
							31	9									
03	5177	X	3493	-0-	-1684	-0-	604	1	2864	3	N	23	7	8			118
							25	9									
04	5010	X	3255	-0-	-1755	-0-	586	1	2647	3	N	20	4	8			134
							22	9									
05	5177	X	2002	-0-	-3175	-0-	617	1	1365	3	N	18	4	8			148
							20	9									
06	4680	X	1632	-0-	-3048	-0-	600	1	1029	3	N	3	1	8			150
							3	9									
07	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	620	1	2247	3	N	10	4	8			156
							11	9									
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	617	1	3151	3	N	7					163
							8	9									
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	520	1	3132	3	N	18	5	8			176
							20	9									
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5594	3	33	9	N	30	10	8			196
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10289	3	18	9	N	16	3	8			209
*12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10239	3	9	9	N	8	3	8			214

TOTAL GAS PROD: 55,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1678	-0-	1678	131248	448	1	1056	3	N	158					178
							174	9									
02	0	W	1530	-0-	1530	132778	413	1	989	3	N	116	177	1			117
							128	9									
03	134486	X	1708	-0-	-132778	-0-	453	1	1115	3	N	127	175	1	1	8	68
							140	9									
04	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	409	1	1502	3	N	151	169	1			50
							166	9									
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	412	1	1665	3	N	120					170
							132	9									
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	389	1	1996	3	N	121	177	1			114
							133	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	420	1	2046	3	N	127	179	1			62
							140	9									
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	411	1	1636	3	N	112					174
							123	9									
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	389	1	1711	3	N	84	178	1			80
							92	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	425	1	1632	3	N	99					179
							109	9									
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	428	1	1224	3	N	105	174	1			110
							116	9									
12	2108	N	1444	-0-	-664	-0-	447	1	905	3	N	84					194
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 24,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6844	-0-	6844		416042		615	1 69 9	6160	3	N	63					95
02	0	W	6242	-0-	6242		422284		560	1 53 9	5629	3	N	48					143
03	429187	X	6903	-0-	-422284		-0-		619	1 69 9	6215	3	N	63	168	1			38
04	6780	X	6492	-0-	-288		-0-		600	1 57 9	5835	3	N	52					90
05	7006	X	2685	-0-	-4321		-0-		248	1 22 9	2415	3	N	20					110
06	6690	X	3385	-0-	-3305		-0-		301	1 36 9	3048	3	N	33					143
07	6913	X	6450	-0-	-463		-0-		593	1 57 9	5800	3	N	52	172	1			23
08	6913	X	6012	-0-	-901		-0-		603	1 51 9	5358	3	N	46					69
09	6480	X	5889	-0-	-591		-0-		599	1 45 9	5245	3	N	41					110
10	6448	X	5752	-0-	-696		-0-		620	1 46 9	5086	3	N	42	83	1			69
11	6240	X	5541	-0-	-699		-0-		587	1 53 9	4901	3	N	48					117
12	6448	X	5808	-0-	-640		-0-		597	1 47 9	5164	3	N	43					160

TOTAL GAS PROD: 68,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1451	-0-	1451		105713		441	1 141 9	869	3	N	128	180	1			129
02	0	W	1562	-0-	1562		107275		397	1 122 9	1043	3	N	111					240
03	108937	X	1662	-0-	-107275		-0-		443	1 139 9	1080	3	N	126	180	1	1	8	185
04	1890	X	1554	-0-	-336		-0-		461	1 152 9	941	3	N	138	178	1	1	8	144
05	1891	X	1687	-0-	-204		-0-		485	1 158 9	1044	3	N	144	1	8			287
06	1680	X	1616	-0-	-64		-0-		477	1 134 9	1005	3	N	122	179	1			230
07	1736	X	1669	-0-	-67		-0-		510	1 139 9	1020	3	N	126	179	1	1	8	176
08	1674	X	1615	-0-	-59		-0-		491	1 124 9	1000	3	N	113	180	1	1	8	108
09	1620	X	1460	-0-	-160		-0-		456	1 88 9	916	3	N	80	1	8			187
10	1707	N	1707	-0-	-0-		-0-		434	1 106 9	1167	3	N	96	180	1			103
11	1560	N	1545	-0-	-15		-0-		421	1 103 9	1021	3	N	94					197
*12	1588	N	1588	-0-	-0-		-0-		426	1 100 9	1062	3	N	91	184	1			104

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8306	-0-	8306	368667	615	1	7555	3	N	124	2	8			206
							136	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	372475	409	1	3285	3	N	104	179	1	3	8	128
							114	9									
03	385193	X	12718	-0-	-372475	-0-	598	1	11943	3	N	161	179	1	9	8	101
							177	9									
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	594	1	9648	3	N	130	181	1	10	8	40
							143	9									
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	615	1	9439	3	N	108	6	8			142
							119	9									
06	12300	X	9822	-0-	-2478	-0-	583	1	9131	3	N	98	180	1			60
							108	9									
07	12710	X	9005	-0-	-3705	-0-	611	1	8289	3	N	95	3	8			152
							105	9									
08	12710	X	10705	-0-	-2005	-0-	620	1	9993	3	N	84	181	1			55
							92	9									
09	10380	X	8104	-0-	-2276	-0-	597	1	7417	3	N	82	2	8			135
							90	9									
10	10168	X	7030	-0-	-3138	-0-	597	1	6339	3	N	85	185	1	2	8	33
							94	9									
11	10350	X	6346	-0-	-4004	-0-	570	1	5688	3	N	80					113
							88	9									
12	10695	X	7159	-0-	-3536	-0-	616	1	6444	3	N	90	180	1	2	8	21
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 103,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8922	-0-	8922	279872	176	1	8429	3	N	288	174	1			222
							317	9									
02	0	W	7987	-0-	7987	287859	223	1	7579	3	N	168	173	1			217
							185	9									
03	298792	X	10933	-0-	-287859	-0-	63	1	10694	3	N	160	159	1			218
							176	9									
04	10320	X	10230	-0-	-90	-0-	10124	3	106	9	N	96	180	1			134
05	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	127	1	7135	3	N	150	169	1			115
							165	9									
06	10590	X	9326	-0-	-1264	-0-	25	1	9129	3	N	156					271
							172	9									
07	10943	X	5161	-0-	-5782	-0-	186	1	4846	3	N	117	171	1			217
							129	9									
08	10943	X	238	-0-	-10705	-0-	237	1	1	9	N	1	174	1			44
09	7650	X	2851	-0-	-4799	-0-	253	1	2484	3	N	104					148
							114	9									
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	264	1	4576	3	N	149	173	1			124
							164	9									
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	102	1	6347	3	N	130	171	1			83
							143	9									
*12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	57	1	10833	3	N	208	170	1			121
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 85,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4147	-0-	4147	159967	487 455	1 9	3205	3	N	414	512	1			137
02	0	W	4580	-0-	4580	164547	479 416	1 9	3685	3	N	378	339	1	3	8	173
03	169758	X	5211	-0-	-164547	-0-	503 458	1 9	4250	3	N	416	344	1	8	8	237
04	5160	X	4432	-0-	-728	-0-	504 406	1 9	3522	3	N	369	505	1	5	8	96
05	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	501 422	1 9	3524	3	N	384	339	1	4	8	137
06	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	497 394	1 9	3499	3	N	358	327	1	3	8	165
07	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	522 420	1 9	3976	3	N	382	337	1	5	8	205
08	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	506 449	1 9	3765	3	N	408	508	1	5	8	100
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	479 388	1 9	3774	3	N	353	172	1	5	8	276
10	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	537 381	1 9	3868	3	N	346	339	1			283
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	534 354	1 9	4855	3	N	322	326	1			279
*12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	505 378	1 9	5811	3	N	344	504	1			119

TOTAL GAS PROD: 58,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

01	0	W	1064	-0-	1064	126184	963	3	101	9	N	92					167
02	0	W	945	-0-	945	127129	865	3	80	9	N	73	166	1			74
03	0	W	931	-0-	931	128060	864	3	67	9	N	61					135
04	128895	X	835	-0-	-128060	-0-	763	3	72	9	N	65	163	1			37
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	462	3	36	9	N	33					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	9	1			65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

01	165502	X	-0-	-0-	-165502	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12820	-0-	12820	125460	370	1	11927	3	N	475	375	1			216
							523	9									
02	0	W	14257	-0-	14257	139717	455	1	13344	3	N	416	548	1			84
							458	9									
03	0	W	17218	-0-	17218	156935	497	1	16271	3	N	409	369	1			124
							450	9									
04	0	W	13294	-0-	13294	170229	515	1	12428	3	N	319	361	1			82
							351	9									
05	0	W	12319	-0-	12319	182548	397	1	11603	3	N	290	181	1			191
							319	9									
06	0	W	12056	-0-	12056	194604	391	1	11373	3	N	265	367	1			89
							292	9									
07	0	W	12682	-0-	12682	207286	387	1	12025	3	N	245	175	1			159
							270	9									
08	0	W	12569	-0-	12569	219855	385	1	11949	3	N	214	182	1			191
							235	9									
09	231219	X	11364	-0-	-219855	-0-	364	1	10803	3	N	179	179	1	1	8	190
							197	9									
10	12431	X	11742	-0-	-689	-0-	381	1	11151	3	N	191	189	1	1	8	191
							210	9									
11	12030	X	11334	-0-	-696	-0-	346	1	10792	3	N	178	185	1			184
							196	9									
12	12431	X	10527	-0-	-1904	-0-	350	1	10006	3	N	155	190	1	1	8	148
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 152,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,336

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15778	X	1870	-0-	-13908	-0-	439	1	1055	3	N	342	364	1	1	8	161
							376	9									
02	868	X	492	-0-	-376	-0-	406	1	86	9	N	78	182	1	1	8	56
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	448	1	3386	3	N	434	363	1	4	8	123
							477	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	416	1	2770	3	N	309	355	1	5	8	72
							340	9									
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	394	1	4242	3	N	352	360	1	3	8	61
							387	9									
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	381	1	4110	3	N	291	174	1			178
							320	9									
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	374	1	3474	3	N	240	353	1	1	8	64
							264	9									
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	374	1	2253	3	N	193	177	1			80
							212	9									
09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	364	1	1503	3	N	225	179	1	1	8	125
							248	9									
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	380	1	503	3	N	166	177	1	1	8	113
							183	9									
11	930	X	462	-0-	-468	-0-	354	1	108	9	N	98	176	1			35
12	961	X	457	-0-	-504	-0-	457	1			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 31,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3085	-0-	3085	42173	410	1	1401	3	N	1158	1278	1	1	8	88
							1274	9									
02	0	W	4095	-0-	4095	46268	363	1	2568	3	N	1058	909	1	1	8	236
							1164	9									
03	0	W	7077	-0-	7077	53345	391	1	5256	3	N	1300	1449	1	2	8	85
							1430	9									
04	0	W	5221	-0-	5221	58566	373	1	3734	3	N	1013	900	1	3	8	195
							1114	9									
05	0	W	6693	-0-	6693	65259	381	1	5210	3	N	1002	1076	1	2	8	119
							1102	9									
06	0	W	6771	-0-	6771	72030	362	1	5474	3	N	850	710	1			259
							935	9									
07	0	W	6648	-0-	6648	78678	369	1	5458	3	N	746	886	1	1	8	118
							821	9									
08	0	W	6164	-0-	6164	84842	362	1	5032	3	N	700	707	1			111
							770	9									
09	0	W	2554	-0-	2554	87396	364	1	1651	3	N	490	526	1	1	8	74
							539	9									
10	89207	X	1811	-0-	-87396	-0-	379	1	952	3	N	436	347	1	1	8	162
							480	9									
11	6090	X	3376	-0-	-2714	-0-	349	1	2440	3	N	534	536	1			160
							587	9									
12	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	363	1	5225	3	N	617	715	1	1	8	61
							679	9									

TOTAL GAS PROD: 59,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,904

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

01	14B2 EXT		5	-0-	5	15021	5	3			N	-0-					71
02	14B2 EXT		16	-0-	16	15037	16	3			N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					72
04	14B2 EXT		5	-0-	5	15042	5	3			N	-0-					72
05	15047	X	5	-0-	-15042	-0-	5	3			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					72
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					72
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9359	-0-	9359	516191	9100	3	259	9	N	235	183	1			206
02	524631	X	8440	-0-	-516191	-0-	8187	3	253	9	N	230	180	1			256
03	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	8975	3	246	9	N	224	179	1			301
04	9090	X	9063	-0-	-27	-0-	8780	3	283	9	N	257	377	1			181
05	9362	X	9199	-0-	-163	-0-	8956	3	243	9	N	221	183	1			219
06	9060	X	8857	-0-	-203	-0-	8706	3	151	9	N	137	183	1			173
07	9362	X	7787	-0-	-1575	-0-	7653	3	134	9	N	122					295
08	9362	X	7709	-0-	-1653	-0-	7521	3	188	9	N	171	359	1			107
09	9060	X	6699	-0-	-2361	-0-	6543	3	156	9	N	142					249
10	8618	X	8261	-0-	-357	-0-	8044	3	217	9	N	197	182	1			264
11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8507	3	177	9	N	161	176	1			249
*12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	100	1	8360	3	N	174	177	1			246
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 101,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,271

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7428	-0-	7428	376813	7328	3	100	9	N	91	1	8			131
02	383056	X	6243	-0-	-376813	-0-	6140	3	103	9	N	94	1	8			224
03	10354	X	6188	-0-	-4166	-0-	6096	3	92	9	N	84	171	1	3	8	134
04	9060	X	7453	-0-	-1607	-0-	7339	3	114	9	N	104	110	1	6	8	122
05	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6589	3	68	9	N	62	2	8			182
06	7200	X	6715	-0-	-485	-0-	6649	3	66	9	N	60	170	1			72
07	7688	X	6205	-0-	-1483	-0-	6143	3	62	9	N	56	1	8			127
08	7688	X	5860	-0-	-1828	-0-	5768	3	92	9	N	84					211
09	7440	X	5380	-0-	-2060	-0-	5273	3	107	9	N	97	161	1	1	8	146
10	6944	X	6922	-0-	-22	-0-	6828	3	94	9	N	85	1	8			230
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6905	3	96	9	N	87	170	1			147
*12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6811	3	94	9	N	85	162	1	1	8	69

TOTAL GAS PROD: 78,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2618	-0-	2618	35088	399	1	1396	3	N	748	718	1	1	8	143
							823	9									
02	0	W	3649	-0-	3649	38737	372	1	2505	3	N	702	730	1	1	8	114
							772	9									
03	0	W	6678	-0-	6678	45415	414	1	5161	3	N	1003	903	1	2	8	212
							1103	9									
04	0	W	4613	-0-	4613	50028	399	1	3262	3	N	865	891	1	3	8	183
							952	9									
05	0	W	6743	-0-	6743	56771	395	1	5347	3	N	910	891	1	2	8	200
							1001	9									
06	0	W	7100	-0-	7100	63871	371	1	5776	3	N	866	890	1			176
							953	9									
07	0	W	6646	-0-	6646	70517	371	1	5347	3	N	844	883	1	1	8	136
							928	9									
08	0	W	6746	-0-	6746	77263	374	1	5523	3	N	772	703	1			205
							849	9									
09	0	W	2954	-0-	2954	80217	362	1	1967	3	N	568	535	1			238
							625	9									
10	81016	X	799	-0-	-80217	-0-	378	1	421	9	N	383	519	1	1	8	101
11	6000	X	1020	-0-	-4980	-0-	434	1	123	3	N	421	361	1			161
							463	9									
12	6200	X	6081	-0-	-119	-0-	392	1	4943	3	N	678	730	1	1	8	108
							746	9									

TOTAL GAS PROD: 55,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,760

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1461	-0-	-189	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1376	-0-	-244	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
06	1565	X	-0-	-0-	-1565	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11838	-0-	11838	114321	446 1146	1 9	10246	3	N	1042	1048	1	12	8	164
02	122600	X	8279	-0-	-114321	-0-	371 677	1 9	7231	3	N	615	519	1	8	8	252
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	383 670	1 9	6655	3	N	609	692	1	6	8	163
04	11460	X	10562	-0-	-898	-0-	410 711	1 9	9441	3	N	646	687	1	7	8	115
05	11842	X	9168	-0-	-2674	-0-	420 546	1 9	8202	3	N	496	521	1			90
06	11460	X	7643	-0-	-3817	-0-	399 477	1 9	6767	3	N	434	347	1			177
07	10912	X	7261	-0-	-3651	-0-	392 436	1 9	6433	3	N	396	513	1			60
08	10912	X	6793	-0-	-4119	-0-	376 399	1 9	6018	3	N	363	348	1			75
09	8932	X	6321	-0-	-2611	-0-	359 362	1 9	5600	3	N	329	337	1			67
10	6727	X	5920	-0-	-807	-0-	364 338	1 9	5218	3	N	307	170	1	1	8	203
11	6510	X	5255	-0-	-1255	-0-	348 290	1 9	4617	3	N	264	347	1	1	8	119
*12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	379 270	1 9	6293	3	N	245	169	1	2	8	193

TOTAL GAS PROD: 93,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,746

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6096	-0-	6096	22714	620	1	4480	3	N	905	870	1			85
							996	9									
02	0	W	5728	-0-	5728	28442	604	1	4183	3	N	855	691	1			249
							941	9									
03	0	W	6074	-0-	6074	34516	611	1	4505	3	N	871	1015	1			105
							958	9									
04	0	W	5905	-0-	5905	40421	495	1	4490	3	N	836	820	1			121
							920	9									
05	46644	X	6223	-0-	-40421	-0-	470	1	4848	3	N	823	872	1			72
							905	9									
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	480	1	4135	3	N	700	683	1			89
							770	9									
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	538	1	4788	3	N	752	681	1			160
							827	9									
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	567	1	4594	3	N	726	692	1			194
							799	9									
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	536	1	4669	3	N	676	678	1			192
							744	9									
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	535	1	4395	3	N	722	665	1			249
							794	9									
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	550	1	4036	3	N	560	512	1			297
							616	9									
*12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	620	1	4055	3	N	599	670	1			226
							659	9									

TOTAL GAS PROD: 69,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,025

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

01	0	W	198	-0-	198	271105	198	3			N	-0-					26
02	0	W	2432	-0-	2432	273537	2373	3	59	9	N	54					80
03	0	W	3128	-0-	3128	276665	3073	3	55	9	N	50					130
04	0	W	2774	-0-	2774	279439	2750	3	24	9	N	22					152
05	282539	X	3100	-0-	-279439	-0-	3055	3	45	9	N	41					193
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3078	3	40	9	N	36	170	1			59
07	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3050	3	19	9	N	17					76
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3130	3	23	9	N	21					97
09	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	2876	3	31	9	N	28					125
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3075	3	44	9	N	40					165
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3187	3	37	9	N	34					199
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3180	3	40	9	N	36	164	1			71

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

01	0	W	6403	-0-	6403	317107	6360	3	43	9	N	39					116
02	323315	X	6208	-0-	-317107	-0-	6155	3	53	9	N	48					164
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6492	3	30	9	N	27					191
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6556	3	36	9	N	33	173	1			51
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6859	3	32	9	N	29	2	8			78
06	6660	X	6616	-0-	-44	-0-	6598	3	18	9	N	16					94
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6859	3	39	9	N	35	3	8			126
08	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6768	3	18	9	N	16					142
09	6660	X	5951	-0-	-709	-0-	5940	3	11	9	N	10	62	1	1	8	89
10	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6783	3	22	9	N	20	1	8			108
11	6690	X	6265	-0-	-425	-0-	6253	3	12	9	N	11					119
12	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6114	3	18	9	N	16	1	8			134

TOTAL GAS PROD: 78,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9712	-0-	9712	942248	453	1	9204	3	N	50					64
							55	9									
02	0	W	8623	-0-	8623	950871	584	1	7987	3	N	47	34	1			77
							52	9									
03	0	W	10207	-0-	10207	961078	538	1	9616	3	N	48	105	1			20
							53	9									
04	0	W	9721	-0-	9721	970799	588	1	9080	3	N	48	34	1			34
							53	9									
05	0	W	9297	-0-	9297	980096	748	1	8504	3	N	41					75
							45	9									
06	0	W	9538	-0-	9538	989634	680	1	8818	3	N	36	33	1			78
							40	9									
07	999624	X	9990	-0-	-989634	-0-	450	1	9501	3	N	35	32	1			81
							39	9									
08	10199	X	9503	-0-	-696	-0-	478	1	8994	3	N	28	66	1			43
							31	9									
09	9720	X	9263	-0-	-457	-0-	460	1	8783	3	N	18	26	1			35
							20	9									
10	9951	X	9295	-0-	-656	-0-	482	1	8793	3	N	18	22	1			31
							20	9									
11	9630	X	8821	-0-	-809	-0-	469	1	8334	3	N	16					47
							18	9									
12	9951	X	9361	-0-	-590	-0-	484	1	8857	3	N	18	41	1			24
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 113,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5283	-0-	5283	647653	447	1	4616	3	N	200					257
							220	9									
02	0	W	4885	-0-	4885	652538	545	1	4132	3	N	189	138	1			308
							208	9									
03	0	W	6117	-0-	6117	658655	498	1	5406	3	N	194	420	1			82
							213	9									
04	0	W	6482	-0-	6482	665137	509	1	5761	3	N	193	137	1			138
							212	9									
05	0	W	6525	-0-	6525	671662	737	1	5589	3	N	181					319
							199	9									
06	0	W	5851	-0-	5851	677513	675	1	5020	3	N	142	137	1			324
							156	9									
07	683328	X	5815	-0-	-677513	-0-	423	1	5235	3	N	143	134	1			333
							157	9									
08	6696	X	5677	-0-	-1019	-0-	417	1	5097	3	N	148	275	1			206
							163	9									
09	6258	X	5493	-0-	-765	-0-	400	1	4933	3	N	145	138	1			213
							160	9									
10	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	416	1	5125	3	N	146	148	1			211
							161	9									
11	5850	X	5531	-0-	-319	-0-	401	1	4986	3	N	131					342
							144	9									
12	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	413	1	4910	3	N	141	301	1			182
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 68,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	257	-0-	257	244245		220	1	37	9	N	34					171
02	0	W	227	-0-	227	244472		202	1	25	9	N	23	179	1			15
03	0	W	860	-0-	860	245332		834	1	26	9	N	24					39
04	0	W	862	-0-	862	246194		797	1	65	9	N	59					98
05	246844	X	650	-0-	-246194	-0-		614	1	36	9	N	33					131
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-		796	1	52	9	N	47	176	1			2
07	899	X	858	-0-	-41	-0-		819	1	39	9	N	35					37
08	899	X	837	-0-	-62	-0-		811	1	26	9	N	24					61
09	870	X	824	-0-	-46	-0-		788	1	36	9	N	33					94
10	837	X	653	-0-	-184	-0-		414	1	211	3	N	25					119
								28	9									
11	810	N	560	-0-	-250	-0-		350	1	170	3	N	36					155
								40	9									
12	837	N	750	-0-	-87	-0-		339	1	375	3	N	33	181	1			7
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13449	-0-	13449	578577		13239	3	210	9	N	191	180	1			88
02	590659	X	12082	-0-	-578577	-0-		11891	3	191	9	N	174	183	1	2	8	77
03	14415	X	13216	-0-	-1199	-0-		13019	3	197	9	N	179	182	1	2	8	72
04	13950	X	12501	-0-	-1449	-0-		12333	3	168	9	N	153	188	1	1	8	36
05	13950	X	12512	-0-	-1438	-0-		12349	3	163	9	N	148	1	8			183
06	13020	X	11927	-0-	-1093	-0-		11777	3	150	9	N	136	187	1	1	8	131
07	13392	X	12168	-0-	-1224	-0-		12026	3	142	9	N	129	182	1	1	8	77
08	13206	X	12822	-0-	-384	-0-		12688	3	134	9	N	122					199
09	12510	X	10666	-0-	-1844	-0-		10531	3	135	9	N	123	183	1	1	8	138
10	12524	X	10766	-0-	-1758	-0-		10628	3	138	9	N	125	178	1	2	8	83
11	12420	X	10045	-0-	-2375	-0-		9906	3	139	9	N	126	1	8			208
12	12834	X	10270	-0-	-2564	-0-		10118	3	152	9	N	138	190	1	1	8	155

TOTAL GAS PROD: 142,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6238	-0-	6238	426671		899	1	5283	3	N	51					186
								56	9									
02	0	W	5494	-0-	5494	432165		765	1	4667	3	N	56	169	1	24	8	49
								62	9									
03	0	W	3887	-0-	3887	436052		811	1	3026	3	N	45	27	8			67
								50	9									
04	442573	X	6521	-0-	-436052	-0-		870	1	5593	3	N	53	17	8			103
								58	9									
05	6355	X	6327	-0-	-28	-0-		897	1	5373	3	N	52	16	8			139
								57	9									
06	6030	X	5417	-0-	-613	-0-		870	1	4464	3	N	75	15	8			199
								83	9									
07	6727	X	6184	-0-	-543	-0-		898	1	5247	3	N	35	167	1	13	8	54
								39	9									
08	6727	X	5321	-0-	-1406	-0-		874	1	4417	3	N	27					81
								30	9									
09	6510	X	5324	-0-	-1186	-0-		869	1	4396	3	N	54	20	8			115
								59	9									
10	6324	X	3049	-0-	-3275	-0-		842	1	2159	3	N	44	19	8			140
								48	9									
11	5970	X	4109	-0-	-1861	-0-		728	1	3356	3	N	23	8	8			155
								25	9									
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-						N	-0-	122	1			33

TOTAL GAS PROD: 57,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12368	-0-	12368	24632	319	1	11960	3	N	81	183	1			101
							89	9									
02	14B2 EXT		10484	-0-	10484	35116	317	1	10117	3	N	45					146
							50	9									
03	14B2 EXT		11961	-0-	11961	47077	263	1	11641	3	N	52					198
							57	9									
04	14B2 EXT		11624	-0-	11624	58701	347	1	11238	3	N	35	175	1			58
							39	9									
05	69923	X	11222	-0-	-58701	-0-	455	1	10734	3	N	30					88
							33	9									
06	11970	X	11750	-0-	-220	-0-	274	1	11446	3	N	27					115
							30	9									
07	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	161	1	12780	3	N	30					145
							33	9									
08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14039	3	36	9	N	33					178
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13050	3	22	9	N	20					198
10	12989	X	12778	-0-	-211	-0-	15	1	12735	3	N	25	170	1			53
							28	9									
11	13620	X	12996	-0-	-624	-0-	12955	3	41	9	N	37					90
12	14074	X	13127	-0-	-947	-0-	13080	3	47	9	N	43					133

TOTAL GAS PROD: 148,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

01	0	W	4315	-0-	4315	316752	4198	3	117	9	N	106	2	8			198
02	0	W	3499	-0-	3499	320251	3400	3	99	9	N	90	175	1	3	8	110
03	0	W	5351	-0-	5351	325602	5227	3	124	9	N	113	8	8			215
04	0	W	3844	-0-	3844	329446	3728	3	116	9	N	105	169	1	12	8	139
05	333620	X	4174	-0-	-329446	-0-	4062	3	112	9	N	102	171	1	7	8	63
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5429	3	103	9	N	94					157
07	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	5054	3	105	9	N	95	172	1	4	8	76
08	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	468	1	4445	3	N	94					170
							103	9									
09	5156	X	4711	-0-	-445	-0-	596	1	4012	3	N	94	171	1	3	8	90
							103	9									
10	5146	X	4224	-0-	-922	-0-	620	1	3514	3	N	82	2	8			170
							90	9									
11	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-	600	1	2984	3	N	89	171	1			88
							98	9									
12	5146	X	4293	-0-	-853	-0-	620	1	3559	3	N	104	155	1	3	8	34
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 53,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4829	3	59	9	N	54	174	1			48
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3144	3	37	9	N	34					82
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					82
04	4740	X	440	-0-	-4300	-0-	440	3			N	-0-					82
05	4898	X	385	-0-	-4513	-0-	385	3			N	-0-					82
06	4740	X	51	-0-	-4689	-0-	51	3			N	-0-					82
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					82
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					82
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	576	1	50	9	N	45					127
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	617	1	357	3	N	51					178
							56	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	599	1	36	9	N	33	168	1			43
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	605	1	47	9	N	43					86

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7476	-0-	-1049	-0-	374	1	6878	3	N	204	180	1			84
							224	9									
02	7700	X	7137	-0-	-563	-0-	367	1	6568	3	N	184	1	8			267
							202	9									
03	8525	X	7709	-0-	-816	-0-	377	1	7178	3	N	140	180	1	3	8	224
							154	9									
04	8070	X	7443	-0-	-627	-0-	361	1	6904	3	N	162	2	8			384
							178	9									
05	8339	X	7519	-0-	-820	-0-	354	1	7003	3	N	147	353	1	1	8	177
							162	9									
06	7650	X	7078	-0-	-572	-0-	354	1	6549	3	N	159	175	1	1	8	160
							175	9									
07	7905	X	7512	-0-	-393	-0-	377	1	6933	3	N	184	178	1	2	8	164
							202	9									
08	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	386	1	6572	3	N	167	174	1	2	8	155
							184	9									
09	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	352	1	6181	3	N	131	179	1	2	8	105
							144	9									
10	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	377	1	5919	3	N	151	179	1			77
							166	9									
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	321	1	6924	3	N	128					205
							141	9									
12	7502	X	7218	-0-	-284	-0-	340	1	6720	3	N	144					349
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 86,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7508	-0-	7508	207929	185	1	6847	3	N	433	366	1			201
							476	9									
02	0	W	7329	-0-	7329	215258	460	1	6460	3	N	372	356	1			217
							409	9									
03	0	W	2331	-0-	2331	217589	448	1	1566	3	N	288	366	1			139
							317	9									
04	222307	X	4718	-0-	-217589	-0-	681	1	3714	3	N	294	112	1			321
							323	9									
05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	105	1	18960	3	N	410	554	1			177
							451	9									
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	217	1	9494	3	N	230	365	1			42
							253	9									
07	7037	X	2326	-0-	-4711	-0-	593	1	1558	3	N	159	178	1			23
							175	9									
08	7037	X	5354	-0-	-1683	-0-	563	1	4563	3	N	207	1	8			229
							228	9									
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	475	1	9023	3	N	243	363	1			109
							267	9									
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17487	3	312	9	N	284	188	1			205
11	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17052	3	290	9	N	264	367	1			102
*12	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16702	3	289	9	N	263	182	1			183

TOTAL GAS PROD: 120,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,447

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

01	0	W	25421	-0-	25421	227061	24738	3	683	9	N	621	543	1			186
02	0	W	20606	-0-	20606	247667	20137	3	469	9	N	426	179	1			433
03	0	W	22355	-0-	22355	270022	21884	3	471	9	N	428	543	1			318
04	291018	X	20996	-0-	-270022	-0-	20593	3	403	9	N	366	428	1			256
05	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	17892	3	355	9	N	323	373	1			206
06	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17599	3	340	9	N	309	374	1			141
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1	1	19772	3	N	314	370	1			85
							345	9									
08	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18040	3	301	9	N	274	188	1			171
09	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16186	3	255	9	N	232	361	1			42
10	19282	X	15452	-0-	-3830	-0-	15208	3	244	9	N	222	188	1			76
11	18660	X	14405	-0-	-4255	-0-	14174	3	231	9	N	210	188	1			98
12	19282	X	15696	-0-	-3586	-0-	15458	3	238	9	N	216	184	1			130

TOTAL GAS PROD: 226,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,941

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	257	-0-	257	327344	90	1	25	3	N	129	173	1			144
							142	9									
02	0	W	191	-0-	191	327535	90	1	101	9	N	92					236
03	0	W	285	-0-	285	327820	140	1	20	3	N	114	176	1			174
							125	9									
04	0	W	545	-0-	545	328365	120	1	302	3	N	112	169	1			117
							123	9									
05	329008	X	643	-0-	-328365	-0-	467	3	176	9	N	160	169	1			108
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	N	125					233
							138	9									
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	180	1	301	3	N	140	172	1			201
							154	9									
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	831	3	151	9	N	137	167	1			171
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	818	3	145	9	N	132	173	1			130
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	753	3	136	9	N	124	173	1			81
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	633	3	68	9	N	62					143
12	620	N	327	-0-	-293	-0-	318	3	9	9	N	8					151

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	81	-0-	81	185767	81	3			N	-0-					1
02	0	W	35	-0-	35	185802	35	3			N	-0-					1
03	0	W	49	-0-	49	185851	48	3	1	9	N	1					2
04	0	W	41	-0-	41	185892	41	3			N	-0-					2
05	185976	X	84	-0-	-185892	-0-	84	3			N	-0-					2
06	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					2
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					2
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					2
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					2
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					2
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					2
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3941	-0-		3941	365567	3902	3	39	9	N	35					186
02	0	W	3622	-0-		3622	369189	3590	3	32	9	N	29	1	8			214
03	0	W	4267	-0-		4267	373456	4216	3	51	9	N	46	2	8			258
04	0	W	4740	-0-		4740	378196	4695	3	45	9	N	41	1	8			298
05	381263	X	3067	-0-		-378196	-0-	42	1	2997	3	N	25					323
								28	9									
06	4140	X	3913	-0-		-227	-0-	47	1	3833	3	N	30	1	8			352
								33	9									
07	4898	X	3224	-0-		-1674	-0-	66	1	3126	3	N	29					381
								32	9									
08	4898	X	4822	-0-		-76	-0-	49	1	4748	3	N	23					404
								25	9									
09	5147	X	5147	-0-		-0-	-0-	41	1	5081	3	N	23	1	8			426
								25	9									
10	5293	X	5293	-0-		-0-	-0-	26	1	5256	3	N	10	356	1	1	8	79
								11	9									
11	4680	X	234	-0-		-4446	-0-	234	3			N	-0-					79
12	5332	X	-0-	-0-		-5332	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 42,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11991	-0-		-1060	-0-	587	1	10759	3	N	586	548	1	1	8	176
								645	9									
02	11788	X	8439	-0-		-3349	-0-	427	1	7588	3	N	385	354	1	3	8	204
								424	9									
03	13051	X	8600	-0-		-4451	-0-	539	1	7646	3	N	377	536	1	6	8	39
								415	9									
04	12540	X	7633	-0-		-4907	-0-	391	1	6857	3	N	350	177	1	4	8	208
								385	9									
05	11997	X	8342	-0-		-3655	-0-	697	1	7179	3	N	424	362	1	3	8	267
								466	9									
06	11610	X	7059	-0-		-4551	-0-	447	1	6241	3	N	337	533	1	2	8	69
								371	9									
07	9331	X	7809	-0-		-1522	-0-	560	1	6610	3	N	581	356	1	4	8	290
								639	9									
08	8870	X	8870	-0-		-0-	-0-	330	1	8275	3	N	241	357	1	6	8	168
								265	9									
09	8266	X	8266	-0-		-0-	-0-	249	1	7613	3	N	367	344	1	5	8	186
								404	9									
10	8339	X	8287	-0-		-52	-0-	262	1	7593	3	N	393	364	1			215
								432	9									
11	8580	X	8565	-0-		-15	-0-	266	1	7840	3	N	417	531	1			101
								459	9									
12	8866	X	8005	-0-		-861	-0-	266	1	7340	3	N	363	360	1			104
								399	9									

TOTAL GAS PROD: 101,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,821

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9217	-0-	9217	48447	824	1	7916	3	N	434	558	1			91
							477	9									
02	57315	X	8868	-0-	-48447	-0-	563	1	7977	3	N	298	177	1	1	8	211
							328	9									
03	10168	X	8191	-0-	-1977	-0-	804	1	6884	3	N	457	543	1	3	8	122
							503	9									
04	9750	X	8646	-0-	-1104	-0-	493	1	7710	3	N	403	352	1	2	8	171
							443	9									
05	10075	X	8634	-0-	-1441	-0-	769	1	7444	3	N	383	362	1	1	8	191
							421	9									
06	9510	X	8340	-0-	-1170	-0-	438	1	7515	3	N	352	358	1	1	8	184
							387	9									
07	9827	X	9434	-0-	-393	-0-	496	1	8555	3	N	348	362	1	2	8	168
							383	9									
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	301	1	9604	3	N	337	359	1	2	8	144
							371	9									
09	8640	X	8427	-0-	-213	-0-	215	1	7853	3	N	326	349	1	2	8	119
							359	9									
10	9238	X	8370	-0-	-868	-0-	207	1	7824	3	N	308	360	1			67
							339	9									
11	9930	X	7701	-0-	-2229	-0-	198	1	7196	3	N	279	177	1			169
							307	9									
12	10261	X	7540	-0-	-2721	-0-	199	1	7011	3	N	300	367	1			102
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 103,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,225

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2082	-0-	2082	368638	1936	3	146	9	N	133	182	1			100
02	0	W	2008	-0-	2008	370646	1888	3	120	9	N	109					209
03	0	W	1974	-0-	1974	372620	1845	3	129	9	N	117	177	1			149
04	0	W	1841	-0-	1841	374461	1769	3	72	9	N	65					214
05	375301	X	840	-0-	-374461	-0-	817	3	23	9	N	21	179	1			56
06	2160	X	1145	-0-	-1015	-0-	1055	3	90	9	N	82					138
07	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1783	3	125	9	N	114	169	1	1	8	82
08	1984	X	1299	-0-	-685	-0-	1174	3	125	9	N	114					196
09	1830	X	1349	-0-	-481	-0-	1238	3	111	9	N	101	177	1			120
10	1922	N	1117	-0-	-805	-0-	1012	3	105	9	N	95	180	1			35
11	1260	N	761	-0-	-499	-0-	706	3	55	9	N	50					85
12	1395	N	388	-0-	-1007	-0-	386	3	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 16,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5397	3	61	9	N	55					151
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4644	3	55	9	N	50					201
03	5208	X	5154	-0-	-54	-0-	5100	3	54	9	N	49					250
04	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5056	3	55	9	N	50					300
05	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5027	3	66	9	N	60					360
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5322	3	62	9	N	56	161	1			255
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5389	3	55	9	N	50					305
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5377	3	77	9	N	70	162	1			213
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5329	3	84	9	N	76	166	1			123
10	5549	X	5545	-0-	-4	-0-	5487	3	58	9	N	53					176
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5506	3	56	9	N	51					227
12	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5349	3	46	9	N	42	163	1			106

TOTAL GAS PROD: 63,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	217	3	132	9	N	120	172	1			143
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	749	3	96	9	N	87					230
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	595	3	95	9	N	86	170	1			146
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	506	3	88	9	N	80	185	1			41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					84
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	457	3	72	9	N	65					149
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	489	3	119	9	N	108	181	1			76
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	465	3	96	9	N	87					163
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	537	3	74	9	N	67	175	1			55
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	601	3	81	9	N	74					129
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	873	3	78	9	N	71	180	1			20
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	886	3	73	9	N	66					86

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6403	-0-	6403	49878	6258	3	145	9	N	132	183	1			168
02	14B2 EXT		5120	-0-	5120	54998	4944	3	176	9	N	160	183	1			145
03	14B2 EXT		3528	-0-	3528	58526	60	1	3367	3	N	92					237
							101	9									
04	14B2 EXT		3596	-0-	3596	62122	3430	3	166	9	N	151	182	1			206
05	14B2 EXT		4177	-0-	4177	66299	4042	3	135	9	N	123	181	1			148
06	14B2 EXT		3069	-0-	3069	69368	3005	3	64	9	N	58					206
07	14B2 EXT		5037	-0-	5037	74405	4866	3	171	9	N	155	181	1			180
08	14B2 EXT		4723	-0-	4723	79128	4581	3	142	9	N	129	181	1			128
09	14B2 EXT		4454	-0-	4454	83582	4334	3	120	9	N	109	187	1			50
10	87950	X	4368	-0-	-83582	-0-	4263	3	105	9	N	95					145
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3294	3	65	9	N	59					204
12	5022	X	3158	-0-	-1864	-0-	3052	3	106	9	N	96	185	1			115

TOTAL GAS PROD: 50,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62	-0-	62	48476	62	3			N	-0-					-0-
02	0	W	48	-0-	48	48524	48	3			N	-0-					-0-
03	0	W	16	-0-	16	48540	16	3			N	-0-					-0-
04	48568	X	28	-0-	-48540	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	X	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	125	-0-	125	112130	103	3	22	9	N	20					142
02	0	W	133	-0-	133	112263	112	3	21	9	N	19					161
03	0	W	198	-0-	198	112461	179	3	19	9	N	17					178
04	112599	X	138	-0-	-112461	-0-	120	3	18	9	N	16	171	1			23
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	168	3	14	9	N	13					36
06	180	X	140	-0-	-40	-0-	125	3	15	9	N	14					50
07	186	X	98	-0-	-88	-0-	86	3	12	9	N	11					61
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	112	3	23	9	N	21					82
09	180	X	116	-0-	-64	-0-	95	3	21	9	N	19					101
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	75	3	19	9	N	17					118
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	N	10					128
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	83	3	11	9	N	10					138

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
05	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
06	102692	X	-0-	-0-	-102692	-0-					N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	75	1			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4	-0-	4	39156	4	3			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	39156					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	39156					N	-0-					-0-
04	39156	X	-0-	-0-	-39156	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	1					11
04	184001	X	-0-	-0-	-184001	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15	-0-	15	59461	15	3			N	-0-					93
02	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
03	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
04	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
05	59461	X	-0-	-0-	-59461	-0-					N	-0-					93
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					49
03	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					49
05	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					49
06	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					49
07	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					49
08	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-	26	1			23
10	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
11	0	W	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
02	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
03	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
04	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
05	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
07	397289	X	-0-	-0-	-397289	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11299	-0-	11299	746620	11247	3	52	9	N	47					141
02	0	W	10093	-0-	10093	756713	10054	3	39	9	N	35					176
03	0	W	10906	-0-	10906	767619	10867	3	39	9	N	35					211
04	0	W	10286	-0-	10286	777905	10250	3	36	9	N	33	179	1			65
05	787243	X	9338	-0-	-777905	-0-	9314	3	24	9	N	22					87
06	10920	X	10099	-0-	-821	-0-	10082	3	17	9	N	15					102
07	11160	X	9951	-0-	-1209	-0-	9937	3	14	9	N	13					115
08	10912	X	10171	-0-	-741	-0-	10165	3	6	9	N	5					120
09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10395	3	14	9	N	13					133
10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11018	3	7	9	N	6					139
11	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10635	3	8	9	N	7					146
*12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11104	3	46	9	N	42	25	5			163

TOTAL GAS PROD: 125,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	567	1	86	9	N	78					197
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	472	1	74	9	N	67					264
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	558	1	56	9	N	51					315
04	960	X	840	-0-	-120	-0-	581	1	202	3	N	52	163	1			204
							57	9									
05	744	X	660	-0-	-84	-0-	576	1	45	3	N	35					239
							39	9									
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	566	1	385	3	N	49	169	1			119
							54	9									
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	422	1	414	3	N	39	152	1	1	8	5
							43	9									
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					5
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

01	0	W	2942	-0-	2942	396759	2834	3	108	9	N	98					173
02	0	W	2729	-0-	2729	399488	2670	3	59	9	N	54					227
03	0	W	3108	-0-	3108	402596	3068	3	40	9	N	36	170	1	3	8	90
04	0	W	3223	-0-	3223	405819	3147	3	76	9	N	69					159
05	409075	X	3256	-0-	-405819	-0-	3193	3	63	9	N	57	168	1			48
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3048	3	62	9	N	56					104
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3422	3	119	9	N	108					212
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3327	3	53	9	N	48	176	1			84
09	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	3130	3	62	9	N	56					140
10	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	3104	3	53	9	N	48	165	1			23
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4097	3	58	9	N	53					76
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	3	36	9	N	33					109

TOTAL GAS PROD: 39,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
07	29957	X	-0-	-0-	-29957	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	410 35	1 9	713	3	N	32					106
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	368 35	1 9	440	3	N	32					138
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	401 35	1 9	417	3	N	32	158	1			12
04	1110	X	740	-0-	-370	-0-	427 26	1 9	287	3	N	24					36
05	1147	X	632	-0-	-515	-0-	426 22	1 9	184	3	N	20					56
06	1110	X	749	-0-	-361	-0-	418 29	1 9	302	3	N	26					82
07	930	X	773	-0-	-157	-0-	311 15	1 9	447	3	N	14	1	8			95
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	24	1			71
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	66	1			5
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					5
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12191	-0-	12191	619044	11992	3	199	9	N	181	169	1			144
02	629678	X	10634	-0-	-619044	-0-	10476	3	158	9	N	144	174	1			114
03	14601	X	11469	-0-	-3132	-0-	11331	3	138	9	N	125	175	1			64
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	11126	3	125	9	N	114					178
05	14260	X	11490	-0-	-2770	-0-	11378	3	112	9	N	102	151	1			129
06	11790	X	11606	-0-	-184	-0-	11496	3	110	9	N	100					229
07	11780	X	10653	-0-	-1127	-0-	10562	3	91	9	N	83	169	1			143
08	11625	X	10354	-0-	-1271	-0-	10276	3	78	9	N	71					214
09	11610	X	9809	-0-	-1801	-0-	9722	3	87	9	N	79	171	1			122
10	10478	X	10016	-0-	-462	-0-	9931	3	85	9	N	77					199
11	10140	X	9312	-0-	-828	-0-	9236	3	76	9	N	69	172	1			96
12	10478	X	9601	-0-	-877	-0-	9515	3	86	9	N	78					174

TOTAL GAS PROD: 128,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2100	-0-	2100	226181	1956	3	144	9	N	131	164	1			115
02	0	W	2025	-0-	2025	228206	1850	3	175	9	N	159	169	1	1	8	104
03	0	W	1932	-0-	1932	230138	1765	3	167	9	N	152	169	1	2	8	85
04	0	W	2600	-0-	2600	232738	2444	3	156	9	N	142	1	8			226
05	235190	X	2452	-0-	-232738	-0-	2291	3	161	9	N	146	165	1	1	8	206
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2034	3	175	9	N	159	1	8			364
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2817	3	185	9	N	168	317	1	2	8	213
08	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	2314	3	190	9	N	173	161	1	2	8	223
09	2610	X	2452	-0-	-158	-0-	2287	3	165	9	N	150	169	1	2	8	202
10	3007	X	2242	-0-	-765	-0-	2082	3	160	9	N	145	322	1			25
11	2910	X	1822	-0-	-1088	-0-	1686	3	136	9	N	124					149
12	3007	X	2027	-0-	-980	-0-	1882	3	145	9	N	132	167	1			114

TOTAL GAS PROD: 27,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	10484		10484	-0-	10484	20776	10415	3	69	9	N	63	1	8			150
02 14B2 EXT	9269		9269	-0-	9269	30045	9217	3	52	9	N	47					197
03 14B2 EXT	10251		10251	-0-	10251	40296	10187	3	64	9	N	58	181	1			74
04 14B2 EXT	9591		9591	-0-	9591	49887	9552	3	39	9	N	35					109
05	59429	X	9542	-0-	-49887	-0-	9494	3	48	9	N	44					153
06	10140	X	9582	-0-	-558	-0-	9539	3	43	9	N	39					192
07	10261	X	10098	-0-	-163	-0-	10056	3	42	9	N	38	175	1			55
08	10261	X	9413	-0-	-848	-0-	9395	3	18	9	N	16					71
09	9600	X	8679	-0-	-921	-0-	8660	3	19	9	N	17					88
10	10106	X	9081	-0-	-1025	-0-	9060	3	21	9	N	19					107
11	9780	X	8648	-0-	-1132	-0-	8606	3	42	9	N	38					145
12	10106	X	8791	-0-	-1315	-0-	8758	3	33	9	N	30	133	1			42

TOTAL GAS PROD: 113,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	7619		7619	-0-	7619	123268	294	1	7249	3	N	69	1	8			86
							76	9									
02 14B2 EXT	8201		8201	-0-	8201	131469	397	1	7752	3	N	47	1	8			132
							52	9									
03 14B2 EXT	9209		9209	-0-	9209	140678	376	1	8748	3	N	77	185	1	1	8	23
							85	9									
04 14B2 EXT	9811		9811	-0-	9811	150489	9744	3	67	9	N	61	1	8			83
05	159479	X	8990	-0-	-150489	-0-	8936	3	54	9	N	49					132
06	8910	X	7005	-0-	-1905	-0-	140	1	6828	3	N	34					166
							37	9									
07	9269	X	7230	-0-	-2039	-0-	614	1	6575	3	N	37	176	1			27
							41	9									
08	9269	X	7739	-0-	-1530	-0-	620	1	7080	3	N	35					62
							39	9									
09	8970	X	7259	-0-	-1711	-0-	529	1	6708	3	N	20					82
							22	9									
10	8990	X	8672	-0-	-318	-0-	373	1	8249	3	N	45					127
							50	9									
11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9244	3	41	9	N	37					164
*12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9448	3	41	9	N	37	177	1			24

TOTAL GAS PROD: 100,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		10320	-0-	10320	175878	10255	3	65	9	N	59	180	1	1	8	69
02	185315	X	9437	-0-	-175878	-0-	9384	3	53	9	N	48					117
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9996	3	51	9	N	46					163
04	10530	X	9285	-0-	-1245	-0-	9251	3	34	9	N	31					194
05	10881	X	9381	-0-	-1500	-0-	9349	3	32	9	N	29	180	1			43
06	10110	X	8926	-0-	-1184	-0-	8902	3	24	9	N	22					65
07	10447	X	9019	-0-	-1428	-0-	9000	3	19	9	N	17					82
08	10044	X	7887	-0-	-2157	-0-	7883	3	4	9	N	4					86
09	9300	X	7958	-0-	-1342	-0-	7957	3	1	9	N	1					87
10	9393	X	8626	-0-	-767	-0-	96	1	8522	3	N	7					94
							8	9									
11	8940	X	8352	-0-	-588	-0-	8338	3	14	9	N	13					107
12	9021	X	8406	-0-	-615	-0-	8376	3	30	9	N	27	48	1			86

TOTAL GAS PROD: 107,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

01	0	W	-0-	-0-	-0-	63170					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	63170					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	63170					N	-0-					-0-
04	63170	X	-0-	-0-	-63170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

01	0	W	-0-	-0-	-0-	146378					N	34	1	8			78
02	0	W	137	-0-	137	146515	93	3	44	9	N	40	1	8			117
03	0	W	201	-0-	201	146716	164	3	37	9	N	34	1	8			150
04	0	W	71	-0-	71	146787	38	3	33	9	N	30	1	8			179
05	0	W	206	-0-	206	146993	191	3	15	9	N	14	178	1	1	8	14
06	147375	X	382	-0-	-146993	-0-	74	1	272	3	N	33					47
							36	9									
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	816	3	29	9	N	26	1	8			72
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	17					89
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1					90
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	N	2					92
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					93
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

01	0	W	6004	-0-	6004	402889	5939	3	65	9	N	59					162
02	0	W	5420	-0-	5420	408309	5337	3	83	9	N	75	183	1	7	8	47
03	0	W	5821	-0-	5821	414130	5741	3	80	9	N	73					120
04	0	W	5869	-0-	5869	419999	5794	3	75	9	N	68	3	8			185
05	425555	X	5556	-0-	-419999	-0-	5495	3	61	9	N	55	177	1			63
06	5820	X	5389	-0-	-431	-0-	5321	3	68	9	N	62					125
07	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5684	3	65	9	N	59					184
08	6076	X	5682	-0-	-394	-0-	21	1	5593	3	N	62	177	1			69
							68	9									
09	5880	X	5165	-0-	-715	-0-	5120	3	45	9	N	41					110
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6011	3	96	9	N	87	179	1			18
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5599	3	81	9	N	74					92
12	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	5650	3	80	9	N	73					165

TOTAL GAS PROD: 68,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

01	0	W	1275	-0-	1275	9570	1159	3	116	9	N	105					171
02	0	W	1144	-0-	1144	10714	1080	3	64	9	N	58					229
03	0	W	1339	-0-	1339	12053	1238	3	101	9	N	92					321
04	0	W	1274	-0-	1274	13327	1210	3	64	9	N	58					379
05	14585	X	1258	-0-	-13327	-0-	1237	3	21	9	N	19					398
06	1290	X	1136	-0-	-154	-0-	1134	3	2	9	N	2					400
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1100	3	20	9	N	18					418
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1155	3	235	9	N	214	510	1			122
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1304	3	160	9	N	145	168	1			99
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1351	3	125	9	N	114	159	1			54
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1330	3	94	9	N	85					139
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1336	3	83	9	N	75					214

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5760	-0-	5760	363675		5613	3	147	9	N	134	179	1			237
02	368833	X	5158	-0-	-363675	-0-		4915	3	243	9	N	221	353	1			105
03	6572	X	5951	-0-	-621	-0-		5571	3	380	9	N	345	364	1			86
04	6210	X	5523	-0-	-687	-0-		5227	3	296	9	N	269	179	1			176
05	5766	X	5533	-0-	-233	-0-		5258	3	275	9	N	250	180	1			246
06	5760	X	5443	-0-	-317	-0-		5160	3	283	9	N	257	361	1			142
07	5952	X	5479	-0-	-473	-0-		5198	3	281	9	N	255	182	1			215
08	5952	X	5635	-0-	-317	-0-		5397	3	238	9	N	216	367	1			64
09	5520	X	5445	-0-	-75	-0-		5202	3	243	9	N	221	170	1			115
10	5611	X	4975	-0-	-636	-0-		4759	3	216	9	N	196	181	1	2	8	128
11	5460	X	4912	-0-	-548	-0-		4686	3	226	9	N	205	181	1			152
12	5642	X	4225	-0-	-1417	-0-		4010	3	215	9	N	195	179	1			168

TOTAL GAS PROD: 64,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5290	-0-	5290	488163		91	1	5174	3	N	23					148
								25	9									
02	493396	X	5233	-0-	-488163	-0-		87	1	4974	3	N	156					304
								172	9									
03	9858	X	6178	-0-	-3680	-0-		80	1	5982	3	N	105	181	1			228
								116	9									
04	9270	X	6685	-0-	-2585	-0-		78	1	6455	3	N	138	180	1			186
								152	9									
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-		85	1	6730	3	N	118	177	1	2	8	125
								130	9									
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-		80	1	6939	3	N	122	179	1			68
								134	9									
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-		81	1	7258	3	N	127	3	8			192
								140	9									
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-		105	1	7130	3	N	122	179	1			135
								134	9									
09	7140	X	6679	-0-	-461	-0-		90	1	6486	3	N	94	37	1	1	8	191
								103	9									
10	7471	X	6869	-0-	-602	-0-		75	1	6655	3	N	126	184	1	1	8	132
								139	9									
11	7230	X	6820	-0-	-410	-0-		86	1	6601	3	N	121	182	1			71
								133	9									
12	7471	X	5462	-0-	-2009	-0-		618	1	4722	3	N	111	114	1	1	8	67
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 78,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5906	-0-	5906	551971	620	1	5067	3	N	199	377	1			85
							219	9									
02	0	W	5575	-0-	5575	557546	560	1	4802	3	N	194					279
							213	9									
03	0	W	5962	-0-	5962	563508	620	1	5125	3	N	197	352	1			124
							217	9									
04	0	W	5644	-0-	5644	569152	597	1	4852	3	N	177	185	1			116
							195	9									
05	574409	X	5257	-0-	-569152	-0-	583	1	4503	3	N	155	175	1			96
							171	9									
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	571	1	5177	3	N	166	181	1			81
							183	9									
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6064	3	205	9	N	186	182	1	1	8	84
08	5952	X	5936	-0-	-16	-0-	5758	3	178	9	N	162	182	1			64
09	5940	X	5751	-0-	-189	-0-	5597	3	154	9	N	140					204
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5814	3	217	9	N	197	182	1			219
11	5790	X	5498	-0-	-292	-0-	5319	3	179	9	N	163	176	1			206
12	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	5500	3	178	9	N	162	191	1			177

TOTAL GAS PROD: 69,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	529	-0-	529	132919	529	1			N	-0-					171
02	133379	X	460	-0-	-132919	-0-	460	1			N	-0-					171
03	682	X	562	-0-	-120	-0-	539	1	23	9	N	21					192
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	515	1	22	9	N	20	183	1			29
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	535	1	66	9	N	60	6	8			83
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	518	1	34	9	N	31					114
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	512	1	47	9	N	43	9	8			148
08	589	X	509	-0-	-80	-0-	498	1	11	9	N	10					158
09	570	X	522	-0-	-48	-0-	485	1	37	9	N	34	142	1	3	8	47
10	589	X	571	-0-	-18	-0-	527	1	44	9	N	40	2	8			85
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	477	1	43	9	N	39					124
12	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	1			N	-0-	71	1			53

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23931					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23931					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23931					N	-0-					-0-
04	23931	X	-0-	-0-	-23931	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	409209					N	-0-					3
02	0	W	-0-	-0-	-0-	409209					N	-0-	3	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	409209					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	409209					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	409209					N	-0-					-0-
*06	409209	X	-0-	-0-	-409209	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	7					65
02	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	2					67
03	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	4					71
04	0	W	60	-0-	60	177291	57	3	3	9	N	3					74
05	0	W	-0-	-0-	-0-	177291					N	2					76
06	177291	X	-0-	-0-	-177291	-0-					N	3					79
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					81
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	79	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		936	-0-	936	86518	912	3	24	9	N	22					164
02	14B2 EXT		850	-0-	850	87368	828	3	22	9	N	20					184
03	14B2 EXT		1006	-0-	1006	88374	977	3	29	9	N	26					210
04	14B2 EXT		955	-0-	955	89329	945	3	10	9	N	9					219
05	14B2 EXT		1065	-0-	1065	90394	1043	3	22	9	N	20	167	1			72
06	14B2 EXT		1084	-0-	1084	91478	1063	3	21	9	N	19					91
07	92599	X	1121	-0-	-91478	-0-	1104	3	17	9	N	15					106
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	N	15					121
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	3	18	9	N	16					137
10	1116	N	943	-0-	-173	-0-	942	3	1	9	N	1					138
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1060	3	14	9	N	13					151
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1030	3	15	9	N	14					165

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

01	0	W	139	-0-	139	92948	139	3			N	-0-					32
02	0	W	74	-0-	74	93022	74	3			N	-0-					32
03	0	W	93	-0-	93	93115	93	3			N	-0-					32
04	93202	X	87	-0-	-93115	-0-	87	3			N	-0-					32
05	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					32
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
08	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					32
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					32
10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					32
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					32
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

01	0	W	1512	-0-	1512	151169	1468	3	44	9	N	40					187
02	0	W	1410	-0-	1410	152579	1371	3	39	9	N	35	184	1			38
03	0	W	1546	-0-	1546	154125	1507	3	39	9	N	35					73
04	155642	X	1517	-0-	-154125	-0-	1455	3	62	9	N	56					129
05	1550	X	1404	-0-	-146	-0-	1364	3	40	9	N	36					165
06	1500	X	1213	-0-	-287	-0-	1180	3	33	9	N	30	167	1			28
07	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1294	3	73	9	N	66					94
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1615	3	78	9	N	71					165
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1745	3	56	9	N	51	177	1	2	8	37
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1974	3	67	9	N	61	1	8			97
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2001	3	68	9	N	62					159
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1876	3	29	9	N	26					185

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
02	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
03	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
12	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14834	-0-	14834	203308	359 552	1 9	13923	3	N	502	521	1			286
02	0	W	15337	-0-	15337	218645	237 498	1 9	14602	3	N	453	346	1			393
03	234475	X	15830	-0-	-218645	-0-	224 408	1 9	15198	3	N	371	490	1			274
04	21480	X	16108	-0-	-5372	-0-	15631	3	477	9	N	434	510	1			198
05	16988	X	13788	-0-	-3200	-0-	78 375	1 9	13335	3	N	341	334	1			205
06	16440	X	13314	-0-	-3126	-0-	124 449	1 9	12741	3	N	408	339	1			274
07	16988	X	16238	-0-	-750	-0-	15830	3	408	9	N	371	342	1			303
08	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	16795	3	365	9	N	332	521	1			114
09	16110	X	14751	-0-	-1359	-0-	41 362	1 9	14348	3	N	329	334	1			109
10	16244	X	15302	-0-	-942	-0-	14 369	1 9	14919	3	N	335	170	1			274
11	16620	X	13916	-0-	-2704	-0-	9 362	1 9	13545	3	N	329	346	1			257
12	17174	X	12995	-0-	-4179	-0-	69 301	1 9	12625	3	N	274	175	1			356

TOTAL GAS PROD: 179,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,479

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	977	-0-	977	175318	977	1			N	-0-					39
02	0	W	953	-0-	953	176271	950	1	3	9	N	3	3	8			39
03	0	W	955	-0-	955	177226	953	1	2	9	N	2	2	8			39
04	0	W	912	-0-	912	178138	912	1			N	-0-					39
05	0	W	967	-0-	967	179105	967	1			N	-0-					39
06	0	W	910	-0-	910	180015	910	1			N	-0-					39
07	0	W	852	-0-	852	180867	852	1			N	-0-					39
08	0	W	819	-0-	819	181686	819	1			N	-0-					39
09	182388	X	702	-0-	-181686	-0-	702	1			N	-0-					39
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	1			N	-0-					39
11	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	1			N	-0-					39
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	682	1	30	9	N	27	27	8			39

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	79	-0-	79	102957	79	3			N	-0-					38
02	0	W	48	-0-	48	103005	48	3			N	-0-					38
03	0	W	39	-0-	39	103044	39	3			N	-0-					38
04	103084	X	40	-0-	-103044	-0-	40	3			N	-0-					38
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					38
06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					38
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					38
08	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					38
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					38
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					38
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					38
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

01	14B2 EXT	956	-0-	956	25593	953	1	3	9	N	3	3	8				75
02	14B2 EXT	846	-0-	846	26439	806	1	40	9	N	36	22	8				89
03	14B2 EXT	2624	-0-	2624	29063	960	1	1497	3	N	152	76	8				165
						167	9										
04	14B2 EXT	983	-0-	983	30046	906	1	77	9	N	70	46	8				189
05	31078	X	1032	-0-	-30046	-0-	966	1	66	9	N	60	182	1	32	8	35
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	842	1	240	3	N	52	22	8			65
							57	9									
07	2635	X	619	-0-	-2016	-0-	565	1	54	9	N	49	30	8			84
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					84
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					84
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					84
11	1140	X	206	-0-	-934	-0-	205	1	1	9	N	1	8	5			77
12	T. A.		360	-0-	360	360	360	1			N	-0-	61	1	15	5	1

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

01	14B2 EXT	1683	-0-	1683	83069	1597	1	86	9	N	78	78	8				-0-
02	84613	X	1544	-0-	-83069	-0-	1461	1	83	9	N	75	75	8			-0-
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1688	1	84	9	N	76	76	8			-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1656	1	85	9	N	77	77	8			-0-
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	1			N	-0-					-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	1			N	-0-					-0-
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	1			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	1			N	-0-					-0-
09	1620	N	902	-0-	-718	-0-	902	1			N	-0-					-0-
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1194	1	21	9	N	19	19	8			-0-
11	1620	N	1222	-0-	-398	-0-	1182	1	40	9	N	36	36	8			-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1175	1	50	9	N	45	45	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3598	-0-	3598	92905	802 143	1 9	2653	3	N	130	182	1			117
02	98523	X	5618	-0-	-92905	-0-	609 123	1 9	4886	3	N	112					229
03	7316	X	5727	-0-	-1589	-0-	675 149	1 9	4903	3	N	135	180	1			184
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	366 120	1 9	7328	3	N	109	186	1			107
05	6231	X	4633	-0-	-1598	-0-	796 66	1 9	3771	3	N	60					167
06	6030	X	4626	-0-	-1404	-0-	162 63	1 9	4401	3	N	57	181	1			43
07	8060	X	4981	-0-	-3079	-0-	735 81	1 9	4165	3	N	74					117
08	8060	X	4431	-0-	-3629	-0-	837 81	1 9	3513	3	N	74					191
09	7800	X	4292	-0-	-3508	-0-	970 58	1 9	3264	3	N	53	177	1			67
10	4991	X	4209	-0-	-782	-0-	712 53	1 9	3444	3	N	48					115
11	4830	X	3736	-0-	-1094	-0-	224 44	1 9	3468	3	N	40					155
12	4991	X	2622	-0-	-2369	-0-	110 28	1 9	2484	3	N	25					180

TOTAL GAS PROD: 56,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4193	3	33	9	N	30					62
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3586	3	33	9	N	30					92
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3884	3	51	9	N	46	1	8			137
04	4080	X	3785	-0-	-295	-0-	3744	3	41	9	N	37					174
05	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3878	3	40	9	N	36	178	1			32
06	4080	X	771	-0-	-3309	-0-	771	3			N	-0-					32
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					32
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					32
09	3780	X	104	-0-	-3676	-0-	104	3			N	-0-					32
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					32
11	780	X	12	-0-	-768	-0-	12	3			N	-0-					32
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 20,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111					N	49	1	8			96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111					N	48					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111					N	53					197
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111					N	50	182	1			65
05	16111	X	-0-	-0-	-16111	-0-					N	52					117
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	3	65	9	N	59					176
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	3	67	9	N	61	179	1	1	8	57
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					57
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-	42	1	13	5	2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	180	-0-	180	43216	167	3	13	9	N	12					39
02	0	W	143	-0-	143	43359	131	3	12	9	N	11					50
03	43568	X	209	-0-	-43359	-0-	175	3	34	9	N	31					81
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	154	3	48	9	N	44					125
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	179	3	34	9	N	31					156
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	190	3	22	9	N	20					176
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	224	3	21	9	N	19					195
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	227	3	37	9	N	34					229
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	221	3	50	9	N	45	176	1			98
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	218	3	65	9	N	59					157
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	227	3	79	9	N	72					229
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	231	3	90	9	N	82	166	1			145

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		360	-0-	360	36385	197	1	163	9	N	148	178	1	1	8	192
02	41671	X	5286	-0-	-36385	-0-	227	1	2214	3	N	2586	2244	1			534
							2845	9									
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	272	1	7067	3	N	2278	2587	1			225
							2506	9									
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	265	1	4844	3	N	1654	1556	1			323
							1819	9									
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	276	1	4919	3	N	1150	1209	1			264
							1265	9									
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	260	1	4319	3	N	991	1026	1			229
							1090	9									
07	5239	X	4389	-0-	-850	-0-	250	1	3175	3	N	876	851	1			254
							964	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	246	1	5223	3	N	840	877	1			217
							924	9									
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	274	1	4452	3	N	686	682	1	1	8	220
							755	9									
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	248	1	8704	3	N	814	833	1	1	8	200
							895	9									
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	218	1	6756	3	N	787	518	1			469
							866	9									
*12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	216	1	6682	3	N	710	1036	1			143
							781	9									

TOTAL GAS PROD: 76,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,520

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		8104	-0-	8104	124052	431	1	7071	3	N	547	553	1			189
							602	9									
02	138433	X	14381	-0-	-124052	-0-	419	1	13426	3	N	487	368	1			308
							536	9									
03	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	566	1	16343	3	N	444	550	1			202
							488	9									
04	16320	X	13300	-0-	-3020	-0-	601	1	12305	3	N	358	516	1			44
							394	9									
05	16864	X	12328	-0-	-4536	-0-	485	1	11483	3	N	327	174	1			197
							360	9									
06	16320	X	11995	-0-	-4325	-0-	464	1	11201	3	N	300	373	1			124
							330	9									
07	16864	X	15577	-0-	-1287	-0-	473	1	14766	3	N	307	356	1			75
							338	9									
08	16864	X	15656	-0-	-1208	-0-	480	1	14902	3	N	249	179	1			145
							274	9									
09	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	464	1	14075	3	N	225	184	1	1	8	185
							248	9									
10	15531	X	14845	-0-	-686	-0-	473	1	14129	3	N	221	189	1	1	8	216
							243	9									
11	15030	X	14344	-0-	-686	-0-	433	1	13685	3	N	205	357	1			64
							226	9									
12	15531	X	13088	-0-	-2443	-0-	406	1	12487	3	N	177	190	1	1	8	50
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 165,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,847

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	798	-0-	-15787	-0-	581	1	217	9	N	197	182	1	1	8	109
02	14980	X	322	-0-	-14658	-0-	292	1	30	9	N	27					136
03	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-	81	1			55
04	4890	X	97	-0-	-4793	-0-	97	1			N	-0-					55
05	5053	X	2173	-0-	-2880	-0-	209	1	1072	3	N	811	535	1			331
							892	9									
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	233	1	3256	3	N	917	1057	1			191
							1009	9									
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	222	1	3074	3	N	729	712	1			208
							802	9									
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	300	1	8625	3	N	1091	1050	1			249
							1200	9									
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	269	1	9274	3	N	927	887	1	1	8	288
							1020	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	231	1	4664	3	N	624	705	1			207
							686	9									
11	9810	X	9665	-0-	-145	-0-	208	1	8581	3	N	796	702	1			301
							876	9									
12	10912	X	10211	-0-	-701	-0-	53	1	9197	3	N	874	1075	1	1	8	99
							961	9									

TOTAL GAS PROD: 58,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,993

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2875	-0-	2875	51921	594	1	1166	3	N	1014	1080	1	1	8	105
							1115	9									
02	T. A.		4344	-0-	4344	56265	317	1	3072	3	N	868	889	1			84
							955	9									
03	T. A.		306	-0-	306	56571	57	1	3	3	N	224	266	1			42
							246	9									
04	T. A.		1845	-0-	1845	58416	338	1	356	3	N	1046	896	1	1	8	191
							1151	9									
05	T. A.		5648	-0-	5648	64064	334	1	4247	3	N	970	1066	1			95
							1067	9									
06	T. A.		4387	-0-	4387	68451	224	1	3497	3	N	605	529	1			171
							666	9									
07	T. A.		5905	-0-	5905	74356	279	1	4997	3	N	572	535	1			208
							629	9									
08	T. A.		4940	-0-	4940	79296	393	1	3969	3	N	525	538	1			195
							578	9									
09	T. A.		7688	-0-	7688	86984	351	1	6783	3	N	504	533	1			166
							554	9									
10	T. A.		6230	-0-	6230	93214	261	1	5399	3	N	518	536	1			148
							570	9									
11	T. A.		5494	-0-	5494	98708	230	1	4829	3	N	395	176	1			367
							435	9									
12	T. A.		5667	-0-	5667	104375	321	1	4893	3	N	412	730	1			49
							453	9									

TOTAL GAS PROD: 55,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,653

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14342	-0-	14342	92296	244	1	12302	3	N	1633	1600	1	1	8	235
							1796	9									
02	101636	X	9340	-0-	-92296	-0-	309	1	7859	3	N	1065	1073	1	4	8	223
							1172	9									
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	386	1	8028	3	N	1199	1252	1	10	8	160
							1319	9									
04	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	417	1	11976	3	N	1223	1259	1	7	8	117
							1345	9									
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	405	1	9775	3	N	943	884	1	4	8	172
							1037	9									
06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	386	1	8490	3	N	798	879	1	3	8	88
							878	9									
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	397	1	7570	3	N	737	694	1	4	8	127
							811	9									
08	7781	X	6974	-0-	-807	-0-	428	1	5888	3	N	598	525	1	4	8	196
							658	9									
09	7450	X	5852	-0-	-1598	-0-	450	1	4760	3	N	584	707	1	3	8	70
							642	9									
10	7626	X	5929	-0-	-1697	-0-	416	1	4909	3	N	549	526	1			93
							604	9									
11	7380	X	5339	-0-	-2041	-0-	379	1	4428	3	N	484	529	1			48
							532	9									
12	7626	X	5231	-0-	-2395	-0-	386	1	4283	3	N	511	356	1			203
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 106,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		10349	-0-	10349	90068	251	1	9094	3	N	913	889	1	1	8	110
							1004	9									
02	101500	X	11432	-0-	-90068	-0-	421	1	9878	3	N	1030	892	1	5	8	243
							1133	9									
03	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	452	1	7988	3	N	825	898	1	12	8	158
							908	9									
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	438	1	7613	3	N	760	782	1	7	8	129
							836	9									
05	8835	X	6953	-0-	-1882	-0-	484	1	5781	3	N	625	706	1	5	8	43
							688	9									
06	8550	X	6421	-0-	-2129	-0-	481	1	5294	3	N	587	512	1	3	8	115
							646	9									
07	8835	X	6322	-0-	-2513	-0-	522	1	5164	3	N	578	513	1	5	8	175
							636	9									
08	8835	X	5005	-0-	-3830	-0-	448	1	4076	3	N	437	519	1	5	8	88
							481	9									
09	6822	X	4354	-0-	-2468	-0-	417	1	3489	3	N	407	408	1	5	8	82
							448	9									
10	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	458	1	3913	3	N	453	355	1			180
							498	9									
11	5310	X	4695	-0-	-615	-0-	478	1	3733	3	N	440	533	1			87
							484	9									
12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	488	1	3966	3	N	419	353	1			153
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 83,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,474

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3321	-0-	3321	51742	443	1	2230	3	N	589	724	1	3	8	85
							648	9									
02	54728	X	2986	-0-	-51742	-0-	581	1	1818	3	N	534	364	1	20	8	235
							587	9									
03	7781	X	4760	-0-	-3021	-0-	613	1	3412	3	N	668	712	1	58	8	133
							735	9									
04	7530	X	3134	-0-	-4396	-0-	550	1	2058	3	N	478	463	1	36	8	112
							526	9									
05	7781	X	4720	-0-	-3061	-0-	557	1	3501	3	N	602	526	1	28	8	160
							662	9									
06	7530	X	5461	-0-	-2069	-0-	531	1	4323	3	N	552	531	1	24	8	157
							607	9									
07	7781	X	5109	-0-	-2672	-0-	526	1	4015	3	N	516	526	1	37	8	110
							568	9									
08	4774	X	3766	-0-	-1008	-0-	575	1	2756	3	N	395	345	1	40	8	120
							435	9									
09	5460	X	2298	-0-	-3162	-0-	537	1	1380	3	N	346	300	1	38	8	128
							381	9									
10	5642	X	2394	-0-	-3248	-0-	581	1	1437	3	N	342	352	1			118
							376	9									
11	5460	X	1092	-0-	-4368	-0-	538	1	300	3	N	231	182	1			167
							254	9									
12	5115	X	662	-0-	-4453	-0-	557	1	105	9	N	95	170	1			92

TOTAL GAS PROD: 39,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		700	-0-		700	48803	127	1	573	9	N	521	176	1	4	8	358
02	51701	X	2898	-0-		-48803	-0-	206	1	1397	3	N	1177	1207	1			328
								1295	9									
03	14787	X	4565	-0-		-10222	-0-	135	1	3796	3	N	576	692	1			212
								634	9									
04	14310	X	4148	-0-		-10162	-0-	229	1	3434	3	N	441	515	1	1	8	137
								485	9									
05	14787	X	435	-0-		-14352	-0-	39	1	272	3	N	113					250
								124	9									
06	14310	X	-0-	-0-		-14310	-0-					N	-0-					250
07	14787	X	94	-0-		-14693	-0-	3	1	30	3	N	55	223	1			82
								61	9									
08	5102	X	5102	-0-		-0-	-0-	202	1	4211	3	N	626	515	1			193
								689	9									
09	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-	416	1	4264	3	N	346	346	1	1	8	192
								381	9									
10	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	437	1	2984	3	N	243	351	1			84
								267	9									
11	5790	X	5790	-0-		-0-	-0-	421	1	5074	3	N	268	174	1			178
								295	9									
*12	7671	X	7671	-0-		-0-	-0-	397	1	6965	3	N	281	344	1			115
								309	9									

TOTAL GAS PROD: 40,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,647

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6000	-0-		6000	36566	473	1	2631	3	N	2633	2715	1	1	8	214
								2896	9									
02	SHUT IN		5325	-0-		5325	41891	428	1	2376	3	N	2292	1970	1	1	8	535
								2521	9									
03	SHUT IN		9075	-0-		9075	50966	472	1	5083	3	N	3200	3411	1	2	8	322
								3520	9									
04	SHUT IN		8373	-0-		8373	59339	476	1	4763	3	N	2849	3040	1	3	8	128
								3134	9									
05	SHUT IN		9590	-0-		9590	68929	480	1	5636	3	N	3158	3186	1	2	8	98
								3474	9									
06	SHUT IN		10384	-0-		10384	79313	474	1	6795	3	N	2832	2500	1			430
								3115	9									
07	SHUT IN		10706	-0-		10706	90019	484	1	7117	3	N	2823	2982	1	1	8	270
								3105	9									
08	SHUT IN		12398	-0-		12398	102417	486	1	8804	3	N	2825	2992	1			103
								3108	9									
09	SHUT IN		11758	-0-		11758	114175	474	1	8517	3	N	2515	2315	1			303
								2767	9									
10	SHUT IN		11709	-0-		11709	125884	485	1	8670	3	N	2322	2490	1			135
								2554	9									
11	SHUT IN		11263	-0-		11263	137147	469	1	8499	3	N	2086	1954	1			267
								2295	9									
12	SHUT IN		11637	-0-		11637	148784	492	1	8928	3	N	2015	2153	1	1	8	128
								2217	9									

TOTAL GAS PROD: 118,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,550

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6137	-0-	6137	13186	473 2255	1 9	3409	3	N	2050	2172	1	1	8	85
02	SHUT IN		5408	-0-	5408	18594	433 2016	1 9	2959	3	N	1833	1609	1	1	8	308
03	SHUT IN		8829	-0-	8829	27423	485 2764	1 9	5580	3	N	2513	2503	1	3	8	315
04	35444	X	8021	-0-	-27423	-0-	456 2527	1 9	5038	3	N	2297	2509	1	3	8	100
05	22165	X	9260	-0-	-12905	-0-	490 2757	1 9	6013	3	N	2506	2450	1	2	8	154
06	21450	X	10000	-0-	-11450	-0-	449 2433	1 9	7118	3	N	2212	2249	1			117
07	22165	X	11259	-0-	-10906	-0-	462 2530	1 9	8267	3	N	2300	2279	1	1	8	137
08	22165	X	11892	-0-	-10273	-0-	484 2585	1 9	8823	3	N	2350	2289	1			198
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	460 2165	1 9	8507	3	N	1968	1948	1			218
10	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	483 2009	1 9	8689	3	N	1826	1949	1			95
11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	468 1807	1 9	8231	3	N	1643	1425	1			313
*12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	472 1683	1 9	7816	3	N	1530	1622	1	1	8	220

TOTAL GAS PROD: 113,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,028

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5856	-0-	5856	32419	489 2736	1 9	2631	3	N	2487	2531	1	1	8	76
02	SHUT IN		4892	-0-	4892	37311	452 2365	1 9	2075	3	N	2150	1806	1	2	8	418
03	SHUT IN		8467	-0-	8467	45778	491 2970	1 9	5006	3	N	2700	2876	1	3	8	239
04	SHUT IN		8497	-0-	8497	54275	457 2648	1 9	5392	3	N	2407	2518	1	3	8	125
05	SHUT IN		9405	-0-	9405	63680	488 2795	1 9	6122	3	N	2541	2480	1	2	8	184
06	SHUT IN		5418	-0-	5418	69098	479 1987	1 9	2952	3	N	1806	1938	1			52
07	SHUT IN		10114	-0-	10114	79212	477 2407	1 9	7230	3	N	2188	2109	1	1	8	130
08	SHUT IN		11873	-0-	11873	91085	479 2396	1 9	8998	3	N	2178	2111	1			197
09	SHUT IN		10279	-0-	10279	101364	430 1876	1 9	7973	3	N	1705	1771	1	1	8	130
10	SHUT IN		11125	-0-	11125	112489	489 1828	1 9	8808	3	N	1662	1592	1			200
11	SHUT IN		10531	-0-	10531	123020	473 1532	1 9	8526	3	N	1393	1418	1			175
12	SHUT IN		10742	-0-	10742	133762	488 1407	1 9	8847	3	N	1279	1265	1	1	8	188

TOTAL GAS PROD: 107,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15815	-0-	15815	790099	388 179	1 9	15248	3	N	163	175	1	1	8	195
02	0	W	15936	-0-	15936	806035	345 174	1 9	15417	3	N	158	1	8			352
03	0	W	17582	-0-	17582	823617	368 222	1 9	16992	3	N	202	347	1	2	8	205
04	0	W	16471	-0-	16471	840088	360 153	1 9	15958	3	N	139	166	1	2	8	176
05	856843	X	16755	-0-	-840088	-0-	416 191	1 9	16148	3	N	174	175	1	1	8	174
06	17070	X	15041	-0-	-2029	-0-	87 153	1 9	14801	3	N	139	170	1	1	8	142
07	17639	X	9409	-0-	-8230	-0-	127 92	1 9	9190	3	N	84	170	1	2	8	54
08	17577	X	8929	-0-	-8648	-0-	173 80	1 9	8676	3	N	73	4	8			123
09	16470	X	5448	-0-	-11022	-0-	420 58	1 9	4970	3	N	53	5	8			171
10	11811	X	5239	-0-	-6572	-0-	445 42	1 9	4752	3	N	38	171	1			38
11	11430	X	4481	-0-	-6949	-0-	532 32	1 9	3917	3	N	29					67
12	9424	X	3163	-0-	-6261	-0-	703 44	1 9	2416	3	N	40					107

TOTAL GAS PROD: 134,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20404	-0-	20404	312939	36 91	1 9	20277	3	N	83					135
02	0	W	18561	-0-	18561	331500	1 95	1 9	18465	3	N	86	186	1			35
03	0	W	19040	-0-	19040	350540	10 78	1 9	18952	3	N	71	1	8			105
04	367361	X	16821	-0-	-350540	-0-	64 62	1 9	16695	3	N	56	127	1			34
05	22165	X	12343	-0-	-9822	-0-	272 50	1 9	12021	3	N	45					79
06	19890	X	17371	-0-	-2519	-0-	88 53	1 9	17230	3	N	48					127
07	20553	X	18080	-0-	-2473	-0-	18026	3	54	9	N	49					176
08	19034	X	13860	-0-	-5174	-0-	211 26	1 9	13623	3	N	24	165	1			35
09	17370	X	14345	-0-	-3025	-0-	100 39	1 9	14206	3	N	35					70
10	18073	X	15052	-0-	-3021	-0-	137 59	1 9	14856	3	N	54					124
11	17490	X	16910	-0-	-580	-0-	1 50	1 9	16859	3	N	45					169
12	18073	X	17796	-0-	-277	-0-	17745	3	51	9	N	46	180	1			35

TOTAL GAS PROD: 200,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12905	-0-	12905	227951	56	1	12587	3	N	238	356	1			74
							262	9									
02	0	W	12958	-0-	12958	240909	12697	3	261	9	N	237	178	1	1	8	132
03	0	W	13864	-0-	13864	254773	2	1	13579	3	N	257	362	1	2	8	25
							283	9									
04	267192	X	12419	-0-	-254773	-0-	22	1	12177	3	N	200	55	1	1	8	169
							220	9									
05	16368	X	12988	-0-	-3380	-0-	10	1	12757	3	N	201	180	1	1	8	189
							221	9									
06	13890	X	10879	-0-	-3011	-0-	50	1	10649	3	N	164	178	1	1	8	174
							180	9									
07	14353	X	12035	-0-	-2318	-0-	35	1	11814	3	N	169	181	1	1	8	161
							186	9									
08	13857	X	12098	-0-	-1759	-0-	11921	3	177	9	N	161	170	1	1	8	151
09	12570	X	8714	-0-	-3856	-0-	223	1	8359	3	N	120	175	1	1	8	95
							132	9									
10	12400	X	7769	-0-	-4631	-0-	334	1	7280	3	N	141	177	1			59
							155	9									
11	11700	X	6343	-0-	-5357	-0-	385	1	5806	3	N	138					197
							152	9									
12	12090	X	6106	-0-	-5984	-0-	399	1	5540	3	N	152	182	1			167
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 129,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13678	-0-	13678	790074	13554	3	124	9	N	113	186	1	1	8	81
02	0	W	12442	-0-	12442	802516	12340	3	102	9	N	93	1	8			173
03	0	W	13577	-0-	13577	816093	13460	3	117	9	N	106	179	1	1	8	99
04	0	W	12425	-0-	12425	828518	12361	3	64	9	N	58					157
05	0	W	11433	-0-	11433	839951	11371	3	62	9	N	56					213
06	852203	X	12252	-0-	-839951	-0-	12172	3	80	9	N	73	180	1			106
07	13764	X	12517	-0-	-1247	-0-	12418	3	99	9	N	90					196
08	13578	X	12275	-0-	-1303	-0-	12192	3	83	9	N	75	175	1			96
09	12420	X	12083	-0-	-337	-0-	12002	3	81	9	N	74					170
10	12648	X	12262	-0-	-386	-0-	12192	3	70	9	N	64	181	1			53
11	12240	X	11767	-0-	-473	-0-	11670	3	97	9	N	88					141
12	12524	X	11661	-0-	-863	-0-	11610	3	51	9	N	46					187

TOTAL GAS PROD: 148,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11370	-0-	11370	729102	287	1	10971	3	N	102					130
							112	9									
02	0	W	10849	-0-	10849	739951	131	1	10610	3	N	98	184	1	4	8	40
							108	9									
03	0	W	11318	-0-	11318	751269	280	1	10907	3	N	119	4	8			155
							131	9									
04	0	W	11004	-0-	11004	762273	330	1	10546	3	N	116	182	1	2	8	87
							128	9									
05	0	W	10318	-0-	10318	772591	299	1	9927	3	N	84	2	8			169
							92	9									
06	783555	X	10964	-0-	-772591	-0-	326	1	10516	3	N	111	176	1	2	8	102
							122	9									
07	11997	X	11206	-0-	-791	-0-	334	1	10766	3	N	96	173	1	1	8	24
							106	9									
08	11377	X	10878	-0-	-499	-0-	315	1	10450	3	N	103	24	1			103
							113	9									
09	11010	X	10928	-0-	-82	-0-	248	1	10583	3	N	88	3	8			188
							97	9									
10	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	12959	3	106	9	N	96	179	1	4	8	101
11	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12567	3	94	9	N	85	1	8			185
*12	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12229	3	83	9	N	75	224	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 136,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	818	-0-	818	369232	817	1	1	9	N	1	1	8			82
02	0	W	781	-0-	781	370013	775	1	6	9	N	5	4	8			83
03	0	W	887	-0-	887	370900	872	1	15	9	N	14	12	8			85
04	0	W	849	-0-	849	371749	840	1	9	9	N	8	8	8			85
05	372430	X	681	-0-	-371749	-0-	677	1	4	9	N	4	4	8			85
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					85
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					85
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					85
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					85
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8904	-0-	8904	611112	619	1	7930	3	N	323	364	1			143
							355	9									
02	0	W	7897	-0-	7897	619009	559	1	7038	3	N	273	178	1			238
							300	9									
03	0	W	8700	-0-	8700	627709	619	1	7758	3	N	294	365	1			168
							323	9									
04	0	W	8274	-0-	8274	635983	429	1	7568	3	N	252	355	1			65
							277	9									
05	0	W	3464	-0-	3464	639447	130	1	3205	3	N	117					182
							129	9									
06	0	W	2515	-0-	2515	641962	80	1	2363	3	N	65	178	1			69
							72	9									
07	648199	X	6237	-0-	-641962	-0-	472	1	5447	3	N	289	172	1			186
							318	9									
08	8711	X	4182	-0-	-4529	-0-	397	1	3584	3	N	183	176	1			193
							201	9									
09	6724	X	2884	-0-	-3840	-0-	389	1	2345	3	N	136	176	1			153
							150	9									
10	5270	X	2914	-0-	-2356	-0-	392	1	2348	3	N	158	177	1			134
							174	9									
11	5100	X	2672	-0-	-2428	-0-	389	1	2117	3	N	151	180	1			105
							166	9									
12	5270	X	2535	-0-	-2735	-0-	401	1	1962	3	N	156	181	1			80
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 61,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12016	-0-	12016	521338	11687	3	329	9	N	299	176	1	1	8	225
02	0	W	12027	-0-	12027	533365	11828	3	199	9	N	181	171	1	1	8	234
03	0	W	15445	-0-	15445	548810	15155	3	290	9	N	264	338	1	1	8	159
04	0	W	17121	-0-	17121	565931	16774	3	347	9	N	315	351	1			123
05	0	W	17915	-0-	17915	583846	17713	3	202	9	N	184	173	1			134
06	600109	X	16263	-0-	-583846	-0-	16025	3	238	9	N	216	169	1			181
07	17701	X	16023	-0-	-1678	-0-	15815	3	208	9	N	189	173	1			197
08	17918	X	16126	-0-	-1792	-0-	15896	3	230	9	N	209	338	1			68
09	17340	X	15561	-0-	-1779	-0-	15392	3	169	9	N	154	175	1			47
10	16957	X	15427	-0-	-1530	-0-	15248	3	179	9	N	163					210
11	16260	X	14690	-0-	-1570	-0-	14502	3	188	9	N	171	169	1			212
12	16120	X	14931	-0-	-1189	-0-	14758	3	173	9	N	157	215	1			154

TOTAL GAS PROD: 183,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25711	-0-	25711	153946	25468	3	243	9	N	221	180	1			187
02	178121	X	24175	-0-	-153946	-0-	23948	3	227	9	N	206	183	1	19	8	191
03	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	25103	3	212	9	N	193	182	1	18	8	184
04	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	8	1	20484	3	N	121	183	1	9	8	113
							133	9									
05	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	20972	3	153	9	N	139	9	8			243
06	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	18851	3	165	9	N	150	175	1	8	8	210
07	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18367	3	50	9	N	45	176	1	7	8	72
08	17701	X	17049	-0-	-652	-0-	16955	3	94	9	N	85					157
09	17130	X	14879	-0-	-2251	-0-	14789	3	90	9	N	82	180	1	9	8	50
10	17701	X	13592	-0-	-4109	-0-	112	1	13381	3	N	90	11	8			129
							99	9									
11	17280	X	13644	-0-	-3636	-0-	13554	3	90	9	N	82	4	8			207
12	17856	X	13634	-0-	-4222	-0-	11	1	13538	3	N	77	181	1	4	8	99
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 227,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

01	0	W	-0-	-0-	-0-	296116					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	296116					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	296116					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	296116					N	-0-					-0-
05	296116	X	-0-	-0-	-296116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

01	0	W	12787	-0-	12787	601722	12477	3	310	9	N	282	375	1			117
02	0	W	11097	-0-	11097	612819	10842	3	255	9	N	232	185	1	2	8	162
03	0	W	11845	-0-	11845	624664	11570	3	275	9	N	250	363	1	2	8	47
04	0	W	11697	-0-	11697	636361	11460	3	237	9	N	215	176	1	2	8	84
05	0	W	12570	-0-	12570	648931	12336	3	234	9	N	213	185	1	2	8	110
06	660936	X	12005	-0-	-648931	-0-	11767	3	238	9	N	216	177	1	2	8	148
07	12276	X	11897	-0-	-379	-0-	11685	3	212	9	N	193	180	1	1	8	160
08	12555	X	11967	-0-	-588	-0-	11765	3	202	9	N	184	181	1			163
09	12150	X	11343	-0-	-807	-0-	11146	3	197	9	N	179	187	1	1	8	154
10	11997	X	11659	-0-	-338	-0-	11453	3	206	9	N	187	177	1	2	8	162
11	11610	X	10946	-0-	-664	-0-	10749	3	197	9	N	179	181	1	1	8	159
12	11966	X	11351	-0-	-615	-0-	11139	3	212	9	N	193	184	1	1	8	167

TOTAL GAS PROD: 141,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,523

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4578	-0-	4578	10169	4405	3	173	9	N	157	166	1	1	8	25
02	0	W	1953	-0-	1953	12122	1921	3	32	9	N	29	2	8			52
03	0	W	522	-0-	522	12644	504	3	18	9	N	16	4	1			64
04	0	W	12	-0-	12	12656	12	3			N	-0-					64
05	0	W	12	-0-	12	12668	12	3			N	-0-					64
06	12668	X	-0-	-0-	-12668	-0-					N	-0-					64
07	2170	X	2	-0-	-2168	-0-	2	3			N	-0-					64
08	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-					64
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					64
10	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-	5	5			59
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8385	-0-	8385	398143	8124	3	261	9	N	237	183	1	1	8	113
02	0	W	7618	-0-	7618	405761	7391	3	227	9	N	206	183	1	1	8	135
03	0	W	8347	-0-	8347	414108	8101	3	246	9	N	224	179	1	1	8	179
04	0	W	7797	-0-	7797	421905	7560	3	237	9	N	215	180	1			214
05	0	W	7757	-0-	7757	429662	7523	3	234	9	N	213	356	1			71
06	436986	X	7324	-0-	-429662	-0-	7111	3	213	9	N	194	187	1			78
07	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7449	3	210	9	N	191	185	1			84
08	8339	X	7795	-0-	-544	-0-	7606	3	189	9	N	172	183	1			73
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7787	3	188	9	N	171	187	1			57
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7903	3	166	9	N	151	10	1			198
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7572	3	233	9	N	212	189	1			221
12	8246	X	7989	-0-	-257	-0-	7803	3	186	9	N	169	189	1			201

TOTAL GAS PROD: 94,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8929	-0-	8929	998871	8798	3	131	9	N	119	165	1			37
02	0	W	7245	-0-	7245	1006116	7137	3	108	9	N	98					135
03	0	W	6057	-0-	6057	1012173	5952	3	105	9	N	95	173	1			57
04	0	W	9525	-0-	9525	1021698	9402	3	123	9	N	112					169
05	0	W	13218	-0-	13218	1034916	13102	3	116	9	N	105	174	1			100
06	1050881	X	15965	-0-	-1034916	-0-	15822	3	143	9	N	130	177	1			53
07	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	15964	3	131	9	N	119					172
08	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	14957	3	98	9	N	89	164	1			97
09	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13732	3	99	9	N	90					187
10	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13159	3	75	9	N	68	170	1			85
11	15960	X	12918	-0-	-3042	-0-	12808	3	110	9	N	100					185
12	16089	X	12992	-0-	-3097	-0-	12882	3	110	9	N	100	166	1			119

TOTAL GAS PROD: 145,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		88	-0-	88	537692	88	1			N	-0-					3
02	14B2 EXT		2982	-0-	2982	540674	503	1	2394	3	N	77	15	8			65
							85	9									
03	14B2 EXT		9833	-0-	9833	550507	968	1	8725	3	N	127	14	8			178
							140	9									
04	14B2 EXT		11289	-0-	11289	561796	480	1	10730	3	N	72	180	1	6	8	64
							79	9									
05	0	W	10136	-0-	10136	571932	504	1	9564	3	N	62	4	8			122
							68	9									
06	0	W	10441	-0-	10441	582373	420	1	9937	3	N	76	4	8			194
							84	9									
07	592692	X	10319	-0-	-582373	-0-	481	1	9780	3	N	53	170	1	3	8	74
							58	9									
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	133	1	10147	3	N	45					119
							50	9									
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10150	3	55	9	N	50	5	8			164
10	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	13	1	10078	3	N	51	173	1	6	8	36
							56	9									
11	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	3	1	9082	3	N	45	2	8			79
							50	9									
*12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	157	1	9548	3	N	47	84	1	3	8	39
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 104,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11045	3	207	9	N	188	183	1			107
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9274	3	243	9	N	221					328
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10203	3	131	9	N	119	359	1	1	8	87
04	10140	X	9723	-0-	-417	-0-	9568	3	155	9	N	141					228
05	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9739	3	149	9	N	135	177	1			186
06	10890	X	9453	-0-	-1437	-0-	9293	3	160	9	N	145	179	1			152
07	10540	X	8569	-0-	-1971	-0-	20	1	8422	3	N	115	177	1			90
							127	9									
08	10323	X	9522	-0-	-801	-0-	9380	3	142	9	N	129					219
09	9720	X	8906	-0-	-814	-0-	8753	3	153	9	N	139	180	1	1	8	177
10	9889	X	9098	-0-	-791	-0-	8962	3	136	9	N	124	180	1			121
11	9450	X	7240	-0-	-2210	-0-	4	1	7147	3	N	81					202
							89	9									
12	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8573	3	112	9	N	102	177	1			127

TOTAL GAS PROD: 112,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

01	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
03	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
04	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
05	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
06	757771	X	-0-	-0-	-757771	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1603	-0-		1603		87477	87	1	1299	3	N	197	166	1			199
									217	9									
02	88666	X	1189	-0-		-87477		-0-	158	1	840	3	N	174	171	1	1	8	201
									191	9									
03	1504	X	1504	-0-		-0-		-0-	549	1	746	3	N	190	169	1	3	8	219
									209	9									
04	1728	N	1728	-0-		-0-		-0-	128	1	1368	3	N	211	333	1	2	8	95
									232	9									
05	1754	N	1754	-0-		-0-		-0-	134	1	1408	3	N	193	1	8			287
									212	9									
06	1631	N	1631	-0-		-0-		-0-	122	1	1313	3	N	178	326	1	1	8	138
									196	9									
07	1798	N	1742	-0-		-56		-0-	210	1	1359	3	N	157	166	1	2	8	127
									173	9									
08	2017	N	2017	-0-		-0-		-0-	198	1	1626	3	N	175	164	1	2	8	136
									193	9									
09	1807	N	1807	-0-		-0-		-0-	119	1	1499	3	N	172	163	1	2	8	143
									189	9									
10	1736	N	1649	-0-		-87		-0-	297	1	1192	3	N	145	169	1			119
									160	9									
11	1950	N	1256	-0-		-694		-0-	114	1	995	3	N	134	164	1			89
									147	9									
12	1860	N	1744	-0-		-116		-0-	157	1	1399	3	N	171	165	1			95
									188	9									

TOTAL GAS PROD: 19,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1143	-0-		1143		155616	61	1	948	3	N	122					252
									134	9									
02	157105	X	1489	-0-		-155616		-0-	110	1	1267	3	N	102	160	1			194
									112	9									
03	1139	X	1139	-0-		-0-		-0-	521	1	489	3	N	117	169	1	1	8	141
									129	9									
04	1200	X	1200	-0-		-0-		-0-	133	1	947	3	N	109	169	1	1	8	80
									120	9									
05	1643	X	1256	-0-		-387		-0-	137	1	1001	3	N	107					187
									118	9									
06	1590	X	1325	-0-		-265		-0-	110	1	1104	3	N	101	161	1			127
									111	9									
07	1643	X	1418	-0-		-225		-0-	186	1	1114	3	N	107	167	1			67
									118	9									
08	1394	X	1394	-0-		-0-		-0-	188	1	1078	3	N	116	1	8			182
									128	9									
09	1326	X	1326	-0-		-0-		-0-	90	1	1113	3	N	112	162	1	1	8	131
									123	9									
10	1426	X	1391	-0-		-35		-0-	241	1	1045	3	N	95	172	1			54
									105	9									
11	1350	N	980	-0-		-370		-0-	90	1	800	3	N	82					136
									90	9									
12	1364	N	1338	-0-		-26		-0-	106	1	1135	3	N	88					224
									97	9									

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

01	0	W	12367	-0-	12367	726297	12258	3	109	9	N	99	181	1	1	8	172
02	0	W	11508	-0-	11508	737805	11389	3	119	9	N	108	1	8			279
03	0	W	12429	-0-	12429	750234	12323	3	106	9	N	96	179	1	1	8	195
04	0	W	11630	-0-	11630	761864	11470	3	160	9	N	145	181	1			159
05	0	W	10397	-0-	10397	772261	10240	3	157	9	N	143	182	1			120
06	783389	X	11128	-0-	-772261	-0-	10996	3	132	9	N	120					240
07	12741	X	11634	-0-	-1107	-0-	11505	3	129	9	N	117	188	1			169
08	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9581	3	67	9	N	61	185	1			45
09	11640	X	10641	-0-	-999	-0-	10525	3	116	9	N	105					150
10	11625	X	10861	-0-	-764	-0-	10742	3	119	9	N	108	177	1			81
11	11250	X	10223	-0-	-1027	-0-	10087	3	136	9	N	124	182	1			23
12	11625	X	10588	-0-	-1037	-0-	10470	3	118	9	N	107					130

TOTAL GAS PROD: 133,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

01	0	W	9934	-0-	9934	595941	9858	3	76	9	N	69	1	8			177
02	0	W	9095	-0-	9095	605036	9043	3	52	9	N	47	1	8			223
03	0	W	9060	-0-	9060	614096	8999	3	61	9	N	55	177	1	1	8	100
04	0	W	9539	-0-	9539	623635	9486	3	53	9	N	48					148
05	0	W	8811	-0-	8811	632446	8771	3	40	9	N	36					184
06	641813	X	9367	-0-	-632446	-0-	9346	3	21	9	N	19	160	1			43
07	10075	X	9175	-0-	-900	-0-	9144	3	31	9	N	28					71
08	9858	X	8662	-0-	-1196	-0-	8644	3	18	9	N	16					87
09	9540	X	8615	-0-	-925	-0-	8582	3	33	9	N	30					117
10	9672	X	8759	-0-	-913	-0-	8722	3	37	9	N	34					151
11	9360	X	8710	-0-	-650	-0-	8656	3	54	9	N	49	185	1			15
12	9176	X	8752	-0-	-424	-0-	8712	3	40	9	N	36					51

TOTAL GAS PROD: 108,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18361	-0-	18361	405815	18185	3	176	9	N	160	186	1	1	8	146
02	0	W	16144	-0-	16144	421959	16023	3	121	9	N	110	173	1	1	8	82
03	0	W	17272	-0-	17272	439231	17123	3	149	9	N	135	1	8			216
04	0	W	16102	-0-	16102	455333	15997	3	105	9	N	95	175	1	1	8	135
05	0	W	14906	-0-	14906	470239	14820	3	86	9	N	78	179	1			34
06	0	W	15289	-0-	15289	485528	15213	3	76	9	N	69					104
07	0	W	15141	-0-	15141	500669	15066	3	75	9	N	68					172
08	514926	X	14257	-0-	-500669	-0-	14190	3	67	9	N	61	167	1			66
09	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13511	3	55	9	N	50					116
10	14725	X	13534	-0-	-1191	-0-	13470	3	64	9	N	58					174
11	14250	X	12942	-0-	-1308	-0-	12873	3	69	9	N	63	175	1			62
12	14725	X	12913	-0-	-1812	-0-	12850	3	63	9	N	57	48	1			71

TOTAL GAS PROD: 180,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13452	-0-	13452	280445	3	1	13392	3	N	52	1	8			168
							57	9									
02	0	W	11742	-0-	11742	292187	11706	3	36	9	N	33	1	8			200
03	0	W	12247	-0-	12247	304434	33	1	12174	3	N	36	1	8			235
							40	9									
04	0	W	11651	-0-	11651	316085	11611	3	40	9	N	36	180	1	2	8	89
05	0	W	10628	-0-	10628	326713	10594	3	34	9	N	31	1	8			119
06	336764	X	10051	-0-	-326713	-0-	12	1	10013	3	N	24					143
							26	9									
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	9	1	10006	3	N	21					164
							23	9									
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9448	3	19	9	N	17					181
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9280	3	19	9	N	17					198
10	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9434	3	23	9	N	21	183	1			36
11	9780	X	8926	-0-	-854	-0-	7	1	8890	3	N	26					62
							29	9									
12	10044	X	8875	-0-	-1169	-0-	4	1	8842	3	N	26					88
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 125,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5641	-0-	5641	657831	5455	3	186	9	N	169	171	1			143
02	0	W	4989	-0-	4989	662820	4837	3	152	9	N	138	101	1			180
03	0	W	5785	-0-	5785	668605	5609	3	176	9	N	160	115	1			225
04	0	W	5602	-0-	5602	674207	5424	3	178	9	N	162	278	1			109
05	679000	X	4793	-0-	-674207	-0-	4636	3	157	9	N	143	165	1	4	8	83
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4363	3	109	9	N	99	1	8			181
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5618	3	134	9	N	122	170	1			133
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6119	3	97	9	N	88					221
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6105	3	112	9	N	102	193	1			130
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6212	3	168	9	N	153	104	1			179
11	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	5660	3	121	9	N	110	173	1			116
12	6417	X	5283	-0-	-1134	-0-	5161	3	122	9	N	111	4	8			223

TOTAL GAS PROD: 66,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
02	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
03	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
04	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
05	136860	X	-0-	-0-	-136860	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
02	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
03	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
04	0	W	4	-0-	4	83426	4	3			N	-0-					23
05	0	W	-0-	-0-	-0-	83426					N	-0-					23
06	83426	X	-0-	-0-	-83426	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	513	3	70	9	N	64					99
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	88	3	61	9	N	55					154
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	68	3	63	9	N	57					211
04	600	X	71	-0-	-529	-0-	10	3	61	9	N	55	167	1			99
05	620	X	427	-0-	-193	-0-	364	3	63	9	N	57					156
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	648	3	66	9	N	60	165	1			51
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	471	3	53	9	N	48	65	1			34
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					34
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					34
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15635	-0-	15635	347639	15470	3	165	9	N	150	1	8			195
02	0	W	14448	-0-	14448	362087	14329	3	119	9	N	108	180	1			123
03	0	W	13075	-0-	13075	375162	71	1	12886	3	N	107					230
							118	9									
04	0	W	13563	-0-	13563	388725	241	1	13227	3	N	86	179	1			137
							95	9									
05	401565	X	12840	-0-	-388725	-0-	12759	3	81	9	N	74	176	1			35
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13137	3	69	9	N	63					98
07	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	12997	3	117	9	N	106	179	1			25
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11567	3	90	9	N	82					107
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12182	3	91	9	N	83					190
10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12422	3	91	9	N	83	180	1			93
11	13200	X	12442	-0-	-758	-0-	12368	3	74	9	N	67					160
12	13113	X	12476	-0-	-637	-0-	12395	3	81	9	N	74	181	1			53

TOTAL GAS PROD: 157,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
02	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
04	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
05	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
06	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
07	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
08	265408	X	-0-	-0-	-265408	-0-					N	-0-	47	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	680	1	5566	3	N	60	57	1	2	8	41
							66	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	3	N	76	51	1	3	8	63
							84	9									
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	5628	3	N	51	51	1	5	8	58
							56	9									
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	74	91	1	10	8	31
05	6324	X	220	-0-	-6104	-0-	147	3	73	9	N	66	40	1	7	8	50
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	61	72	1			39
07	5673	X	95	-0-	-5578	-0-	18	3	77	9	N	70	80	1	4	8	25
08	5673	X	4333	-0-	-1340	-0-	4256	3	77	9	N	70					95
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	244	1	1085	3	N	70	102	1	3	8	60
							77	9									
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	374	1	1299	3	N	68	60	1	3	8	65
							75	9									
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	35	1	5434	3	N	47	66	1			46
							52	9									
*12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	103	1	6483	3	N	62	3	8			105
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 35,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3987	3	118	9	N	107	1	8			234
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2998	3	101	9	N	92	176	1	1	8	149
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3722	3	87	9	N	79	175	1			54
04	4620	X	2831	-0-	-1789	-0-	2767	3	64	9	N	58					112
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5659	3	43	9	N	39					151
06	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2793	3	68	9	N	62	172	1			41
07	3813	X	2697	-0-	-1116	-0-	2635	3	62	9	N	56					97
08	5704	X	2526	-0-	-3178	-0-	2445	3	81	9	N	74					171
09	5520	X	2920	-0-	-2600	-0-	2847	3	73	9	N	66	171	1			66
10	5332	X	3148	-0-	-2184	-0-	3087	3	61	9	N	55					121
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	N	22					143
*12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3094	3	31	9	N	28	144	1			27

TOTAL GAS PROD: 39,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	100	1	2	8	52
02	14B2 EXT		3726	-0-	3726	3726	74	1	3561	3	N	83	59	1	3	8	73
							91	9									
03	14B2 EXT		5236	-0-	5236	8962	1	1	5168	3	N	61	59	1	7	8	68
							67	9									
04	14B2 EXT		9138	-0-	9138	18100	9044	3	94	9	N	85	103	1	12	8	38
05	14B2 EXT		8646	-0-	8646	26746	8563	3	83	9	N	75	48	1	8	8	57
06	14B2 EXT		8907	-0-	8907	35653	12	1	8816	3	N	72	78	1			51
							79	9									
07	45374	X	9721	-0-	-35653	-0-	129	1	9508	3	N	76	94	1	5	8	28
							84	9									
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2696	3	51	9	N	46					74
09	9150	X	6393	-0-	-2757	-0-	1166	1	5176	3	N	46	77	1	2	8	41
							51	9									
10	9734	X	5950	-0-	-3784	-0-	987	1	4904	3	N	54	44	1	2	8	49
							59	9									
11	9420	X	374	-0-	-9046	-0-	45	1	317	3	N	11	38	1			22
							12	9									
12	9734	X	177	-0-	-9557	-0-	135	1	42	9	N	38	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 61,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

GILLESPIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2345	-0-	-1933	-0-	561	1	1754	3	N	27					182
							30	9									
02	3864	X	2459	-0-	-1405	-0-	556	1	1875	3	N	25					207
							28	9									
03	4278	X	2335	-0-	-1943	-0-	620	1	1704	3	N	10	181	1			36
							11	9									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	599	1	2007	3	N	17					53
							19	9									
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	138	1	4371	3	N	20					73
							22	9									
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3408	3	14	9	N	13					86
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3405	3	15	9	N	14					100
08	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	3254	3	14	9	N	13					113
09	3804	X	3081	-0-	-723	-0-	3070	3	11	9	N	10					123
10	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	3			N	-0-					123
11	3420	X	2452	-0-	-968	-0-	2443	3	9	9	N	8					131
12	3410	X	2572	-0-	-838	-0-	2562	3	10	9	N	9					140

TOTAL GAS PROD: 34,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275018 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7617 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

01	SHUT IN	8206	-0-	8206	65132	588	1	5928	3	N	1536	1634	1	117
						1690	9							
02	SHUT IN	660	-0-	660	65792	384	1	276	9	N	251	347	1	21
03	SHUT IN	313	-0-	313	66105	52	1	83	3	N	162			183
						178	9							
04	SHUT IN	2138	-0-	2138	68243	390	1	1184	3	N	513	539	1	157
						564	9							
05	SHUT IN	609	-0-	609	68852	383	1	226	9	N	205	176	1	186
06	SHUT IN	1820	-0-	1820	70672	435	1	1071	3	N	285	352	1	119
						314	9							
07	SHUT IN	4239	-0-	4239	74911	398	1	3514	3	N	297	352	1	64
						327	9							
08	SHUT IN	1328	-0-	1328	76239	264	1	886	3	N	162	179	1	47
						178	9							
09	SHUT IN	1364	-0-	1364	77603	251	1	933	3	N	164			211
						180	9							
10	SHUT IN	13193	-0-	13193	90796	409	1	12354	3	N	391	534	1	68
						430	9							
11	SHUT IN	11046	-0-	11046	101842	407	1	10322	3	N	288	169	1	187
						317	9							
12	SHUT IN	9946	-0-	9946	111788	482	1	9174	3	N	264	184	1	267
						290	9							

TOTAL GAS PROD: 54,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,518

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3208	-0-		3208		20914	124	1	1991	3	N	994	1074	1			14
									1093	9								
02	T. A.		5531	-0-		5531		26445	55	1	3961	3	N	1377	1272	1			119
									1515	9								
03	T. A.		3788	-0-		3788		30233	2822	3	966	9	N	878	718	1			279
04	T. A.		4072	-0-		4072		34305	59	1	3232	3	N	710	892	1			97
									781	9								
05	T. A.		7084	-0-		7084		41389	96	1	6111	3	N	797	716	1			178
									877	9								
06	T. A.		7385	-0-		7385		48774	4	1	6604	3	N	706	707	1			177
									777	9								
07	T. A.		4907	-0-		4907		53681	4241	3	666	9	N	605	709	1			73
08	T. A.		1471	-0-		1471		55152	1135	3	336	9	N	305	176	1			202
09	0	W	4454	-0-		4454		59606	78	1	3749	3	N	570	708	1	1	8	63
									627	9								
10	0	W	9541	-0-		9541		69147	8703	3	838	9	N	762	719	1	1	8	105
11	0	W	9566	-0-		9566		78713	8948	3	618	9	N	562	530	1			137
12	0	W	9890	-0-		9890		88603	5	1	9216	3	N	608	539	1	1	8	205
									669	9								

TOTAL GAS PROD: 70,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,874

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11937	X	11937	-0-		-0-		-0-	11559	3	378	9	N	344	347	1			167
02	9787	X	9787	-0-		-0-		-0-	9449	3	338	9	N	307	179	1	1	8	294
03	10230	X	8876	-0-		-1354		-0-	169	1	8388	3	N	290	531	1	1	8	52
									319	9								
04	9900	X	7729	-0-		-2171		-0-	599	1	6771	3	N	326	178	1	1	8	199
									359	9								
05	10230	X	7184	-0-		-3046		-0-	614	1	6225	3	N	314	342	1	1	8	170
									345	9								
06	9900	X	7077	-0-		-2823		-0-	598	1	6148	3	N	301	330	1	1	8	140
									331	9								
07	10230	X	7021	-0-		-3209		-0-	620	1	6010	3	N	355	326	1	1	8	168
									391	9								
08	8866	X	4856	-0-		-4010		-0-	40	1	4491	3	N	295	350	1	1	8	112
									325	9								
09	7212	X	4213	-0-		-2999		-0-	3945	3	268	9	N	244	166	1	1	8	189
10	5022	X	4734	-0-		-288		-0-	4402	3	332	9	N	302	346	1			145
11	4860	X	3175	-0-		-1685		-0-	2984	3	191	9	N	174	169	1			150
12	5022	X	3936	-0-		-1086		-0-	3572	3	364	9	N	331	343	1			138

TOTAL GAS PROD: 80,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17034	-0-	17034	105757	355	1	15631	3	N	953	928	1			151
							1048	9									
02	T. A.		11831	-0-	11831	117588	282	1	10858	3	N	628	556	1			223
							691	9									
03	T. A.		6245	-0-	6245	123833	246	1	5495	3	N	458	555	1			126
							504	9									
04	T. A.		6897	-0-	6897	130730	273	1	6005	3	N	563	561	1			128
							619	9									
05	T. A.		6725	-0-	6725	137455	275	1	5859	3	N	537	554	1			111
							591	9									
06	T. A.		2869	-0-	2869	140324	269	1	2261	3	N	308	183	1			236
							339	9									
07	T. A.		7352	-0-	7352	147676	293	1	6528	3	N	483	528	1			191
							531	9									
08	T. A.		9144	-0-	9144	156820	186	1	8508	3	N	409	556	1			44
							450	9									
09	0	W	9719	-0-	9719	166539	222	1	8973	3	N	476	365	1	1	8	154
							524	9									
10	0	W	8164	-0-	8164	174703	205	1	7600	3	N	326	363	1	1	8	116
							359	9									
11	0	W	8227	-0-	8227	182930	249	1	7603	3	N	341	343	1			114
							375	9									
12	0	W	6607	-0-	6607	189537	232	1	6076	3	N	272	187	1			199
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 100,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,754

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19420	-0-	19420	125639	70	1	18896	3	N	413	367	1			121
							454	9									
02	T. A.		14807	-0-	14807	140446	193	1	14302	3	N	284	181	1			224
							312	9									
03	152456	X	12010	-0-	-140446	-0-	147	1	11555	3	N	280	187	1			317
							308	9									
04	28410	X	10366	-0-	-18044	-0-	194	1	9887	3	N	259	373	1			203
							285	9									
05	29357	X	11851	-0-	-17506	-0-	154	1	11415	3	N	256	188	1			85
							282	9									
06	28410	X	11462	-0-	-16948	-0-	96	1	11111	3	N	232	184	1			133
							255	9									
07	29357	X	9514	-0-	-19843	-0-	93	1	9182	3	N	217	188	1			162
							239	9									
08	29357	X	8522	-0-	-20835	-0-	177	1	8155	3	N	173	178	1			157
							190	9									
09	19546	X	10175	-0-	-9371	-0-	155	1	9847	3	N	157	182	1	1	8	131
							173	9									
10	11842	X	9900	-0-	-1942	-0-	160	1	9585	3	N	141	190	1			82
							155	9									
11	11460	X	10125	-0-	-1335	-0-	138	1	9826	3	N	146	178	1			50
							161	9									
12	10509	X	7296	-0-	-3213	-0-	175	1	6996	3	N	114					164
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 135,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25325	-0-	25325	136815	46	1	24773	3	N	460	541	1			7
							506	9									
02	T. A.		19057	-0-	19057	155872	18707	3	350	9	N	318	178	1			147
03	164477	X	8605	-0-	-155872	-0-	139	1	8270	3	N	178	190	1			135
							196	9									
04	32220	X	5978	-0-	-26242	-0-	201	1	5583	3	N	176	184	1			127
							194	9									
05	33294	X	5754	-0-	-27540	-0-	220	1	5362	3	N	156	185	1			98
							172	9									
06	32220	X	9354	-0-	-22866	-0-	179	1	8981	3	N	176	185	1			89
							194	9									
07	33294	X	4889	-0-	-28405	-0-	186	1	4559	3	N	131	176	1			44
							144	9									
08	33294	X	3975	-0-	-29319	-0-	246	1	3608	3	N	110					154
							121	9									
09	9360	X	6252	-0-	-3108	-0-	213	1	5916	3	N	112	171	1			95
							123	9									
10	9672	X	9108	-0-	-564	-0-	198	1	8799	3	N	101	179	1			17
							111	9									
11	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	138	1	8796	3	N	109					126
							120	9									
*12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	160	1	8991	3	N	98	179	1			45
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 116,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8860	-0-	8860	87578	347	1	7766	3	N	679	750	1			41
							747	9									
02	T. A.		9894	-0-	9894	97472	272	1	9017	3	N	550	189	1			402
							605	9									
03	110136	X	12664	-0-	-97472	-0-	297	1	11668	3	N	635	921	1			116
							699	9									
04	36390	X	18997	-0-	-17393	-0-	142	1	18145	3	N	645	551	1			210
							710	9									
05	37603	X	12849	-0-	-24754	-0-	180	1	12144	3	N	477	377	1			310
							525	9									
06	36390	X	5110	-0-	-31280	-0-	266	1	4676	3	N	153	374	1			89
							168	9									
07	37603	X	20185	-0-	-17418	-0-	257	1	19330	3	N	544	553	1			80
							598	9									
08	37603	X	17681	-0-	-19922	-0-	214	1	17050	3	N	379	377	1			82
							417	9									
09	29990	X	15963	-0-	-14027	-0-	216	1	15370	3	N	343	370	1	1	8	54
							377	9									
10	20181	X	8885	-0-	-11296	-0-	221	1	8372	3	N	265	181	1			138
							292	9									
11	19530	X	7758	-0-	-11772	-0-	272	1	7189	3	N	270	184	1			224
							297	9									
12	20181	X	10025	-0-	-10156	-0-	268	1	9457	3	N	273	365	1			132
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 148,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5212	-0-	5212	16509	598	1	3249	3	N	1241	1256	1	3	8	130
							1365	9									
02	T. A.		4338	-0-	4338	20847	548	1	2952	3	N	762	724	1	3	8	165
							838	9									
03	27023	X	6176	-0-	-20847	-0-	614	1	4712	3	N	773	704	1	7	8	227
							850	9									
04	18420	X	6729	-0-	-11691	-0-	598	1	5427	3	N	640	712	1	10	8	145
							704	9									
05	19034	X	6014	-0-	-13020	-0-	612	1	4849	3	N	503	525	1	5	8	118
							553	9									
06	18420	X	5171	-0-	-13249	-0-	530	1	4160	3	N	437	353	1			202
							481	9									
07	19034	X	4394	-0-	-14640	-0-	612	1	3379	3	N	366	519	1	2	8	47
							403	9									
08	19034	X	3970	-0-	-15064	-0-	620	1	2992	3	N	325	169	1			203
							358	9									
09	10612	X	3046	-0-	-7566	-0-	589	1	2271	3	N	169	179	1	1	8	192
							186	9									
10	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	606	1	2003	3	N	190	176	1	1	8	205
							209	9									
11	3780	X	2531	-0-	-1249	-0-	547	1	1766	3	N	198	176	1			227
							218	9									
12	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	567	1	2027	3	N	244	355	1	1	8	115
							268	9									

TOTAL GAS PROD: 53,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,848

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4977	-0-	4977	14023	575	1	3299	3	N	1003	903	1	4	8	205
							1103	9									
02	T. A.		4210	-0-	4210	18233	522	1	2923	3	N	695	533	1	4	8	363
							765	9									
03	22744	X	4511	-0-	-18233	-0-	572	1	3271	3	N	607	723	1	7	8	240
							668	9									
04	15630	X	5485	-0-	-10145	-0-	567	1	4311	3	N	552	711	1	11	8	70
							607	9									
05	16151	X	5981	-0-	-10170	-0-	587	1	4842	3	N	502	349	1	5	8	218
							552	9									
06	15630	X	5128	-0-	-10502	-0-	534	1	4183	3	N	374	524	1			68
							411	9									
07	16151	X	5105	-0-	-11046	-0-	609	1	4096	3	N	364	357	1	2	8	73
							400	9									
08	16151	X	5002	-0-	-11149	-0-	604	1	4026	3	N	338	346	1			65
							372	9									
09	9710	X	4674	-0-	-5036	-0-	596	1	3720	3	N	325	176	1	1	8	213
							358	9									
10	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	608	1	3446	3	N	263	348	1	1	8	127
							289	9									
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	584	1	3866	3	N	268	177	1			218
							295	9									
*12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	613	1	4025	3	N	255	356	1	1	8	116
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 59,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,546

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5631	-0-	5631	19638	603 1518	1 9	3510	3	N	1380	1435	1	2	8	90
02	T. A.		3952	-0-	3952	23590	545 1037	1 9	2370	3	N	943	724	1	2	8	307
03	29163	X	5573	-0-	-23590	-0-	597 1114	1 9	3862	3	N	1013	1245	1	5	8	70
04	17640	X	6025	-0-	-11615	-0-	562 1043	1 9	4420	3	N	948	883	1	7	8	128
05	18228	X	6962	-0-	-11266	-0-	577 867	1 9	5518	3	N	788	705	1	4	8	207
06	17640	X	5452	-0-	-12188	-0-	506 721	1 9	4225	3	N	655	699	1			163
07	18228	X	4431	-0-	-13797	-0-	571 646	1 9	3214	3	N	587	526	1	2	8	222
08	18228	X	3288	-0-	-14940	-0-	573 542	1 9	2173	3	N	493	532	1			183
09	6750	X	1014	-0-	-5736	-0-	553 349	1 9	112	3	N	317	352	1	1	8	147
10	3937	X	2322	-0-	-1615	-0-	584 487	1 9	1251	3	N	443	351	1	1	8	238
11	3810	X	2918	-0-	-892	-0-	585 519	1 9	1814	3	N	472	534	1			176
12	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	618 541	1 9	2348	3	N	492	355	1	1	8	312

TOTAL GAS PROD: 51,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,531

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		32987	X	32987	-0-	-0-	-0-	31463	3	1524	9	N	1385	1462	1			172
02		27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	26622	3	1377	9	N	1252	1095	1	1	8	328
03		27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	26456	3	1299	9	N	1181	1450	1	2	8	57
04	SHUT IN			24309	-0-	24309	24309	23102	3	1207	9	N	1097	921	1	1	8	232
05	SHUT IN			23596	-0-	23596	47905	22504	3	1092	9	N	993	1065	1	1	8	159
06	SHUT IN			21033	-0-	21033	68938	6 996	1 9	20031	3	N	905	884	1	1	8	179
07	SHUT IN			21998	-0-	21998	90936	20968	3	1030	9	N	936	888	1	1	8	226
08	SHUT IN			20704	-0-	20704	111640	19763	3	941	9	N	855	880	1	1	8	200
09	SHUT IN			19330	-0-	19330	130970	18464	3	866	9	N	787	888	1	1	8	98
10	SHUT IN			19065	-0-	19065	150035	18172	3	893	9	N	812	710	1			200
*11		166543	X	16508	-0-	-150035	-0-	15687	3	821	9	N	746	711	1			235
*12		18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18004	3	813	9	N	739	724	1			250

TOTAL GAS PROD: 274,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,688

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29840	X	29840	-0-	-0-	-0-	28930	3	910	9	N	827	1082	1			-0-
02	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	24019	3	703	9	N	639	545	1	1	8	93
03	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	24310	3	659	9	N	599	530	1	2	8	160
04	22770	X	22228	-0-	-542	-0-	21671	3	557	9	N	506	627	1	1	8	38
05	23529	X	22027	-0-	-1502	-0-	21550	3	477	9	N	434	356	1	1	8	115
06	22770	X	20273	-0-	-2497	-0-	19855	3	418	9	N	380	349	1	1	8	145
07	23529	X	19631	-0-	-3898	-0-	19232	3	399	9	N	363	349	1	1	8	158
08	23529	X	18940	-0-	-4589	-0-	18587	3	353	9	N	321	355	1	1	8	123
09	22770	X	18133	-0-	-4637	-0-	17839	3	294	9	N	267	346	1	1	8	43
10	23529	X	18340	-0-	-5189	-0-	18042	3	298	9	N	271	211	1			103
11	20280	X	17625	-0-	-2655	-0-	17353	3	272	9	N	247	180	1			170
12	19623	X	18211	-0-	-1412	-0-	17932	3	279	9	N	254	352	1			72

TOTAL GAS PROD: 254,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	17139	-0-	-6917	-0-		100	1	16522	3	N	470	361	1			228
								517	9									
02	21728	X	20129	-0-	-1599	-0-		38	1	19652	3	N	399	543	1	1	8	83
								439	9									
03	24056	X	22392	-0-	-1664	-0-		21960	3	432	9	N	393	356	1	2	8	118
04	23280	X	20747	-0-	-2533	-0-		20387	3	360	9	N	327	428	1	1	8	16
05	24056	X	19753	-0-	-4303	-0-		19411	3	342	9	N	311	177	1	1	8	149
06	23280	X	18819	-0-	-4461	-0-		18530	3	289	9	N	263	350	1	1	8	61
07	24056	X	19124	-0-	-4932	-0-		18839	3	285	9	N	259	175	1	1	8	144
08	24056	X	18048	-0-	-6008	-0-		17797	3	251	9	N	228	173	1	1	8	198
09	23280	X	16799	-0-	-6481	-0-		16578	3	221	9	N	201	238	1	1	8	160
10	24056	X	16014	-0-	-8042	-0-		15779	3	235	9	N	214	313	1			61
11	18810	X	15244	-0-	-3566	-0-		15028	3	216	9	N	196	172	1			85
12	19127	X	15485	-0-	-3642	-0-		15266	3	219	9	N	199	177	1			107

TOTAL GAS PROD: 219,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5663	-0-	5663	519097		888	1	4676	3	N	90					217
								99	9									
02	0	W	4918	-0-	4918	524015		783	1	4052	3	N	75	167	1			125
								83	9									
03	0	W	5388	-0-	5388	529403		892	1	4421	3	N	68					193
								75	9									
04	0	W	6297	-0-	6297	535700		869	1	5351	3	N	70	171	1			92
								77	9									
05	541884	X	6184	-0-	-535700	-0-		899	1	5182	3	N	94					186
								103	9									
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-		838	1	5374	3	N	69	169	1			86
								76	9									
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-		899	1	5605	3	N	77					163
								85	9									
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-		899	1	5843	3	N	74	169	1			68
								81	9									
09	6300	X	5947	-0-	-353	-0-		870	1	5001	3	N	69					137
								76	9									
10	6603	X	5743	-0-	-860	-0-		899	1	4775	3	N	63					200
								69	9									
11	6600	X	5793	-0-	-807	-0-		867	1	4845	3	N	74	168	1			106
								81	9									
12	6820	X	6160	-0-	-660	-0-		899	1	5177	3	N	76					182
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 71,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	8660	-0-	-11459	-0-		8604	3	56	9	N	51	185	1			66
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-		7840	3	48	9	N	44					110
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-		8475	3	50	9	N	45					155
04	8820	X	8015	-0-	-805	-0-		7982	3	33	9	N	30					185
05	8742	X	7440	-0-	-1302	-0-		7393	3	47	9	N	43	180	1			48
06	8460	X	7785	-0-	-675	-0-		7748	3	37	9	N	34					82
07	8742	X	7617	-0-	-1125	-0-		7599	3	18	9	N	16					98
08	8525	X	7559	-0-	-966	-0-		7545	3	14	9	N	13					111
09	8010	X	7810	-0-	-200	-0-		7784	3	26	9	N	24					135
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-		8036	3	32	9	N	29					164
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-		8158	3	32	9	N	29	176	1			17
*12	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-		8233	3	31	9	N	28					45

TOTAL GAS PROD: 95,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	1					27
02	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	5	5	8			27
03	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	3	3	1			27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					27
05	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					27
06	76627	X	-0-	-0-	-76627	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					87
02	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					87
03	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-	54	1			33
04	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					33
05	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					33
06	278117	X	-0-	-0-	-278117	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12136	-0-	12136	108305	11809	3	327	9	N	297	358	1			106
02	0	W	11218	-0-	11218	119523	10945	3	273	9	N	248					354
03	0	W	12829	-0-	12829	132352	12524	3	305	9	N	277	359	1			272
04	0	W	11972	-0-	11972	144324	11753	3	219	9	N	199	361	1			110
05	156480	X	12156	-0-	-144324	-0-	11951	3	205	9	N	186	186	1			110
06	12420	X	11119	-0-	-1301	-0-	194	1	10741	3	N	167	186	1			91
							184	9									
07	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	45	1	13089	3	N	197	182	1			106
							217	9									
08	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	12928	3	183	9	N	166	189	1			83
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12308	3	175	9	N	159	181	1			61
10	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13494	3	191	9	N	174	182	1			53
11	12930	X	12815	-0-	-115	-0-	12655	3	160	9	N	145					198
12	13361	X	12858	-0-	-503	-0-	12714	3	144	9	N	131	183	1			146

TOTAL GAS PROD: 149,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9752	-0-	9752	87086	272	1	9198	3	N	256	180	1			172
							282	9									
02	0	W	23596	-0-	23596	110682	110	1	23191	3	N	268	162	1			278
							295	9									
03	0	W	27700	-0-	27700	138382	27437	3	263	9	N	239	362	1			155
04	0	W	25749	-0-	25749	164131	25541	3	208	9	N	189	183	1			161
05	184211	X	20080	-0-	-164131	-0-	19946	3	134	9	N	122	191	1			92
06	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21414	3	155	9	N	141	183	1			50
07	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23238	3	133	9	N	121					171
08	22433	X	22433	-0-	-0-	-0-	22310	3	123	9	N	112	176	1			107
09	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17657	3	79	9	N	72					179
10	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15775	3	56	9	N	51	178	1			52
11	22380	X	15055	-0-	-7325	-0-	14978	3	77	9	N	70					122
12	23126	X	14996	-0-	-8130	-0-	14912	3	84	9	N	76	185	1			13

TOTAL GAS PROD: 237,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2668	-0-	2668	344827	2541	3	127	9	N	115					214
02	0	W	2019	-0-	2019	346846	1944	3	75	9	N	68	173	1			109
03	0	W	1880	-0-	1880	348726	1796	3	84	9	N	76					185
04	0	W	2960	-0-	2960	351686	2862	3	98	9	N	89	175	1			99
05	0	W	2290	-0-	2290	353976	2191	3	99	9	N	90	3	8			186
06	356011	X	2035	-0-	-353976	-0-	1943	3	92	9	N	84	172	1	1	8	97
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2444	3	101	9	N	92					189
08	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	2431	3	75	9	N	68	171	1			86
09	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	2303	3	44	9	N	40					126
10	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2365	3	83	9	N	75					201
11	2430	N	1958	-0-	-472	-0-	1888	3	70	9	N	64	174	1			91
12	2418	N	1557	-0-	-861	-0-	1489	3	68	9	N	62	3	8			150

TOTAL GAS PROD: 27,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1168	-0-	1168	531426	1062	3	106	9	N	96					165
02	0	W	1019	-0-	1019	532445	934	3	85	9	N	77	176	1			66
03	0	W	1188	-0-	1188	533633	1092	3	96	9	N	87					153
04	0	W	1123	-0-	1123	534756	1035	3	88	9	N	80	175	1			58
05	0	W	834	-0-	834	535590	742	3	92	9	N	84	5	8			137
06	0	W	331	-0-	331	535921	291	3	40	9	N	36	145	1			28
07	537323	X	1402	-0-	-535921	-0-	1319	3	83	9	N	75					103
08	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	994	3	57	9	N	52					155
09	1110	X	1082	-0-	-28	-0-	1023	3	59	9	N	54	138	1			71
10	1302	N	696	-0-	-606	-0-	645	3	51	9	N	46					117
11	1020	N	559	-0-	-461	-0-	522	3	37	9	N	34					151
12	1116	N	407	-0-	-709	-0-	371	3	36	9	N	33	119	1	5	8	60

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	40	1	10861	3	N	142	180	1			186
							156	9									
02	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	343	1	11129	3	N	166	176	1	5	8	171
							183	9									
03	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	605	1	12262	3	N	147	5	8			313
							162	9									
04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	470	1	7797	3	N	48	175	1	2	8	184
							53	9									
05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	350	1	13065	3	N	251	176	1	4	8	255
							276	9									
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	468	1	12399	3	N	168	176	1	3	8	244
							185	9									
07	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	359	1	9450	3	N	98	170	1	1	8	171
							108	9									
08	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	431	1	12008	3	N	130	165	1			136
							143	9									
09	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	406	1	11838	3	N	144	172	1	4	8	104
							158	9									
10	13702	X	12965	-0-	-737	-0-	423	1	12338	3	N	185	4	8			285
							204	9									
11	13050	X	12778	-0-	-272	-0-	386	1	12239	3	N	139	180	1	2	8	242
							153	9									
*12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	394	1	12306	3	N	145	164	1	2	8	221
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 144,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

01	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	19922	3	156	9	N	142					159
02	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18402	3	123	9	N	112					271
03	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	16939	3	111	9	N	101	352	1			20
04	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16878	3	89	9	N	81					101
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15861	3	80	9	N	73					174
06	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15321	3	79	9	N	72	176	1			70
07	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15048	3	70	9	N	64					134
08	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14091	3	66	9	N	60	170	1			24
09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13531	3	59	9	N	54					78
10	14818	X	13724	-0-	-1094	-0-	13658	3	66	9	N	60					138
11	14340	X	12845	-0-	-1495	-0-	12780	3	65	9	N	59	172	1			25
12	14818	X	12768	-0-	-2050	-0-	12706	3	62	9	N	56	31	1			50

TOTAL GAS PROD: 186,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	8598	-0-	-17566	-0-	270	1	8087	3	N	219	363	1			89
							241	9									
02	23632	X	8100	-0-	-15532	-0-	232	1	7650	3	N	198	184	1			103
							218	9									
03	26164	X	8896	-0-	-17268	-0-	270	1	8407	3	N	199	178	1			124
							219	9									
04	9480	X	8549	-0-	-931	-0-	284	1	8100	3	N	150	180	1			94
							165	9									
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	309	1	10413	3	N	180	174	1			100
							198	9									
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	390	1	9357	3	N	151	179	1			72
							166	9									
07	8959	X	8868	-0-	-91	-0-	611	1	8100	3	N	143	177	1			38
							157	9									
08	10912	X	8415	-0-	-2497	-0-	618	1	7652	3	N	132					170
							145	9									
09	10560	X	7692	-0-	-2868	-0-	559	1	7014	3	N	108	174	1			104
							119	9									
10	8618	X	7026	-0-	-1592	-0-	620	1	6279	3	N	115	181	1			38
							127	9									
11	8340	X	6500	-0-	-1840	-0-	587	1	5782	3	N	119					157
							131	9									
12	8618	X	6472	-0-	-2146	-0-	609	1	5739	3	N	113	180	1			90
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 99,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	7742	-0-	-12191	-0-	7630	3	112	9	N	102	178	1			120
02	18004	X	7022	-0-	-10982	-0-	6919	3	103	9	N	94					214
03	19933	X	7683	-0-	-12250	-0-	7569	3	114	9	N	104	184	1			134
04	19290	X	6608	-0-	-12682	-0-	89	1	6416	3	N	94	180	1			48
							103	9									
05	19933	X	2712	-0-	-17221	-0-	47	1	2631	3	N	31					79
							34	9									
06	19290	X	4639	-0-	-14651	-0-	14	1	4610	3	N	14					93
							15	9									
07	19933	X	10631	-0-	-9302	-0-	10490	3	141	9	N	128					221
08	9853	X	9065	-0-	-788	-0-	8946	3	119	9	N	108	177	1			152
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8342	3	105	9	N	95	177	1			70
10	9455	X	8598	-0-	-857	-0-	8493	3	105	9	N	95					165
11	9150	X	8131	-0-	-1019	-0-	8024	3	107	9	N	97	176	1			86
12	9455	X	7924	-0-	-1531	-0-	7816	3	108	9	N	98					184

TOTAL GAS PROD: 89,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6107	-0-	6107	455102	403	1	5541	3	N	148	181	1			87
							163	9									
02	0	W	5319	-0-	5319	460421	363	1	4814	3	N	129					216
							142	9									
03	0	W	5890	-0-	5890	466311	398	1	5340	3	N	138	183	1			171
							152	9									
04	0	W	5934	-0-	5934	472245	389	1	5384	3	N	146	177	1			140
							161	9									
05	478125	X	5880	-0-	-472245	-0-	399	1	5330	3	N	137	183	1			94
							151	9									
06	5910	X	5766	-0-	-144	-0-	388	1	5238	3	N	127	182	1			39
							140	9									
07	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	124	1	5725	3	N	128	1	8			166
							141	9									
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	93	1	6085	3	N	125	175	1			116
							138	9									
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	90	1	5868	3	N	123	179	1			60
							135	9									
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	93	1	6071	3	N	119					179
							131	9									
11	6120	X	6050	-0-	-70	-0-	90	1	5828	3	N	120	175	1			124
							132	9									
12	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	93	1	5989	3	N	130	180	1			74
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 71,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

01	0	W	-0-	-0-	-0-	121575					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	121575					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	121575					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	121575					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	121575					N	-0-					-0-
06	121575	X	-0-	-0-	-121575	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4751	-0-	4751	386118	517 309	1 9	3925	3	N	281	166	1	1	8	210
02	0	W	4205	-0-	4205	390323	446 260	1 9	3499	3	N	236	166	1	1	8	279
03	0	W	4708	-0-	4708	395031	912 298	1 9	3498	3	N	271	340	1	2	8	208
04	0	W	4725	-0-	4725	399756	504 231	1 9	3990	3	N	210	337	1	1	8	80
05	0	W	4299	-0-	4299	404055	519 266	1 9	3514	3	N	242	169	1	1	8	152
06	0	W	4242	-0-	4242	408297	499 250	1 9	3493	3	N	227	166	1	1	8	212
07	0	W	4711	-0-	4711	413008	516 250	1 9	3945	3	N	227	324	1	1	8	114
08	418329	X	5321	-0-	-413008	-0-	472 256	1 9	4593	3	N	233	168	1	1	8	178
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	427 248	1 9	4567	3	N	225	329	1	1	8	73
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	447 250	1 9	4617	3	N	227	165	1			135
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	437 218	1 9	4960	3	N	198	170	1			163
*12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	506 217	1 9	4856	3	N	197	169	1			191

TOTAL GAS PROD: 58,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,774

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

01	0	W	825	-0-	825	285439	768	3	57	9	N	52	1	8			148
02	0	W	934	-0-	934	286373	887	3	47	9	N	43	1	8			190
03	0	W	1227	-0-	1227	287600	1162	3	65	9	N	59	163	1	1	8	85
04	0	W	1312	-0-	1312	288912	1229	3	83	9	N	75	1	8			159
05	0	W	1517	-0-	1517	290429	1409	3	108	9	N	98	174	1			83
06	291973	X	1544	-0-	-290429	-0-	1435	3	109	9	N	99					182
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1605	3	99	9	N	90	173	1			99
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1856	3	80	9	N	73					172
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2051	3	107	9	N	97	167	1			102
10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2370	3	116	9	N	105					207
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2445	3	111	9	N	101	176	1			132
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2536	3	112	9	N	102					234

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

01	0	W	1480	-0-	1480	264929	1480	3			N	-0-					16
02	0	W	1332	-0-	1332	266261	1332	3			N	-0-					16
03	0	W	1102	-0-	1102	267363	1093	3	9	9	N	8	1	8			23
04	0	W	1944	-0-	1944	269307	1908	3	36	9	N	33					56
05	0	W	2542	-0-	2542	271849	2510	3	32	9	N	29					85
06	274265	X	2416	-0-	-271849	-0-	2397	3	19	9	N	17					102
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2409	3	19	9	N	17					119
08	2542	X	2295	-0-	-247	-0-	2283	3	12	9	N	11					130
09	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	2182	3	10	9	N	9					139
10	2542	X	1817	-0-	-725	-0-	1813	3	4	9	N	4					143
11	2220	N	729	-0-	-1491	-0-	729	3			N	-0-					143
12	2263	N	1119	-0-	-1144	-0-	1119	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 21,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3458	-0-	3458	354891	388	1	2798	3	N	247	182	1	1	8	174
							272	9									
02	0	W	3646	-0-	3646	358537	348	1	3025	3	N	248	183	1	1	8	238
							273	9									
03	0	W	3512	-0-	3512	362049	411	1	2846	3	N	232	354	1	1	8	115
							255	9									
04	0	W	3300	-0-	3300	365349	360	1	2687	3	N	230	177	1	1	8	167
							253	9									
05	368553	X	3204	-0-	-365349	-0-	378	1	2606	3	N	200	180	1	1	8	186
							220	9									
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	369	1	2962	3	N	251	178	1	1	8	258
							276	9									
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	382	1	3125	3	N	247	347	1	1	8	157
							272	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	376	1	2852	3	N	255	354	1	1	8	57
							281	9									
09	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	345	1	2730	3	N	211	178	1	1	8	89
							232	9									
10	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	433	1	2254	3	N	208	133	1	13	5	151
							229	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	388	1	3073	3	N	205	183	1			173
							226	9									
12	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	389	1	2631	3	N	192	176	1			189
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 41,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4266	-0-	4266	514122	611	1	3532	3	N	112					194
							123	9									
02	0	W	3691	-0-	3691	517813	540	1	3040	3	N	101	171	1			124
							111	9									
03	0	W	3825	-0-	3825	521638	558	1	3146	3	N	110					234
							121	9									
04	0	W	4510	-0-	4510	526148	607	1	3784	3	N	108	173	1			169
							119	9									
05	0	W	4598	-0-	4598	530746	645	1	3819	3	N	122	167	1			124
							134	9									
06	0	W	4245	-0-	4245	534991	623	1	3526	3	N	87					211
							96	9									
07	539384	X	4393	-0-	-534991	-0-	609	1	3672	3	N	102	171	1			142
							112	9									
08	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	621	1	3780	3	N	91	173	1			60
							100	9									
09	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	611	1	3530	3	N	104					164
							114	9									
10	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	335	1	4097	3	N	103	176	1			91
							113	9									
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	548	1	3921	3	N	103					194
							113	9									
*12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	589	1	3974	3	N	100	175	1			119
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 52,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
02	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	1	1	8			16
03	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	1	1	8			16
04	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
05	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					15
07	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					15
08	67340	X	-0-	-0-	-67340	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

01	0	W	5694	-0-	5694	395681	632	1	4977	3	N	77					192
							85	9									
02	0	W	5045	-0-	5045	400726	536	1	4435	3	N	67	172	1			87
							74	9									
03	0	W	5872	-0-	5872	406598	590	1	5192	3	N	82					169
							90	9									
04	0	W	2859	-0-	2859	409457	662	1	2150	3	N	43					212
							47	9									
05	0	W	4008	-0-	4008	413465	709	1	3216	3	N	75	170	1			117
							83	9									
06	0	W	3921	-0-	3921	417386	639	1	3223	3	N	54					171
							59	9									
07	421385	X	3999	-0-	-417386	-0-	606	1	3327	3	N	60	176	1			55
							66	9									
08	5859	X	4231	-0-	-1628	-0-	623	1	3543	3	N	59					114
							65	9									
09	3930	X	3784	-0-	-146	-0-	609	1	3107	3	N	62					176
							68	9									
10	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	332	1	3241	3	N	62	166	1			72
							68	9									
11	4080	X	3422	-0-	-658	-0-	554	1	2809	3	N	54					126
							59	9									
12	4216	X	3512	-0-	-704	-0-	602	1	2837	3	N	66					192
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 49,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

01	0	W	7234	-0-	7234	727437	7151	3	83	9	N	75					107
02	0	W	7366	-0-	7366	734803	7270	3	96	9	N	87	4	8			190
03	0	W	8417	-0-	8417	743220	8315	3	102	9	N	93	164	1	4	8	115
04	0	W	8108	-0-	8108	751328	8030	3	78	9	N	71	2	8			184
05	0	W	8570	-0-	8570	759898	8500	3	70	9	N	64	177	1	2	8	69
06	768581	X	8683	-0-	-759898	-0-	8607	3	76	9	N	69	2	8			136
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9313	3	77	9	N	70	2	8			204
08	8556	X	8405	-0-	-151	-0-	8353	3	52	9	N	47	170	1			81
09	8670	X	8137	-0-	-533	-0-	8084	3	53	9	N	48	3	8			126
10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10740	3	84	9	N	76	3	8			199
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10213	3	92	9	N	84	176	1	1	8	106
*12	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10516	3	72	9	N	65	122	1	2	8	47

TOTAL GAS PROD: 106,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6944	-0-	6944	517389	333 111	1 9	6500	3	N	101					188
02	0	W	7767	-0-	7767	525156	272 113	1 9	7382	3	N	103	1	8			290
03	0	W	7415	-0-	7415	532571	309 168	1 9	6938	3	N	153	333	1	3	8	107
04	0	W	6104	-0-	6104	538675	304 190	1 9	5610	3	N	173	166	1	2	8	112
05	0	W	6044	-0-	6044	544719	334 177	1 9	5533	3	N	161	175	1	1	8	97
06	551214	X	6495	-0-	-544719	-0-	407 253	1 9	5835	3	N	230	172	1	1	8	154
07	8587	X	6765	-0-	-1822	-0-	441 235	1 9	6089	3	N	214	168	1	2	8	198
08	7409	X	6492	-0-	-917	-0-	406 169	1 9	5917	3	N	154	171	1	2	8	179
09	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	613 158	1 9	5321	3	N	144	166	1	2	8	155
10	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	594 165	1 9	5602	3	N	150	170	1			135
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	377 136	1 9	6460	3	N	124	172	1			87
12	0	W	7841	-0-	7841	7841	460 206	1 9	7175	3	N	187	170	1			104

TOTAL GAS PROD: 81,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3606	-0-	3606	381789	274 145	1 9	3187	3	N	132					246
02	0	W	3276	-0-	3276	385065	285 138	1 9	2853	3	N	125	166	1			205
03	0	W	3596	-0-	3596	388661	307 152	1 9	3137	3	N	138	174	1	1	8	168
04	0	W	2736	-0-	2736	391397	281 122	1 9	2333	3	N	111	167	1			112
05	0	W	3369	-0-	3369	394766	271 142	1 9	2956	3	N	129	172	1			69
06	397754	X	2988	-0-	-394766	-0-	328 101	1 9	2559	3	N	92					161
07	3627	X	2093	-0-	-1534	-0-	374 95	1 9	1624	3	N	86	168	1			79
08	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	416 112	1 9	2713	3	N	102					181
09	3270	X	2453	-0-	-817	-0-	488 96	1 9	1869	3	N	87	166	1			102
10	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	593 107	1 9	1905	3	N	97					199
11	3150	X	713	-0-	-2437	-0-	349 57	1 9	307	3	N	52	167	1			84
12	0	W	493	-0-	493	493	463	1	30	9	N	27					111

TOTAL GAS PROD: 31,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5162	-0-	5162	360207	943	1	4193	3	N	24					42
							26	9									
02	0	W	4762	-0-	4762	364969	641	1	4084	3	N	34	5	8			71
							37	9									
03	0	W	4711	-0-	4711	369680	684	1	3994	3	N	30	4	8			97
							33	9									
04	0	W	4933	-0-	4933	374613	777	1	4119	3	N	34	2	8			129
							37	9									
05	379090	X	4477	-0-	-374613	-0-	561	1	3866	3	N	45	127	1	1	8	46
							50	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	608	1	4475	3	N	29	2	8			73
							32	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	578	1	4713	3	N	16	1	8			88
							18	9									
08	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	786	1	4078	3	N	13					101
							14	9									
09	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	681	1	4034	3	N	16	2	8			115
							18	9									
10	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	341	1	4404	3	N	18	2	8			131
							20	9									
11	5130	X	4564	-0-	-566	-0-	319	1	4225	3	N	18	1	8			148
							20	9									
12	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	287	1	4424	3	N	17	122	1	1	8	42
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 58,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	2091	-0-	2091	36880	524	1	224	3	N	1221	1267	1	6	8	87
							1343	9									
02	P&A	COND	4961	-0-	4961	41841	557	1	3029	3	N	1250	1092	1	1	8	244
							1375	9									
03	P&A	COND	7496	-0-	7496	49337	613	1	5803	3	N	982	1076	1	1	8	149
							1080	9									
04	P&A	COND	8579	-0-	8579	57916	566	1	7292	3	N	655	733	1	2	8	69
							721	9									
05	P&A	COND	2124	-0-	2124	60040	100	1	1763	3	N	237					306
							261	9									
06	P&A	COND	8422	-0-	8422	68462	270	1	7556	3	N	542	557	1			291
							596	9									
07	P&A	COND	8225	-0-	8225	76687	430	1	7316	3	N	435	555	1			171
							479	9									
08	P&A	COND	9480	-0-	9480	86167	417	1	8709	3	N	322	371	1			122
							354	9									
09	P&A	COND	12524	-0-	12524	98691	304	1	11809	3	N	374	352	1			144
							411	9									
10	P&A	COND	12803	-0-	12803	111494	311	1	12151	3	N	310	349	1			105
							341	9									
11	P&A	COND	11020	-0-	11020	122514	289	1	10439	3	N	265	174	1			196
							292	9									
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	122514					N	NO RPT					196

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: 87,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,593

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3211	-0-	3211	30259	544 1580	1 9	1087	3	N	1436	1453	1	4	8	52
02	SHUT IN		3350	-0-	3350	33609	553 1251	1 9	1546	3	N	1137	914	1	1	8	274
03	SHUT IN		4764	-0-	4764	38373	627 1120	1 9	3017	3	N	1018	1074	1	2	8	216
04	SHUT IN		7862	-0-	7862	46235	567 1133	1 9	6162	3	N	1030	1091	1	3	8	152
05	SHUT IN		8686	-0-	8686	54921	513 914	1 9	7259	3	N	831	751	1	2	8	230
06	SHUT IN		6211	-0-	6211	61132	319 766	1 9	5126	3	N	696	739	1			187
07	SHUT IN		6073	-0-	6073	67205	525 853	1 9	4695	3	N	775	750	1	1	8	211
08	SHUT IN		7439	-0-	7439	74644	420 763	1 9	6256	3	N	694	731	1			174
09	SHUT IN		7999	-0-	7999	82643	296 695	1 9	7008	3	N	632	718	1	1	8	87
10	SHUT IN		6935	-0-	6935	89578	302 634	1 9	5999	3	N	576	527	1			136
11	SHUT IN		7451	-0-	7451	97029	304 631	1 9	6516	3	N	574	535	1			175
12	SHUT IN		8326	-0-	8326	105355	314 571	1 9	7441	3	N	519	540	1			154

TOTAL GAS PROD: 78,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,918

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

01	0	W	-0-	-0-	-0-	57642					N	24					101
02	0	W	423	-0-	423	58065	313	3	110	9	N	100	21	8			180
03	0	W	45	-0-	45	58110	12	3	33	9	N	30	11	8			199
04	0	W	-0-	-0-	-0-	58110					N	13	174	1			38
05	0	W	-0-	-0-	-0-	58110					N	9	47	1			-0-
06	58110	X	-0-	-0-	-58110	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

01	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					12
06	199976	X	-0-	-0-	-199976	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	67	-0-	67	146422	67	3			N	-0-					25
02	0	W	29	-0-	29	146451	29	3			N	-0-					25
03	0	W	30	-0-	30	146481	30	3			N	-0-					25
04	0	W	36	-0-	36	146517	36	3			N	-0-					25
05	0	W	77	-0-	77	146594	77	3			N	-0-					25
06	146630	X	36	-0-	-146594	-0-	36	3			N	-0-					25
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					25
08	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					25
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					25
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					25
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					25
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	554	-0-	554	2025	554	3			N	-0-					-0-
02	0	W	506	-0-	506	2531	506	3			N	-0-					-0-
03	0	W	629	-0-	629	3160	629	3			N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	3684	524	3			N	-0-					-0-
05	0	W	504	-0-	504	4188	504	3			N	-0-					-0-
06	0	W	200	-0-	200	4388	200	3			N	-0-					-0-
07	4470	X	82	-0-	-4388	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	620	X	12	-0-	-608	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	728	-0-	728	248687	728	1			N	-0-					45
02	0	W	614	-0-	614	249301	614	1			N	-0-					45
03	0	W	449	-0-	449	249750	449	1			N	-0-					45
04	0	W	333	-0-	333	250083	333	1			N	-0-					45
05	0	W	613	-0-	613	250696	612	1	1	9	N	1	1	8			45
06	0	W	554	-0-	554	251250	552	1	2	9	N	2					46
07	251754	X	504	-0-	-251250	-0-	504	1			N	-0-					46
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					46
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
02	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
03	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
04	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
05	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
06	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					22
07	270399	X	-0-	-0-	-270399	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	603	1	4931	3	N	137	142	1	4	8	93
							151	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	112	94	1	5	8	106
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	905	3	141	9	N	128	96	1	14	8	124
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	959	3	222	9	N	202	212	1	28	8	86
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1837	3	173	9	N	157	112	1	15	8	116
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	4	1	2864	3	N	108	146	1			78
							119	9									
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	39	1	2878	3	N	154	165	1	8	8	59
							169	9									
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2403	3	174	9	N	158					217
09	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	169	1	748	3	N	137	221	1	6	8	127
							151	9									
10	868	N	298	-0-	-570	-0-	184	1	114	9	N	104	116	1	5	8	110
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	N	216	166	1			160
							238	9									
12	868	N	430	-0-	-438	-0-	131	1	299	9	N	272	11	8			421

TOTAL GAS PROD: 21,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31372	X	4098	-0-	-27274	-0-	529	1	3528	3	N	37					96
							41	9									
02	28336	X	3815	-0-	-24521	-0-	456	1	3326	3	N	30					126
							33	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	477	1	4274	3	N	30					156
							33	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	448	1	3891	3	N	37					193
							41	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	448	1	4123	3	N	51	171	1	4	8	69
							56	9									
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	418	1	4559	3	N	28	1	8			96
							31	9									
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	417	1	4276	3	N	29					125
							32	9									
08	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	419	1	4061	3	N	58	71	1			112
							64	9									
09	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	417	1	4530	3	N	44					156
							48	9									
10	5177	X	5080	-0-	-97	-0-	415	1	4641	3	N	22					178
							24	9									
11	5010	X	3379	-0-	-1631	-0-	395	1	2961	3	N	21	174	1			25
							23	9									
12	5177	X	3931	-0-	-1246	-0-	577	1	3313	3	N	37	3	8			59
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 53,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					90
02	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	15211	-0-	-6241	-0-	15103	3	108	9	N	98					130
02	19376	X	13530	-0-	-5846	-0-	13435	3	95	9	N	86	181	1	2	8	33
03	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14504	3	86	9	N	78	2	8			109
04	14730	X	13096	-0-	-1634	-0-	13037	3	59	9	N	54	1	8			162
05	15221	X	13001	-0-	-2220	-0-	12925	3	76	9	N	69	169	1	1	8	61
06	14730	X	12802	-0-	-1928	-0-	12739	3	63	9	N	57	1	8			117
07	14973	X	12952	-0-	-2021	-0-	12908	3	44	9	N	40	1	8			156
08	14601	X	12595	-0-	-2006	-0-	12555	3	40	9	N	36					192
09	13110	X	11923	-0-	-1187	-0-	11889	3	34	9	N	31	175	1	1	8	47
10	12834	X	12085	-0-	-749	-0-	12043	3	42	9	N	38	1	8			84
11	12420	X	11534	-0-	-886	-0-	11501	3	33	9	N	30	1	8			113
12	12834	X	11885	-0-	-949	-0-	11832	3	53	9	N	48	131	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 155,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
02	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
03	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
04	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
05	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
06	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
07	288478	X	-0-	-0-	-288478	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	420	-0-	-21404	-0-	420	1			N	-0-					2
02	19712	X	5212	-0-	-14500	-0-	401	1	4808	3	N	3	3	8			2
							3	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	497	1	4319	3	N	2	2	8			2
							2	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	477	1	3037	3	N	1					3
							1	9									
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	468	1	2385	3	N	2					5
							2	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	480	1	3115	3	N	-0-					5
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	495	1	2731	3	N	-0-					5
08	4805	X	3277	-0-	-1528	-0-	481	1	2796	3	N	-0-					5
09	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	481	1	2956	3	N	-0-					5
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	508	1	3550	3	N	-0-					5
11	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	462	1	2129	3	N	-0-					5
12	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	559	1	2447	3	N	22	22	8			5
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15221	-0-	15221	397074	197	1	14943	3	N	74					111
							81	9									
02	0	W	13635	-0-	13635	410709	153	1	13418	3	N	58					169
							64	9									
03	0	W	16959	-0-	16959	427668	16885	3	74	9	N	67	180	1			56
04	0	W	15588	-0-	15588	443256	15516	3	72	9	N	65					121
05	0	W	14314	-0-	14314	457570	14268	3	46	9	N	42					163
06	472350	X	14780	-0-	-457570	-0-	14735	3	45	9	N	41	175	1			29
07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15658	3	88	9	N	80					109
08	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14775	3	32	9	N	29					138
09	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14257	3	44	9	N	40					178
10	15748	X	14002	-0-	-1746	-0-	13961	3	41	9	N	37	178	1			37
11	15240	X	12296	-0-	-2944	-0-	12250	3	46	9	N	42					79
12	15748	X	12851	-0-	-2897	-0-	12807	3	44	9	N	40					119

TOTAL GAS PROD: 174,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9750	-0-	9750	526311	9524	3	226	9	N	205	180	1			111
02	0	W	8574	-0-	8574	534885	8354	3	220	9	N	200	183	1			128
03	0	W	9501	-0-	9501	544386	9273	3	228	9	N	207	177	1			158
04	0	W	9127	-0-	9127	553513	8907	3	220	9	N	200	181	1			177
05	562766	X	9253	-0-	-553513	-0-	9042	3	211	9	N	192	183	1	1	8	185
06	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8777	3	198	9	N	180	177	1			188
07	9486	X	9071	-0-	-415	-0-	8871	3	200	9	N	182	180	1	1	8	189
08	9486	X	8933	-0-	-553	-0-	8740	3	193	9	N	175	176	1			188
09	9120	X	8552	-0-	-568	-0-	8372	3	180	9	N	164	179	1			173
10	9083	X	8591	-0-	-492	-0-	8412	3	179	9	N	163	180	1			156
11	8790	X	8183	-0-	-607	-0-	8009	3	174	9	N	158	181	1			133
12	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8039	3	185	9	N	168	177	1			124

TOTAL GAS PROD: 106,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5138	-0-	5138	266415	728	1	4343	3	N	61					142
							67	9									
02	0	W	4789	-0-	4789	271204	675	1	4027	3	N	79	171	1			50
							87	9									
03	0	W	949	-0-	949	272153	883	1	66	9	N	60					110
04	0	W	1289	-0-	1289	273442	788	1	455	3	N	42					152
							46	9									
05	274363	X	921	-0-	-273442	-0-	899	1	22	9	N	20					172
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	869	1	121	3	N	54	168	1			58
							59	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	869	1	2012	3	N	72					130
							79	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	837	1	179	3	N	70					200
							77	9									
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	869	1	319	3	N	69	176	1			93
							76	9									
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	872	1	998	3	N	62					155
							68	9									
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	731	1	2131	3	N	49	173	1			31
							54	9									
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 25,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2407	-0-	2407	153437		396	1	1888	3	N	112					161
								123	9									
02	0	W	2189	-0-	2189	155626		332	1	1743	3	N	104	173	1	1	8	91
								114	9									
03	0	W	2500	-0-	2500	158126		390	1	2002	3	N	98	2	8			187
								108	9									
04	0	W	2564	-0-	2564	160690		361	1	2090	3	N	103	174	1	1	8	115
								113	9									
05	163319	X	2629	-0-	-160690	-0-		396	1	2108	3	N	114	171	1	1	8	57
								125	9									
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-		371	1	2108	3	N	100	1	8			156
								110	9									
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-		371	1	2259	3	N	105	165	1	1	8	95
								116	9									
08	2635	X	2605	-0-	-30	-0-		383	1	2097	3	N	114	164	1	2	8	43
								125	9									
09	2580	X	2494	-0-	-86	-0-		383	1	1989	3	N	111	2	8			152
								122	9									
10	2759	X	2461	-0-	-298	-0-		410	1	1939	3	N	102	164	1			90
								112	9									
11	2670	X	2182	-0-	-488	-0-		374	1	1733	3	N	68					158
								75	9									
12	2759	X	1701	-0-	-1058	-0-		371	1	1253	3	N	70	162	1			66
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 29,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3126	-0-	3126	205494		465	1	2494	3	N	152					176
								167	9									
02	0	W	2840	-0-	2840	208334		432	1	2229	3	N	163	170	1	1	8	168
								179	9									
03	0	W	3811	-0-	3811	212145		469	1	3135	3	N	188	163	1	5	8	188
								207	9									
04	0	W	4018	-0-	4018	216163		437	1	3410	3	N	155	170	1	3	8	170
								171	9									
05	220509	X	4346	-0-	-216163	-0-		450	1	3727	3	N	154	169	1	2	8	153
								169	9									
06	3690	X	2495	-0-	-1195	-0-		393	1	2016	3	N	78	160	1	1	8	70
								86	9									
07	4154	X	1267	-0-	-2887	-0-		354	1	867	3	N	42	1	8			111
								46	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	-0-					111
09	4200	X	1006	-0-	-3194	-0-		375	1	568	3	N	57	117	1	1	8	50
								63	9									
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-		575	1	2949	3	N	183	171	1			62
								201	9									
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-		455	1	2812	3	N	152					214
								167	9									
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-		484	1	2820	3	N	142	160	1			196
								156	9									

TOTAL GAS PROD: 33,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5882	-0-	5882	467150	5578	3	304	9	N	276	338	1			148
02	0	W	5123	-0-	5123	472273	4861	3	262	9	N	238	169	1	1	8	216
03	0	W	5523	-0-	5523	477796	5241	3	282	9	N	256	335	1	2	8	135
04	0	W	5237	-0-	5237	483033	4973	3	264	9	N	240	336	1	1	8	38
05	488292	X	5259	-0-	-483033	-0-	4995	3	264	9	N	240	164	1	1	8	113
06	5700	X	5308	-0-	-392	-0-	5051	3	257	9	N	234	166	1	1	8	180
07	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5119	3	254	9	N	231	326	1	1	8	84
08	5518	X	5505	-0-	-13	-0-	5250	3	255	9	N	232	162	1	1	8	153
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	5977	3	233	9	N	212	165	1	1	8	199
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6152	3	218	9	N	198	339	1			58
11	5340	X	4805	-0-	-535	-0-	4605	3	200	9	N	182	170	1			70
12	6417	X	3982	-0-	-2435	-0-	3726	3	256	9	N	233	161	1			142

TOTAL GAS PROD: 64,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13042	-0-	13042	857760	12611	3	431	9	N	392	361	1			238
02	0	W	11438	-0-	11438	869198	11023	3	415	9	N	377	549	1			66
03	0	W	12613	-0-	12613	881811	12152	3	461	9	N	419	365	1			120
04	0	W	12328	-0-	12328	894139	11889	3	439	9	N	399	359	1	1	8	159
05	906481	X	12342	-0-	-894139	-0-	11913	3	429	9	N	390	358	1			191
06	12630	X	11612	-0-	-1018	-0-	11212	3	400	9	N	364	356	1			199
07	12741	X	11929	-0-	-812	-0-	11497	3	432	9	N	393	538	1			54
08	12741	X	11578	-0-	-1163	-0-	11182	3	396	9	N	360	356	1			58
09	12330	X	11032	-0-	-1298	-0-	10648	3	384	9	N	349	352	1			55
10	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	10855	3	405	9	N	368	181	1			242
11	11490	X	11279	-0-	-211	-0-	10854	3	425	9	N	386	541	1			87
12	11873	X	11252	-0-	-621	-0-	10830	3	422	9	N	384	180	1			291

TOTAL GAS PROD: 141,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,581

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	160	204	1	5	8	120
02	0	W	312	-0-	312	312		2	1	105	3	N	186	133	1	8	8	165
								205	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	312						N	156	139	1	17	8	166
04	0	W	3190	-0-	3190	3502		2924	3	266	9	N	242	265	1	34	8	109
05	0	W	1491	-0-	1491	4993		1313	3	178	9	N	162	137	1	15	8	119
06	0	W	944	-0-	944	5937		1	1	723	3	N	200	207	1			112
								220	9									
07	0	W	253	-0-	253	6190		2	1	131	3	N	109	169	1	6	8	46
								120	9									
08	6190	X	-0-	-0-	-6190	-0-						N	69					115
09	3180	X	325	-0-	-2855	-0-		31	1	136	3	N	144	119	1	5	8	135
								158	9									
10	558	X	370	-0-	-188	-0-		311	1	59	9	N	54	108	1	3	8	78
11	540	X	139	-0-	-401	-0-		71	1	46	3	N	20	62	1			36
								22	9									
12	341	X	247	-0-	-94	-0-		198	1	48	3	N	1					37
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9286	-0-	9286	202746	725	1	8477	3	N	76	177	1			15
							84	9									
02	0	W	7004	-0-	7004	209750	753	1	6185	3	N	60					75
							66	9									
03	0	W	8574	-0-	8574	218324	823	1	7668	3	N	75					150
							83	9									
04	0	W	8062	-0-	8062	226386	691	1	7317	3	N	49					199
							54	9									
05	235690	X	9304	-0-	-226386	-0-	520	1	8717	3	N	61	178	1			82
							67	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	670	1	7011	3	N	45					127
							50	9									
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	788	1	6007	3	N	39					166
							43	9									
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	608	1	5830	3	N	22					188
							24	9									
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	486	1	5159	3	N	30	59	1			159
							33	9									
10	5766	X	2715	-0-	-3051	-0-	366	1	2331	3	N	16					175
							18	9									
11	7740	X	3253	-0-	-4487	-0-	414	1	2796	3	N	39	173	1			41
							43	9									
12	6851	X	4826	-0-	-2025	-0-	435	1	4344	3	N	43					84
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 79,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

01	0	W	-0-	-0-	-0-	300600					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	300600					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	300600					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	300600					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	300600					N	-0-					-0-
06	300600	X	-0-	-0-	-300600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2541	-0-	2541	958871	304	1	2236	3	N	1					41
							1	9									
02	0	W	1876	-0-	1876	960747	286	1	1589	3	N	1					42
							1	9									
03	0	W	5259	-0-	5259	966006	313	1	4946	3	N	-0-					42
04	0	W	3355	-0-	3355	969361	311	1	3044	3	N	-0-					42
05	0	W	713	-0-	713	970074	320	1	387	3	N	5	5	8			42
							6	9									
06	0	W	377	-0-	377	970451	376	1	1	9	N	1	1	8			42
07	970883	X	432	-0-	-970451	-0-	432	1			N	-0-					42
08	5270	X	711	-0-	-4559	-0-	412	1	299	3	N	-0-					42
09	3360	X	624	-0-	-2736	-0-	383	1	241	3	N	-0-					42
10	713	X	402	-0-	-311	-0-	402	1			N	-0-					42
11	690	X	367	-0-	-323	-0-	367	1			N	-0-					42
12	713	X	319	-0-	-394	-0-	311	1	8	9	N	7	7	8			42

TOTAL GAS PROD: 16,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	619	-0-	619	56104	619	1			N	-0-					74
02	0	W	371	-0-	371	56475	370	1	1	9	N	1	1	8			74
03	0	W	619	-0-	619	57094	619	1			N	-0-					74
04	0	W	160	-0-	160	57254	160	1			N	-0-					74
05	0	W	-0-	-0-	-0-	57254					N	-0-					74
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	54254					N	-0-					74
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	51154					N	-0-					74
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	48054					N	-0-					74
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	45054					N	25	25	5			74
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	41954					N	-0-					74
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	38954					N	-0-					74
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	35854					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14764	-0-	14764	122964	885	1	13425	3	N	413	363	1			117
							454	9									
02	SHUT IN		8758	-0-	8758	131722	621	1	7776	3	N	328	176	1	31	8	238
							361	9									
03	SHUT IN		25378	-0-	25378	157100	24893	3	485	9	N	441	537	1	41	8	101
04	175106	X	18006	-0-	-157100	-0-	143	1	17522	3	N	310	182	1	20	8	209
							341	9									
05	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	380	1	11743	3	N	250	179	1	17	8	263
							275	9									
06	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	600	1	13611	3	N	298	355	1	20	8	186
							328	9									
07	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	620	1	13286	3	N	262	348	1	13	8	87
							288	9									
08	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	620	1	9915	3	N	196	179	1			104
							216	9									
09	15300	X	13650	-0-	-1650	-0-	600	1	12753	3	N	270	176	1	21	8	177
							297	9									
10	15810	X	14037	-0-	-1773	-0-	508	1	13235	3	N	267	174	1	23	8	247
							294	9									
11	15300	X	10577	-0-	-4723	-0-	566	1	9805	3	N	187	180	1	8	8	246
							206	9									
12	15810	X	8761	-0-	-7049	-0-	581	1	7964	3	N	196	362	1	10	8	70
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 165,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,418

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	%	371	-0-	371	63063	357	1	14	9	N	13	3	8			101
02	0	A	2302	-0-	2302	65365	258	1	1172	3	N	793	894	1			-0-
							872	9									
03	0	%	2067	-0-	2067	67432	371	1	1018	3	N	616	533	1			83
							678	9									
04	0	%	2672	-0-	2672	70104	514	1	1681	3	N	434	349	1			168
							477	9									
05	0	%	4457	-0-	4457	74561	446	1	3398	3	N	557	529	1			196
							613	9									
06	0	%	4660	-0-	4660	79221	345	1	3648	3	N	606	708	1			94
							667	9									
07	0	%	2683	-0-	2683	81904	207	1	1881	3	N	541	526	1			109
							595	9									
08	0	%	416	-0-	416	82320	212	1	204	9	N	185	176	1			118
09	0	%	3993	-0-	3993	86313	188	1	3380	3	N	386	357	1			147
							425	9									
10	0	%	9980	-0-	9980	96293	152	1	9363	3	N	423	362	1			208
							465	9									
11	0	%	5863	-0-	5863	102156	177	1	5315	3	N	337	360	1			185
							371	9									
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	102156					N	NO RPT					185

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33379 02/04/2014

TOTAL GAS PROD: 39,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,891

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	%	5109	-0-	5109	37180	283	1	3987	3	N	763	918	1			161
							839	9									
*02	0	%	4049	-0-	4049	41229	264	1	3162	3	N	566	541	1			186
							623	9									
03	0	%	3051	-0-	3051	44280	282	1	2216	3	N	503	532	1			157
							553	9									
04	0	%	4793	-0-	4793	49073	229	1	3988	3	N	524	529	1			152
							576	9									
05	0	%	3720	-0-	3720	52793	228	1	2920	3	N	520	357	1			315
							572	9									
06	0	%	3412	-0-	3412	56205	271	1	2687	3	N	413	526	1			202
							454	9									
07	0	%	3765	-0-	3765	59970	273	1	2978	3	N	467	524	1			145
							514	9									
08	0	%	2699	-0-	2699	62669	288	1	2059	3	N	320	345	1			120
							352	9									
09	0	%	4376	-0-	4376	67045	274	1	3629	3	N	430	357	1	1	8	192
							473	9									
10	0	%	4530	-0-	4530	71575	285	1	3790	3	N	414	534	1	1	8	71
							455	9									
11	0	%	11164	-0-	11164	82739	252	1	10364	3	N	498	357	1			212
							548	9									
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	82739					N	NO RPT					212

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33403 01/20/2014

TOTAL GAS PROD: 50,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,418

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3927	-0-	3927	52905	704	1	1893	3	N	1209	1272	1	1	8	148
							1330	9									
02	T. A.		1131	-0-	1131	54036	672	1	459	9	N	417	358	1	1	8	206
03	T. A.		21585	-0-	21585	75621	730	1	19194	3	N	1510	1615	1	4	8	97
							1661	9									
04	T. A.		13688	-0-	13688	89309	567	1	12308	3	N	739	720	1	3	8	113
							813	9									
05	T. A.		15479	-0-	15479	104788	475	1	13787	3	N	1106	1063	1	3	8	153
							1217	9									
*06	119171	X	14383	-0-	-104788	-0-	459	1	13100	3	N	749	872	1			30
							824	9									
*07	27497	X	10208	-0-	-17289	-0-	469	1	9035	3	N	640	521	1	1	8	148
							704	9									
*08	27497	X	12867	-0-	-14630	-0-	482	1	11560	3	N	750	695	1			203
							825	9									
*09	13110	X	10294	-0-	-2816	-0-	469	1	9188	3	N	579	527	1			255
							637	9									
*10	13547	X	9729	-0-	-3818	-0-	451	1	8636	3	N	584	540	1			299
							642	9									
*11	13110	X	10645	-0-	-2465	-0-	469	1	9565	3	N	555	701	1			153
							611	9									
*12	13547	X	8295	-0-	-5252	-0-	478	1	7342	3	N	432	363	1			222
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 132,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,270

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30328	-0-	30328	79113	732	1	26382	3	N	2922	2903	1	2	8	188
							3214	9									
02	T. A.		24423	-0-	24423	103536	630	1	21627	3	N	1969	1819	1	2	8	336
							2166	9									
03	T. A.		23986	-0-	23986	127522	720	1	21378	3	N	1716	1956	1	3	8	93
							1888	9									
04	T. A.		19608	-0-	19608	147130	838	1	17380	3	N	1264	1243	1	4	8	110
							1390	9									
05	T. A.		18511	-0-	18511	165641	501	1	16605	3	N	1277	1230	1	2	8	155
							1405	9									
*06	182153	X	16512	-0-	-165641	-0-	476	1	14873	3	N	1057	1049	1			163
							1163	9									
*07	35960	X	16122	-0-	-19838	-0-	497	1	14459	3	N	1060	1063	1	1	8	159
							1166	9									
*08	35960	X	13165	-0-	-22795	-0-	482	1	11621	3	N	965	890	1			234
							1062	9									
*09	13650	X	9712	-0-	-3938	-0-	462	1	8377	3	N	794	710	1			318
							873	9									
*10	14105	X	9087	-0-	-5018	-0-	449	1	7737	3	N	819	889	1			248
							901	9									
*11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	469	1	12976	3	N	828	889	1			187
							911	9									
*12	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	479	1	12805	3	N	875	966	1			96
							963	9									

TOTAL GAS PROD: 210,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,546

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25855	-0-	25855	67366	23689	3	2166	9	N	1969	1618	1			533
02	T. A.		16581	-0-	16581	83947	15298	3	1283	9	N	1166	1069	1			630
03	T. A.		14853	-0-	14853	98800	13764	3	1089	9	N	990	1087	1			533
04	T. A.		12120	-0-	12120	110920	11205	3	915	9	N	832	1239	1			126
05	T. A.		10746	-0-	10746	121666	479	1	9446	3	N	746	711	1	3	8	158
							821	9									
*06	130033	X	8367	-0-	-121666	-0-	475	1	7188	3	N	640	702	1			96
							704	9									
*07	29915	X	6853	-0-	-23062	-0-	491	1	5706	3	N	596	530	1	1	8	161
							656	9									
*08	29915	X	12973	-0-	-16942	-0-	490	1	11776	3	N	643	695	1			109
							707	9									
*09	12990	X	10740	-0-	-2250	-0-	454	1	9675	3	N	555	175	1	1	8	488
							611	9									
*10	13423	X	10965	-0-	-2458	-0-	439	1	9935	3	N	537	877	1	1	8	147
							591	9									
*11	12990	X	8734	-0-	-4256	-0-	472	1	7748	3	N	467	357	1			257
							514	9									
*12	13423	X	7369	-0-	-6054	-0-	466	1	6413	3	N	445	538	1	1	8	163
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 146,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,586

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

01	SHUT IN		1030	-0-	1030	86254	484	1	546	9	N	496	539	1	3	8	142
02	SHUT IN		7174	-0-	7174	93428	338	1	5134	3	N	1547	1627	1			62
							1702	9									
03	SHUT IN		9274	-0-	9274	102702	281	1	7066	3	N	1752	1621	1			193
							1927	9									
04	SHUT IN		10886	-0-	10886	113588	378	1	8821	3	N	1534	1596	1			131
							1687	9									
05	117897	X	4309	-0-	-113588	-0-	386	1	2996	3	N	843	894	1			80
							927	9									
06	19290	X	1326	-0-	-17964	-0-	296	1	458	3	N	520	355	1			245
							572	9									
07	19933	X	2619	-0-	-17314	-0-	220	1	1762	3	N	579	708	1			116
							637	9									
08	19933	X	2283	-0-	-17650	-0-	215	1	1450	3	N	562	531	1			147
							618	9									
09	10890	X	3917	-0-	-6973	-0-	222	1	3109	3	N	533	531	1			149
							586	9									
10	4309	X	2085	-0-	-2224	-0-	187	1	1502	3	N	360	357	1			152
							396	9									
11	2520	X	990	-0-	-1530	-0-	235	1	509	3	N	224	174	1			202
							246	9									
12	4061	X	645	-0-	-3416	-0-	253	1	136	3	N	233	181	1			254
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 46,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2172	-0-		2172		17547	454	3	1718	9	N	1562	1650	1			36
02	SHUT IN		4971	-0-		4971		22518	2529	3	2442	9	N	2220	1947	1			309
03	SHUT IN		10746	-0-		10746		33264	8122	3	2624	9	N	2385	2457	1			237
04	SHUT IN		10053	-0-		10053		43317	8054	3	1999	9	N	1817	1704	1			350
05	SHUT IN		10649	-0-		10649		53966	468	1	8555	3	N	1478	1518	1	17	8	293
									1626	9									
06	65485	X	11519	-0-		-53966		-0-	500	1	9607	3	N	1284	1325	1			252
									1412	9									
07	27342	X	13613	-0-		-13729		-0-	527	1	11731	3	N	1232	1297	1	8	8	179
									1355	9									
08	27342	X	9004	-0-		-18338		-0-	478	1	7446	3	N	982	944	1			217
									1080	9									
09	14880	X	9799	-0-		-5081		-0-	517	1	8250	3	N	938	936	1	5	8	214
									1032	9									
10	15376	X	8387	-0-		-6989		-0-	548	1	6946	3	N	812	940	1	5	8	81
									893	9									
11	14880	X	2381	-0-		-12499		-0-	511	1	1263	3	N	552	569	1			64
									607	9									
12	15376	X	1546	-0-		-13830		-0-	600	1	316	3	N	573	372	1	4	8	261
									630	9									

TOTAL GAS PROD: 94,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,835

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4725	-0-		4725		38453	739	1	1823	3	N	1966	2081	1	4	8	4
									2163	9									
02	SHUT IN		16203	-0-		16203		54656	724	1	13157	3	N	2111	1843	1	7	8	265
									2322	9									
03	SHUT IN		16598	-0-		16598		71254	831	1	14424	3	N	1221	1347	1	10	8	129
									1343	9									
04	SHUT IN		12017	-0-		12017		83271	801	1	10302	3	N	831	743	1	15	8	202
									914	9									
05	SHUT IN		9120	-0-		9120		92391	297	1	8099	3	N	658	748	1	7	8	105
									724	9									
*06	101047	X	8656	-0-		-92391		-0-	251	1	7851	3	N	504	561	1			48
									554	9									
*07	19685	X	8054	-0-		-11631		-0-	310	1	7239	3	N	459	360	1	3	8	144
									505	9									
*08	19685	X	8341	-0-		-11344		-0-	359	1	7542	3	N	400	357	1			187
									440	9									
*09	12000	X	9641	-0-		-2359		-0-	293	1	8938	3	N	373	360	1	2	8	198
									410	9									
*10	12400	X	10368	-0-		-2032		-0-	288	1	9726	3	N	322	373	1	2	8	145
									354	9									
*11	14310	X	14310	-0-		-0-		-0-	276	1	13629	3	N	368	369	1			144
									405	9									
*12	19064	X	19064	-0-		-0-		-0-	226	1	18357	3	N	437	359	1	2	8	220
									481	9									

TOTAL GAS PROD: 137,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,650

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
05	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
06	51075	X	160	-0-	-50915	-0-	160	1			N	-0-					142
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					142
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					142
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					142
10	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1			N	-0-					142
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					142
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	1	30	9	N	27	27	8			142

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

01	0	W	5555	-0-	5555	439263	343	1	5156	3	N	51					120
							56	9									
02	0	W	4617	-0-	4617	443880	311	1	4260	3	N	42					162
							46	9									
03	0	W	5604	-0-	5604	449484	345	1	5206	3	N	48	176	1			34
							53	9									
04	0	W	4876	-0-	4876	454360	357	1	4478	3	N	37					71
							41	9									
05	0	W	5149	-0-	5149	459509	374	1	4731	3	N	40					111
							44	9									
06	0	W	3038	-0-	3038	462547	229	1	2787	3	N	20					131
							22	9									
07	0	W	8123	-0-	8123	470670	179	1	7922	3	N	20					151
							22	9									
08	0	W	8446	-0-	8446	479116	142	1	8253	3	N	46					197
							51	9									
09	0	W	7274	-0-	7274	486390	167	1	7072	3	N	32	171	1			58
							35	9									
10	493624	X	7234	-0-	-486390	-0-	203	1	6997	3	N	31					89
							34	9									
11	8160	X	7086	-0-	-1074	-0-	194	1	6860	3	N	29					118
							32	9									
12	8432	X	7107	-0-	-1325	-0-	200	1	6874	3	N	30					148
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 74,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

01	0	W	797	-0-	797	212267	686	3	111	9	N	101	174	1	1	8	103
02	0	W	669	-0-	669	212936	581	3	88	9	N	80	1	8			182
03	0	W	724	-0-	724	213660	641	3	83	9	N	75	1	8			256
04	0	W	734	-0-	734	214394	672	3	62	9	N	56	171	1	1	8	140
05	0	W	751	-0-	751	215145	661	3	90	9	N	82					223
06	0	W	730	-0-	730	215875	647	3	83	9	N	75	163	1			135
07	216606	X	731	-0-	-215875	-0-	652	3	79	9	N	72					207
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	563	3	64	9	N	58	161	1			104
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	598	3	99	9	N	90					194
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	610	3	76	9	N	69	169	1			94
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	566	3	57	9	N	52					146
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	551	3	97	9	N	88	169	1			65

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	46	1	8			115
02	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	20	1	8			134
03	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	2	1	8			135
04	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	6	1	8			140
05	0	W	1489	-0-	1489	42387	1372	3	117	9	N	106	170	1	1	8	76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42387					N	2	1	8			77
07	42811	X	424	-0-	-42387	-0-	247	3	177	9	N	161	173	1	1	8	64
08	1488	X	275	-0-	-1213	-0-	166	3	109	9	N	99	1	8			162
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	65	167	1	1	8	59
10	1488	X	351	-0-	-1137	-0-	304	3	47	9	N	43					102
11	420	X	5	-0-	-415	-0-	5	3			N	-0-					102
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

01	SHUT IN		2208	-0-	2208	19008	413	1	1322	3	N	430	364	1			177
							473	9										
02	SHUT IN		4021	-0-	4021	23029	360	1	3199	3	N	420	540	1	1	8	56
							462	9										
03	SHUT IN		5664	-0-	5664	28693	391	1	4623	3	N	591	536	1	2	8	109
							650	9										
04	SHUT IN		2500	-0-	2500	31193	393	1	1724	3	N	348	354	1	2	8	101
							383	9										
05	14B2 EXT		2680	-0-	2680	33873	499	1	1817	3	N	331	354	1	1	8	77
							364	9										
06	14B2 EXT		1305	-0-	1305	35178	495	1	546	3	N	240	174	1			143
							264	9										
07	14B2 EXT		698	-0-	698	35876	527	1	171	9	N	155	179	1			119
08	14B2 EXT		697	-0-	697	36573	565	1	132	9	N	120	180	1			59
09	40458	X	3885	-0-	-36573	-0-	527	1	2914	3	N	404	361	1			102
							444	9										
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	537	1	3053	3	N	295	180	1			217
							325	9										
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	483	1	3162	3	N	285	351	1			151
							314	9										
12	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	430	1	2733	3	N	269	356	1			64
							296	9										

TOTAL GAS PROD: 34,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,888

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2471	-0-	2471	34983	153 924	1 9	1394	3	N	840	690	1	1	8	168
02	SHUT IN		1869	-0-	1869	36852	143 729	1 9	997	3	N	663	688	1			143
03	SHUT IN		7977	-0-	7977	44829	155 778	1 9	7044	3	N	707	672	1			178
04	SHUT IN		6273	-0-	6273	51102	280 572	1 9	5421	3	N	520	515	1			183
05	SHUT IN		1283	-0-	1283	52385	64 105	1 9	1114	3	N	95					278
*06	52385	X	-0-	-0-	-52385	-0-					N	-0-					278
*07	5611	X	179	-0-	-5432	-0-	9 91	1 9	79	3	N	83	296	1			65
*08	5611	X	5607	-0-	-4	-0-	142 1184	1 9	4281	3	N	1076	1013	1			128
*09	5580	X	3444	-0-	-2136	-0-	284 471	1 9	2689	3	N	428	343	1	2	8	211
*10	5766	X	4709	-0-	-1057	-0-	291 402	1 9	4016	3	N	365	347	1	1	8	228
*11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	284 345	1 9	5896	3	N	314	354	1			188
*12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	250 333	1 9	6877	3	N	303	344	1	2	8	145

TOTAL GAS PROD: 47,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,394

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6977	-0-	6977	299074	404 326	1 9	6247	3	N	296	341	1	1	8	188
02	0	W	8739	-0-	8739	307813	386 409	1 9	7944	3	N	372	343	1	1	8	216
03	0	W	10222	-0-	10222	318035	332 459	1 9	9431	3	N	417	496	1	1	8	136
04	0	W	10005	-0-	10005	328040	9574	3	431	9	N	392	344	1	1	8	183
05	0	W	10160	-0-	10160	338200	9769	3	391	9	N	355	329	1	1	8	208
06	0	W	9647	-0-	9647	347847	9278	3	369	9	N	335	337	1			206
07	0	W	10124	-0-	10124	357971	9771	3	353	9	N	321	344	1	1	8	182
08	367835	X	9864	-0-	-357971	-0-	9535	3	329	9	N	299	336	1	1	8	144
09	10020	X	9773	-0-	-247	-0-	9473	3	300	9	N	273	167	1	1	8	249
10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10171	3	321	9	N	292	341	1			200
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	9939	3	307	9	N	279	344	1			135
*12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10296	3	310	9	N	282	175	1			242

TOTAL GAS PROD: 116,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,913

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	11914	-0-	-14002	-0-	433	1	11282	3	N	181	173	1	1	8	151
							199	9									
02	23408	X	10617	-0-	-12791	-0-	369	1	10114	3	N	122	170	1	1	8	102
							134	9									
03	25916	X	13236	-0-	-12680	-0-	281	1	12762	3	N	175	171	1	1	8	105
							193	9									
04	25080	X	12884	-0-	-12196	-0-	25	1	12724	3	N	123	1	8			227
							135	9									
05	25916	X	11834	-0-	-14082	-0-	11712	3	122	9	N	111	170	1			168
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12208	3	114	9	N	104	173	1			99
07	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11907	3	91	9	N	83					182
08	11842	X	11669	-0-	-173	-0-	11570	3	99	9	N	90	167	1			105
09	12870	X	11377	-0-	-1493	-0-	11285	3	92	9	N	84					189
10	12741	X	11576	-0-	-1165	-0-	11458	3	118	9	N	107	173	1			123
11	12330	X	11291	-0-	-1039	-0-	11206	3	85	9	N	77	175	1			25
12	11997	X	11548	-0-	-449	-0-	11421	3	127	9	N	115					140

TOTAL GAS PROD: 142,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1778	-0-	-3988	-0-	1391	3	387	9	N	352	338	1			332
02	5208	X	1522	-0-	-3686	-0-	1280	3	242	9	N	220	171	1			381
03	5766	X	1722	-0-	-4044	-0-	1417	3	305	9	N	277	352	1			306
04	5580	X	1542	-0-	-4038	-0-	1325	3	217	9	N	197	337	1			166
05	5766	X	1463	-0-	-4303	-0-	1298	3	165	9	N	150	173	1			143
06	5580	X	1423	-0-	-4157	-0-	1228	3	195	9	N	177	169	1			151
07	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1205	3	179	9	N	163					314
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1097	3	132	9	N	120	337	1			97
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1030	3	143	9	N	130					227
10	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	982	3	111	9	N	101	164	1			164
11	1200	N	942	-0-	-258	-0-	874	3	68	9	N	62					226
12	1209	N	766	-0-	-443	-0-	747	3	19	9	N	17					243

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		922	-0-	922	48437	149	1	773	9	N	703	693	1	2	8	47
02	SHUT IN		2550	-0-	2550	50987	175	1	1125	3	N	1136	683	1			500
							1250	9									
03	SHUT IN		3511	-0-	3511	54498	163	1	2330	3	N	925	1194	1			231
							1018	9									
04	SHUT IN		4201	-0-	4201	58699	340	1	2741	3	N	1018	1015	1			234
							1120	9									
05	SHUT IN		692	-0-	692	59391	46	1	380	3	N	242	169	1			307
							266	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	59391					N	-0-					307
07	SHUT IN		46	-0-	46	59437	9	1	14	3	N	21	315	1			13
							23	9									
*08	65484	X	6047	-0-	-59437	-0-	165	1	4002	3	N	1709	1360	1			362
							1880	9									
*09	5640	X	4392	-0-	-1248	-0-	331	1	3265	3	N	724	690	1	2	8	394
							796	9									
*10	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	339	1	4120	3	N	735	866	1	1	8	262
							809	9									
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	332	1	5836	3	N	609	682	1			189
							670	9									
*12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	347	1	7153	3	N	653	698	1	1	8	143
							718	9									

TOTAL GAS PROD: 42,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,475

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1857	-0-	1857	50971	115	1	430	3	N	1193	859	1	4	8	405
							1312	9									
02	SHUT IN		3003	-0-	3003	53974	221	1	1345	3	N	1306	1193	1			518
							1437	9									
03	SHUT IN		9805	-0-	9805	63779	241	1	8566	3	N	907	1207	1			218
							998	9									
04	SHUT IN		5154	-0-	5154	68933	376	1	4227	3	N	501	522	1			197
							551	9									
05	SHUT IN		1778	-0-	1778	70711	27	1	1639	3	N	102	174	1			125
							112	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	70711					N	-0-					125
07	SHUT IN		22	-0-	22	70733	10	1	12	9	N	11	123	1			13
08	0	W	4469	-0-	4469	75202	155	1	3598	3	N	651	511	1			153
							716	9									
09	0	W	5016	-0-	5016	80218	300	1	4365	3	N	319	338	1	1	8	133
							351	9									
10	0	W	3724	-0-	3724	83942	315	1	3145	3	N	240	178	1	1	8	194
							264	9									
11	0	W	4919	-0-	4919	88861	295	1	4348	3	N	251	346	1			99
							276	9									
12	0	W	7794	-0-	7794	96655	247	1	7237	3	N	282	180	1	1	8	200
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 47,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,763

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	969	-0-	969	17683	150	1	192	3	N	570	514	1	1	8	75
							627	9									
02	0	Z	4057	-0-	4057	21740	159	1	3263	3	N	577	515	1			137
							635	9									
03	0	Z	5183	-0-	5183	26923	167	1	4457	3	N	508	518	1			127
							559	9									
04	0	Z	3974	-0-	3974	30897	374	1	3150	3	N	409	347	1			189
							450	9									
05	0	Z	496	-0-	496	31393	96	1	308	3	N	84	172	1			101
							92	9									
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	31393					N	-0-					101
07	0	Z	83	-0-	83	31476	9	1	74	9	N	67	70	1			98
08	0	Z	4669	-0-	4669	36145	146	1	3513	3	N	918	863	1			153
							1010	9									
09	0	Z	3023	-0-	3023	39168	286	1	2364	3	N	339	341	1	1	8	150
							373	9									
10	0	Z	4296	-0-	4296	43464	291	1	3667	3	N	307	347	1	1	8	109
							338	9									
11	0	Z	5566	-0-	5566	49030	283	1	4985	3	N	271	169	1			211
							298	9									
12	0	Z	7561	-0-	7561	56591	379	1	6883	3	N	272	347	1	1	8	135
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 39,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2081	-0-	2081	319852	1991	3	90	9	N	82	171	1			88
02	0	W	1921	-0-	1921	321773	1840	3	81	9	N	74					162
03	0	W	2038	-0-	2038	323811	1969	3	69	9	N	63	153	1			72
04	0	W	1999	-0-	1999	325810	1927	3	72	9	N	65					137
05	0	W	2101	-0-	2101	327911	2020	3	81	9	N	74	173	1			38
06	0	W	1838	-0-	1838	329749	1735	3	103	9	N	94					132
07	0	W	1773	-0-	1773	331522	1753	3	20	9	N	18					150
08	0	W	2126	-0-	2126	333648	2021	3	105	9	N	95	170	1			75
09	335650	X	2002	-0-	-333648	-0-	1895	3	107	9	N	97					172
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	171	1			90
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1890	3	65	9	N	59					149
12	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	1940	3	81	9	N	74	166	1			57

TOTAL GAS PROD: 23,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	267	-0-	267	216382	267	3			N	-0-					19
02	0	W	296	-0-	296	216678	296	3			N	-0-					19
03	0	W	339	-0-	339	217017	339	3			N	-0-					19
04	0	W	356	-0-	356	217373	356	3			N	-0-					19
05	0	W	444	-0-	444	217817	444	3			N	-0-					19
06	0	W	315	-0-	315	218132	315	3			N	-0-					19
07	218135	X	3	-0-	-218132	-0-	3	3			N	-0-					19
08	434	X	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					19
09	420	X	125	-0-	-295	-0-	125	3			N	-0-					19
10	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					19
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					19
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14265	-0-	14265	216848	14186	3	79	9	N	72					107
02	0	W	12756	-0-	12756	229604	12666	3	90	9	N	82	2	8			187
03	0	W	13795	-0-	13795	243399	13712	3	83	9	N	75	181	1	2	8	79
04	0	W	13116	-0-	13116	256515	13060	3	56	9	N	51	1	8			129
05	0	W	12731	-0-	12731	269246	12675	3	56	9	N	51	1	8			179
06	0	W	11863	-0-	11863	281109	11813	3	50	9	N	45	174	1	1	8	50
07	0	W	11968	-0-	11968	293077	11923	3	45	9	N	41	1	8			90
08	305025	X	11948	-0-	-293077	-0-	11911	3	37	9	N	34					124
09	12494	X	11264	-0-	-1230	-0-	11236	3	28	9	N	25	1	8			148
10	12245	X	11108	-0-	-1137	-0-	11071	3	37	9	N	34	1	8			181
11	11850	X	10398	-0-	-1452	-0-	10359	3	39	9	N	35	180	1			36
12	11966	X	10549	-0-	-1417	-0-	10499	3	50	9	N	45	48	1	1	8	32

TOTAL GAS PROD: 145,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	922	-0-	-3449	-0-	1	1	854	3	N	61	179	1	1	8	31
							67	9									
02	3948	X	537	-0-	-3411	-0-	153	1	342	3	N	38	1	8			68
							42	9									
03	4371	X	436	-0-	-3935	-0-	27	1	365	3	N	40	1	8			107
							44	9									
04	4230	X	682	-0-	-3548	-0-	35	1	615	3	N	29	1	8			135
							32	9									
05	4371	X	1201	-0-	-3170	-0-	33	1	1138	3	N	27					162
							30	9									
06	4230	X	942	-0-	-3288	-0-	16	1	872	3	N	49	176	1			35
							54	9									
07	713	X	483	-0-	-230	-0-	17	1	446	3	N	18					53
							20	9									
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					53
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					53
10	1209	X	18	-0-	-1191	-0-	18	2			N	-0-					53
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					53
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	184	1	1	8	301

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

01	0	W	4628	-0-	4628	336419	4500	3	128	9	N	116	162	1			165
02	0	W	5154	-0-	5154	341573	5055	3	99	9	N	90	171	1			84
03	0	W	6019	-0-	6019	347592	5892	3	127	9	N	115					199
04	0	W	5920	-0-	5920	353512	5835	3	85	9	N	77	152	1			124
05	0	W	6044	-0-	6044	359556	5950	3	94	9	N	85					209
06	0	W	5037	-0-	5037	364593	4971	3	66	9	N	60	177	1			92
07	0	W	3074	-0-	3074	367667	3027	3	47	9	N	43					135
08	370661	X	2994	-0-	-367667	-0-	6	1	2926	3	N	56					191
							62	9									
09	5910	X	5013	-0-	-897	-0-	4930	3	83	9	N	75	170	1			96
10	6045	X	5954	-0-	-91	-0-	5877	3	77	9	N	70					166
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5724	3	80	9	N	73	175	1			64
12	5177	X	4884	-0-	-293	-0-	4841	3	43	9	N	39					103

TOTAL GAS PROD: 60,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

01	0	W	1707	-0-	1707	70199	1601	3	106	9	N	96	1	8			175
02	0	W	1956	-0-	1956	72155	1897	3	59	9	N	54	2	8			227
03	0	W	625	-0-	625	72780	553	3	72	9	N	65	170	1	4	8	118
04	0	W	335	-0-	335	73115	289	3	46	9	N	42	3	8			157
05	0	W	880	-0-	880	73995	779	3	101	9	N	92	167	1	2	8	80
06	0	W	401	-0-	401	74396	346	3	55	9	N	50	1	8			129
07	0	W	181	-0-	181	74577	126	3	55	9	N	50	2	8			177
08	74577	X	-0-	-0-	-74577	-0-					N	-0-					177
09	840	X	106	-0-	-734	-0-	84	3	22	9	N	20	2	8			195
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	977	3	212	9	N	193	338	1			50
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	953	3	92	9	N	84					134
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1156	3	94	9	N	85	169	1			50

TOTAL GAS PROD: 9,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3633	-0-	3633	334575	3604	3	29	9	N	26					167
02	0	W	3312	-0-	3312	337887	3272	3	40	9	N	36					203
03	0	W	3671	-0-	3671	341558	3642	3	29	9	N	26	182	1			47
04	0	W	2874	-0-	2874	344432	2857	3	17	9	N	15					62
05	0	W	2541	-0-	2541	346973	2533	3	8	9	N	7					69
06	0	W	1449	-0-	1449	348422	1445	3	4	9	N	4					73
07	0	W	2063	-0-	2063	350485	2063	3			N	-0-					73
08	352048	X	1563	-0-	-350485	-0-	1563	3			N	-0-					73
09	2880	X	1579	-0-	-1301	-0-	1579	3			N	-0-					73
10	1984	X	1597	-0-	-387	-0-	1597	3			N	-0-					73
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					73
*12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7	-0-	7	67661	7	3			N	-0-					-0-
02	0	W	6	-0-	6	67667	6	3			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	67667					N	-0-					-0-
04	0	W	6	-0-	6	67673	6	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	67673					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67673					N	-0-					-0-
07	0	W	5	-0-	5	67678	5	3			N	-0-					-0-
08	0	W	5	-0-	5	67683	5	3			N	-0-					-0-
09	67683	X	-0-	-0-	-67683	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2633	-0-	2633	235103	651 6	1 9	1976	3	N	5					54
02	0	W	3761	-0-	3761	238864	634 30	1 9	3097	3	N	27	6	8			75
03	0	W	4321	-0-	4321	243185	719 22	1 9	3580	3	N	20	8	8			87
04	0	W	3684	-0-	3684	246869	502 15	1 9	3167	3	N	14	4	8			97
05	0	W	2015	-0-	2015	248884	2004	3	11	9	N	10	4	8			103
06	0	W	1123	-0-	1123	250007	1117	3	6	9	N	5	3	8			105
07	0	W	-0-	-0-	-0-	250007					N	-0-					105
08	250811	X	804	-0-	-250007	-0-	804	3			N	-0-					105
09	3690	X	1860	-0-	-1830	-0-	1851	3	9	9	N	8	7	8			106
10	2015	X	1683	-0-	-332	-0-	1675	3	8	9	N	7	7	8			106
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1890	3	2	9	N	2	2	8			106
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 23,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	332	-0-	332	465659		273	1	59	9	N	54	1	8			105
02	0	W	580	-0-	580	466239		536	1	44	9	N	40	1	8			144
03	0	W	2798	-0-	2798	469037		814	1	1918	3	N	60	175	1	1	8	28
								66	9									
04	0	W	2568	-0-	2568	471605		540	1	1975	3	N	48	1	8			75
								53	9									
05	0	W	3208	-0-	3208	474813		508	1	2631	3	N	63	1	8			137
								69	9									
06	0	W	3389	-0-	3389	478202		556	1	2769	3	N	58	175	1			20
								64	9									
07	0	W	3876	-0-	3876	482078		644	1	3166	3	N	60	1	8			79
								66	9									
08	486202	X	4124	-0-	-482078	-0-		394	1	3666	3	N	58	1	8			136
								64	9									
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-		302	1	4032	3	N	59	1	8			194
								65	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-		312	1	3592	3	N	52	175	1			71
								57	9									
11	3990	X	3309	-0-	-681	-0-		310	1	2941	3	N	53					124
								58	9									
12	4557	X	348	-0-	-4209	-0-		315	1	33	9	N	30					154

TOTAL GAS PROD: 32,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4342	-0-	4342	478925		96	1	4193	3	N	48	1	8			189
								53	9									
02	0	W	4943	-0-	4943	483868		164	1	4720	3	N	54	180	1	1	8	62
								59	9									
03	0	W	3757	-0-	3757	487625		310	1	3395	3	N	47	1	8			108
								52	9									
04	0	W	2191	-0-	2191	489816		299	1	1872	3	N	18	1	8			125
								20	9									
05	0	W	4183	-0-	4183	493999		587	1	3565	3	N	28	1	8			152
								31	9									
06	0	W	241	-0-	241	494240		237	1	4	9	N	4	1	8			155
07	0	W	5011	-0-	5011	499251		44	1	4921	3	N	42	70	1	1	8	126
								46	9									
08	504104	X	4853	-0-	-499251	-0-		4819	3	34	9	N	31	1	8			156
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-		34	1	2728	3	N	24					180
								26	9									
10	5022	X	3593	-0-	-1429	-0-		41	1	3513	3	N	35					215
								39	9									
11	4860	X	3533	-0-	-1327	-0-		32	1	3454	3	N	43	180	1			78
								47	9									
12	5022	X	3676	-0-	-1346	-0-		43	1	3576	3	N	52	2	8			128
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 43,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	364	-0-	364	202745	364	3			N	-0-					-0-
02	0	W	435	-0-	435	203180	435	3			N	-0-					-0-
03	0	W	285	-0-	285	203465	285	3			N	-0-					-0-
04	0	W	369	-0-	369	203834	369	3			N	-0-					-0-
05	0	W	298	-0-	298	204132	298	3			N	-0-					-0-
06	0	W	473	-0-	473	204605	473	3			N	-0-					-0-
07	0	W	244	-0-	244	204849	244	3			N	-0-					-0-
08	0	W	48	-0-	48	204897	48	3			N	-0-					-0-
09	0	W	190	-0-	190	205087	190	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	162	-0-	-2938	202149	162	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	282	-0-	-2718	199431	282	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	503	-0-	-2597	196834	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7346	-0-	7346	107128	270	1	6724	3	N	320	365	1			191
							352	9									
02	0		4303	-0-	4303	111431	369	1	3713	3	N	201	177	1			215
							221	9									
03	126234	X	14803	-0-	-111431	-0-	507	1	13914	3	N	347	539	1			23
							382	9									
04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	478	1	11117	3	N	243	183	1			83
							267	9									
05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	496	1	13107	3	N	270	182	1			171
							297	9									
06	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	527	1	11047	3	N	233	368	1			36
							256	9									
07	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	508	1	9628	3	N	219	175	1			80
							241	9									
08	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	516	1	13086	3	N	210	181	1			109
							231	9									
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	524	1	13907	3	N	194	183	1	1	8	119
							213	9									
10	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	509	1	12316	3	N	180	187	1	1	8	111
							198	9									
11	13380	X	12069	-0-	-1311	-0-	498	1	11383	3	N	171	179	1			103
							188	9									
12	15128	X	6431	-0-	-8697	-0-	459	1	5838	3	N	122	178	1	1	8	46
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 134,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11628	-0-	11628	123552	185	1	11080	3	N	330	365	1			94
							363	9									
02	0		14241	-0-	14241	137793	13937	3	304	9	N	276	179	1			191
03	153406	X	15613	-0-	-137793	-0-	15343	3	270	9	N	245	372	1			64
04	17730	X	12926	-0-	-4804	-0-	12686	3	240	9	N	218	180	1			102
05	18321	X	10322	-0-	-7999	-0-	10131	3	191	9	N	174	174	1			102
06	17730	X	11993	-0-	-5737	-0-	11809	3	184	9	N	167	180	1			89
07	18321	X	12483	-0-	-5838	-0-	12305	3	178	9	N	162	184	1			67
08	15624	X	12392	-0-	-3232	-0-	12227	3	165	9	N	150					217
09	12930	X	11747	-0-	-1183	-0-	11605	3	142	9	N	129	181	1	1	8	164
10	12493	X	11703	-0-	-790	-0-	11567	3	136	9	N	124	183	1	1	8	104
11	12090	X	11302	-0-	-788	-0-	11181	3	121	9	N	110					214
12	12493	X	9853	-0-	-2640	-0-	9758	3	95	9	N	86	180	1			120

TOTAL GAS PROD: 146,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12610	-0-	12610	113611	158	1	12112	3	N	309	358	1			168
							340	9									
02	0		14034	-0-	14034	127645	184	1	13520	3	N	300	372	1			96
							330	9									
03	0	W	15622	-0-	15622	143267	112	1	15203	3	N	279	184	1			191
							307	9									
04	0	W	13947	-0-	13947	157214	115	1	13594	3	N	216	368	1			39
							238	9									
05	0	W	12058	-0-	12058	169272	117	1	11739	3	N	184					223
							202	9									
06	0	W	11954	-0-	11954	181226	72	1	11706	3	N	160	187	1			196
							176	9									
07	0	W	12484	-0-	12484	193710	112	1	12194	3	N	162	186	1			172
							178	9									
08	0	W	12409	-0-	12409	206119	87	1	12167	3	N	141	177	1			136
							155	9									
09	0	W	10801	-0-	10801	216920	71	1	10601	3	N	117	178	1			75
							129	9									
10	228634	X	11714	-0-	-216920	-0-	85	1	11497	3	N	120					195
							132	9									
11	12090	X	11340	-0-	-750	-0-	102	1	11117	3	N	110	180	1			125
							121	9									
12	12493	X	9491	-0-	-3002	-0-	114	1	9277	3	N	91	177	1			39
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 148,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21077	-0-	21077	181688	20447	3	630	9	N	573	540	1			230
02	0		20476	-0-	20476	202164	19891	3	585	9	N	532	541	1	1	8	220
03	0		21050	-0-	21050	223214	20524	3	526	9	N	478	537	1	1	8	160
04	242021	X	18807	-0-	-223214	-0-	18418	3	389	9	N	354	357	1	1	8	156
05	19716	X	15769	-0-	-3947	-0-	284	1	15146	3	N	308	357	1			107
							339	9									
06	19080	X	16173	-0-	-2907	-0-	37	1	15826	3	N	282	179	1			210
							310	9									
07	19716	X	17114	-0-	-2602	-0-	16752	3	362	9	N	329	352	1	1	8	186
08	19716	X	16765	-0-	-2951	-0-	16470	3	295	9	N	268	357	1	1	8	96
09	17704	X	15078	-0-	-2626	-0-	14786	3	292	9	N	265	178	1			183
10	17050	X	15541	-0-	-1509	-0-	15267	3	274	9	N	249	357	1			75
11	16500	X	14672	-0-	-1828	-0-	14418	3	254	9	N	231	182	1			124
12	17050	X	14745	-0-	-2305	-0-	14497	3	248	9	N	225	174	1			175

TOTAL GAS PROD: 207,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

SLOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277156 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

01	0	W	6838	-0-	6838	619847	536	1	6279	3	N	21					60
							23	9									
02	0	W	6521	-0-	6521	626368	422	1	6075	3	N	22	1	8			81
							24	9									
03	0	W	6261	-0-	6261	632629	530	1	5707	3	N	22	1	8			102
							24	9									
04	0	W	5752	-0-	5752	638381	530	1	5210	3	N	11					113
							12	9									
05	0	W	6528	-0-	6528	644909	548	1	5974	3	N	5	92	1			26
							6	9									
06	0	W	6034	-0-	6034	650943	560	1	5460	3	N	13					40
							14	9									
07	0	W	6389	-0-	6389	657332	665	1	5705	3	N	17					57
							19	9									
08	661076	X	3744	-0-	-657332	-0-	599	1	3132	3	N	12					69
							13	9									
09	6330	X	3587	-0-	-2743	-0-	745	1	2839	3	N	3					72
							3	9									
10	6541	X	2588	-0-	-3953	-0-	723	1	1851	3	N	13					85
							14	9									
11	6180	X	805	-0-	-5375	-0-	791	1	14	9	N	13					98
*12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	827	1	5812	3	N	49	115	1	2	8	30
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 61,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2644	-0-	2644	741855	861	1	1782	3	N	1					9
							1	9									
02	0	W	1668	-0-	1668	743523	850	1	817	3	N	1	1	8			9
							1	9									
03	0	W	3780	-0-	3780	747303	908	1	2869	3	N	3	1	8			11
							3	9									
04	0	W	3031	-0-	3031	750334	886	1	2138	3	N	6					17
							7	9									
05	0	W	1722	-0-	1722	752056	897	1	795	3	N	27					44
							30	9									
06	0	W	1912	-0-	1912	753968	872	1	1032	3	N	7					51
							8	9									
07	0	W	1183	-0-	1183	755151	829	1	353	3	N	1					52
							1	9									
08	756873	X	1722	-0-	-755151	-0-	893	1	826	3	N	3					55
							3	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	868	1	2542	3	N	2					57
							2	9									
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	895	1	1825	3	N	-0-	39	1			17
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	871	1	1882	3	N	-0-					17
12	3534	X	1148	-0-	-2386	-0-	447	1	691	3	N	9	9	8			17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

01	0	W	751	-0-	751	315318	751	1			N	-0-					70
02	0	W	3965	-0-	3965	319283	747	1	3216	3	N	2	2	8			70
							2	9									
03	0	W	2068	-0-	2068	321351	874	1	1192	3	N	2	1	8			71
							2	9									
04	0	W	1518	-0-	1518	322869	849	1	667	3	N	2					73
							2	9									
05	0	W	1501	-0-	1501	324370	884	1	617	3	N	-0-					73
06	0	W	1111	-0-	1111	325481	865	1	245	3	N	1					74
							1	9									
07	0	W	810	-0-	810	326291	810	1			N	-0-					74
08	327677	X	1386	-0-	-326291	-0-	883	1	503	3	N	-0-					74
09	1530	X	1147	-0-	-383	-0-	871	1	276	3	N	-0-					74
10	1488	X	1120	-0-	-368	-0-	895	1	224	3	N	1	7	1			68
							1	9									
11	1350	N	862	-0-	-488	-0-	862	1			N	-0-					68
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	455	1	771	3	N	22	22	8			68
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		629	-0-	629	55545	277 239	1 9	113	3	N	217	522	1	2	8	91
02	SHUT IN		1304	-0-	1304	56849	239 847	1 9	218	3	N	770	696	1			165
03	SHUT IN		2061	-0-	2061	58910	257 1587	1 9	217	3	N	1443	1204	1			404
04	SHUT IN		8249	-0-	8249	67159	263 2248	1 9	5738	3	N	2044	2234	1			214
05	SHUT IN		6938	-0-	6938	74097	295 1821	1 9	4822	3	N	1655	1548	1			321
06	SHUT IN		5671	-0-	5671	79768	236 1274	1 9	4161	3	N	1158	1368	1			111
07	SHUT IN		1084	-0-	1084	80852	270 697	1 9	117	3	N	634	520	1			225
08	SHUT IN		1606	-0-	1606	82458	283 710	1 9	613	3	N	645	678	1			192
09	0	W	5586	-0-	5586	88044	272 684	1 9	4630	3	N	622	689	1	1	8	124
10	0	W	9148	-0-	9148	97192	286 952	1 9	7910	3	N	865	674	1	1	8	314
11	0	W	6842	-0-	6842	104034	279 784	1 9	5779	3	N	713	848	1			179
12	0	W	5960	-0-	5960	109994	296 699	1 9	4965	3	N	635	506	1	1	8	307

TOTAL GAS PROD: 55,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,401

BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	%	306	-0-	306	23595	241	1	65	9	N	59	1	8			165
02	0	%	1410	-0-	1410	25005	256 1108	1 9	46	3	N	1007	857	1			315
03	0	%	9978	-0-	9978	34983	296 2280	1 9	7402	3	N	2073	1894	1			494
04	0	%	5656	-0-	5656	40639	271 1253	1 9	4132	3	N	1139	1375	1			258
05	0	%	7989	-0-	7989	48628	284 1267	1 9	6438	3	N	1152	1204	1			206
06	0	%	6583	-0-	6583	55211	274 1080	1 9	5229	3	N	982	1024	1			164
07	0	%	5475	-0-	5475	60686	280 922	1 9	4273	3	N	838	678	1			324
08	0	%	7517	-0-	7517	68203	268 895	1 9	6354	3	N	814	1018	1			120
09	0	%	6013	-0-	6013	74216	316 716	1 9	4981	3	N	651	682	1	2	8	87
10	0	%	10093	-0-	10093	84309	393 960	1 9	8740	3	N	873	675	1	2	8	283
11	0	%	8300	-0-	8300	92609	324 743	1 9	7233	3	N	675	842	1			116
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92609					N	NO RPT					116

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33383 08/05/2014

TOTAL GAS PROD: 69,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7921	-0-	7921	802448	348 120	1 9	7453	3	N	109	92	1			128
02	0	W	6832	-0-	6832	809280	303 108	1 9	6421	3	N	98	169	1	1	8	56
03	0	W	7210	-0-	7210	816490	334 57	1 9	6819	3	N	52					108
04	0	W	7277	-0-	7277	823767	324 139	1 9	6814	3	N	126	173	1			61
05	0	W	6945	-0-	6945	830712	334 94	1 9	6517	3	N	85					146
06	0	W	6745	-0-	6745	837457	348 90	1 9	6307	3	N	82	171	1			57
07	0	W	7172	-0-	7172	844629	361 136	1 9	6675	3	N	124					181
08	0	W	7307	-0-	7307	851936	350 50	1 9	6907	3	N	45	170	1			56
09	858386	X	6450	-0-	-851936	-0-	330 62	1 9	6058	3	N	56					112
10	7099	X	6752	-0-	-347	-0-	320 70	1 9	6362	3	N	64					176
11	6870	X	6403	-0-	-467	-0-	321 55	1 9	6027	3	N	50					226
12	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5758	3	52	9	N	47	176	1	4	8	93

TOTAL GAS PROD: 82,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7703	-0-	7703	597591	7669	3	34	9	N	31					133
02	0	W	7777	-0-	7777	605368	7753	3	24	9	N	22	1	8			154
03	0	W	7869	-0-	7869	613237	7835	3	34	9	N	31	93	1	1	8	91
04	0	W	7791	-0-	7791	621028	7743	3	48	9	N	44					135
05	0	W	8189	-0-	8189	629217	8164	3	25	9	N	23					158
06	0	W	7365	-0-	7365	636582	7344	3	21	9	N	19	99	1			78
07	0	W	4389	-0-	4389	640971	4372	3	17	9	N	15					70
08	0	W	4281	-0-	4281	645252	4257	3	24	9	N	22					92
09	650103	X	4851	-0-	-645252	-0-	4823	3	28	9	N	25	86	1			31
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5413	3	17	9	N	15					46
11	5010	X	4352	-0-	-658	-0-	4339	3	13	9	N	12					58
12	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	4405	3	17	9	N	15	2	8			71

TOTAL GAS PROD: 74,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		367	-0-	367	35987	262	1	105	9	N	95	179	1	2	8	87
02	SHUT IN		1142	-0-	1142	37129	252	1	890	9	N	809	526	1			370
03	47780	X	10651	-0-	-37129	-0-	272	1	7880	3	N	2272	2238	1			404
							2499	9									
04	11490	X	7091	-0-	-4399	-0-	264	1	5366	3	N	1328	1545	1			187
							1461	9									
05	11873	X	7928	-0-	-3945	-0-	240	1	6578	3	N	1009	1049	1			147
							1110	9									
06	11490	X	6988	-0-	-4502	-0-	248	1	5812	3	N	844	866	1			125
							928	9									
07	11873	X	5372	-0-	-6501	-0-	274	1	4274	3	N	749	694	1			180
							824	9									
08	11873	X	7642	-0-	-4231	-0-	292	1	6686	3	N	604	694	1			90
							664	9									
09	11490	X	5912	-0-	-5578	-0-	240	1	4858	3	N	740	695	1	1	8	134
							814	9									
10	11873	X	9455	-0-	-2418	-0-	237	1	8439	3	N	708	685	1	1	8	156
							779	9									
11	11490	X	9294	-0-	-2196	-0-	226	1	8448	3	N	564	515	1			205
							620	9									
12	11873	X	9827	-0-	-2046	-0-	227	1	8967	3	N	575	692	1	1	8	87
							633	9									

TOTAL GAS PROD: 81,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,297

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

01	0	W	4255	-0-	4255	616769	308	1	3913	3	N	31					195
							34	9									
02	0	W	3242	-0-	3242	620011	295	1	2917	3	N	27	174	1			48
							30	9									
03	0	W	3968	-0-	3968	623979	358	1	3589	3	N	19					67
							21	9									
04	0	W	3704	-0-	3704	627683	353	1	3336	3	N	14					81
							15	9									
05	0	W	3354	-0-	3354	631037	382	1	2955	3	N	15	2	8			94
							17	9									
06	0	W	3357	-0-	3357	634394	388	1	2958	3	N	10	1	8			103
							11	9									
07	0	W	2874	-0-	2874	637268	413	1	2451	3	N	9					112
							10	9									
08	0	W	3197	-0-	3197	640465	395	1	2773	3	N	26	101	1			37
							29	9									
09	643791	X	3326	-0-	-640465	-0-	383	1	2926	3	N	15					52
							17	9									
10	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	418	1	2964	3	N	6					58
							7	9									
11	3360	X	3292	-0-	-68	-0-	397	1	2882	3	N	12					70
							13	9									
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	509	1	3270	3	N	39	2	8			107
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 41,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7161	-0-	7161	1136916	356	1	6749	3	N	51					103
							56	9									
02	0	W	9498	-0-	9498	1146414	349	1	9125	3	N	22	1	8			124
							24	9									
03	0	W	11759	-0-	11759	1158173	416	1	11287	3	N	51	1	8			174
							56	9									
04	0	W	7962	-0-	7962	1166135	437	1	7492	3	N	30	146	1			58
							33	9									
05	0	W	8880	-0-	8880	1175015	418	1	8387	3	N	68					126
							75	9									
06	0	W	9517	-0-	9517	1184532	394	1	9059	3	N	58	86	1			98
							64	9									
07	0	W	8723	-0-	8723	1193255	424	1	8246	3	N	48	96	1			50
							53	9									
08	0	W	9959	-0-	9959	1203214	419	1	9506	3	N	31					81
							34	9									
09	1212485	X	9271	-0-	-1203214	-0-	388	1	8844	3	N	35					116
							39	9									
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	3	N	37	112	1			41
							41	9									
11	9630	X	8409	-0-	-1221	-0-	390	1	7978	3	N	37					78
							41	9									
12	9951	X	8720	-0-	-1231	-0-	411	1	8277	3	N	29	48	1	11	8	48
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 107,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	281	-0-	281	258127	218	3	63	9	N	57					101
02	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	25	2	8			124
03	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	22	114	1	1	8	31
04	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	31					62
05	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	35					97
06	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	50	108	1			39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	29					68
08	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	23					91
09	258127	X	-0-	-0-	-258127	-0-					N	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			22

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2907	-0-	2907	463852	2899	3	8	9	N	7					44
02	0	W	3034	-0-	3034	466886	3028	3	6	9	N	5	1	8			48
03	0	W	2616	-0-	2616	469502	2605	3	11	9	N	10	1	8			57
04	0	W	2663	-0-	2663	472165	2642	3	21	9	N	19					76
05	0	W	3280	-0-	3280	475445	3274	3	6	9	N	5					81
06	0	W	3050	-0-	3050	478495	3046	3	4	9	N	4	62	1			23
07	0	W	3484	-0-	3484	481979	3470	3	14	9	N	13					37
08	0	W	3093	-0-	3093	485072	3083	3	10	9	N	9					46
09	486942	X	1870	-0-	-485072	-0-	1869	3	1	9	N	1					47
10	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	3044	3	12	9	N	11					58
11	3360	X	2102	-0-	-1258	-0-	2093	3	9	9	N	8					66
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3952	3	26	9	N	24	50	1	10	8	30

TOTAL GAS PROD: 35,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	442	-0-	442	102114	442	1			N	-0-					2
02	0	W	472	-0-	472	102586	471	1	1	9	N	1	1	8			2
03	0	W	566	-0-	566	103152	506	1	59	3	N	1	1	8			2
							1	9									
04	0	W	585	-0-	585	103737	488	1	96	3	N	1					3
							1	9									
05	0	W	562	-0-	562	104299	511	1	49	3	N	2					5
							2	9									
06	0	W	497	-0-	497	104796	497	1			N	-0-					5
07	0	W	507	-0-	507	105303	507	1			N	-0-					5
08	0	W	507	-0-	507	105810	507	1			N	-0-					5
09	106304	X	494	-0-	-105810	-0-	494	1			N	-0-					5
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	504	1	91	3	N	-0-					5
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					5
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	590	1	190	3	N	11	11	8			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	735	-0-	735	416303	735	1			N	-0-					70
02	0	W	688	-0-	688	416991	688	1			N	-0-					70
03	0	W	788	-0-	788	417779	788	1			N	-0-					70
04	0	W	767	-0-	767	418546	767	1			N	-0-					70
05	0	W	776	-0-	776	419322	776	1			N	-0-					70
06	0	W	799	-0-	799	420121	799	1			N	-0-					70
07	0	W	813	-0-	813	420934	813	1			N	-0-					71
08	0	W	747	-0-	747	421681	747	1			N	-0-					71
09	422426	X	745	-0-	-421681	-0-	745	1			N	-0-					71
10	837	X	790	-0-	-47	-0-	790	1			N	-0-					71
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			N	-0-					71
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	738	1	2	9	N	2	2	8			71

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2733	-0-	2733	801698	435	1	2298	3	N	-0-					5
02	0	W	4818	-0-	4818	806516	415	1	4402	3	N	1	1	8			5
							1	9									
03	0	W	5496	-0-	5496	812012	421	1	5074	3	N	1	1	8			5
							1	9									
04	0	W	5222	-0-	5222	817234	401	1	4820	3	N	1					6
							1	9									
05	0	W	5578	-0-	5578	822812	427	1	5149	3	N	2					8
							2	9									
06	0	W	5763	-0-	5763	828575	402	1	5361	3	N	-0-					8
07	0	W	5469	-0-	5469	834044	419	1	5050	3	N	-0-					8
08	0	W	5337	-0-	5337	839381	422	1	4915	3	N	-0-					8
09	844555	X	5174	-0-	-839381	-0-	404	1	4770	3	N	-0-					8
10	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	411	1	5178	3	N	-0-					8
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	405	1	5475	3	N	-0-					8
12	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	516	1	4606	3	N	8	8	8			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 62,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1846	-0-	1846	1035321	618	1	1214	3	N	13					69
							14	9									
02	0	W	1295	-0-	1295	1036616	558	1	723	3	N	13	70	1			12
							14	9									
03	0	W	2091	-0-	2091	1038707	607	1	1471	3	N	12					24
							13	9									
04	0	W	605	-0-	605	1039312	595	1	10	9	N	9					33
05	0	W	624	-0-	624	1039936	620	1	4	9	N	4	4	8			33
06	0	W	329	-0-	329	1040265	328	1	1	9	N	1	1	8			33
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1040265					N	-0-					33
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1040265					N	-0-					33
09	1040265	X	-0-	-0-	-1040265	-0-					N	-0-					33
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	603	-0-	603	39944	603	1			N	-0-					30
02	0	W	559	-0-	559	40503	558	1	1	9	N	1					31
03	0	W	621	-0-	621	41124	620	1	1	9	N	1					32
04	0	W	448	-0-	448	41572	448	1			N	-0-					32
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41572					N	-0-					32
06	0	W	457	-0-	457	42029	456	1	1	9	N	1	1	1			32
07	0	W	558	-0-	558	42587	558	1			N	-0-					31
08	0	W	619	-0-	619	43206	619	1			N	-0-					31
09	43804	X	598	-0-	-43206	-0-	598	1			N	-0-					31
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					31
11	600	N	100	-0-	-500	-0-	100	1			N	-0-					31
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	320	1	10	9	N	9	9	8			31

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	459	-0-	459	141411	458	1	1	9	N	1					24
02	0	W	448	-0-	448	141859	447	1	1	9	N	1					25
03	0	W	509	-0-	509	142368	508	1	1	9	N	1					26
04	0	W	483	-0-	483	142851	483	1			N	-0-					26
05	0	W	494	-0-	494	143345	490	1	4	9	N	4	4	8			26
06	0	W	434	-0-	434	143779	433	1	1	9	N	1	1	8			26
07	0	W	415	-0-	415	144194	415	1			N	-0-					23
08	0	W	427	-0-	427	144621	427	1			N	-0-					23
09	145061	X	440	-0-	-144621	-0-	440	1			N	-0-					23
10	496	X	440	-0-	-56	-0-	440	1			N	-0-					23
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	1			N	-0-					23
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	340	1	48	3	N	5	5	8			23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3634	-0-	3634	722187		336	1 20 9	3278	3	N	18					38
02	0	W	3007	-0-	3007	725194		290	1 12 9	2705	3	N	11					49
03	0	W	3674	-0-	3674	728868		325	1 14 9	3335	3	N	13					62
04	0	W	3706	-0-	3706	732574		317	1 12 9	3377	3	N	11					73
05	0	W	3472	-0-	3472	736046		335	1 12 9	3125	3	N	11	3	8			81
06	0	W	3871	-0-	3871	739917		299	1 7 9	3565	3	N	6	1	8			86
07	0	W	3332	-0-	3332	743249		299	1 6 9	3027	3	N	5					92
08	0	W	3717	-0-	3717	746966		293	1 9 9	3415	3	N	8					100
09	750513	X	3547	-0-	-746966	-0-		284	1 8 9	3255	3	N	7					107
10	3999	X	3737	-0-	-262	-0-		289	1 2 9	3446	3	N	2					109
11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-		294	1	2790	3	N	-0-					109
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-		259	1 4 9	3408	3	N	4	3	8			110

TOTAL GAS PROD: 42,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8303	-0-	8303	968705		710	1 32 9	7561	3	N	29					86
02	0	W	7514	-0-	7514	976219		631	1 23 9	6860	3	N	21					107
03	0	W	9020	-0-	9020	985239		691	1 26 9	8303	3	N	24					131
04	0	W	8165	-0-	8165	993404		670	1 15 9	7480	3	N	14					145
05	0	W	10025	-0-	10025	1003429		708	1 17 9	9300	3	N	15	3	8			157
06	0	W	10075	-0-	10075	1013504		641	1 35 9	9399	3	N	32	141	1	1	8	47
07	0	W	9887	-0-	9887	1023391		675	1 25 9	9187	3	N	23					71
08	0	W	8692	-0-	8692	1032083		694	1 23 9	7975	3	N	21					92
09	1040873	X	8790	-0-	-1032083	-0-		689	1 18 9	8083	3	N	16	66	1			42
10	10013	X	9719	-0-	-294	-0-		692	1 11 9	9016	3	N	10					52
11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-		659	1 14 9	9534	3	N	13					65
*12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-		742	1 34 9	9412	3	N	31	3	8			93

TOTAL GAS PROD: 110,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14248	-0-	14248	203120	535	1	12966	3	N	679	721	1	5	8	166
							747	9									
02	0		10947	-0-	10947	214067	492	1	9874	3	N	528	544	1	3	8	147
							581	9									
03	0		10521	-0-	10521	224588	530	1	9440	3	N	501	539	1	2	8	107
							551	9									
04	234418	X	9830	-0-	-224588	-0-	520	1	8767	3	N	494	415	1	5	8	181
							543	9									
05	12896	X	11286	-0-	-1610	-0-	527	1	10210	3	N	499	529	1			151
							549	9									
06	12480	X	9499	-0-	-2981	-0-	162	1	8898	3	N	399	353	1			197
							439	9									
07	12896	X	9543	-0-	-3353	-0-	412	1	8704	3	N	388	530	1			55
							427	9									
08	12896	X	9342	-0-	-3554	-0-	398	1	8505	3	N	399	358	1			96
							439	9									
09	10920	X	8636	-0-	-2284	-0-	362	1	7905	3	N	335	351	1			80
							369	9									
10	11284	X	8560	-0-	-2724	-0-	337	1	7873	3	N	318	360	1	1	8	37
							350	9									
11	9510	X	8107	-0-	-1403	-0-	331	1	7422	3	N	322	176	1	2	8	181
							354	9									
12	9548	X	7491	-0-	-2057	-0-	337	1	6858	3	N	269	361	1	2	8	87
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 118,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,131

MCKOWN C WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8202	-0-	8202	622472	602	1	7484	3	N	105					157
							116	9									
02	0	W	9391	-0-	9391	631863	559	1	8713	3	N	108	178	1			87
							119	9									
03	0	W	11313	-0-	11313	643176	617	1	10554	3	N	129	176	1			40
							142	9									
04	0	W	8819	-0-	8819	651995	597	1	8122	3	N	91					131
							100	9									
05	0	W	9637	-0-	9637	661632	620	1	8911	3	N	96	178	1			49
							106	9									
06	0	W	8765	-0-	8765	670397	579	1	8078	3	N	98					147
							108	9									
07	0	W	9801	-0-	9801	680198	618	1	9072	3	N	101	178	1			70
							111	9									
08	0	W	10166	-0-	10166	690364	120	1	9948	3	N	89					159
							98	9									
09	0	W	9841	-0-	9841	700205	534	1	9212	3	N	86	178	1			67
							95	9									
10	0	W	14877	-0-	14877	715082	14745	3	132	9	N	120					187
11	729699	X	14617	-0-	-715082	-0-	14509	3	108	9	N	98	178	1			107
*12	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15346	3	105	9	N	95	184	1			18

TOTAL GAS PROD: 130,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12115	-0-	12115	211810	11882	3	233	9	N	212	179	1			193
02	0	W	11049	-0-	11049	222859	10838	3	211	9	N	192	175	1	3	8	207
03	0	W	11241	-0-	11241	234100	11052	3	189	9	N	172	348	1	5	8	26
04	0	W	10379	-0-	10379	244479	10203	3	176	9	N	160	2	8			184
05	0	W	10126	-0-	10126	254605	9979	3	147	9	N	134	178	1	2	8	138
06	0	W	4876	-0-	4876	259481	4791	3	85	9	N	77	170	1	1	8	44
07	0	W	461	-0-	461	259942	418	1	43	9	N	39	16	8			104
08	0	W	1558	-0-	1558	261500	588	1	812	3	N	144	174	1			74
							158	9									
09	0	W	4519	-0-	4519	266019	669	1	3564	3	N	260	168	1	16	8	150
							286	9									
10	0	W	5367	-0-	5367	271386	613	1	4542	3	N	193	169	1	11	8	163
							212	9									
11	277398	X	6012	-0-	-271386	-0-	555	1	5297	3	N	145	175	1	2	8	131
							160	9									
*12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	146	1	7729	3	N	153	178	1	2	8	104
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 85,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14243	-0-	14243	237097	13719	3	524	9	N	476	526	1			180
02	0	W	12590	-0-	12590	249687	12133	3	457	9	N	415	182	1	3	8	410
03	0	W	13327	-0-	13327	263014	12840	3	487	9	N	443	692	1	4	8	157
04	0	W	12702	-0-	12702	275716	12245	3	457	9	N	415	341	1	2	8	229
05	0	W	12493	-0-	12493	288209	12077	3	416	9	N	378	519	1	2	8	86
06	0	W	9008	-0-	9008	297217	8742	3	266	9	N	242	174	1	1	8	153
07	0	W	3445	-0-	3445	300662	472	1	2795	3	N	162	169	1	12	8	138
							178	9									
08	0	W	8038	-0-	8038	308700	652	1	6992	3	N	358	344	1			152
							394	9									
09	0	W	12316	-0-	12316	321016	39	1	11856	3	N	383	339	1	10	8	186
							421	9									
10	0	W	13459	-0-	13459	334475	13078	3	381	9	N	346	343	1	5	8	184
11	347449	X	12974	-0-	-334475	-0-	12640	3	334	9	N	304	342	1	1	8	145
*12	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12664	3	331	9	N	301	352	1	1	8	93

TOTAL GAS PROD: 137,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13102	-0-	13102	251775	531	1	11834	3	N	670	717	1	2	8	45
							737	9									
02	0		8076	-0-	8076	259851	471	1	7174	3	N	392	183	1	1	8	253
							431	9									
03	0		12791	-0-	12791	272642	540	1	11411	3	N	764	898	1	2	8	117
							840	9									
04	283116	X	10474	-0-	-272642	-0-	510	1	9358	3	N	551	482	1	2	8	184
							606	9									
05	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	541	1	10622	3	N	580	540	1			224
							638	9									
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	171	1	8827	3	N	404	534	1			94
							444	9									
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	420	1	7127	3	N	319	351	1			62
							351	9									
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	436	1	5250	3	N	222	174	1			110
							244	9									
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	447	1	8851	3	N	506	539	1			77
							557	9									
10	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	500	1	7540	3	N	380	363	1			94
							418	9									
11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	479	1	6774	3	N	351	181	1	1	8	263
							386	9									
*12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	493	1	7433	3	N	358	541	1	1	8	79
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 113,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,497

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

01	0	W	8083	-0-	8083	536733	8018	3	65	9	N	59					117
02	0	W	7463	-0-	7463	544196	7402	3	61	9	N	55	2	8			170
03	0	W	7796	-0-	7796	551992	7731	3	65	9	N	59	173	1	3	8	53
04	0	W	7705	-0-	7705	559697	7646	3	59	9	N	54	2	8			105
05	0	W	7084	-0-	7084	566781	7047	3	37	9	N	34	1	8			138
06	0	W	7237	-0-	7237	574018	7184	3	53	9	N	48	2	8			184
07	0	W	7601	-0-	7601	581619	7559	3	42	9	N	38	170	1	1	8	51
08	0	W	7388	-0-	7388	589007	7343	3	45	9	N	41					92
09	0	W	7382	-0-	7382	596389	7330	3	52	9	N	47	2	8			137
10	0	W	7472	-0-	7472	603861	7430	3	42	9	N	38	2	8			173
11	611118	X	7257	-0-	-603861	-0-	7203	3	54	9	N	49	172	1	1	8	49
12	7626	X	7288	-0-	-338	-0-	7244	3	44	9	N	40	44	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 89,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6287	-0-	6287	658058	19 130	1 9	6138	3	N	118	178	1			146
02	0	W	10541	-0-	10541	668599	10365	3	176	9	N	160	175	1			131
03	0	W	10918	-0-	10918	679517	10724	3	194	9	N	176	180	1			127
04	0	W	10350	-0-	10350	689867	10233	3	117	9	N	106	183	1			50
05	0	W	7922	-0-	7922	697789	73 100	1 9	7749	3	N	91					141
06	0	W	11213	-0-	11213	709002	11068	3	145	9	N	132	176	1			97
07	0	W	10801	-0-	10801	719803	10633	3	168	9	N	153	178	1			72
08	0	W	10533	-0-	10533	730336	10408	3	125	9	N	114					186
09	0	W	10023	-0-	10023	740359	9925	3	98	9	N	89	178	1			97
10	0	W	10011	-0-	10011	750370	9902	3	109	9	N	99					196
11	760076	X	9706	-0-	-750370	-0-	9601	3	105	9	N	95	181	1			110
12	10788	X	10107	-0-	-681	-0-	9984	3	123	9	N	112					222

TOTAL GAS PROD: 118,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
11	10639	X	-0-	-0-	-10639	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12050	-0-	12050	170630	11919	3	131	9	N	119					189
02	0	W	10100	-0-	10100	180730	9997	3	103	9	N	94	182	1	2	8	99
03	0	W	10862	-0-	10862	191592	10756	3	106	9	N	96	3	8			192
04	0	W	10017	-0-	10017	201609	9912	3	105	9	N	95	177	1	1	8	109
05	0	W	10258	-0-	10258	211867	10164	3	94	9	N	85	2	8			192
06	0	W	9864	-0-	9864	221731	9781	3	83	9	N	75	178	1	2	8	87
07	0	W	10103	-0-	10103	231834	10044	3	59	9	N	54	1	8			140
08	0	W	10506	-0-	10506	242340	10430	3	76	9	N	69					209
09	0	W	9664	-0-	9664	252004	9602	3	62	9	N	56	178	1	2	8	85
10	0	W	9537	-0-	9537	261541	9467	3	70	9	N	64	3	8			146
11	270420	X	8879	-0-	-261541	-0-	8825	3	54	9	N	49	1	8			194
12	10509	X	9028	-0-	-1481	-0-	8961	3	67	9	N	61	184	1	1	8	70

TOTAL GAS PROD: 120,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10331	-0-	10331	166815	531 163	1 9	9637	3	N	148	180	1			159
02	0	W	9369	-0-	9369	176184	540 147	1 9	8682	3	N	134	183	1			110
03	0	W	8872	-0-	8872	185056	596 105	1 9	8171	3	N	95	178	1			27
04	0	W	9759	-0-	9759	194815	520 136	1 9	9103	3	N	124					151
05	0	W	7693	-0-	7693	202508	7627	3	66	9	N	60	175	1			36
06	0	W	8090	-0-	8090	210598	7967	3	123	9	N	112					148
07	0	W	7395	-0-	7395	217993	7327	3	68	9	N	62	177	1			34
08	0	W	5517	-0-	5517	223510	5434	3	83	9	N	75					109
09	0	W	7165	-0-	7165	230675	85 125	1 9	6955	3	N	114	171	1	5	8	47
10	0	W	7191	-0-	7191	237866	93 99	1 9	6999	3	N	90	5	8			132
11	244603	X	6737	-0-	-237866	-0-	90 90	1 9	6557	3	N	82	2	8			212
12	7409	X	6909	-0-	-500	-0-	93 98	1 9	6718	3	N	89	183	1	2	8	116

TOTAL GAS PROD: 95,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22314	-0-	22314	205097	285 362	1 9	21667	3	N	329	368	1			77
02	0		20008	-0-	20008	225105	69 165	1 9	19774	3	N	150					227
03	0		21325	-0-	21325	246430	21014	3	311	9	N	283	352	1	1	8	157
04	265541	X	19111	-0-	-246430	-0-	18884	3	227	9	N	206	171	1			192
05	22196	X	18372	-0-	-3824	-0-	18346	3	26	9	N	24	177	1			39
06	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	17137	3	374	9	N	340	178	1			201
07	22196	X	16935	-0-	-5261	-0-	16695	3	240	9	N	218	357	1			62
08	22196	X	16023	-0-	-6173	-0-	15869	3	154	9	N	140	180	1			22
09	19110	X	15061	-0-	-4049	-0-	14933	3	128	9	N	116					138
10	18383	X	14183	-0-	-4200	-0-	14044	3	139	9	N	126	177	1			87
11	17520	X	13543	-0-	-3977	-0-	13411	3	132	9	N	120	182	1			25
12	16926	X	13790	-0-	-3136	-0-	13640	3	150	9	N	136					161

TOTAL GAS PROD: 208,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

DAN WELL #: 1 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	170648	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1536	-0-	1536	126581	1507	3	29	9	N	26					135
02	0	W	1001	-0-	1001	127582	979	3	22	9	N	20					155
03	0	W	1178	-0-	1178	128760	208	1	944	3	N	24					179
							26	9									
04	0	W	1193	-0-	1193	129953	1193	3			N	-0-	179	1			-0-
05	0	W	98	-0-	98	130051	98	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	130051					N	-0-					-0-
07	0	W	19	-0-	19	130070	19	3			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-
11	0	W	27	-0-	27	130097	27	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130097					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	271	-0-	271	66670	271	3			N	-0-					15
02	0	W	270	-0-	270	66940	270	3			N	-0-					15
03	0	W	79	-0-	79	67019	79	3			N	-0-					15
04	0	W	293	-0-	293	67312	293	3			N	-0-					15
05	0	W	287	-0-	287	67599	287	3			N	-0-					15
06	0	W	254	-0-	254	67853	254	3			N	-0-					15
07	0	W	313	-0-	313	68166	313	3			N	-0-					15
08	0	W	279	-0-	279	68445	279	3			N	-0-					15
09	0	W	272	-0-	272	68717	272	3			N	-0-					-0-
10	0	W	262	-0-	262	68979	262	3			N	-0-					-0-
11	69248	X	269	-0-	-68979	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24676	-0-	24676	355172	24368	3	308	9	N	280	162	1			286
02	0		18071	-0-	18071	373243	129	1	17807	3	N	123	173	1	1	8	235
							135	9									
03	0		16406	-0-	16406	389649	252	1	16019	3	N	123	171	1	1	8	186
							135	9									
04	0		15654	-0-	15654	405303	234	1	15304	3	N	105	157	1	1	8	133
							116	9									
05	0	W	14705	-0-	14705	420008	218	1	14378	3	N	99	156	1	1	8	75
							109	9									
06	0	W	10162	-0-	10162	430170	196	1	9910	3	N	51					126
							56	9									
07	0	W	12589	-0-	12589	442759	245	1	12263	3	N	74	165	1	1	8	34
							81	9									
08	0	W	17102	-0-	17102	459861	7	1	16977	3	N	107	1	8			140
							118	9									
09	0	W	15773	-0-	15773	475634	15656	3	117	9	N	106	162	1	1	8	83
10	491246	X	15612	-0-	-475634	-0-	15451	3	161	9	N	146	170	1			59
11	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14063	3	177	9	N	161	175	1			45
*12	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13491	3	125	9	N	114					159

TOTAL GAS PROD: 188,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	552	1	16971	3	N	473	540	1			215
							520	9									
02	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	133	1	20396	3	N	472	544	1			143
							519	9									
03	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	22876	3	451	9	N	410	358	1	1	8	194
04	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	21237	3	384	9	N	349	365	1	1	8	177
05	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	20377	3	405	9	N	368	360	1			185
06	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	18207	3	356	9	N	324	352	1			157
07	17701	X	17640	-0-	-61	-0-	17281	3	359	9	N	326	350	1			133
08	17701	X	17483	-0-	-218	-0-	17102	3	381	9	N	346	353	1	1	8	125
09	17130	X	15919	-0-	-1211	-0-	15598	3	321	9	N	292	350	1			67
10	17701	X	16265	-0-	-1436	-0-	15902	3	363	9	N	330	179	1			218
11	17130	X	15272	-0-	-1858	-0-	14919	3	353	9	N	321	361	1			178
12	17639	X	15174	-0-	-2465	-0-	14812	3	362	9	N	329	365	1			142

TOTAL GAS PROD: 221,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,340

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	12112	-0-	-28002	-0-	918	1	10977	3	N	197	364	1			74
							217	9									
02	36232	X	7662	-0-	-28570	-0-	789	1	6732	3	N	128					202
							141	9									
03	40114	X	7910	-0-	-32204	-0-	947	1	6691	3	N	247	180	1	1	8	268
							272	9									
04	38820	X	9505	-0-	-29315	-0-	1063	1	8284	3	N	144	358	1			54
							158	9									
05	40114	X	5047	-0-	-35067	-0-	1378	1	3580	3	N	81					135
							89	9									
06	38820	X	7958	-0-	-30862	-0-	898	1	6903	3	N	143	177	1			101
							157	9									
07	40114	X	8964	-0-	-31150	-0-	1066	1	7634	3	N	240	177	1			164
							264	9									
08	40114	X	7262	-0-	-32852	-0-	1353	1	5748	3	N	146	176	1			134
							161	9									
09	38820	X	6555	-0-	-32265	-0-	1740	1	4657	3	N	144	177	1			101
							158	9									
10	40114	X	5413	-0-	-34701	-0-	899	1	4351	3	N	148	181	1			68
							163	9									
11	8670	X	2552	-0-	-6118	-0-	227	1	2180	3	N	132					200
							145	9									
12	8959	X	435	-0-	-8524	-0-	371	1	64	9	N	58	176	1			82

TOTAL GAS PROD: 81,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	1676	-0-	-23930	-0-	1579	3	97	9	N	88	1	8			124
02	23128	X	1337	-0-	-21791	-0-	1262	3	75	9	N	68	1	8			191
03	25606	X	1608	-0-	-23998	-0-	1509	3	99	9	N	90	180	1	1	8	100
04	24780	X	1789	-0-	-22991	-0-	1712	3	77	9	N	70	1	8			169
05	25606	X	1962	-0-	-23644	-0-	1871	3	91	9	N	83	181	1	1	8	70
06	24780	X	1873	-0-	-22907	-0-	1785	3	88	9	N	80	1	8			149
07	25606	X	1960	-0-	-23646	-0-	1885	3	75	9	N	68	1	8			216
08	25606	X	1766	-0-	-23840	-0-	1692	3	74	9	N	67	176	1			107
09	24780	X	1521	-0-	-23259	-0-	1456	3	65	9	N	59					166
10	25606	X	1088	-0-	-24518	-0-	1063	3	25	9	N	23					189
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1856	3	84	9	N	76	179	1			86
12	1953	X	1727	-0-	-226	-0-	1659	3	68	9	N	62					148

TOTAL GAS PROD: 20,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6533	-0-	6533	723443	574	1	5892	3	N	61	1	8			165
							67	9									
02	0	W	5628	-0-	5628	729071	555	1	5003	3	N	64	180	1	1	8	48
							70	9									
03	0	W	6341	-0-	6341	735412	619	1	5656	3	N	60	3	8			105
							66	9									
04	0	W	3950	-0-	3950	739362	491	1	3435	3	N	22	2	8			125
							24	9									
05	0	W	3363	-0-	3363	742725	438	1	2900	3	N	23	1	8			147
							25	9									
06	0	W	6269	-0-	6269	748994	578	1	5623	3	N	62	179	1	1	8	29
							68	9									
07	0	W	5974	-0-	5974	754968	584	1	5339	3	N	46	2	8			73
							51	9									
08	0	W	5825	-0-	5825	760793	5782	3	43	9	N	39	2	8			110
09	0	W	6572	-0-	6572	767365	520	1	5998	3	N	49	2	8			157
							54	9									
10	0	W	6434	-0-	6434	773799	579	1	5813	3	N	38					195
							42	9									
11	0	W	6349	-0-	6349	780148	600	1	5703	3	N	42	178	1			59
							46	9									
*12	786666	X	6518	-0-	-780148	-0-	620	1	5851	3	N	43					102
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 69,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6547	-0-	-1327	-0-	574	1	5918	3	N	50	1	8			84
							55	9									
02	7112	X	5151	-0-	-1961	-0-	527	1	4577	3	N	43	2	8			125
							47	9									
03	7874	X	5939	-0-	-1935	-0-	624	1	5254	3	N	55	5	8			175
							61	9									
04	7620	X	5535	-0-	-2085	-0-	581	1	4914	3	N	36	179	1	7	8	25
							40	9									
05	7874	X	1258	-0-	-6616	-0-	104	1	1148	3	N	5	1	8			29
							6	9									
06	7620	X	73	-0-	-7547	-0-	73	1			N	-0-					29
07	7874	X	2367	-0-	-5507	-0-	578	1	1758	3	N	28	4	8			53
							31	9									
08	7874	X	3956	-0-	-3918	-0-	638	1	3285	3	N	30					83
							33	9									
09	7620	X	5677	-0-	-1943	-0-	620	1	5023	3	N	31	2	8			112
							34	9									
10	7874	X	6257	-0-	-1617	-0-	606	1	5604	3	N	43	2	8			153
							47	9									
11	3840	X	27	-0-	-3813	-0-	27	1			N	-0-					153
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 42,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-					65
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					65
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					65
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					65
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	15	-0-	-6402	-0-	15	3			N	-0-					92
02	5796	X	11	-0-	-5785	-0-	11	3			N	-0-					92
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					92
04	6210	X	14	-0-	-6196	-0-	14	3			N	-0-					92
05	6417	X	14	-0-	-6403	-0-	14	3			N	-0-					92
06	6210	X	9	-0-	-6201	-0-	9	3			N	-0-					92
07	6417	X	7	-0-	-6410	-0-	7	3			N	-0-					92
08	6417	X	8	-0-	-6409	-0-	8	3			N	-0-					92
09	6210	X	7	-0-	-6203	-0-	7	3			N	-0-					92
10	6417	X	8	-0-	-6409	-0-	8	3			N	-0-	92	1			-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					114
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	48	3	4	9	N	4	4	8			114
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6	6	8			114
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3	3	8			114
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			114
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			13
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1	1	13950	3	N	278	182	1	1	8	213
							306	9									
02	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	11923	3	191	9	N	174	182	1	1	8	204
03	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12446	3	200	9	N	182	178	1	1	8	207
04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11376	3	160	9	N	145	181	1			171
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	114	1	7359	3	N	161	178	1			154
							177	9									
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10064	3	157	9	N	143	177	1			120
07	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	38	1	9714	3	N	148	178	1			90
							163	9									
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9400	3	149	9	N	135	174	1			51
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9062	3	143	9	N	130					181
10	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10012	3	161	9	N	146	180	1			147
11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9220	3	143	9	N	130	182	1			95
*12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9213	3	161	9	N	146	183	1			58

TOTAL GAS PROD: 126,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	2589	-0-	-12322	-0-	2480	3	109	9	N	99	180	1			102
02	13468	X	2180	-0-	-11288	-0-	2084	3	96	9	N	87	3	8			186
03	14911	X	5184	-0-	-9727	-0-	5071	3	113	9	N	103	177	1			112
04	14430	X	5817	-0-	-8613	-0-	5737	3	80	9	N	73	1	8			184
05	14911	X	5817	-0-	-9094	-0-	5755	3	62	9	N	56	181	1			59
06	14430	X	5667	-0-	-8763	-0-	5603	3	64	9	N	58					117
07	14911	X	6003	-0-	-8908	-0-	5941	3	62	9	N	56					173
08	14911	X	3562	-0-	-11349	-0-	3541	3	21	9	N	19	179	1			13
09	14430	X	1892	-0-	-12538	-0-	1885	3	7	9	N	6					19
10	14911	X	1618	-0-	-13293	-0-	41	1	1571	3	N	5					24
							6	9									
11	5820	X	4258	-0-	-1562	-0-	4173	3	85	9	N	77					101
12	DLQ G-10		4206	-0-	4206	4206	4138	3	68	9	N	62					163

TOTAL GAS PROD: 48,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	456	-0-	-5589	-0-	391	3	65	9	N	59					152
02	5460	X	139	-0-	-5321	-0-	117	3	22	9	N	20	1	8			171
03	6045	X	650	-0-	-5395	-0-	536	3	114	9	N	104	169	1	1	8	105
04	5850	X	491	-0-	-5359	-0-	438	3	53	9	N	48					153
05	6045	X	634	-0-	-5411	-0-	598	3	36	9	N	33					186
06	5850	X	543	-0-	-5307	-0-	496	3	47	9	N	43	178	1			51
07	6045	X	589	-0-	-5456	-0-	541	3	48	9	N	44					95
08	6045	X	555	-0-	-5490	-0-	498	3	57	9	N	52					147
09	5850	X	543	-0-	-5307	-0-	489	3	54	9	N	49					196
10	6045	X	426	-0-	-5619	-0-	396	3	30	9	N	27	174	1			49
11	5850	X	328	-0-	-5522	-0-	305	3	23	9	N	21					70
12	6045	X	499	-0-	-5546	-0-	458	3	41	9	N	37					107

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2039	-0-	2039	252107	620	1	1382	3	N	34					123
							37	9									
02	0	W	1811	-0-	1811	253918	559	1	1224	3	N	25					148
							28	9									
03	0	W	1847	-0-	1847	255765	618	1	1196	3	N	30					178
							33	9									
04	0	W	2078	-0-	2078	257843	598	1	1433	3	N	43	170	1	1	8	50
							47	9									
05	0	W	1488	-0-	1488	259331	619	1	845	3	N	22					72
							24	9									
06	0	W	2425	-0-	2425	261756	599	1	1803	3	N	21					93
							23	9									
07	0	W	2796	-0-	2796	264552	596	1	2131	3	N	63					156
							69	9									
08	0	W	2923	-0-	2923	267475	619	1	2264	3	N	36	168	1			24
							40	9									
09	0	W	2367	-0-	2367	269842	600	1	1743	3	N	22					46
							24	9									
10	0	W	2337	-0-	2337	272179	619	1	1689	3	N	26					72
							29	9									
11	0	W	1667	-0-	1667	273846	563	1	1078	3	N	24					96
							26	9									
*12	3100	N	1823	-0-	-1277	272569	166	1	1640	3	N	15					111
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 25,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

01	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2216	-0-	2216	209703	2116	2	100	9	N	91	171	1	1	8	36
02	14B2 EXT		1866	-0-	1866	211569	1770	2	96	9	N	87	1	8			122
03	14B2 EXT		1996	-0-	1996	213565	1916	2	80	9	N	73	1	8			194
04	14B2 EXT		1966	-0-	1966	215531	1863	2	103	9	N	94	178	1	1	8	109
05	14B2 EXT		1998	-0-	1998	217529	1918	2	80	9	N	73	1	8			181
06	14B2 EXT		1767	-0-	1767	219296	1692	2	75	9	N	68	179	1	1	8	69
07	14B2 EXT		1828	-0-	1828	221124	1756	2	72	9	N	65	1	8			133
08	14B2 EXT		1805	-0-	1805	222929	1731	2	74	9	N	67	1	8			199
09	14B2 EXT		1728	-0-	1728	224657	1663	2	65	9	N	59	179	1	1	8	78
10	14B2 EXT		1643	-0-	1643	226300	1619	2	24	9	N	22					100
11	14B2 EXT		1450	-0-	1450	227750	1408	3	42	9	N	38					138
12	14B2 EXT		1326	-0-	1326	229076	1316	3	10	9	N	9					147

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	133103					N	-0-					57
02	0	Z	14	-0-	14	133117	11	3	3	9	N	3	3	8			57
03	0	Z	105	-0-	105	133222	104	3	1	9	N	1	1	8			57
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	133222					N	-0-					57
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	133222					N	-0-					57
06	0	Z	44	-0-	44	133266	44	3			N	-0-					57
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					57
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					57
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	4	61	1			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

01	SHUT IN		10923	-0-	10923	137869	65	1	10339	3	N	472	536	1			146
							519	9									
02	SHUT IN		23365	-0-	23365	161234	21	1	22730	3	N	558	545	1	1	8	158
							614	9									
03	SHUT IN		27489	-0-	27489	188723	26856	3	633	9	N	575	545	1	3	8	185
04	SHUT IN		25744	-0-	25744	214467	25278	3	466	9	N	424	522	1	1	8	86
05	SHUT IN		23988	-0-	23988	238455	10	1	23571	3	N	370	362	1	1	8	93
							407	9									
06	SHUT IN		24132	-0-	24132	262587	11	1	23741	3	N	345	350	1			88
							380	9									
07	SHUT IN		23438	-0-	23438	286025	23042	3	396	9	N	360	353	1	1	8	94
08	SHUT IN		22050	-0-	22050	308075	21725	3	325	9	N	295	353	1	1	8	35
09	SHUT IN		20126	-0-	20126	328201	19748	3	378	9	N	344	357	1			22
10	0	W	21135	-0-	21135	349336	20779	3	356	9	N	324	178	1			168
11	0	W	19311	-0-	19311	368647	18980	3	331	9	N	301	362	1			107
12	0	W	19338	-0-	19338	387985	18976	3	362	9	N	329	361	1			75

TOTAL GAS PROD: 261,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,697

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20771	-0-	20771	197505	20229	3	542	9	N	493	531	1			111
02	0		17881	-0-	17881	215386	17438	3	443	9	N	403	360	1			154
03	0		17976	-0-	17976	233362	17585	3	391	9	N	355	360	1	1	8	148
04	249175	X	15813	-0-	-233362	-0-	15476	3	337	9	N	306	364	1			90
05	16864	X	15905	-0-	-959	-0-	15582	3	323	9	N	294	174	1			210
06	16320	X	15500	-0-	-820	-0-	15215	3	285	9	N	259	359	1			110
07	16864	X	16087	-0-	-777	-0-	15795	3	292	9	N	265	343	1			32
08	16864	X	15398	-0-	-1466	-0-	15119	3	279	9	N	254	181	1			105
09	16320	X	14777	-0-	-1543	-0-	14529	3	248	9	N	225	177	1			153
10	16089	X	14626	-0-	-1463	-0-	14376	3	250	9	N	227	177	1			203
11	15570	X	13750	-0-	-1820	-0-	13529	3	221	9	N	201	358	1			46
12	16089	X	13568	-0-	-2521	-0-	13338	3	230	9	N	209	186	1			69

TOTAL GAS PROD: 192,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. O. SAINTS WELL #: 1 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTS, SHEREE WELL #: 1 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
03	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
04	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
05	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
06	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
07	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
08	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
09	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
10	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	W	8140	-0-	8140	1053568	269 54	1 9	7817	3	N	49	80	1			30
02		0	W	7277	-0-	7277	1060845	257 37	1 9	6983	3	N	34					64
03		0	W	7190	-0-	7190	1068035	260 36	1 9	6894	3	N	33					97
04		0	W	7557	-0-	7557	1075592	271 31	1 9	7255	3	N	28	89	1			36
05		0	W	7957	-0-	7957	1083549	280 8	1 9	7669	3	N	7					43
06		0	W	7590	-0-	7590	1091139	247 11	1 9	7332	3	N	10					53
07		0	W	7552	-0-	7552	1098691	254	1	7298	3	N	-0-					53
08		0	W	7616	-0-	7616	1106307	270	1	7346	3	N	-0-					53
09		0	W	7205	-0-	7205	1113512	255	1	6950	3	N	-0-					53
10		0	W	6690	-0-	6690	1120202	258 6	1 9	6426	3	N	5					58
11		0	W	7075	-0-	7075	1127277	274 10	1 9	6791	3	N	9					67
*12	1133978		X	6701	-0-	-1127277	-0-	6692	3	9	9	N	8	52	1	3	8	20

TOTAL GAS PROD: 88,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5387	-0-		5387	145591	534 321	1 9	4532	3	N	292	362	1	3	8	64
02	0		4559	-0-		4559	150150	482 300	1 9	3777	3	N	273	180	1	3	8	154
03	0		4524	-0-		4524	154674	552 318	1 9	3654	3	N	289	362	1	2	8	79
04	0		4323	-0-		4323	158997	524 300	1 9	3499	3	N	273	180	1	3	8	169
05	0		4286	-0-		4286	163283	509 281	1 9	3496	3	N	255	180	1			244
06	0		5214	-0-		5214	168497	494 248	1 9	4472	3	N	225	354	1			115
07	0		3465	-0-		3465	171962	3144	3	321	9	N	292	359	1			48
08	0		4736	-0-		4736	176698	478 213	1 9	4045	3	N	194	177	1			65
09	0		4707	-0-		4707	181405	511 235	1 9	3961	3	N	214	179	1			100
10	185507	X	4102	-0-		-181405	-0-	122 227	1 9	3753	3	N	206	179	1			127
11	9030	X	3194	-0-		-5836	-0-	371 201	1 9	2622	3	N	183	177	1	1	8	132
12	9331	X	3377	-0-		-5954	-0-	396 194	1 9	2787	3	N	176	180	1	1	8	127

TOTAL GAS PROD: 51,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,872

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3646	-0-		3646	170242	532 253	1 9	2861	3	N	230	184	1	5	8	242
02	0		2751	-0-		2751	172993	472 270	1 9	2009	3	N	245	177	1	6	8	304
03	0		5420	-0-		5420	178413	516 373	1 9	4531	3	N	339	522	1	6	8	115
04	0		4983	-0-		4983	183396	509 339	1 9	4135	3	N	308	358	1	7	8	58
05	0		4792	-0-		4792	188188	560 297	1 9	3935	3	N	270	180	1			148
06	0		3989	-0-		3989	192177	526 298	1 9	3165	3	N	271	355	1			64
07	0		1759	-0-		1759	193936	1398	3	361	9	N	328	353	1			39
08	0		3470	-0-		3470	197406	539 311	1 9	2620	3	N	283	173	1			149
09	0		3725	-0-		3725	201131	496 289	1 9	2940	3	N	263	360	1			52
10	205134	X	4003	-0-		-201131	-0-	116 317	1 9	3570	3	N	288	180	1	1	8	159
11	12540	X	3086	-0-		-9454	-0-	387 259	1 9	2440	3	N	235	183	1	2	8	209
12	12958	X	3560	-0-		-9398	-0-	425 228	1 9	2907	3	N	207	348	1	2	8	66

TOTAL GAS PROD: 45,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: 1 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	43	-0-	43	118321	43	3			N	-0-					123
02	0	W	35	-0-	35	118356	35	3			N	-0-					123
03	0	W	44	-0-	44	118400	44	3			N	-0-					123
04	0	W	41	-0-	41	118441	41	3			N	-0-					123
05	0	W	38	-0-	38	118479	38	3			N	-0-					123
06	0	W	40	-0-	40	118519	40	3			N	-0-					123
07	0	W	35	-0-	35	118554	35	3			N	-0-					123
08	0	W	41	-0-	41	118595	41	3			N	-0-					123
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	118595					N	NO RPT					123
10	0	W	35	-0-	35	118630	35	3			N	-0-					123
11	0	W	33	-0-	33	118663	33	3			N	-0-					123
12	0	W	38	-0-	38	118701	38	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

01	0	W	4006	-0-	4006	496954	3971	3	35	9	N	32					107
02	0	W	4221	-0-	4221	501175	4148	3	73	9	N	66	58	5	3	8	112
03	0	W	5609	-0-	5609	506784	5563	3	46	9	N	42	3	8			151
04	0	W	6061	-0-	6061	512845	6028	3	33	9	N	30	1	8			180
05	0	W	4099	-0-	4099	516944	20	1	4044	3	N	32	1	8			211
							35	9									
06	0	W	5584	-0-	5584	522528	11	1	5508	3	N	59	2	8			268
							65	9									
07	0	W	5777	-0-	5777	528305	1	1	5726	3	N	45	1	8			312
							50	9									
08	0	W	4725	-0-	4725	533030	14	1	4677	3	N	31	67	5			276
							34	9									
09	0	W	4944	-0-	4944	537974	38	1	4877	3	N	26	1	8			301
							29	9									
10	0	W	6407	-0-	6407	544381	24	1	6363	3	N	18	180	1	3	8	136
							20	9									
*11	0	W	3684	-0-	3684	548065	3680	3	4	9	N	4					140
12	0	W	-0-	-0-	-0-	548065					N	-0-	109	1			31

TOTAL GAS PROD: 55,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	280	1	112	9	N	102					102
*02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	439	1	1998	3	N	4876	4486	1			492
							5364	9									
*03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	575	1	1356	3	N	4350	4699	1			143
							4785	9									
*04	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	548	1	4219	3	N	3034	3024	1			153
							3337	9									
*05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	542	1	8337	3	N	2305	2258	1			200
							2536	9									
*06	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	463	1	7944	3	N	1724	1657	1			267
							1896	9									
*07	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	502	1	8840	3	N	1607	1682	1			192
							1768	9									
*08	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	487	1	8770	3	N	1422	1278	1			336
							1564	9									
*09	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	480	1	10280	3	N	1261	1290	1			307
							1387	9									
*10	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	465	1	10655	3	N	1196	1259	1	1	8	243
							1316	9									
*11	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	442	1	9692	3	N	967	722	1			488
							1064	9									
*12	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	481	1	11678	3	N	1038	1280	1	1	8	245
							1142	9									

TOTAL GAS PROD: 115,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,882

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	3700	X	NO RPT	-0-	-3700	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	12852	X	NO RPT	-0-	-12852	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

01	14B2 EXT	435	-0-	435	102386	434	3	1	9	N	1	1	8			80
02	14B2 EXT	277	-0-	277	102663	277	3			N	-0-					80
03	14B2 EXT	229	-0-	229	102892	229	3			N	-0-					80
04	14B2 EXT	208	-0-	208	103100	208	3			N	-0-					80
05	14B2 EXT	190	-0-	190	103290	190	3			N	-0-					80
06	14B2 EXT	154	-0-	154	103444	154	3			N	-0-					80
07	14B2 EXT	137	-0-	137	103581	137	3			N	-0-					80
08	14B2 EXT	115	-0-	115	103696	115	3			N	-0-					80
09	14B2 EXT	85	-0-	85	103781	85	3			N	-0-					80
10	14B2 EXT	64	-0-	64	103845	64	3			N	-0-					80
11	14B2 EXT	49	-0-	49	103894	49	3			N	-0-					80
12	14B2 EXT	31	-0-	31	103925	31	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY WELL #: 1 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	382	-0-	382	82736	368	3	14	9	N	13	1	8			73
02	14B2	EXT	270	-0-	270	83006	266	3	4	9	N	4	1	8			76
03	14B2	EXT	254	-0-	254	83260	245	3	9	9	N	8	1	8			83
04	14B2	EXT	189	-0-	189	83449	182	3	7	9	N	6	1	8			88
05	14B2	EXT	159	-0-	159	83608	156	3	3	9	N	3					91
06	14B2	EXT	255	-0-	255	83863	251	3	4	9	N	4					95
07	14B2	EXT	232	-0-	232	84095	229	3	3	9	N	3					98
08	14B2	EXT	113	-0-	113	84208	111	3	2	9	N	2					100
09	14B2	EXT	76	-0-	76	84284	75	3	1	9	N	1					101
10	14B2	EXT	142	-0-	142	84426	138	3	4	9	N	4					105
11	14B2	EXT	104	-0-	104	84530	103	3	1	9	N	1					106
12	14B2	EXT	133	-0-	133	84663	125	3	8	9	N	7					113

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2928	X	NO RPT	-0-	-2928	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	12144	X	NO RPT	-0-	-12144	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	11568	X	NO RPT	-0-	-11568	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	9456	X	NO RPT	-0-	-9456	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	9936	X	NO RPT	-0-	-9936	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	12456	X	NO RPT	-0-	-12456	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	6435	X	NO RPT	-0-	-6435	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	4454	X	NO RPT	-0-	-4454	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	7125	X	NO RPT	-0-	-7125	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	3414	X	NO RPT	-0-	-3414	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN-KOHLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	42					187
02	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	33					220
03	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	15					235
04	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	-0-					235
05	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	-0-					235
06	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	1	172	1			64
07	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	-0-					64
08	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	-0-					64
09	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	-0-					64
10	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	-0-					64
11	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	-0-					64
12	0	W	-0-	-0-	-0-	234649					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15603	X	NO RPT	-0-	-15603	-0-					N	NO RPT					-0-
06	22290	X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					N	NO RPT					-0-
07	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-
08	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-
09	22290	X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					N	NO RPT					-0-
10	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-
11	22290	X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3550	X	NO RPT	-0-	-3550	-0-					N	NO RPT					-0-
06	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					-0-
08	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					-0-
09	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12912	-0-	12912	40188	491 5202	1 9	7219	3	N	4729	4424	1			430
02	0		12496	-0-	12496	52684	390 3780	1 9	8326	3	N	3436	3216	1			650
03	0		13015	-0-	13015	65699	9360	3	3655	9	N	3323	3711	1			262
04	0		12971	-0-	12971	78670	178 2651	1 9	10142	3	N	2410	2401	1			271
*05	92340	X	13670	-0-	-78670	-0-	152 2399	1 9	11119	3	N	2181	2246	1			206
*06	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	150 1899	1 9	11678	3	N	1726	1661	1			271
*07	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	152 1664	1 9	12165	3	N	1513	1671	1			113
*08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	151 1365	1 9	10689	3	N	1241	1098	1			256
*09	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	141 1200	1 9	11343	3	N	1091	1104	1			243
*10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	153 1054	1 9	12150	3	N	958	1105	1			96
11	10260	X	9804	-0-	-456	-0-	182 857	1 9	8765	3	N	779	562	1			313
*12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	218 1007	1 9	11206	3	N	915	1118	1			110

TOTAL GAS PROD: 153,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,302

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					N	NO RPT					-0-
09	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					-0-
11	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-
11	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	289	2	17	9	N	15	165	1			8
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	242	2	72	9	N	65					73
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	322	2	166	9	N	151					224
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	242	2	40	9	N	36					260
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	291	2	22	9	N	20					280
06	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-	176	1			104
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	317	2	150	9	N	136					240
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	245	2	68	9	N	62					302
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	228	2	33	9	N	30	170	1			162
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	248	2	64	9	N	58					220
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	248	2	33	9	N	30	174	1			76
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	231	2	90	9	N	82					158

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2505	-0-	2505	5116	2505	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1846	-0-	-254	4862	1846	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2267	-0-	-833	4029	2267	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1954	-0-	-1046	2983	1954	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2217	-0-	-883	2100	2217	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1823	-0-	-1177	923	1823	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2830	-0-	-270	653	2830	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2692	-0-	-408	245	2692	2			N	-0-					-0-
09	1999	N	1754	-0-	-245	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5934	-0-	2834	2834	5934	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5575	-0-	2575	5409	5575	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5138	-0-	2038	7447	5138	2			N	-0-					-0-
06	12985	X	5538	-0-	-7447	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
*12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2678	-0-	2678	5528	2678	2			N	-0-					-0-
02	7310	X	1782	-0-	-5528	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10046	-0-	-1269	-0-	310	1	9736	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9124	-0-	-956	-0-	280	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	310	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9828	-0-	-72	-0-	300	1	9528	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	10144	-0-	-55	-0-	310	1	9834	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9330	-0-	-450	-0-	300	1	9030	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9597	-0-	-571	-0-	300	1	9297	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7668	-0-	-2500	-0-	270	1	7398	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9401	-0-	-439	-0-	435	1	8966	2	N	-0-					-0-
10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	465	1	9946	2	N	-0-					-0-
11	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	450	1	9096	2	N	-0-					-0-
*12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	465	1	10172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1337	2	18	9	N	16					51
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	N	6					57
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					57
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					57
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					63
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	N	15					78
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12					90
08	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1523	2	7	9	N	6	82	1			14
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	N	9					23
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1288	2	113	9	N	103					126
11	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1239	2	30	9	N	27					153
12	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5					82
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					82
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	244	2	3	9	N	3					85
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	N	3					88
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					93
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					93
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	224	2	3	9	N	3					96
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	N	4					100
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	2	3	9	N	3					103
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					103
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	N	3					106
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	N	4					110

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					51
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					51
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					51
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					51
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					51
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22					108
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	N	15					123
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					130
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	2	8	9	N	7					137
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1528	2	14	9	N	13					150
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1159	2	8	9	N	7					157
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	N	1					158
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1455	2	15	9	N	14	101	1			71
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1152	2	17	9	N	15					86
10	1581	N	985	-0-	-596	-0-	981	2	4	9	N	4					90
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1144	2	75	9	N	68					158
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	N	22					180

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2150	-0-	-4360	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6080	-0-	-280	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4681	-0-	-1679	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6016	-0-	-556	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	14228	-0-	-4000	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
03	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
04	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	18093	-0-	-135	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15572	-0-	-2068	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16706	-0-	-1522	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	15188	-0-	-3040	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
09	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	12960	-0-	-5144	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	9260	-0-	-6910	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	10530	-0-	-9279	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	22122	-0-	-9033	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	20345	-0-	-11827	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	21468	-0-	-14151	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	19744	-0-	-14726	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18369	-0-	-4168	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	18343	-0-	-3467	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	17301	-0-	-5236	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	17580	-0-	-3903	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
09	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	15722	-0-	-3219	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17010	-0-	-1320	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	19344	-0-	-2139	-0-	19344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
03	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
05	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
07	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
11	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
*12	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	672	N	458	-0-	-214	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	17371	-0-	14271	14271	17371	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	25214	-0-	22414	36685	25214	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18907	-0-	15807	52492	18907	2			N	-0-					-0-
04	74269	X	21777	-0-	-52492	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
05	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
06	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
08	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
10	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
*12	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
03	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-					-0-
04	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
10	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	10440	-0-	-2766	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	26446	-0-	-8739	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
02	31780	X	26642	-0-	-5138	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	28683	-0-	-7556	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26415	-0-	-8655	-0-	26415	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	28305	-0-	-7934	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	22979	-0-	-5581	-0-	22979	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	23783	-0-	-5729	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	24494	-0-	-4181	-0-	24494	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	6407	-0-	-20983	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	14510	-0-	-13793	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
11	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
*12	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	26587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4744	-0-	4744	8465	428	1	4316	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	12260	245	1	3550	3	N	-0-					-0-
03	16967	X	4707	-0-	-12260	-0-	303	1	4404	3	N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	301	1	3982	3	N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	333	1	4545	3	N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	245	1	4302	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	264	1	3925	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	235	1	3832	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3706	-0-	-674	-0-	249	1	3457	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	273	1	3898	3	N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	265	1	4513	3	N	-0-					-0-
*12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	271	1	4506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4103	-0-	4103	8006	429	1	3674	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3049	-0-	3049	11055	244	1	2805	3	N	-0-			-0-
03	15350	X	4295	-0-	-11055	-0-	304	1	3991	3	N	-0-			-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	302	1	3401	3	N	-0-			-0-
05	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	334	1	3159	3	N	-0-			-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	247	1	3876	3	N	-0-			-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	263	1	3603	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	3477	-0-	-832	-0-	236	1	3241	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	2958	-0-	-1152	-0-	248	1	2710	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	273	1	3284	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	265	1	3312	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	269	1	3261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3599	-0-	3599	7113	429	1	3170	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3470	-0-	3470	10583	244	1	3226	3	N	-0-			-0-
03	15131	X	4548	-0-	-10583	-0-	304	1	4244	3	N	-0-			-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	302	1	3224	3	N	-0-			-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	334	1	4084	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	3495	-0-	-915	-0-	247	1	3248	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	3527	-0-	-906	-0-	263	1	3264	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	236	1	3058	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3151	-0-	-1139	-0-	248	1	2903	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	273	1	3638	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	265	1	3605	3	N	-0-			-0-
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	269	1	4097	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6456	-0-	6456	12189	429	1	6027	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	18664	244	1	6231	3	N	-0-			-0-
03	26115	X	7451	-0-	-18664	-0-	304	1	7147	3	N	-0-			-0-
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	302	1	6348	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	334	1	6376	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	6127	-0-	-1073	-0-	247	1	5880	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	6377	-0-	-1032	-0-	263	1	6114	3	N	-0-			-0-
08	7409	X	5743	-0-	-1666	-0-	236	1	5507	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	5291	-0-	-1369	-0-	248	1	5043	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6177	-0-	-519	-0-	273	1	5904	3	N	-0-			-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	265	1	6034	3	N	-0-			-0-
*12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	269	1	6203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	493	1	983	3	N	113	103	8			120
							124	9									
*02	1652	N	883	-0-	-769	-0-	375	1	427	3	N	74	74	8			120
							81	9									
*03	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	467	1	1192	3	N	193	175	1	123	8	15
							212	9									
*04	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	480	1	1252	3	N	95	45	8			65
							105	9									
*05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	487	1	1030	3	N	15	15	8			65
							17	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	468	1	672	3	N	12	12	8			65
							13	9									
*07	1860	N	731	-0-	-1129	-0-	495	1	100	3	N	124	153	1	19	8	17
							136	9									
*08	1519	N	504	-0-	-1015	-0-	494	1	10	9	N	9	9	8			17
*09	1110	N	461	-0-	-649	-0-	442	1	19	9	N	17	17	8			17
*10	1085	N	622	-0-	-463	-0-	494	1	93	3	N	32	32	8			17
							35	9									
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	475	1	43	9	N	39	26	8			30
*12	2480	X	826	-0-	-1654	-0-	493	1	333	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	448	1	3128	3	N	2	43	7	2	8	33
							2	9									
*02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	442	1	2582	3	N	1	1	8			33
							1	9									
*03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	493	1	4695	3	N	-0-					33
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	476	1	2628	3	N	-0-					33
*05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	496	1	5127	3	N	-0-					33
*06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	479	1	5027	3	N	-0-					33
*07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	496	1	4875	3	N	-0-					33
*08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	495	1	4765	3	N	-0-					33
*09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	444	1	4825	3	N	1	1	8			33
							1	9									
*10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	496	1	5020	3	N	-0-					33
*11	2610	X	2215	-0-	-395	-0-	402	1	1812	3	N	1	1	8			33
							1	9									
*12	2697	X	482	-0-	-2215	-0-	482	1			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 50,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	3842	3	55	9	N	50	49	8			59
*02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	3528	3	43	9	N	39	39	8			59
*03	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3903	3	54	9	N	49	49	8			59
*04	3990	X	3244	-0-	-746	-0-	3229	3	15	9	N	14	14	8			59
*05	4247	X	3169	-0-	-1078	-0-	3160	3	9	9	N	8	8	8			59
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3878	3	8	9	N	7	7	8			59
*07	3906	X	3085	-0-	-821	-0-	3078	3	7	9	N	6	6	8			59
*08	3906	X	1189	-0-	-2717	-0-	1188	3	1	9	N	1	1	8			59
*09	3870	X	2895	-0-	-975	-0-	305	1	2581	3	N	8	8	8			59
							9	9									
*10	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	348	1	3247	3	N	17	17	8			59
							19	9									
*11	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	329	1	2608	3	N	10	10	8			59
							11	9									
*12	4898	X	3531	-0-	-1367	-0-	291	1	3240	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 38,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	X	485	-0-	-972	-0-	449	1	3	3	Y	30	55	1	1	8	26
							33	9									
*02	1316	X	503	-0-	-813	-0-	440	1	15	3	Y	44	2	8			68
							48	9									
*03	527	X	324	-0-	-203	-0-	300	1	20	3	Y	4	1	8			71
							4	9									
*04	540	X	451	-0-	-89	-0-	398	1	52	3	Y	1	1	8			71
							1	9									
*05	620	X	513	-0-	-107	-0-	472	1	5	3	Y	33	63	1	1	8	40
							36	9									
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	466	1	793	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
*07	3100	N	4204	-0-	1104	1104	328	1	3859	3	Y	15	2	8			53
							17	9									
*08	3100	N	6324	-0-	3224	4328	493	1	5824	3	Y	6	6	8			53
							7	9									
*09	3000	N	1887	-0-	-1113	3215	477	1	1409	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
*10	5690	X	2475	-0-	-3215	-0-	495	1	1906	3	Y	67	72	1	1	8	47
							74	9									
*11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	240	1	1424	3	Y	-0-					47
*12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	244	1	1195	3	Y	80	82	1			45
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12927	X	12064	-0-	-863	-0-	12014	3	50	9	Y	45	76	1	1	8	50
*02	11676	X	10499	-0-	-1177	-0-	10469	3	30	9	Y	27	76	1			1
*03	12431	X	11870	-0-	-561	-0-	11763	3	107	9	Y	97	71	1	1	8	26
*04	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	11183	3	64	9	Y	58					84
*05	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13073	3	30	9	Y	27					111
*06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11370	3	66	9	Y	60	71	1			100
*07	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12897	3	56	9	Y	51	74	1	2	8	75
*08	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13056	3	28	9	Y	25	74	1	2	8	24
*09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12674	3	119	9	Y	108	72	1			60
*10	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11471	3	56	9	Y	51					111
*11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13757	3	4	9	Y	4	72	1			43
*12	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 150,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	23	41	1	3	8	-0-
*02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	5	5	8			-0-
*03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	4	4	8			-0-
*04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	4	4	8			-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	8			-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3	3	8			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14787	X	13622	-0-	-1165	-0-	13555	3	67	9	Y	61	101	1	1	8	69
*02	13188	X	12208	-0-	-980	-0-	12166	3	42	9	Y	38	104	1	1	8	2
*03	14167	X	13554	-0-	-613	-0-	13408	3	146	9	Y	133	97	1	2	8	36
*04	12900	X	12700	-0-	-200	-0-	12613	3	87	9	Y	79					115
*05	14787	X	11239	-0-	-3548	-0-	11197	3	42	9	Y	38					153
*06	12570	X	12172	-0-	-398	-0-	12082	3	90	9	Y	82	97	1	1	8	137
*07	12989	X	11504	-0-	-1485	-0-	11427	3	77	9	Y	70	102	1	2	8	103
*08	12989	X	11685	-0-	-1304	-0-	11649	3	36	9	Y	33	101	1	2	8	33
*09	12570	X	11243	-0-	-1327	-0-	11086	3	157	9	Y	143	96	1	1	8	79
*10	12586	X	10865	-0-	-1721	-0-	10789	3	76	9	Y	69	1	8			147
*11	12180	X	3860	-0-	-8320	-0-	3854	3	6	9	Y	5	96	1			56
*12	11439	X	612	-0-	-10827	-0-	612	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 125,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	416	1	5382	3	Y	223	145	1	6	8	130
							245	9									
*02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	403	1	3758	3	Y	137	88	1	7	8	172
							151	9									
*03	4588	X	2967	-0-	-1621	-0-	419	1	2461	3	Y	79	168	1	2	8	81
							87	9									
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	479	1	4147	3	Y	142	148	1	3	8	72
							156	9									
*05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	459	1	4404	3	Y	83	146	1			9
							91	9									
*06	4440	X	2188	-0-	-2252	-0-	304	1	1705	3	Y	163	128	1	3	8	41
							179	9									
*07	4464	X	810	-0-	-3654	-0-	149	1	658	3	Y	3	3	8			41
							3	9									
*08	4588	X	110	-0-	-4478	-0-	7	1	51	3	Y	47	1	8			87
							52	9									
*09	4440	X	344	-0-	-4096	-0-	214	1	97	3	Y	30	92	1	4	8	21
							33	9									
*10	4588	X	561	-0-	-4027	-0-	494	1	67	9	Y	61	1	8			81
*11	4440	X	604	-0-	-3836	-0-	473	1	37	3	Y	85					166
							94	9									
*12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	483	1	5618	3	Y	179	317	1	2	8	26
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 33,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6758	X	5878	-0-	-880	-0-		5822	3	56	9	Y	51	1	8			71
*02	6104	X	5392	-0-	-712	-0-		5336	3	56	9	Y	51	67	1			55
*03	5952	X	5516	-0-	-436	-0-		5437	3	79	9	Y	72	61	1			66
*04	5700	X	5210	-0-	-490	-0-		5158	3	52	9	Y	47	58	1	1	8	54
*05	6541	X	5077	-0-	-1464	-0-		5030	3	47	9	Y	43					97
*06	5220	X	4176	-0-	-1044	-0-		4164	3	12	9	Y	11	108	1			-0-
*07	5394	X	4827	-0-	-567	-0-		4792	3	35	9	Y	32	1	8			31
*08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-		8066	3	12	9	Y	11	3	8			39
*09	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-		9709	3	55	9	Y	50	66	1			23
*10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-		8867	3	99	9	Y	90	68	1			45
*11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-		7219	3			Y	-0-					45
*12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-		6831	3	1	9	Y	1	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 76,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-		13810	3	37	9	Y	34	117	1	2	8	29
*02	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-		10326	3	48	9	Y	44	2	8			71
*03	9517	X	6041	-0-	-3476	-0-		130	1	5907	3	Y	4	1	8			74
								4	9									
*04	9210	X	4604	-0-	-4606	-0-		392	1	4156	3	Y	51	3	8			122
								56	9									
*05	9517	X	5014	-0-	-4503	-0-		474	1	4488	3	Y	47	108	1			61
								52	9									
*06	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-		476	1	9577	3	Y	2	2	8			61
								2	9									
*07	9517	X	6849	-0-	-2668	-0-		416	1	6418	3	Y	14	2	8			73
								15	9									
*08	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-		292	1	14512	3	Y	7	7	8			73
								8	9									
*09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-		14960	3	1	9	Y	1	1	8			73
*10	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-		14878	3	97	9	Y	88	94	1	3	8	64
*11	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-		13547	3	1	9	Y	1	1	8			64
*12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-		12576	3	90	9	Y	82	99	1	2	8	45

TOTAL GAS PROD: 127,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					25
*02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	1	1	8			25
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			25
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			25
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			25
*10	T. A.		232	-0-	232	232	219	1	13	9	Y	12	12	8			25
*11	T. A.		803	-0-	803	1035	441	1	350	3	Y	11	11	8			25
							12	9									
*12	7060	X	6025	-0-	-1035	-0-	442	1	5547	3	Y	33	33	8			25
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12803	X	232	-0-	-12571	-0-	228	1	4	9	Y	4					29
*02	10192	X	206	-0-	-9986	-0-	205	1	1	9	Y	1	1	8			29
*03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	171	1	1	9	Y	1	1	8			29
*04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	471	1	7	9	Y	6	6	8			29
*05	527	X	97	-0-	-430	-0-	97	1			Y	-0-					29
*06	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	1			Y	-0-					29
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					29
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					29
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	1	1	9	Y	1	1	8			29
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	1	1	9	Y	1	1	8			29
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	375	1	132	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
*12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	434	1	2989	3	Y	5	5	8			29
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	484	1	7662	3	Y	212	144	1	3	8	124
							233	9									
*02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	400	1	5558	3	Y	120	84	1	6	8	154
							132	9									
*03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	401	1	2421	3	Y	92	150	1	1	8	95
							101	9									
*04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	479	1	8217	3	Y	191	193	1	3	8	90
							210	9									
*05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	494	1	9383	3	Y	116	194	1			12
							128	9									
*06	8280	X	4363	-0-	-3917	-0-	419	1	3909	3	Y	32	40	1	3	8	1
							35	9									
*07	9083	X	1776	-0-	-7307	-0-	449	1	1324	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*08	9858	X	309	-0-	-9549	-0-	90	1	140	3	Y	72	1	8			72
							79	9									
*09	9540	X	1217	-0-	-8323	-0-	467	1	691	3	Y	54	81	1	2	8	43
							59	9									
*10	9858	X	198	-0-	-9660	-0-	147	1	51	9	Y	46	1	8			88
*11	4320	X	480	-0-	-3840	-0-	333	1	44	3	Y	94	1	8			181
							103	9									
*12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	481	1	6174	3	Y	179	332	1	2	8	26
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 51,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	X	1737	-0-		-340	-0-		439	1	1169	3	Y	117	8	8			113
									129	9									
*02	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-		408	1	2243	3	Y	136	99	1	9	8	141
									150	9									
*03	1178	N	798	-0-		-380	-0-		369	1	421	3	Y	7	80	1	6	8	62
									8	9									
*04	3000	N	6657	-0-		3657	3657		448	1	6154	3	Y	50	72	1	8	8	32
									55	9									
*05	3100	N	3190	-0-		90	3747		492	1	2618	3	Y	73	2	8			103
									80	9									
*06	3000	N	2318	-0-		-682	3065		480	1	1834	3	Y	4	4	8			103
									4	9									
*07	6309	X	3244	-0-		-3065	-0-		403	1	2788	3	Y	48	104	1	7	8	40
									53	9									
*08	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-		495	1	4980	3	Y	12	12	8			40
									13	9									
*09	6102	X	6102	-0-		-0-	-0-		479	1	5503	3	Y	109	9	8			140
									120	9									
*10	6769	X	6769	-0-		-0-	-0-		489	1	6171	3	Y	99	120	1	19	8	100
									109	9									
*11	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-		470	1	4582	3	Y	38	108	1	6	8	24
									42	9									
*12	5177	X	3206	-0-		-1971	-0-		485	1	2625	3	Y	87	18	8			93
									96	9									

TOTAL GAS PROD: 47,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16802	X	10132	-0-		-6670	-0-		481	1	9586	3	Y	59	154	1	3	8	67
									65	9									
*02	15176	X	7084	-0-		-8092	-0-		447	1	6525	3	Y	102	4	8			165
									112	9									
*03	16802	X	3611	-0-		-13191	-0-		455	1	3149	3	Y	6	6	8			165
									7	9									
*04	15900	X	8372	-0-		-7528	-0-		480	1	7818	3	Y	67	2	8			230
									74	9									
*05	15283	X	8612	-0-		-6671	-0-		495	1	8116	3	Y	1	1	8			230
									1	9									
*06	7560	X	6876	-0-		-684	-0-		477	1	6351	3	Y	44	166	1	2	8	106
									48	9									
*07	7812	X	1467	-0-		-6345	-0-		238	1	1229	3	Y	-0-					106
*08	17163	X	17163	-0-		-0-	-0-		345	1	16816	3	Y	2	2	8			106
									2	9									
*09	12858	X	12858	-0-		-0-	-0-		461	1	12163	3	Y	213					319
									234	9									
*10	18634	X	18634	-0-		-0-	-0-		467	1	18160	3	Y	6	169	1	2	8	154
									7	9									
*11	17810	X	17810	-0-		-0-	-0-		464	1	17344	3	Y	2	2	8			154
									2	9									
*12	18808	X	18808	-0-		-0-	-0-		280	1	18390	3	Y	125	165	1	2	8	112
									138	9									

TOTAL GAS PROD: 131,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		4	-0-	4	4	1	1	3	9	Y	3	2	7	3	8	-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	3	3	8			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	1	1	8			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	456	-0-	-40	-0-	424	1	29	3	Y	3	16	1	2	8	2
							3	9									
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	2	1	8			3
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					3
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	8			3
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		10	-0-	10	522	7	1	3	9	Y	3	9	7	3	8	-0-
*02	T. A.		173	-0-	173	695	173	1			Y	-0-					-0-
*03	703	X	8	-0-	-695	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	1	3	9	Y	3	3	8			-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	440	1	3	9	Y	3	9	7	3	8	-0-
*02	308	X	242	-0-	-66	-0-	240	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	N	709	-0-	-221	-0-	426	1	279	3	N	4	4	8			4
							4	9									
*02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	6	4	1	5	8	1
*03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	1	1	2	8	-0-
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	4	4	8			-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4	4	8			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25
*02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	-0-					25
*03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	82	1	1	9	Y	1	1	8			25
*04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	290	1	7	9	Y	6	6	8			25
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			Y	-0-					25
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	9	Y	2	2	8			25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	1	8	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
*12	T. A.		958	-0-	958	958	426	1	526	3	Y	5	5	8			25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20398	X	15876	-0-		-4522	-0-	490	1	15300	3	Y	78	5	8			77
								86	9									
*02	18424	X	10408	-0-		-8016	-0-	379	1	9868	3	Y	146	67	1	8	8	148
								161	9									
*03	20212	X	8444	-0-		-11768	-0-	407	1	7986	3	Y	46	99	1	4	8	91
								51	9									
*04	18270	X	7348	-0-		-10922	-0-	446	1	6867	3	Y	32	98	1	4	8	21
								35	9									
*05	18848	X	4494	-0-		-14354	-0-	496	1	3951	3	Y	43	2	8			62
								47	9									
*06	5640	X	4353	-0-		-1287	-0-	479	1	3870	3	Y	4	4	8			62
								4	9									
*07	5828	X	3099	-0-		-2729	-0-	396	1	2650	3	Y	48	63	1	2	8	45
								53	9									
*08	5828	X	901	-0-		-4927	-0-	494	1	403	3	Y	4	4	8			45
								4	9									
*09	5640	X	739	-0-		-4901	-0-	480	1	253	3	Y	5	5	8			45
								6	9									
*10	4495	X	3275	-0-		-1220	-0-	496	1	2716	3	Y	57	45	1	3	8	54
								63	9									
*11	3870	X	2823	-0-		-1047	-0-	471	1	2306	3	Y	42	59	1	2	8	35
								46	9									
*12	3007	X	1972	-0-		-1035	-0-	495	1	1424	3	Y	48	2	8			81
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 63,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	X	480	-0-		-450	-0-	378	1	96	3	Y	5	5	8			4
								6	9									
*02	840	N	765	-0-		-75	-0-	364	1	394	3	Y	6	4	1	5	8	1
								7	9									
*03	851	N	851	-0-		-0-	-0-	353	1	495	3	Y	3	1	1	3	8	-0-
								3	9									
*04	810	N	92	-0-		-718	-0-	88	1	4	9	Y	4	4	8			-0-
*05	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	1	1	8			-0-
*06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	4	4	8			-0-
*07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	2	2	8			-0-
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18011	X	9923	-0-	-8088	-0-	9875	3	48	9	Y	44	63	1	1	8	9
*02	13580	X	3064	-0-	-10516	-0-	2975	3	89	9	Y	81	67	1	3	8	20
*03	10726	X	2860	-0-	-7866	-0-	361	1	2493	3	Y	5	5	8			20
							6	9									
*04	10380	X	336	-0-	-10044	-0-	329	1	7	9	Y	6	6	8			20
*05	11253	X	3483	-0-	-7770	-0-	435	1	3046	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	478	1	3619	3	Y	5	5	8			20
							6	9									
*07	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	482	1	1465	3	Y	37	3	8			54
							41	9									
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	475	1	1894	3	Y	101	137	1	14	8	4
							111	9									
*09	2280	X	376	-0-	-1904	-0-	351	1	25	9	Y	23	18	1	2	8	7
*10	2356	X	497	-0-	-1859	-0-	496	1	1	9	Y	1	1	8			7
*11	2280	X	222	-0-	-2058	-0-	150	1	72	9	Y	65	1	8			71
*12	5332	X	3115	-0-	-2217	-0-	160	1	2868	3	Y	79	139	1	5	8	6
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 32,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13919	X	11021	-0-	-2898	-0-	422	1	10552	3	Y	43	60	1	1	8	7
							47	9									
*02	12572	X	4360	-0-	-8212	-0-	370	1	3913	3	Y	70	58	1	1	8	18
							77	9									
*03	13919	X	3138	-0-	-10781	-0-	304	1	2832	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
*04	13200	X	482	-0-	-12718	-0-	479	1	3	9	Y	3	3	8			18
*05	12183	X	5792	-0-	-6391	-0-	198	1	5592	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
*06	7020	X	5161	-0-	-1859	-0-	337	1	4823	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
*07	4867	X	2106	-0-	-2761	-0-	479	1	1593	3	Y	31	3	8			46
							34	9									
*08	7068	X	5697	-0-	-1371	-0-	472	1	5155	3	Y	64	96	1	11	8	3
							70	9									
*09	6840	X	6177	-0-	-663	-0-	465	1	5637	3	Y	68	48	1	1	8	22
							75	9									
*10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	496	1	8660	3	Y	4	3	1	1	8	22
							4	9									
*11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	161	1	6643	3	Y	71	2	8			91
							78	9									
*12	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	169	1	8207	3	Y	66	149	1	3	8	5
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 68,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8866	X	7908	-0-	-958	-0-	363	1	7387	3	Y	144	122	1	2	8	61
							158	9									
*02	8008	X	7326	-0-	-682	-0-	388	1	6838	3	Y	91	84	1	3	8	65
							100	9									
*03	8432	X	1597	-0-	-6835	-0-	238	1	1309	3	Y	45	73	1	2	8	35
							50	9									
*04	8100	X	6102	-0-	-1998	-0-	387	1	5618	3	Y	88	89	1	3	8	31
							97	9									
*05	8866	X	5607	-0-	-3259	-0-	479	1	5003	3	Y	114	94	1	1	8	50
							125	9									
*06	7830	X	3453	-0-	-4377	-0-	461	1	2856	3	Y	124	146	1	5	8	23
							136	9									
*07	8091	X	2629	-0-	-5462	-0-	496	1	1991	3	Y	129	121	1	3	8	28
							142	9									
*08	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	482	1	16797	3	Y	107	64	1	3	8	68
							118	9									
*09	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	455	1	15578	3	Y	96	121	1	3	8	40
							106	9									
*10	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	491	1	18179	3	Y	116	123	1			33
							128	9									
*11	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	480	1	18171	3	Y	96	83	1	1	8	45
							106	9									
*12	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	494	1	18153	3	Y	92	82	1	1	8	54
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 124,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7347	X	6151	-0-	-1196	-0-	399	1	5565	3	Y	170	140	1	1	8	78
							187	9									
*02	6636	X	4397	-0-	-2239	-0-	402	1	3881	3	Y	104	103	1	2	8	77
							114	9									
*03	7099	X	1093	-0-	-6006	-0-	363	1	655	3	Y	68	87	1	3	8	55
							75	9									
*04	6060	X	2938	-0-	-3122	-0-	477	1	2349	3	Y	102	114	1	3	8	40
							112	9									
*05	6820	X	865	-0-	-5955	-0-	496	1	310	3	Y	54	59	1	1	8	34
							59	9									
*06	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	466	1	10366	3	Y	26	56	1	4	8	-0-
							29	9									
*07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	496	1	11611	3	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
*08	2604	X	635	-0-	-1969	-0-	494	1	141	9	Y	128	44	1	3	8	81
*09	6090	X	604	-0-	-5486	-0-	480	1	124	9	Y	113	144	1	3	8	47
*10	6293	X	639	-0-	-5654	-0-	496	1	143	9	Y	130	140	1			37
*11	6090	X	597	-0-	-5493	-0-	476	1	121	9	Y	110	94	1	2	8	51
*12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	481	1	113	9	Y	103	92	1	1	8	61

TOTAL GAS PROD: 41,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		277	-0-	277	277	164	1	113	9	Y	103	3	8			144
*02	T. A.		430	-0-	430	707	423	1	7	9	Y	6	6	8			144
*03	T. A.		42	-0-	42	749	41	1	1	9	Y	1	1	8			144
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					144
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					144
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					144
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					144
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	749					Y	4	4	8			144
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					144
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					144
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					144
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

*01	0	W	10167	-0-	10167	23494	486	1	9414	3	Y	243	168	1			226
							267	9									
*02	0	W	12481	-0-	12481	35975	445	1	11823	3	Y	194	167	1			253
							213	9									
*03	53545	X	17570	-0-	-35975	-0-	478	1	16883	3	Y	190	286	1			157
							209	9									
*04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	428	1	11237	3	Y	173	123	1			207
							190	9									
*05	1984	X	1269	-0-	-715	-0-	95	1	1159	3	Y	14					221
							15	9									
*06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					221
*07	14477	X	67	-0-	-14410	-0-	66	1	1	9	Y	1					222
*08	14477	X	11556	-0-	-2921	-0-	495	1	10886	3	Y	159	121	1	1	8	259
							175	9									
*09	12060	X	12004	-0-	-56	-0-	474	1	11300	3	Y	209	258	1			210
							230	9									
*10	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	482	1	13107	3	Y	130	135	1			205
							143	9									
*11	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	421	1	13659	3	Y	72	126	1	1	8	150
							79	9									
*12	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	476	1	16021	3	Y	178	128	1	1	8	199
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 121,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	474	1	5627	3	Y	138	145	1	1	8	87
							152	9									
*02	5404	X	2921	-0-	-2483	-0-	331	1	2456	3	Y	122	141	1	2	8	66
							134	9									
*03	5983	X	1922	-0-	-4061	-0-	392	1	1347	3	Y	166	170	1			62
							183	9									
*04	5790	X	4820	-0-	-970	-0-	445	1	4237	3	Y	125	112	1	1	8	74
							138	9									
*05	5983	X	5489	-0-	-494	-0-	495	1	4807	3	Y	170	93	1	3	8	148
							187	9									
*06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	480	1	4417	3	Y	133	164	1	2	8	115
							146	9									
*07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	494	1	5191	3	Y	123	71	1	1	8	166
							135	9									
*08	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	495	1	4146	3	Y	117	234	1			49
							129	9									
*09	4950	X	803	-0-	-4147	-0-	468	1	307	3	Y	25	1	8			73
							28	9									
*10	5115	X	782	-0-	-4333	-0-	100	1	537	3	Y	132	87	1			118
							145	9									
*11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-	118	1			-0-
*12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	1	8			39
*03	T. A.		901	-0-	901	901	70	1	730	3	Y	92	60	1	8	8	63
							101	9									
*04	T. A.		6370	-0-	6370	7271	469	1	5818	3	Y	75	53	1	1	8	84
							83	9									
*05	T. A.		957	-0-	957	8228	126	1	824	3	Y	6					90
							7	9									
*06	8228	X	-0-	-0-	-8228	-0-					Y	-0-					90
*07	5890	X	199	-0-	-5691	-0-	198	1	1	9	Y	1					91
*08	5890	X	3223	-0-	-2667	-0-	385	1	2787	3	Y	46	50	1	2	8	85
							51	9									
*09	5700	X	4200	-0-	-1500	-0-	458	1	3677	3	Y	59	85	1	1	8	58
							65	9									
*10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	486	1	5100	3	Y	48	39	1	2	8	65
							53	9									
*11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	479	1	8018	3	Y	32	40	1	2	8	55
							35	9									
*12	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	449	1	6451	3	Y	77	46	1	2	8	84
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 37,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	480 1385	1 9	1651	3	Y	1259	114	1	1151	8	71
*02	3220	X	979	-0-	-2241	-0-	439 129	1 9	411	3	Y	117	110	1	17	8	61
*03	3565	X	756	-0-	-2809	-0-	489 162	1 9	105	3	Y	147	113	1	80	8	15
*04	3330	X	1276	-0-	-2054	-0-	479 89	1 9	708	3	Y	81	36	1	20	8	40
*05	2480	X	1698	-0-	-782	-0-	496 92	1 9	1110	3	Y	84	46	1	2	8	76
*06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	480 106	1 9	1273	3	Y	96	88	1	2	8	82
*07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	494 100	1 9	1399	3	Y	91	56	1	3	8	114
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	496 84	1 9	1233	3	Y	76	161	1	1	8	28
*09	630	N	608	-0-	-22	-0-	449 30	1 9	129	3	Y	27	3	8			52
*10	3100	N	5007	-0-	1907	1907	494 210	1 9	4303	3	Y	191	62	1			181
*11	3000	N	4976	-0-	1976	3883	464 208	1 9	4304	3	Y	189	223	1			147
*12	3100	N	3199	-0-	99	3982	165 163	1 9	2871	3	Y	148					295

TOTAL GAS PROD: 27,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11966	X	8623	-0-	-3343	-0-	464	1	8155	3	Y	4	106	1	4	8	41
							4	9									
*02	9716	X	9500	-0-	-216	-0-	446	1	9020	3	Y	31	6	8			66
							34	9									
*03	10633	X	7843	-0-	-2790	-0-	489	1	7312	3	Y	38	11	8			93
							42	9									
*04	10290	X	7212	-0-	-3078	-0-	480	1	6703	3	Y	26	2	8			117
							29	9									
*05	10633	X	8619	-0-	-2014	-0-	495	1	8104	3	Y	18	92	1	3	8	40
							20	9									
*06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	472	1	4929	3	Y	20	2	8			58
							22	9									
*07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	436	1	1106	3	Y	16	1	8			73
							18	9									
*08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	406	1	6705	3	Y	39	1	8			111
							43	9									
*09	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	458	1	14691	3	Y	75	108	1	6	8	72
							83	9									
*10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	496	1	12718	3	Y	65	4	8			133
							72	9									
*11	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	237	1	12204	3	Y	46	97	1	2	8	80
							51	9									
*12	15066	X	12666	-0-	-2400	-0-	248	1	12372	3	Y	42	5	8			117
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 109,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	8			52
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		558	-0-	558	558	50	1	508	3	Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	558					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5115	X	4607	-0-		-508		-0-		450	1	4134	3	Y	21	4	8			43
										23	9									
*02	4620	X	4097	-0-		-523		-0-		431	1	3652	3	Y	13					56
										14	9									
*03	5053	X	4663	-0-		-390		-0-		466	1	4169	3	Y	25	63	1			18
										28	9									
*04	4890	X	4482	-0-		-408		-0-		480	1	3977	3	Y	23					41
										25	9									
*05	5146	X	798	-0-		-4348		-0-		175	1	571	3	Y	47					88
										52	9									
*06	4380	X	2501	-0-		-1879		-0-		380	1	2081	3	Y	36	117	1			7
										40	9									
*07	5080	X	5080	-0-		-0-		-0-		486	1	4594	3	Y	-0-					7
*08	4526	X	3975	-0-		-551		-0-		493	1	3482	3	Y	-0-					7
*09	4380	X	2481	-0-		-1899		-0-		422	1	1983	3	Y	69	51	1			25
										76	9									
*10	4526	X	2649	-0-		-1877		-0-		495	1	2154	3	Y	-0-					25
*11	4380	X	2287	-0-		-2093		-0-		474	1	1813	3	Y	-0-					25
*12	4743	X	2379	-0-		-2364		-0-		489	1	1890	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 39,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6696	X	183	-0-		-6513		-0-		146	1	37	9	Y	34	1	8			38
*02	6048	X	291	-0-		-5757		-0-		263	1	28	9	Y	25	48	1	1	8	14
*03	5890	X	5041	-0-		-849		-0-		484	1	4494	3	Y	57					71
										63	9									
*04	7272	X	7272	-0-		-0-		-0-		478	1	6742	3	Y	47	51	1	1	8	66
										52	9									
*05	6852	X	6852	-0-		-0-		-0-		479	1	6322	3	Y	46	64	1			48
										51	9									
*06	7961	X	7961	-0-		-0-		-0-		479	1	7429	3	Y	48	59	1			37
										53	9									
*07	5427	X	5427	-0-		-0-		-0-		492	1	4898	3	Y	34					71
										37	9									
*08	3968	X	402	-0-		-3566		-0-		367	1	35	9	Y	32	63	1	1	8	39
*09	3840	X	392	-0-		-3448		-0-		375	1	17	9	Y	15					54
*10	3968	X	360	-0-		-3608		-0-		335	1	25	9	Y	23	42	1			35
*11	3840	X	173	-0-		-3667		-0-		153	1	20	9	Y	18	1	8			52
*12	370	X	370	-0-		-0-		-0-		166	1	198	3	Y	5	1	8			56
										6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21762	X	10675	-0-	-11087	-0-	424	1	10195	3	Y	51	1	8			68
							56	9									
*02	19264	X	14185	-0-	-5079	-0-	236	1	13897	3	Y	47	78	1	2	8	35
							52	9									
*03	21328	X	18898	-0-	-2430	-0-	18830	3	68	9	Y	62					97
*04	18330	X	15032	-0-	-3298	-0-	80	1	14894	3	Y	53	74	1	1	8	75
							58	9									
*05	18941	X	13242	-0-	-5699	-0-	147	1	13037	3	Y	53	73	1			55
							58	9									
*06	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	479	1	12834	3	Y	50	66	1			39
							55	9									
*07	11997	X	11380	-0-	-617	-0-	456	1	10888	3	Y	33					72
							36	9									
*08	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	455	1	14499	3	Y	68	64	1			76
							75	9									
*09	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	468	1	15689	3	Y	29					105
							32	9									
*10	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	489	1	13013	3	Y	53	83	1			75
							58	9									
*11	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	238	1	14264	3	Y	29					104
							32	9									
*12	15438	X	6365	-0-	-9073	-0-	159	1	6202	3	Y	4	1	8			107
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 162,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5549	X	1845	-0-	-3704	-0-	145	1	1565	3	Y	123	121	1	4	8	45
							135	9									
*02	4564	X	2836	-0-	-1728	-0-	2741	3	95	9	Y	86	69	1	5	8	57
*03	3689	X	1200	-0-	-2489	-0-	296	1	812	3	Y	84	72	1	2	8	67
							92	9									
*04	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	476	1	2608	3	Y	122	129	1	3	8	57
							134	9									
*05	2821	X	828	-0-	-1993	-0-	473	1	298	3	Y	52	78	1	1	8	30
							57	9									
*06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	480	1	10424	3	Y	25	51	1	4	8	-0-
							28	9									
*07	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	494	1	11608	3	Y	22	2	1	3	8	17
							24	9									
*08	3038	X	595	-0-	-2443	-0-	473	1	122	9	Y	111	57	1	3	8	68
*09	3600	X	588	-0-	-3012	-0-	474	1	114	9	Y	104	126	1	4	8	42
*10	3720	X	628	-0-	-3092	-0-	495	1	133	9	Y	121	129	1			34
*11	3600	X	592	-0-	-3008	-0-	480	1	112	9	Y	102	87	1	2	8	47
*12	584	X	584	-0-	-0-	-0-	481	1	103	9	Y	94	82	1	2	8	57

TOTAL GAS PROD: 35,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8091	X	6270	-0-	-1821	-0-	453	1	5644	3	Y	157	126	1	4	8	71
							173	9									
*02	7308	X	5152	-0-	-2156	-0-	296	1	4738	3	Y	107	94	1	5	8	79
							118	9									
*03	8091	X	1720	-0-	-6371	-0-	307	1	1280	3	Y	121	105	1	3	8	92
							133	9									
*04	7740	X	4229	-0-	-3511	-0-	207	1	3859	3	Y	148	175	1	6	8	59
							163	9									
*05	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	387	1	12504	3	Y	249	113	1	5	8	190
							274	9									
*06	5850	X	2145	-0-	-3705	-0-	470	1	1262	3	Y	375	480	1	5	8	80
							413	9									
*07	5828	X	2309	-0-	-3519	-0-	496	1	1307	3	Y	460	398	1	6	8	136
							506	9									
*08	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	464	1	9778	3	Y	112	175	1	8	8	65
							123	9									
*09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	477	1	7488	3	Y	101	121	1	4	8	41
							111	9									
*10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	496	1	8105	3	Y	130	124	1	14	8	33
							143	9									
*11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	480	1	9227	3	Y	100	83	1	5	8	45
							110	9									
*12	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	466	1	7904	3	Y	105	82	1	14	8	54
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 80,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13423	X	9694	-0-	-3729	-0-	378	1	9272	3	Y	40	59	1	1	8	7
							44	9									
*02	12264	X	4070	-0-	-8194	-0-	408	1	3590	3	Y	65	54	1	1	8	17
							72	9									
*03	13578	X	3259	-0-	-10319	-0-	442	1	2815	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
*04	13140	X	475	-0-	-12665	-0-	472	1	3	9	Y	3	3	8			17
*05	10788	X	6120	-0-	-4668	-0-	491	1	5627	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
*06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	471	1	8065	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
*07	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	440	1	2618	3	Y	32	3	8			46
							35	9									
*08	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	427	1	15223	3	Y	80	113	1	10	8	3
							88	9									
*09	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	435	1	25498	3	Y	158	110	1	1	8	50
							174	9									
*10	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	496	1	22674	3	Y	8	7	1	1	8	50
							9	9									
*11	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	134	1	20285	3	Y	88	2	8			136
							97	9									
*12	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	154	1	19462	3	Y	65	194	1	2	8	5
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 140,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	494	1	1691	3	Y	108	84	1			71
							119	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	448	1	152	3	Y	78	97	1	2	8	50
							86	9									
*03	1426	N	579	-0-	-847	-0-	493	1	47	3	Y	35	80	1	3	8	2
							39	9									
*04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	479	1	697	3	Y	52	23	1			31
							57	9									
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	496	1	842	3	Y	83	40	1	2	8	72
							91	9									
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	478	1	650	3	Y	69	82	1	2	8	57
							76	9									
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	496	1	947	3	Y	73	37	1	3	8	90
							80	9									
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	292	1	509	3	Y	54	121	1	1	8	22
							59	9									
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	8			22
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	490	1	9171	3	N	146	171	1	6	8	55
							161	9									
*02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	448	1	8088	3	N	157	10	8			202
							173	9									
*03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	496	1	9010	3	N	157	165	1	7	8	187
							173	9									
*04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	480	1	8534	3	N	149	168	1	16	8	152
							164	9									
*05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	495	1	8968	3	N	151	168	1	14	8	121
							166	9									
*06	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	477	1	9096	3	N	128	171	1	4	8	74
							141	9									
*07	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	494	1	9375	3	N	182	176	1	5	8	75
							200	9									
*08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	472	1	8629	3	N	108	2	8			181
							119	9									
*09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	414	1	8356	3	N	116	185	1	5	8	107
							128	9									
*10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	496	1	9171	3	N	126	172	1	11	8	50
							139	9									
*11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	480	1	7021	3	N	123	6	8			167
							135	9									
*12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	495	1	7916	3	N	131	175	1	12	8	111
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 110,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4960	X	3644	-0-	-1316	-0-		461	1	3159	3	Y	22	5	8			40
								24	9									
*02	4480	X	2899	-0-	-1581	-0-		402	1	2482	3	Y	14					54
								15	9									
*03	4526	X	3684	-0-	-842	-0-		446	1	3209	3	Y	26	61	1			19
								29	9									
*04	4380	X	3462	-0-	-918	-0-		480	1	2954	3	Y	25	1	8			43
								28	9									
*05	4061	X	868	-0-	-3193	-0-		294	1	521	3	Y	48					91
								53	9									
*06	3570	X	2052	-0-	-1518	-0-		316	1	1645	3	Y	83	155	1			19
								91	9									
*07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-		495	1	4038	3	Y	-0-					19
*08	3720	X	2942	-0-	-778	-0-		454	1	2487	3	Y	1	1	8			19
								1	9									
*09	3450	X	1879	-0-	-1571	-0-		428	1	1341	3	Y	100	82	1			37
								110	9									
*10	3720	X	2454	-0-	-1266	-0-		494	1	1959	3	Y	1	1	8			37
								1	9									
*11	3600	X	2175	-0-	-1425	-0-		476	1	1698	3	Y	1	1	8			37
								1	9									
*12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-		493	1	1528	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 32,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	3811	-0-	-281	-0-		484	1	3317	3	Y	9	2	8			31
								10	9									
*02	3696	X	3118	-0-	-578	-0-		434	1	2675	3	Y	8					39
								9	9									
*03	4092	X	3335	-0-	-757	-0-		479	1	2843	3	Y	12	42	1			9
								13	9									
*04	3960	X	3269	-0-	-691	-0-		479	1	2777	3	Y	12					21
								13	9									
*05	4092	X	745	-0-	-3347	-0-		168	1	551	3	Y	24					45
								26	9									
*06	2970	X	2695	-0-	-275	-0-		363	1	2281	3	Y	46	78	1			13
								51	9									
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-		489	1	5003	3	Y	-0-					13
*08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-		495	1	3970	3	Y	-0-					13
*09	2970	X	2588	-0-	-382	-0-		396	1	2145	3	Y	43	40	1			16
								47	9									
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-		482	1	4099	3	Y	-0-					16
*11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-		476	1	3636	3	Y	-0-					16
*12	3379	X	3378	-0-	-1	-0-		496	1	2882	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 41,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18228	X	17393	-0-		-835		-0-	15	1	17348	3	Y	27	2	8			38
									30	9									
*02	17185	X	17185	-0-		-0-		-0-	17153	3	32	9	Y	29	45	1	4	8	18
*03	17949	X	16628	-0-		-1321		-0-	16576	3	52	9	Y	47	11	8			54
*04	16950	X	15520	-0-		-1430		-0-	17	1	15470	3	Y	30	40	1	3	8	41
									33	9									
*05	17515	X	16544	-0-		-971		-0-	16509	3	35	9	Y	32	40	1	1	8	32
*06	15799	X	15799	-0-		-0-		-0-	15765	3	34	9	Y	31	39	1			24
*07	16533	X	16533	-0-		-0-		-0-	16502	3	31	9	Y	28	4	8			48
*08	17069	X	17069	-0-		-0-		-0-	17027	3	42	9	Y	38	43	1	1	8	42
*09	16590	X	16590	-0-		-0-		-0-	16571	3	19	9	Y	17	1	8			58
*10	18251	X	18251	-0-		-0-		-0-	18218	3	33	9	Y	30	46	1	1	8	41
*11	11918	X	11918	-0-		-0-		-0-	11899	3	19	9	Y	17	2	8			56
*12	18231	X	18231	-0-		-0-		-0-	2	1	18222	3	Y	6	4	8			58
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 197,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8670	X	8670	-0-		-0-		-0-	496	1	8121	3	Y	48	1	8			67
									53	9									
*02	7706	X	7706	-0-		-0-		-0-	415	1	7239	3	Y	47	64	1			50
									52	9									
*03	8974	X	8974	-0-		-0-		-0-	487	1	8413	3	Y	67	55	1			62
									74	9									
*04	8657	X	8657	-0-		-0-		-0-	479	1	8128	3	Y	45	55	1	1	8	51
									50	9									
*05	8774	X	8774	-0-		-0-		-0-	496	1	8235	3	Y	39					90
									43	9									
*06	8220	X	7029	-0-		-1191		-0-	474	1	6545	3	Y	9	98	1	1	8	-0-
									10	9									
*07	8494	X	6351	-0-		-2143		-0-	494	1	5828	3	Y	26	2	8			24
									29	9									
*08	8494	X	500	-0-		-7994		-0-	491	1	9	9	Y	8	3	8			29
*09	8220	X	966	-0-		-7254		-0-	480	1	443	3	Y	39	49	1	1	8	18
									43	9									
*10	8494	X	3133	-0-		-5361		-0-	488	1	2555	3	Y	82	54	1			46
									90	9									
*11	6090	X	1132	-0-		-4958		-0-	478	1	653	3	Y	1	1	8			46
									1	9									
*12	3268	X	3268	-0-		-0-		-0-	496	1	2770	3	Y	2	2	8			46
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 65,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	X	1753	-0-		-1161	-0-	379	1	1313	3	N	55	168	1			32
								61	9									
*02	2632	X	2208	-0-		-424	-0-	323	1	1885	3	N	-0-					32
*03	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	435	1	2483	3	N	-0-					32
*04	2820	X	284	-0-		-2536	-0-	176	1	108	9	N	98					130
*05	2914	X	9	-0-		-2905	-0-	9	1			N	-0-					130
*06	2310	X	7	-0-		-2303	-0-	7	1			N	-0-					130
*07	2759	X	134	-0-		-2625	-0-	134	1			N	-0-					130
*08	2759	X	240	-0-		-2519	-0-	240	1			N	-0-					130
*09	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	1	131	1			-0-
*10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6231	X	1619	-0-	-4612	-0-	439	1	1074	3	N	96	176	1	18	8	59
							106	9									
*02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	425	1	4993	3	N	264	37	8			286
							290	9									
*03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	496	1	6123	3	N	242	344	1	30	8	154
							266	9									
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	479	1	5804	3	N	223	167	1	24	8	186
							245	9									
*05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	494	1	5083	3	N	204	171	1	18	8	201
							224	9									
*06	6030	X	4498	-0-	-1532	-0-	475	1	3805	3	N	198	169	1	4	8	226
							218	9									
*07	6231	X	4622	-0-	-1609	-0-	467	1	4005	3	N	136	172	1	4	8	186
							150	9									
*08	6231	X	5813	-0-	-418	-0-	486	1	5160	3	N	152	165	1	4	8	169
							167	9									
*09	6030	X	5057	-0-	-973	-0-	425	1	4472	3	N	145	171	1	6	8	137
							160	9									
*10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	494	1	5161	3	N	188	172	1	16	8	137
							207	9									
*11	5010	X	3554	-0-	-1456	-0-	472	1	2905	3	N	161	168	1	8	8	122
							177	9									
*12	8091	X	1352	-0-	-6739	-0-	492	1	645	3	N	195	177	1	19	8	121
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 57,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14074	X	5180	-0-		-8894		-0-		451	1	4685	3	Y	40	2	8			83
										44	9									
*02	11620	X	1583	-0-		-10037		-0-		391	1	1150	3	Y	38	3	8			118
										42	9									
*03	12865	X	491	-0-		-12374		-0-		461	1	30	9	Y	27	3	8			142
*04	12450	X	504	-0-		-11946		-0-		478	1	26	9	Y	24	101	1	2	8	63
*05	12648	X	918	-0-		-11730		-0-		493	1	383	3	Y	38					101
										42	9									
*06	3116	X	3116	-0-		-0-		-0-		480	1	2582	3	Y	49	1	1	6	8	143
										54	9									
*07	8372	X	8372	-0-		-0-		-0-		474	1	7802	3	Y	87	78	1	10	8	142
										96	9									
*08	12922	X	12922	-0-		-0-		-0-		494	1	12349	3	Y	72	96	1	16	8	102
										79	9									
*09	13194	X	13194	-0-		-0-		-0-		422	1	12688	3	Y	76	5	8			173
										84	9									
*10	15856	X	15856	-0-		-0-		-0-		486	1	15305	3	Y	59	100	1	1	8	131
										65	9									
*11	10715	X	10715	-0-		-0-		-0-		217	1	10436	3	Y	56	5	8			182
										62	9									
*12	11935	X	10882	-0-		-1053		-0-		230	1	10618	3	Y	31	106	1	5	8	102
										34	9									

TOTAL GAS PROD: 83,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15097	X	13057	-0-		-2040		-0-		473	1	12554	3	Y	27	2	8			53
										30	9									
*02	16001	X	16001	-0-		-0-		-0-		321	1	15637	3	Y	39	1	8			91
										43	9									
*03	15859	X	15859	-0-		-0-		-0-		280	1	15539	3	Y	36	3	8			124
										40	9									
*04	12556	X	12556	-0-		-0-		-0-		465	1	12056	3	Y	32	70	1	5	8	81
										35	9									
*05	13299	X	13107	-0-		-192		-0-		493	1	12570	3	Y	40	1	8			120
										44	9									
*06	11610	X	1496	-0-		-10114		-0-		468	1	996	3	Y	29	3	8			146
										32	9									
*07	14336	X	14336	-0-		-0-		-0-		478	1	13783	3	Y	68	100	1	7	8	107
										75	9									
*08	15189	X	15189	-0-		-0-		-0-		277	1	14851	3	Y	55	73	1	12	8	77
										61	9									
*09	8760	X	5365	-0-		-3395		-0-		233	1	5077	3	Y	50	2	8			125
										55	9									
*10	11594	X	9109	-0-		-2485		-0-		488	1	8573	3	Y	44	77	1	1	8	91
										48	9									
*11	12130	X	12130	-0-		-0-		-0-		162	1	11922	3	Y	42	2	8			131
										46	9									
*12	9995	X	9995	-0-		-0-		-0-		106	1	9859	3	Y	27	74	1	3	8	81
										30	9									

TOTAL GAS PROD: 138,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-		437	1	4373	3	N	52	1	8			147
								57	9									
*02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-		355	1	3052	3	N	78	174	1	1	8	50
								86	9									
*03	1860	X	1331	-0-	-529	-0-		330	1	928	3	N	66					116
								73	9									
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-		475	1	4855	3	N	67	161	1			22
								74	9									
*05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-		185	1	2061	3	N	-0-					22
*06	1800	X	759	-0-	-1041	-0-		201	1	558	3	N	-0-					22
*07	1860	X	1535	-0-	-325	-0-		361	1	1018	3	N	142	164	1			-0-
								156	9									
*08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-		297	1	2384	3	N	102					102
								112	9									
*09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-	42	1			60
*10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-					60
*11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-					60
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-		289	1	843	3	N	80	172	1			106
								88	9									
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-		347	1	2622	3	N	11					117
								12	9									
*03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-		292	1	1150	3	N	14					131
								15	9									
*04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-		479	1	1390	3	N	16					147
								18	9									
*05	763	X	763	-0-	-0-	-0-		162	1	562	3	N	35					182
								39	9									
*06	330	X	171	-0-	-159	-0-		141	1	30	9	N	27	170	1			39
*07	401	X	401	-0-	-0-	-0-		266	1	135	9	N	123	150	1			12
*08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-		275	1	790	3	N	129					141
								142	9									
*09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-						N	22	129	1			34
*10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					34
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					34
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16244	X	13478	-0-		-2766	-0-	465 108	1 9	12905	3	N	98	178	1			107
*02	14672	X	10952	-0-		-3720	-0-	442 73	1 9	10437	3	N	66	1	8			172
*03	16244	X	12319	-0-		-3925	-0-	490 68	1 9	11761	3	N	62	171	1	4	8	59
*04	15720	X	13764	-0-		-1956	-0-	480 76	1 9	13208	3	N	69	1	8			127
*05	15531	X	13780	-0-		-1751	-0-	496 105	1 9	13179	3	N	95	1	8			221
*06	13020	X	11893	-0-		-1127	-0-	479 89	1 9	11325	3	N	81	165	1			137
*07	14012	X	11176	-0-		-2836	-0-	495 91	1 9	10590	3	N	83	5	1	4	8	211
*08	14012	X	10172	-0-		-3840	-0-	496 73	1 9	9603	3	N	66	166	1	1	8	110
*09	13560	X	9064	-0-		-4496	-0-	442 65	1 9	8557	3	N	59	4	1			165
*10	13609	X	10811	-0-		-2798	-0-	494 72	1 9	10245	3	N	65	170	1			60
*11	11820	X	10604	-0-		-1216	-0-	476 33	1 9	10095	3	N	30	1	8			89
*12	11097	X	11097	-0-		-0-	-0-	493 84	1 9	10520	3	N	76	3	8			162

TOTAL GAS PROD: 139,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	445	-0-		-361	-0-	434 4	1 9	7	3	N	4					54
*02	644	N	-0-	-0-		-644	-0-					N	-0-					54
*03	558	N	247	-0-		-311	-0-	247	1			N	-0-					54
*04	540	N	494	-0-		-46	-0-	479	1	15	9	N	14	1	8			67
*05	558	N	439	-0-		-119	-0-	426	1	13	9	N	12					79
*06	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					79
*07	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					79
*08	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					79
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	495	1	7385	3	Y	205	175	1	9	8	113
							226	9									
*02	7056	X	6888	-0-	-168	-0-	447	1	6204	3	Y	215	223	1	4	8	101
							237	9									
*03	7812	X	5475	-0-	-2337	-0-	486	1	4803	3	Y	169	9	8			261
							186	9									
*04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	478	1	7682	3	Y	202	219	1	15	8	229
							222	9									
*05	7812	X	4244	-0-	-3568	-0-	465	1	3498	3	Y	255	317	1	3	8	164
							281	9									
*06	8310	X	2802	-0-	-5508	-0-	447	1	2223	3	Y	120	1	1	7	8	276
							132	9									
*07	8587	X	3545	-0-	-5042	-0-	467	1	2876	3	Y	184	300	1	12	8	148
							202	9									
*08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	496	1	8671	3	Y	208	216	1	26	8	114
							229	9									
*09	8310	X	5052	-0-	-3258	-0-	477	1	4283	3	Y	265	222	1	5	8	152
							292	9									
*10	8587	X	619	-0-	-7968	-0-	496	1	123	9	Y	112	109	1	2	8	153
*11	8310	X	3382	-0-	-4928	-0-	239	1	2906	3	Y	215	97	1	8	8	263
							237	9									
*12	10044	X	2098	-0-	-7946	-0-	248	1	1655	3	Y	177	209	1	8	8	223
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 59,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,327

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	490	1	2786	3	Y	210	49	1	12	8	150
							231	9									
*02	3556	X	618	-0-	-2938	-0-	378	1	111	3	Y	117	85	1	6	8	176
							129	9									
*03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	470	1	2019	3	Y	255	334	1	8	8	89
							281	9									
*04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	479	1	5479	3	Y	255	163	1	17	8	164
							281	9									
*05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	496	1	3289	3	Y	256	347	1	4	8	69
							282	9									
*06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	479	1	85	3	Y	137	80	1	9	8	117
							151	9									
*07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	494	1	939	3	Y	196	164	1	10	8	139
							216	9									
*08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	493	1	2314	3	Y	212	253	1	13	8	85
							233	9									
*09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	479	1	900	3	Y	154	80	1	6	8	153
							169	9									
*10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	495	1	240	3	Y	204	252	1	6	8	99
							224	9									
*11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	480	1	1164	3	Y	175	169	1	2	8	103
							193	9									
*12	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	495	1	587	3	Y	149	86	1	8	8	158
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 28,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19220	X	2675	-0-	-16545	-0-	483	1	1960	3	Y	211	119	1	10	8	153
							232	9									
*02	17360	X	3182	-0-	-14178	-0-	434	1	2596	3	Y	138	86	1	7	8	198
							152	9									
*03	9858	X	4876	-0-	-4982	-0-	448	1	4160	3	Y	244	345	1	8	8	89
							268	9									
*04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	478	1	8281	3	Y	247	163	1	10	8	163
							272	9									
*05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	493	1	9025	3	Y	255	347	1	2	8	69
							281	9									
*06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	479	1	6635	3	Y	138	83	1	6	8	118
							152	9									
*07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	492	1	8810	3	Y	193	165	1	8	8	138
							212	9									
*08	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	491	1	14924	3	Y	210	254	1	9	8	85
							231	9									
*09	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	479	1	13954	3	Y	152	80	1	4	8	153
							167	9									
*10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	493	1	15063	3	Y	210	256	1	6	8	101
							231	9									
*11	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	480	1	17413	3	Y	177	171	1	4	8	103
							195	9									
*12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	495	1	16324	3	Y	147	86	1	6	8	158
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 127,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19592	X	15605	-0-	-3987	-0-	15500	3	105	9	Y	95	172	1	3	8	70
*02	17696	X	8680	-0-	-9016	-0-	95	1	8457	3	Y	116	127	1	2	8	57
							128	9									
*03	18941	X	12298	-0-	-6643	-0-	107	1	12073	3	Y	107	4	8			160
							118	9									
*04	17340	X	12761	-0-	-4579	-0-	467	1	12163	3	Y	119	132	1	6	8	141
							131	9									
*05	16771	X	12181	-0-	-4590	-0-	488	1	11503	3	Y	173	205	1	2	8	107
							190	9									
*06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	445	1	11913	3	Y	101	5	1	3	8	200
							111	9									
*07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	461	1	10630	3	Y	112	216	1	9	8	87
							123	9									
*08	9517	X	8071	-0-	-1446	-0-	470	1	7471	3	Y	118	132	1	10	8	63
							130	9									
*09	9210	X	4341	-0-	-4869	-0-	479	1	3688	3	Y	158	121	1	1	8	99
							174	9									
*10	9114	X	9065	-0-	-49	-0-	496	1	8475	3	Y	85	70	1	4	8	110
							94	9									
*11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	232	1	9256	3	Y	140	70	1	5	8	175
							154	9									
*12	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	235	1	9988	3	Y	111	140	1	6	8	140
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 126,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9920	X	8259	-0-	-1661	-0-	496	1	7680	3	N	75	5	8			173
							83	9									
*02	8960	X	6963	-0-	-1997	-0-	447	1	6477	3	N	35	10	8			198
							39	9									
*03	9920	X	8036	-0-	-1884	-0-	494	1	7488	3	N	49	175	1	6	8	66
							54	9									
*04	8250	X	7483	-0-	-767	-0-	470	1	6950	3	N	57	14	8			109
							63	9									
*05	9176	X	7135	-0-	-2041	-0-	496	1	6596	3	N	39	2	8			146
							43	9									
*06	8070	X	7791	-0-	-279	-0-	478	1	7258	3	N	50	3	1	7	8	186
							55	9									
*07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	479	1	8054	3	N	139	167	1	10	8	148
							153	9									
*08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	496	1	8139	3	N	48	13	8			183
							53	9									
*09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	480	1	7414	3	N	36	175	1	7	8	37
							40	9									
*10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	496	1	7768	3	N	42	3	1	7	8	69
							46	9									
*11	7830	X	7324	-0-	-506	-0-	480	1	6809	3	N	32	5	8			96
							35	9									
*12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	496	1	8418	3	N	36	8	8			124
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 95,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7316	X	6443	-0-	-873	-0-	480	1	5746	3	N	197	169	1	18	8	35
							217	9									
*02	6608	X	6209	-0-	-399	-0-	428	1	5602	3	N	163	30	8			168
							179	9									
*03	7316	X	3759	-0-	-3557	-0-	435	1	3136	3	N	171	171	1	23	8	145
							188	9									
*04	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	480	1	14668	3	N	282	337	1	38	8	52
							310	9									
*05	7316	X	2874	-0-	-4442	-0-	494	1	2268	3	N	102	8	8			146
							112	9									
*06	6690	X	572	-0-	-6118	-0-	477	1	95	9	N	86	25	8			207
*07	7316	X	1392	-0-	-5924	-0-	341	1	956	3	N	86	172	1	13	8	108
							95	9									
*08	7316	X	1758	-0-	-5558	-0-	489	1	1133	3	N	124	35	8			197
							136	9									
*09	7080	X	6764	-0-	-316	-0-	454	1	6048	3	N	238	172	1	21	8	242
							262	9									
*10	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	496	1	10127	3	N	253	337	1	20	8	138
							278	9									
*11	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	477	1	10102	3	N	214	159	1	11	8	182
							235	9									
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	473	1	4064	3	N	155	158	1	24	8	155
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 71,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	55	1	18413	3	Y	72	169	1	3	8	110
							79	9									
*02	14644	X	8714	-0-	-5930	-0-	211	1	8406	3	Y	88	1	8			197
							97	9									
*03	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	447	1	19626	3	Y	254	172	1	3	8	276
							279	9									
*04	15690	X	10791	-0-	-4899	-0-	476	1	10242	3	Y	66	167	1	6	8	169
							73	9									
*05	16213	X	11188	-0-	-5025	-0-	473	1	10498	3	Y	197	2	8			364
							217	9									
*06	10470	X	470	-0-	-10000	-0-	467	1	3	9	Y	3	1	8			366
*07	10819	X	6759	-0-	-4060	-0-	496	1	6064	3	Y	181	346	1	4	8	197
							199	9									
*08	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	491	1	14447	3	Y	124	172	1	5	8	144
							136	9									
*09	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	480	1	13490	3	Y	104	2	8			246
							114	9									
*10	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	496	1	18203	3	Y	119	178	1	3	8	184
							131	9									
*11	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	239	1	14290	3	Y	64	165	1	1	8	82
							70	9									
*12	13237	X	1853	-0-	-11384	-0-	214	1	1630	3	Y	8					90
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 141,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	390	-0-	-106	-0-	342	1	48	9	N	44	41	8			64
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					64
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					64
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					64
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					64
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	47	1			19
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13547	X	6596	-0-	-6951	-0-	483	1	5988	3	N	114	55	8			153
							125	9									
*02	12236	X	5032	-0-	-7204	-0-	380	1	3394	3	N	1144	174	1	1082	8	41
							1258	9									
*03	9796	X	2047	-0-	-7749	-0-	451	1	1596	9	N	1451	1451	8			41
*04	9480	X	1347	-0-	-8133	-0-	479	1	868	9	N	789	761	8			69
*05	9083	X	968	-0-	-8115	-0-	496	1	472	9	N	429	394	8			104
*06	6390	X	742	-0-	-5648	-0-	479	1	263	9	N	239	222	8			121
*07	4464	X	646	-0-	-3818	-0-	359	1	287	9	N	261	119	1	233	8	30
*08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
*09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
*10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
*11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,427

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4619	X	3847	-0-	-772	-0-	495	1	3236	3	N	105	167	1	9	8	127
							116	9									
*02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	446	1	3924	3	N	136	172	1	12	8	79
							150	9									
*03	4619	X	3392	-0-	-1227	-0-	495	1	2761	3	N	124	12	8			191
							136	9									
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	479	1	3330	3	N	115	167	1	12	8	127
							127	9									
*05	4247	X	3455	-0-	-792	-0-	486	1	2860	3	N	99	177	1	9	8	40
							109	9									
*06	4470	X	1782	-0-	-2688	-0-	479	1	1202	3	N	92	2	8			130
							101	9									
*07	4619	X	1262	-0-	-3357	-0-	494	1	672	3	N	87	174	1	3	8	40
							96	9									
*08	3999	X	630	-0-	-3369	-0-	435	1	114	3	N	74	2	8			112
							81	9									
*09	3870	X	448	-0-	-3422	-0-	411	1	37	9	N	34	2	8			144
*10	3441	X	1922	-0-	-1519	-0-	495	1	1330	3	N	88	170	1	8	8	54
							97	9									
*11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	479	1	3490	3	N	106	6	8			154
							117	9									
*12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	495	1	1127	3	N	83	174	1	8	8	55
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 30,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					136
*02	7420	X	7170	-0-	-250	-0-	361	1	6726	3	N	75	3	8			208
							83	9									
*03	8215	X	7738	-0-	-477	-0-	485	1	7090	3	N	148	304	1	3	8	49
							163	9									
*04	7500	X	6835	-0-	-665	-0-	472	1	6257	3	N	96	2	8			143
							106	9									
*05	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	483	1	4261	3	N	70	1	8			212
							77	9									
*06	7830	X	1942	-0-	-5888	-0-	178	1	1757	3	N	6	175	1	1	8	42
							7	9									
*07	8091	X	138	-0-	-7953	-0-	117	1	21	9	N	19	2	8			59
*08	7719	X	731	-0-	-6988	-0-	496	1	134	3	N	92	11	8			140
							101	9									
*09	6750	X	2306	-0-	-4444	-0-	467	1	1700	3	N	126	177	1	5	8	84
							139	9									
*10	4805	X	3256	-0-	-1549	-0-	496	1	2626	3	N	122	1	1	3	8	202
							134	9									
*11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	478	1	2962	3	N	93	168	1	1	8	126
							102	9									
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	496	1	3260	3	N	118	175	1	2	8	67
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 42,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8618	X	101	-0-	-8517	-0-	99	3	2	9	N	2					106
*02	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	438	1	10653	3	N	191	3	8			294
							210	9									
*03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	495	1	12927	3	N	224	346	1	1	8	171
							246	9									
*04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	480	1	10762	3	N	168	169	1	2	8	168
							185	9									
*05	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	492	1	11290	3	N	147	169	1			146
							162	9									
*06	8340	X	4543	-0-	-3797	-0-	181	1	4333	3	N	26	171	1	1	8	-0-
							29	9									
*07	8618	X	1	-0-	-8617	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	8618	X	2257	-0-	-6361	-0-	451	1	1513	3	N	266	167	1	23	8	76
							293	9									
*09	8340	X	4935	-0-	-3405	-0-	479	1	4169	3	N	261	171	1	10	8	156
							287	9									
*10	8618	X	4734	-0-	-3884	-0-	496	1	4055	3	N	166	173	1	6	8	143
							183	9									
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	480	1	4552	3	N	107	177	1	1	8	72
							118	9									
*12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	490	1	5614	3	N	106	3	8			175
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 76,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18724	X	17339	-0-	-1385	-0-	17207	3	132	9	N	120	1	8			166
*02	16912	X	14490	-0-	-2422	-0-	14418	3	72	9	N	65	1	8			230
*03	18073	X	10607	-0-	-7466	-0-	10577	3	30	9	N	27	170	1			87
*04	17430	X	5914	-0-	-11516	-0-	27	1	5869	3	N	16	1	8			102
							18	9									
*05	18724	X	18059	-0-	-665	-0-	78	1	17902	3	N	72					174
							79	9									
*06	17280	X	16789	-0-	-491	-0-	16760	3	29	9	N	26					200
*07	17112	X	11886	-0-	-5226	-0-	11781	3	105	9	N	95	176	1			119
*08	18228	X	13158	-0-	-5070	-0-	143	1	12972	3	N	39					158
							43	9									
*09	17640	X	13949	-0-	-3691	-0-	13906	3	43	9	N	39	6	1			191
*10	18228	X	13283	-0-	-4945	-0-	13227	3	56	9	N	51	166	1			76
*11	17130	X	14584	-0-	-2546	-0-	14544	3	40	9	N	36					112
*12	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14461	3	54	9	N	49					161

TOTAL GAS PROD: 164,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15562	X	14378	-0-	-1184	-0-	427	1	13574	3	N	343	348	1	7	8	193
							377	9									
*02	14056	X	12178	-0-	-1878	-0-	418	1	11453	3	N	279	167	1	3	8	302
							307	9									
*03	15562	X	14513	-0-	-1049	-0-	453	1	13671	3	N	354	346	1	3	8	307
							389	9									
*04	15060	X	13723	-0-	-1337	-0-	479	1	12850	3	N	358	348	1	2	8	315
							394	9									
*05	15562	X	13379	-0-	-2183	-0-	496	1	12514	3	N	335	512	1			138
							369	9									
*06	14190	X	11221	-0-	-2969	-0-	479	1	10428	3	N	285	175	1	3	8	245
							314	9									
*07	14539	X	12235	-0-	-2304	-0-	496	1	11389	3	N	318	346	1	2	8	215
							350	9									
*08	14539	X	11747	-0-	-2792	-0-	490	1	10932	3	N	295	337	1			173
							325	9									
*09	13530	X	10704	-0-	-2826	-0-	452	1	9992	3	N	236	167	1	1	8	241
							260	9									
*10	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	483	1	14689	3	N	303	358	1	2	8	184
							333	9									
*11	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	479	1	14007	3	N	234	169	1	1	8	248
							257	9									
*12	14601	X	14372	-0-	-229	-0-	495	1	13610	3	N	243	355	1	2	8	134
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 158,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7161	X	6634	-0-		-527		-0-		461	1	5974	3	Y	181	169	1	14	8	79
										199	9									
*02	6468	X	5396	-0-		-1072		-0-		387	1	4856	3	Y	139	171	1	13	8	34
										153	9									
*03	7688	X	7688	-0-		-0-		-0-		464	1	6996	3	Y	207	165	1	36	8	40
										228	9									
*04	6930	X	6861	-0-		-69		-0-		480	1	6216	3	Y	150	150	1	11	8	29
										165	9									
*05	7161	X	6914	-0-		-247		-0-		494	1	6262	3	Y	144	4	8			169
										158	9									
*06	6067	X	6067	-0-		-0-		-0-		476	1	5472	3	Y	108	173	1			104
										119	9									
*07	6200	X	5668	-0-		-532		-0-		496	1	5064	3	Y	98	2	1	1	8	199
										108	9									
*08	6200	X	5035	-0-		-1165		-0-		474	1	4433	3	Y	116	173	1	1	8	141
										128	9									
*09	6000	X	4816	-0-		-1184		-0-		454	1	4246	3	Y	105	175	1	2	8	69
										116	9									
*10	6200	X	4505	-0-		-1695		-0-		493	1	3901	3	Y	101	2	8			168
										111	9									
*11	6000	X	5042	-0-		-958		-0-		474	1	4461	3	Y	97	169	1	2	8	94
										107	9									
*12	5528	X	5528	-0-		-0-		-0-		477	1	4938	3	Y	103	1	8			196
										113	9									

TOTAL GAS PROD: 70,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17704	X	17704	-0-		-0-		-0-		373	1	17072	3	N	235	171	1	6	8	177
										259	9									
*02	15172	X	15172	-0-		-0-		-0-		366	1	14564	3	N	220	176	1	3	8	218
										242	9									
*03	14137	X	14137	-0-		-0-		-0-		405	1	13486	3	N	224	183	1	3	8	256
										246	9									
*04	17107	X	17107	-0-		-0-		-0-		401	1	16464	3	N	220	345	1	2	8	129
										242	9									
*05	16988	X	16988	-0-		-0-		-0-		495	1	16245	3	N	225	173	1	2	8	179
										248	9									
*06	19816	X	19816	-0-		-0-		-0-		153	1	19426	3	N	215	179	1	1	8	214
										237	9									
*07	16819	X	16819	-0-		-0-		-0-		134	1	16528	3	N	143	171	1	2	8	184
										157	9									
*08	19059	X	19059	-0-		-0-		-0-		18865	3	194	9	N	176	184	1			176
*09	18398	X	18398	-0-		-0-		-0-		18230	3	168	9	N	153	171	1	1	8	157
*10	18960	X	18960	-0-		-0-		-0-		18807	3	153	9	N	139	177	1	2	8	117
*11	18606	X	18606	-0-		-0-		-0-		18484	3	122	9	N	111	2	8			226
*12	18941	X	17496	-0-		-1445		-0-		17338	3	158	9	N	144	177	1	2	8	191

TOTAL GAS PROD: 210,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6355	X	4761	-0-	-1594	-0-	473	1	4148	3	Y	127	173	1	10	8	30
							140	9									
*02	5740	X	2992	-0-	-2748	-0-	370	1	2487	3	Y	123	12	8			141
							135	9									
*03	5456	X	3335	-0-	-2121	-0-	468	1	2700	3	Y	152	168	1	26	8	99
							167	9									
*04	5280	X	5196	-0-	-84	-0-	479	1	4522	3	Y	177	172	1	13	8	91
							195	9									
*05	5456	X	3928	-0-	-1528	-0-	485	1	3330	3	Y	103	5	8			189
							113	9									
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	469	1	4033	3	Y	153	171	1			171
							168	9									
*07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	493	1	5069	3	Y	122	173	1	1	8	119
							134	9									
*08	5053	X	4640	-0-	-413	-0-	475	1	4027	3	Y	125	174	1	3	8	67
							138	9									
*09	4890	X	4306	-0-	-584	-0-	451	1	3720	3	Y	123	2	1	2	8	186
							135	9									
*10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	492	1	4434	3	Y	121	159	1	2	8	146
							133	9									
*11	5010	X	4154	-0-	-856	-0-	479	1	3579	3	Y	87	175	1	3	8	55
							96	9									
*12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	496	1	4519	3	Y	113	2	8			166
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 53,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8091	X	6732	-0-	-1359	-0-	494	1	6062	3	Y	160	174	1			136
							176	9									
*02	7308	X	2240	-0-	-5068	-0-	363	1	1876	3	Y	1					137
							1	9									
*03	3999	X	556	-0-	-3443	-0-	473	1	83	9	Y	75					212
*04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	472	1	3776	3	Y	154	171	1	1	8	194
							169	9									
*05	11842	X	535	-0-	-11307	-0-	496	1	39	9	Y	35	2	8			227
*06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	471	1	16524	3	Y	259	175	1	4	8	307
							285	9									
*07	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	485	1	24926	3	Y	459	521	1	4	8	241
							505	9									
*08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	489	1	8852	3	Y	193	335	1	2	8	97
							212	9									
*09	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	480	1	11547	3	Y	192	3	8			286
							211	9									
*10	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	496	1	14308	3	Y	225	345	1	2	8	164
							248	9									
*11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	239	1	10215	3	Y	143	170	1	1	8	136
							157	9									
*12	14601	X	7348	-0-	-7253	-0-	226	1	7005	3	Y	106	3	8			239
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 112,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20956	X	16221	-0-	-4735	-0-	16068	3	153	9	Y	139	1	8			213
*02	18508	X	14698	-0-	-3810	-0-	14659	3	39	9	Y	35					248
*03	19437	X	16915	-0-	-2522	-0-	16841	3	74	9	Y	67	175	1	1	8	139
*04	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17365	3	76	9	Y	69					208
*05	18631	X	16451	-0-	-2180	-0-	16405	3	46	9	Y	42	1	8			249
*06	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16166	3	50	9	Y	45	184	1	1	8	109
*07	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16431	3	39	9	Y	35	2	8			142
*08	16368	X	15394	-0-	-974	-0-	15352	3	42	9	Y	38	4	8			176
*09	15840	X	15123	-0-	-717	-0-	15078	3	45	9	Y	41	173	1			44
*10	16368	X	14012	-0-	-2356	-0-	13988	3	24	9	Y	22	4	1	1	8	61
*11	15840	X	12929	-0-	-2911	-0-	12877	3	52	9	Y	47					108
*12	13950	X	13628	-0-	-322	-0-	13607	3	21	9	Y	19	1	8			126

TOTAL GAS PROD: 185,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3720	X	38	-0-	-3682	-0-	32	1	6	9	N	5	1	8			116
*02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					116
*03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					116
*04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	2	2	8			116
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					116
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					116
*07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15469	X	3709	-0-	-11760	-0-	460	1	3228	3	Y	19	66	1	7	8	38
							21	9									
*02	13972	X	2594	-0-	-11378	-0-	447	1	2116	3	Y	28	8	8			58
							31	9									
*03	13578	X	4166	-0-	-9412	-0-	495	1	3640	3	Y	28	1	8			85
							31	9									
*04	13110	X	2890	-0-	-10220	-0-	480	1	2385	3	Y	23	2	8			106
							25	9									
*05	12586	X	1790	-0-	-10796	-0-	495	1	1282	3	Y	12	83	1	1	8	34
							13	9									
*06	3090	X	838	-0-	-2252	-0-	471	1	353	3	Y	13	1	8			46
							14	9									
*07	3193	X	1119	-0-	-2074	-0-	180	1	928	3	Y	10					56
							11	9									
*08	3193	X	157	-0-	-3036	-0-	149	1	8	9	Y	7	1	8			62
*09	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	471	1	13635	3	Y	50	61	1	2	8	49
							55	9									
*10	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	72	1	23909	3	Y	50					99
							55	9									
*11	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	67	1	13553	3	Y	35	73	1			61
							39	9									
*12	21638	X	16050	-0-	-5588	-0-	124	1	15886	3	Y	36	3	8			94
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 85,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14446	X	12343	-0-		-2103		-0-	477	1	11862	3	Y	4	2	8			151
									4	9									
*02	13048	X	10943	-0-		-2105		-0-	378	1	10525	3	Y	36	1	8			186
									40	9									
*03	14260	X	12782	-0-		-1478		-0-	460	1	12167	3	Y	141	170	1	3	8	154
									155	9									
*04	13080	X	12795	-0-		-285		-0-	479	1	12217	3	Y	90	3	8			241
									99	9									
*05	13919	X	12140	-0-		-1779		-0-	491	1	11559	3	Y	82	1	8			322
									90	9									
*06	12000	X	11805	-0-		-195		-0-	478	1	11296	3	Y	28	182	1	1	8	167
									31	9									
*07	12400	X	11972	-0-		-428		-0-	495	1	11432	3	Y	41	6	8			202
									45	9									
*08	12400	X	11225	-0-		-1175		-0-	431	1	10716	3	Y	71	9	8			264
									78	9									
*09	12000	X	11280	-0-		-720		-0-	463	1	10577	3	Y	218	175	1	1	8	306
									240	9									
*10	12059	X	10647	-0-		-1412		-0-	496	1	10089	3	Y	56	173	1	2	8	187
									62	9									
*11	11550	X	9807	-0-		-1743		-0-	459	1	9236	3	Y	102	179	1	1	8	109
									112	9									
*12	10912	X	10261	-0-		-651		-0-	495	1	9675	3	Y	83	3	8			189
									91	9									

TOTAL GAS PROD: 138,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3596	X	524	-0-		-3072		-0-	440	1	84	9	N	76	172	1	6	8	71
*02	3248	X	277	-0-		-2971		-0-	265	1	12	9	N	11	10	8			72
*03	3596	X	-0-	-0-		-3596		-0-					N	5	5	8			72
*04	300	X	-0-	-0-		-300		-0-					N	-0-					72
*05	651	X	-0-	-0-		-651		-0-					N	-0-					72
*06	630	X	-0-	-0-		-630		-0-					N	159					231
*07	496	X	-0-	-0-		-496		-0-					N	13	175	1			69
*08	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69
*09	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69
*10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69
*11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69
*12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24676	X	15841	-0-	-8835	-0-	329	1	15396	3	N	105	171	1	5	8	127
							116	9									
*02	22512	X	19584	-0-	-2928	-0-	378	1	18994	3	N	193	174	1	17	8	129
							212	9									
*03	24924	X	21718	-0-	-3206	-0-	488	1	20958	3	N	247	169	1	11	8	196
							272	9									
*04	24120	X	19121	-0-	-4999	-0-	480	1	18322	3	N	290	338	1	5	8	143
							319	9									
*05	21669	X	18419	-0-	-3250	-0-	478	1	17726	3	N	195	162	1	3	8	173
							215	9									
*06	20730	X	18059	-0-	-2671	-0-	476	1	17361	3	N	202	176	1	1	8	198
							222	9									
*07	21452	X	17263	-0-	-4189	-0-	496	1	16578	3	N	172	339	1	1	8	30
							189	9									
*08	21452	X	16802	-0-	-4650	-0-	482	1	16120	3	N	182	1	8			211
							200	9									
*09	18870	X	14958	-0-	-3912	-0-	425	1	14351	3	N	165	180	1	1	8	195
							182	9									
*10	18600	X	15904	-0-	-2696	-0-	486	1	15214	3	N	185	174	1	3	8	203
							204	9									
*11	18000	X	15204	-0-	-2796	-0-	475	1	14550	3	N	163	173	1	2	8	191
							179	9									
*12	16306	X	14421	-0-	-1885	-0-	476	1	13791	3	N	140	172	1	3	8	156
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 207,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	488	1	3716	3	N	91	3	8			201
							100	9									
*02	4284	X	2461	-0-	-1823	-0-	326	1	2069	3	N	60	3	8			258
							66	9									
*03	4650	X	1469	-0-	-3181	-0-	263	1	1165	3	N	37	4	8			291
							41	9									
*04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	420	1	4172	3	N	64	170	1	6	8	179
							70	9									
*05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	496	1	4416	3	N	81	2	8			258
							89	9									
*06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	479	1	3653	3	N	68	160	1	5	8	161
							75	9									
*07	4743	X	3641	-0-	-1102	-0-	440	1	3134	3	N	61	4	8			218
							67	9									
*08	4743	X	4114	-0-	-629	-0-	485	1	3563	3	N	60	167	1	4	8	107
							66	9									
*09	4590	X	4322	-0-	-268	-0-	466	1	3768	3	N	80	4	8			183
							88	9									
*10	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	495	1	3955	3	N	150	169	1	5	8	159
							165	9									
*11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	480	1	3640	3	N	67	2	8			224
							74	9									
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	496	1	3086	3	N	30	167	1	5	8	82
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 46,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	2360	-0-	-1205	-0-	487 61	1 9	1812	3	N	55	37	8			87
*02	3220	X	1661	-0-	-1559	-0-	361 75	1 9	1225	3	N	68	28	8			127
*03	3565	X	1001	-0-	-2564	-0-	458 52	1 9	491	3	N	47					174
*04	3450	X	1951	-0-	-1499	-0-	480 101	1 9	1370	3	N	92	175	1	11	8	80
*05	3565	X	843	-0-	-2722	-0-	396 64	1 9	383	3	N	58	4	8			134
*06	2310	X	962	-0-	-1348	-0-	478 42	1 9	442	3	N	38	169	1			3
*07	1984	X	1739	-0-	-245	-0-	483 56	1 9	1200	3	N	51	1	1	3	8	50
*08	1984	X	1600	-0-	-384	-0-	425 117	1 9	1058	3	N	106	148	1	5	8	3
*09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					3
*10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					3
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					3
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	419	1	13868	3	N	994	878	1	4	8	203
							1093	9									
*02	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	354	1	13773	3	N	831	703	1	3	8	328
							914	9									
*03	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	425	1	13271	3	N	846	1040	1	3	8	131
							931	9									
*04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	475	1	11239	3	N	762	690	1	12	8	191
							838	9									
*05	10664	X	8581	-0-	-2083	-0-	496	1	7336	3	N	681	686	1	10	8	176
							749	9									
*06	10320	X	8098	-0-	-2222	-0-	480	1	6845	3	N	703	701	1	2	8	176
							773	9									
*07	10664	X	6641	-0-	-4023	-0-	496	1	5467	3	N	616	696	1	4	8	92
							678	9									
*08	10664	X	6765	-0-	-3899	-0-	485	1	5621	3	N	599	517	1	2	8	172
							659	9									
*09	10320	X	5941	-0-	-4379	-0-	401	1	4972	3	N	516	516	1	3	8	169
							568	9									
*10	8525	X	5901	-0-	-2624	-0-	488	1	4785	3	N	571	696	1	9	8	35
							628	9									
*11	8070	X	4973	-0-	-3097	-0-	220	1	4269	3	N	440	354	1	4	8	117
							484	9									
*12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	219	1	5962	3	N	521	515	1	11	8	112
							573	9									

TOTAL GAS PROD: 111,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,080

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	443	1	11966	3	N	548	523	1	2	8	87
							603	9									
*02	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	380	1	11899	3	N	495	350	1	8	8	224
							545	9									
*03	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	426	1	12525	3	N	479	502	1	2	8	199
							527	9									
*04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	235	1	13261	3	N	489	519	1	8	8	161
							538	9									
*05	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	20682	3	492	9	N	447	352	1	7	8	249
*06	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18093	3	504	9	N	458	529	1	1	8	177
*07	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	18712	3	426	9	N	387	525	1	2	8	37
*08	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	30	1	18304	3	N	309	166	1	1	8	179
							340	9									
*09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	55	1	14616	3	N	350	350	1	2	8	177
							385	9									
*10	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	19730	3	385	9	N	350	340	1	6	8	181
*11	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	18936	3	425	9	N	386	350	1	4	8	213
*12	19127	X	17666	-0-	-1461	-0-	17321	3	345	9	N	314	336	1	7	8	184

TOTAL GAS PROD: 203,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17763	X	15667	-0-	-2096	-0-	423	1	15186	3	N	53	2	8			101
							58	9									
*02	15764	X	12857	-0-	-2907	-0-	383	1	12424	3	N	45	2	8			144
							50	9									
*03	17763	X	13524	-0-	-4239	-0-	468	1	13000	3	N	51	176	1	2	8	17
							56	9									
*04	17190	X	12732	-0-	-4458	-0-	476	1	12209	3	N	43	1	8			59
							47	9									
*05	17763	X	13944	-0-	-3819	-0-	492	1	13408	3	N	40					99
							44	9									
*06	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	164	1	19396	3	N	46	8	1	1	8	136
							51	9									
*07	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	24102	3	41	9	N	37					173
*08	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	19403	3	28	9	N	25	174	1			24
*09	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18280	3	29	9	N	26	1	8			49
*10	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18450	3	32	9	N	29	6	1	1	8	71
*11	17190	X	16930	-0-	-260	-0-	16913	3	17	9	N	15					86
*12	15748	X	6252	-0-	-9496	-0-	6243	3	9	9	N	8					94

TOTAL GAS PROD: 191,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15562	X	3094	-0-	-12468	-0-	431	1	2498	3	N	150	175	1	4	8	30
							165	9									
*02	13468	X	1648	-0-	-11820	-0-	391	1	1128	3	N	117	6	8			141
							129	9									
*03	11377	X	612	-0-	-10765	-0-	462	1	150	9	N	136	172	1	4	8	101
*04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	479	1	7499	3	N	236	172	1	2	8	163
							260	9									
*05	8339	X	7496	-0-	-843	-0-	488	1	6775	3	N	212	174	1	2	8	199
							233	9									
*06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	480	1	6126	3	N	204	176	1	1	8	226
							224	9									
*07	8370	X	3854	-0-	-4516	-0-	495	1	3171	3	N	171	175	1	1	8	221
							188	9									
*08	8370	X	5034	-0-	-3336	-0-	487	1	4374	3	N	157	338	1	1	8	39
							173	9									
*09	8100	X	5705	-0-	-2395	-0-	479	1	4964	3	N	238	178	1	2	8	97
							262	9									
*10	7471	X	6955	-0-	-516	-0-	495	1	6225	3	N	214	170	1	2	8	139
							235	9									
*11	6750	X	2569	-0-	-4181	-0-	434	1	1996	3	N	126	177	1	1	8	87
							139	9									
*12	6758	X	6454	-0-	-304	-0-	323	1	5867	3	N	240	161	1	3	8	163
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 58,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	5885	3	40	9	Y	36	1	8			50
*02	6384	X	5523	-0-	-861	-0-	5464	3	59	9	Y	54	48	1			56
*03	6138	X	5696	-0-	-442	-0-	5612	3	84	9	Y	76	62	1	1	8	69
*04	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	5319	3	54	9	Y	49	61	1	1	8	56
*05	6603	X	5211	-0-	-1392	-0-	5159	3	52	9	Y	47	1	8			102
*06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-	4576	3	14	9	Y	13	114	1	1	8	-0-
*07	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	4706	3	35	9	Y	32	1	8			31
*08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8608	3	12	9	Y	11	3	8			39
*09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	359	1	6130	3	Y	47	65	1			21
							52	9									
*10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	410	1	8457	3	Y	87	63	1			45
							96	9									
*11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			Y	-0-					45
*12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	3	1	9	Y	1	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 78,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21700	X	18680	-0-	-3020	-0-	18610	3	70	9	Y	64	33	1			46
*02	19600	X	14496	-0-	-5104	-0-	14441	3	55	9	Y	50	70	1			26
*03	21545	X	16155	-0-	-5390	-0-	16099	3	56	9	Y	51	62	1			15
*04	20850	X	17229	-0-	-3621	-0-	17184	3	45	9	Y	41	35	1			21
*05	20925	X	16636	-0-	-4289	-0-	16568	3	68	9	Y	62	70	1			13
*06	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16577	3	48	9	Y	44	24	1			33
*07	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16218	3	46	9	Y	42	17	1			58
*08	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15292	3	41	9	Y	37	69	1			26
*09	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	15	1	12471	3	Y	40	52	1			14
							44	9									
*10	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	15	1	13418	3	Y	42	39	1			17
							46	9									
*11	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13448	3	26	9	Y	24	18	1			23
*12	13578	X	12475	-0-	-1103	-0-	12435	3	40	9	Y	36	35	1			24

TOTAL GAS PROD: 183,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15531	X	6465	-0-	-9066	-0-	470	1	5760	3	Y	214	170	1	10	8	161
							235	9									
*02	14028	X	3882	-0-	-10146	-0-	374	1	3369	3	Y	126	173	1	3	8	111
							139	9									
*03	15531	X	14671	-0-	-860	-0-	466	1	13976	3	Y	208	170	1	3	8	146
							229	9									
*04	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	480	1	12476	3	Y	150	173	1	4	8	119
							165	9									
*05	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	496	1	14015	3	Y	177	166	1	3	8	127
							195	9									
*06	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	477	1	13709	3	Y	156	177	1	4	8	102
							172	9									
*07	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	495	1	13775	3	Y	138	167	1	3	8	70
							152	9									
*08	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	471	1	12033	3	Y	128	5	8			193
							141	9									
*09	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	306	1	13586	3	Y	112	169	1	4	8	132
							123	9									
*10	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	463	1	15948	3	Y	125	175	1	5	8	77
							138	9									
*11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	454	1	15106	3	Y	92	3	8			166
							101	9									
*12	13609	X	5372	-0-	-8237	-0-	456	1	4847	3	Y	63	172	1	3	8	54
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 145,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15462	X	15462	-0-		-0-		-0-		481	1	14681	3	Y	273	354	1	13	8	121
										300	9									
*02	10746	X	10746	-0-		-0-		-0-		390	1	10144	3	Y	193	174	1	4	8	136
										212	9									
*03	7843	X	363	-0-		-7480		-0-		359	1	4	9	Y	4	1	8			139
*04	7590	X	483	-0-		-7107		-0-		479	1	4	9	Y	4	2	8			141
*05	7843	X	3284	-0-		-4559		-0-		493	1	2403	3	Y	353	327	1	1	8	166
										388	9									
*06	11940	X	10291	-0-		-1649		-0-		476	1	9536	3	Y	254	333	1	5	8	82
										279	9									
*07	12059	X	9091	-0-		-2968		-0-		495	1	8355	3	Y	219	167	1	7	8	127
										241	9									
*08	10072	X	10072	-0-		-0-		-0-		487	1	9362	3	Y	203	165	1	6	8	159
										223	9									
*09	10170	X	7359	-0-		-2811		-0-		416	1	6736	3	Y	188	169	1	4	8	174
										207	9									
*10	10509	X	6537	-0-		-3972		-0-		490	1	5869	3	Y	162	172	1	3	8	161
										178	9									
*11	10170	X	4100	-0-		-6070		-0-		475	1	3419	3	Y	187	172	1	2	8	174
										206	9									
*12	9495	X	9495	-0-		-0-		-0-		496	1	8724	3	Y	250	344	1	4	8	76
										275	9									

TOTAL GAS PROD: 87,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13743	X	13743	-0-		-0-		-0-		171	1	13486	3	N	78	2	8			131
										86	9									
*02	14646	X	14646	-0-		-0-		-0-		376	1	14204	3	N	60	5	8			186
										66	9									
*03	16439	X	16439	-0-		-0-		-0-		465	1	15891	3	N	75	170	1	2	8	89
										83	9									
*04	15635	X	15635	-0-		-0-		-0-		478	1	15084	3	N	66	1	8			154
										73	9									
*05	14727	X	14727	-0-		-0-		-0-		495	1	14167	3	N	59	176	1			37
										65	9									
*06	18065	X	18065	-0-		-0-		-0-		72	1	17924	3	N	63	8	1	1	8	91
										69	9									
*07	13424	X	13424	-0-		-0-		-0-		17	1	13373	3	N	31					122
										34	9									
*08	14126	X	14126	-0-		-0-		-0-		321	1	13757	3	N	44	2	8			164
										48	9									
*09	13578	X	13578	-0-		-0-		-0-		470	1	13065	3	N	39	175	1	1	8	27
										43	9									
*10	11437	X	11437	-0-		-0-		-0-		421	1	10976	3	N	36	3	1	1	8	59
										40	9									
*11	9434	X	9434	-0-		-0-		-0-		452	1	8957	3	N	23	1	8			81
										25	9									
*12	11098	X	10092	-0-		-1006		-0-		10046	3	46	9	N	42	1	8			122

TOTAL GAS PROD: 165,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28241	X	24632	-0-	-3609	-0-	24265	3	367	9	Y	334	315	1			220
*02	25508	X	21846	-0-	-3662	-0-	21417	3	429	9	Y	390	312	1			298
*03	27900	X	23820	-0-	-4080	-0-	23491	3	329	9	Y	299	467	1			130
*04	25470	X	22459	-0-	-3011	-0-	22115	3	344	9	Y	313	160	1			283
*05	27838	X	22360	-0-	-5478	-0-	22066	3	294	9	Y	267	312	1			238
*06	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	21751	3	292	9	Y	265	326	1			177
*07	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	23056	3	521	9	Y	474	470	1			181
*08	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21589	3	265	9	Y	241	160	1			262
*09	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20299	3	245	9	Y	223	310	1			175
*10	20460	X	20388	-0-	-72	-0-	20161	3	227	9	Y	206	319	1			62
*11	19800	X	19119	-0-	-681	-0-	18886	3	233	9	Y	212	160	1			114
*12	19313	X	17729	-0-	-1584	-0-	17518	3	211	9	Y	192	154	1			152

TOTAL GAS PROD: 260,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,416

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					55
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					55
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7843	X	5672	-0-	-2171	-0-	455	1	5099	3	Y	107	171	1			90
							118	9									
*02	7084	X	398	-0-	-6686	-0-	398	1			Y	-0-					90
*03	7843	X	7682	-0-	-161	-0-	7654	3	28	9	Y	25	77	1			38
*04	7590	X	3288	-0-	-4302	-0-	148	1	3046	3	Y	85	2	8			121
							94	9									
*05	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	488	1	9853	3	Y	163	165	1			119
							179	9									
*06	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	464	1	9022	3	Y	61	59	1			121
							67	9									
*07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	491	1	7473	3	Y	120	108	1			133
							132	9									
*08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	477	1	6031	3	Y	55	108	1			80
							61	9									
*09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	454	1	7016	3	Y	71	55	1			96
							78	9									
*10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	423	1	59	9	Y	54	53	1			97
*11	450	X	344	-0-	-106	-0-	302	1	42	9	Y	38	54	1			81
*12	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	153	1	5270	3	Y	73	55	1			99
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 65,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10354	X	56	-0-	-10298	-0-	36	1	20	9	Y	18	62	1			-0-
*02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8339	X	227	-0-	-8112	-0-	197	3	30	9	Y	27	1	8			26
*04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	156	1	1663	3	Y	90	2	8			114
							99	9									
*05	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20409	3	193	9	Y	175	161	1			128
*06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16223	3	74	9	Y	67	65	1			130
*07	3100	N	14024	-0-	10924	10924	13882	3	142	9	Y	129	116	1	1	8	142
*08	23061	X	12137	-0-	-10924	-0-	12073	3	64	9	Y	58	115	1			85
*09	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	22	1	11071	3	Y	76	59	1			102
							84	9									
*10	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12586	3	67	9	Y	61	60	1			103
*11	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	4	1	9567	3	Y	40	57	1			86
							44	9									
*12	10354	X	8586	-0-	-1768	-0-	106	1	8393	3	Y	79	59	1			106
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 107,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21297	X	19866	-0-	-1431	-0-	19298	3	568	9	Y	516	280	1			371
*02	19236	X	17614	-0-	-1622	-0-	17155	3	459	9	Y	417	563	1	15	8	210
*03	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21205	3	521	9	Y	474	557	1	1	8	126
*04	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20479	3	361	9	Y	328	285	1			169
*05	21297	X	21109	-0-	-188	-0-	20562	3	547	9	Y	497	563	1			103
*06	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	19961	3	338	9	Y	307	147	1			263
*07	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21333	3	377	9	Y	343	138	1			468
*08	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	20106	3	318	9	Y	289	552	1			205
*09	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	18766	3	351	9	Y	319	413	1			111
*10	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	18852	3	344	9	Y	313	286	1			138
*11	18000	X	12243	-0-	-5757	-0-	33	1	11999	3	Y	192	143	1			187
							211	9									
*12	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	3	1	18784	3	Y	286	280	1			193
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 233,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8463	X	4087	-0-	-4376	-0-	406	1	3640	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
*02	7616	X	5753	-0-	-1863	-0-	397	1	5309	3	Y	43	34	1			33
							47	9									
*03	8432	X	5932	-0-	-2500	-0-	473	1	5422	3	Y	34	52	1	1	8	14
							37	9									
*04	7440	X	5802	-0-	-1638	-0-	325	1	5438	3	Y	35	18	1			31
							39	9									
*05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5973	3	33	9	Y	30	35	1			26
*06	5460	X	5286	-0-	-174	-0-	5253	3	33	9	Y	30	37	1			19
*07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6605	3	56	9	Y	51	51	1			19
*08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5703	3	30	9	Y	27	17	1			29
*09	5460	X	5049	-0-	-411	-0-	5023	3	26	9	Y	24	34	1			19
*10	5642	X	4308	-0-	-1334	-0-	4282	3	26	9	Y	24	36	1			7
*11	5460	X	4709	-0-	-751	-0-	4683	3	26	9	Y	24	18	1			13
*12	5053	X	4515	-0-	-538	-0-	4492	3	23	9	Y	21	17	1			17

TOTAL GAS PROD: 63,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24459	X	20268	-0-	-4191	-0-	20198	3	70	9	Y	64	35	1			46
*02	22092	X	18265	-0-	-3827	-0-	18210	3	55	9	Y	50	70	1			26
*03	22475	X	20494	-0-	-1981	-0-	20428	3	66	9	Y	60	70	1			16
*04	22680	X	18418	-0-	-4262	-0-	18373	3	45	9	Y	41	36	1			21
*05	22692	X	17843	-0-	-4849	-0-	17775	3	68	9	Y	62	70	1			13
*06	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17639	3	50	9	Y	45	25	1			33
*07	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17369	3	46	9	Y	42	17	1			58
*08	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16467	3	41	9	Y	37	69	1			26
*09	15900	X	15459	-0-	-441	-0-	15415	3	44	9	Y	40	52	1			14
*10	16430	X	15550	-0-	-880	-0-	15503	3	47	9	Y	43	40	1			17
*11	15900	X	14194	-0-	-1706	-0-	14168	3	26	9	Y	24	18	1			23
*12	14663	X	14013	-0-	-650	-0-	13973	3	40	9	Y	36	35	1			24

TOTAL GAS PROD: 206,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	486	1	7748	3	Y	130	130	1			109
							143	9									
*02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	392	1	8570	3	Y	-0-					109
*03	7099	X	6554	-0-	-545	-0-	482	1	6038	3	Y	31	94	1			46
							34	9									
*04	6870	X	3991	-0-	-2879	-0-	259	1	3623	3	Y	99	3	8			142
							109	9									
*05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	176	1	14701	3	Y	192	194	1			140
							211	9									
*06	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13917	3	78	9	Y	71	69	1			142
*07	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13523	3	152	9	Y	138	126	1			154
*08	12834	X	10005	-0-	-2829	-0-	9933	3	72	9	Y	65	126	1			93
*09	12420	X	2037	-0-	-10383	-0-	343	1	1603	3	Y	83	64	1			112
							91	9									
*10	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13405	3	73	9	Y	66	65	1			113
*11	12420	X	11417	-0-	-1003	-0-	5	1	11365	3	Y	43	62	1			94
							47	9									
*12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	22	1	10668	3	Y	85	64	1			115
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 118,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-		407	1	17228	3	N	679	676	1	23	8	183
								747	9									
*02	13356	X	12844	-0-	-512	-0-		387	1	12049	3	N	371	349	1	19	8	186
								408	9									
*03	15965	X	14762	-0-	-1203	-0-		429	1	13736	3	N	543	514	1	7	8	208
								597	9									
*04	15450	X	6343	-0-	-9107	-0-		479	1	5428	3	N	396	517	1			87
								436	9									
*05	15965	X	10202	-0-	-5763	-0-		496	1	9181	3	N	477	336	1	14	8	214
								525	9									
*06	15450	X	11113	-0-	-4337	-0-		480	1	10203	3	N	391	518	1	3	8	84
								430	9									
*07	14663	X	11818	-0-	-2845	-0-		496	1	10840	3	N	438	344	1	5	8	173
								482	9									
*08	14663	X	8127	-0-	-6536	-0-		489	1	7253	3	N	350	332	1	2	8	189
								385	9									
*09	11070	X	8126	-0-	-2944	-0-		404	1	7348	3	N	340	354	1	4	8	171
								374	9									
*10	11439	X	7026	-0-	-4413	-0-		455	1	6297	3	N	249	341	1	8	8	71
								274	9									
*11	11070	X	5089	-0-	-5981	-0-		294	1	4549	3	N	224	172	1	7	8	116
								246	9									
*12	11904	X	4103	-0-	-7801	-0-		251	1	3534	3	N	289	352	1	13	8	40
								318	9									

TOTAL GAS PROD: 117,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,747

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-		467	1	8743	3	Y	107	20	8			172
								118	9									
*02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-		389	1	7184	3	Y	78	171	1	9	8	70
								86	9									
*03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-		479	1	7734	3	Y	131	54	8			147
								144	9									
*04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-		476	1	8411	3	Y	74	167	1	9	8	45
								81	9									
*05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-		492	1	6901	3	Y	58	2	8			101
								64	9									
*06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-		478	1	7014	3	Y	41					142
								45	9									
*07	6882	X	5563	-0-	-1319	-0-		494	1	5049	3	Y	18	2	1	1	8	157
								20	9									
*08	6882	X	6598	-0-	-284	-0-		450	1	6102	3	Y	42	169	1	1	8	29
								46	9									
*09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-		454	1	8054	3	Y	55	3	1	1	8	80
								61	9									
*10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-		495	1	6686	3	Y	43	1	8			122
								47	9									
*11	6660	X	5654	-0-	-1006	-0-		479	1	5134	3	Y	37	2	8			157
								41	9									
*12	6293	X	4989	-0-	-1304	-0-		487	1	4484	3	Y	16	1	8			172
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 87,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5549	X	5508	-0-		-41		-0-	452	1	4872	3	N	167	163	1	8	8	112
									184	9									
*02	7116	X	7116	-0-		-0-		-0-	385	1	6510	3	N	201	163	1	8	8	142
									221	9									
*03	6338	X	6338	-0-		-0-		-0-	462	1	5656	3	N	200	173	1	20	8	149
									220	9									
*04	10787	X	10787	-0-		-0-		-0-	480	1	10067	3	N	218	167	1	9	8	191
									240	9									
*05	6398	X	6398	-0-		-0-		-0-	493	1	5869	3	N	33	172	1	2	8	50
									36	9									
*06	7265	X	7265	-0-		-0-		-0-	478	1	6608	3	N	163					213
									179	9									
*07	6293	X	5176	-0-		-1117		-0-	443	1	4688	3	N	41	169	1	1	8	84
									45	9									
*08	6293	X	4912	-0-		-1381		-0-	458	1	4303	3	N	137	168	1	1	8	52
									151	9									
*09	7982	X	7982	-0-		-0-		-0-	454	1	7357	3	N	155	177	1	1	8	29
									171	9									
*10	8237	X	8237	-0-		-0-		-0-	495	1	7588	3	N	140	3	8			166
									154	9									
*11	7097	X	7097	-0-		-0-		-0-	480	1	6479	3	N	125	167	1	2	8	122
									138	9									
*12	8494	X	7445	-0-		-1049		-0-	496	1	6840	3	N	99	165	1	1	8	55
									109	9									

TOTAL GAS PROD: 84,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17080	X	17080	-0-		-0-		-0-	464	1	16498	3	Y	107	2	8			118
									118	9									
*02	14644	X	12409	-0-		-2235		-0-	412	1	11928	3	Y	63	142	1	1	8	38
									69	9									
*03	17603	X	17603	-0-		-0-		-0-	281	1	17116	3	Y	187	175	1	15	8	35
									206	9									
*04	18748	X	18748	-0-		-0-		-0-	30	1	18624	3	Y	85	2	8			118
									94	9									
*05	17329	X	17329	-0-		-0-		-0-	17279	3	50	9	Y	45	1	8			162
*06	16560	X	10649	-0-		-5911		-0-	199	1	10364	3	Y	78					240
									86	9									
*07	19530	X	17743	-0-		-1787		-0-	87	1	17567	3	Y	81	181	1			140
									89	9									
*08	19530	X	16013	-0-		-3517		-0-	15940	3	73	9	Y	66	144	1			62
*09	18900	X	14282	-0-		-4618		-0-	14212	3	70	9	Y	64	6	1			120
*10	17670	X	15268	-0-		-2402		-0-	15194	3	74	9	Y	67	172	1			15
*11	17100	X	11238	-0-		-5862		-0-	131	1	11050	3	Y	52					67
									57	9									
*12	14597	X	14597	-0-		-0-		-0-	14520	3	77	9	Y	70					137

TOTAL GAS PROD: 182,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11098	X	3892	-0-	-7206	-0-	494	1	3370	3	Y	25	168	1	1	8	37
							28	9									
*02	10024	X	640	-0-	-9384	-0-	427	1	51	3	Y	147	3	8			181
							162	9									
*03	11098	X	4992	-0-	-6106	-0-	494	1	4268	3	Y	209	347	1	16	8	27
							230	9									
*04	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	480	1	12189	3	Y	286	174	1	12	8	127
							315	9									
*05	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	496	1	12381	3	Y	204	164	1	5	8	162
							224	9									
*06	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	476	1	1309	3	Y	7					169
							8	9									
*07	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	490	1	1527	3	Y	19	1	1	1	8	186
							21	9									
*08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	495	1	8048	3	Y	310	340	1	2	8	154
							341	9									
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	432	1	3225	3	Y	143	176	1	2	8	119
							157	9									
*10	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	425	1	1623	3	Y	91	172	1	1	8	37
							100	9									
*11	2100	X	301	-0-	-1799	-0-	298	1	3	9	Y	3	1	8			39
*12	8432	X	294	-0-	-8138	-0-	290	1	4	9	Y	4	1	8			42

TOTAL GAS PROD: 54,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29109	X	23728	-0-	-5381	-0-	31	1	22890	3	Y	734	681	1			183
							807	9									
*02	24472	X	18074	-0-	-6398	-0-	265	1	17123	3	Y	624	682	1	1	8	124
							686	9									
*03	24025	X	5789	-0-	-18236	-0-	1	1	5472	3	Y	287	345	1	1	8	65
							316	9									
*04	21360	X	963	-0-	-20397	-0-	46	1	645	3	Y	247	166	1			146
							272	9									
*05	26319	X	4328	-0-	-21991	-0-	134	1	3601	3	Y	539	512	1			173
							593	9									
*06	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	72	1	25199	3	Y	1087	1020	1			240
							1196	9									
*07	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	25365	3	1007	9	Y	915	860	1	1	8	294
*08	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	23388	3	798	9	Y	725	840	1			179
*09	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	19966	3	638	9	Y	580	516	1			243
*10	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	21377	3	629	9	Y	572	669	1			146
*11	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	19590	3	575	9	Y	523	510	1			159
*12	21824	X	17790	-0-	-4034	-0-	17348	3	442	9	Y	402	529	1			32

TOTAL GAS PROD: 210,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20925	X	14868	-0-	-6057	-0-	466	1	14378	3	Y	22	8	8			151
							24	9									
*02	18900	X	12227	-0-	-6673	-0-	392	1	11708	3	Y	115	171	1	18	8	77
							127	9									
*03	18600	X	17566	-0-	-1034	-0-	496	1	16971	3	Y	90	21	8			146
							99	9									
*04	16500	X	14849	-0-	-1651	-0-	480	1	14319	3	Y	45	165	1	2	8	24
							50	9									
*05	16554	X	16299	-0-	-255	-0-	496	1	15678	3	Y	114	1	8			137
							125	9									
*06	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	314	1	18951	3	Y	24					161
							26	9									
*07	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20727	3	63	9	Y	57	181	1			37
*08	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21262	3	69	9	Y	63	1	8			99
*09	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18063	3	54	9	Y	49	8	1	1	8	139
*10	13919	X	10153	-0-	-3766	-0-	10125	3	28	9	Y	25					164
*11	13470	X	3021	-0-	-10449	-0-	239	1	2769	3	Y	12					176
							13	9									
*12	19251	X	11737	-0-	-7514	-0-	293	1	11414	3	Y	27	170	1	1	8	32
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 180,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21142	X	11989	-0-	-9153	-0-	475	1	11470	3	Y	40	170	1	12	8	-0-
							44	9									
*02	17164	X	9549	-0-	-7615	-0-	409	1	9094	3	Y	42	12	8			30
							46	9									
*03	17670	X	3843	-0-	-13827	-0-	431	1	3346	3	Y	60	14	8			76
							66	9									
*04	16380	X	12911	-0-	-3469	-0-	479	1	12337	3	Y	86	4	8			158
							95	9									
*05	16647	X	9816	-0-	-6831	-0-	495	1	9238	3	Y	75	167	1	2	8	64
							83	9									
*06	11640	X	11122	-0-	-518	-0-	480	1	10567	3	Y	68					132
							75	9									
*07	12772	X	12349	-0-	-423	-0-	496	1	11784	3	Y	63	178	1			17
							69	9									
*08	12772	X	11537	-0-	-1235	-0-	496	1	10982	3	Y	54	1	8			70
							59	9									
*09	12360	X	1161	-0-	-11199	-0-	452	1	703	3	Y	5	1	8			74
							6	9									
*10	11842	X	465	-0-	-11377	-0-	462	1	3	9	Y	3	1	8			76
*11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	43	2	8			117
*12	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	359	1	12661	3	Y	63	1	8			179
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 97,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13950	X	11758	-0-	-2192	-0-	495	1	10966	3	Y	270	358	1	1	8	87
							297	9									
*02	12600	X	10196	-0-	-2404	-0-	446	1	9425	3	Y	295	118	1	2	8	262
							325	9									
*03	13547	X	10051	-0-	-3496	-0-	492	1	9236	3	Y	294	495	1	4	8	57
							323	9									
*04	12810	X	9998	-0-	-2812	-0-	480	1	9151	3	Y	334	238	1	1	8	152
							367	9									
*05	13361	X	8643	-0-	-4718	-0-	494	1	7897	3	Y	229	234	1			147
							252	9									
*06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	475	1	7886	3	Y	206	237	1	2	8	114
							227	9									
*07	8556	X	8166	-0-	-390	-0-	492	1	7428	3	Y	224	240	1	3	8	95
							246	9									
*08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	480	1	11098	3	Y	245	242	1	4	8	94
							270	9									
*09	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	478	1	15046	3	Y	269	117	1	1	8	245
							296	9									
*10	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	495	1	12840	3	Y	111	349	1	2	8	5
							122	9									
*11	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	229	1	11626	3	Y	261	119	1	1	8	146
							287	9									
*12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16219	3	178	9	Y	162	240	1	3	8	65

TOTAL GAS PROD: 137,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	472	1	109	9	N	99	69	8			30
*05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	474	1	1086	9	N	987	864	1	44	8	109
*06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	473	1	430	3	N	1307	1352	1	7	8	57
							1438	9									
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	479	1	2327	3	N	964	861	1	8	8	152
							1060	9									
*08	3100	N	7530	-0-	4430	4430	437	1	5820	3	N	1157	1184	1	6	8	119
							1273	9									
*09	3000	N	4708	-0-	1708	6138	389	1	3474	3	N	768	662	1	8	8	217
							845	9									
*10	11388	X	5250	-0-	-6138	-0-	494	1	3909	3	N	770	861	1	19	8	107
							847	9									
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	378	1	3400	3	N	630	523	1	10	8	204
							693	9									
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	480	1	2799	3	N	681	680	1	21	8	184
							749	9									

TOTAL GAS PROD: 34,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		4593	-0-	4593	4593	453 2958	1 9	1182	3	N	2689	2381	1	41	8	267
*05	14B2 EXT		4129	-0-	4129	8722	464 2653	1 9	1012	3	N	2412	2394	1	21	8	264
*06	13237	X	4515	-0-	-8722	-0-	433 1637	1 9	2445	3	N	1488	1672	1	3	8	77
*07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	482 1540	1 9	1576	3	N	1400	1195	1	3	8	279
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	486 1289	1 9	1650	3	N	1172	1204	1	2	8	245
*09	3720	X	2643	-0-	-1077	-0-	423 1037	1 9	1183	3	N	943	858	1	3	8	327
*10	3844	X	2571	-0-	-1273	-0-	415 652	1 9	1504	3	N	593	675	1	6	8	239
*11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	384 1081	1 9	5484	3	N	983	863	1	5	8	354
*12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	486 1085	1 9	7228	3	N	986	1200	1	11	8	129

TOTAL GAS PROD: 41,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,668

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16430	X	9549	-0-	-6881	-0-	433 366	1 9	8750	3	N	333	346	1	8	8	84
*02	10640	X	8770	-0-	-1870	-0-	389 238	1 9	8143	3	N	216	174	1	6	8	120
*03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	484 365	1 9	12453	3	N	332	323	1	4	8	125
*04	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	468 293	1 9	12528	3	N	266	174	1			217
*05	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	494 289	1 9	11407	3	N	263	349	1	7	8	124
*06	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	480 274	1 9	11623	3	N	249	171	1	2	8	200
*07	13578	X	12724	-0-	-854	-0-	495 253	1 9	11976	3	N	230	341	1	2	8	87
*08	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	489 255	1 9	13468	3	N	232	178	1	1	8	140
*09	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	382 221	1 9	13235	3	N	201	191	1	3	8	147
*10	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19402	3	262	9	N	238	353	1	7	8	25
*11	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	344 45	1 9	13856	3	N	41	1	8			65
*12	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	220 237	1 9	14231	3	N	215	172	1	9	8	99

TOTAL GAS PROD: 158,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9145	X	4295	-0-	-4850	-0-	424	1	3867	3	Y	4	1	8			168
							4	9									
*02	8260	X	4577	-0-	-3683	-0-	387	1	4055	3	Y	123	169	1	15	8	107
							135	9									
*03	9145	X	4838	-0-	-4307	-0-	478	1	4360	3	Y	-0-					107
*04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	480	1	7498	3	Y	12	12	8			107
							13	9									
*05	8029	X	6885	-0-	-1144	-0-	495	1	6360	3	Y	27	5	8			129
							30	9									
*06	5100	X	3529	-0-	-1571	-0-	477	1	2836	3	Y	196	168	1			157
							216	9									
*07	6882	X	4147	-0-	-2735	-0-	495	1	3529	3	Y	112	172	1	3	8	94
							123	9									
*08	6882	X	3998	-0-	-2884	-0-	458	1	3412	3	Y	116	167	1	4	8	39
							128	9									
*09	6660	X	1747	-0-	-4913	-0-	450	1	1085	3	Y	193	2	8			230
							212	9									
*10	6820	X	4389	-0-	-2431	-0-	496	1	3886	3	Y	6	172	1	4	8	60
							7	9									
*11	3540	X	3101	-0-	-439	-0-	467	1	2529	3	Y	95	3	8			152
							105	9									
*12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	492	1	4061	3	Y	107	175	1	2	8	82
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 54,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	414	1	7688	3	Y	611	675	1	12	8	40
							672	9									
*02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	396	1	6737	3	Y	537	337	1	13	8	227
							591	9									
*03	7254	X	560	-0-	-6694	-0-	477	1	83	9	Y	75	281	1	6	8	15
*04	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	469	1	8095	3	Y	1038	852	1	6	8	195
							1142	9									
*05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	494	1	9636	3	Y	559	675	1	2	8	77
							615	9									
*06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	480	1	7223	3	Y	537	519	1			95
							591	9									
*07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	493	1	4880	3	Y	480	522	1	1	8	52
							528	9									
*08	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	307	1	9259	3	Y	462	338	1	1	8	175
							508	9									
*09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	432	1	6255	3	Y	401	335	1	1	8	240
							441	9									
*10	4526	X	2941	-0-	-1585	-0-	495	1	2049	3	Y	361	515	1	1	8	85
							397	9									
*11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	306	1	5397	3	Y	389	341	1	1	8	132
							428	9									
*12	15190	X	1855	-0-	-13335	-0-	316	1	1126	3	Y	375	352	1			155
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 79,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,825

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*04	14B2 EXT		371	-0-	371	371	327	1	44	9	N	40	40	8			-0-
*05	14B2 EXT		252	-0-	252	623	229	1	23	9	N	21	21	8			-0-
*06	14B2 EXT		399	-0-	399	1022	390	1	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	1735	X	713	-0-	-1022	-0-	473	1	240	9	N	218	9	8			209
*08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	487	1	386	3	N	1092	1198	1	6	8	97
							1201	9									
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	416	1	81	3	N	496	341	1	6	8	246
							546	9									
*10	3100	N	3973	-0-	873	873	410	1	2823	3	N	673	852	1	18	8	49
							740	9									
*11	3000	N	2287	-0-	-713	160	343	1	1520	3	N	385	337	1	8	8	89
							424	9									
*12	1001	X	841	-0-	-160	-0-	381	1	460	9	N	418	327	1	18	8	162

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,353

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	14881	-0-	14881	30559	494	1	14341	3	Y	42	55	1	1	8	13
							46	9									
*02	43617	X	13058	-0-	-30559	-0-	435	1	12571	3	Y	47	19	1	1	8	40
							52	9									
*03	16585	X	14558	-0-	-2027	-0-	489	1	14018	3	Y	46	76	1	1	8	9
							51	9									
*04	15570	X	15401	-0-	-169	-0-	217	1	15128	3	Y	51	37	1			23
							56	9									
*05	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	21374	3	40	9	Y	36	36	1			23
*06	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19071	3	44	9	Y	40	44	1	1	8	18
*07	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	18501	3	41	9	Y	37	37	1	3	8	15
*08	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15477	3	44	9	Y	40	37	1	4	8	14
*09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	246	1	13294	3	Y	40	18	1			36
							44	9									
*10	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14556	3	24	9	Y	22	56	1	1	8	1
*11	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13154	3	43	9	Y	39	18	1	1	8	21
*12	12493	X	10717	-0-	-1776	-0-	10691	3	26	9	Y	24	35	1			10

TOTAL GAS PROD: 184,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	10727	-0-	10727	22928	489	1	10147	3	Y	83	117	1			27
							91	9									
*02	31659	X	8731	-0-	-22928	-0-	408	1	8223	3	Y	91	37	1			81
							100	9									
*03	13454	X	10887	-0-	-2567	-0-	475	1	10313	3	Y	90	152	1	1	8	18
							99	9									
*04	13020	X	10330	-0-	-2690	-0-	480	1	9738	3	Y	102	73	1			47
							112	9									
*05	12214	X	11595	-0-	-619	-0-	309	1	11209	3	Y	70	72	1			45
							77	9									
*06	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16677	3	77	9	Y	70	79	1	1	8	35
*07	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15845	3	78	9	Y	71	74	1	3	8	29
*08	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14234	3	86	9	Y	78	74	1	4	8	29
*09	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12396	3	95	9	Y	86	36	1			79
*10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11585	3	44	9	Y	40	116	1	1	8	2
*11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10651	3	94	9	Y	85	39	1	1	8	47
*12	11501	X	10583	-0-	-918	-0-	10526	3	57	9	Y	52	78	1			21

TOTAL GAS PROD: 144,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14539	X	1832	-0-	-12707	-0-	340	1	1403	3	N	81	8	8			142
							89	9									
*02	13132	X	534	-0-	-12598	-0-	380	1	125	3	N	26	9	8			159
							29	9									
*03	12059	X	466	-0-	-11593	-0-	307	1	144	3	N	14	4	8			169
							15	9									
*04	6780	X	829	-0-	-5951	-0-	431	1	387	3	N	10	175	1	4	8	-0-
							11	9									
*05	2480	X	695	-0-	-1785	-0-	495	1	185	3	N	14	2	8			12
							15	9									
*06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	479	1	3885	3	N	96	1	8			107
							106	9									
*07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	495	1	4136	3	N	62	2	1	1	8	166
							68	9									
*08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	371	1	1031	3	N	22	172	1	1	8	15
							24	9									
*09	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	450	1	6872	3	N	123	3	1	4	8	131
							135	9									
*10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	494	1	9403	3	N	51	6	8			176
							56	9									
*11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	474	1	7265	3	N	7	2	8			181
							8	9									
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	371	1	3144	3	N	3	1	8			183
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6913	X	5489	-0-		-1424		-0-	390	1	4865	3	Y	213	175	1	7	8	67
									234	9									
*02	6076	X	4082	-0-		-1994		-0-	293	1	3631	3	Y	144	176	1	5	8	30
									158	9									
*03	6634	X	5202	-0-		-1432		-0-	446	1	4550	3	Y	187	173	1	4	8	40
									206	9									
*04	6450	X	5815	-0-		-635		-0-	479	1	5129	3	Y	188	169	1	4	8	55
									207	9									
*05	6634	X	5668	-0-		-966		-0-	496	1	4987	3	Y	168	175	1	4	8	44
									185	9									
*06	5187	X	5187	-0-		-0-		-0-	479	1	4558	3	Y	136	145	1	1	8	34
									150	9									
*07	5208	X	5074	-0-		-134		-0-	494	1	4411	3	Y	154	2	8			186
									169	9									
*08	5328	X	5328	-0-		-0-		-0-	489	1	4701	3	Y	125	168	1	1	8	142
									138	9									
*09	5040	X	4739	-0-		-301		-0-	424	1	4201	3	Y	104	171	1	1	8	74
									114	9									
*10	5293	X	5293	-0-		-0-		-0-	458	1	4706	3	Y	117	3	8			188
									129	9									
*11	5040	X	3863	-0-		-1177		-0-	222	1	3521	3	Y	109	173	1	2	8	122
									120	9									
*12	5921	X	3807	-0-		-2114		-0-	230	1	3469	3	Y	98	163	1	3	8	54
									108	9									

TOTAL GAS PROD: 59,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11439	X	10574	-0-		-865		-0-	457	1	9891	3	Y	205	178	1	4	8	102
									226	9									
*02	11066	X	11066	-0-		-0-		-0-	418	1	10527	3	Y	110	3	8			209
									121	9									
*03	11439	X	10134	-0-		-1305		-0-	481	1	9510	3	Y	130	182	1	10	8	147
									143	9									
*04	11010	X	9054	-0-		-1956		-0-	477	1	8459	3	Y	107	175	1	5	8	74
									118	9									
*05	11439	X	8006	-0-		-3433		-0-	489	1	7471	3	Y	42	2	8			114
									46	9									
*06	11730	X	8496	-0-		-3234		-0-	477	1	7896	3	Y	112					226
									123	9									
*07	12121	X	6962	-0-		-5159		-0-	493	1	6381	3	Y	80	174	1	1	8	131
									88	9									
*08	10128	X	10128	-0-		-0-		-0-	462	1	9546	3	Y	109	167	1	1	8	72
									120	9									
*09	12840	X	12840	-0-		-0-		-0-	415	1	12312	3	Y	103	5	1	1	8	169
									113	9									
*10	19279	X	19279	-0-		-0-		-0-	39	1	19120	3	Y	109	170	1	1	8	107
									120	9									
*11	11204	X	11204	-0-		-0-		-0-	80	1	11078	3	Y	42					149
									46	9									
*12	17059	X	17059	-0-		-0-		-0-	186	1	16804	3	Y	63	171	1	1	8	40
									69	9									

TOTAL GAS PROD: 134,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	4602	-0-	4602	80559	75	1	4263	3	Y	240	171	1			178
							264	9									
*02	0	W	17446	-0-	17446	98005	412	1	16635	3	Y	363	339	1	1	8	201
							399	9									
*03	117921	X	19916	-0-	-98005	-0-	483	1	18970	3	Y	421	514	1	1	8	107
							463	9									
*04	24270	X	22747	-0-	-1523	-0-	430	1	21796	3	Y	474	338	1			243
							521	9									
*05	25079	X	24899	-0-	-180	-0-	228	1	24183	3	Y	444	511	1			176
							488	9									
*06	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	26479	3	690	9	Y	627	679	1			124
*07	25440	X	25440	-0-	-0-	-0-	24817	3	623	9	Y	566	520	1	1	8	169
*08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23465	3	499	9	Y	454	508	1			115
*09	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	20604	3	371	9	Y	337	355	1			97
*10	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	21820	3	426	9	Y	387	338	1			146
*11	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	19391	3	326	9	Y	296	341	1			101
*12	21731	X	17380	-0-	-4351	-0-	17102	3	278	9	Y	253	337	1			17

TOTAL GAS PROD: 246,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,862

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18786	X	10254	-0-	-8532	-0-	404	1	9805	3	Y	41	44	1	8	8	28
							45	9									
*02	16268	X	8757	-0-	-7511	-0-	383	1	8333	3	Y	37	35	1	5	8	25
							41	9									
*03	16058	X	15860	-0-	-198	-0-	456	1	15346	3	Y	53	34	1	10	8	34
							58	9									
*04	14730	X	7496	-0-	-7234	-0-	442	1	7025	3	Y	26	7	8			53
							29	9									
*05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	492	1	14306	3	Y	62	68	1	3	8	44
							68	9									
*06	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	448	1	12399	3	Y	34	40	1	7	8	31
							37	9									
*07	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	89	1	21038	3	Y	40	36	1	15	8	20
							44	9									
*08	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	21384	3	30	9	Y	27	19	8			28
*09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	46	1	15301	3	Y	20	9	8			39
							22	9									
*10	15035	X	10455	-0-	-4580	-0-	307	1	10104	3	Y	40	38	1	8	8	33
							44	9									
*11	14550	X	9092	-0-	-5458	-0-	442	1	8602	3	Y	44	34	1	6	8	37
							48	9									
*12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	327	1	8195	3	Y	9	6	8			40
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 156,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19964	X	14585	-0-	-5379	-0-	477	1	12982	3	Y	1024	1056	1	9	8	65
							1126	9									
*02	17220	X	14990	-0-	-2230	-0-	373	1	14087	3	Y	482	357	1	8	8	182
							530	9									
*03	16182	X	15298	-0-	-884	-0-	439	1	14079	3	Y	709	858	1	3	8	30
							780	9									
*04	14730	X	12638	-0-	-2092	-0-	480	1	11568	3	Y	536	347	1	13	8	206
							590	9									
*05	15252	X	10499	-0-	-4753	-0-	450	1	9557	3	Y	447	497	1	9	8	147
							492	9									
*06	13200	X	11436	-0-	-1764	-0-	480	1	10396	3	Y	509	530	1	2	8	124
							560	9									
*07	13640	X	11890	-0-	-1750	-0-	496	1	10957	3	Y	397	352	1			169
							437	9									
*08	13640	X	9828	-0-	-3812	-0-	466	1	8998	3	Y	331	351	1	2	8	147
							364	9									
*09	12480	X	7157	-0-	-5323	-0-	363	1	6447	3	Y	315	358	1	2	8	102
							347	9									
*10	11780	X	3852	-0-	-7928	-0-	376	1	3203	3	Y	248	180	1	6	8	164
							273	9									
*11	11400	X	7194	-0-	-4206	-0-	226	1	6631	3	Y	306	353	1	5	8	112
							337	9									
*12	9455	X	3449	-0-	-6006	-0-	248	1	2934	3	Y	243	179	1	7	8	169
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 122,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,547

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13268	X	11617	-0-	-1651	-0-	430	1	10617	3	Y	518	501	1	3	8	220
							570	9									
*02	10696	X	9036	-0-	-1660	-0-	377	1	8266	3	Y	357	340	1	2	8	235
							393	9									
*03	11842	X	10037	-0-	-1805	-0-	459	1	9130	3	Y	407	507	1	1	8	134
							448	9									
*04	11250	X	10911	-0-	-339	-0-	478	1	10029	3	Y	367	342	1	2	8	157
							404	9									
*05	13082	X	10186	-0-	-2896	-0-	484	1	9321	3	Y	346	163	1			340
							381	9									
*06	9450	X	9013	-0-	-437	-0-	466	1	8185	3	Y	329	500	1			169
							362	9									
*07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	496	1	9163	3	Y	317	332	1			154
							349	9									
*08	9765	X	8095	-0-	-1670	-0-	483	1	7283	3	Y	299	328	1	1	8	124
							329	9									
*09	9450	X	8693	-0-	-757	-0-	416	1	8025	3	Y	229	167	1	1	8	185
							252	9									
*10	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	16703	3	347	9	Y	315	333	1			167
*11	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13366	3	172	9	Y	156	1	8			322
*12	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13159	3	250	9	Y	227	334	1			215

TOTAL GAS PROD: 131,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,867

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12152	X	4739	-0-	-7413	-0-	433	1	3944	3	Y	329	340	1	4	8	179
							362	9									
*02	9296	X	3655	-0-	-5641	-0-	364	1	3028	3	Y	239	335	1	3	8	80
							263	9									
*03	8866	X	3608	-0-	-5258	-0-	442	1	2736	3	Y	391	334	1	2	8	135
							430	9									
*04	8070	X	5186	-0-	-2884	-0-	479	1	4363	3	Y	313	339	1	4	8	105
							344	9									
*05	7254	X	4669	-0-	-2585	-0-	496	1	3704	3	Y	426	335	1	1	8	195
							469	9									
*06	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	478	1	2446	3	Y	258	346	1			107
							284	9									
*07	3472	X	2613	-0-	-859	-0-	495	1	1821	3	Y	270	170	1			207
							297	9									
*08	3472	X	2524	-0-	-948	-0-	495	1	1757	3	Y	247	341	1	1	8	112
							272	9									
*09	3360	X	2072	-0-	-1288	-0-	452	1	1412	3	Y	189	170	1	1	8	130
							208	9									
*10	3472	X	655	-0-	-2817	-0-	492	1	163	9	Y	148	175	1	1	8	102
*11	3210	X	669	-0-	-2541	-0-	475	1	194	9	Y	176	176	1	2	8	100
*12	1922	X	466	-0-	-1456	-0-	246	1	220	9	Y	200	170	1	1	8	129

TOTAL GAS PROD: 34,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,186

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18693	X	14673	-0-	-4020	-0-	449	1	13778	3	Y	405	337	1	3	8	148
							446	9									
*02	16688	X	12807	-0-	-3881	-0-	438	1	12132	3	Y	215	177	1	3	8	183
							237	9									
*03	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	256	1	16901	3	Y	266	358	1			91
							293	9									
*04	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	18826	3	250	9	Y	227	173	1	2	8	143
*05	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20011	3	204	9	Y	185	171	1			157
*06	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	1	1	18515	3	Y	186	166	1			177
							205	9									
*07	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	8	1	17757	3	Y	175	182	1			170
							193	9									
*08	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16315	3	184	9	Y	167	164	1			173
*09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14757	3	151	9	Y	137	174	1	1	8	135
*10	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12347	3	124	9	Y	113	173	1	1	8	74
*11	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12827	3	131	9	Y	119	1	8			192
*12	14570	X	14125	-0-	-445	-0-	13969	3	156	9	Y	142	169	1			165

TOTAL GAS PROD: 191,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41571	X	9364	-0-	-32207	-0-	386	1	8068	3	Y	827	667	1	10	8	335
							910	9									
*02	37548	X	7484	-0-	-30064	-0-	293	1	6667	3	Y	476	708	1	9	8	94
							524	9									
*03	17825	X	17031	-0-	-794	-0-	409	1	15311	3	Y	1192	1044	1	4	8	238
							1311	9									
*04	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	22961	3	1152	9	Y	1047	1072	1	25	8	188
*05	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23003	3	919	9	Y	835	871	1	16	8	136
*06	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	21693	3	763	9	Y	694	705	1	3	8	122
*07	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	23280	3	727	9	Y	661	688	1	1	8	94
*08	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	156	1	20376	3	Y	546	523	1	3	8	114
							601	9									
*09	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	15	1	19705	3	Y	526	535	1	4	8	101
							579	9									
*10	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	24681	3	572	9	Y	520	517	1	12	8	92
*11	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	1	1	21703	3	Y	463	347	1	7	8	201
							509	9									
*12	22382	X	20708	-0-	-1674	-0-	4	1	20285	3	Y	381	522	1	11	8	49
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 237,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,168

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	402	1	8939	3	Y	674	696	1	13	8	126
							741	9									
*02	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	368	1	10235	3	Y	621	514	1	10	8	223
							683	9									
*03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	452	1	12096	3	Y	732	678	1	4	8	273
							805	9									
*04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	479	1	11078	3	Y	627	643	1	14	8	243
							690	9									
*05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	496	1	10585	3	Y	594	679	1	14	8	144
							653	9									
*06	12000	X	10791	-0-	-1209	-0-	479	1	9722	3	Y	536	509	1	3	8	168
							590	9									
*07	12803	X	10619	-0-	-2184	-0-	494	1	9593	3	Y	484	514	1	4	8	134
							532	9									
*08	12803	X	7449	-0-	-5354	-0-	489	1	6558	3	Y	365	341	1	2	8	156
							402	9									
*09	12090	X	10557	-0-	-1533	-0-	423	1	9686	3	Y	407	522	1	4	8	37
							448	9									
*10	11656	X	8525	-0-	-3131	-0-	450	1	7694	3	Y	346	168	1	9	8	206
							381	9									
*11	10740	X	7158	-0-	-3582	-0-	213	1	6548	3	Y	361	348	1	5	8	214
							397	9									
*12	10137	X	9911	-0-	-226	-0-	232	1	9217	3	Y	420	506	1	12	8	116
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 123,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23870	X	4538	-0-		-19332		-0-	354	1	3391	3	Y	721	806	1	25	8	62
									793	9									
*02	21560	X	7918	-0-		-13642		-0-	359	1	6631	3	Y	844	860	1	22	8	24
									928	9									
*03	15965	X	1110	-0-		-14855		-0-	444	1	666	9	Y	605	501	1	7	8	121
*04	15450	X	13976	-0-		-1474		-0-	470	1	12307	3	Y	1090	1027	1			184
									1199	9									
*05	15965	X	13597	-0-		-2368		-0-	489	1	11976	3	Y	1029	1048	1	29	8	136
									1132	9									
*06	11729	X	11729	-0-		-0-		-0-	480	1	10306	3	Y	857	870	1	6	8	117
									943	9									
*07	12513	X	12513	-0-		-0-		-0-	494	1	11106	3	Y	830	869	1	8	8	70
									913	9									
*08	12462	X	10965	-0-		-1497		-0-	488	1	9637	3	Y	764	698	1	5	8	131
									840	9									
*09	12060	X	8642	-0-		-3418		-0-	402	1	7592	3	Y	589	518	1	8	8	194
									648	9									
*10	12462	X	7337	-0-		-5125		-0-	425	1	6315	3	Y	543	514	1	17	8	206
									597	9									
*11	11700	X	4689	-0-		-7011		-0-	290	1	3891	3	Y	462	533	1	14	8	121
									508	9									
*12	11997	X	10167	-0-		-1830		-0-	320	1	9125	3	Y	656	517	1	29	8	231
									722	9									

TOTAL GAS PROD: 107,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,990

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20832	X	6120	-0-		-14712		-0-	452	1	4562	3	Y	1005	983	1	20	8	201
									1106	9									
*02	18816	X	4506	-0-		-14310		-0-	290	1	3464	3	Y	684	862	1	16	8	7
									752	9									
*03	13547	X	11143	-0-		-2404		-0-	435	1	9314	3	Y	1267	1025	1	6	8	243
									1394	9									
*04	13110	X	10032	-0-		-3078		-0-	479	1	8517	3	Y	942	1032	1	22	8	131
									1036	9									
*05	10075	X	6978	-0-		-3097		-0-	493	1	5598	3	Y	806	851	1	16	8	70
									887	9									
*06	5880	X	3166	-0-		-2714		-0-	480	1	1794	3	Y	811	702	1	3	8	176
									892	9									
*07	10292	X	1756	-0-		-8536		-0-	488	1	601	3	Y	606	691	1	1	8	90
									667	9									
*08	10292	X	1035	-0-		-9257		-0-	485	1	550	9	Y	500	347	1	2	8	241
*09	9900	X	2858	-0-		-7042		-0-	422	1	1624	3	Y	738	849	1	6	8	124
									812	9									
*10	6913	X	630	-0-		-6283		-0-	437	1	193	9	Y	175	174	1	4	8	121
*11	3150	X	405	-0-		-2745		-0-	276	1	129	9	Y	117	2	8			236
*12	1798	X	990	-0-		-808		-0-	307	1	173	3	Y	464	510	1	14	8	176
									510	9									

TOTAL GAS PROD: 49,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16368	X	11125	-0-		-5243	-0-	446	1	9814	3	Y	786	685	1	16	8	168
								865	9									
*02	14672	X	10053	-0-		-4619	-0-	400	1	9114	3	Y	490	533	1	13	8	112
								539	9									
*03	12431	X	11277	-0-		-1154	-0-	461	1	9998	3	Y	744	690	1	5	8	161
								818	9									
*04	12030	X	6515	-0-		-5515	-0-	422	1	5574	3	Y	472	521	1	11	8	101
								519	9									
*05	11811	X	4540	-0-		-7271	-0-	452	1	3528	3	Y	509	523	1	10	8	77
								560	9									
*06	9600	X	7345	-0-		-2255	-0-	479	1	6192	3	Y	613	518	1	3	8	169
								674	9									
*07	9920	X	8681	-0-		-1239	-0-	496	1	7615	3	Y	518	521	1			166
								570	9									
*08	9920	X	7957	-0-		-1963	-0-	488	1	6950	3	Y	472	509	1	2	8	127
								519	9									
*09	7320	X	6309	-0-		-1011	-0-	423	1	5443	3	Y	403	353	1	3	8	174
								443	9									
*10	8184	X	6488	-0-		-1696	-0-	469	1	5560	3	Y	417	351	1	9	8	231
								459	9									
*11	7920	X	5293	-0-		-2627	-0-	218	1	4631	3	Y	404	520	1	6	8	109
								444	9									
*12	7626	X	2564	-0-		-5062	-0-	236	1	1917	3	Y	374	346	1	11	8	126
								411	9									

TOTAL GAS PROD: 88,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,202

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32240	X	19579	-0-		-12661	-0-	19173	3	406	9	N	369	352	1			64
*02	29120	X	15540	-0-		-13580	-0-	15297	3	243	9	N	221	178	1			107
*03	25513	X	19392	-0-		-6121	-0-	18960	3	432	9	N	393	338	1			162
*04	24690	X	17058	-0-		-7632	-0-	16762	3	296	9	N	269	178	1	4	8	249
*05	25513	X	16019	-0-		-9494	-0-	15755	3	264	9	N	240	176	1	4	8	309
*06	18690	X	18285	-0-		-405	-0-	17975	3	310	9	N	282	356	1	1	8	234
*07	19003	X	15803	-0-		-3200	-0-	22	1	15581	3	N	182	175	1	1	8	240
								200	9									
*08	19003	X	16028	-0-		-2975	-0-	25	1	15804	3	N	181	173	1	1	8	247
								199	9									
*09	18210	X	13981	-0-		-4229	-0-	13802	3	179	9	N	163	195	1	1	8	214
*10	18817	X	11892	-0-		-6925	-0-	304	1	11426	3	N	147	172	1	2	8	187
								162	9									
*11	18210	X	13202	-0-		-5008	-0-	75	1	12947	3	N	164	170	1	2	8	179
								180	9									
*12	18698	X	18698	-0-		-0-	-0-	18492	3	206	9	N	187	175	1	4	8	187

TOTAL GAS PROD: 195,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,798

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	445	1	12580	3	Y	123	171	1	12	8	2
							135	9									
*02	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	334	1	11024	3	Y	66	16	8			52
							73	9									
*03	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	471	1	11713	3	Y	64	15	8			101
							70	9									
*04	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	472	1	12285	3	Y	53	3	8			151
							58	9									
*05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	493	1	13314	3	Y	38	171	1	1	8	17
							42	9									
*06	12780	X	12313	-0-	-467	-0-	473	1	11793	3	Y	43					60
							47	9									
*07	13206	X	8596	-0-	-4610	-0-	488	1	8053	3	Y	50	4	1			106
							55	9									
*08	13702	X	2078	-0-	-11624	-0-	495	1	1560	3	Y	21	1	8			126
							23	9									
*09	13260	X	4194	-0-	-9066	-0-	450	1	3721	3	Y	21	2	1	1	8	144
							23	9									
*10	13702	X	12398	-0-	-1304	-0-	490	1	11875	3	Y	30	1	8			173
							33	9									
*11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	441	1	14261	3	Y	41	171	1	1	8	42
							45	9									
*12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	354	1	9421	3	Y	36	1	8			77
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 127,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	78981	X	8979	-0-	-70002	-0-	484	1	8220	3	Y	250	167	1	2	8	148
							275	9									
*02	10500	X	10210	-0-	-290	-0-	429	1	9570	3	Y	192	175	1	3	8	162
							211	9									
*03	10633	X	8837	-0-	-1796	-0-	475	1	8134	3	Y	207	350	1			19
							228	9									
*04	10230	X	8679	-0-	-1551	-0-	480	1	8013	3	Y	169					188
							186	9									
*05	9951	X	8655	-0-	-1296	-0-	496	1	7985	3	Y	158	171	1			175
							174	9									
*06	7890	X	7307	-0-	-583	-0-	427	1	6771	3	Y	99	158	1			116
							109	9									
*07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	125	1	11915	3	Y	179	180	1			115
							197	9									
*08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	236	1	8799	3	Y	110	169	1			56
							121	9									
*09	7890	X	4938	-0-	-2952	-0-	411	1	4441	3	Y	78	2	1	1	8	131
							86	9									
*10	8153	X	3178	-0-	-4975	-0-	480	1	2647	3	Y	46	172	1			5
							51	9									
*11	7890	X	227	-0-	-7663	-0-	77	1	150	9	Y	136					141
*12	8122	X	3694	-0-	-4428	-0-	94	1	3515	3	Y	77	171	1	1	8	46
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 86,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17763	X	10506	-0-	-7257	-0-	414	1	8994	3	N	998	1052	1	1	8	242
							1098	9									
*02	16044	X	6926	-0-	-9118	-0-	253	1	6067	3	N	551	343	1	1	8	449
							606	9									
*03	14663	X	6096	-0-	-8567	-0-	330	1	5014	3	N	684	865	1	4	8	264
							752	9									
*04	9540	X	9465	-0-	-75	-0-	480	1	8156	3	N	754	678	1			340
							829	9									
*05	11005	X	8542	-0-	-2463	-0-	495	1	7378	3	N	608	691	1			257
							669	9									
*06	10140	X	8288	-0-	-1852	-0-	478	1	7125	3	N	623	520	1			360
							685	9									
*07	9672	X	8784	-0-	-888	-0-	493	1	7662	3	N	572	698	1			234
							629	9									
*08	9672	X	7078	-0-	-2594	-0-	478	1	5948	3	N	593	507	1	1	8	319
							652	9									
*09	9360	X	6800	-0-	-2560	-0-	402	1	5840	3	N	507	696	1	1	8	129
							558	9									
*10	8525	X	5804	-0-	-2721	-0-	484	1	4817	3	N	457	344	1	3	8	239
							503	9									
*11	8250	X	4998	-0-	-3252	-0-	222	1	4378	3	N	362	338	1	3	8	260
							398	9									
*12	7905	X	3658	-0-	-4247	-0-	217	1	2958	3	N	439	517	1	5	8	177
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 86,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,148

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12865	X	560	-0-	-12305	-0-	362	1	91	3	Y	97	103	1	6	8	78
							107	9									
*02	8904	X	2728	-0-	-6176	-0-	364	1	2261	3	Y	94	99	1	3	8	70
							103	9									
*03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	474	1	9523	3	Y	132	94	1	14	8	94
							145	9									
*04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	452	1	2235	3	Y	66	13	8			147
							73	9									
*05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	484	1	7199	3	Y	176	191	1	8	8	124
							194	9									
*06	3120	X	2440	-0-	-680	-0-	449	1	1917	3	Y	67	98	1	7	8	86
							74	9									
*07	10137	X	1658	-0-	-8479	-0-	493	1	1074	3	Y	83	99	1	14	8	56
							91	9									
*08	10137	X	527	-0-	-9610	-0-	484	1	43	9	Y	39	18	8			77
*09	7620	X	519	-0-	-7101	-0-	480	1	39	9	Y	35	4	8			108
*10	7874	X	5339	-0-	-2535	-0-	495	1	4750	3	Y	85	97	1	5	8	91
							94	9									
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	451	1	3022	3	Y	114	96	1	6	8	103
							125	9									
*12	8866	X	540	-0-	-8326	-0-	320	1	205	3	Y	14	5	8			112
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 38,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18228	X	13913	-0-	-4315	-0-	13862	3	51	9	Y	46	31	1	6	8	34
*02	15232	X	1608	-0-	-13624	-0-	105	1	1455	3	Y	44	42	1	6	8	30
							48	9									
*03	18228	X	7353	-0-	-10875	-0-	453	1	6837	3	Y	57	40	1	7	8	40
							63	9									
*04	17640	X	8545	-0-	-9095	-0-	381	1	8131	3	Y	30	7	8			63
							33	9									
*05	18228	X	12222	-0-	-6006	-0-	494	1	11645	3	Y	75	82	1	3	8	53
							83	9									
*06	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	477	1	12053	3	Y	38	47	1	7	8	37
							42	9									
*07	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	492	1	9517	3	Y	43	43	1	13	8	24
							47	9									
*08	9827	X	6745	-0-	-3082	-0-	496	1	6218	3	Y	28	19	8			33
							31	9									
*09	9510	X	5553	-0-	-3957	-0-	480	1	5053	3	Y	18	5	8			46
							20	9									
*10	9827	X	7770	-0-	-2057	-0-	493	1	7232	3	Y	41	43	1	5	8	39
							45	9									
*11	9510	X	6629	-0-	-2881	-0-	455	1	6119	3	Y	50	41	1	4	8	44
							55	9									
*12	6634	X	4004	-0-	-2630	-0-	329	1	3664	3	Y	10	6	8			48
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 96,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10912	X	6205	-0-	-4707	-0-	296	1	5664	3	Y	223	167	1	16	8	112
							245	9									
*02	9856	X	5030	-0-	-4826	-0-	265	1	4592	3	Y	157	172	1	30	8	67
							173	9									
*03	10912	X	4608	-0-	-6304	-0-	322	1	4113	3	Y	157	174	1	25	8	25
							173	9									
*04	9360	X	7659	-0-	-1701	-0-	421	1	7081	3	Y	143	5	8			163
							157	9									
*05	8587	X	8267	-0-	-320	-0-	488	1	7635	3	Y	131	175	1	2	8	117
							144	9									
*06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	480	1	7449	3	Y	101	171	1			47
							111	9									
*07	7874	X	7374	-0-	-500	-0-	494	1	6783	3	Y	88	3	1			132
							97	9									
*08	8029	X	6867	-0-	-1162	-0-	495	1	6282	3	Y	82	173	1	1	8	40
							90	9									
*09	7770	X	6616	-0-	-1154	-0-	447	1	6079	3	Y	82	3	1	2	8	117
							90	9									
*10	8029	X	7200	-0-	-829	-0-	496	1	6619	3	Y	77	175	1	1	8	18
							85	9									
*11	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	478	1	6274	3	Y	77	2	8			93
							85	9									
*12	6138	X	6129	-0-	-9	-0-	495	1	5554	3	Y	73	1	8			165
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 80,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	436	1	21009	3	Y	267	337	1	22	8	50
							294	9									
*02	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	333	1	15430	3	Y	268	170	1	46	8	102
							295	9									
*03	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	477	1	17673	3	Y	285	170	1	45	8	172
							314	9									
*04	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	412	1	18383	3	Y	227	337	1	5	8	57
							250	9									
*05	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	491	1	17727	3	Y	211	167	1	4	8	97
							232	9									
*06	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	476	1	16127	3	Y	179	168	1	1	8	107
							197	9									
*07	16833	X	16446	-0-	-387	-0-	496	1	15744	3	Y	187	182	1			112
							206	9									
*08	16833	X	15568	-0-	-1265	-0-	494	1	14902	3	Y	156	172	1	1	8	95
							172	9									
*09	16290	X	15518	-0-	-772	-0-	452	1	14925	3	Y	128	178	1	2	8	43
							141	9									
*10	16833	X	16516	-0-	-317	-0-	495	1	15860	3	Y	146	1	8			188
							161	9									
*11	16290	X	13380	-0-	-2910	-0-	449	1	12782	3	Y	135	173	1	2	8	148
							149	9									
*12	15872	X	9948	-0-	-5924	-0-	436	1	9448	3	Y	58	178	1			28
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 197,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,247

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	457	1	17623	3	Y	254	337	1	29	8	28
							279	9									
*02	16184	X	10294	-0-	-5890	-0-	396	1	9707	3	Y	174	40	8			162
							191	9									
*03	17918	X	5176	-0-	-12742	-0-	496	1	4517	3	Y	148	178	1	24	8	108
							163	9									
*04	17340	X	730	-0-	-16610	-0-	445	1	283	3	Y	2	2	8			108
							2	9									
*05	17918	X	507	-0-	-17411	-0-	496	1	11	9	Y	10	1	8			117
*06	13350	X	547	-0-	-12803	-0-	477	1	70	3	Y	-0-					117
*07	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	480	1	12672	3	Y	328	345	1			100
							361	9									
*08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	477	1	11518	3	Y	214	170	1	2	8	142
							235	9									
*09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	453	1	283	3	Y	16	1	8			157
							18	9									
*10	13051	X	419	-0-	-12632	-0-	404	1	15	9	Y	14	1	8			170
*11	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	468	1	12925	3	Y	251	349	1	4	8	68
							276	9									
*12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	418	1	11219	3	Y	188	174	1	2	8	80
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 88,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24180	X	13792	-0-	-10388	-0-	430	1	13201	3	Y	146	155	1	26	8	-0-
							161	9									
*02	21840	X	13139	-0-	-8701	-0-	325	1	12793	3	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
*03	18507	X	17312	-0-	-1195	-0-	480	1	16725	3	Y	97	15	8			82
							107	9									
*04	16770	X	14594	-0-	-2176	-0-	480	1	14108	3	Y	5	5	8			82
							6	9									
*05	17081	X	16530	-0-	-551	-0-	496	1	16030	3	Y	4	4	8			82
							4	9									
*06	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	479	1	15617	3	Y	-0-					82
*07	16864	X	15971	-0-	-893	-0-	495	1	15402	3	Y	67	7	1			142
							74	9									
*08	16864	X	14830	-0-	-2034	-0-	496	1	14333	3	Y	1	1	8			142
							1	9									
*09	15990	X	15371	-0-	-619	-0-	454	1	14865	3	Y	47	173	1	1	8	15
							52	9									
*10	16523	X	15620	-0-	-903	-0-	496	1	15123	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
*11	15990	X	14180	-0-	-1810	-0-	480	1	13698	3	Y	2	2	8			15
							2	9									
*12	15469	X	12944	-0-	-2525	-0-	496	1	12447	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 180,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22940	X	15783	-0-	-7157	-0-	478	1	14913	3	Y	356	338	1			138
							392	9									
*02	20720	X	13861	-0-	-6859	-0-	420	1	13254	3	Y	170	175	1			133
							187	9									
*03	22940	X	14540	-0-	-8400	-0-	475	1	13843	3	Y	202	166	1	1	8	168
							222	9									
*04	18450	X	14630	-0-	-3820	-0-	480	1	14054	3	Y	87	166	1	1	8	88
							96	9									
*05	19034	X	15680	-0-	-3354	-0-	496	1	14873	3	Y	283	172	1	2	8	197
							311	9									
*06	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	479	1	14899	3	Y	71	168	1			100
							78	9									
*07	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	21	1	21469	3	Y	40					140
							44	9									
*08	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21254	3	57	9	Y	52	168	1	1	8	23
*09	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17701	3	94	9	Y	85	1	8			107
*10	21514	X	17989	-0-	-3525	-0-	17903	3	86	9	Y	78	169	1	1	8	15
*11	20820	X	15109	-0-	-5711	-0-	17	1	15019	3	Y	66	1	8			80
							73	9									
*12	18600	X	17138	-0-	-1462	-0-	17059	3	79	9	Y	72					152

TOTAL GAS PROD: 200,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20863	X	13402	-0-	-7461	-0-	421	1	12770	3	Y	192	171	1			148
							211	9									
*02	18844	X	12293	-0-	-6551	-0-	405	1	11650	3	Y	216	176	1			188
							238	9									
*03	20863	X	14396	-0-	-6467	-0-	483	1	13650	3	Y	239	337	1			90
							263	9									
*04	17670	X	11243	-0-	-6427	-0-	478	1	10564	3	Y	183	171	1			102
							201	9									
*05	18259	X	10028	-0-	-8231	-0-	495	1	9345	3	Y	171	171	1			102
							188	9									
*06	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	479	1	9377	3	Y	152	177	1			77
							167	9									
*07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	132	1	14742	3	Y	169	169	1			77
							186	9									
*08	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	46	1	12643	3	Y	136	175	1			38
							150	9									
*09	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	39	1	11119	3	Y	113	1	8			150
							124	9									
*10	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	24	1	12008	3	Y	107	172	1			85
							118	9									
*11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12495	3	124	9	Y	113	180	1	1	8	17
*12	12865	X	12112	-0-	-753	-0-	12013	3	99	9	Y	90					107

TOTAL GAS PROD: 147,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18786	X	15376	-0-	-3410	-0-	370	1	14874	3	Y	120	175	1	9	8	42
							132	9									
*02	16352	X	10497	-0-	-5855	-0-	359	1	10013	3	Y	114	6	8			150
							125	9									
*03	16926	X	12531	-0-	-4395	-0-	434	1	11966	3	Y	119	169	1			100
							131	9									
*04	14460	X	11266	-0-	-3194	-0-	474	1	10659	3	Y	121	167	1	21	8	33
							133	9									
*05	17143	X	12563	-0-	-4580	-0-	489	1	11932	3	Y	129	22	8			140
							142	9									
*06	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	476	1	12075	3	Y	101	166	1	5	8	70
							111	9									
*07	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	478	1	11114	3	Y	103	168	1	5	8	-0-
							113	9									
*08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	488	1	12161	3	Y	84	4	8			80
							92	9									
*09	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	453	1	12133	3	Y	72	5	1	5	8	142
							79	9									
*10	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	496	1	15388	3	Y	126	174	1	16	8	78
							139	9									
*11	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	462	1	17223	3	Y	44	7	8			115
							48	9									
*12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	158	1	17308	3	Y	83	18	8			180
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 163,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15004	X	6823	-0-	-8181	-0-	444	1	6323	3	Y	51	22	8			65
							56	9									
*02	13552	X	9064	-0-	-4488	-0-	329	1	8687	3	Y	44	19	8			90
							48	9									
*03	11966	X	7780	-0-	-4186	-0-	428	1	7310	3	Y	38					128
							42	9									
*04	10440	X	10355	-0-	-85	-0-	480	1	9797	3	Y	71	169	1	12	8	18
							78	9									
*05	10788	X	6675	-0-	-4113	-0-	495	1	6171	3	Y	8	1	8			25
							9	9									
*06	9180	X	9149	-0-	-31	-0-	478	1	8645	3	Y	24	1	8			48
							26	9									
*07	9486	X	7500	-0-	-1986	-0-	494	1	6985	3	Y	19	3	1	1	8	63
							21	9									
*08	9486	X	8333	-0-	-1153	-0-	477	1	7836	3	Y	18	1	8			80
							20	9									
*09	9180	X	3770	-0-	-5410	-0-	453	1	3300	3	Y	15	1	1	1	8	93
							17	9									
*10	9393	X	4941	-0-	-4452	-0-	494	1	4443	3	Y	4					97
							4	9									
*11	9090	X	3119	-0-	-5971	-0-	3096	3	23	9	Y	21	3	8			115
*12	6448	X	1559	-0-	-4889	-0-	112	1	1447	3	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 79,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19096	X	12753	-0-	-6343	-0-	438	1	12188	3	N	115	13	8			162
							127	9									
*02	17248	X	10282	-0-	-6966	-0-	351	1	9824	3	N	97	165	1	11	8	83
							107	9									
*03	18321	X	14224	-0-	-4097	-0-	439	1	13665	3	N	109	160	1			32
							120	9									
*04	16320	X	14392	-0-	-1928	-0-	475	1	13799	3	N	107	14	8			125
							118	9									
*05	16864	X	14341	-0-	-2523	-0-	486	1	13754	3	N	92	174	1	11	8	32
							101	9									
*06	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	462	1	12803	3	N	62	2	8			92
							68	9									
*07	14632	X	12860	-0-	-1772	-0-	494	1	12280	3	N	78	167	1	3	8	-0-
							86	9									
*08	14632	X	10090	-0-	-4542	-0-	492	1	9543	3	N	50	2	8			48
							55	9									
*09	14160	X	12776	-0-	-1384	-0-	453	1	12268	3	N	50	5	1	3	8	90
							55	9									
*10	14167	X	13590	-0-	-577	-0-	471	1	13054	3	N	59	7	8			142
							65	9									
*11	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16717	3	46	9	N	42	4	8			180
*12	12183	X	5322	-0-	-6861	-0-	5211	3	111	9	N	101	165	1	1	8	115

TOTAL GAS PROD: 150,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21576	X	14169	-0-	-7407	-0-	356	1	13718	3	Y	86	1	8			168
							95	9									
*02	18928	X	14050	-0-	-4878	-0-	362	1	13638	3	Y	45	169	1	1	8	43
							50	9									
*03	19840	X	15330	-0-	-4510	-0-	440	1	14820	3	Y	64					107
							70	9									
*04	18870	X	16318	-0-	-2552	-0-	472	1	15767	3	Y	72	14	8			165
							79	9									
*05	17701	X	16858	-0-	-843	-0-	492	1	16252	3	Y	104	176	1	26	8	67
							114	9									
*06	15660	X	15114	-0-	-546	-0-	479	1	14583	3	Y	47	2	8			112
							52	9									
*07	16616	X	14513	-0-	-2103	-0-	495	1	13957	3	Y	55	6	1	4	8	157
							61	9									
*08	16647	X	14297	-0-	-2350	-0-	490	1	13743	3	Y	58	172	1	3	8	40
							64	9									
*09	16110	X	13952	-0-	-2158	-0-	453	1	13452	3	Y	43	6	1	4	8	73
							47	9									
*10	16647	X	16017	-0-	-630	-0-	305	1	15651	3	Y	55	6	8			122
							61	9									
*11	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17361	3	44	9	Y	40	9	8			153
*12	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	40	1	16230	3	Y	40	21	8			172
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 184,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22816	X	17818	-0-	-4998	-0-	438	1	17366	3	Y	13	2	8			102
							14	9									
*02	20608	X	14095	-0-	-6513	-0-	373	1	13703	3	Y	17	2	8			117
							19	9									
*03	20677	X	15126	-0-	-5551	-0-	412	1	14683	3	Y	28					145
							31	9									
*04	20160	X	13915	-0-	-6245	-0-	480	1	13317	3	Y	107	164	1	21	8	67
							118	9									
*05	19468	X	13678	-0-	-5790	-0-	491	1	13187	3	Y	-0-					67
*06	17070	X	13449	-0-	-3621	-0-	479	1	12867	3	Y	94	4	8			157
							103	9									
*07	16213	X	13662	-0-	-2551	-0-	495	1	13114	3	Y	48	174	1	3	8	28
							53	9									
*08	15097	X	7989	-0-	-7108	-0-	485	1	7487	3	Y	15	1	8			42
							17	9									
*09	13680	X	11903	-0-	-1777	-0-	453	1	11408	3	Y	38	5	1	3	8	72
							42	9									
*10	13826	X	6263	-0-	-7563	-0-	480	1	5720	3	Y	57	7	8			122
							63	9									
*11	13380	X	4673	-0-	-8707	-0-	4672	3	1	9	Y	1					123
*12	11253	X	8303	-0-	-2950	-0-	328	1	7975	3	Y	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 140,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23684	X	19015	-0-		-4669		-0-	475	1	18397	3	N	130	171	1	3	8	55
									143	9									
*02	21392	X	15436	-0-		-5956		-0-	397	1	14886	3	N	139	22	8			172
									153	9									
*03	21576	X	17444	-0-		-4132		-0-	449	1	16818	3	N	161	171	1	44	8	118
									177	9									
*04	20790	X	16707	-0-		-4083		-0-	473	1	16095	3	N	126	175	1	17	8	52
									139	9									
*05	21452	X	16286	-0-		-5166		-0-	495	1	15664	3	N	115	12	8			155
									127	9									
*06	18600	X	15740	-0-		-2860		-0-	479	1	15153	3	N	98	166	1	2	8	85
									108	9									
*07	17701	X	14850	-0-		-2851		-0-	495	1	14205	3	N	136	6	1	3	8	212
									150	9									
*08	17360	X	16248	-0-		-1112		-0-	487	1	15685	3	N	69	169	1	2	8	110
									76	9									
*09	16440	X	14857	-0-		-1583		-0-	450	1	14297	3	N	100	6	1	2	8	202
									110	9									
*10	16182	X	15356	-0-		-826		-0-	483	1	14818	3	N	50	160	1	5	8	87
									55	9									
*11	15660	X	13941	-0-		-1719		-0-	451	1	13393	3	N	88	5	8			170
									97	9									
*12	15500	X	13499	-0-		-2001		-0-	286	1	13145	3	N	62	177	1	10	8	45
									68	9									

TOTAL GAS PROD: 189,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14973	X	8910	-0-		-6063		-0-	443	1	8134	3	Y	303	179	1	1	8	249
									333	9									
*02	11592	X	7160	-0-		-4432		-0-	394	1	6558	3	Y	189	1	8			437
									208	9									
*03	9579	X	9140	-0-		-439		-0-	454	1	8305	3	Y	346	343	1	1	8	439
									381	9									
*04	10650	X	8559	-0-		-2091		-0-	479	1	7827	3	Y	230	170	1	2	8	497
									253	9									
*05	11005	X	8454	-0-		-2551		-0-	496	1	7731	3	Y	206	171	1	2	8	530
									227	9									
*06	7969	X	7969	-0-		-0-		-0-	480	1	7324	3	Y	150	168	1			512
									165	9									
*07	7626	X	6765	-0-		-861		-0-	496	1	6105	3	Y	149	512	1			149
									164	9									
*08	7626	X	6407	-0-		-1219		-0-	487	1	5770	3	Y	136	173	1			112
									150	9									
*09	7380	X	6367	-0-		-1013		-0-	421	1	5800	3	Y	133	180	1			65
									146	9									
*10	9449	X	9449	-0-		-0-		-0-	165	1	9145	3	Y	126	1	8			190
									139	9									
*11	7380	X	5109	-0-		-2271		-0-	116	1	4924	3	Y	63	176	1			77
									69	9									
*12	8285	X	8285	-0-		-0-		-0-	40	1	8113	3	Y	120					197
									132	9									

TOTAL GAS PROD: 92,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15717	X	8852	-0-	-6865	-0-	326	1	7475	3	Y	955	881	1	1	8	194
							1051	9									
*02	14196	X	10645	-0-	-3551	-0-	392	1	9730	3	Y	475	520	1	1	8	148
							523	9									
*03	13640	X	10978	-0-	-2662	-0-	462	1	9776	3	Y	673	694	1	1	8	126
							740	9									
*04	13200	X	9745	-0-	-3455	-0-	480	1	8797	3	Y	425	348	1	3	8	200
							468	9									
*05	10664	X	8264	-0-	-2400	-0-	485	1	7373	3	Y	369	515	1	3	8	51
							406	9									
*06	11310	X	10415	-0-	-895	-0-	217	1	9850	3	Y	316	340	1			27
							348	9									
*07	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15307	3	375	9	Y	341	175	1	1	8	192
*08	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13755	3	287	9	Y	261	350	1			103
*09	10650	X	10055	-0-	-595	-0-	77	1	9744	3	Y	213	185	1			131
							234	9									
*10	11842	X	8434	-0-	-3408	-0-	86	1	8159	3	Y	172	174	1	1	8	128
							189	9									
*11	11460	X	6768	-0-	-4692	-0-	179	1	6367	3	Y	202	181	1	1	8	148
							222	9									
*12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	11416	3	242	9	Y	220	352	1	2	8	14

TOTAL GAS PROD: 125,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,622

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21607	X	9223	-0-	-12384	-0-	99	1	8265	3	Y	781	709	1	1	8	224
							859	9									
*02	19516	X	8306	-0-	-11210	-0-	318	1	7249	3	Y	672	687	1	1	8	208
							739	9									
*03	15500	X	11356	-0-	-4144	-0-	485	1	10116	3	Y	686	681	1	1	8	212
							755	9									
*04	14310	X	13870	-0-	-440	-0-	198	1	13074	3	Y	544	525	1	4	8	227
							598	9									
*05	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	15650	3	536	9	Y	487	511	1	3	8	200
*06	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13495	3	447	9	Y	406	519	1	1	8	86
*07	14446	X	11767	-0-	-2679	-0-	34	1	11377	3	Y	324	347	1	1	8	62
							356	9									
*08	14942	X	10822	-0-	-4120	-0-	110	1	10330	3	Y	347	346	1	1	8	62
							382	9									
*09	14460	X	9083	-0-	-5377	-0-	113	1	8696	3	Y	249	182	1	1	8	128
							274	9									
*10	14942	X	10226	-0-	-4716	-0-	75	1	9836	3	Y	286	351	1	2	8	61
							315	9									
*11	14460	X	8874	-0-	-5586	-0-	61	1	8573	3	Y	218	177	1	1	8	101
							240	9									
*12	11346	X	8134	-0-	-3212	-0-	251	1	7563	3	Y	291	351	1	2	8	39
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 131,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	493	1	22097	3	N	349	346	1			72
							384	9									
*02	19348	X	17785	-0-	-1563	-0-	401	1	17114	3	N	245	170	1			147
							270	9									
*03	21421	X	20326	-0-	-1095	-0-	476	1	19567	3	N	257	340	1	1	8	63
							283	9									
*04	20730	X	18798	-0-	-1932	-0-	476	1	18109	3	N	194	172	1			85
							213	9									
*05	21421	X	20190	-0-	-1231	-0-	496	1	19517	3	N	161	173	1	1	8	72
							177	9									
*06	20730	X	20098	-0-	-632	-0-	479	1	19473	3	N	133	170	1			35
							146	9									
*07	19840	X	17735	-0-	-2105	-0-	496	1	17094	3	N	132					167
							145	9									
*08	19840	X	15713	-0-	-4127	-0-	496	1	15093	3	N	113	162	1	1	8	117
							124	9									
*09	19620	X	13874	-0-	-5746	-0-	454	1	13329	3	N	83	166	1	1	8	33
							91	9									
*10	20274	X	14390	-0-	-5884	-0-	493	1	13803	3	N	85	1	8			117
							94	9									
*11	19620	X	14560	-0-	-5060	-0-	479	1	13992	3	N	81	179	1	1	8	18
							89	9									
*12	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	487	1	13195	3	N	65					83
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 210,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22444	X	12033	-0-	-10411	-0-	433	1	10823	3	Y	706	833	1	6	8	56
							777	9									
*02	19656	X	11791	-0-	-7865	-0-	415	1	10859	3	Y	470	337	1	6	8	183
							517	9									
*03	17484	X	9505	-0-	-7979	-0-	470	1	8343	3	Y	629	698	1			114
							692	9									
*04	16920	X	11034	-0-	-5886	-0-	479	1	9988	3	Y	515	511	1	2	8	116
							567	9									
*05	17484	X	9700	-0-	-7784	-0-	496	1	8732	3	Y	429	516	1			29
							472	9									
*06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	477	1	5721	3	Y	386	337	1			78
							425	9									
*07	6789	X	1925	-0-	-4864	-0-	495	1	855	3	Y	523	530	1			71
							575	9									
*08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	191	1	12483	3	Y	395	335	1	1	8	130
							435	9									
*09	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15091	3	355	9	Y	323	343	1	2	8	108
*10	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18432	3	351	9	Y	319	342	1	2	8	83
*11	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15589	3	262	9	Y	238	158	1	1	8	162
*12	12152	X	4509	-0-	-7643	-0-	63	1	4260	3	Y	169	173	1			158
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 130,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22785	X	12402	-0-	-10383	-0-	454	1	11671	3	Y	252	348	1			10
							277	9									
*02	13972	X	8232	-0-	-5740	-0-	394	1	7698	3	Y	127					137
							140	9									
*03	13702	X	8304	-0-	-5398	-0-	475	1	7649	3	Y	164	173	1			128
							180	9									
*04	12660	X	8180	-0-	-4480	-0-	479	1	7551	3	Y	136	167	1	9	8	88
							150	9									
*05	13609	X	7479	-0-	-6130	-0-	496	1	6839	3	Y	131	166	1	5	8	48
							144	9									
*06	7650	X	6935	-0-	-715	-0-	479	1	6336	3	Y	109					157
							120	9									
*07	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	495	1	7549	3	Y	101	175	1	3	8	80
							111	9									
*08	7905	X	5077	-0-	-2828	-0-	475	1	4524	3	Y	71	1	8			150
							78	9									
*09	7650	X	529	-0-	-7121	-0-	453	1	76	9	Y	69	170	1	2	8	47
*10	7905	X	1284	-0-	-6621	-0-	495	1	701	3	Y	80					127
							88	9									
*11	7650	X	461	-0-	-7189	-0-	459	1	2	9	Y	2	1	8			128
*12	3255	X	494	-0-	-2761	-0-	493	1	1	9	Y	1	1	8			128

TOTAL GAS PROD: 67,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12927	X	7884	-0-	-5043	-0-	449	1	6542	3	Y	812	866	1	4	8	145
							893	9									
*02	11676	X	6442	-0-	-5234	-0-	416	1	5409	3	Y	561	514	1	3	8	189
							617	9									
*03	12927	X	6618	-0-	-6309	-0-	473	1	5289	3	Y	778	860	1	1	8	106
							856	9									
*04	10950	X	7259	-0-	-3691	-0-	480	1	6097	3	Y	620	517	1	2	8	207
							682	9									
*05	9393	X	6683	-0-	-2710	-0-	495	1	5561	3	Y	570	690	1	1	8	86
							627	9									
*06	6540	X	6065	-0-	-475	-0-	474	1	5008	3	Y	530	505	1			111
							583	9									
*07	6758	X	4525	-0-	-2233	-0-	495	1	3461	3	Y	517	510	1			118
							569	9									
*08	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	423	1	8429	3	Y	545	510	1			153
							600	9									
*09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	431	1	6898	3	Y	525	515	1	1	8	162
							578	9									
*10	6603	X	2685	-0-	-3918	-0-	474	1	1856	3	Y	323	344	1			141
							355	9									
*11	6540	X	2058	-0-	-4482	-0-	87	1	1620	3	Y	319	171	1	1	8	288
							351	9									
*12	8990	X	2388	-0-	-6602	-0-	83	1	1961	3	Y	313	529	1			72
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 69,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,413

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20708	X	10234	-0-		-10474		-0-	440	1	9331	3	Y	421	505	1			185
									463	9									
*02	18704	X	9794	-0-		-8910		-0-	367	1	9079	3	Y	316	331	1			170
									348	9									
*03	17825	X	11085	-0-		-6740		-0-	475	1	10157	3	Y	412	507	1			75
									453	9									
*04	14160	X	10436	-0-		-3724		-0-	479	1	9563	3	Y	358	331	1	9	8	93
									394	9									
*05	13454	X	10553	-0-		-2901		-0-	496	1	9727	3	Y	300	337	1	4	8	52
									330	9									
*06	9660	X	8160	-0-		-1500		-0-	480	1	7379	3	Y	274	169	1			157
									301	9									
*07	9982	X	7324	-0-		-2658		-0-	495	1	6531	3	Y	271	342	1	1	8	85
									298	9									
*08	9982	X	8221	-0-		-1761		-0-	466	1	7474	3	Y	255	177	1	1	8	162
									281	9									
*09	9673	X	9673	-0-		-0-		-0-	453	1	8993	3	Y	206	331	1	2	8	35
									227	9									
*10	10482	X	10482	-0-		-0-		-0-	496	1	9746	3	Y	218	164	1	1	8	88
									240	9									
*11	10043	X	10043	-0-		-0-		-0-	480	1	9400	3	Y	148	168	1	1	8	67
									163	9									
*12	10166	X	10166	-0-		-0-		-0-	495	1	9481	3	Y	173	171	1	1	8	68
									190	9									

TOTAL GAS PROD: 116,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,352

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21638	X	14204	-0-		-7434		-0-	405	1	12850	3	Y	863	878	1	2	8	270
									949	9									
*02	18088	X	10850	-0-		-7238		-0-	369	1	9910	3	Y	519	172	1	2	8	615
									571	9									
*03	16058	X	14780	-0-		-1278		-0-	422	1	13498	3	Y	782	861	1	2	8	534
									860	9									
*04	13230	X	10233	-0-		-2997		-0-	415	1	9448	3	Y	336	352	1	3	8	515
									370	9									
*05	15159	X	9727	-0-		-5432		-0-	448	1	8686	3	Y	539	634	1	5	8	415
									593	9									
*06	8609	X	8609	-0-		-0-		-0-	356	1	7777	3	Y	433	345	1	1	8	502
									476	9									
*07	14711	X	14711	-0-		-0-		-0-	14421	3	290	9	Y	264	516	1	1	8	249
*08	15236	X	15236	-0-		-0-		-0-	14836	3	400	9	Y	364	340	1	1	8	272
*09	11439	X	11439	-0-		-0-		-0-	46	1	11105	3	Y	262	356	1	1	8	177
									288	9									
*10	13455	X	13455	-0-		-0-		-0-	13053	3	402	9	Y	365	336	1	4	8	202
*11	9251	X	9251	-0-		-0-		-0-	1	1	9050	3	Y	182	344	1	1	8	39
									200	9									
*12	14725	X	10149	-0-		-4576		-0-	8	1	9869	3	Y	247	167	1	4	8	115
									272	9									

TOTAL GAS PROD: 142,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20460	X	15287	-0-		-5173		-0-	482	1	14313	3	Y	447	517	1	2	8	148
									492	9									
*02	18480	X	13982	-0-		-4498		-0-	395	1	13297	3	Y	264	348	1	2	8	62
									290	9									
*03	15779	X	14179	-0-		-1600		-0-	473	1	13263	3	Y	403	350	1			115
									443	9									
*04	15270	X	13860	-0-		-1410		-0-	220	1	13280	3	Y	327	348	1	3	8	91
									360	9									
*05	18707	X	18707	-0-		-0-		-0-	8	1	18358	3	Y	310	346	1	3	8	52
									341	9									
*06	16602	X	16602	-0-		-0-		-0-	16337	3	265	9	Y	241	173	1			120
*07	15314	X	13364	-0-		-1950		-0-	13126	3	238	9	Y	216	178	1	1	8	157
*08	17546	X	8379	-0-		-9167		-0-	387	1	7841	3	Y	137	168	1			126
									151	9									
*09	16980	X	10145	-0-		-6835		-0-	97	1	9869	3	Y	163	184	1	1	8	104
									179	9									
*10	17546	X	12618	-0-		-4928		-0-	12408	3	210	9	Y	191	169	1	1	8	125
*11	16980	X	10501	-0-		-6479		-0-	10328	3	173	9	Y	157	182	1	1	8	99
*12	10667	X	10667	-0-		-0-		-0-	10517	3	150	9	Y	136	167	1	2	8	66

TOTAL GAS PROD: 158,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,992

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17608	X	10935	-0-		-6673		-0-	377	1	10123	3	Y	395	354	1	3	8	225
									435	9									
*02	15904	X	10006	-0-		-5898		-0-	362	1	9381	3	Y	239	342	1	2	8	120
									263	9									
*03	12400	X	10398	-0-		-2002		-0-	480	1	9534	3	Y	349	347	1	1	8	121
									384	9									
*04	12000	X	9830	-0-		-2170		-0-	479	1	9046	3	Y	277	171	1	2	8	225
									305	9									
*05	11873	X	8987	-0-		-2886		-0-	481	1	8273	3	Y	212	336	1	2	8	99
									233	9									
*06	9030	X	8612	-0-		-418		-0-	477	1	7922	3	Y	194	179	1			114
									213	9									
*07	9331	X	7367	-0-		-1964		-0-	496	1	6670	3	Y	183	175	1	1	8	121
									201	9									
*08	9331	X	7559	-0-		-1772		-0-	486	1	6891	3	Y	165	168	1			118
									182	9									
*09	9030	X	7358	-0-		-1672		-0-	420	1	6792	3	Y	133	180	1			71
									146	9									
*10	11240	X	11240	-0-		-0-		-0-	69	1	10976	3	Y	177	171	1	1	8	76
									195	9									
*11	9499	X	9499	-0-		-0-		-0-	9386	3	113	9	Y	103	1	8			178
*12	9576	X	9576	-0-		-0-		-0-	18	1	9386	3	Y	156	172	1	2	8	160
									172	9									

TOTAL GAS PROD: 111,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,583

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17391	X	15857	-0-	-1534	-0-	406	1	14757	3	Y	631	701	1	3	8	157
							694	9									
*02	15708	X	11377	-0-	-4331	-0-	364	1	10664	3	Y	317	357	1	2	8	115
							349	9									
*03	14384	X	13431	-0-	-953	-0-	458	1	12456	3	Y	470	350	1	1	8	234
							517	9									
*04	13920	X	11714	-0-	-2206	-0-	475	1	10806	3	Y	394	519	1	3	8	106
							433	9									
*05	17019	X	11379	-0-	-5640	-0-	480	1	10566	3	Y	303	350	1	3	8	56
							333	9									
*06	11400	X	7386	-0-	-4014	-0-	375	1	6735	3	Y	251	180	1	1	8	126
							276	9									
*07	11780	X	8540	-0-	-3240	-0-	333	1	8003	3	Y	185	179	1	1	8	131
							204	9									
*08	11780	X	11018	-0-	-762	-0-	93	1	10671	3	Y	231	169	1	1	8	192
							254	9									
*09	11400	X	9938	-0-	-1462	-0-	47	1	9698	3	Y	175	188	1	1	8	178
							193	9									
*10	11315	X	11212	-0-	-103	-0-	10996	3	216	9	Y	196	176	1	1	8	197
*11	10170	X	6805	-0-	-3365	-0-	149	1	6513	3	Y	130	181	1	1	8	145
							143	9									
*12	10509	X	4022	-0-	-6487	-0-	202	1	3624	3	Y	178	174	1	3	8	146
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 122,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27311	X	11937	-0-	-15374	-0-	381	1	10421	3	Y	1032	1027	1	22	8	148
							1135	9									
*02	18396	X	14255	-0-	-4141	-0-	374	1	12692	3	Y	1081	1040	1	15	8	174
							1189	9									
*03	20305	X	14347	-0-	-5958	-0-	423	1	12694	3	Y	1118	1202	1	8	8	82
							1230	9									
*04	19650	X	15814	-0-	-3836	-0-	480	1	14125	3	Y	1099	1040	1			141
							1209	9									
*05	20305	X	16360	-0-	-3945	-0-	496	1	14600	3	Y	1149	1039	1	33	8	218
							1264	9									
*06	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	480	1	12638	3	Y	932	1024	1	7	8	119
							1025	9									
*07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	495	1	12984	3	Y	842	864	1	8	8	89
							926	9									
*08	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	484	1	15170	3	Y	915	864	1	6	8	134
							1007	9									
*09	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	403	1	11746	3	Y	665	702	1	8	8	89
							732	9									
*10	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	378	1	12931	3	Y	750	699	1	23	8	117
							825	9									
*11	11640	X	7389	-0-	-4251	-0-	191	1	6832	3	Y	333	344	1	10	8	96
							366	9									
*12	15841	X	10170	-0-	-5671	-0-	251	1	9308	3	Y	555	531	1	24	8	96
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 162,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19096	X	17809	-0-		-1287	-0-	401 564	1 9	16844	3	Y	513	342	1	10	8	228
*02	15400	X	14372	-0-		-1028	-0-	392 591	1 9	13389	3	Y	537	701	1	10	8	54
*03	16120	X	12623	-0-		-3497	-0-	449 523	1 9	11651	3	Y	475	341	1	3	8	185
*04	15600	X	12373	-0-		-3227	-0-	152 427	1 9	11794	3	Y	388	505	1	9	8	59
*05	19997	X	19997	-0-		-0-	-0-	19482	3	515	9	Y	468	340	1	9	8	178
*06	15397	X	15397	-0-		-0-	-0-	138 307	1 9	14952	3	Y	279	339	1	1	8	117
*07	11222	X	8381	-0-		-2841	-0-	394 309	1 9	7678	3	Y	281	346	1			52
*08	18337	X	18337	-0-		-0-	-0-	14 425	1 9	17898	3	Y	386	336	1	2	8	100
*09	13144	X	13144	-0-		-0-	-0-	136 317	1 9	12691	3	Y	288	184	1	2	8	202
*10	17908	X	17908	-0-		-0-	-0-	17534	3	374	9	Y	340	517	1	8	8	17
*11	14755	X	14755	-0-		-0-	-0-	14422	3	333	9	Y	303	173	1	5	8	142
*12	17639	X	15083	-0-		-2556	-0-	14773	3	310	9	Y	282	340	1	9	8	75

TOTAL GAS PROD: 180,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,540

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17856	X	13721	-0-		-4135	-0-	407 547	1 9	12767	3	N	497	511	1	6	8	20
*02	12119	X	12119	-0-		-0-	-0-	376 508	1 9	11235	3	N	462	347	1	5	8	130
*03	12139	X	12139	-0-		-0-	-0-	456 482	1 9	11201	3	N	438	521	1	2	8	45
*04	13560	X	13390	-0-		-170	-0-	466 527	1 9	12397	3	N	479	339	1	15	8	170
*05	15004	X	13573	-0-		-1431	-0-	445 525	1 9	12603	3	N	477	511	1	24	8	112
*06	13200	X	12523	-0-		-677	-0-	477 537	1 9	11509	3	N	488	514	1	6	8	80
*07	13671	X	12615	-0-		-1056	-0-	494 570	1 9	11551	3	N	518	518	1	7	8	73
*08	13671	X	11385	-0-		-2286	-0-	485 465	1 9	10435	3	N	423	348	1	5	8	143
*09	13230	X	9557	-0-		-3673	-0-	412 361	1 9	8784	3	N	328	342	1	6	8	123
*10	13516	X	10952	-0-		-2564	-0-	496 480	1 9	9976	3	N	436	511	1	18	8	30
*11	12480	X	7656	-0-		-4824	-0-	181 348	1 9	7127	3	N	316	171	1	8	8	167
*12	10819	X	9743	-0-		-1076	-0-	242 389	1 9	9112	3	N	354	346	1	22	8	153

TOTAL GAS PROD: 139,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9362	X	7946	-0-		-1416		-0-		486	1	6563	3	Y	815	875	1	3	8	140
										897	9									
*02	8456	X	6772	-0-		-1684		-0-		423	1	5714	3	Y	577	507	1			210
										635	9									
*03	9362	X	7162	-0-		-2200		-0-		473	1	5886	3	Y	730	872	1	1	8	67
										803	9									
*04	8587	X	8587	-0-		-0-		-0-		479	1	7425	3	Y	621	506	1			182
										683	9									
*05	8587	X	7461	-0-		-1126		-0-		487	1	6368	3	Y	551	686	1			47
										606	9									
*06	6745	X	6745	-0-		-0-		-0-		465	1	5735	3	Y	495	340	1			202
										545	9									
*07	6789	X	6779	-0-		-10		-0-		490	1	5743	3	Y	496	525	1			173
										546	9									
*08	14088	X	14088	-0-		-0-		-0-		24	1	13544	3	Y	473	508	1			138
										520	9									
*09	11623	X	11623	-0-		-0-		-0-		11173	3	450	9	Y	409	341	1	1	8	205
*10	10539	X	10539	-0-		-0-		-0-		10214	3	325	9	Y	295	349	1	1	8	150
*11	9114	X	9114	-0-		-0-		-0-		8805	3	309	9	Y	281	174	1	1	8	256
*12	12152	X	8707	-0-		-3445		-0-		8298	3	409	9	Y	372	510	1	2	8	116

TOTAL GAS PROD: 105,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,115

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14570	X	7714	-0-		-6856		-0-		417	1	6348	3	N	863	697	1	1	8	409
										949	9									
*02	13160	X	5860	-0-		-7300		-0-		397	1	4825	3	N	580	523	1	1	8	465
										638	9									
*03	12059	X	7487	-0-		-4572		-0-		392	1	6077	3	N	925	994	1	1	8	395
										1018	9									
*04	9630	X	7287	-0-		-2343		-0-		477	1	6082	3	N	662	675	1			382
										728	9									
*05	8184	X	7232	-0-		-952		-0-		484	1	6003	3	N	677	699	1	3	8	357
										745	9									
*06	7620	X	7053	-0-		-567		-0-		480	1	6005	3	N	516	505	1	1	8	367
										568	9									
*07	7471	X	7421	-0-		-50		-0-		495	1	6394	3	N	484	523	1			328
										532	9									
*08	7471	X	7168	-0-		-303		-0-		484	1	6214	3	N	427	345	1			410
										470	9									
*09	7200	X	5843	-0-		-1357		-0-		411	1	5057	3	N	341	351	1	1	8	399
										375	9									
*10	7254	X	6272	-0-		-982		-0-		424	1	5451	3	N	361	519	1	2	8	239
										397	9									
*11	7020	X	5649	-0-		-1371		-0-		193	1	5159	3	N	270	334	1	1	8	174
										297	9									
*12	6479	X	5885	-0-		-594		-0-		209	1	5294	3	N	347	359	1	3	8	159
										382	9									

TOTAL GAS PROD: 80,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,453

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DELQ PR		10450	-0-		10450	10450	442	1	8481	3	N	1388	1221	1	2	8	547
								1527	9									
*02	21073	X	10623	-0-		-10450	-0-	448	1	9029	3	N	1042	1038	1	2	8	549
								1146	9									
*03	20119	X	13905	-0-		-6214	-0-	495	1	12039	3	N	1246	1213	1	3	8	579
								1371	9									
*04	19470	X	12684	-0-		-6786	-0-	480	1	11172	3	N	938	1029	1	9	8	479
								1032	9									
*05	19065	X	11666	-0-		-7399	-0-	495	1	10247	3	N	840	872	1	8	8	439
								924	9									
*06	11430	X	10598	-0-		-832	-0-	479	1	9339	3	N	709	683	1	1	8	464
								780	9									
*07	13578	X	11750	-0-		-1828	-0-	495	1	10509	3	N	678	690	1	2	8	450
								746	9									
*08	13578	X	10999	-0-		-2579	-0-	487	1	9788	3	N	658	695	1	1	8	412
								724	9									
*09	12540	X	9473	-0-		-3067	-0-	412	1	8502	3	N	508	699	1	2	8	219
								559	9									
*10	11594	X	9080	-0-		-2514	-0-	424	1	8074	3	N	529	674	1	4	8	70
								582	9									
*11	10890	X	7807	-0-		-3083	-0-	205	1	7136	3	N	424	357	1	3	8	134
								466	9									
*12	9517	X	8652	-0-		-865	-0-	237	1	7913	3	N	456	349	1	6	8	235
								502	9									

TOTAL GAS PROD: 127,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,416

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	14779	-0-		14779	74052	406	1	14119	3	Y	231	294	1	6	8	158
								254	9									
*02	88916	X	14864	-0-		-74052	-0-	415	1	14227	3	Y	202	168	1	2	8	190
								222	9									
*03	19809	X	16709	-0-		-3100	-0-	445	1	16062	3	Y	184	261	1	6	8	107
								202	9									
*04	19026	X	19026	-0-		-0-	-0-	476	1	18345	3	Y	186	172	1	8	8	113
								205	9									
*05	17143	X	15672	-0-		-1471	-0-	492	1	15041	3	Y	126	163	1	2	8	74
								139	9									
*06	15960	X	10051	-0-		-5909	-0-	461	1	9455	3	Y	123	161	1	3	8	33
								135	9									
*07	19096	X	14413	-0-		-4683	-0-	492	1	13792	3	Y	117	3	8			147
								129	9									
*08	19096	X	11960	-0-		-7136	-0-	460	1	11377	3	Y	112	148	1	3	8	108
								123	9									
*09	18480	X	13506	-0-		-4974	-0-	478	1	12930	3	Y	89	82	1	2	8	113
								98	9									
*10	15283	X	14675	-0-		-608	-0-	471	1	14106	3	Y	89	75	1	3	8	124
								98	9									
*11	11130	X	7329	-0-		-3801	-0-	354	1	6923	3	Y	47	90	1	1	8	80
								52	9									
*12	13950	X	10830	-0-		-3120	-0-	220	1	10535	3	Y	68	3	8			145
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 163,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17856	X	13872	-0-	-3984	-0-	376 998	1 9	12498	3	Y	907	875	1	4	8	246
*02	16128	X	12067	-0-	-4061	-0-	423 811	1 9	10833	3	Y	737	859	1	3	8	121
*03	17856	X	13801	-0-	-4055	-0-	411 1202	1 9	12188	3	Y	1093	994	1	5	8	215
*04	15180	X	13319	-0-	-1861	-0-	479 855	1 9	11985	3	Y	777	870	1	6	8	116
*05	15686	X	12356	-0-	-3330	-0-	476 839	1 9	11041	3	Y	763	701	1	6	8	172
*06	11460	X	11046	-0-	-414	-0-	477 629	1 9	9940	3	Y	572	699	1	1	8	44
*07	11842	X	11174	-0-	-668	-0-	491 611	1 9	10072	3	Y	555	514	1	1	8	84
*08	11842	X	10945	-0-	-897	-0-	463 531	1 9	9951	3	Y	483	527	1	1	8	39
*09	11460	X	9952	-0-	-1508	-0-	421 515	1 9	9016	3	Y	468	361	1	1	8	145
*10	11842	X	9772	-0-	-2070	-0-	434 425	1 9	8913	3	Y	386	348	1	3	8	180
*11	11010	X	8558	-0-	-2452	-0-	309 415	1 9	7834	3	Y	377	343	1	2	8	212
*12	10695	X	8179	-0-	-2516	-0-	324 404	1 9	7451	3	Y	367	527	1	3	8	49

TOTAL GAS PROD: 135,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,485

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		11661	-0-	11661	25893	364 1594	1 9	9703	3	Y	1449	1553	1	1	8	169
*02	T. A.		18455	-0-	18455	44348	415 1385	1 9	16655	3	Y	1259	1176	1	1	8	251
*03	T. A.		12755	-0-	12755	57103	476 932	1 9	11347	3	Y	847	1017	1	1	8	80
*04	74008	X	16905	-0-	-57103	-0-	479 1085	1 9	15341	3	Y	986	863	1	1	8	202
*05	25637	X	24423	-0-	-1214	-0-	495 892	1 9	23036	3	Y	811	855	1	1	8	157
*06	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	478 1063	1 9	23492	3	Y	966	1023	1			100
*07	34073	X	34073	-0-	-0-	-0-	494 590	1 9	32989	3	Y	536	519	1			117
*08	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	495 498	1 9	31200	3	Y	453	519	1	1	8	50
*09	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	456 320	1 9	26893	3	Y	291	172	1	2	8	167
*10	31614	X	31614	-0-	-0-	-0-	496 233	1 9	30885	3	Y	212	349	1	1	8	29
*11	28379	X	28379	-0-	-0-	-0-	479 190	1 9	27710	3	Y	173	178	1	2	8	22
*12	30132	X	27738	-0-	-2394	-0-	458 163	1 9	27117	3	Y	148	1	8			169

TOTAL GAS PROD: 290,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		1863	-0-	1863	3094	466	1	42	3	N	1232	1217	1	5	8	150
							1355	9									
*02	T. A.		1166	-0-	1166	4260	391	1	129	3	N	587	506	1	4	8	227
							646	9									
*03	T. A.		1306	-0-	1306	5566	484	1	183	3	N	581	690	1	1	8	117
							639	9									
*04	13830	X	805	-0-	-13025	-0-	479	1	326	9	N	296	339	1	2	8	72
*05	14291	X	880	-0-	-13411	-0-	496	1	384	9	N	349	343	1	1	8	77
*06	13830	X	680	-0-	-13150	-0-	479	1	201	9	N	183	166	1			94
*07	1333	X	594	-0-	-739	-0-	496	1	98	9	N	89	174	1	1	8	8
*08	1302	X	574	-0-	-728	-0-	476	1	98	9	N	89	2	8			95
*09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	451	1	79	3	N	382	327	1	3	8	147
							420	9									
*10	3193	X	1069	-0-	-2124	-0-	494	1	369	3	N	187	168	1	4	8	162
							206	9									
*11	3090	X	777	-0-	-2313	-0-	471	1	128	3	N	162	167	1	3	8	154
							178	9									
*12	4619	X	649	-0-	-3970	-0-	491	1	158	9	N	144	164	1	2	8	132

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,281

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24025	X	7200	-0-	-16825	-0-	195	1	6756	3	Y	226	231	1			158
							249	9									
*02	21700	X	14125	-0-	-7575	-0-	333	1	13571	3	Y	201	168	1	1	8	190
							221	9									
*03	20274	X	16552	-0-	-3722	-0-	125	1	16226	3	Y	183	261	1	5	8	107
							201	9									
*04	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17464	3	196	9	Y	178	172	1	2	8	111
*05	16461	X	15893	-0-	-568	-0-	443	1	15308	3	Y	129	157	1	1	8	82
							142	9									
*06	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	479	1	19130	3	Y	124	169	1	3	8	34
							136	9									
*07	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	246	1	18518	3	Y	120	4	8			150
							132	9									
*08	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	475	1	18412	3	Y	130	151	1	8	8	121
							143	9									
*09	18480	X	17581	-0-	-899	-0-	466	1	17030	3	Y	77	81	1	1	8	116
							85	9									
*10	19096	X	15965	-0-	-3131	-0-	476	1	15392	3	Y	88	88	1	4	8	112
							97	9									
*11	18480	X	9481	-0-	-8999	-0-	398	1	9019	3	Y	58	81	1	5	8	84
							64	9									
*12	15996	X	3291	-0-	-12705	-0-	223	1	2992	3	Y	69	4	8			149
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 175,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		5281	-0-	5281	6000	371	1	3723	3	Y	1079	1028	1			84
							1187	9									
*02	SHUT IN		4713	-0-	4713	10713	370	1	2882	3	Y	1328	1192	1	11	8	209
							1461	9									
*03	SHUT IN		2458	-0-	2458	13171	481	1	591	3	Y	1260	1335	1			134
							1386	9									
*04	16348	X	3177	-0-	-13171	-0-	471	1	1578	3	Y	1025	1017	1	7	8	135
							1128	9									
*05	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	481	1	10831	3	Y	1528	1529	1	5	8	129
							1681	9									
*06	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	476	1	22355	3	Y	1426	1361	1	13	8	181
							1569	9									
*07	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	496	1	25725	3	Y	893	1011	1	1	8	62
							982	9									
*08	25472	X	25472	-0-	-0-	-0-	496	1	24378	3	Y	544	504	1	2	8	100
							598	9									
*09	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	479	1	22543	3	Y	426	494	1	5	8	27
							469	9									
*10	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	495	1	22756	3	Y	351	171	1	5	8	202
							386	9									
*11	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	480	1	22117	3	Y	280	331	1	1	8	150
							308	9									
*12	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	487	1	22926	3	Y	213	163	1	9	8	191
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 199,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,353

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		675	-0-	675	1903	458	1	217	9	N	197	171	1			174
*02	SHUT IN		1223	-0-	1223	3126	378	1	417	3	N	389	346	1	6	8	211
							428	9									
*03	SHUT IN		1724	-0-	1724	4850	478	1	255	3	N	901	856	1	2	8	254
							991	9									
*04	17910	X	1367	-0-	-16543	-0-	479	1	888	9	N	807	1025	1	7	8	29
*05	18507	X	4529	-0-	-13978	-0-	494	1	2238	3	N	1634	1660	1			3
							1797	9									
*06	17910	X	13014	-0-	-4896	-0-	476	1	10802	3	N	1578	1527	1	14	8	40
							1736	9									
*07	18507	X	7289	-0-	-11218	-0-	496	1	5914	3	N	799	686	1	1	8	152
							879	9									
*08	18507	X	9922	-0-	-8585	-0-	495	1	8684	3	N	675	670	1	2	8	155
							743	9									
*09	17910	X	13437	-0-	-4473	-0-	478	1	12314	3	N	586	682	1	5	8	54
							645	9									
*10	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	496	1	20066	3	N	562	511	1	6	8	99
							618	9									
*11	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	480	1	17838	3	N	385	341	1	1	8	142
							424	9									
*12	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	495	1	19512	3	N	449	499	1	10	8	82
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 113,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,962

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	17926	-0-	17926	79648	236	1	17258	3	N	393	348	1	7	8	95
							432	9									
*02	0	W	14490	-0-	14490	94138	345	1	13791	3	N	322	340	1	5	8	72
							354	9									
*03	109461	X	15323	-0-	-94138	-0-	440	1	14514	3	N	335	340	1	2	8	65
							369	9									
*04	17970	X	15566	-0-	-2404	-0-	450	1	14617	3	N	454	333	1	31	8	155
							499	9									
*05	19716	X	12013	-0-	-7703	-0-	494	1	11249	3	N	245	172	1	20	8	208
							270	9									
*06	17340	X	15609	-0-	-1731	-0-	478	1	14666	3	N	423	508	1	5	8	118
							465	9									
*07	15934	X	14835	-0-	-1099	-0-	496	1	13990	3	N	317	350	1	5	8	80
							349	9									
*08	15872	X	14880	-0-	-992	-0-	488	1	14030	3	N	329	174	1	3	8	232
							362	9									
*09	15540	X	13097	-0-	-2443	-0-	413	1	12397	3	N	261	360	1	6	8	127
							287	9									
*10	16058	X	14559	-0-	-1499	-0-	496	1	13696	3	N	334	349	1	15	8	97
							367	9									
*11	15540	X	10945	-0-	-4595	-0-	180	1	10533	3	N	211	180	1	6	8	122
							232	9									
*12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	225	1	13832	3	N	265	177	1	17	8	193
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 173,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,889

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

*01	T. A.		2869	-0-	2869	4144	397	1	790	3	Y	1529	1381	1	3	8	179
							1682	9									
*02	T. A.		1030	-0-	1030	5174	411	1	619	9	Y	563	660	1	2	8	80
*03	T. A.		968	-0-	968	6142	475	1	493	9	Y	448	337	1	1	8	190
*04	11910	X	1270	-0-	-10640	-0-	478	1	792	9	Y	720	842	1	1	8	67
*05	12307	X	1074	-0-	-11233	-0-	488	1	586	9	Y	533	599	1	1	8	-0-
*06	11910	X	774	-0-	-11136	-0-	443	1	331	9	Y	301	171	1			130
*07	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	489	1	23986	3	Y	1855	1870	1	1	8	114
							2041	9									
*08	23449	X	23449	-0-	-0-	-0-	496	1	22049	3	Y	822	859	1	2	8	75
							904	9									
*09	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	455	1	17809	3	Y	563	504	1	2	8	132
							619	9									
*10	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	496	1	20550	3	Y	523	514	1	2	8	139
							575	9									
*11	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	480	1	22927	3	Y	440	340	1	2	8	237
							484	9									
*12	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	494	1	22207	3	Y	406	517	1	1	8	125
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 145,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,703

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		10020	-0-	10020	10020	371 1307	1 9	8342	3	N	1188	1034	1	5	8	149
*02	SHUT IN		19919	-0-	19919	29939	448 941	1 9	18530	3	N	855	857	1	5	8	142
*03	SHUT IN		20637	-0-	20637	50576	494 620	1 9	19523	3	N	564	513	1	7	8	186
*04	72605	X	22029	-0-	-50576	-0-	477 437	1 9	21115	3	N	397	514	1	4	8	65
*05	33883	X	23712	-0-	-10171	-0-	490 413	1 9	22809	3	N	375	345	1	6	8	89
*06	32790	X	29173	-0-	-3617	-0-	135 255	1 9	28783	3	N	232	187	1	2	8	132
*07	33883	X	27936	-0-	-5947	-0-	76 213	1 9	27647	3	N	194	175	1	4	8	147
*08	33883	X	27909	-0-	-5974	-0-	27746	3	163	9	N	148	173	1	12	8	110
*09	32790	X	23670	-0-	-9120	-0-	310 153	1 9	23207	3	N	139	174	1	6	8	69
*10	33883	X	21417	-0-	-12466	-0-	496 129	1 9	20792	3	N	117	7	1	3	8	176
*11	32790	X	23973	-0-	-8817	-0-	23870	3	103	9	N	94	169	1	2	8	99
*12	33883	X	24816	-0-	-9067	-0-	24699	3	117	9	N	106	6	8			199

TOTAL GAS PROD: 275,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,409

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*06	SHUT IN		484	-0-	484	484	87 365	1 9	32	3	N	332	22	8			310
*07	SHUT IN		8238	-0-	8238	8722	475 4146	1 9	3617	3	N	3769	3849	1	25	8	205
*08	SHUT IN		16694	-0-	16694	25416	400 3931	1 9	12363	3	N	3574	3591	1	13	8	175
*09	SHUT IN		7725	-0-	7725	33141	254 976	1 9	6495	3	N	887	1034	1	11	8	17
*10	SHUT IN		4225	-0-	4225	37366	421 986	1 9	2818	3	N	896	716	1	25	8	172
*11	SHUT IN		5137	-0-	5137	42503	214 717	1 9	4206	3	N	652	693	1	13	8	118
*12	SHUT IN		5352	-0-	5352	47855	239 638	1 9	4475	3	N	580	512	1	29	8	157

TOTAL GAS PROD: 47,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,693

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		496	-0-	496	496	363	1	133	9	N	121					121
*02	SHUT IN		2831	-0-	2831	3327	441	1	1123	3	N	1152	1211	1	15	8	47
							1267	9									
*03	SHUT IN		5137	-0-	5137	8464	479	1	3391	3	N	1152	1023	1	7	8	169
							1267	9									
*04	20940	X	9725	-0-	-11215	-0-	433	1	8312	3	N	891	845	1	14	8	201
							980	9									
*05	21638	X	8678	-0-	-12960	-0-	488	1	7560	3	N	573	673	1	2	8	99
							630	9									
*06	20940	X	9596	-0-	-11344	-0-	478	1	8626	3	N	447	335	1	10	8	201
							492	9									
*07	21638	X	14136	-0-	-7502	-0-	433	1	13333	3	N	336	506	1	1	8	30
							370	9									
*08	21638	X	10915	-0-	-10723	-0-	492	1	10183	3	N	218	168	1	1	8	79
							240	9									
*09	20940	X	17071	-0-	-3869	-0-	476	1	16272	3	N	294	166	1	5	8	202
							323	9									
*10	21638	X	18252	-0-	-3386	-0-	496	1	17578	3	N	162	177	1	5	8	182
							178	9									
*11	20940	X	10995	-0-	-9945	-0-	475	1	10375	3	N	132	166	1	1	8	147
							145	9									
*12	21638	X	11270	-0-	-10368	-0-	491	1	10626	3	N	139	168	1	9	8	109
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 119,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,617

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*06	0	W	244	-0-	244	244	88	1	156	9	N	142	9	8			133
*07	0	W	6486	-0-	6486	6730	476	1	2553	3	N	3143	3192	1	20	8	64
							3457	9									
*08	0	W	7020	-0-	7020	13750	454	1	4276	3	N	2082	1878	1	7	8	261
							2290	9									
*09	0	W	1868	-0-	1868	15618	414	1	1183	3	N	246	339	1	3	8	165
							271	9									
*10	0	W	7163	-0-	7163	22781	371	1	5451	3	N	1219	1350	1	34	8	-0-
							1341	9									
*11	0	W	9699	-0-	9699	32480	224	1	8456	3	N	926	700	1	19	8	207
							1019	9									
*12	0	W	15333	-0-	15333	47813	229	1	13956	3	N	1044	1021	1	53	8	177
							1148	9									

TOTAL GAS PROD: 47,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,805

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*07	SHUT	IN	64	-0-	64	64		63	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	SHUT	IN	3952	-0-	3952	4016		486	1	2054	3	Y	1284	1180	1			104
								1412	9									
*09	SHUT	IN	11359	-0-	11359	15375		479	1	10070	3	Y	736	688	1			152
								810	9									
*10	SHUT	IN	27394	-0-	27394	42769		485	1	26171	3	Y	671	674	1			149
								738	9									
*11	SHUT	IN	23260	-0-	23260	66029		227	1	22815	3	Y	198	168	1			179
								218	9									
*12	SHUT	IN	25262	-0-	25262	91291		74	1	25038	3	Y	136	170	1	1	8	144
								150	9									

TOTAL GAS PROD: 91,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*02		0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	4	4	8			-0-
*03		0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*06	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2	2	8			-0-
*07	SHUT	IN	2367	-0-		2367	2367		402	1	328	3	N	1488	1179	1	13	8	296
									1637	9									
*08	SHUT	IN	2780	-0-		2780	5147		486	1	359	3	N	1759	1992	1	9	8	54
									1935	9									
*09	SHUT	IN	3250	-0-		3250	8397		393	1	1448	3	N	1281	1198	1	12	8	125
									1409	9									
*10	SHUT	IN	3331	-0-		3331	11728		438	1	1756	3	N	1034	1031	1	24	8	104
									1137	9									
*11	SHUT	IN	3027	-0-		3027	14755		281	1	1780	3	N	878	849	1	13	8	120
									966	9									
*12	SHUT	IN	4135	-0-		4135	18890		314	1	3166	3	N	595	508	1	18	8	189
									655	9									

TOTAL GAS PROD: 18,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,043

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2	2	8			-0-
*02		0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	4	4	8			-0-
*03		0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*06	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2	2	8			-0-
*07	SHUT	IN	3552	-0-		3552	3552		335	1	1073	3	N	1949	1716	1	14	8	219
									2144	9									
*08	SHUT	IN	7838	-0-		7838	11390		483	1	4777	3	N	2344	2213	1	12	8	338
									2578	9									
*09	SHUT	IN	3892	-0-		3892	15282		417	1	2311	3	N	1058	1212	1	10	8	174
									1164	9									
*10	SHUT	IN	3352	-0-		3352	18634		435	1	2125	3	N	720	687	1	17	8	190
									792	9									
*11	SHUT	IN	2968	-0-		2968	21602		184	1	2082	3	N	638	516	1	9	8	303
									702	9									
*12	SHUT	IN	6901	-0-		6901	28503		236	1	5194	3	N	1337	1210	1	41	8	389
									1471	9									

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,055

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 6544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			-0-
*07	SHUT	IN	2454	-0-	2454	2454		402 1 1211 9		841	3	Y	1101	1019	1	9	8	73
*08	SHUT	IN	8604	-0-	8604	11058		489 1 1557 9		6558	3	Y	1415	1314	1	7	8	167
*09	SHUT	IN	2148	-0-	2148	13206		409 1 645 9		1094	3	Y	586	677	1	5	8	71
*10	SHUT	IN	2735	-0-	2735	15941		472 1 612 9		1651	3	Y	556	518	1	13	8	96
*11	SHUT	IN	2298	-0-	2298	18239		317 1 469 9		1512	3	Y	426	506	1	6	8	10
*12	SHUT	IN	2327	-0-	2327	20566		322 1 409 9		1596	3	Y	372	166	1	11	8	205

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,464

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			-0-
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	8			-0-
*07	SHUT	IN	5638	-0-	5638	5638		330 1 2424 9		2884	3	Y	2204	2019	1	16	8	169
*08	SHUT	IN	10042	-0-	10042	15680		486 1 1674 9		7882	3	Y	1522	1512	1	7	8	172
*09	SHUT	IN	6129	-0-	6129	21809		312 1 619 9		5198	3	Y	563	681	1	5	8	49
*10	SHUT	IN	7841	-0-	7841	29650		427 1 636 9		6778	3	Y	578	514	1	14	8	99
*11	SHUT	IN	10377	-0-	10377	40027		159 1 558 9		9660	3	Y	507	168	1	8	8	430
*12	SHUT	IN	10422	-0-	10422	50449		6 1 677 9		9739	3	Y	615	701	1	19	8	325

TOTAL GAS PROD: 50,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,000

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
*06	SHUT	IN	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
*07	SHUT	IN	2072	-0-	2072	2172	480	1	1592	9	N	1447	1270	1	9	8	168
*08	SHUT	IN	5701	-0-	5701	7873	462	1	1828	3	N	3101	2969	1	11	8	289
							3411	9									
*09	SHUT	IN	3359	-0-	3359	11232	412	1	1232	3	N	1559	1655	1	18	8	175
							1715	9									
*10	SHUT	IN	2823	-0-	2823	14055	432	1	1023	3	N	1244	1306	1	35	8	78
							1368	9									
*11	SHUT	IN	7442	-0-	7442	21497	227	1	5508	3	N	1552	1380	1	31	8	219
							1707	9									
*12	SHUT	IN	9576	-0-	9576	31073	238	1	7932	3	N	1278	1359	1	65	8	73
							1406	9									

TOTAL GAS PROD: 31,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,186

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
*06	SHUT	IN	101	-0-	101	101	101	1			N	-0-					-0-
*07	SHUT	IN	6721	-0-	6721	6822	486	1	2819	3	N	3105	3034	1	19	8	52
							3416	9									
*08	SHUT	IN	10756	-0-	10756	17578	427	1	6187	3	N	3765	3737	1	14	8	66
							4142	9									
*09	SHUT	IN	4965	-0-	4965	22543	381	1	3155	3	N	1299	1177	1	15	8	173
							1429	9									
*10	SHUT	IN	4867	-0-	4867	27410	355	1	3365	3	N	1043	1005	1	29	8	182
							1147	9									
*11	SHUT	IN	7135	-0-	7135	34545	213	1	5767	3	N	1050	1033	1	21	8	178
							1155	9									
*12	SHUT	IN	6587	-0-	6587	41132	240	1	5427	3	N	836	849	1	42	8	123
							920	9									

TOTAL GAS PROD: 41,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		65	-0-	65	65	64	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	SHUT IN		1600	-0-	1600	1665	486	1	401	3	Y	648	342	1			306
							713	9									
*09	SHUT IN		1411	-0-	1411	3076	480	1	931	9	Y	846	1002	1			150
*10	SHUT IN		9818	-0-	9818	12894	484	1	8175	3	Y	1054	998	1			206
							1159	9									
*11	SHUT IN		20712	-0-	20712	33606	226	1	19518	3	Y	880	866	1			220
							968	9									
*12	SHUT IN		21164	-0-	21164	54770	74	1	20591	3	Y	454	510	1	4	8	160
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 54,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,883

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
*07	SHUT IN		2442	-0-	2442	2442	402	1	875	3	Y	1059	854	1	10	8	195
							1165	9									
*08	SHUT IN		12730	-0-	12730	15172	487	1	8915	3	Y	3025	2920	1	15	8	285
							3328	9									
*09	SHUT IN		3500	-0-	3500	18672	409	1	2059	3	Y	938	1030	1	8	8	185
							1032	9									
*10	SHUT IN		3148	-0-	3148	21820	463	1	1895	3	Y	718	678	1	17	8	208
							790	9									
*11	SHUT IN		3165	-0-	3165	24985	267	1	2256	3	Y	584	696	1	9	8	87
							642	9									
*12	SHUT IN		3282	-0-	3282	28267	326	1	2395	3	Y	510	502	1	16	8	79
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 28,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,850

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	2	20	9	N	18					149
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	418	2	20	9	N	18					167
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	478	2	24	9	N	22					189
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	368	2	11	9	N	10					199
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10					209
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	N	11					220
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10					230
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	444	2	15	9	N	14	161	1			83
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	475	2	18	9	N	16					99
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16					115
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	357	2	18	9	N	16					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1239	3	80	9	N	73	160	1			25
02	1148	N	1017	-0-	-131	-0-	1017	3			N	-0-					25
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	3			N	-0-					25
04	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	3			N	-0-					25
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					25
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					25
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					25
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					25
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					25
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					25
11	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	33	3	13	9	N	12					138
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10					148
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	3	10	9	N	9					157
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	3	6	9	N	5					162
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	67	3	7	9	N	6					174
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	3	6	9	N	5					179
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	N	8	172	1			15
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	N	6					21
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	9	N	7					28
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					31
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-			95
02	1596 N	1353	-0-	-243	-0-	110	1	1243	2	N	-0-			95
03	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	48	1	1408	2	N	-0-			95
04	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	52	1	1375	2	N	-0-			95
05	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	25	1	1359	2	N	-0-			95
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-			95
07	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-			95
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	17	1	1353	2	N	-0-			95
09	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	12	1	1295	2	N	-0-			95
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	2	N	-0-			95
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	2	N	-0-			95
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	106	1	1534	2	N	-0-					85
02	1624	N	1444	-0-	-180	-0-	118	1	1326	2	N	-0-					85
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	50	1	1465	2	N	-0-					85
04	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	52	1	1383	2	N	-0-					85
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	29	1	1559	2	N	-0-					85
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			N	-0-					85
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					85
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	19	1	1509	2	N	-0-					85
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	13	1	1496	2	N	-0-					85
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	33	1	1529	2	N	-0-					85
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	N	-0-					85
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	67	1	1410	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 18,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6915	-0-	-345	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	5624	-0-	-2281	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	4066	-0-	-3704	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	6948	-0-	-1081	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6114	-0-	-816	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	5167	-0-	-2800	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	5028	-0-	-2682	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	4657	-0-	-3310	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	8055	-0-	-149	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	4324	-0-	-4916	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1091	-0-	-3962	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6989	-0-	-1939	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	5028	-0-	-3120	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	6711	-0-	-2310	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6531	-0-	-1312	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6254	-0-	-496	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6014	-0-	-376	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5568	-0-	-1469	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5759	-0-	-1051	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5948	-0-	-1089	-0-	5948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	29177	-0-	-1172	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	24156	-0-	-3704	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	29037	-0-	-1808	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	27957	-0-	-1893	-0-	27957	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	26333	-0-	-3272	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24931	-0-	-3299	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	21170	-0-	-7877	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	25170	-0-	-3877	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23879	-0-	-4081	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	24602	-0-	-1717	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	22233	-0-	-2697	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	24407	-0-	-424	-0-	24407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					39
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					39
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	487	2	86	9	N	78					117
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					117
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	486	2	76	9	N	69	177	1			9
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					9
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					9
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					9
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					9
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					9
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	N	9					18

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	85	3	75	9	N	68					75
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	1	1			74

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					21
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					21
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	9	N	6					27
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					27
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	97	3	39	9	N	35	3	1			59
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	474	-0-	-546	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3187	-0-	-845	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3092	-0-	-1093	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3051	-0-	-909	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3092	-0-	-568	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1605	-0-	-1605	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	588	N	243	-0-	-345	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2754	3	204	9	N	185	185	1			-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2658	3	24	9	N	22					22
03	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2843	3	12	9	N	11					33
04	2850	N	2747	-0-	-103	-0-	2714	3	33	9	N	30					63
05	2976	N	2833	-0-	-143	-0-	2810	3	23	9	N	21	50	1			34
06	2760	N	2674	-0-	-86	-0-	2652	3	22	9	N	20					54
07	2852	N	2603	-0-	-249	-0-	2586	3	17	9	N	15					69
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3020	3	33	9	N	30					99
09	3000	N	3184	-0-	184	184	3162	3	22	9	N	20					119
10	2604	N	2123	-0-	-481	-0-	2111	3	12	9	N	11					130
11	3000	N	3215	-0-	215	215	3189	3	26	9	N	24					154
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 30,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					88
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2163	-0-	-1278	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3923	-0-	-2107	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3864	-0-	-2367	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3653	-0-	-2578	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2676	-0-	-2364	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2767	-0-	-1914	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	475	-0-	-3455	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	84	1	963	2	N	5					83
							6	9									
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	76	1	872	2	N	14					97
							15	9									
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	83	1	950	2	N	15					112
							17	9									
04	1020	N	788	-0-	-232	-0-	63	1	721	2	N	4					116
							4	9									
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	76	1	871	2	N	17					133
							19	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	79	1	905	2	N	10					143
							11	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	79	1	907	2	N	12					155
							13	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	880	2	N	8					163
							9	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	25					188
							28	9									
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	73	1	838	2	N	2	170	1			20
							2	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	842	2	N	17					37
							19	9									
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	922	2	23	9	N	21					58

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			Y	-0-					28
02	1596	N	1470	-0-	-126	-0-	1470	2			Y	-0-					28
03	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			Y	-0-					28
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					28
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					28
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			Y	-0-					28
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					28
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					28
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					28
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					28
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	Y	3					31
12	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	1548	2	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			Y	-0-					27
02	1960	N	1728	-0-	-232	-0-	1728	2			Y	-0-					27
03	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-					27
04	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	1760	2			Y	-0-					27
05	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			Y	-0-					27
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					27
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					27
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					27
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					27
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					27
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					27
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					51
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					51
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					51
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					51
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					51
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	1889	2			Y	-0-					51
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					51
08	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			Y	-0-					51
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					51
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					51
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1898	2	3	9	Y	3					54
12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1892	2	6	9	Y	5					59

TOTAL GAS PROD: 23,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					64
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-					64
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					64
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			Y	-0-					64
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			Y	-0-					64
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					64
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					64
08	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	2			Y	-0-					64
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					64
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					64
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					64
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			Y	-0-					21
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	1488	2			Y	-0-					21
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			Y	-0-					21
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					21
05	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			Y	-0-					21
06	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	1283	2			Y	-0-					21
07	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					21
08	1519	N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			Y	-0-					21
09	1290	N	816	-0-	-474	-0-	816	2			Y	-0-					21
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					21
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					21
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	2			Y	-0-					25
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			Y	-0-					25
03	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			Y	-0-					25
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					25
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					25
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					25
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					25
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					25
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					25
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					25
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					25
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	2	2	9	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2217	2	4	9	N	4					93
02	2184	X	2171	-0-	-13	-0-	2161	2	10	9	N	9					102
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2532	2	20	9	N	18					120
04	2340	X	1902	-0-	-438	-0-	1901	2	1	9	N	1					121
05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	1664	2	4	9	N	4					125
06	2340	N	1468	-0-	-872	-0-	1466	2	2	9	N	2					127
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1982	2	2	9	N	2					129
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	N	10					139
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2899	2	7	9	N	6					145
10	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1855	2	9	9	N	8					153
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1818	2	7	9	N	6	129	1			30
12	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1860	2	21	9	N	19					49

TOTAL GAS PROD: 24,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1402	2	11	9	N	10					155
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1213	2	6	9	N	5					160
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1					161
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					161
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1332	2	6	9	N	5					166
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1265	2	1	9	N	1					167
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					170
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1					171
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1215	2	2	9	N	2					173
10	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1272	2	4	9	N	4					177
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					177
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8	9	N	7					75
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					75
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	N	1					76
04	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1996	2			N	-0-					76
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					76
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2313	2	25	9	N	23					99
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	56	1			43
08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					43
09	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2099	2	3	9	N	3					46
10	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2267	2			N	-0-					46
11	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2143	2	1	9	N	1					47
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 27,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

01	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2788	2	19	9	N	17					185
02	2604	N	2401	-0-	-203	-0-	2381	2	20	9	N	18					203
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2563	2	55	9	N	50	183	1			70
04	3000	N	3022	-0-	22	22	2993	2	29	9	N	26					96
05	2763	N	2741	-0-	-22	-0-	2718	2	23	9	N	21					117
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	N	33					150
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	2766	2	39	9	N	35	130	1			55
08	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2762	2	17	9	N	15					70
09	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2546	2	20	9	N	18					88
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	N	5					93
11	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	2636	2	35	9	N	32					125
12	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2621	2	34	9	N	31					156

TOTAL GAS PROD: 32,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1140	-0-	-52	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1623	-0-	-309	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1340	-0-	-271	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	8722	-0-	-1012	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	5936	-0-	-3736	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	5402	-0-	-4018	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	6778	-0-	-2956	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
11	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	3			N	-0-					-0-
*12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	16968	-0-	-299	-0-	16968	3			N	-0-					-0-
02	15596	X	14842	-0-	-754	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
03	17360	X	16553	-0-	-807	-0-	16553	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	16064	-0-	-736	-0-	16064	3			N	-0-					-0-
05	16949	X	16696	-0-	-253	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
06	16260	X	15875	-0-	-385	-0-	15875	3			N	-0-					-0-
07	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	3			N	-0-					-0-
08	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	3			N	-0-					-0-
09	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	16428	-0-	-281	-0-	16428	3			N	-0-					-0-
11	15882	X	12702	-0-	-3180	-0-	12702	3			N	-0-					-0-
*12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7004	-0-	-192	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7851	-0-	-116	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7657	-0-	-53	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	5031	-0-	-2559	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7698	-0-	-207	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7574	-0-	-331	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7194	-0-	-456	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7551	-0-	-137	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
11	7335	X	6588	-0-	-747	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
*12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8792	-0-	-663	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7569	-0-	-971	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8366	-0-	-934	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8784	-0-	-216	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8899	-0-	-277	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
06	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
08	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	8315	-0-	-565	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8361	-0-	-815	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
*12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10665	-0-	-898	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	10184	-0-	-344	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	6980	-0-	-4645	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	197	-0-	-11053	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	2835	X	-0-	-0-	-2835	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	75	X	17	-0-	-58	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2385	-0-	-1924	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	961	-0-	-3209	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1755	X	87	-0-	-1668	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	960	X	59	-0-	-901	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	4	-0-	-988	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	960	X	57	-0-	-903	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3181	-0-	-907	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3333	-0-	-1193	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2368	-0-	-1693	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4256	-0-	-2285	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	1717	-0-	-4824	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	3201	-0-	-3129	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	2225	-0-	-3758	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2775	X	567	-0-	-2208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24292	X	18501	-0-	-5791	-0-	18501	3			N	-0-					-0-
02	21392	X	15971	-0-	-5421	-0-	15971	3			N	-0-					-0-
03	23684	X	17272	-0-	-6412	-0-	17272	3			N	-0-					-0-
04	20610	X	17482	-0-	-3128	-0-	17482	3			N	-0-					-0-
05	20708	X	13329	-0-	-7379	-0-	13329	3			N	-0-					-0-
06	17910	X	13015	-0-	-4895	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
07	18073	X	16613	-0-	-1460	-0-	16613	3			N	-0-					-0-
08	18073	X	15133	-0-	-2940	-0-	15133	3			N	-0-					-0-
09	17490	X	11607	-0-	-5883	-0-	11607	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	12503	-0-	-4113	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	11718	-0-	-4362	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
*12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	732	-0-	-477	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	502	-0-	-590	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	678	-0-	-531	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	626	-0-	-544	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
*12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30116	X	24409	-0-	-5707	-0-	24409	3			N	-0-					-0-
02	27020	X	21308	-0-	-5712	-0-	21308	3			N	-0-					-0-
03	29915	X	23458	-0-	-6457	-0-	23458	3			N	-0-					-0-
04	28470	X	22743	-0-	-5727	-0-	22743	3			N	-0-					-0-
05	26319	X	24223	-0-	-2096	-0-	24223	3			N	-0-					-0-
06	24050	X	24050	-0-	-0-	-0-	24050	3			N	-0-					-0-
07	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	24147	3			N	-0-					-0-
08	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	24436	3			N	-0-					-0-
09	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3			N	-0-					-0-
10	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	25474	3			N	-0-					-0-
11	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	3			N	-0-					-0-
*12	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	100	N	604	-0-	504	504	604	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		240	-0-	240	744	240	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1004	-0-	1004	1748	1004	3			N	-0-					-0-
09	1748	X	-0-	-0-	-1748	-0-					N	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	600	X	238	-0-	-362	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	434	X	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	21951	-0-	-1981	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	19893	-0-	-1779	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
03	23591	X	21534	-0-	-2057	-0-	21534	3			N	-0-					-0-
04	22830	X	21104	-0-	-1726	-0-	21104	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	20986	-0-	-1520	-0-	20986	3			N	-0-					-0-
06	21300	X	21261	-0-	-39	-0-	21261	3			N	-0-					-0-
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	3			N	-0-					-0-
08	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	3			N	-0-					-0-
09	21270	X	18772	-0-	-2498	-0-	18772	3			N	-0-					-0-
10	22072	X	21186	-0-	-886	-0-	21186	3			N	-0-					-0-
11	20469	X	18067	-0-	-2402	-0-	18067	3			N	-0-					-0-
*12	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	19052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	21884	-0-	-312	-0-	21884	3			N	-0-					-0-
02	20048	X	20024	-0-	-24	-0-	20024	3			N	-0-					-0-
03	22041	X	20962	-0-	-1079	-0-	20962	3			N	-0-					-0-
04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	3			N	-0-					-0-
05	22165	X	21475	-0-	-690	-0-	21475	3			N	-0-					-0-
06	21450	X	21111	-0-	-339	-0-	21111	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	21753	-0-	-412	-0-	21753	3			N	-0-					-0-
08	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	22276	3			N	-0-					-0-
09	21360	X	20475	-0-	-885	-0-	20475	3			N	-0-					-0-
10	21824	X	20046	-0-	-1778	-0-	20046	3			N	-0-					-0-
11	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	22557	3			N	-0-					-0-
*12	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	25169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16173	X	15325	-0-	-848	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
02	14560	X	13868	-0-	-692	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
03	15841	X	14967	-0-	-874	-0-	14967	3			N	-0-					-0-
04	15330	X	14603	-0-	-727	-0-	14603	3			N	-0-					-0-
05	15472	X	14817	-0-	-655	-0-	14817	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	14551	-0-	-239	-0-	14551	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	14824	-0-	-459	-0-	14824	3			N	-0-					-0-
08	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	3			N	-0-					-0-
09	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13836	-0-	-1199	-0-	13836	3			N	-0-					-0-
11	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	3			N	-0-					-0-
*12	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	20091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

01	2914	X	1926	-0-	-988	-0-	440	1	1483	3	N	3					29
							3	9									
02	2548	N	2219	-0-	-329	-0-	320	1	1895	3	N	4					33
							4	9									
03	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	500	1	2308	3	N	5					38
							6	9									
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	540	1	2122	3	N	4					42
							4	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	620	1	2297	3	N	5					47
							6	9									
06	2730	N	2481	-0-	-249	-0-	520	1	1954	3	N	6					53
							7	9									
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	580	1	2178	3	N	6					59
							7	9									
08	2914	N	2807	-0-	-107	-0-	620	1	2177	3	N	9					68
							10	9									
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	600	1	2005	3	N	8					76
							9	9									
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	620	1	1941	3	N	44					120
							48	9									
11	2730	N	2187	-0-	-543	-0-	540	1	1647	3	N	-0-	72	1			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 28,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	375	1 7 9	2466	3	N	6					58
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	390	1 4 9	1874	3	N	4					62
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	315	1 4 9	1992	3	N	4					66
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	450	1 6 9	2205	3	N	5					71
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	435	1 4 9	2221	3	N	4					75
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	435	1 4 9	2041	3	N	4					79
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	465	1 4 9	2122	3	N	4					83
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	465	1 6 9	2086	3	N	5					88
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	450	1 15 9	2041	3	N	14					102
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	405	1 13 9	1963	3	N	12					114
11	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	450	1 4 9	1997	3	N	4	100	1			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 27,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	270	1 3 9	1180	3	N	3					25
02	1792	N	1450	-0-	-342	-0-	315	1 2 9	1133	3	N	2					27
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	390	1 4 9	1449	3	N	4					31
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	435	1 4 9	1528	3	N	4					35
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	450	1 3 9	1477	3	N	3					38
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	435	1 3 9	1383	3	N	3					41
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	450	1 3 9	1365	3	N	3					44
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	450	1 7 9	1245	3	N	6					50
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	390	1 6 9	1438	3	N	5					55
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	465	1 45 9	1428	3	N	41					96
11	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	405	1	1059	3	N	-0-	71	1			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	315	1	1002	3	N	-0-					48
02	1652	N	1062	-0-	-590	-0-	240	1	822	3	N	-0-					48
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519	3	N	-0-					48
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	3	N	-0-					48
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	450	1	1239	3	N	-0-					48
06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	435	1	1056	3	N	-0-					48
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	435	1	1234	3	N	-0-					48
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	435	1	1249	3	N	4					52
							4	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	450	1	1104	3	N	10					62
							11	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	465	1	1113	3	N	-0-					62
11	1620	N	1352	-0-	-268	-0-	405	1	947	3	N	-0-	45	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 16,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

01	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3206	-0-	-210	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2837	-0-	-793	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2740	-0-	-205	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3559	-0-	559	559	3559	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5372	-0-	2272	2831	5372	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4389	-0-	1389	4220	4389	3			N	-0-					-0-
*12	6547	X	2327	-0-	-4220	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
09	1680	N	1	-0-	-1679	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1736	N	3	-0-	-1733	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	5	-0-	-1675	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6158	X	3677	-0-	-2481	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3		N	-0-			-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3		N	-0-			-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3		N	-0-			-0-
08	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
11	2550	X	26	-0-	-2524	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
*12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

01	1178	N	834	-0-	-344	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	924	N	653	-0-	-271	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					37
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					37
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					37
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					37
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					37
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	3			N	-0-					37
07	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3			N	-0-					37
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					37
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-					37
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3			N	-0-					37
11	1230	N	949	-0-	-281	-0-	949	3			N	-0-					37
12	1333	N	918	-0-	-415	-0-	918	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					56
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					56
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					56
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					56
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					56
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					56
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					56
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					56
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					56
10	1085	N	625	-0-	-460	-0-	625	3			N	-0-					56
11	1050	N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					56
12	1085	N	159	-0-	-926	-0-	159	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			3
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			3
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			3
04	780	N	242	-0-	-538	-0-	242	3		N	-0-			3
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	3		N	-0-			3
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3		N	-0-			3
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			3
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			3
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3		N	-0-			3
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			3
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			3
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			37
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			37
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			37
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1634	-0-	-130	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	900	N	585	-0-	-315	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					27
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	231	3			N	-0-					27
03	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					27
04	810	N	441	-0-	-369	-0-	441	3			N	-0-					27
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					27
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					27
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					27
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					27
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					27
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					27
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					27
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2318	-0-	-534	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1797	-0-	-900	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1111	-0-	-869	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	861	-0-	-159	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1275	-0-	-988	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	499	-0-	-621	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	424	-0-	-723	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					167
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	762	3			N	-0-					167
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					167
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					167
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					167
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					167
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					167
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					167
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					167
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					167
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					167
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	690	N	352	-0-	-338	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			1
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2		N	-0-			1
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2		N	-0-			1
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2		N	-0-			1
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			1
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-			1
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-			1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			1
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2		N	-0-			1
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-			1
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-			1
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	775	N	202	-0-	-573	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	510	N	157	-0-	-353	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1166	-0-	-544	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	803	-0-	-1027	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	830	-0-	-658	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					1
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					1
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					1
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			N	-0-					1
05	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1356	2			N	-0-					1
06	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					1
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					1
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					1
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1
10	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	1498	2			N	-0-					1
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-					1
12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1785	-0-	-850	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					5
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					5
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					5
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					5
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	444	3	2	9	N	2					7
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					7
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					7
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					7
09	480	N	177	-0-	-303	-0-	177	3			N	-0-					7
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					7
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					7
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	434	X	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	434	X	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4449	-0-	-507	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4893	-0-	-160	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4588	-0-	-362	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
*12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2501	-0-	-1808	-0-	2501	3			N	-0-					132
02	3892	X	1738	-0-	-2154	-0-	1735	3	3	9	N	3					135
03	3751	X	1308	-0-	-2443	-0-	1282	3	26	9	N	24					159
04	3240	X	2012	-0-	-1228	-0-	2012	3			N	-0-					159
05	3348	X	2603	-0-	-745	-0-	2603	3			N	-0-					159
06	2430	X	1321	-0-	-1109	-0-	1320	3	1	9	N	1					160
07	2077	X	1146	-0-	-931	-0-	1146	3			N	-0-					160
08	2077	X	1255	-0-	-822	-0-	1255	3			N	-0-					160
09	2520	X	1720	-0-	-800	-0-	1720	3			N	-0-					160
10	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3			N	-0-					160
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					160
12	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1346	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 20,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5762	-0-	-370	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6044	-0-	-496	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5906	-0-	-274	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6112	-0-	-274	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5882	-0-	-148	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5468	-0-	-652	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5801	-0-	-523	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2		N	-0-			-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
*12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7023	-0-	-479	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
03	7502	X	7398	-0-	-104	-0-	7398	2		N	-0-			-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2		N	-0-			-0-
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
06	7170	X	7033	-0-	-137	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
07	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2		N	-0-			-0-
08	7750	X	7199	-0-	-551	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
09	7500	X	6477	-0-	-1023	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
10	7657	X	3844	-0-	-3813	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
11	7020	X	5433	-0-	-1587	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
12	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	5846	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	365	-0-	-3479	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	288	-0-	-4024	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	316	-0-	-4458	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	224	-0-	-4396	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	76	-0-	-3303	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	17	-0-	-3223	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - PLUGGED 02/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6866	-0-	-326	-0-	6866	2		N	-0-			-0-
02	6496	X	6083	-0-	-413	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
03	7192	X	6186	-0-	-1006	-0-	6186	2		N	-0-			-0-
04	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
05	6851	X	6474	-0-	-377	-0-	6474	2		N	-0-			-0-
06	6630	X	5756	-0-	-874	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
07	6727	X	5951	-0-	-776	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
08	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
09	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
10	6479	X	5829	-0-	-650	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
11	6000	X	5515	-0-	-485	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
12	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9666	-0-	-409	-0-	9666	2		N	-0-			-0-
02	9100	X	8652	-0-	-448	-0-	8652	2		N	-0-			-0-
03	10075	X	8834	-0-	-1241	-0-	8834	2		N	-0-			-0-
04	9360	X	8734	-0-	-626	-0-	8734	2		N	-0-			-0-
05	9672	X	8819	-0-	-853	-0-	8819	2		N	-0-			-0-
06	9360	X	7409	-0-	-1951	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
07	9579	X	7123	-0-	-2456	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
08	9021	X	6383	-0-	-2638	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
09	8730	X	7720	-0-	-1010	-0-	7720	2		N	-0-			-0-
10	8804	X	7647	-0-	-1157	-0-	7647	2		N	-0-			-0-
11	7410	X	7221	-0-	-189	-0-	7221	2		N	-0-			-0-
12	7967	X	7082	-0-	-885	-0-	7082	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5700	-0-	-1523	-0-	5700	2		N	-0-			-0-
02	5852	X	4775	-0-	-1077	-0-	4775	2		N	-0-			-0-
03	6200	X	4627	-0-	-1573	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
04	6000	X	5041	-0-	-959	-0-	5041	2		N	-0-			-0-
05	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
06	5520	X	4293	-0-	-1227	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
08	5208	X	3364	-0-	-1844	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
10	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
11	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
12	5549	X	285	-0-	-5264	-0-	285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2		N	-0-			1
02	9352	X	9170	-0-	-182	-0-	9170	2		N	-0-			1
03	10168	X	9775	-0-	-393	-0-	9775	2		N	-0-			1
04	9840	X	8192	-0-	-1648	-0-	8192	2		N	-0-			1
05	10168	X	8372	-0-	-1796	-0-	8372	2		N	-0-			1
06	9840	X	8502	-0-	-1338	-0-	8502	2		N	-0-			1
07	10168	X	7653	-0-	-2515	-0-	7653	2		N	-0-			1
08	9765	X	7175	-0-	-2590	-0-	7175	2		N	-0-			1
09	8490	X	7064	-0-	-1426	-0-	7064	2		N	-0-			1
10	8773	X	7629	-0-	-1144	-0-	7629	2		N	-0-			1
11	8490	X	8304	-0-	-186	-0-	8304	2		N	-0-			1
*12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 98,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
02	3920	X	3782	-0-	-138	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
07	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
08	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
09	4200	X	3598	-0-	-602	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	4004	-0-	-196	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		N	-0-			-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
09	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
10	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
12	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8583	-0-	-190	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7849	-0-	-75	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7727	-0-	-1015	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7420	-0-	-1070	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8121	-0-	-652	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6621	-0-	-1869	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7070	-0-	-790	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*12	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4963	-0-	-1330	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4675	-0-	-1009	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4677	-0-	-1492	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4863	-0-	-657	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4768	-0-	-254	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4497	-0-	-393	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1445	-0-	-601	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1219	-0-	-797	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1142	-0-	-687	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5086	-0-	-178	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5255	-0-	-573	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5107	-0-	-293	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6694	-0-	-418	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7302	-0-	-18	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6633	-0-	-900	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6504	-0-	-816	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6197	-0-	-1367	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
*12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6551	-0-	-83	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6551	-0-	-331	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6291	-0-	-591	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6192	-0-	-468	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5828	-0-	-1147	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5989	-0-	-761	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6055	-0-	-331	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5873	-0-	-397	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5664	-0-	-815	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
*12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
*12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
07	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6714	-0-	-881	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6716	-0-	-879	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
*12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5351	-0-	-949	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*12	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3816	-0-	-679	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9612	-0-	-153	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8372	-0-	-448	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8386	-0-	-1064	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	8566	-0-	-1044	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8765	-0-	-504	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	9107	-0-	-100	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8502	-0-	-612	-0-	8502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	N	1615	-0-	-737	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	726	-0-	-1134	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10479	-0-	-278	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10302	-0-	-455	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
09	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10120	-0-	-637	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9410	-0-	-1000	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9366	-0-	-1329	-0-	9366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2175	-0-	-177	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
09	2902	N	2885	-0-	-17	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10156	-0-	-973	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8785	-0-	-1267	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9148	-0-	-1981	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9008	-0-	-1762	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9598	-0-	-1531	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9548	-0-	-292	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8889	-0-	-651	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7974	-0-	-1926	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
*12	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8313	-0-	-2072	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8703	-0-	-425	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7711	-0-	-2643	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7194	-0-	-2826	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7598	-0-	-1732	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7026	-0-	-3084	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	3297	-0-	-7150	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	5304	-0-	-4806	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*12	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
*12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7142	-0-	-763	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7044	-0-	-644	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6928	-0-	-512	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7082	-0-	-389	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6605	-0-	-587	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6352	-0-	-809	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6433	-0-	-635	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6323	-0-	-277	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6267	-0-	-336	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3571	-0-	-479	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1776	-0-	-487	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1879	-0-	-353	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1442	-0-	-598	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1091	-0-	-893	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	697	-0-	-1253	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	14065	-0-	-598	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12230	-0-	-1014	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13665	-0-	-440	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13227	-0-	-423	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13502	-0-	-572	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13452	-0-	-168	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12115	-0-	-1556	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	8133	-0-	-5538	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10486	-0-	-2954	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	7439	-0-	-6449	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	6056	-0-	-7384	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
*12	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2413	-0-	-275	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7884	-0-		-114	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6940	-0-		-284	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7617	-0-		-381	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7481	-0-		-259	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7478	-0-		-520	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
06	7717	X	7717	-0-		-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7300	-0-		-419	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6714	-0-		-1005	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6656	-0-		-1054	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6979	-0-		-988	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7243	-0-		-467	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
*12	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3593	-0-		-1119	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-		-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4537	-0-		-175	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4245	-0-		-315	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4071	-0-		-641	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4134	-0-		-426	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4207	-0-		-505	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3909	-0-		-617	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3986	-0-		-274	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-		-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
11	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
*12	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	3511	3			N	-0-					26
02	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	3414	3			N	-0-					26
03	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	3346	3	1	9	N	1					27
04	2880	X	2423	-0-		-457	-0-	2423	3			N	-0-					27
05	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-	3202	3			N	-0-					27
06	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	3290	3			N	-0-					27
07	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	3065	3			N	-0-					27
08	2976	X	2483	-0-		-493	-0-	2483	3			N	-0-					27
09	2880	X	2525	-0-		-355	-0-	2525	3			N	-0-					27
10	2976	X	2743	-0-		-233	-0-	2743	3			N	-0-					27
11	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	3085	3			N	-0-					27
*12	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	3165	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 36,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13499	-0-	-1784	-0-	13499	3			N	-0-					-0-
02	13944	X	12139	-0-	-1805	-0-	12139	3			N	-0-					-0-
03	15438	X	13853	-0-	-1585	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
04	14940	X	8350	-0-	-6590	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
05	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	12866	-0-	-544	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	11861	-0-	-1996	-0-	11861	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	10373	-0-	-3484	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
09	13830	X	13632	-0-	-198	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
10	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
11	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	11199	-0-	-2875	-0-	11199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1471	-0-	-321	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1673	-0-	-311	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1641	-0-	-279	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	974	-0-	-1010	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1134	-0-	-571	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	6198	-0-	-6202	-0-	1031 2	2 9	5165	3	N	2	2	8			37
02	10864	X	5316	-0-	-5548	-0-	831	2	4485	3	N	-0-					37
03	11191	X	9721	-0-	-1470	-0-	1031	2	8690	3	N	-0-					37
04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	998	2	11147	3	N	-0-					37
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1031	2	11646	3	N	-0-					37
06	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	998	2	11209	3	N	-0-					37
07	12555	X	10245	-0-	-2310	-0-	1031	2	9214	3	N	-0-					37
08	12555	X	7460	-0-	-5095	-0-	1031	2	6429	3	N	-0-					37
09	12270	X	3376	-0-	-8894	-0-	998	2	2378	3	N	-0-					37
10	12679	X	756	-0-	-11923	-0-	532	2	224	3	N	-0-					37
11	12210	X	7770	-0-	-4440	-0-	981	2	6789	3	N	-0-					37
12	10230	X	8242	-0-	-1988	-0-	978	2	7264	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 96,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6365	-0-	-455	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6425	-0-	-54	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6305	-0-	-55	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6540	-0-	-32	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6022	-0-	-428	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5846	-0-	-484	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6270	-0-	-271	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6459	-0-	-21	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6670	-0-	-26	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6201	-0-	-495	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5328	-0-	-1368	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4962	-0-	-1518	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5251	-0-	-1445	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5424	-0-	-1056	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	8462	-0-	-4403	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
02	11620	X	10462	-0-	-1158	-0-	10462	3			N	-0-					-0-
03	11377	X	10110	-0-	-1267	-0-	10110	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	6791	-0-	-4159	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	5884	-0-	-5710	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	4934	-0-	-6286	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	3938	-0-	-7656	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	2028	-0-	-8078	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	3800	-0-	-2980	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	3			N	-0-					-0-
11	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
*12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7832	-0-	-344	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7341	-0-	-1419	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6414	-0-	-2638	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7591	-0-	-1089	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5838	-0-	-2408	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7169	-0-	-181	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
*12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	577	-0-	-11110	-0-	577	3			N	-0-					150
02	10556	X	142	-0-	-10414	-0-	98	3	44	9	N	40	190	1			-0-
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14529	3	111	9	N	101					101
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12762	3	83	9	N	75	176	1			-0-
05	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13097	3	200	9	N	182	182	1			-0-
06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
07	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
08	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	3			N	-0-					-0-
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	9205	-0-	-3009	-0-	9205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5034	-0-	-696	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4498	-0-	-1423	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4475	-0-	-1446	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4806	-0-	-619	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6178	-0-	-456	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5242	-0-	-750	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5401	-0-	-749	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5191	-0-	-978	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4566	-0-	-1404	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4218	-0-	-1796	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4358	-0-	-1656	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4489	-0-	-911	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4638	-0-	-539	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1914	-0-	-886	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2513	-0-	-1889	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	1428	-0-	-2974	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	1438	-0-	-3152	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3715	-0-	-1028	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10305	-0-	-1909	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8527	-0-	-2505	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10060	-0-	-1534	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9189	-0-	-2031	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8532	-0-	-1428	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5417	-0-	-4658	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4814	-0-	-5261	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	4802	-0-	-4378	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	4664	-0-	-4667	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5363	-0-	-3157	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
*12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

01	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3317	-0-	-715	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3273	-0-	-1191	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2770	-0-	-1550	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4156	-0-	-959	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

01	7254	X	2510	-0-	-4744	-0-	2510	3			N	-0-					20
02	6748	X	1686	-0-	-5062	-0-	1686	3			N	-0-					20
03	7471	X	1050	-0-	-6421	-0-	1050	3			N	-0-					20
04	7230	X	3871	-0-	-3359	-0-	3871	3			N	-0-					20
05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			N	-0-					20
06	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-					20
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	3			N	-0-					20
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					20
09	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	3			N	-0-					20
10	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3			N	-0-					20
11	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	3			N	-0-					20
12	12896	X	10825	-0-	-2071	-0-	10825	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 108,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	21069	-0-	-1127	-0-	1031	2	20038	3	N	-0-			-0-
02	20048	X	17754	-0-	-2294	-0-	831	2	16923	3	N	-0-			-0-
03	22196	X	18465	-0-	-3731	-0-	1031	2	17434	3	N	-0-			-0-
04	21480	X	19417	-0-	-2063	-0-	998	2	18419	3	N	-0-			-0-
05	22196	X	14010	-0-	-8186	-0-	964	2	13046	3	N	-0-			-0-
06	20400	X	10652	-0-	-9748	-0-	998	2	9654	3	N	-0-			-0-
07	20057	X	13720	-0-	-6337	-0-	1031	2	12689	3	N	-0-			-0-
08	20057	X	17564	-0-	-2493	-0-	1031	2	16533	3	N	-0-			-0-
09	19410	X	17430	-0-	-1980	-0-	17430	3			N	-0-			-0-
10	14012	X	8337	-0-	-5675	-0-	8337	3			N	-0-			-0-
11	17010	X	4480	-0-	-12530	-0-	4480	3			N	-0-			-0-
12	15810	X	10601	-0-	-5209	-0-	10601	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-			-0-
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-			-0-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-			-0-
05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-			-0-
06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-			-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-			-0-
08	8401	X	2231	-0-	-6170	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
09	8130	X	6218	-0-	-1912	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
10	8401	X	6471	-0-	-1930	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
11	8130	X	6492	-0-	-1638	-0-	6492	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	7843	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-			-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-			-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
*12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7056	-0-	-2027	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5089	-0-	-3994	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6250	-0-	-2540	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6599	-0-	-2191	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
*12	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
02	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
05	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11351	-0-	-739	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	1136	-0-	-10954	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	555	-0-	-11145	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	644	-0-	-11446	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
*12	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13230	-0-	-1340	-0-	13230	3			N	-0-					-0-
02	13160	X	12690	-0-	-470	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
03	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	12273	-0-	-537	-0-	12273	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	12704	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	12804	-0-	-846	-0-	12804	3			N	-0-					-0-
07	14105	X	12896	-0-	-1209	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
08	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
09	12810	X	12564	-0-	-246	-0-	12564	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
11	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	12849	-0-	-357	-0-	12849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5671	-0-	-685	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6090	-0-	-720	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6047	-0-	-990	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5728	-0-	-1082	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4496	-0-	-1797	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	1084	-0-	-5209	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	263	-0-	-5827	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	8	-0-	-6037	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	297	-0-	-5433	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	246	-0-	-1614	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5771	-0-	-25	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6031	-0-	-179	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5530	-0-	-856	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5479	-0-	-783	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5481	-0-	-549	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	8905	-0-	-923	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10392	-0-	-489	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10059	-0-	-471	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
05	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3			N	-0-					-0-
08	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	10423	-0-	-107	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10560	-0-	-321	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	10481	-0-	-49	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	7057	-0-	-4103	-0-	7057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7975	-0-	-965	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8031	-0-	-1207	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7062	-0-	-1878	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	7562	-0-	-1676	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	7070	-0-	-1827	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7408	-0-	-572	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7113	-0-	-916	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
*12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3842	-0-	-1428	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4371	-0-	-899	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4759	-0-	-341	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9257	-0-	-167	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8300	-0-	-212	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8390	-0-	-730	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8905	-0-	-519	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8163	-0-	-807	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7236	-0-	-1940	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7770	-0-	-1065	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8511	-0-	-417	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8596	3	140	9	N	127					190
02	7756	X	7465	-0-	-291	-0-	7397	3	68	9	N	62	190	1			62
03	8587	X	7862	-0-	-725	-0-	7695	3	167	9	N	152					214
04	8310	X	7790	-0-	-520	-0-	7595	3	195	9	N	177	176	1			215
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3			N	-0-	181	1			34
06	8310	X	8248	-0-	-62	-0-	8248	3			N	-0-					34
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8385	3	34	9	N	31					65
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8482	3	57	9	N	52					117
09	8310	X	7953	-0-	-357	-0-	7953	3			N	-0-					117
10	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	8202	3			N	-0-					117
11	8250	X	7919	-0-	-331	-0-	7853	3	66	9	N	60					177
12	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	7813	3	51	9	N	46	196	1			27

TOTAL GAS PROD: 97,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
03	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
05	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			N	-0-					-0-
06	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	3			N	-0-					-0-
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	3			N	-0-					-0-
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
10	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	3			N	-0-					-0-
11	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11444	-0-	-1173	-0-	11444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	6285	-0-	-5309	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	6848	-0-	-3540	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8510	-0-	-640	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	9041	-0-	-73	-0-	9041	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8568	-0-	-12	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8450	-0-	-416	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7646	-0-	-1220	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	6511	-0-	-2249	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	6196	-0-	-2856	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	5760	-0-	-2820	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5288	-0-	-881	-0-	5288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4300	-0-	-691	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4239	-0-	-269	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4601	-0-	-229	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4859	-0-	-132	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3117	-0-	-1874	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	2248	-0-	-2462	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3291	-0-	-1576	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11289	-0-	-2134	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	9795	-0-	-2329	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	10551	-0-	-2872	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	9766	-0-	-3134	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	11033	-0-	-623	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
06	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	9940	-0-	-1040	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	9597	-0-	-1904	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	8892	-0-	-2268	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9065	-0-	-979	-0-	9065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4814	-0-	-254	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5056	-0-	-555	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5283	3	22	9	N	20					20
07	5332	X	5320	-0-	-12	-0-	5320	3			N	-0-					20
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					20
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					20
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					20
11	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	5772	3			N	-0-					20
12	6479	X	5601	-0-	-878	-0-	5601	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 67,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2975	-0-	-559	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2303	-0-	-1357	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1058	-0-	-2724	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	374	-0-	-2974	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	343	-0-	-2633	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	516	-0-		-228	-0-	310	2	206	3	N	-0-					-0-
02	672	X	419	-0-		-253	-0-	280	2	139	3	N	-0-					-0-
03	651	X	538	-0-		-113	-0-	310	2	228	3	N	-0-					-0-
04	570	X	61	-0-		-509	-0-	50	2	11	3	N	-0-					-0-
05	589	X	2	-0-		-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	4	-0-		-523	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10583	X	10583	-0-		-0-	-0-	10583	3			N	-0-					7
02	9674	X	9674	-0-		-0-	-0-	9652	3	22	9	N	20					27
03	10092	X	10092	-0-		-0-	-0-	10092	3			N	-0-					27
04	8310	X	7449	-0-		-861	-0-	7449	3			N	-0-					27
05	10136	X	10136	-0-		-0-	-0-	10136	3			N	-0-					27
06	9064	X	9064	-0-		-0-	-0-	9064	3			N	-0-					27
07	8587	X	8331	-0-		-256	-0-	8331	3			N	-0-					27
08	8587	X	7078	-0-		-1509	-0-	7078	3			N	-0-					27
09	9722	X	9722	-0-		-0-	-0-	9722	3			N	-0-					27
10	9242	X	9242	-0-		-0-	-0-	9242	3			N	-0-					27
11	9328	X	9328	-0-		-0-	-0-	9328	3			N	-0-					27
12	8587	X	8426	-0-		-161	-0-	8426	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 109,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	608	-0-		-2771	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	559	-0-		-2493	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	470	-0-		-2909	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-		-600	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	411	-0-		-2565	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2225	-0-		-751	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1285	-0-		-2135	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2280	-0-		-1254	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2119	-0-		-41	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	707	-0-		-1525	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7113	-0-	-2280	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7497	-0-	-656	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
05	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7246	-0-	-1496	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6993	-0-	-2097	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6098	-0-	-3295	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6365	-0-	-1825	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7463	-0-	-7	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6784	-0-	-935	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5876	-0-	-1843	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5770	-0-	-1700	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5971	-0-	-1748	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
*12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

01	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	310	2	4844	3	N	-0-					48
02	5852	X	4870	-0-	-982	-0-	280	2	4590	3	N	-0-					48
03	6479	X	4344	-0-	-2135	-0-	310	2	4034	3	N	-0-					48
04	6270	X	2108	-0-	-4162	-0-	300	2	1808	3	N	-0-					48
05	6479	X	1277	-0-	-5202	-0-	310	2	967	3	N	-0-					48
06	5220	X	1122	-0-	-4098	-0-	300	2	822	3	N	-0-					48
07	5394	X	896	-0-	-4498	-0-	310	2	586	3	N	-0-					48
08	4340	X	1009	-0-	-3331	-0-	310	2	699	3	N	-0-					48
09	2100	X	609	-0-	-1491	-0-	609	3			N	-0-					48
10	1271	X	594	-0-	-677	-0-	594	3			N	-0-					48
11	1110	X	504	-0-	-606	-0-	504	3			N	-0-					48
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12188	X	12188	-0-		-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8599	-0-		-1621	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8297	-0-		-2708	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
04	13503	X	13503	-0-		-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9285	-0-		-2030	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	6439	-0-		-4511	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	459	-0-		-10856	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9595	-0-		-1720	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
09	11573	X	11573	-0-		-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9263	-0-		-37	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7246	-0-		-2054	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	7561	-0-		-4405	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12776	X	12776	-0-		-0-	-0-	12776	2			N	-0-					2
02	9996	X	8732	-0-		-1264	-0-	8732	2			N	-0-					2
03	12090	X	7953	-0-		-4137	-0-	7953	2			N	-0-					2
04	12360	X	9174	-0-		-3186	-0-	9174	2			N	-0-					2
05	12772	X	11014	-0-		-1758	-0-	11014	2			N	-0-					2
06	12360	X	33	-0-		-12327	-0-	33	2			N	-0-					2
07	9672	X	1075	-0-		-8597	-0-	1075	2			N	-0-					2
08	9486	X	8154	-0-		-1332	-0-	8154	2			N	-0-					2
09	10650	X	8928	-0-		-1722	-0-	8928	2			N	-0-					2
10	11005	X	10111	-0-		-894	-0-	10111	2			N	-0-					2
11	9936	X	9936	-0-		-0-	-0-	9936	2			N	-0-	2	1			-0-
*12	10322	X	10322	-0-		-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	2850	-0-		-4249	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4082	-0-		-2330	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5124	-0-		-2130	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	884	-0-		-6136	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	1202	-0-		-6052	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	319	-0-		-4631	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	423	-0-		-4692	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2618	-0-		-2497	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	562	-0-		-608	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6324	-0-		-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-		-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4567	-0-		1467	1467	4567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5744	-0-	-1541	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5040	-0-	-1540	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5389	-0-	-1524	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4847	-0-	-1573	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5796	-0-	-838	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	1728	-0-	-3852	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	438	-0-	-4956	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4071	-0-	-1719	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
*12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4301	-0-	-1713	-0-	4295	3	6	9	N	5					80
02	5544	X	1914	-0-	-3630	-0-	1914	3			N	-0-					80
03	6138	X	5702	-0-	-436	-0-	5671	3	31	9	N	28					108
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7350	3	33	9	N	30					138
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					138
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1224	2	4134	3	N	-0-	138	1			-0-
07	6386	X	4083	-0-	-2303	-0-	1265	2	2818	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	4504	-0-	-3122	-0-	1265	2	3239	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	245	-0-	-7135	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					109
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	12373	-0-		-2600	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10969	-0-		-1967	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11229	-0-		-3093	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13040	-0-		-820	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12822	-0-		-911	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11922	-0-		-48	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10216	-0-		-3269	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10682	-0-		-2803	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9894	-0-		-3156	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9582	-0-		-3252	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10102	-0-		-1808	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9258	-0-		-1437	-0-	9258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2284	-0-		-5125	-0-	698	2	1586	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	599	-0-		-5533	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	523	-0-		-6266	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	-0-	-0-		-6570	-0-					N	-0-					-0-
05	9700	X	9700	-0-		-0-	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
06	7095	X	7095	-0-		-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-		-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
08	4769	X	4769	-0-		-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	2828	-0-		-6502	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	1160	-0-		-8481	-0-	1159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8310	X	3620	-0-		-4690	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	-0-	-0-		-6820	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5357	-0-		-347	-0-	310	2	5047	3	N	-0-					20
02	6325	X	6325	-0-		-0-	-0-	280	2	6045	3	N	-0-					20
03	10234	X	10234	-0-		-0-	-0-	10234	3			N	-0-					20
04	16165	X	16165	-0-		-0-	-0-	16165	3			N	-0-					20
05	7006	X	5565	-0-		-1441	-0-	5565	3			N	-0-					20
06	8910	X	2923	-0-		-5987	-0-	2923	3			N	-0-					20
07	9207	X	2883	-0-		-6324	-0-	2883	3			N	-0-					20
08	9207	X	6184	-0-		-3023	-0-	6184	3			N	-0-					20
09	8910	X	6352	-0-		-2558	-0-	6352	3			N	-0-					20
10	7356	X	7356	-0-		-0-	-0-	7356	3			N	-0-					20
11	2910	X	327	-0-		-2583	-0-	327	3			N	-0-					20
12	6572	X	1310	-0-		-5262	-0-	1310	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 70,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26545	-0-	26545	460725	26545	3			N	-0-					-0-
02	0	W	22920	-0-	22920	483645	22920	3			N	-0-					-0-
03	0	W	24240	-0-	24240	507885	24240	3			N	-0-					-0-
04	529881	X	21996	-0-	-507885	-0-	21996	3			N	-0-					-0-
05	26536	X	22027	-0-	-4509	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
06	25680	X	19787	-0-	-5893	-0-	19787	3			N	-0-					-0-
07	25389	X	19762	-0-	-5627	-0-	19762	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	19321	-0-	-4921	-0-	19321	3			N	-0-					-0-
09	21990	X	21599	-0-	-391	-0-	21599	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	21050	-0-	-991	-0-	21050	3			N	-0-					-0-
11	19800	X	17468	-0-	-2332	-0-	17468	3			N	-0-					-0-
12	21731	X	16383	-0-	-5348	-0-	16383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2347	2	N	-0-				9
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-						N	-0-				9
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2				N	-0-				9
04	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	602	1	8838	2		N	-0-				9
05	5983	X	3701	-0-	-2282	-0-	157	1	3544	2		N	-0-				9
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-						N	-0-				9
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-						N	-0-				9
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-						N	-0-				9
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-						N	-0-				9
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-						N	-0-				9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				9

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				8
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				8
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				8
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				8
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				8
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				8
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				8
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				8
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				8
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

01	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	-0-					43
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					43
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					43
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					43
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			N	-0-					43
06	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2			N	-0-					43
07	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	1725	2			N	-0-					43
08	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			43
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					43
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					43
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 19,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					41
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	1290	2			N	-0-					41
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					41
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			41
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					41
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					41
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1965	2	1	9	N	1	1	8			41
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	N	2	2	8			41
09	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	2105	2			N	-0-					41
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	8			41
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					46
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					46
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					46
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46
05	744	N	118	-0-	-626	-0-	118	2			N	-0-					46
06	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					46
07	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					46
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					46
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					46
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1166	-0-	-364	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3145	-0-	45	45	3143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2996	N	2951	-0-	-45	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2324	-0-	-392	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610	N	2467	-0-	-143	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2397	-0-	-362	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2199	-0-	-201	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	179	1	2808	2	N	-0-			-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	161	1	2515	2	N	-0-			-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	179	1	2809	2	N	-0-			-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	174	1	2727	2	N	-0-			-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	175	1	2742	2	N	-0-			-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	163	1	2555	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1804	-0-	-924	-0-	108	1	1696	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3031	-0-	31	31	182	1	2849	2	N	-0-			-0-
10	3067	N	3036	-0-	-31	-0-	182	1	2854	2	N	-0-			-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	284	1	2261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	197	1	3084	2	N	-0-			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	172	1	2701	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	186	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	171	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1937	-0-	-946	-0-	116	1	1821	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	85	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	97	1	1535	2	N	-0-			-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	182	1	2841	2	N	-0-			-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	190	1	2977	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	786	-0-	-1136	-0-	47	1	739	2	N	-0-			-0-
11	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
12	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	242	1	1713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	174	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	154	1	2408	2	N	-0-			-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	174	1	2728	2	N	-0-			-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	160	1	2511	2	N	-0-			-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	161	1	2518	2	N	-0-			-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1754	-0-	-354	-0-	105	1	1649	2	N	-0-			-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2615	2	N	-0-			-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	175	1	2744	2	N	-0-			-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	161	1	2504	2	N	-0-			-0-
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	271	1	2162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2209	3	15	9	N	14					90
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3135	3	17	9	N	15					105
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	N	10					115
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2808	3	2	9	N	2					117
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2896	3	4	9	N	4					121
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2385	3	11	9	N	10					131
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2957	3	12	9	N	11					142
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3158	3	11	9	N	10					152
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					152
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3126	3	6	9	N	5					157
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					157
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3688	3	8	9	N	7					164

TOTAL GAS PROD: 34,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	180	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2659	-0-	-57	-0-	160	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	179	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2770	-0-	-140	-0-	166	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	166	1	2600	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	2549	-0-	-361	-0-	153	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2552	-0-	-300	-0-	153	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	1411	-0-	-1348	-0-	85	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	184	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	92	187	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2991	-0-	-9	83	179	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	304	1	2428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	648	-0-	-1332	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	515	-0-	-1531	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	321	-0-	-1659	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	294	-0-	-1752	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	148	-0-	-1898	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	660	X	121	-0-	-539	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	461	-0-	-531	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	644	X	456	-0-	-188	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	970	-0-	-440	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	692	-0-	-1168	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	61	-0-	-2202	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	166	1	2601	2	N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	153	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	183	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	170	1	2659	2	N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	169	1	2651	2	N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	157	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	156	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1488	-0-	-868	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	156	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	174	1	2731	2	N	-0-					-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	166	1	2601	2	N	-0-					-0-
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	289	1	2309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5513	3	13	9	N	12					35
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5783	3	31	9	N	28					63
03	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5484	3	13	9	N	12					75
04	5640	X	5340	-0-	-300	-0-	5340	3			N	-0-					75
05	5921	X	5371	-0-	-550	-0-	5371	3			N	-0-					75
06	5730	X	4849	-0-	-881	-0-	4849	3			N	-0-					75
07	5921	X	4958	-0-	-963	-0-	4958	3			N	-0-					75
08	5518	X	4822	-0-	-696	-0-	4822	3			N	-0-					75
09	5340	X	4543	-0-	-797	-0-	4543	3			N	-0-					75
10	5363	X	4840	-0-	-523	-0-	4840	3			N	-0-					75
11	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	4372	3			N	-0-					75
*12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 62,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2514	-0-	-400	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2192	-0-	-538	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	3			N	-0-					35
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					35
03	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	3			N	-0-					35
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	2301	3			N	-0-					35
05	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	2699	3			N	-0-					35
06	2940	X	2238	-0-	-702	-0-	2238	3			N	-0-					35
07	3038	X	2200	-0-	-838	-0-	2200	3			N	-0-					35
08	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	2079	3			N	-0-					35
09	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	2076	3			N	-0-					35
10	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					35
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					35
12	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1327	-0-	-626	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					55
06	163	X	100	-0-	-63	-0-	100	3			N	-0-					55
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					55
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					55
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					55
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					55
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					55
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2999	-0-	-25	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2304	-0-	-1013	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	207	1	3248	2	N	-0-					10
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	192	1	3003	2	N	-0-					10
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	209	1	3274	2	N	-0-					10
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	3148	2	N	-0-					10
05	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	148	1	2308	2	N	-0-					10
06	3030	X	1787	-0-	-1243	-0-	107	1	1680	2	N	-0-					10
07	3131	X	1837	-0-	-1294	-0-	111	1	1726	2	N	-0-					10
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	213	1	3340	2	N	-0-					10
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	224	1	3512	2	N	-0-					10
10	2449	X	874	-0-	-1575	-0-	53	1	821	2	N	-0-					10
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					10
12	3379	X	2089	-0-	-1290	-0-	237	1	1852	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	3			N	-0-					3
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					3
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					3
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					3
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					3
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					3
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					3
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					3
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					3
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					3
11	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	4506	3			N	-0-					3
12	5642	X	3866	-0-	-1776	-0-	3866	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 58,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3113	-0-	13	27	249	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1968	-0-	-552	-0-	157	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	N	2	-0-	-2698	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	7	-0-	-2163	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5692	-0-	2692	2692	455	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4702	-0-	1602	4294	376	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4746	-0-	1746	6040	380	1	4366	2	N	-0-					-0-
*12	8858	X	2818	-0-	-6040	-0-	162	1	2656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	134	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1883	-0-	-301	-0-	113	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	80	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1741	-0-	-599	-0-	104	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	115	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	103	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	104	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	104	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	97	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	101	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	94	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	15	1	1064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3321	3	47	9	N	43					75
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3220	3	33	9	N	30					105
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					105
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3082	3	33	9	N	30					135
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					135
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					135
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					135
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					135
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2949	3			N	-0-					135
10	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2969	3	11	9	N	10					145
11	2970	X	1376	-0-	-1594	-0-	1376	3			N	-0-					145
12	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2414	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 36,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3814	3			N	-0-					30
02	3500	X	3401	-0-	-99	-0-	3401	3			N	-0-					30
03	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3110	3			N	-0-					30
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					30
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					30
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					30
07	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	3808	3			N	-0-					30
08	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	3			N	-0-					30
09	3750	X	3701	-0-	-49	-0-	3701	3			N	-0-					30
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	3			N	-0-					30
11	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	3670	3			N	-0-					30
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 44,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	76	1	1196	2	N	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	80	1	1249	2	N	-0-			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	76	1	1194	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	68	1	1071	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	66	1	1041	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	968	-0-	-303	-0-	58	1	910	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	765	-0-	-375	-0-	46	1	719	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	61	1	962	2	N	-0-			-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	N	-0-			-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
06	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-			-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-			-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
04	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
05	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
06	3120	X	2482	-0-	-638	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
07	3224	X	1851	-0-	-1373	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
08	3224	X	1321	-0-	-1903	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
09	2820	X	1041	-0-	-1779	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
10	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1213	-0-	-709	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	243	-0-	-904	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	859	-0-	-581	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	46	-0-	-1597	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	560	N	120	-0-	-440	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4760	3	50	9	N	45					252
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					252
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4282	3	34	9	N	31					283
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3739	3	11	9	N	10					293
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4748	3	32	9	N	29					322
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					322
07	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	4049	3			N	-0-					322
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5509	3	54	9	N	49					371
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5277	3	34	9	N	31					402
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5576	3	20	9	N	18					420
11	3990	X	1574	-0-	-2416	-0-	1574	3			N	-0-					420
12	5270	X	2847	-0-	-2423	-0-	2833	3	14	9	N	13					433

TOTAL GAS PROD: 51,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					75
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	3			N	-0-					75
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					75
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					75
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					75
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					75
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					75
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					75
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					75
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					75
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					75
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					30
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					30
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					30
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					30
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3			N	-0-					30
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					30
08	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	3			N	-0-					30
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					30
10	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					30
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					30
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	2534	3			N	-0-					73
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					73
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2782	3	8	9	N	7					80
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2832	3	17	9	N	15					95
05	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	2758	3			N	-0-					95
06	2700	N	2403	-0-	-297	-0-	2403	3			N	-0-					95
07	2914	N	2630	-0-	-284	-0-	2622	3	8	9	N	7					102
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					102
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					102
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					102
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					102
*12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 32,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					112
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2157	-0-	-55	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38
02	3052	X	3014	-0-	-38	-0-	3014	3			N	-0-					38
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38
04	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	3239	3			N	-0-					38
05	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	3327	3			N	-0-					38
06	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	3			N	-0-					38
07	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3277	3			N	-0-					38
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	3			N	-0-					38
09	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3164	3			N	-0-					38
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					38
11	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3098	3			N	-0-					38
12	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 38,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					68
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					68
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					68
04	6690	X	4491	-0-	-2199	-0-	4491	3			N	-0-					68
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			N	-0-					68
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					68
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	3			N	-0-					68
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					68
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					68
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					68
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			N	-0-					68
*12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 84,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	234	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	252	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	236	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	232	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	215	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	216	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2570	-0-	-1429	-0-	155	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	383	1	5998	2	N	-0-					-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	369	1	5785	2	N	-0-					-0-
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	345	1	5406	2	N	-0-					-0-
*12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	594	1	4743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1953	-0-	-868	-0-	1936	3	17	9	N	15					200
02	2632	X	2299	-0-	-333	-0-	2277	3	22	9	N	20					220
03	3100	N	3251	-0-	151	151	3189	3	62	9	N	56	186	1			90
04	2284	N	2133	-0-	-151	-0-	2130	3	3	9	N	3					93
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2847	3	8	9	N	7					100
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3253	3	11	9	N	10					110
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3468	3	24	9	N	22					132
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3134	3	13	9	N	12					144
09	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2212	3			N	-0-					144
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	3	9	9	N	8					152
11	2820	X	225	-0-	-2595	-0-	225	3			N	-0-					152
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 27,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2753	3	21	9	N	19					115
02	2576	X	2308	-0-	-268	-0-	2302	3	6	9	N	5					120
03	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2423	3			N	-0-					120
04	2760	X	2251	-0-	-509	-0-	2243	3	8	9	N	7					127
05	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	3			N	-0-					127
06	2670	X	1922	-0-	-748	-0-	1922	3			N	-0-					127
07	2542	X	1842	-0-	-700	-0-	1842	3			N	-0-					127
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					127
09	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	1517	3			N	-0-					127
10	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	1459	3			N	-0-					127
11	1620	N	455	-0-	-1165	-0-	455	3			N	-0-					127
12	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	1002	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 21,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					2
02	3640	X	3504	-0-	-136	-0-	3504	3			N	-0-					2
03	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	3			N	-0-					2
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3			N	-0-					2
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					2
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					2
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					2
08	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3894	3			N	-0-					2
09	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	3			N	-0-					2
10	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					2
11	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	3832	3			N	-0-					2
*12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 46,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3425	-0-	-1504	-0-	3415	3	10	9	N	9					152
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-					152
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6457	3	34	9	N	31					183
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					183
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5464	3	15	9	N	14					197
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					197
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					197
08	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	4643	3			N	-0-					197
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5213	3	42	9	N	38					235
10	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-					235
11	4770	X	4317	-0-	-453	-0-	4317	3			N	-0-					235
*12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6084	3	14	9	N	13					248

TOTAL GAS PROD: 60,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	798	-0-	598	4328	798	3			N	-0-					8
02	2800	N	660	-0-	-2140	2188	660	3			N	-0-					8
03	2909	N	721	-0-	-2188	-0-	721	3			N	-0-					8
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					8
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					8
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					8
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					8
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					8
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					8
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					8
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					8
12	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2559	3	29	9	N	26					128
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2824	3	2	9	N	2					130
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	N	2					132
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4051	3	9	9	N	8					140
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					140
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3069	3	7	9	N	6					146
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	3	9	9	N	8					154
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4145	3	9	9	N	8					162
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					162
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3622	3	17	9	N	15					177
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					177
12	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1946	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 38,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					58
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					58
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					58
04	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	3			N	-0-					58
05	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					58
06	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	1705	3			N	-0-					58
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					58
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					58
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1977	3	15	9	N	14					72
10	2294	N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			N	-0-					72
11	2280	N	1640	-0-	-640	-0-	1631	3	9	9	N	8					80
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 24,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4253	3			N	-0-					35
02	3948	X	3866	-0-	-82	-0-	3866	3			N	-0-					35
03	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	3			N	-0-					35
04	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3			N	-0-					35
05	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	3			N	-0-					35
06	4170	X	3369	-0-	-801	-0-	3369	3			N	-0-					35
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					35
08	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	3923	3			N	-0-					35
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	3948	3			N	-0-					35
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	3			N	-0-					35
11	4200	X	3738	-0-	-462	-0-	3738	3			N	-0-					35
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 47,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4345	-0-	-1080	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	2863	-0-	-2037	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3333	-0-	-2092	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	2772	-0-	-2478	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	2746	-0-	-2679	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2335	-0-	-1865	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1930	-0-	-1418	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1992	-0-	-768	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	376	1	5893	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	331	1	5185	2	N	-0-			-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	363	1	5681	2	N	-0-			-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	339	1	5304	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	311	1	4881	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5149	-0-	-491	-0-	309	1	4840	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4897	-0-	-931	-0-	294	1	4603	2	N	-0-			-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	373	1	5837	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	355	1	5555	2	N	-0-			-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	359	1	5617	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5035	-0-	-605	-0-	302	1	4733	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4852	-0-	-976	-0-	490	1	4362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2656	3	35	9	N	32			102
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	3	9	9	N	8			110
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2275	3	39	9	N	35			145
04	2610	N	2322	-0-	-288	-0-	2316	3	6	9	N	5			150
05	2604	N	2150	-0-	-454	-0-	2130	3	20	9	N	18			168
06	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	2086	3			N	-0-			168
07	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-			168
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-			168
09	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	3			N	-0-			168
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-			168
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2046	3			N	-0-			168
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 26,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-			-0-
02	12348	X	3048	-0-	-9300	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
03	13671	X	11453	-0-	-2218	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
04	13230	X	11656	-0-	-1574	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
06	11070	X	8409	-0-	-2661	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
08	12369	X	8233	-0-	-4136	-0-	8233	2			N	-0-			-0-
09	11970	X	836	-0-	-11134	-0-	836	2			N	-0-			-0-
10	12369	X	8	-0-	-12361	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-			-0-
12	12307	X	8799	-0-	-3508	-0-	8799	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7399	-0-	-1591	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6826	-0-	-1294	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6572	-0-	-2170	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6413	-0-	-2047	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6887	-0-	-1483	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6102	-0-	-1218	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5640	-0-	-1924	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6440	-0-	-442	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6895	-0-	-483	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	3			N	-0-					190
02	7952	X	7388	-0-	-564	-0-	7388	3			N	-0-					190
03	8804	X	8659	-0-	-145	-0-	8659	3			N	-0-					190
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					190
05	8804	X	8548	-0-	-256	-0-	8548	3			N	-0-					190
06	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	7517	3			N	-0-					190
07	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	3			N	-0-					190
08	8804	X	7851	-0-	-953	-0-	7851	3			N	-0-					190
09	8520	X	7149	-0-	-1371	-0-	7149	3			N	-0-					190
10	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	7889	3			N	-0-					190
11	8190	X	7730	-0-	-460	-0-	7730	3			N	-0-					190
*12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 96,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	3			N	-0-					82
02	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	3			N	-0-					82
03	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	3			N	-0-					82
04	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	3			N	-0-					82
05	23064	X	23027	-0-	-37	-0-	23027	3			N	-0-					82
06	22320	X	20892	-0-	-1428	-0-	20892	3			N	-0-					82
07	23064	X	20427	-0-	-2637	-0-	20427	3			N	-0-					82
08	23064	X	19982	-0-	-3082	-0-	19982	3			N	-0-					82
09	22320	X	19220	-0-	-3100	-0-	19220	3			N	-0-					82
10	23033	X	20348	-0-	-2685	-0-	20348	3			N	-0-					82
11	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	3			N	-0-					82
*12	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 261,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	3			N	-0-					8
02	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	4892	3			N	-0-					8
03	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	3			N	-0-					8
04	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	3			N	-0-					8
05	5797	X	5346	-0-	-451	-0-	5346	3			N	-0-					8
06	5430	X	4987	-0-	-443	-0-	4987	3			N	-0-					8
07	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	4981	3			N	-0-					8
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					8
09	5160	X	4815	-0-	-345	-0-	4815	3			N	-0-					8
10	5332	X	4912	-0-	-420	-0-	4912	3			N	-0-					8
11	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	4851	3			N	-0-					8
12	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	21823	3	180	9	N	164	191	1			313
02	19068	X	16334	-0-	-2734	-0-	16196	3	138	9	N	125	188	1			250
03	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	22952	3	194	9	N	176	188	1			238
04	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20751	3	117	9	N	106	186	1			158
05	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	21117	3	127	9	N	115					273
06	20430	X	17334	-0-	-3096	-0-	17251	3	83	9	N	75	181	1			167
07	21111	X	17165	-0-	-3946	-0-	17112	3	53	9	N	48					215
08	21111	X	16549	-0-	-4562	-0-	16487	3	62	9	N	56					271
09	20430	X	16736	-0-	-3694	-0-	16659	3	77	9	N	70					341
10	21111	X	15120	-0-	-5991	-0-	15037	3	83	9	N	75					416
11	17340	X	14237	-0-	-3103	-0-	14169	3	68	9	N	62					478
12	16585	X	10338	-0-	-6247	-0-	10338	3			N	-0-					478

TOTAL GAS PROD: 211,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	13999	-0-	-2400	-0-	13933	3	66	9	N	60					282
02	14560	X	11663	-0-	-2897	-0-	11663	3			N	-0-					282
03	15345	X	13926	-0-	-1419	-0-	13842	3	84	9	N	76	178	1			180
04	13560	X	13331	-0-	-229	-0-	13296	3	35	9	N	32					212
05	14012	X	13924	-0-	-88	-0-	13858	3	66	9	N	60	186	1			86
06	13560	X	12424	-0-	-1136	-0-	12418	3	6	9	N	5					91
07	13919	X	12594	-0-	-1325	-0-	12571	3	23	9	N	21					112
08	13919	X	12093	-0-	-1826	-0-	12060	3	33	9	N	30					142
09	13470	X	12710	-0-	-760	-0-	12589	3	121	9	N	110					252
10	13919	X	12974	-0-	-945	-0-	12951	3	23	9	N	21					273
11	12420	X	11378	-0-	-1042	-0-	11293	3	85	9	N	77					350
12	12462	X	8232	-0-	-4230	-0-	8160	3	72	9	N	65					415

TOTAL GAS PROD: 149,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11335	3	56	9	N	51	161	1			40
02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10212	3	33	9	N	30					70
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11074	3	117	9	N	106	171	1			5
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10758	3	66	9	N	60					65
05	10695	X	10374	-0-	-321	-0-	10324	3	50	9	N	45					110
06	10350	X	9493	-0-	-857	-0-	9421	3	72	9	N	65					175
07	10695	X	9827	-0-	-868	-0-	9803	3	24	9	N	22	177	1			20
08	10695	X	9718	-0-	-977	-0-	9663	3	55	9	N	50					70
09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13713	3	88	9	N	80					150
10	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13294	3	55	9	N	50					200
11	9510	X	9170	-0-	-340	-0-	9142	3	28	9	N	25	173	1			52
12	9765	X	8446	-0-	-1319	-0-	8426	3	20	9	N	18					70

TOTAL GAS PROD: 127,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183878	X	20418	-0-	-163460	-0-	20351	3	67	9	N	61					243
02	26544	X	21782	-0-	-4762	-0-	21749	3	33	9	N	30					273
03	29388	X	24043	-0-	-5345	-0-	24017	3	26	9	N	24	184	1			113
04	24420	X	22259	-0-	-2161	-0-	22237	3	22	9	N	20					133
05	24118	X	21233	-0-	-2885	-0-	21205	3	28	9	N	25					158
06	23340	X	21709	-0-	-1631	-0-	21694	3	15	9	N	14					172
07	24118	X	21042	-0-	-3076	-0-	21024	3	18	9	N	16					188
08	24056	X	20481	-0-	-3575	-0-	20471	3	10	9	N	9					197
09	22260	X	19559	-0-	-2701	-0-	19556	3	3	9	N	3					200
10	22444	X	19666	-0-	-2778	-0-	19666	3			N	-0-					200
11	21720	X	17315	-0-	-4405	-0-	17315	3			N	-0-					200
12	21049	X	7959	-0-	-13090	-0-	7959	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 237,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	22051	-0-	-6407	-0-	21985	3	66	9	N	60					150
02	25704	X	20723	-0-	-4981	-0-	20701	3	22	9	N	20					170
03	28458	X	22730	-0-	-5728	-0-	22672	3	58	9	N	53					223
04	25680	X	20887	-0-	-4793	-0-	20887	3			N	-0-					223
05	24614	X	19034	-0-	-5580	-0-	19013	3	21	9	N	19					242
06	22200	X	18419	-0-	-3781	-0-	18409	3	10	9	N	9	183	1			68
07	22940	X	19891	-0-	-3049	-0-	19891	3			N	-0-					68
08	22723	X	18885	-0-	-3838	-0-	18863	3	22	9	N	20					88
09	20880	X	15998	-0-	-4882	-0-	15996	3	2	9	N	2					90
10	19902	X	16421	-0-	-3481	-0-	16421	3			N	-0-					90
11	19260	X	14387	-0-	-4873	-0-	14387	3			N	-0-					90
12	19902	X	6470	-0-	-13432	-0-	6426	3	44	9	N	40					130

TOTAL GAS PROD: 215,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	23271	-0-	-5001	-0-	23006	3	265	9	N	241					399
02	24052	X	20144	-0-	-3908	-0-	19938	3	206	9	N	187	189	1			397
03	26071	X	21590	-0-	-4481	-0-	21584	3	6	9	N	5	182	1			220
04	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	26345	3	427	9	N	388	378	1			230
05	28090	X	28090	-0-	-0-	-0-	27882	3	208	9	N	189	179	1			240
06	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	25986	3	202	9	N	184	181	1			243
07	27652	X	25482	-0-	-2170	-0-	25328	3	154	9	N	140	183	1			200
08	28086	X	24690	-0-	-3396	-0-	24527	3	163	9	N	148					348
09	27180	X	22935	-0-	-4245	-0-	22771	3	164	9	N	149					497
10	28086	X	24395	-0-	-3691	-0-	24190	3	205	9	N	186	186	1			497
11	26190	X	13980	-0-	-12210	-0-	13894	3	86	9	N	78					575
12	25141	X	14017	-0-	-11124	-0-	13882	3	135	9	N	123					698

TOTAL GAS PROD: 271,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	12353	-0-	-9564	-0-	12175	3	178	9	N	162					257
02	18564	X	14101	-0-	-4463	-0-	14010	3	91	9	N	83	184	1			156
03	18817	X	18323	-0-	-494	-0-	18204	3	119	9	N	108					264
04	18210	X	16458	-0-	-1752	-0-	16308	3	150	9	N	136	180	1			220
05	17453	X	15389	-0-	-2064	-0-	15389	3			N	-0-					220
06	17730	X	14788	-0-	-2942	-0-	14724	3	64	9	N	58	175	1			103
07	18321	X	15373	-0-	-2948	-0-	15322	3	51	9	N	46					149
08	18321	X	14832	-0-	-3489	-0-	14779	3	53	9	N	48					197
09	16470	X	13261	-0-	-3209	-0-	13230	3	31	9	N	28					225
10	15376	X	12407	-0-	-2969	-0-	12337	3	70	9	N	64					289
11	14880	X	12003	-0-	-2877	-0-	11984	3	19	9	N	17					306
12	14911	X	11107	-0-	-3804	-0-	11041	3	66	9	N	60					366

TOTAL GAS PROD: 170,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12018	3	213	9	N	194	192	1			12
02	15512	X	10030	-0-	-5482	-0-	9881	3	149	9	N	135					147
03	14849	X	10158	-0-	-4691	-0-	10085	3	73	9	N	66	185	1			28
04	13110	X	8911	-0-	-4199	-0-	8712	3	199	9	N	181	177	1			32
05	13237	X	11111	-0-	-2126	-0-	10905	3	206	9	N	187	177	1			42
06	11850	X	9356	-0-	-2494	-0-	9181	3	175	9	N	159	176	1			25
07	11098	X	8783	-0-	-2315	-0-	8700	3	83	9	N	75					100
08	11098	X	8497	-0-	-2601	-0-	8408	3	89	9	N	81	171	1			10
09	10740	X	8520	-0-	-2220	-0-	8442	3	78	9	N	71					81
10	11098	X	9543	-0-	-1555	-0-	9437	3	106	9	N	96	172	1			5
11	9360	X	9136	-0-	-224	-0-	9092	3	44	9	N	40					45
12	8804	X	7085	-0-	-1719	-0-	6900	3	185	9	N	168	183	1			30

TOTAL GAS PROD: 113,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13498	-0-	13498	13498	13429	3	69	9	N	63					63
02	0	W	13403	-0-	13403	26901	13187	3	216	9	N	196	187	1			72
03	0	W	19243	-0-	19243	46144	18659	3	584	9	N	531	545	1			58
04	0	W	15645	-0-	15645	61789	15471	3	174	9	N	158	171	1			45
05	0	W	14284	-0-	14284	76073	14083	3	201	9	N	183	186	1			42
06	88754	X	12681	-0-	-76073	-0-	12505	3	176	9	N	160	179	1			23
07	19251	X	12124	-0-	-7127	-0-	11923	3	201	9	N	183	179	1			27
08	19251	X	11538	-0-	-7713	-0-	11428	3	110	9	N	100					127
09	15660	X	10468	-0-	-5192	-0-	10389	3	79	9	N	72	174	1			25
10	14291	X	9444	-0-	-4847	-0-	9278	3	166	9	N	151	171	1			5
11	12690	X	9297	-0-	-3393	-0-	9091	3	206	9	N	187	177	1			15
12	12121	X	11150	-0-	-971	-0-	11095	3	55	9	N	50					65

TOTAL GAS PROD: 152,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15856	-0-	15856	15856	15590	3	266	9	N	242					242
02	59262	X	43406	-0-	-15856	-0-	42874	3	532	9	N	484	368	1			358
03	54839	X	41408	-0-	-13431	-0-	41338	3	70	9	N	64	332	1			90
04	53070	X	38146	-0-	-14924	-0-	37682	3	464	9	N	422	184	1			328
05	54839	X	35871	-0-	-18968	-0-	35700	3	171	9	N	155	184	1			299
06	53070	X	30313	-0-	-22757	-0-	30263	3	50	9	N	45	183	1			161
07	54839	X	27717	-0-	-27122	-0-	27518	3	199	9	N	181					342
08	54839	X	28692	-0-	-26147	-0-	28598	3	94	9	N	85					427
09	53070	X	25913	-0-	-27157	-0-	25836	3	77	9	N	70					497
10	54839	X	25374	-0-	-29465	-0-	25260	3	114	9	N	104					601
11	53070	X	22817	-0-	-30253	-0-	22749	3	68	9	N	62					663
12	28706	X	10398	-0-	-18308	-0-	10345	3	53	9	N	48					711

TOTAL GAS PROD: 345,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,962

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2170 N	1982	-0-	-188	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1674	-0-	-246	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	1543	-0-	-565	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4393	-0-	4393	8747	4393	2			N	-0-					28
02	DLQ G-10		3965	-0-	3965	12712	3965	2			N	-0-					28
03	DLQ G-10		4204	-0-	4204	16916	4204	2			N	-0-					28
04	DLQ G-10		2593	-0-	2593	19509	2593	2			N	-0-					28
05	DLQ G-10		2922	-0-	2922	22431	2922	2			N	-0-					28
06	25343	X	2912	-0-	-22431	-0-	2848	2	64	9	N	58					86
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2937	2	175	9	N	159	57	1			188
08	4216	X	2557	-0-	-1659	-0-	2557	2			N	-0-					188
09	2580	X	2252	-0-	-328	-0-	2252	2			N	-0-					188
*10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					188
*11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	N	1					189
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 33,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6915	3467	2			N	-0-					30
02	DLQ G-10		2872	-0-	2872	9787	2872	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		3946	-0-	3946	13733	3946	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	14817	1084	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10		1592	-0-	1592	16409	1592	2			N	-0-					30
06	18426	X	2017	-0-	-16409	-0-	1941	2	76	9	N	69					99
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					99
08	3937	X	3161	-0-	-776	-0-	3097	2	64	9	N	58					157
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					157
*10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6232	2	24	9	N	22					179
*11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5503	2	56	9	N	51	183	1			47
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 35,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4943	-0-	4943	10004	4943	2			N	-0-					30
02	DLQ G-10		4409	-0-	4409	14413	4409	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		4917	-0-	4917	19330	4917	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		3420	-0-	3420	22750	3420	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10		3451	-0-	3451	26201	3451	2			N	-0-					30
06	29471	X	3270	-0-	-26201	-0-	3270	2			N	-0-					30
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3392	2	125	9	N	114					144
08	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	4171	2			N	-0-					144
09	3420	X	2304	-0-	-1116	-0-	2304	2			N	-0-					144
*10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					144
*11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					144
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 38,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8027	-0-	8027	17850	8027	2			N	-0-					63
02	DLQ G-10		6865	-0-	6865	24715	6791	2	74	9	N	67					130
03	DLQ G-10		7623	-0-	7623	32338	7496	2	127	9	N	115	190	1			55
04	DLQ G-10		4613	-0-	4613	36951	4613	2			N	-0-					55
05	DLQ G-10		6595	-0-	6595	43546	6583	2	12	9	N	11					66
06	50220	X	6674	-0-	-43546	-0-	6650	2	24	9	N	22					88
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5642	2	55	9	N	50					138
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9179	2	33	9	N	30					168
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					168
*10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					168
*11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6635	2	80	9	N	73	183	1			58
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 73,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - P/A 09-14-15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

01	DLQ G-10		7083	-0-	7083	14172	6954	2	129	9	N	117	170	1			25
02	DLQ G-10		6118	-0-	6118	20290	6101	2	17	9	N	15					40
03	DLQ G-10		6556	-0-	6556	26846	6537	2	19	9	N	17					57
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	30994	4137	2	11	9	N	10					67
05	DLQ G-10		3456	-0-	3456	34450	3442	2	14	9	N	13					80
06	36994	X	2544	-0-	-34450	-0-	2478	2	66	9	N	60					140
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4496	2	99	9	N	90					230
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					230
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-	175	1			55
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					55
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					55
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 53,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12044					N	-0-					78
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12044					N	-0-					78
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12044					N	-0-					78
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12044					N	-0-					78
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12044					N	-0-					78
*06	12044	X	-0-	-0-	-12044	-0-					N	-0-					78
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					78
*09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7403	-0-	7403	15762	7392	2	11	9	N	10					78
02	DLQ G-10		7486	-0-	7486	23248	7476	2	10	9	N	9					87
03	DLQ G-10		6539	-0-	6539	29787	6533	2	6	9	N	5					92
04	DLQ G-10		7895	-0-	7895	37682	7884	2	11	9	N	10					102
05	DLQ G-10		10582	-0-	10582	48264	10576	2	6	9	N	5					107
06	59704	X	11440	-0-	-48264	-0-	11440	2			N	-0-					107
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					107
08	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17201	2	20	9	N	18					125
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					125
*10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					125
*11	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11052	2	1	9	N	1					126
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 110,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3119	2	30	9	N	27					154
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2662	2	17	9	N	15					169
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3057	2	20	9	N	18					187
04	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	1725	2	25	9	N	23					210
05	1891	X	1768	-0-	-123	-0-	1732	2	36	9	N	33	176	1			67
06	1830	X	1585	-0-	-245	-0-	1560	2	25	9	N	23					90
07	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1526	2	171	9	N	155					245
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					245
09	1740	X	1541	-0-	-199	-0-	1541	2			N	-0-					245
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					245
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1					246
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 21,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	2247	-0-	2247	253925	2228	2	19	9	N	17					129
02	0	Z	1562	-0-	1562	255487	1548	2	14	9	N	13					142
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	257780	2274	2	19	9	N	17					159
04	DLQ G-10		1446	-0-	1446	259226	1418	2	28	9	N	25					184
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	260529	1240	2	63	9	N	57	173	1			68
06	261930	X	1401	-0-	-260529	-0-	1349	2	52	9	N	47					115
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					115
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2388	2	47	9	N	43					158
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					158
*10	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	2			N	-0-					158
*11	3000	N	3718	-0-	718	956	3686	2	32	9	N	29					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 21,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	16230	-0-	16230	767326	16151	2	79	9	N	72					140
02	0	Z	14794	-0-	14794	782120	14702	2	92	9	N	84					224
03	0	Z	15279	-0-	15279	797399	15221	2	58	9	N	53	163	1			114
04	0	Z	9729	-0-	9729	807128	9701	2	28	9	N	25					139
05	0	Z	9591	-0-	9591	816719	9579	2	12	9	N	11					150
06	0	W	9613	-0-	9613	826332	9548	2	65	9	N	59					209
07	0	W	9453	-0-	9453	835785	9324	2	129	9	N	117	127	1			199
08	0	W	14564	-0-	14564	850349	14564	2			N	-0-					199
09	0	W	9584	-0-	9584	859933	9584	2			N	-0-					199
10	0	W	9321	-0-	9321	869254	9321	2			N	-0-					199
11	0	W	8835	-0-	8835	878089	8834	2	1	9	N	1					200
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	878089					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 126,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8763	-0-	8763	360834	8631	2	132	9	N	120					197
02	0	W	7239	-0-	7239	368073	7142	2	97	9	N	88	178	1			107
03	0	W	8040	-0-	8040	376113	7865	2	175	9	N	159	172	1			94
04	0	W	4820	-0-	4820	380933	4688	2	132	9	N	120					214
05	0	W	4580	-0-	4580	385513	4494	2	86	9	N	78	178	1			114
06	0	W	3875	-0-	3875	389388	3754	2	121	9	N	110					224
07	0	W	3801	-0-	3801	393189	3566	2	235	9	N	214	169	1			269
08	0	W	4044	-0-	4044	397233	4000	2	44	9	N	40	168	1			141
09	0	W	3964	-0-	3964	401197	3964	2			N	-0-					141
10	0	W	1868	-0-	1868	403065	1766	2	102	9	N	93	169	1			65
11	0	W	-0-	-0-	-0-	403065					N	-0-					65
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	399252					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 50,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	200	1	1924	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1925	-0-	-7	-0-	186	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	195	1	1839	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	189	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	182	1	1715	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	178	1	1709	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	195	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	156	1	1486	2	N	-0-			-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	164	1	1527	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	144	1	1305	2	N	-0-			-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	294	1	2826	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2448	-0-	-632	-0-	237	1	2211	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	309	1	2915	2	N	-0-			-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	410	1	4056	2	N	-0-			-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	330	1	3104	2	N	-0-			-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	410	1	3939	2	N	-0-			-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	329	1	3190	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	293	1	2794	2	N	-0-			-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	359	1	3403	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	328	1	3044	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2778	-0-	-522	-0-	276	1	2502	2	N	-0-			-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	316	1	2916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	427	1	2375	2	N	-0-			-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	412	1	2237	2	N	-0-			-0-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	463	1	2387	2	N	-0-			-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	430	1	2226	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	421	1	2214	2	N	-0-			-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	383	1	1960	2	N	-0-			-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	408	1	2050	2	N	-0-			-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	425	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	366	1	1750	2	N	-0-			-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	406	1	1946	2	N	-0-			-0-
*11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	401	1	1890	2	N	-0-			-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	405	1	1907	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	546	1	5242	2	N	-0-			-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	613	1	5722	2	N	-0-			-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	697	1	6559	2	N	-0-			-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	559	1	5525	2	N	-0-			-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	502	1	4722	2	N	-0-			-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	458	1	4401	2	N	-0-			-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	502	1	4877	2	N	-0-			-0-
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	560	1	5338	2	N	-0-			-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	472	1	4484	2	N	-0-			-0-
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	558	1	5189	2	N	-0-			-0-
*11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	582	1	5272	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	507	1	4683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	503	1	2802	2	N	-0-			-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	428	1	2330	2	N	-0-			-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	467	1	2407	2	N	-0-			-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	2438	2	N	-0-			-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	509	1	2676	2	N	-0-			-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	517	1	2643	2	N	-0-			-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	522	1	2629	2	N	-0-			-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	505	1	2496	2	N	-0-			-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	534	1	2553	2	N	-0-			-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	524	1	2511	2	N	-0-			-0-
*11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	499	1	2352	2	N	-0-			-0-
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	525	1	2470	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2223	-0-	-536	-0-	210	1	2013	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2281	-0-	-127	-0-	220	1	2061	2	N	-0-			-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	236	1	2228	2	N	-0-			-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	209	1	2065	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	237	1	2234	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	185	1	1781	2	N	-0-			-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	230	1	2228	2	N	-0-			-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	250	1	2383	2	N	-0-			-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	241	1	2291	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	235	1	2182	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2274	-0-	-276	-0-	226	1	2048	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2459	-0-	-145	-0-	240	1	2219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	414	1	3976	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	286	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	2770	-0-	-1508	-0-	266	1	2504	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3220	-0-	-920	-0-	296	1	2924	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	373	1	3515	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	381	1	3657	2	N	-0-			-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	385	1	3736	2	N	-0-			-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	387	1	3691	2	N	-0-			-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	384	1	3640	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	379	1	3526	2	N	-0-			-0-
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	406	1	3667	2	N	-0-			-0-
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	413	1	3814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
02	3668	X	3418	-0-	-250	-0-	3418	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
12	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	196	1	1880	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	1430	-0-	-866	-0-	138	1	1292	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1634	-0-	-815	-0-	157	1	1477	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1497	-0-	-513	-0-	137	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	236	1	2221	2	N	-0-			-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	188	1	1801	2	N	-0-			-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	219	1	2127	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	214	1	2047	2	N	-0-			-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	206	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	196	1	1822	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	166	1	1504	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	205	1	1889	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	6217	2	109	9	N	99	185	1			106
02	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5491	2	88	9	N	80					186
03	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6013	2	96	9	N	87	176	1			97
04	6270	X	6239	-0-	-31	-0-	6147	2	92	9	N	84					181
05	6479	X	6290	-0-	-189	-0-	6190	2	100	9	N	91	186	1			86
06	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	5732	2	83	9	N	75					161
07	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	5997	2	67	9	N	61					222
08	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	6038	2	112	9	N	102	174	1			150
09	6240	X	5766	-0-	-474	-0-	5692	2	74	9	N	67					217
10	6293	X	5876	-0-	-417	-0-	5797	2	79	9	N	72	173	1			116
11	5940	X	5581	-0-	-359	-0-	5509	2	72	9	N	65					181
12	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	5615	2	76	9	N	69					250

TOTAL GAS PROD: 71,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8188	-0-	-275	-0-	8094	2	94	9	N	85	185	1			72
02	7644	X	7442	-0-	-202	-0-	7381	2	61	9	N	55					127
03	8463	X	8137	-0-	-326	-0-	8045	2	92	9	N	84					211
04	8130	X	7902	-0-	-228	-0-	7849	2	53	9	N	48	176	1			83
05	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8109	2	43	9	N	39					122
06	7980	X	7171	-0-	-809	-0-	7138	2	33	9	N	30					152
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8503	2	70	9	N	64					216
08	8153	X	8108	-0-	-45	-0-	8065	2	43	9	N	39	175	1			80
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7853	2	52	9	N	47					127
10	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	7949	2	58	9	N	53					180
11	8310	X	7656	-0-	-654	-0-	7608	2	48	9	N	44					224
12	8587	X	8136	-0-	-451	-0-	8059	2	77	9	N	70	182	1			112

TOTAL GAS PROD: 95,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	5989	2	89	9	N	81	189	1			122
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	5336	2	67	9	N	61					183
03	6231	X	5891	-0-	-340	-0-	5816	2	75	9	N	68	187	1			64
04	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5657	2	52	9	N	47					111
05	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5764	2	55	9	N	50					161
06	5880	X	5530	-0-	-350	-0-	5488	2	42	9	N	38					199
07	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5648	2	72	9	N	65	181	1			83
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5852	2	52	9	N	47					130
09	5700	X	5620	-0-	-80	-0-	5565	2	55	9	N	50					180
10	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	5675	2	70	9	N	64					244
11	5700	X	5509	-0-	-191	-0-	5454	2	55	9	N	50					294
12	5859	X	5790	-0-	-69	-0-	5726	2	64	9	N	58	177	1			175

TOTAL GAS PROD: 68,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12243	-0-	-157	-0-	12059	2	184	9	N	167	189	1			192
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11163	2	158	9	N	144					336
03	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14543	2	190	9	N	173	365	1			144
04	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16026	2	125	9	N	114					258
05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	15804	2	223	9	N	203	180	1			281
06	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14613	2	145	9	N	132	185	1			228
07	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14837	2	168	9	N	153	167	1			214
08	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	14947	2	158	9	N	144	172	1			186
09	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14235	2	134	9	N	122					308
10	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14667	2	154	9	N	140	172	1			276
*11	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	13865	2	136	9	N	124	174	1			226
12	15097	X	14081	-0-	-1016	-0-	13905	2	176	9	N	160					386

TOTAL GAS PROD: 172,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11862	-0-	-321	-0-	11712	2	150	9	N	136	189	1			169
02	10976	X	10905	-0-	-71	-0-	10767	2	138	9	N	125					294
03	12152	X	11803	-0-	-349	-0-	11717	2	86	9	N	78	178	1			194
04	11670	X	11386	-0-	-284	-0-	11303	2	83	9	N	75					269
05	12059	X	11804	-0-	-255	-0-	11746	2	58	9	N	53	175	1			147
06	11670	X	11464	-0-	-206	-0-	11378	2	86	9	N	78					225
07	12059	X	11722	-0-	-337	-0-	11639	2	83	9	N	75					300
08	11811	X	11683	-0-	-128	-0-	11509	2	174	9	N	158	184	1			274
09	11430	X	10823	-0-	-607	-0-	10721	2	102	9	N	93	174	1			193
10	11842	X	11159	-0-	-683	-0-	11068	2	91	9	N	83					276
11	11460	X	10640	-0-	-820	-0-	10539	2	101	9	N	92	184	1			184
*12	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11377	2	103	9	N	94					278

TOTAL GAS PROD: 136,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5917	-0-	-934	-0-	5823	2	94	9	N	85	168	1			117
02	6188	X	5711	-0-	-477	-0-	5638	2	73	9	N	66					183
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5693	2	87	9	N	79	181	1			81
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5904	2	76	9	N	69					150
05	6324	X	5865	-0-	-459	-0-	5800	2	65	9	N	59	173	1			36
06	6120	X	5577	-0-	-543	-0-	5513	2	64	9	N	58					94
07	6324	X	5256	-0-	-1068	-0-	5201	2	55	9	N	50					144
08	6169	X	5387	-0-	-782	-0-	5334	2	53	9	N	48					192
09	5970	X	5205	-0-	-765	-0-	5133	2	72	9	N	65					257
10	5859	X	3910	-0-	-1949	-0-	3884	2	26	9	N	24	175	1			106
*11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5763	2	42	9	N	38					144
12	5084	X	4557	-0-	-527	-0-	4520	2	37	9	N	34					178

TOTAL GAS PROD: 64,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9839	-0-	-484	-0-	9759	2	80	9	N	73					242
02	9240	X	7575	-0-	-1665	-0-	7569	2	6	9	N	5					247
03	10230	X	9481	-0-	-749	-0-	9463	2	18	9	N	16	185	1			78
04	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	9074	2	6	9	N	5					83
05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9968	2	7	9	N	6					89
06	9510	X	9298	-0-	-212	-0-	9298	2			N	-0-					89
07	9486	X	8926	-0-	-560	-0-	8926	2			N	-0-					89
08	9982	X	9785	-0-	-197	-0-	9785	2			N	-0-					89
09	9660	X	8204	-0-	-1456	-0-	8204	2			N	-0-					89
10	9982	X	9191	-0-	-791	-0-	9191	2			N	-0-					89
11	9480	X	9190	-0-	-290	-0-	9190	2			N	-0-					89
12	9796	X	9584	-0-	-212	-0-	9553	2	31	9	N	28					117

TOTAL GAS PROD: 110,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

01	9145	X	8694	-0-	-451	-0-	8624	2	70	9	N	64					239
02	8260	X	7677	-0-	-583	-0-	7627	2	50	9	N	45	173	1			111
03	9052	X	8474	-0-	-578	-0-	8434	2	40	9	N	36					147
04	8640	X	7939	-0-	-701	-0-	7896	2	43	9	N	39					186
05	8835	X	8271	-0-	-564	-0-	8219	2	52	9	N	47					233
06	8400	X	7813	-0-	-587	-0-	7806	2	7	9	N	6					239
07	8494	X	8278	-0-	-216	-0-	8263	2	15	9	N	14					253
08	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	8006	2	9	9	N	8					261
09	8010	X	7995	-0-	-15	-0-	7987	2	8	9	N	7	179	1			89
10	8277	X	8110	-0-	-167	-0-	8110	2			N	-0-					89
11	8010	X	7737	-0-	-273	-0-	7734	2	3	9	N	3					92
12	8277	X	8014	-0-	-263	-0-	7978	2	36	9	N	33					125

TOTAL GAS PROD: 97,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6171	-0-	-649	-0-	6118	2	53	9	N	48	181	1			80
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6219	2	58	9	N	53					133
03	6820	X	6574	-0-	-246	-0-	6513	2	61	9	N	55					188
04	6360	X	6323	-0-	-37	-0-	6277	2	46	9	N	42	175	1			55
05	6820	X	6491	-0-	-329	-0-	6441	2	50	9	N	45					100
06	6600	X	5959	-0-	-641	-0-	5923	2	36	9	N	33					133
07	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	6602	2	36	9	N	33					166
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6550	2	50	9	N	45					211
09	6330	X	6099	-0-	-231	-0-	6058	2	41	9	N	37	173	1			75
10	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	6078	2	48	9	N	44					119
11	6420	X	6082	-0-	-338	-0-	6034	2	48	9	N	44					163
*12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6826	2	62	9	N	56					219

TOTAL GAS PROD: 76,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10186	-0-	-633	-0-	9890	2	296	9	N	269	358	1			200
02	9744	X	9218	-0-	-526	-0-	8899	2	319	9	N	290	182	1			308
03	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	9763	2	326	9	N	296	360	1			244
04	10020	X	9670	-0-	-350	-0-	9384	2	286	9	N	260	362	1			142
05	10354	X	10011	-0-	-343	-0-	9670	2	341	9	N	310	180	1			272
06	9870	X	9650	-0-	-220	-0-	9360	2	290	9	N	264	361	1			175
07	10199	X	9808	-0-	-391	-0-	9527	2	281	9	N	255	174	1			256
*08	10075	X	9918	-0-	-157	-0-	9615	2	303	9	N	275	183	1			348
*09	9690	X	9558	-0-	-132	-0-	9290	2	268	9	N	244	352	1			240
*10	10013	X	9930	-0-	-83	-0-	9642	2	288	9	N	262	183	1			319
11	9660	X	9262	-0-	-398	-0-	9009	2	253	9	N	230	360	1			189
12	9920	X	9770	-0-	-150	-0-	9485	2	285	9	N	259	176	1			272

TOTAL GAS PROD: 117,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

01	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	628	1	17169	2	N	66	183	1			124
							73	9									
02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	391	1	15274	2	N	90					214
							99	9									
03	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	353	1	17223	2	N	91	200	1			105
							100	9									
04	16500	X	16460	-0-	-40	-0-	66	1	16305	2	N	81					186
							89	9									
05	17050	X	16485	-0-	-565	-0-	124	1	16274	2	N	79	191	1			74
							87	9									
06	16500	X	15470	-0-	-1030	-0-	80	1	15313	2	N	70					144
							77	9									
07	17050	X	15869	-0-	-1181	-0-	36	1	15770	2	N	57					201
							63	9									
08	17050	X	15345	-0-	-1705	-0-	15286	2	59	9	N	54	184	1			71
09	16470	X	14498	-0-	-1972	-0-	14443	2	55	9	N	50					121
10	16492	X	15530	-0-	-962	-0-	212	1	15241	2	N	70	161	1			30
							77	9									
11	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	312	1	15274	2	N	47					77
							52	9									
12	15872	X	15766	-0-	-106	-0-	387	1	15239	2	N	127					204
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 192,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	42	1	2309	2	N	3					103
							3519	5	3	9							
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	196	1	2424	2	N	7					110
							3278	5	8	9							
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	3					113
							3880	5	3	9							
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1271	2	3158	5	N	6					119
							7	9									
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	359	1	750	2	N	26					145
							2908	5	29	9							
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	2786	2	2300	5	N	-0-					145
*07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	2057	2	2485	5	N	-0-					145
*08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	2	1	2881	2	N	2					147
							3608	5	2	9							
*09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	3	1	1621	2	N	-0-					147
							4151	5									
*10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	2	1	2843	2	N	-0-	120	1			27
							3935	5									
*11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	2	1	1866	2	N	-0-					27
							4841	5									
*12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1481	2	4713	5	N	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10154	-0-	-448	-0-	149	1	9983	2	N	20					161
							22	9									
02	9576	X	8476	-0-	-1100	-0-	145	1	8279	2	N	47					208
							52	9									
03	10602	X	10554	-0-	-48	-0-	10524	2	30	9	N	27	184	1			51
04	10260	X	9930	-0-	-330	-0-	185	1	9727	2	N	16					67
							18	9									
05	10230	X	10129	-0-	-101	-0-	48	1	10022	2	N	54					121
							59	9									
06	10200	X	9592	-0-	-608	-0-	4	1	9552	2	N	33					154
							36	9									
07	10540	X	9666	-0-	-874	-0-	156	1	9499	2	N	10					164
							11	9									
08	10540	X	9615	-0-	-925	-0-	116	1	9486	2	N	12					176
							13	9									
09	9930	X	9545	-0-	-385	-0-	201	1	9294	2	N	45	171	1			50
							50	9									
10	10137	X	9771	-0-	-366	-0-	114	1	9649	2	N	7					57
							8	9									
11	9600	X	9446	-0-	-154	-0-	363	1	9017	2	N	60					117
							66	9									
12	9858	X	9506	-0-	-352	-0-	547	1	8915	2	N	40					157
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 116,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	86	1	5775	2	N	-0-					191
02	4536	X	4288	-0-	-248	-0-	74	1	4211	2	N	3					194
							3	9									
03	5022	X	4880	-0-	-142	-0-	4835	2	45	9	N	41	178	1			57
04	4860	X	3829	-0-	-1031	-0-	71	1	3725	2	N	30					87
							33	9									
05	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	24	1	4969	2	N	7					94
							8	9									
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	2	1	5124	2	N	20					114
							22	9									
07	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	66	1	3981	2	N	23					137
							25	9									
08	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	56	1	4572	2	N	13					150
							14	9									
09	4860	X	4046	-0-	-814	-0-	86	1	3960	2	N	-0-					150
10	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	54	1	4563	2	N	5	63	1			92
							6	9									
11	4860	X	4282	-0-	-578	-0-	166	1	4107	2	N	8					100
							9	9									
*12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	278	1	4536	2	N	27					127
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 55,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	373	1	2060	2	N	13					87
							14	9									
02	2296	N	2127	-0-	-169	-0-	385	1	1714	2	N	25					112
							28	9									
03	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	221	1	2050	2	N	12					124
							13	9									
04	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	2072	2			N	-0-					124
05	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	2119	2	39	9	N	35					159
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	100	1	2063	2	N	7					166
							8	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	164	1	2113	2	N	32					198
							35	9									
08	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2108	2	3	9	N	3					201
09	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	2005	2	1	9	N	1	172	1			30
10	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2049	2	8	9	N	7					37
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1947	2	14	9	N	13					50
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	2	N	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	371	1	10134	2	N	21	142	1			100
							23	9									
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	223	1	8727	2	N	70					170
							77	9									
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	206	1	10060	2	N	51					221
							56	9									
04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	40	1	9752	2	N	56	190	1			87
							62	9									
05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	78	1	10267	2	N	74					161
							81	9									
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	58	1	11171	2	N	50					211
							55	9									
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	27	1	11893	2	N	46	190	1			67
							51	9									
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11927	2	59	9	N	54					121
09	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	11970	2	44	9	N	40					161
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	160	1	11522	2	N	50	181	1			30
							55	9									
11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	217	1	10627	2	N	37					67
							41	9									
12	12400	X	11256	-0-	-1144	-0-	277	1	10880	2	N	90					157
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 131,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2322	2	2	9	N	2					1117
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	N	3					1120
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2572	2	3	9	N	3					1123
04	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2149	2			N	-0-					1123
05	2604	N	1817	-0-	-787	-0-	1817	2			N	-0-					1123
06	2490	N	2429	-0-	-61	-0-	2429	2			N	-0-					1123
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2067	2	2	9	N	2	94	1			1031
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					1031
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					1031
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					1031
*11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					1031
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					1031

TOTAL GAS PROD: 26,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					46
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	1135	2			N	-0-					46
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					46
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					46
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					46
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					46
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					46
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					46
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					46
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					46
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					46
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1016	-0-	-104	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	825	2	4	9	N	4					136
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	833	2	2	9	N	2					138
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					140
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					140
05	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					140
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			N	-0-					140
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	638	2	11	9	N	10	76	1			74
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					74
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					74
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					74
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					74
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1221	2	3	9	N	3					314
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	1019	2	2	9	N	2					316
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					318
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					318
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					318
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					318
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					318
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			N	-0-					318
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					318
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					318
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					318
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1222	2	2	9	N	2					496
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	1019	2	2	9	N	2					498
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					501
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					501
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					501
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					501
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					501
08	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					501
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					501
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					501
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					501
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					501

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3780	2	7	9	N	6					524
02	3416	X	3381	-0-	-35	-0-	3377	2	4	9	N	4					528
03	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3591	2	3	9	N	3					531
04	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3488	2			N	-0-					531
05	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	2			N	-0-					531
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					531
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					531
08	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			N	-0-					531
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					531
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					531
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					531
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					531

TOTAL GAS PROD: 40,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1998	3	52	9	N	47	156	1	13	8	29
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1083	3	30	9	N	27					56
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1683	3	28	9	N	25					81
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1516	3	80	9	N	73	3	8			151
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2523	3	59	9	N	54	156	1	3	8	46
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	28					74
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1249	3	41	9	N	37	1	8			110
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1669	3	70	9	N	64	1	8			173
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	618	3	24	9	N	22	172	1	2	8	21
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1390	3	42	9	N	38	4	8			55
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1443	3	39	9	N	35	2	8			88
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2042	3	73	9	N	66	2	8			152

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5106	3	30	9	N	27					232
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1694	3	14	9	N	13	163	1			82
03	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2122	3	17	9	N	15					97
04	3420	X	2059	-0-	-1361	-0-	2046	3	13	9	N	12					109
05	3534	X	1840	-0-	-1694	-0-	1812	3	28	9	N	25					134
06	3420	X	1942	-0-	-1478	-0-	1927	3	15	9	N	14					148
07	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	1698	3	10	9	N	9	111	1	1	8	45
08	2139	X	1574	-0-	-565	-0-	1568	3	6	9	N	5					50
09	2070	X	1964	-0-	-106	-0-	1957	3	7	9	N	6	1	8			55
10	2015	X	721	-0-	-1294	-0-	721	3			N	-0-					55
11	1950	X	155	-0-	-1795	-0-	140	3	15	9	N	14					69
*12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2633	3	14	9	N	13	2	8			80

TOTAL GAS PROD: 23,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3157	-0-	-503	-0-	3156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3359	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2920	3	55	9	N	50	75	1			-0-
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	2310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2504	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	1852	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3210	-0-	-1192	-0-	3210	3			N	-0-					44
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3408	3			N	-0-					44
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	3			N	-0-					44
04	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	3757	3			N	-0-					44
05	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	3			N	-0-					44
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					44
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					44
08	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	3789	3			N	-0-					44
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					44
10	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	3586	3			N	-0-					44
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					44
12	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3522	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 44,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	1774	3	19	9	N	17	17	8			26
02	3024	X	888	-0-	-2136	-0-	888	3			N	-0-					26
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					26
04	3240	X	1226	-0-	-2014	-0-	1217	3	9	9	N	8	8	8			26
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	3	7	9	N	6	6	8			26
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2910	3	1	9	N	1	1	8			26
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2673	3	2	9	N	2	2	8			26
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2728	3	3	9	N	3	3	8			26
09	2910	X	1976	-0-	-934	-0-	1969	3	7	9	N	6	6	8			26
10	3007	X	2090	-0-	-917	-0-	2084	3	6	9	N	5	5	8			26
11	2910	X	2136	-0-	-774	-0-	2134	3	2	9	N	2	2	8			26
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3918	3	4	9	N	4	4	8			26

TOTAL GAS PROD: 25,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2356	3	9	9	N	8	6	8			135
02	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1988	3	3	9	N	3					138
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2260	3	17	9	N	15					153
04	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2095	3	21	9	N	19					172
05	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1966	3	29	9	N	26	1	8			197
06	2190	N	1721	-0-	-469	-0-	1714	3	7	9	N	6					203
07	2201	N	1719	-0-	-482	-0-	1717	3	2	9	N	2	2	8			203
08	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	1585	3	32	9	N	29	172	1			60
09	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1572	3	8	9	N	7					67
10	1705	N	1318	-0-	-387	-0-	1311	3	7	9	N	6					73
11	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			N	-0-					73
12	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1424	3	9	9	N	8	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 21,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1626	-0-	-1846	-0-	1611	3	15	9	N	14	11	8			161
02	3500	X	3101	-0-	-399	-0-	3044	3	57	9	N	52	171	1			42
03	3875	X	2528	-0-	-1347	-0-	2528	3			N	-0-					42
04	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3329	3	78	9	N	71	5	8			108
05	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3219	3	28	9	N	25	3	8			130
06	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3159	3	1	9	N	1	1	8			130
07	3472	X	2511	-0-	-961	-0-	2507	3	4	9	N	4	4	8			130
08	3534	X	1615	-0-	-1919	-0-	1535	3	80	9	N	73	1	8			202
09	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	3114	3	15	9	N	14	154	1	6	8	56
10	3255	X	2576	-0-	-679	-0-	2569	3	7	9	N	6	1	8			61
11	3150	X	1448	-0-	-1702	-0-	1441	3	7	9	N	6	1	8			66
12	3224	X	712	-0-	-2512	-0-	710	3	2	9	N	2	2	8			66

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			N	-0-					22
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	3956	3			N	-0-					22
03	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	4328	3			N	-0-					22
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					22
05	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	3			N	-0-					22
06	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	3			N	-0-					22
07	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	4393	3	1	9	N	1	1	8			22
08	4774	X	3978	-0-	-796	-0-	3978	3			N	-0-					22
09	4620	X	3899	-0-	-721	-0-	3899	3			N	-0-					22
10	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	3761	3			N	-0-					22
*11	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	3820	3			N	-0-					22
12	4402	X	4019	-0-	-383	-0-	4019	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 49,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1914	-0-	-1031	-0-	1895	3	19	9	N	17	5	8			185
02	2408	X	1502	-0-	-906	-0-	1480	3	22	9	N	20	5	8			200
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2269	3	11	9	N	10					210
04	2190	X	2063	-0-	-127	-0-	2060	3	3	9	N	3	1	8			212
05	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	1689	3	10	9	N	9	6	8			215
06	2220	X	1993	-0-	-227	-0-	1984	3	9	9	N	8	3	8			220
07	2294	X	1822	-0-	-472	-0-	1805	3	17	9	N	15	167	1	6	8	62
08	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	1864	3	9	9	N	8					70
09	2070	X	1658	-0-	-412	-0-	1650	3	8	9	N	7	4	8			73
10	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	1534	3	3	9	N	3	3	8			73
11	1980	X	1133	-0-	-847	-0-	1133	3			N	-0-					73
*12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1970	3	17	9	N	15	7	8			81

TOTAL GAS PROD: 21,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - P/A 02/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2659	3	6	9	N	5	5	8			170
02	2940	X	1437	-0-	-1503	-0-	1425	3	12	9	N	11	137	1			44
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	2722	3			N	-0-					44
04	3240	X	2408	-0-	-832	-0-	2397	3	11	9	N	10	1	8			53
05	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2450	3	2	9	N	2	2	8			53
06	2640	X	2097	-0-	-543	-0-	2097	3			N	-0-					53
07	2728	X	2012	-0-	-716	-0-	2011	3	1	9	N	1	1	8			53
08	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	2381	3	41	9	N	37	1	8			89
09	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	2302	3	59	9	N	54	97	1	2	8	44
10	2449	X	2414	-0-	-35	-0-	2413	3	1	9	N	1	1	8			44
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	N	1	1	8			44
*12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2742	3	24	9	N	22	2	8			64

TOTAL GAS PROD: 28,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	827	-0-	-785	-0-	815	3	12	9	N	11	11	8			131
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5	36	1			100
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	3	12	9	N	11	3	8			108
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1808	3	1	9	N	1	1	8			108
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					108
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	N	1	1	8			108
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1	1	8			108
09	1530	N	911	-0-	-619	-0-	910	3	1	9	N	1	1	8			108
10	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1343	3	2	9	N	2	2	8			108
11	1890	N	794	-0-	-1096	-0-	794	3			N	-0-					108
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	3	8	9	N	7	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2580	3	101	9	N	92	97	1	1	8	100
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					100
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					100
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1752	3	77	9	N	70	3	8			167
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1339	3	94	9	N	85	2	8			250
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-	170	1			80
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					80
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	N	1	1	8			80
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					80
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	N	13	1	8			92
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	3	10	9	N	9	1	8			100
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	3	15	9	N	14					114

TOTAL GAS PROD: 26,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2379	3	195	9	N	177	21	1	54	8	159
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1682	3	28	9	N	25					184
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	3	35	9	N	32	168	1			48
04	1470	N	624	-0-	-846	-0-	596	3	28	9	N	25	5	8			68
05	1519	N	12	-0-	-1507	-0-	12	3			N	-0-					68
06	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	1130	3	34	9	N	31	4	8			95
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1429	3	139	9	N	126	169	1	6	8	46
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1464	3	83	9	N	75	8	8			113
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1697	3	90	9	N	82	16	8			179
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1453	3	42	9	N	38	168	1	15	8	34
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1773	3	47	9	N	43	8	8			69
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1246	3	53	9	N	48	12	8			105

TOTAL GAS PROD: 17,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3058	3	62	9	N	56	150	1	8	8	20
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2693	3	13	9	N	12					32
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3115	3	33	9	N	30					62
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2960	3	94	9	N	85	2	8			145
05	1891	X	1272	-0-	-619	-0-	1229	3	43	9	N	39	6	8			178
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	3	1	9	N	1	1	8			178
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	3	4	9	N	4	155	1	1	8	26
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2902	3	9	9	N	8	1	8			33
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12	2	8			43
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3099	3	31	9	N	28	1	8			70
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2786	3	42	9	N	38	3	8			105
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3094	3	42	9	N	38	2	8			141

TOTAL GAS PROD: 32,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

01	8680	X	7850	-0-	-830	-0-	7755	3	95	9	N	86	168	1	4	8	113
02	7924	X	7419	-0-	-505	-0-	7384	3	35	9	N	32					145
03	8773	X	6692	-0-	-2081	-0-	6655	3	37	9	N	34					179
04	8490	X	7548	-0-	-942	-0-	7517	3	31	9	N	28					207
05	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7553	3	21	9	N	19	1	8			225
06	7950	X	6766	-0-	-1184	-0-	6742	3	24	9	N	22	170	1			77
07	8215	X	7648	-0-	-567	-0-	7596	3	52	9	N	47					124
08	7812	X	7252	-0-	-560	-0-	7239	3	13	9	N	12	1	8			135
09	7560	X	5780	-0-	-1780	-0-	5745	3	35	9	N	32					167
10	7657	X	6768	-0-	-889	-0-	6748	3	20	9	N	18					185
11	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	6997	3	9	9	N	8	1	8			192
12	7657	X	6408	-0-	-1249	-0-	6389	3	19	9	N	17	10	8			199

TOTAL GAS PROD: 84,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

01	6293	X	4911	-0-	-1382	-0-	4819	3	92	9	N	84	34	8			140
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5778	3	50	9	N	45					185
03	6603	X	4370	-0-	-2233	-0-	4357	3	13	9	N	12					197
04	6390	X	5518	-0-	-872	-0-	5484	3	34	9	N	31	14	8			214
05	6603	X	3847	-0-	-2756	-0-	3811	3	36	9	N	33	12	8			235
06	6240	X	5145	-0-	-1095	-0-	5120	3	25	9	N	23	3	8			255
07	6448	X	5148	-0-	-1300	-0-	5090	3	58	9	N	53	168	1	5	8	135
08	5704	X	3848	-0-	-1856	-0-	3820	3	28	9	N	25	6	8			154
09	5520	X	4167	-0-	-1353	-0-	4152	3	15	9	N	14	11	8			157
10	5332	X	4579	-0-	-753	-0-	4557	3	22	9	N	20	8	8			169
11	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4598	3	41	9	N	37	7	8			199
12	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4456	3	28	9	N	25					224

TOTAL GAS PROD: 56,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		843	-0-	843	843	843	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1799	-0-	1799	2642	1799	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1648	-0-	1648	4290	1648	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		302	-0-	302	4592	302	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2279	-0-	2279	4472	2279	2			N	-0-					46
02	DLQ G-10	2296	-0-	2296	6768	2296	2			N	-0-					46
03	DLQ G-10	2372	-0-	2372	9140	2372	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10	2056	-0-	2056	11196	2056	2			N	-0-					46
05	13663 X	2467	-0-	-11196	-0-	2467	2			N	-0-					46
06	2460 X	2383	-0-	-77	-0-	2383	2			N	-0-					46
07	2542 X	2442	-0-	-100	-0-	2442	2			N	-0-					46
08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					46
09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					46
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					46
11	2370 X	1141	-0-	-1229	-0-	1141	2			N	-0-					46
12	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 26,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	840	X	51	-0-	-789	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	493	-0-	-907	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	845	-0-	-457	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	63	-0-	-1197	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	2982	2	43	9	N	39					325

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	465	N	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8783	-0-	-217	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8821	-0-	-479	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	6868	-0-	-2132	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8365	-0-	-935	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8099	-0-	-691	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7543	-0-	-647	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
*12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		569	-0-	569	1067	569	3			N	-0-					90
02	DLQ G-10		150	-0-	150	1217	150	3			N	-0-					90
03	DLQ G-10		1661	-0-	1661	2878	1661	3			N	-0-					90
04	5011	X	2133	-0-	-2878	-0-	2133	3			N	-0-					90
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					90
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2153	3	99	9	N	90					180
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					180
08	2480	X	1246	-0-	-1234	-0-	1246	3			N	-0-					180
09	2400	X	1171	-0-	-1229	-0-	1171	3			N	-0-					180
10	2480	X	1199	-0-	-1281	-0-	1199	3			N	-0-					180
11	2250	X	1278	-0-	-972	-0-	1278	3			N	-0-					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	798	-0-	-2736	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2455	-0-	-965	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2377	-0-	-1157	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1947	-0-	-1083	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2387	-0-	-73	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

01	DLQ G-10		485	-0-	485	909	485	3			N	-0-					42
02	DLQ G-10		127	-0-	127	1036	127	3			N	-0-					42
03	DLQ G-10		1415	-0-	1415	2451	1415	3			N	-0-					42
04	4268	X	1817	-0-	-2451	-0-	1817	3			N	-0-					42
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					42
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					42
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					42
08	2108	X	1062	-0-	-1046	-0-	1062	3			N	-0-					42
09	2040	X	997	-0-	-1043	-0-	997	3			N	-0-					42
10	2108	X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3			N	-0-					42
11	1830	X	1088	-0-	-742	-0-	1088	3			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	243	1	2792	2	N	3					26
							3	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	207	1	2593	2	N	-0-					26
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	182	1	2271	2	N	-0-					26
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	216	1	2703	2	N	-0-					26
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	257	1	2569	2	N	-0-					26
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	268	1	2684	2	N	-0-					26
07	3007	N	2664	-0-	-343	-0-	242	1	2422	2	N	-0-					26
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	249	1	2484	2	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 22,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1504	-0-	-120	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1765	-0-	-405	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1378	-0-	-526	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1548	-0-	-560	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1514	-0-	-526	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2040	-0-	-340	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1829	-0-	-331	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1394	-0-	-146	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1828	-0-		-497	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
02	1848	N	1196	-0-		-652	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
03	1798	N	1041	-0-		-757	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1630	-0-		-140	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	712	-0-		-621	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
07	1674	N	1174	-0-		-500	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	949	-0-		-641	-0-	949	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	908	-0-		-270	-0-	908	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	754	-0-		-296	-0-	754	2		N	-0-			-0-
12	992	N	880	-0-		-112	-0-	880	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3920	X	3920	-0-		-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
02	3640	X	3316	-0-		-324	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
03	4030	X	3705	-0-		-325	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
04	3900	X	3617	-0-		-283	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	3691	-0-		-215	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
06	3780	X	3542	-0-		-238	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
07	3751	X	3630	-0-		-121	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
08	3751	X	3603	-0-		-148	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	3483	-0-		-147	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
10	3689	X	3474	-0-		-215	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
11	3540	X	3435	-0-		-105	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
*12	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
02	4956	X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
03	5487	X	774	-0-	-4713	-0-	774	2		N	-0-			-0-
04	5310	X	1690	-0-	-3620	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	939	-0-	-4548	-0-	939	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	1790	-0-	-3520	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	3208	-0-	-1101	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
08	1736	X	859	-0-	-877	-0-	859	2		N	-0-			-0-
09	1800	X	1261	-0-	-539	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
10	3193	X	1701	-0-	-1492	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
11	3090	X	41	-0-	-3049	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2326	-0-	-1332	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
03	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
08	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	2572	-0-	-968	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
10	3658	X	2665	-0-	-993	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
11	3540	X	2188	-0-	-1352	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
*12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	595	-0-	-425	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	687	1	4858	3	Y	8					9
							9	9									
02	6020	X	4122	-0-	-1898	-0-	551	1	3571	3	Y	-0-					9
03	6479	X	659	-0-	-5820	-0-	76	1	583	3	Y	-0-					9
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					9
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					9
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					9
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					9
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					169
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					169
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					169
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	1	1	3216	3	Y	11					14
							12	9									
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	2505	3			Y	-0-	12	1			2
03	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3215	3	7	9	Y	6					8
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3066	3	9	9	Y	8					16
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3	1	3393	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			Y	-0-					6
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2822	-0-	-1611	-0-	2822	3			Y	-0-					18
02	4004	X	3589	-0-	-415	-0-	203	1	3386	3	Y	-0-					18
03	4247	X	1296	-0-	-2951	-0-	50	1	1246	3	Y	-0-					18
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	407	1	4937	3	Y	28					46
							31	9									
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	358	1	4307	3	Y	-0-					46
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	230	1	4108	3	Y	-0-					46
07	5549	X	4434	-0-	-1115	-0-	275	1	4159	3	Y	-0-					46
08	5549	X	4509	-0-	-1040	-0-	426	1	4083	3	Y	-0-					46
09	5370	X	4366	-0-	-1004	-0-	413	1	3953	3	Y	-0-					46
10	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	413	1	4140	3	Y	-0-	46	1			-0-
11	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	263	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5422	3	45	9	Y	41					208
02	4872	X	4857	-0-	-15	-0-	4836	3	21	9	Y	19	143	1			84
03	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	5284	3	40	9	Y	36					120
04	5280	X	5188	-0-	-92	-0-	5160	3	28	9	Y	25					145
05	5456	X	5213	-0-	-243	-0-	5191	3	22	9	Y	20					165
06	5280	X	4144	-0-	-1136	-0-	35	1	4087	3	Y	20					185
							22	9									
07	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	5312	3	6	9	Y	5	158	1			32
08	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	5318	3	19	9	Y	17					49
09	5190	X	5066	-0-	-124	-0-	5055	3	11	9	Y	10					59
10	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	5136	3	30	9	Y	27					86
11	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	4913	3	14	9	Y	13					99
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5037	3	44	9	Y	40					139

TOTAL GAS PROD: 61,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12744	-0-	-2601	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	11236	-0-	-2624	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11946	-0-	-1074	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11079	-0-	-1251	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12702	-0-	-39	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
07	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11616	-0-	-1094	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	7868	-0-	-5842	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	8644	-0-	-6701	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	10549	-0-	-4301	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
*12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3492	3	2	9	Y	2					2
03	3286	X	682	-0-	-2604	-0-	682	3			Y	-0-					2
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					2
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5690	3	10	9	N	9					106
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5242	3	3	9	N	3					109
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5770	3	3	9	N	3					112
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5580	3	2	9	N	2					114
05	5797	X	5744	-0-	-53	-0-	5741	3	3	9	N	3					117
06	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	5593	3			N	-0-					117
07	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	5766	3	2	9	N	2					119
08	5766	X	5706	-0-	-60	-0-	5706	3			N	-0-					119
09	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5449	3	3	9	N	3	88	1			34
10	5766	X	5619	-0-	-147	-0-	5618	3	1	9	N	1					35
11	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5339	3			N	-0-					35
*12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5497	3	10	9	N	9					44

TOTAL GAS PROD: 67,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4528	-0-	1428	2619	4528	3			Y	-0-					50
02	2800	N	4107	-0-	1307	3926	4098	3	9	9	Y	8					58
03	13918	X	9992	-0-	-3926	-0-	9992	3			Y	-0-					58
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			Y	-0-					58
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	3			Y	-0-					58
06	9660	X	9595	-0-	-65	-0-	9595	3			Y	-0-					58
07	11439	X	9753	-0-	-1686	-0-	9753	3			Y	-0-					58
08	11439	X	9801	-0-	-1638	-0-	9801	3			Y	-0-					58
09	11070	X	9297	-0-	-1773	-0-	9297	3			Y	-0-					58
10	10540	X	9352	-0-	-1188	-0-	9352	3			Y	-0-					58
11	9600	X	8558	-0-	-1042	-0-	8558	3			Y	-0-					58
*12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 105,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	3148	3			Y	-0-					9
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					9
03	3379	X	572	-0-	-2807	-0-	572	3			Y	-0-					9
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					9
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					9
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					9
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7179	-0-	-2245	-0-	7179	3			Y	-0-					2
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	183	1	8024	3	Y	-0-					2
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	224	1	9969	3	Y	-0-					2
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	321	1	9133	3	Y	-0-					2
05	9083	X	8809	-0-	-274	-0-	262	1	8547	3	Y	-0-					2
06	9870	X	6915	-0-	-2955	-0-	215	1	6700	3	Y	-0-					2
07	10199	X	9085	-0-	-1114	-0-	276	1	8809	3	Y	-0-					2
08	10199	X	9292	-0-	-907	-0-	426	1	8866	3	Y	-0-					2
09	9450	X	9067	-0-	-383	-0-	414	1	8653	3	Y	-0-					2
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	419	1	8863	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	9000	X	8819	-0-	-181	-0-	346	1	8473	3	Y	-0-					-0-
*12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	238	1	9627	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2991	-0-	-1628	-0-	2881	3	110	9	Y	100	18	1			103
02	4480	X	2446	-0-	-2034	-0-	2377	3	69	9	Y	63					166
03	4960	X	3561	-0-	-1399	-0-	413	1	3094	3	Y	49	145	1			70
							54	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	586	1	4239	3	Y	75					145
							83	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	475	1	3778	3	Y	34	127	1			52
							37	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	630	1	3806	3	Y	62					114
							68	9									
07	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	677	1	3818	3	Y	15					129
							17	9									
08	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	808	1	3786	3	Y	93	148	1			74
							102	9									
09	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	755	1	3543	3	Y	112					186
							123	9									
10	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	821	1	3602	3	Y	73	176	1			83
							80	9									
11	4530	X	3118	-0-	-1412	-0-	3118	3			Y	-0-					83
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 43,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	5526	3			N	-0-					75
02	5376	X	4932	-0-	-444	-0-	4932	3			N	-0-					75
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					75
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					75
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					75
06	5820	X	5586	-0-	-234	-0-	5586	3			N	-0-					75
07	6014	X	5540	-0-	-474	-0-	5540	3			N	-0-					75
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					75
09	5730	X	4910	-0-	-820	-0-	4910	3			N	-0-					75
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					75
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					75
*12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 69,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4364	-0-	-1867	-0-	4364	3			Y	-0-					12
02	5628	X	3924	-0-	-1704	-0-	3924	3			Y	-0-					12
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			Y	-0-					12
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			Y	-0-					12
05	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			Y	-0-					12
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			Y	-0-					12
07	10509	X	8892	-0-	-1617	-0-	8892	3			Y	-0-					12
08	10509	X	8757	-0-	-1752	-0-	8757	3			Y	-0-					12
09	10170	X	8207	-0-	-1963	-0-	8207	3			Y	-0-					12
10	9765	X	8333	-0-	-1432	-0-	8333	3			Y	-0-					12
11	9000	X	7805	-0-	-1195	-0-	7805	3			Y	-0-					12
*12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 96,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	83	-0-	-5001	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

01	4743	X	1882	-0-	-2861	-0-	476	1	1406	3	N	-0-					172
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	730	1	3677	3	N	21					193
							23	9									
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	691	1	4353	3	N	37	178	1			52
							41	9									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	851	1	3972	3	N	15					67
							17	9									
05	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	995	1	3624	3	N	15					82
							17	9									
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	1019	1	3605	3	N	10					92
							11	9									
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1000	1	4258	3	N	10					102
							11	9									
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	601	1	4662	3	N	12					114
							13	9									
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	588	1	4392	3	N	6					120
							7	9									
10	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	246	1	4851	3	N	9					129
							10	9									
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5585	3	9	9	N	8					137
*12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	2	1	5699	3	N	34					171
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 57,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

01	6324	X	5853	-0-	-471	-0-	5853	3			Y	-0-					-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	206	1	6583	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	683	-0-	-5021	-0-	54	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	971	1	1787	3	Y	-0-					25
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	874	1	1461	3	Y	-0-					25
03	2170	N	469	-0-	-1701	-0-	174	1	273	3	Y	20					45
							22	9									
04	2100	N	4	-0-	-2096	-0-	4	3			Y	-0-					45
05	2170	N	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					45
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-					45
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					45
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					45
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					45
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					45
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					45
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2726	3			Y	-0-					51
02	2716	X	2518	-0-	-198	-0-	2518	3			Y	-0-					51
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3890	3	44	9	Y	40					91
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	3			Y	-0-					91
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3868	3	11	9	Y	10					101
06	3810	X	2521	-0-	-1289	-0-	2521	3			Y	-0-					101
07	3937	X	1742	-0-	-2195	-0-	1742	3			Y	-0-					101
08	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	2964	3	29	9	Y	26	50	1			77
09	3750	X	2331	-0-	-1419	-0-	2325	3	6	9	Y	5					82
10	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3768	3	8	9	Y	7					89
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	573	1	4393	3	Y	2					91
							2	9									
*12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	51	1	2119	3	Y	15					106
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					19
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-					19
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					19
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					19
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4063	-0-	-2385	-0-	4063	3			Y	-0-					9
02	5824	X	3713	-0-	-2111	-0-	3713	3			Y	-0-					9
03	6231	X	693	-0-	-5538	-0-	693	3			Y	-0-					9
04	5160	X	2	-0-	-5158	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					9
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					9
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					9
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	3			Y	-0-					30
02	2688	X	2368	-0-	-320	-0-	2368	3			Y	-0-					30
03	2821	X	434	-0-	-2387	-0-	434	3			Y	-0-					30
04	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	3			Y	-0-					30
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					30
06	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-					30
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					30
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	11140	3	Y	-0-			8
02	10444	X	10161	-0-	-283	-0-	10161	3	Y	-0-			8
03	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	3	Y	-0-			8
04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3	Y	-0-			8
05	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3	Y	-0-			8
06	15210	X	14101	-0-	-1109	-0-	14101	3	Y	-0-			8
07	15717	X	14372	-0-	-1345	-0-	14372	3	Y	-0-			8
08	15717	X	13958	-0-	-1759	-0-	13958	3	Y	-0-			8
09	15150	X	13380	-0-	-1770	-0-	13380	3	Y	-0-			8
10	15097	X	13299	-0-	-1798	-0-	13299	3	Y	-0-			8
11	14100	X	12317	-0-	-1783	-0-	12317	3	Y	-0-			8
*12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 160,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	964	1	2888	3	Y	-0-			95
02	3528	X	3208	-0-	-320	-0-	877	1	2331	3	Y	-0-			95
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	30			125
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			125
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-			125
06	3090	X	1235	-0-	-1855	-0-	1235	3			Y	-0-			125
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			125
08	3193	X	159	-0-	-3034	-0-	140	3	19	9	Y	17	103	1	39
09	3090	X	206	-0-	-2884	-0-	206	3			Y	-0-			39
10	3193	X	4	-0-	-3189	-0-	4	3			Y	-0-			39
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 13,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	952	1	6086	3	N	-0-			24
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	844	1	5323	3	N	-0-			24
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	964	1	5774	3	N	-0-			24
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	811	1	5397	3	N	-0-			24
05	6262	X	5830	-0-	-432	-0-	864	1	4966	3	N	-0-			24
06	6060	X	5894	-0-	-166	-0-	900	1	4994	3	N	-0-			24
07	6262	X	6174	-0-	-88	-0-	968	1	5206	3	N	-0-			24
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	862	1	5624	3	N	-0-			24
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	935	1	5522	3	N	-0-			24
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	902	1	5477	3	N	-0-			24
11	6060	X	4873	-0-	-1187	-0-	766	1	4107	3	N	-0-			24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 68,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

01	9641	X	4112	-0-	-5529	-0-	510	1	3602	3	Y	-0-					41
02	8708	X	8671	-0-	-37	-0-	498	1	8169	3	Y	4					45
							4	9									
03	8153	X	1280	-0-	-6873	-0-	1261	3	19	9	Y	17	52	1			10
04	3990	X	6	-0-	-3984	-0-	6	3			Y	-0-					10
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					10
06	9300	X	3	-0-	-9297	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					10
08	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					10
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					10
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					10
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

01	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	712	1	3631	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3928	-0-	-440	-0-	492	1	3436	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	859	-0-	-3760	-0-	130	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	647	1	3580	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	716	1	3632	3	Y	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	750	1	4087	3	Y	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	766	1	4309	3	Y	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	745	1	4324	3	Y	-0-					-0-
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	686	1	4432	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	5046	-0-	-38	-0-	558	1	4488	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3996	-0-	-924	-0-	358	1	3638	3	Y	-0-					-0-
*12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3338	-0-	-280	-0-	717	1	2620	3	Y	1	42	1			5
							1	9									
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	473	1	2548	3	Y	-0-	4	1			1
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	776	1	2576	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	802	1	2475	3	Y	5					5
							6	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	872	1	2608	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	879	1	2557	3	Y	-0-					6
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1053	1	2341	3	Y	-0-					6
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	932	1	2543	3	Y	-0-	4	1			2
09	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	857	1	2445	3	Y	-0-					2
10	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	698	1	2754	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	3450	X	2774	-0-	-676	-0-	447	1	2238	3	Y	81					81
							89	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	55	1			27

TOTAL GAS PROD: 36,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

01	8029	X	6661	-0-	-1368	-0-	487	1	6160	3	Y	13					108
							14	9									
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	328	1	6655	3	Y	-0-					108
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	389	1	8202	3	Y	-0-					108
04	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	392	1	9700	3	Y	-0-					108
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	617	1	10729	3	Y	-0-					108
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	684	1	14057	3	Y	-0-					108
07	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	680	1	15431	3	Y	-0-					108
08	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	791	1	14806	3	Y	-0-					108
09	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	504	1	14157	3	Y	-0-					108
10	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	504	1	14167	3	Y	-0-					108
11	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	451	1	14131	3	Y	-0-					108
*12	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	597	1	12620	3	Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 147,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	600	1	4245	3	Y	-0-					57
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	653	1	5686	3	Y	-0-					57
03	4960	X	1314	-0-	-3646	-0-	116	1	1198	3	Y	-0-					57
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					57
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					57
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					57
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					57
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					200
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	952	1	681	3	N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	735	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	327	-0-	-1347	-0-	162	1	165	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

01	5022	X	1810	-0-	-3212	-0-	423	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2987	-0-	-1973	-0-	682 23	1 9	2282	3	Y	21	51	1			48
02	3556	X	2548	-0-	-1008	-0-	385 15	1 9	2148	3	Y	14					62
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	30					92
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	60	1			32
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	15					47
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					47
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	36	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	575	1	714	3	N	-0-					159
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					159
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					159
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	128	1			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					39
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2101	3			Y	-0-	22	1			8
02	1960	N	1572	-0-	-388	-0-	1572	3			Y	-0-					8
03	2232	N	142	-0-	-2090	-0-	142	3			Y	-0-					8
04	2040	N	3	-0-	-2037	-0-	3	3			Y	-0-					8
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					8
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					8
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	6	1			2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	10067	-0-	-6146	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	7889	-0-	-6755	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10564	-0-	-5649	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10013	-0-	-1837	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10676	-0-	-484	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	5913	-0-	-4658	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	4696	-0-	-5968	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	6066	-0-	-4854	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	7218	-0-	-4066	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7517	-0-	-3403	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4703	-0-	-1037	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1685	-0-	-4453	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3595	-0-	-2135	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3904	-0-	-1304	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3661	-0-	-1379	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1946	-0-	-3262	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1729	-0-	-2177	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	629	-0-	-3151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	552	-0-	-3354	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	27	-0-	-3633	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	3			N	-0-					84
02	3724	X	3473	-0-	-251	-0-	3473	3			N	-0-					84
03	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	3927	3			N	-0-					84
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					84
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					84
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					84
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					84
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					84
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					84
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					84
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					84
*12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 57,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8828	-0-	-472	-0-	8813	3	15	9	N	14					128
02	8288	X	7930	-0-	-358	-0-	7915	3	15	9	N	14					142
03	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8474	3	37	9	N	34					176
04	8670	X	8374	-0-	-296	-0-	8374	3			N	-0-					176
05	8866	X	8831	-0-	-35	-0-	8831	3			N	-0-					176
06	8550	X	8391	-0-	-159	-0-	8388	3	3	9	N	3					179
07	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	8405	3	2	9	N	2					181
08	8835	X	8535	-0-	-300	-0-	8532	3	3	9	N	3					184
09	8550	X	8175	-0-	-375	-0-	8172	3	3	9	N	3					187
10	8835	X	8322	-0-	-513	-0-	8313	3	9	9	N	8					195
11	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7744	3	7	9	N	6					201
*12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8005	3	6	9	N	5					206

TOTAL GAS PROD: 100,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3477	-0-	-1700	-0-	473 18	1 9	2986	3	Y	16					195
02	3864	X	3088	-0-	-776	-0-	375 3	1 9	2710	3	Y	3	106	1			92
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	5					97
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	5					102
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1					103
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					103
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6986	3			N	-0-					59
02	7224	X	6116	-0-	-1108	-0-	6116	3			N	-0-					59
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			N	-0-					59
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8391	3	101	9	N	92					151
05	8122	X	7103	-0-	-1019	-0-	7103	3			N	-0-					151
06	8340	X	6597	-0-	-1743	-0-	6585	3	12	9	N	11	123	1			39
07	8618	X	6405	-0-	-2213	-0-	6405	3			N	-0-					39
08	8618	X	6442	-0-	-2176	-0-	6442	3			N	-0-					39
09	8340	X	6112	-0-	-2228	-0-	6112	3			N	-0-					39
10	7099	X	6177	-0-	-922	-0-	6177	3			N	-0-					39
11	6600	X	6046	-0-	-554	-0-	6046	3			N	-0-					39
*12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 81,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	4956	3			N	-0-					70
02	4900	X	4156	-0-	-744	-0-	4156	3			N	-0-					70
03	5425	X	3633	-0-	-1792	-0-	3633	3			N	-0-					70
04	4860	X	2	-0-	-4858	-0-	2	3			N	-0-					70
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					70
06	4800	X	4	-0-	-4796	-0-	4	3			N	-0-					70
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					70
08	3627	X	41	-0-	-3586	-0-	41	3			N	-0-					70
09	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					70
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	17					334
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	310 53	1 9	387	3	Y	48					382
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	53 75	1 9	95	3	Y	68	177	1			273
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					273
05	837	N	27	-0-	-810	-0-	23	3	4	9	Y	4	89	1			188
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	147	1			41
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	4205	3	36	9	N	33					231
02	4144	X	4071	-0-	-73	-0-	4028	3	43	9	N	39					270
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5487	3	19	9	N	17					287
04	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	4011	3	53	9	N	48					335
05	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4384	3	17	9	N	15	183	1			167
06	4980	X	4539	-0-	-441	-0-	4508	3	31	9	N	28					195
07	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	4454	3	43	9	N	39					234
08	5146	X	4449	-0-	-697	-0-	4418	3	31	9	N	28					262
09	4530	X	4424	-0-	-106	-0-	4390	3	34	9	N	31					293
10	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4524	3	36	9	N	33					326
11	4530	X	4281	-0-	-249	-0-	4250	3	31	9	N	28					354
*12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4442	3	31	9	N	28	181	1			201

TOTAL GAS PROD: 53,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6283	-0-	-382	-0-	6283	3			Y	-0-					59
02	6020	X	5915	-0-	-105	-0-	5915	3			Y	-0-					59
03	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			Y	-0-					59
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					59
05	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	6235	3			Y	-0-					59
06	6390	X	5714	-0-	-676	-0-	5714	3			Y	-0-					59
07	6603	X	5786	-0-	-817	-0-	5786	3			Y	-0-					59
08	6603	X	5873	-0-	-730	-0-	5870	3	3	9	Y	3					62
09	6390	X	5656	-0-	-734	-0-	5656	3			Y	-0-					62
10	6231	X	5876	-0-	-355	-0-	5876	3			Y	-0-					62
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			Y	-0-					62
*12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 72,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	959	1	1633	3	N	3	187	1			101
							3	9									
02	2828	X	2336	-0-	-492	-0-	762	1	1562	3	N	11					112
							12	9									
03	3038	X	815	-0-	-2223	-0-	142	1	652	3	N	19					131
							21	9									
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	3	106	1			28
05	2852	X	4	-0-	-2848	-0-	4	3			N	-0-					28
06	2520	X	4	-0-	-2516	-0-	4	3			N	-0-					28
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					28
08	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			N	-0-					28
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	3797	-0-	-3550	-0-	503	1	3275	3	Y	17					179
							19	9									
02	6160	X	3339	-0-	-2821	-0-	411	1	2926	3	Y	2	97	1			84
							2	9									
03	3286	X	795	-0-	-2491	-0-	788	3	7	9	Y	6					90
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	4					94
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	1					95
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					95
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					95
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
*12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

01	8153	X	6352	-0-	-1801	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7025	-0-	-255	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6197	-0-	-1584	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	2482	-0-	-5918	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	2478	-0-	-6202	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	2508	-0-	-6172	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	2299	-0-	-5801	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	2375	-0-	-3825	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2159	-0-	-331	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	454	1	6729	3	Y	-0-					15
02	6804	X	6545	-0-	-259	-0-	295	1	6248	3	Y	2					17
							2	9									
03	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	379	1	6179	3	Y	-0-	8	1			9
04	7080	X	6742	-0-	-338	-0-	607	1	6101	3	Y	31					40
							34	9									
05	7316	X	7171	-0-	-145	-0-	648	1	6523	3	Y	-0-	13	1			27
06	7020	X	6354	-0-	-666	-0-	767	1	5578	3	Y	8					35
							9	9									
07	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	701	1	5920	3	Y	6					41
							7	9									
08	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	621	1	6074	3	Y	14	32	1			23
							15	9									
09	6930	X	6254	-0-	-676	-0-	491	1	5723	3	Y	36					59
							40	9									
10	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10526	3	3	9	Y	3					62
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3			Y	-0-					62
*12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9864	3	52	9	Y	47					109

TOTAL GAS PROD: 90,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4307	-0-	-2	-0-	930	1	3377	3	N	-0-					176
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	841	1	3444	3	N	-0-					176
03	4309	X	843	-0-	-3466	-0-	169	1	674	3	N	-0-					176
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					176
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					176
06	4170	X	5	-0-	-4165	-0-	5	3			N	-0-					176
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					176
08	837	X	3	-0-	-834	-0-	3	3			N	-0-					176
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					176
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5443	-0-	-2648	-0-	287	1	5150	2	Y	5					64
							6	9									
02	7308	X	3965	-0-	-3343	-0-	3964	2	1	9	Y	1					65
03	8091	X	152	-0-	-7939	-0-	148	2	4	9	Y	4					69
04	6930	X	2	-0-	-6928	-0-	2	2			Y	-0-					69
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					69
06	5280	X	3	-0-	-5277	-0-	3	2			Y	-0-					69
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					69
08	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					69
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					69
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					69
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					13
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					13
03	5611	X	1681	-0-	-3930	-0-	1678	3	3	9	Y	3					16
04	5430	X	2096	-0-	-3334	-0-	2085	3	11	9	Y	10	15	1			11
05	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	3			Y	-0-					11
06	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	1921	3	12	9	Y	11					22
07	3131	X	328	-0-	-2803	-0-	319	3	9	9	Y	8					30
08	5518	X	366	-0-	-5152	-0-	360	3	6	9	Y	5					35
09	5340	X	1401	-0-	-3939	-0-	1395	3	6	9	Y	5					40
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6418	3	13	9	Y	12					52
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-	27	1			25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10004	-0-	-691	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6754	-0-	-2514	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
06	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
09	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
*12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	413	-0-	-889	-0-	353	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	389	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9721	-0-	-247	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10407	-0-	-629	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9791	-0-	-889	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10060	-0-	-620	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10369	-0-	-388	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9376	-0-	-794	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9279	-0-	-1230	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8726	-0-	-1324	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
*12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6675	-0-	-3028	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	4867	-0-	-3421	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	4579	-0-	-4101	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3641	-0-	-3559	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2607	-0-	-4089	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	2390	-0-	-4060	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2993	-0-	-2401	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2473	-0-	-2115	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	9030	-0-	-177	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7856	-0-	-656	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9120	-0-	-304	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
08	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
11	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
*12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

01	0	W	3083	-0-	3083	13596	3083	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2798	-0-	2798	16394	625	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	0	W	974	-0-	974	17368	229	1	745	2	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	17368					N	-0-					-0-
05	0	W	3	-0-	3	17371	3	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8	-0-	8	17379	8	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4	-0-	4	17383	4	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	17383					N	-0-					-0-
09	0	W	12	-0-	12	17395	12	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1	-0-	1	17396	1	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	17396					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17396					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

01	2108	N	1083	-0-	-1025	-0-	1083	3			Y	-0-					17
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					17
03	1085	N	196	-0-	-889	-0-	196	3			Y	-0-					17
04	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-					17
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					17
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	1	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

01	7626 X	6491	-0-	-1135	-0-	563	1	5928 3	N	-0-		44
02	5768 X	5221	-0-	-547	-0-	459	1	4762 3	N	-0-		44
03	7130 X	1039	-0-	-6091	-0-	1029	3	10 9	N	9		53
04	6900 X	8	-0-	-6892	-0-	7	3	1 9	N	1		54
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-		54
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-				N	-0-		54
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-		54
08	1054 X	2	-0-	-1052	-0-	2	3		N	-0-		54
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3331	-0-	-2187	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3209	-0-	-2131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	1027	-0-	-4491	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2727	-0-	-1323	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
*12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		916	-0-	916	916	916	2			N	-0-					-0-
04	3522	X	2606	-0-	-916	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3109	-0-	9	134	3109	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	634	-0-	-1412	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	248	-0-	-1732	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	511	-0-	-1535	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4820	-0-	-640	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4383	-0-	-1467	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3229	-0-	-2661	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4481	-0-	-1159	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4206	-0-	-1126	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2464	-0-	-2465	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	276	-0-	-4194	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	291	-0-	-4328	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	184	-0-	-4286	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	3469	-0-	-3568	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
02	4900	X	1950	-0-	-2950	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	1718	-0-	-2839	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
04	4380	X	2761	-0-	-1619	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
05	3472	X	1907	-0-	-1565	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	1830	-0-	-1530	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
07	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	887	2		N	-0-			-0-
08	2852	X	425	-0-	-2427	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7984	-0-	-2401	-0-	7984	2		N	-0-			-0-
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2		N	-0-			-0-
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2		N	-0-			-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2		N	-0-			-0-
05	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2		N	-0-			-0-
06	10470	X	9051	-0-	-1419	-0-	9051	2		N	-0-			-0-
07	10974	X	9283	-0-	-1691	-0-	9283	2		N	-0-			-0-
08	10974	X	8491	-0-	-2483	-0-	8491	2		N	-0-			-0-
09	10620	X	8004	-0-	-2616	-0-	8004	2		N	-0-			-0-
10	9889	X	9017	-0-	-872	-0-	9017	2		N	-0-			-0-
11	9060	X	8035	-0-	-1025	-0-	8035	2		N	-0-			-0-
*12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	2669	-0-	-361	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	905	-0-	-2035	-0-	905	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	628	-0-	-2317	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	2850	X	701	-0-	-2149	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1139	-0-	-3325	-0-	11	1	1128	3	Y	-0-			29
02	4032	X	2497	-0-	-1535	-0-	373	1	2124	3	Y	-0-			29
03	4464	X	815	-0-	-3649	-0-	109	1	706	3	Y	-0-			29
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	547	1	3118	3	Y	-0-			29
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	413	1	3841	3	Y	-0-			29
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	538	1	3222	3	Y	-0-			29
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	294	1	3571	3	Y	-0-			29
08	4247	X	2826	-0-	-1421	-0-	300	1	2526	3	Y	-0-			29
09	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	356	1	2538	3	Y	-0-			29
10	4247	X	3255	-0-	-992	-0-	564	1	2691	3	Y	-0-			29
11	3750	X	2608	-0-	-1142	-0-	445	1	2163	3	Y	-0-			29
*12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	266	1	1957	3	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 33,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6371	-0-	-1224	-0-	522	1	5849	3	Y	-0-			1
02	6328	X	4793	-0-	-1535	-0-	404	1	4389	3	Y	-0-			1
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	655	1	6928	3	Y	-0-			1
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	778	1	6077	3	Y	-0-			1
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	849	1	6094	3	Y	-0-			1
06	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	860	1	5692	3	Y	-0-			1
07	7595	X	6782	-0-	-813	-0-	878	1	5904	3	Y	-0-			1
08	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	822	1	5883	3	Y	-0-			1
09	6870	X	6277	-0-	-593	-0-	747	1	5530	3	Y	-0-			1
10	6944	X	4795	-0-	-2149	-0-	766	1	4029	3	Y	-0-			1
11	6570	X	3270	-0-	-3300	-0-	536	1	2734	3	Y	-0-			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 66,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	421	1	3408	3	Y	45	89	1			38
							50	9									
02	3500	X	2907	-0-	-593	-0-	327	1	2554	3	Y	24					62
							26	9									
03	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	347	1	2602	3	Y	33					95
							36	9									
04	3750	X	2947	-0-	-803	-0-	505	1	2413	3	Y	26	92	1			29
							29	9									
05	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	305	1	3203	3	Y	27					56
							30	9									
06	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	38	1	3162	3	Y	36					92
							40	9									
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3570	3	25	9	Y	23	79	1			36
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	93	1	3508	3	Y	21					57
							23	9									
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	380	1	3271	3	Y	26	37	1			46
							29	9									
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	431	1	3248	3	Y	23					69
							25	9									
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	416	1	3072	3	Y	43					112
							47	9									
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	362	1	2857	3	Y	-0-	73	1			39

TOTAL GAS PROD: 40,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	10590	-0-	-3143	-0-	866	1	9621	3	Y	94	25	1			108
							103	9									
02	12768	X	9346	-0-	-3422	-0-	84	1	9204	3	Y	53					161
							58	9									
03	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	250	1	15475	3	Y	60	111	1			110
							66	9									
04	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	45	1	18191	3	Y	50					160
							55	9									
05	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	182	1	15690	3	Y	15					175
							17	9									
06	15270	X	9068	-0-	-6202	-0-	172	1	8860	3	Y	33	129	1			79
							36	9									
07	18910	X	9439	-0-	-9471	-0-	9405	3	34	9	Y	31					110
08	18910	X	9339	-0-	-9571	-0-	9333	3	6	9	Y	5					115
09	18300	X	8866	-0-	-9434	-0-	8862	3	4	9	Y	4					119
10	15903	X	8997	-0-	-6906	-0-	8993	3	4	9	Y	4	103	1			20
11	9120	X	8537	-0-	-583	-0-	8515	3	22	9	Y	20					40
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	3580	1	2964	3	Y	38					78
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 130,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11693	-0-	-552	-0-	11693	3			Y	-0-					25
02	10836	X	10322	-0-	-514	-0-	10322	3			Y	-0-					25
03	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	3			Y	-0-					25
04	11430	X	10392	-0-	-1038	-0-	10392	3			Y	-0-					25
05	11811	X	10172	-0-	-1639	-0-	10172	3			Y	-0-					25
06	16320	X	8965	-0-	-7355	-0-	8965	3			Y	-0-					25
07	16864	X	8234	-0-	-8630	-0-	8234	3			Y	-0-					25
08	16864	X	8664	-0-	-8200	-0-	8664	3			Y	-0-					25
09	10380	X	8388	-0-	-1992	-0-	8388	3			Y	-0-					25
10	10168	X	8447	-0-	-1721	-0-	8447	3			Y	-0-					25
11	8970	X	8910	-0-	-60	-0-	8910	3			Y	-0-					25
*12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 124,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	3		Y	-0-			9
02	952	N	434	-0-	-518	-0-	434	3		Y	-0-			9
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			9
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			9
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			9
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			9
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	7125	3			Y	-0-					53
02	6860	X	6160	-0-	-700	-0-	6150	3	10	9	Y	9					62
03	7130	X	7085	-0-	-45	-0-	7085	3			Y	-0-					62
04	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	6727	3			Y	-0-					62
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					62
06	6900	X	6385	-0-	-515	-0-	6385	3			Y	-0-					62
07	7099	X	6693	-0-	-406	-0-	6690	3	3	9	Y	3					65
08	7223	X	6622	-0-	-601	-0-	6622	3			Y	-0-					65
09	6990	X	6114	-0-	-876	-0-	6114	3			Y	-0-					65
10	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	6471	3			Y	-0-					65
11	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	3			Y	-0-					65
*12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 79,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	7					27
02	1792	X	1071	-0-	-721	-0-	322	1	749	3	Y	-0-					27
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	7	1			59
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					59
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					59
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	16					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5141	-0-	-377	-0-	411	1	4680	3	Y	45	89	1			38
							50	9									
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	300	1	4382	3	Y	24					62
							26	9									
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	314	1	5086	3	Y	33					95
							36	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	431	1	5400	3	Y	26	92	1			29
							29	9									
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	267	1	5429	3	Y	27					56
							30	9									
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	32	1	5677	3	Y	36					92
							40	9									
07	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	5638	3	25	9	Y	23	79	1			36
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	79	1	5568	3	Y	21					57
							23	9									
09	5850	X	5440	-0-	-410	-0-	322	1	5089	3	Y	26	37	1			46
							29	9									
10	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	374	1	5208	3	Y	23					69
							25	9									
11	5760	X	5233	-0-	-527	-0-	399	1	4787	3	Y	43					112
							47	9									
*12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	323	1	5308	3	Y	-0-	73	1			39

TOTAL GAS PROD: 65,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1119	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1129	1	1713	3	Y	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	1106	1	1895	3	Y	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	995	1	2030	3	Y	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	913	1	2113	3	Y	-0-					-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	602	1	2515	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	377	1	2066	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

01	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	933	1	681	3	N	-0-					27
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	861	1	973	3	N	-0-					27
03	1767	N	416	-0-	-1351	-0-	169	1	247	3	N	-0-					27
04	1560	N	10	-0-	-1550	-0-	10	3			N	-0-					27
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					27
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			N	-0-					27
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					27
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7981	-0-	-792	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7637	-0-	-853	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7700	-0-	-887	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7417	-0-	-773	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6539	-0-	-1428	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6810	-0-	-1470	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
*12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10184	-0-	-790	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9214	-0-	-698	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9322	-0-	-1652	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9139	-0-	-731	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8998	-0-	-1201	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8541	-0-	-1329	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8765	-0-	-1434	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8504	-0-	-951	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8186	-0-	-964	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8488	-0-	-502	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8420	-0-	-130	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
*12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

01	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	356	1	3527	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	4004	X	3648	-0-	-356	-0-	486	1	3156	3	N	5					8
							6	9									
03	4154	X	3743	-0-	-411	-0-	337	1	3406	3	N	-0-					8
04	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	502	1	3447	3	N	6	3	1			11
							7	9									
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	469	1	3831	3	N	-0-	5	1			6
06	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	235	1	3649	3	N	-0-					6
07	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	259	1	3501	3	N	-0-					6
08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	354	1	3376	3	N	-0-	2	1			4
09	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	426	1	3548	3	N	-0-	1	1			3
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	441	1	3682	3	N	-0-					3
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	498	1	3384	3	N	-0-					3
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	433	1	3619	3	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 46,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	497	1	9682	3	Y	2	177	1			105
							2	9									
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	31	1	8107	3	Y	4					109
							4	9									
03	8866	X	5160	-0-	-3706	-0-	245	1	4912	2	Y	3	75	1			37
							3	9									
04	9540	X	932	-0-	-8608	-0-	209	1	723	3	Y	-0-					37
05	9858	X	5684	-0-	-4174	-0-	944	1	4722	3	Y	16					53
							18	9									
06	9840	X	9242	-0-	-598	-0-	9206	3	36	9	Y	33	39	1			47
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9164	3	34	9	Y	31					78
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8956	3	6	9	Y	5					83
09	9240	X	8480	-0-	-760	-0-	8476	3	4	9	Y	4					87
10	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	8805	3	4	9	Y	4	75	1			16
11	9240	X	8203	-0-	-1037	-0-	8181	3	22	9	Y	20					36
*12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	1128	1	8740	3	Y	38					74
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 92,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5814	-0-	-200	-0-	375	1	5389	3	N	45	179	1			303
							50	9									
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	477	1	4703	3	N	186					489
							205	9									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	302	1	5777	3	N	7					496
							8	9									
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	475	1	5647	3	N	105	203	1			398
							116	9									
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	446	1	5349	3	N	214	177	1			435
							235	9									
06	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	231	1	5236	3	N	58					493
							64	9									
07	6603	X	5379	-0-	-1224	-0-	243	1	5116	3	N	18					511
							20	9									
08	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	454	1	5316	3	N	29	180	1			360
							32	9									
09	6240	X	6180	-0-	-60	-0-	733	1	5375	3	N	65	102	1			323
							72	9									
10	6045	X	6018	-0-	-27	-0-	716	1	5274	3	N	25					348
							28	9									
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	640	1	5188	3	N	10					358
							11	9									
*12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	522	1	5453	3	N	5	222	1			141
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 70,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	16	1	10462	3	Y	29	73	1			36
							32	9									
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	16	1	9482	3	Y	15					51
							17	9									
03	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	31	1	10336	3	Y	29					80
							32	9									
04	10170	X	10026	-0-	-144	-0-	10007	3	19	9	Y	17					97
05	10540	X	10180	-0-	-360	-0-	10177	3	3	9	Y	3					100
06	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			Y	-0-					100
07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	157	1	13683	3	Y	10	77	1			33
							11	9									
08	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	3			Y	-0-					33
09	11850	X	11629	-0-	-221	-0-	11619	3	10	9	Y	9					42
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14694	3	11	9	Y	10					52
11	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14467	3	19	9	Y	17					69
*12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15071	3	11	9	Y	10					79

TOTAL GAS PROD: 145,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

01	13578	X	12793	-0-	-785	-0-	12793	3			Y	-0-					21
02	12096	X	11428	-0-	-668	-0-	11428	3			Y	-0-	14	1			7
03	13113	X	12832	-0-	-281	-0-	12832	3			Y	-0-					7
04	12450	X	12271	-0-	-179	-0-	12271	3			Y	-0-					7
05	12865	X	12228	-0-	-637	-0-	12228	3			Y	-0-					7
06	12420	X	12212	-0-	-208	-0-	21	1	12191	3	Y	-0-					7
07	12834	X	12580	-0-	-254	-0-	12580	3			Y	-0-	6	1			1
08	12834	X	12491	-0-	-343	-0-	12491	3			Y	-0-					1
09	12270	X	12106	-0-	-164	-0-	12106	3			Y	-0-					1
10	12617	X	11671	-0-	-946	-0-	11671	3			Y	-0-					1
11	12210	X	11465	-0-	-745	-0-	11465	3			Y	-0-					1
*12	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 146,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	140	1	6977	3	Y	-0-					25
02	6132	X	4987	-0-	-1145	-0-	4987	3			Y	-0-					25
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					25
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					25
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					25
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					25
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

01	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1147	1	235	3	N	-0-					134
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	923	1	359	3	N	-0-					134
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20					154
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					154
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	1	1	9024	3	Y	15	145	1			40
							17	9									
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3			Y	-0-					40
03	9176	X	8960	-0-	-216	-0-	8938	3	22	9	Y	20					60
04	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	8336	3	28	9	Y	25					85
05	9176	X	8174	-0-	-1002	-0-	8174	3			Y	-0-					85
06	8760	X	7679	-0-	-1081	-0-	1	1	7678	3	Y	-0-					85
07	9021	X	7811	-0-	-1210	-0-	172	1	7607	3	Y	29	96	1			18
							32	9									
08	8959	X	8668	-0-	-291	-0-	8668	3			Y	-0-					18
09	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	24	1	7888	3	Y	9					27
							10	9									
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	35	1	8418	3	Y	23					50
							25	9									
11	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	10	1	9869	3	Y	2					52
							2	9									
*12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10192	3	14	9	Y	13					65

TOTAL GAS PROD: 103,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	965	1	7337	3	N	29					181
							32	9									
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	832	1	5779	3	N	-0-					181
03	7223	X	1620	-0-	-5603	-0-	171	1	1431	3	N	16	172	1			25
							18	9									
04	6990	X	121	-0-	-6869	-0-	121	3			N	-0-					25
05	7223	X	462	-0-	-6761	-0-	1	1	461	3	N	-0-					25
06	6990	X	3	-0-	-6987	-0-	3	3			N	-0-					25
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					25
08	1612	X	5	-0-	-1607	-0-	5	3			N	-0-					25
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					25
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1529	-0-	-151	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					7
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	3			N	-0-					181
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					181
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	837	3	37	9	N	34					215
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	182	1			33
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					33
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					33
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	2457	-0-	-4332	-0-	307	1	2150	3	Y	-0-					91
02	4956	X	3136	-0-	-1820	-0-	188	1	2948	3	Y	-0-					91
03	5146	X	1006	-0-	-4140	-0-	82	1	924	3	Y	-0-					91
04	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	3			Y	-0-					91
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					91
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					91
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					91
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					91
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	182	1	186	3	Y	-0-					91
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	385	1	102	3	Y	-0-					9
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	Y	-0-					9
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					9
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					9
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	423	1	1684	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	1290	-0-	-1202	-0-	217	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4442	3	1	9	Y	1	74	1			13
02	3920	X	3472	-0-	-448	-0-	3472	3			Y	-0-					13
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	Y	37	12	1			38
							41	9									
04	4290	X	3995	-0-	-295	-0-	541	1	3439	3	Y	14					52
							15	9									
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	364	1	4159	3	Y	-0-	45	1			7
06	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	481	1	3894	3	Y	-0-					7
07	4774	X	4169	-0-	-605	-0-	508	1	3661	3	Y	-0-					7
08	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	416	1	3783	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	430	1	3756	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	408	1	3714	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3228	-0-	-1152	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	457	1	5732	3	Y	-0-					50
02	6356	X	5618	-0-	-738	-0-	332	1	5286	3	Y	-0-					50
03	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	476	1	5368	3	Y	-0-					50
04	6000	X	4429	-0-	-1571	-0-	6	1	4230	3	Y	175	181	1			44
							193	9									
05	6231	X	4234	-0-	-1997	-0-	468	1	3766	3	Y	-0-					44
06	6030	X	4409	-0-	-1621	-0-	814	1	3595	3	Y	-0-					44
07	6231	X	4375	-0-	-1856	-0-	761	1	3614	3	Y	-0-					44
08	5859	X	4099	-0-	-1760	-0-	918	1	3181	3	Y	-0-					44
09	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	901	1	3032	3	Y	-0-					44
10	4557	X	3774	-0-	-783	-0-	787	1	2987	3	Y	-0-					44
11	4410	X	3027	-0-	-1383	-0-	301	1	2726	3	Y	-0-					44
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	508	1	2669	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 53,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	898	-0-	-1117	-0-	525	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	12	1	5515	3	Y	-0-					32
02	5628	X	5575	-0-	-53	-0-	388	1	5187	3	Y	-0-					32
03	6231	X	6022	-0-	-209	-0-	680	1	5342	3	Y	-0-					32
04	6030	X	5911	-0-	-119	-0-	561	1	5350	3	Y	-0-					32
05	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	405	1	5425	3	Y	-0-					32
06	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	504	1	4478	3	Y	-0-					32
07	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	239	1	5201	3	Y	-0-					32
08	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	247	1	5040	3	Y	-0-					32
09	5910	X	4993	-0-	-917	-0-	286	1	4707	3	Y	-0-					32
10	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	443	1	4694	3	Y	-0-					32
11	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	348	1	4800	3	Y	-0-					32
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	202	1	5248	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 65,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

01	12338	X	9531	-0-	-2807	-0-	181	1	9346	3	Y	4					18
							4	9									
02	10864	X	7470	-0-	-3394	-0-	7470	3			Y	-0-					18
03	9703	X	4636	-0-	-5067	-0-	713	1	3920	3	Y	3					21
							3	9									
04	9210	X	2953	-0-	-6257	-0-	520	1	2433	3	Y	-0-					21
05	9517	X	2878	-0-	-6639	-0-	766	1	2106	3	Y	5					26
							6	9									
06	9210	X	922	-0-	-8288	-0-	675	1	221	3	Y	24					50
							26	9									
07	8277	X	878	-0-	-7399	-0-	728	1	142	3	Y	7					57
							8	9									
08	4650	X	908	-0-	-3742	-0-	680	1	228	3	Y	-0-					57
09	2940	X	890	-0-	-2050	-0-	629	1	254	3	Y	6					63
							7	9									
10	2883	X	878	-0-	-2005	-0-	761	1	117	3	Y	-0-					63
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	785	1	173	3	Y	-0-	35	1			28
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	713	1	199	3	Y	4					32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

01	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	3			Y	-0-					35
02	9380	X	5199	-0-	-4181	-0-	5199	3			Y	-0-					35
03	10385	X	7497	-0-	-2888	-0-	7494	3	3	9	Y	3					38
04	11910	X	6861	-0-	-5049	-0-	6851	3	10	9	Y	9	35	1			12
05	12307	X	4850	-0-	-7457	-0-	4850	3			Y	-0-					12
06	15780	X	7868	-0-	-7912	-0-	7856	3	12	9	Y	11					23
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9772	3	10	9	Y	9					32
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9524	3	4	9	Y	4					36
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9036	3	7	9	Y	6					42
10	9796	X	8484	-0-	-1312	-0-	8472	3	12	9	Y	11					53
11	9480	X	7404	-0-	-2076	-0-	7356	3	48	9	Y	44	28	1			69
*12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	3	8	9	Y	7					76

TOTAL GAS PROD: 104,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	607	1	5696	3	Y	31	41	1			28
							34	9									
02	5712	X	5439	-0-	-273	-0-	530	1	4909	3	Y	-0-					28
03	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	468	1	5403	3	Y	29	33	1			24
							32	9									
04	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	347	1	5620	3	Y	26					50
							29	9									
05	6324	X	6104	-0-	-220	-0-	438	1	5647	2	Y	17	47	1			20
							19	9									
06	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	403	1	5226	3	Y	32					52
							35	9									
07	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	468	1	5468	3	Y	-0-	44	1			8
08	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	538	1	5611	3	Y	-0-					8
09	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	430	1	5487	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	6107	X	6106	-0-	-1	-0-	359	1	5747	3	Y	-0-					-0-
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	363	1	5724	3	Y	-0-					-0-
*12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	452	1	10721	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					15
02	12012	X	-0-	-0-	-12012	-0-					Y	-0-					15
03	13299	X	11048	-0-	-2251	-0-	11045	3	3	9	Y	3					18
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14704	3	10	9	Y	9	16	1			11
05	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17614	3	28	9	Y	25					36
06	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15104	3	12	9	Y	11					47
07	15190	X	13955	-0-	-1235	-0-	13946	3	9	9	Y	8					55
08	17639	X	14449	-0-	-3190	-0-	14443	3	6	9	Y	5					60
09	17070	X	14135	-0-	-2935	-0-	14129	3	6	9	Y	5					65
10	17639	X	15207	-0-	-2432	-0-	15194	3	13	9	Y	12					77
11	15120	X	14068	-0-	-1052	-0-	14068	3			Y	-0-	41	1			36
*12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9266	3	7	9	Y	6					42

TOTAL GAS PROD: 139,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	7584	-0-	-4165	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	6597	-0-	-2391	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7207	-0-	-1597	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7114	-0-	-1196	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6471	-0-	-1744	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6253	-0-	-1097	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6278	-0-	-1069	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6176	-0-	-1171	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5123	-0-	-1987	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6055	-0-	-424	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	3869	-0-	-2371	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*12	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	30708	-0-	-11080	-0-	30708	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	26462	-0-	-8342	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	27703	-0-	-7296	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	25829	-0-	-6811	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	25646	-0-	-6749	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	23986	-0-	-5744	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	23983	-0-	-5312	-0-	23983	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	22991	-0-	-4723	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	21905	-0-	-3925	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	22158	-0-	-3479	-0-	22158	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	20747	-0-	-3253	-0-	20747	2			N	-0-					-0-
*12	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

01	6913	X	5877	-0-	-1036	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5514	-0-	-1151	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4863	-0-	-1617	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5583	-0-	-1113	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5519	-0-	-1177	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4783	-0-	-1067	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5558	-0-	-22	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
*12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	961	1	6418	3	N	-0-					90
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	868	1	5552	3	N	-0-					90
03	4433	X	1275	-0-	-3158	-0-	171	1	1102	3	N	2					92
							2	9									
04	4290	X	5	-0-	-4285	-0-	5	3			N	-0-					92
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					92
06	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	3			N	-0-					92
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					92
08	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	3			N	-0-					92
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					92
10	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					92
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					92
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	564	-0-	-1420	-0-	304	1	260	2	N	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	649	1	1368	2	N	-0-			-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	623	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	541	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1676	-0-	-556	-0-	507	1	1169	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	283	1	1323	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	733	1	1092	2	N	-0-			-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	660	1	1340	2	N	-0-			-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	559	1	1311	2	N	-0-			-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	581	1	1273	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	577	1	1138	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	650	1	1063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
03	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
09	2370	N	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
10	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
12	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	31	41	1		28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29	33	1		24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26				50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	47	1		20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32				52
07	3100	N	6112	-0-	3012	3012	615	1	5497	3		Y	-0-	44	1		8
08	3100	N	8955	-0-	5855	8867	527	1	8392	3		Y	33				41
							36	9									
09	3000	N	9472	-0-	6472	15339	693	1	8622	3		Y	143	71	1		113
							157	9									
10	23929	X	8590	-0-	-15339	-0-	502	1	8033	3		Y	50				163
							55	9									
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	700	1	7850	3		Y	92	170	1		85
							101	9									
*12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	752	1	8030	3		Y	148				233
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 50,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

01	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2				N	-0-					-0-
02	4396	X	3918	-0-	-478	-0-	3918	2				N	-0-					-0-
03	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	2				N	-0-					-0-
04	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3905	2				N	-0-					-0-
05	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2				N	-0-					-0-
06	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	4010	2				N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2				N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2				N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2				N	-0-					-0-
10	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2				N	-0-					-0-
11	4530	X	4041	-0-	-489	-0-	4041	2				N	-0-					-0-
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

01	1023	N	306	-0-	-717	-0-	186	1	120	3	Y	-0-					11
02	560	N	162	-0-	-398	-0-	162	3			Y	-0-					11
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			Y	-0-					11
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	3			Y	-0-					11
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

01	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
02	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11911	-0-	-2189	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	9529	-0-	-5041	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	8270	-0-	-6300	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	6439	-0-	-7661	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	5780	-0-	-8790	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	4052	-0-	-7858	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	13844	-0-	-1222	-0-	13810	3	34	9	Y	31	69	1			28
02	13524	X	12465	-0-	-1059	-0-	4	1	12385	3	Y	69					97
							76	9									
03	14973	X	13722	-0-	-1251	-0-	13691	3	31	9	Y	28	101	1			24
04	13950	X	12696	-0-	-1254	-0-	33	1	12634	3	Y	26					50
							29	9									
05	14105	X	13624	-0-	-481	-0-	13605	2	19	9	Y	17	47	1			20
06	13410	X	12550	-0-	-860	-0-	524	1	11991	3	Y	32					52
							35	9									
07	13795	X	10952	-0-	-2843	-0-	570	1	10298	3	Y	76	44	1			84
							84	9									
08	13733	X	9638	-0-	-4095	-0-	543	1	9088	3	Y	6					90
							7	9									
09	13170	X	9397	-0-	-3773	-0-	544	1	8853	3	Y	-0-	90	1			-0-
10	13609	X	9632	-0-	-3977	-0-	419	1	9213	3	Y	-0-					-0-
11	12540	X	9133	-0-	-3407	-0-	373	1	8760	3	Y	-0-					-0-
*12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	450	1	8999	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	954	3	Y	2					2
							2	9									
03	837	N	182	-0-	-655	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					2
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	28	28	1			29
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	53					82
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	216	1	7537	3	Y	47					235
							52	9									
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	294	1	6628	3	Y	10	176	1			69
							11	9									
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	496	1	7435	3	Y	42					111
							46	9									
04	6750	X	5420	-0-	-1330	-0-	350	1	5067	3	Y	3					114
							3	9									
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	596	1	6388	3	Y	3					117
							3	9									
06	7710	X	6624	-0-	-1086	-0-	83	1	6524	3	Y	15					132
							17	9									
07	7967	X	6834	-0-	-1133	-0-	6833	3	1	9	Y	1					133
08	7967	X	6913	-0-	-1054	-0-	6913	3			Y	-0-					133
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6779	3	2	9	Y	2					135
10	6975	X	6125	-0-	-850	-0-	146	1	5951	3	Y	25					160
							28	9									
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	512	1	5517	3	Y	-0-					160
*12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	779	1	5654	3	Y	28					188
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 80,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3778	-0-	-810	-0-	610	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	2756	-0-	-1388	-0-	378	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2570	-0-	-1956	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2095	-0-	-2195	-0-	658	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2705	-0-	-1356	-0-	813	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	152	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
*12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	7546	-0-	-5040	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	5978	-0-	-4998	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	6752	-0-	-5400	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	6903	-0-	-4527	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7161	-0-	-3410	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6877	-0-	-413	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5985	-0-	-1176	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3766	-0-	-3164	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4648	-0-	-2513	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4386	-0-	-2484	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5274	-0-	-326	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5941	-0-	-259	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5985	-0-	-742	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6074	-0-	-653	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6138	-0-	-72	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
*12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1533	-0-	-7	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1694	-0-	-136	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1732	-0-	-159	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1365	-0-	-285	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	627	-0-	-1053	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	350	-0-	-1386	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8871	-0-	-801	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6742	-0-	-1742	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7933	-0-	-1150	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8140	-0-	-650	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7993	-0-	-873	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7607	-0-	-973	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7722	-0-	-679	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7612	-0-	-518	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6711	-0-	-1569	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
*12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1					84
02	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	5857	3	9	9	Y	8					92
03	9610	X	4780	-0-	-4830	-0-	1088	1	3672	3	Y	18					110
							20	9									
04	9300	X	1794	-0-	-7506	-0-	622	1	1160	3	Y	11					121
							12	9									
05	6510	X	967	-0-	-5543	-0-	738	1	217	3	Y	11					132
							12	9									
06	6300	X	2427	-0-	-3873	-0-	663	1	1762	3	Y	2					134
							2	9									
07	6510	X	2314	-0-	-4196	-0-	803	1	1502	3	Y	8					142
							9	9									
08	4774	X	2974	-0-	-1800	-0-	709	1	2265	3	Y	-0-					142
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	688	1	2194	3	Y	5					147
							6	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	793	1	2075	3	Y	-0-					147
11	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	906	1	1528	3	Y	3	82	1			68
							3	9									
*12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	908	1	1577	3	Y	4					72
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	455	1	2891	3	N	15					45
							17	9									
02	3948	X	3846	-0-	-102	-0-	1079	1	2767	3	N	-0-					45
03	4371	X	1118	-0-	-3253	-0-	412	1	628	3	N	71					116
							78	9									
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	6	104	1			18
05	4247	X	4	-0-	-4243	-0-	4	3			N	-0-					18
06	4110	X	3	-0-	-4107	-0-	3	3			N	-0-					18
07	4247	X	21	-0-	-4226	-0-	21	3			N	-0-					18
08	1116	X	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					18
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					18
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					18
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

01	11811	X	10117	-0-	-1694	-0-	10100	3	17	9	Y	15					21
02	10668	X	9136	-0-	-1532	-0-	9130	3	6	9	Y	5					26
03	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15196	3	17	9	Y	15					41
04	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15256	3	9	9	Y	8					49
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14766	3	3	9	Y	3					52
06	14730	X	14008	-0-	-722	-0-	14008	3			Y	-0-					52
07	15779	X	14049	-0-	-1730	-0-	14040	3	9	9	Y	8					60
08	15779	X	14221	-0-	-1558	-0-	14218	3	3	9	Y	3					63
09	15270	X	13457	-0-	-1813	-0-	13436	3	21	9	Y	19	56	1			26
10	14756	X	14243	-0-	-513	-0-	14223	3	20	9	Y	18					44
11	14010	X	13396	-0-	-614	-0-	13378	3	18	9	Y	16					60
*12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13618	3	18	9	Y	16					76

TOTAL GAS PROD: 161,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1096	-0-	-268	-0-	1096	3			Y	-0-					2
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	3			Y	-0-					2
03	1085	N	136	-0-	-949	-0-	136	3			Y	-0-					2
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6481	-0-	-1145	-0-	585 14	1 9	5882	3	Y	13					79
02	6888	X	6151	-0-	-737	-0-	353 9	1 9	5789	3	Y	8					87
03	6355	X	1190	-0-	-5165	-0-	64 18	1 9	1108	3	Y	16	53	1			50
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					50
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					50
06	6600	X	9	-0-	-6591	-0-	9	3			Y	-0-					50
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					50
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	3			Y	-0-					50
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					50
10	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					50
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					50
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	14	1	5238	3	Y	-0-	5	1			4
02	5040	X	4448	-0-	-592	-0-	13	1	4435	3	Y	-0-					4
03	5580	X	1837	-0-	-3743	-0-	1837	3			Y	-0-	2	1			2
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	249	1	10436	3	Y	-0-	1	1			1
05	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	190	1	10869	3	Y	-0-					1
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	156 40	1 9	10164	3	Y	36					37
07	11036	X	10507	-0-	-529	-0-	200 11	1 9	10296	3	Y	10	19	1			28
08	11067	X	10499	-0-	-568	-0-	156 1	1 9	10342	3	Y	1					29
09	10710	X	10120	-0-	-590	-0-	104	1	10016	3	Y	-0-					29
10	11067	X	9015	-0-	-2052	-0-	106	1	8909	3	Y	-0-					29
11	10350	X	9287	-0-	-1063	-0-	78	1	9209	3	Y	-0-	13	1			16
*12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	10437	3	Y	4	8	1			12

TOTAL GAS PROD: 103,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	251	-0-	-2632	-0-	251	3			Y	-0-					16
02	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	168	1	1308	3	Y	-0-					16
03	2449	X	410	-0-	-2039	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					16
04	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	3			Y	-0-					16
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					16
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	13	1			3
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					3
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	491	1	2590	3	Y	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	294	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
11	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	681	1	2501	3	Y	206	165	1			316
							227	9									
02	2800	X	2351	-0-	-449	-0-	2310	3	41	9	Y	37					353
03	2945	X	569	-0-	-2376	-0-	61	1	494	3	Y	13	162	1			204
							14	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	2	135	1			71
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	48	1			24
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					24
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					24
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10630	-0-	-406	-0-	10630	3			Y	-0-					95
02	10108	X	9505	-0-	-603	-0-	9505	3			Y	-0-					95
03	11191	X	10312	-0-	-879	-0-	12	1	10212	3	Y	80					175
							88	9									
04	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	55	1	9262	3	Y	-0-					175
05	11005	X	10228	-0-	-777	-0-	16	1	10212	3	Y	-0-					175
06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10093	3	157	9	Y	143	178	1			140
07	10509	X	10010	-0-	-499	-0-	10008	3	2	9	Y	2					142
08	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	9788	3	4	9	Y	4					146
09	10260	X	9684	-0-	-576	-0-	9684	3			Y	-0-					146
10	10602	X	10312	-0-	-290	-0-	200	1	10099	3	Y	12					158
							13	9									
11	10260	X	9707	-0-	-553	-0-	9707	3			Y	-0-					158
*12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	3			Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 119,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2751	-0-	-783	-0-	1460	1	1281	3	N	9					134
							10	9									
02	3192	X	2499	-0-	-693	-0-	261	1	2235	3	N	3					137
							3	9									
03	3317	X	590	-0-	-2727	-0-	588	3	2	9	N	2					139
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	12					151
05	2759	X	4	-0-	-2755	-0-	4	3			N	-0-					151
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					151
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					151
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					151
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					151
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					151
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	328	1	4904	3	Y	-0-	2	1			1
02	5264	X	4718	-0-	-546	-0-	4718	3			Y	-0-					1
03	5828	X	932	-0-	-4896	-0-	48	1	883	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	3	1	1			3
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	1	2	1			2
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					2
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					2
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1691	1	590	3	Y	37	163	1			32
							41	9									
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	667	1	168	3	Y	35					67
							39	9									
03	1395	N	862	-0-	-533	-0-	668	1	162	3	Y	29					96
							32	9									
04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	10	1	2	3	Y	1	70	1			27
							1	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	14	1			9
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					9
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	4	1			5
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8793	3	56	9	Y	51	189	1			44
02	8456	X	7903	-0-	-553	-0-	7872	3	31	9	Y	28					72
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9682	3	63	9	Y	57					129
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	10998	3	122	9	Y	111	94	1			146
05	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12909	3	25	9	Y	23	151	1			18
06	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16254	3	17	9	Y	15					33
07	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16215	3	9	9	Y	8					41
08	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15685	3	77	9	Y	70					111
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15118	3	19	9	Y	17					128
10	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	15453	3			Y	-0-					128
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	3			Y	-0-					128
*12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14889	3	98	9	Y	89					217

TOTAL GAS PROD: 158,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	450	1	2496	3	Y	-0-	3	1			2
02	3276	X	1847	-0-	-1429	-0-	1785	3	62	9	Y	56					58
03	3627	X	537	-0-	-3090	-0-	63	1	424	3	Y	45	26	1			77
							50	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	3	51	1			29
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	19	1			10
06	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					10
08	527	X	4	-0-	-523	-0-	4	3			Y	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5202	-0-	-3199	-0-	390	1	4803	3	Y	8					15
							9	9									
02	6888	X	4087	-0-	-2801	-0-	541	1	3546	3	Y	-0-					15
03	6851	X	183	-0-	-6668	-0-	91	1	85	3	Y	6					21
							7	9									
04	5790	X	2	-0-	-5788	-0-	2	3			Y	-0-					21
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					21
06	5040	X	5	-0-	-5035	-0-	4	3	1	9	Y	1	13	1			9
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					9
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5869	3	17	9	Y	15	23	1			24
02	5796	X	3893	-0-	-1903	-0-	3893	3			Y	-0-					24
03	6634	X	1003	-0-	-5631	-0-	1003	3			Y	-0-					24
04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13025	3	12	9	Y	11					35
05	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9687	3	11	9	Y	10					45
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7595	3	43	9	Y	39					84
07	13485	X	8250	-0-	-5235	-0-	8250	3			Y	-0-					84
08	13485	X	7866	-0-	-5619	-0-	7847	3	19	9	Y	17					101
09	13050	X	7980	-0-	-5070	-0-	7976	3	4	9	Y	4					105
10	9703	X	7925	-0-	-1778	-0-	7916	3	9	9	Y	8	73	1			40
11	7980	X	6929	-0-	-1051	-0-	6923	3	6	9	Y	5					45
*12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6439	3	12	9	Y	11					56

TOTAL GAS PROD: 86,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6840	-0-	-1437	-0-	10	1	6830	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	5466	-0-	-2010	-0-	16	1	5450	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	6618	-0-	-1659	-0-	35	1	6583	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	5448	-0-	-1182	-0-	56	1	5392	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6795	-0-	-56	-0-	74	1	6721	3	Y	-0-					-0-
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	177	1	7324	3	Y	-0-					-0-
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	207	1	8676	3	Y	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	257	1	8371	3	Y	-0-					-0-
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	233	1	9128	3	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5214	-0-	-3063	-0-	188	1	5026	3	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7318	-0-	-692	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
*12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7669	3			Y	-0-					54
02	7252	X	6752	-0-	-500	-0-	6752	3			Y	-0-					54
03	8029	X	7225	-0-	-804	-0-	7225	3			Y	-0-					54
04	7770	X	6260	-0-	-1510	-0-	4	1	6256	3	Y	-0-					54
05	7812	X	6997	-0-	-815	-0-	3	1	6994	3	Y	-0-					54
06	7410	X	6933	-0-	-477	-0-	1	1	6932	3	Y	-0-					54
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			Y	-0-					54
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			Y	-0-					54
09	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	3			Y	-0-					54
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			Y	-0-					54
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	3			Y	-0-					54
*12	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 107,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	413	1	3180	3	Y	-0-					-0-
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	649	1	4365	3	Y	-0-					-0-
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	89	1	4755	3	Y	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5352	3	2	9	Y	2					2
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			Y	-0-					2
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5095	3	2	9	Y	2					4
10	5363	X	5006	-0-	-357	-0-	160	1	4846	3	Y	-0-					4
11	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	543	1	4156	3	Y	-0-					4
*12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	878	1	4074	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 43,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	845	1	1202	3	N	-0-					85
02	1708	N	1307	-0-	-401	-0-	919	1	388	3	N	-0-					85
03	2046	N	148	-0-	-1898	-0-	105	1	43	3	N	-0-					85
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					85
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					85
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	1016	1	4019	3	N	16					97
							18	9									
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	859	1	4080	3	N	11					108
							12	9									
03	5332	X	784	-0-	-4548	-0-	158	1	601	3	N	23					131
							25	9									
04	4890	X	3	-0-	-4887	-0-	3	3			N	-0-	103	1			28
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					28
06	5310	X	2	-0-	-5308	-0-	2	3			N	-0-					28
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					28
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					28
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11786	-0-	-2257	-0-	11778	3	8	9	Y	7					16
02	12684	X	10470	-0-	-2214	-0-	10470	3			Y	-0-					16
03	12989	X	11372	-0-	-1617	-0-	11372	3			Y	-0-					16
04	11400	X	5253	-0-	-6147	-0-	5253	3			Y	-0-					16
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					16
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					16
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					16
08	11377	X	1527	-0-	-9850	-0-	751	1	766	3	Y	9					25
							10	9									
09	5250	X	1734	-0-	-3516	-0-	269	1	1447	3	Y	16					41
							18	9									
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	362	1	1249	3	Y	16	33	1			24
							18	9									
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	3	Y	6					30
							7	9									
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	3	Y	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9605	3	55	9	Y	50	76	1			56
02	9408	X	9019	-0-	-389	-0-	8889	3	130	9	Y	118	70	1			104
03	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12323	3	80	9	Y	73	101	1			76
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12679	3	66	9	Y	60	70	1			66
05	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13163	3	140	9	Y	127	50	1			143
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12622	3	84	9	Y	76	117	1			102
07	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13417	3	24	9	Y	22	55	1			69
08	13299	X	13100	-0-	-199	-0-	13033	3	67	9	Y	61	52	1			78
09	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13263	3	45	9	Y	41	48	1			71
10	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14004	3	89	9	Y	81	40	1			112
11	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14210	3	57	9	Y	52	52	1			112
*12	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15798	3	70	9	Y	64	59	1			117

TOTAL GAS PROD: 153,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	724	-0-	-485	-0-	178	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	626	-0-	-858	-0-	233	1	392	3	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	10	1	1041	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
02	2296	X	1835	-0-	-461	-0-	1795	3	40	9	Y	36	21	1			32
03	2542	X	298	-0-	-2244	-0-	292	3	6	9	Y	5	31	1			6
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					1
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					1
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					1
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6118	-0-	-733	-0-	576	1	5508	3	Y	31	41	1			28
							34	9									
02	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	552	1	5212	3	Y	-0-					28
03	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	422	1	5807	3	Y	29	33	1			24
							32	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	287	1	6157	3	Y	26					50
							29	9									
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	367	1	6313	3	Y	17	47	1			20
							19	9									
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	300	1	6234	3	Y	32					52
							35	9									
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	487	1	6210	3	Y	-0-	44	1			8
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	541	1	6484	3	Y	-0-					8
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	436	1	6187	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	318	1	6255	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4829	-0-	-1981	-0-	224	1	4605	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7736	-0-	-851	-0-	7713	3	23	9	Y	21	41	1			24
02	7756	X	7279	-0-	-477	-0-	7227	3	52	9	Y	47	30	1			41
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9435	3	39	9	Y	35	40	1			36
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8548	3	18	9	Y	16	33	1			19
05	8060	X	5762	-0-	-2298	-0-	5747	3	15	9	Y	14	14	1			19
06	9180	X	3580	-0-	-5600	-0-	3571	3	9	9	Y	8	15	1			12
07	9486	X	4024	-0-	-5462	-0-	4024	3			Y	-0-	6	1			6
08	9486	X	1724	-0-	-7762	-0-	1721	3	3	9	Y	3	5	1			4
09	8580	X	3527	-0-	-5053	-0-	3524	3	3	9	Y	3	2	1			5
10	5766	X	3720	-0-	-2046	-0-	3705	3	15	9	Y	14	3	1			16
11	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	3379	3	7	9	Y	6	7	1			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 58,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	7	1	4922	3	Y	21	26	1			23
							23	9									
02	5348	X	4828	-0-	-520	-0-	4783	3	45	9	Y	41	28	1			36
03	5921	X	851	-0-	-5070	-0-	832	3	19	9	Y	17	35	1			18
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	17	1			1
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					40
02	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7961	-0-	-719	-0-	7961	3			Y	-0-					5
02	7840	X	6878	-0-	-962	-0-	6878	3			Y	-0-					5
03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			Y	-0-					5
04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	3			Y	-0-					5
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					5
06	9180	X	8123	-0-	-1057	-0-	8123	3			Y	-0-					5
07	9486	X	8090	-0-	-1396	-0-	8090	3			Y	-0-					5
08	9486	X	8663	-0-	-823	-0-	8663	3			Y	-0-					5
09	9060	X	7521	-0-	-1539	-0-	7521	3			Y	-0-					5
10	9176	X	7645	-0-	-1531	-0-	7645	3			Y	-0-					5
11	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	8254	3			Y	-0-					5
*12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 101,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					65
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	721	1	6133	3	N	-0-					84
02	6608	X	5562	-0-	-1046	-0-	629	1	4933	3	N	-0-					84
03	6200	X	1271	-0-	-4929	-0-	199	1	1072	3	N	-0-					84
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					84
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					84
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					84
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					84
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	860	1	2745	3	Y	-0-					124
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1852	1	2124	3	Y	-0-	114	1			10
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	3573	1	1233	3	Y	35					45
							39	9									
04	4200	X	80	-0-	-4120	-0-	55	1	25	3	Y	-0-					45
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	12					57
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					57
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					57
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					57
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	39	1			18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	29	1			11
02	2660	X	585	-0-	-2075	-0-	585	3			Y	-0-					11
03	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	80	3			Y	-0-					11
04	2850	X	7	-0-	-2843	-0-	7	3			Y	-0-					11
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					11
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	7	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6991	-0-	-1007	-0-	6952	3	39	9	Y	35	91	1			50
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					50
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	417	1	7966	3	Y	1	44	1			7
							1	9									
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	603	1	7913	3	Y	10					17
							11	9									
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	328	1	8748	3	Y	3	15	1			5
							3	9									
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	583	1	9159	3	Y	-0-					5
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	562	1	9567	3	Y	-0-					5
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	524	1	9764	3	Y	93	24	1			74
							102	9									
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	485	1	9643	3	Y	-0-					74
10	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	522	1	9928	3	Y	-0-	70	1			4
11	10050	X	8848	-0-	-1202	-0-	8848	3			Y	-0-					4
*12	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	527	1	12180	3	Y	144					148
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 112,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	9	1	2677	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1688	3	30	9	Y	27	20	1			24
03	1984	X	599	-0-	-1385	-0-	596	3	3	9	Y	3	23	1			4
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	405	1	7778	3	Y	13					60
							14	9									
02	7224	X	3485	-0-	-3739	-0-	355	1	3130	3	Y	-0-					60
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	500	1	10734	3	Y	-0-					60
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	506	1	8423	3	Y	-0-					60
05	8184	X	6864	-0-	-1320	-0-	621	1	6243	3	Y	-0-					60
06	10860	X	1856	-0-	-9004	-0-	832	1	1024	3	Y	-0-					60
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					60
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					60
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					60
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					60
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 40,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10460	-0-	-390	-0-	10405	3	55	9	Y	50					95
02	9800	X	8504	-0-	-1296	-0-	8480	3	24	9	Y	22	84	1			33
03	10726	X	7441	-0-	-3285	-0-	7415	3	26	9	Y	24					57
04	10260	X	5510	-0-	-4750	-0-	5504	3	6	9	Y	5					62
05	10447	X	7217	-0-	-3230	-0-	7199	3	18	9	Y	16	38	1			40
06	10110	X	6422	-0-	-3688	-0-	6393	3	29	9	Y	26					66
07	9424	X	5757	-0-	-3667	-0-	5756	3	1	9	Y	1					67
08	7440	X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	3			Y	-0-	44	1			23
09	6990	X	5531	-0-	-1459	-0-	5531	3			Y	-0-					23
10	7223	X	1015	-0-	-6208	-0-	1015	3			Y	-0-					23
11	6420	X	951	-0-	-5469	-0-	951	3			Y	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 65,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3374	-0-	-1958	-0-	545	1	2829	3	Y	-0-					59
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	658	1	4438	3	Y	-0-					59
03	5332	X	694	-0-	-4638	-0-	116	1	578	3	Y	-0-					59
04	5160	X	2	-0-	-5158	-0-	2	3			Y	-0-					59
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					59
06	5460	X	1	-0-	-5459	-0-	1	3			Y	-0-					59
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					59
08	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					59
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					59
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					59
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					59
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	6	1	4692	3	Y	25	30	1			28
							28	9									
02	4256	X	4250	-0-	-6	-0-	4204	3	46	9	Y	42	33	1			37
03	4805	X	846	-0-	-3959	-0-	839	3	7	9	Y	6	36	1			7
04	4650	X	5	-0-	-4645	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			1
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1
06	4560	X	66	-0-	-4494	-0-	66	3			Y	-0-					1
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					1
08	837	X	4	-0-	-833	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4128	-0-	-1111	-0-	399	1	3721	3	Y	7					24
							8	9									
02	4732	X	3938	-0-	-794	-0-	558	1	3380	3	Y	-0-	18	1			6
03	5239	X	2755	-0-	-2484	-0-	337	1	2418	3	Y	-0-					6
04	4350	X	2376	-0-	-1974	-0-	71	1	2304	3	Y	1					7
							1	9									
05	4495	X	283	-0-	-4212	-0-	279	3	4	9	Y	4					11
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	7					18
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					18
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					18
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					18
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					15
02	3052	X	2431	-0-	-621	-0-	2409	3	22	9	Y	20					35
03	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	2929	3	3	9	Y	3					38
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4928	3	10	9	Y	9	35	1			12
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					12
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6191	3	12	9	Y	11					23
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7529	3	10	9	Y	9					32
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6822	3	6	9	Y	5					37
09	6210	X	5106	-0-	-1104	-0-	5100	3	6	9	Y	5					42
10	6665	X	1676	-0-	-4989	-0-	1664	3	12	9	Y	11					53
11	6450	X	1706	-0-	-4744	-0-	1706	3			Y	-0-	28	1			25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 47,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

01	5983	X	5240	-0-	-743	-0-	5233	3	7	9	Y	6					31
02	5348	X	4304	-0-	-1044	-0-	4303	3	1	9	Y	1					32
03	5797	X	832	-0-	-4965	-0-	832	3			Y	-0-					32
04	5610	X	4	-0-	-5606	-0-	4	3			Y	-0-	23	1			9
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					9
06	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	3			Y	-0-					9
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					9
08	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	3			Y	-0-					9
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					9
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3486	-0-	-1022	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4601	-0-	-328	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3840	-0-	-600	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8631	-0-	-1382	-0-	32	1	8599	3	Y	-0-					-0-
02	9576	X	8441	-0-	-1135	-0-	13	1	8428	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9497	-0-	-1105	-0-	30	1	9467	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	9626	-0-	-634	-0-	48	1	9578	3	Y	-0-					-0-
05	10447	X	8265	-0-	-2182	-0-	75	1	8190	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	4683	-0-	-4497	-0-	254	1	4429	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	4630	-0-	-5321	-0-	217	1	4413	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	3153	-0-	-6798	-0-	473	1	2680	3	Y	-0-					-0-
09	9630	X	2774	-0-	-6856	-0-	428	1	2346	3	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5966	-0-	-2311	-0-	166	1	5800	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	2683	-0-	-1997	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
*12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	39	1	8989	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

01	2604	X	1092	-0-	-1512	-0-	1092	3			Y	-0-					65
02	2352	X	960	-0-	-1392	-0-	960	3			Y	-0-					65
03	2604	X	211	-0-	-2393	-0-	211	3			Y	-0-					65
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					65
05	1426	X	5	-0-	-1421	-0-	5	3			Y	-0-					65
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	7872	-0-	-6729	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5097	-0-	-3723	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
04	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	10027	-0-	-7523	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	10664	-0-	-7471	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	9821	-0-	-8314	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9032	-0-	-3868	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	8976	-0-	-1936	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8884	-0-	-1436	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
*12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	11314	-0-	-2915	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	8645	-0-	-5187	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	9532	-0-	-5782	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	8149	-0-	-6671	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	3958	-0-	-9310	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	3905	-0-	-7045	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	2395	-0-	-7184	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	929	-0-	-8588	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5	-0-	-8155	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	112	-0-	-3918	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	99	-0-	-3801	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	2513	-0-	-8802	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	2235	-0-	-7733	-0-	2234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	9362	X	2376	-0-	-6986	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	2668	-0-	-4142	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3093	-0-	-2053	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1453	-0-	-977	-0-	1434	3	19	9	Y	17					17
07	2759	X	706	-0-	-2053	-0-	686	3	20	9	Y	18					35
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					35
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	28	1			7
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					7
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14174	-0-	-1264	-0-	3	1	14057	3	Y	104	142	1			37
							114	9									
02	13944	X	13038	-0-	-906	-0-	12947	3	91	9	Y	83					120
03	14694	X	14684	-0-	-10	-0-	14588	3	96	9	Y	87	136	1			71
04	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14247	3	122	9	Y	111					182
05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15085	3	56	9	Y	51	136	1			97
06	14220	X	13802	-0-	-418	-0-	13718	3	84	9	Y	76	116	1			57
07	14849	X	13597	-0-	-1252	-0-	13565	3	32	9	Y	29					86
08	15128	X	13130	-0-	-1998	-0-	13051	3	79	9	Y	72	90	1			68
09	14640	X	12118	-0-	-2522	-0-	143	1	11914	3	Y	55					123
							61	9									
10	15128	X	12796	-0-	-2332	-0-	221	1	12528	3	Y	43	100	1			66
							47	9									
11	13800	X	11474	-0-	-2326	-0-	11474	3			Y	-0-					66
*12	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11755	3	155	9	Y	141	103	1			104

TOTAL GAS PROD: 160,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	697	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	674	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	571	1	725	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	100	-0-	-2240	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	4	-0-	-2228	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	5	-0-	-1255	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12921	-0-	-130	-0-	12858	3	63	9	N	57	186	1			128
02	11928	X	11743	-0-	-185	-0-	11657	3	86	9	N	78					206
03	13206	X	11169	-0-	-2037	-0-	111	1	11027	3	N	28					234
							31	9									
04	12780	X	10995	-0-	-1785	-0-	76	1	10849	3	N	64					298
							70	9									
05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	242	1	12879	3	N	27	183	1			142
							30	9									
06	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13575	3	7	9	N	6					148
07	12989	X	11402	-0-	-1587	-0-	82	1	11277	3	N	39					187
							43	9									
08	13144	X	13067	-0-	-77	-0-	12984	3	83	9	N	75					262
09	12810	X	12408	-0-	-402	-0-	12349	3	59	9	N	54	182	1			134
10	13237	X	12099	-0-	-1138	-0-	12071	3	28	9	N	25					159
11	12810	X	11928	-0-	-882	-0-	11928	3			N	-0-					159
*12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12038	3	101	9	N	92					251

TOTAL GAS PROD: 146,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4988	-0-	-1243	-0-	186	1	4802	3	Y	-0-	6	1			1
02	5348	X	3948	-0-	-1400	-0-	243	1	3705	3	Y	-0-					1
03	5394	X	853	-0-	-4541	-0-	69	1	784	3	Y	-0-					1
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					1
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					1
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					1
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8240	-0-	-626	-0-	58	1	8020	3	Y	147	310	1			163
							162	9									
02	8316	X	7531	-0-	-785	-0-	72	1	7459	3	Y	-0-					163
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10852	3	41	9	Y	37					200
04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9479	3	103	9	Y	94	98	1			196
05	9083	X	8638	-0-	-445	-0-	8598	3	40	9	Y	36	70	1			162
06	10530	X	9907	-0-	-623	-0-	163	1	9692	3	Y	47	136	1			73
							52	9									
07	10881	X	10141	-0-	-740	-0-	10138	3	3	9	Y	3					76
08	10881	X	9903	-0-	-978	-0-	9741	3	162	9	Y	147					223
09	9900	X	9482	-0-	-418	-0-	9465	3	17	9	Y	15					238
10	10230	X	9186	-0-	-1044	-0-	9122	3	64	9	Y	58	164	1			132
11	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	3			Y	-0-					132
*12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9278	3	78	9	Y	71					203

TOTAL GAS PROD: 111,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	7853	-0-	-3276	-0-	125	1	7728	3	Y	-0-					36
02	10052	X	3487	-0-	-6565	-0-	3487	3			Y	-0-					36
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					36
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					36
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					36
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					36
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	697	1	4311	3	N	28					139
							31	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	651	1	3751	3	N	8					147
							9	9									
03	3441	X	880	-0-	-2561	-0-	865	3	15	9	N	14					161
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					161
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					161
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					161
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					161
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					161
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

01	6355	X	4973	-0-	-1382	-0-	8	1	4869	3	Y	87	121	1			96
							96	9									
02	5432	X	3711	-0-	-1721	-0-	3567	3	144	9	Y	131	111	1			116
03	5983	X	4590	-0-	-1393	-0-	1	1	4447	3	Y	129	113	1			132
							142	9									
04	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4325	3	91	9	Y	83	122	1			93
05	5549	X	2242	-0-	-3307	-0-	2125	3	117	9	Y	106	71	1			128
06	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	3970	3	117	9	Y	106	104	1			130
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5511	3	37	9	Y	34	71	1			93
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5942	3	103	9	Y	94	71	1			116
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8704	3	85	9	Y	77	71	1			122
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8882	3	147	9	Y	134	69	1			187
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8347	3	79	9	Y	72	86	1			173
*12	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8926	3	106	9	Y	96	92	1			177

TOTAL GAS PROD: 70,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	5911	3			Y	-0-			3
02	5460	X	5289	-0-	-171	-0-	5289	3			Y	-0-			3
03	6014	X	5972	-0-	-42	-0-	5972	3			Y	-0-			3
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4	1	6203	3	Y	-0-			3
05	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	3	1	5669	3	Y	-0-			3
06	5790	X	5496	-0-	-294	-0-	1	1	5495	3	Y	-0-			3
07	6417	X	3526	-0-	-2891	-0-	3526	3			Y	-0-			3
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			3
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-			3
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			3
11	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 38,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	3			Y	-0-					25
02	5572	X	3680	-0-	-1892	-0-	3680	3			Y	-0-					25
03	6169	X	733	-0-	-5436	-0-	733	3			Y	-0-					25
04	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	3			Y	-0-					25
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					25
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					25
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					25
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					25
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8754	-0-	-2220	-0-	8726	3	28	9	Y	25					50
02	9212	X	7726	-0-	-1486	-0-	7713	3	13	9	Y	12	44	1			18
03	9827	X	8304	-0-	-1523	-0-	8286	3	18	9	Y	16					34
04	9510	X	9112	-0-	-398	-0-	9059	3	53	9	Y	48					82
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10550	3	18	9	Y	16	50	1			48
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9818	3	3	9	Y	3					51
07	9424	X	8948	-0-	-476	-0-	8948	3			Y	-0-					51
08	10292	X	8924	-0-	-1368	-0-	8907	3	17	9	Y	15	33	1			33
09	9960	X	8755	-0-	-1205	-0-	8744	3	11	9	Y	10					43
10	10292	X	7862	-0-	-2430	-0-	7840	3	22	9	Y	20					63
11	9810	X	7733	-0-	-2077	-0-	7729	3	4	9	Y	4					67
*12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8141	3	52	9	Y	47	56	1			58

TOTAL GAS PROD: 104,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	10	1	4081	3	Y	47	73	1			52
							52	9									
02	3808	X	3576	-0-	-232	-0-	3478	3	98	9	Y	89	62	1			79
03	4216	X	720	-0-	-3496	-0-	708	3	12	9	Y	11	77	1			13
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	12	1			1
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4859	-0-	-1744	-0-	4825	3	34	9	Y	31					88
02	5964	X	4662	-0-	-1302	-0-	4652	3	10	9	Y	9	51	1			46
03	4557	X	740	-0-	-3817	-0-	707	3	33	9	Y	30	55	1			21
04	4710	X	142	-0-	-4568	-0-	142	3			Y	-0-					21
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					21
06	5010	X	223	-0-	-4787	-0-	223	3			Y	-0-					21
07	5177	X	155	-0-	-5022	-0-	155	3			Y	-0-					21
08	744	X	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					21
09	210	X	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					21
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					21
11	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					21
*12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	7415	3	91	9	Y	83					242
02	7448	X	6571	-0-	-877	-0-	6548	3	23	9	Y	21	140	1			123
03	8246	X	1224	-0-	-7022	-0-	1130	3	94	9	Y	85	148	1			60
04	7980	X	144	-0-	-7836	-0-	144	3			Y	-0-					60
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					60
06	7260	X	232	-0-	-7028	-0-	232	3			Y	-0-					60
07	7285	X	202	-0-	-7083	-0-	202	3			Y	-0-					60
08	1209	X	142	-0-	-1067	-0-	142	3			Y	-0-					60
09	240	X	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-					60
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					60
11	240	X	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					60
*12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7656	-0-	-2388	-0-	7522	3	134	9	Y	122	76	1			168
02	8148	X	6742	-0-	-1406	-0-	6631	3	111	9	Y	101	88	1			181
03	8029	X	7275	-0-	-754	-0-	7205	3	70	9	Y	64	78	1			167
04	7710	X	7239	-0-	-471	-0-	6947	3	292	9	Y	265	75	1			357
05	7781	X	7391	-0-	-390	-0-	7238	3	153	9	Y	139	254	1			242
06	7290	X	6992	-0-	-298	-0-	6948	3	44	9	Y	40	137	1			145
07	7471	X	7190	-0-	-281	-0-	7120	3	70	9	Y	64	46	1			163
08	7471	X	7171	-0-	-300	-0-	7052	3	119	9	Y	108	86	1			185
09	7230	X	6707	-0-	-523	-0-	6659	3	48	9	Y	44	138	1			91
10	7378	X	6749	-0-	-629	-0-	6691	3	58	9	Y	53	61	1			83
11	6990	X	6157	-0-	-833	-0-	6138	3	19	9	Y	17	22	1			78
*12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6711	3	29	9	Y	26	67	1			37

TOTAL GAS PROD: 84,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

01	6262	X	4873	-0-	-1389	-0-	616	1	4185	3	Y	65	43	1			91
							72	9									
02	4452	X	4392	-0-	-60	-0-	687	1	3635	3	Y	64	48	1			107
							70	9									
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	711	1	4100	3	Y	52	46	1			113
							57	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	819	1	3901	3	Y	76	51	1			138
							84	9									
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	980	1	4107	3	Y	14	98	1			54
							15	9									
06	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	1036	1	3569	3	Y	1	30	1			25
							1	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	936	1	4057	3	Y	2	8	1			19
							2	9									
08	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	762	1	4181	3	Y	-0-	10	1			9
09	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	643	1	4141	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
10	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	504	1	4298	3	Y	61	6	1			64
							67	9									
11	4830	X	4487	-0-	-343	-0-	525	1	3908	3	Y	49	17	1			96
							54	9									
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	521	1	3760	3	Y	197	82	1			211
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 57,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6318	-0-	-1122	-0-	6297	3	21	9	Y	19	189	1			25
02	6720	X	4508	-0-	-2212	-0-	17	1	4439	3	Y	47					72
							52	9									
03	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	480	1	6560	3	Y	11					83
							12	9									
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	490	1	6202	3	Y	-0-					83
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	749	1	6551	3	Y	-0-					83
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	669	1	6185	3	Y	-0-					83
07	7037	X	6995	-0-	-42	-0-	516	1	6470	3	Y	8					91
							9	9									
08	7285	X	6765	-0-	-520	-0-	427	1	6307	3	Y	28					119
							31	9									
09	7050	X	6301	-0-	-749	-0-	206	1	6005	3	Y	82	173	1			28
							90	9									
10	7285	X	6180	-0-	-1105	-0-	118	1	6062	3	Y	-0-					28
11	6840	X	6354	-0-	-486	-0-	143	1	6196	3	Y	14					42
							15	9									
*12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 80,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

01	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	23	1	3476	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	752	-0-	-2503	-0-	66	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	253	1	2080	3	Y	25	19	1			35
							28	9									
02	2156	N	2036	-0-	-120	-0-	225	1	1807	3	Y	4	20	1			19
							4	9									
03	2356	N	299	-0-	-2057	-0-	31	1	247	3	Y	19	34	1			4
							21	9									
04	2280	N	4	-0-	-2276	-0-	4	3			Y	-0-					4
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					4
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	740	-0-	-2608	-0-	723	3	17	9	Y	15	18	1			18
02	3248	X	728	-0-	-2520	-0-	728	3			Y	-0-					18
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					18
04	3480	X	2455	-0-	-1025	-0-	2455	3			Y	-0-					18
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					18
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					18
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	333	1	7533	3	Y	7					7
							8	9									
02	6692	X	5296	-0-	-1396	-0-	523	1	4773	3	Y	-0-	3	1			4
03	7564	X	5606	-0-	-1958	-0-	551	1	5055	3	Y	-0-	2	1			2
04	7620	X	5811	-0-	-1809	-0-	699	1	5112	3	Y	-0-	1	1			1
05	7874	X	5598	-0-	-2276	-0-	887	1	4708	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	979	1	4429	3	Y	-0-	2	1			1
07	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	901	1	4663	3	Y	-0-					1
08	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	715	1	4821	3	Y	-0-					1
09	5820	X	5365	-0-	-455	-0-	604	1	4761	3	Y	-0-					1
10	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	520	1	5034	3	Y	-0-					1
11	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	586	1	4195	3	Y	-0-					1
*12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	527	1	4390	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 67,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	313	1	2620	3	Y	58	37	1			77
							64	9									
02	3220	X	2562	-0-	-658	-0-	281	1	2272	3	Y	8	43	1			42
							9	9									
03	3565	X	300	-0-	-3265	-0-	39	1	235	3	Y	24	61	1			5
							26	9									
04	3450	X	4	-0-	-3446	-0-	4	3			Y	-0-					5
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					5
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					5
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					5
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

01	8277	X	7292	-0-	-985	-0-	7292	3			Y	-0-					14
02	7476	X	6947	-0-	-529	-0-	6947	3			Y	-0-					14
03	7905	X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3			Y	-0-					14
04	7650	X	6265	-0-	-1385	-0-	6265	3			Y	-0-					14
05	7688	X	5989	-0-	-1699	-0-	5989	3			Y	-0-					14
06	7440	X	6240	-0-	-1200	-0-	6240	3			Y	-0-					14
07	7688	X	6245	-0-	-1443	-0-	6245	3			Y	-0-					14
08	7564	X	6960	-0-	-604	-0-	6960	3			Y	-0-					14
09	6270	X	5941	-0-	-329	-0-	5941	3			Y	-0-					14
10	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	3			Y	-0-					14
11	6750	X	3888	-0-	-2862	-0-	3888	3			Y	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 69,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

01	5611	X	4649	-0-	-962	-0-	4649	3			N	-0-					92
02	5068	X	4290	-0-	-778	-0-	4290	3			N	-0-					92
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	3			N	-0-					92
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					92
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					92
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					92
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					92
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					92
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					92
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					92
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					92
*12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 73,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	564	1	3507	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2817	-0-	-375	-0-	337	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	481	-0-	-3518	-0-	160	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	3930	X	2	-0-	-3928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			Y	-0-					91
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	3	1	9	Y	1					92
03	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	3			Y	-0-					92
04	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	3			Y	-0-					92
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	3			Y	-0-					92
06	15420	X	15021	-0-	-399	-0-	15021	3			Y	-0-					92
07	16492	X	15140	-0-	-1352	-0-	15140	3			Y	-0-					92
08	16492	X	16355	-0-	-137	-0-	16355	3			Y	-0-					92
09	15960	X	12885	-0-	-3075	-0-	12885	3			Y	-0-					92
10	16058	X	14102	-0-	-1956	-0-	14029	3	73	9	Y	66	132	1			26
11	15840	X	13917	-0-	-1923	-0-	13917	3			Y	-0-					26
*12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 176,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	272	1	3271	3	Y	-0-	83	1			22
02	3136	X	1876	-0-	-1260	-0-	294	1	1582	3	Y	-0-					22
03	3472	X	723	-0-	-2749	-0-	42	1	659	3	Y	20					42
							22	9									
04	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	9	3	1	9	Y	1	24	1			19
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					19
06	3420	X	2	-0-	-3418	-0-	2	3			Y	-0-					19
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					19
08	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					19
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					19
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					19
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	360	-0-	-172	-0-	112	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	106	-0-	-421	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10848	-0-	-1273	-0-	10847	3	1	9	Y	1	7	1			5
02	10696	X	10074	-0-	-622	-0-	10008	3	66	9	Y	60	3	1			62
03	11718	X	11018	-0-	-700	-0-	10981	3	37	9	Y	34	27	1			69
04	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-	31	1			38
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	3			Y	-0-	27	1			11
06	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10840	3	24	9	Y	22	6	1			27
07	11439	X	11071	-0-	-368	-0-	10946	3	125	9	Y	114	9	1			132
08	11656	X	11169	-0-	-487	-0-	10926	3	243	9	Y	221	70	1			283
09	11280	X	10882	-0-	-398	-0-	10762	3	120	9	Y	109	212	1			180
10	11656	X	10988	-0-	-668	-0-	10881	3	107	9	Y	97	120	1			157
11	10860	X	10587	-0-	-273	-0-	10537	3	50	9	Y	45	42	1			160
*12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1	1	10907	3	Y	115	137	1			138
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 131,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2708	-0-	-702	-0-	122	1	2586	3	Y	-0-			20
02	3080	X	2291	-0-	-789	-0-	292	1	1999	3	Y	-0-			20
03	3410	X	79	-0-	-3331	-0-	70	1	9	3	Y	-0-			20
04	2640	X	30	-0-	-2610	-0-	30	3			Y	-0-			20
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			20
06	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-			20
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			20
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			20
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			20
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	3	Y	-0-			19
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	181	1	1741	3	Y	-0-			19
03	1767	N	610	-0-	-1157	-0-	44	1	566	3	Y	-0-			19
04	1800	N	34	-0-	-1766	-0-	34	3			Y	-0-			19
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			19
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			19
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			19
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			19
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-			-0-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-			-0-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-			-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	9617	-0-	-427	-0-	9617	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	9252	-0-	-468	-0-	9252	2			N	-0-			-0-
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-			-0-
08	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-			-0-
09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-			-0-
10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-			-0-
11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-			-0-
*12	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4023	-0-	-2239	-0-	4023	3			Y	-0-					72
02	4676	X	4232	-0-	-444	-0-	4232	3			Y	-0-					72
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12867	3	3	9	Y	3					75
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10822	3	11	9	Y	10	70	1			15
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9093	3	10	9	Y	9					24
06	12450	X	7148	-0-	-5302	-0-	7136	3	12	9	Y	11					35
07	12865	X	7050	-0-	-5815	-0-	7041	3	9	9	Y	8					43
08	12865	X	8089	-0-	-4776	-0-	8083	3	6	9	Y	5					48
09	10830	X	8264	-0-	-2566	-0-	8258	3	6	9	Y	5					53
10	9114	X	7389	-0-	-1725	-0-	7377	3	12	9	Y	11					64
11	7830	X	6928	-0-	-902	-0-	6928	3			Y	-0-	34	1			30
*12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10036	3	8	9	Y	7					37

TOTAL GAS PROD: 95,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1358	-0-	-1153	-0-	1358	3			Y	-0-					9
02	2212	N	1487	-0-	-725	-0-	1487	3			Y	-0-					9
03	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	3			Y	-0-					9
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					9
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					42
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					42
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					42
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-					42
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					42
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					42
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					42
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					42
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	8726	3	17	9	Y	15					89
02	7812	X	7648	-0-	-164	-0-	7642	3	6	9	Y	5					94
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8819	3	17	9	Y	15					109
04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8842	3	9	9	Y	8					117
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	3	3	9	Y	3					120
06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			Y	-0-					120
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9353	3	9	9	Y	8					128
08	9145	X	9014	-0-	-131	-0-	9011	3	3	9	Y	3					131
09	8850	X	8690	-0-	-160	-0-	8669	3	21	9	Y	19	117	1			33
10	9362	X	8921	-0-	-441	-0-	8900	3	21	9	Y	19					52
11	9060	X	8312	-0-	-748	-0-	8295	3	17	9	Y	15					67
*12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8710	3	19	9	Y	17					84

TOTAL GAS PROD: 104,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	635	1	5455	3	Y	-0-	3	1			3
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					3
03	3627	X	963	-0-	-2664	-0-	67	1	896	3	Y	-0-	1	1			2
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	2	1	1			3
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1	2	1			2
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					2
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					2
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1043	1	3469	3	Y	28					75
							31	9									
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1090	1	3109	3	Y	13					88
							14	9									
03	2573	X	847	-0-	-1726	-0-	153	1	681	3	Y	12					100
							13	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1035	1	3274	3	Y	17	85	1			32
							19	9									
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1318	1	3213	3	Y	37					69
							41	9									
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1282	1	4239	3	Y	14					83
							15	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	270	1	5404	3	Y	30					113
							33	9									
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	37	1	5606	3	Y	28					141
							31	9									
09	5550	X	4927	-0-	-623	-0-	573	1	4332	3	Y	20					161
							22	9									
10	5735	X	3307	-0-	-2428	-0-	1681	1	1624	3	Y	2					163
							2	9									
11	5550	X	4548	-0-	-1002	-0-	1610	1	2938	3	Y	-0-					163
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	909	1	3627	3	Y	73					236
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 52,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5011	-0-	-1003	-0-	427	1	4571	3	Y	12			102
							13	9							
02	5432	X	5062	-0-	-370	-0-	384	1	4676	3	Y	2			104
							2	9							
03	6014	X	834	-0-	-5180	-0-	87	1	747	3	Y	-0-			104
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-			104
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			104
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-			104
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			104
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

01	4991	X	4117	-0-	-874	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3914	-0-	-674	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	3963	-0-	-625	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3125	-0-	-925	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

01	6386	X	5265	-0-	-1121	-0-	687	1	4578	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4291	-0-	-1477	-0-	669	1	3622	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	565	1	5330	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	882	1	4740	2	N	-0-			-0-
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	539	1	5270	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4306	-0-	-1394	-0-	582	1	3724	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	551	1	4908	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	656	1	5186	2	N	-0-			-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	821	1	4926	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5561	-0-	-236	-0-	1640	1	3921	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5336	-0-	-304	-0-	843	1	4493	2	N	-0-			-0-
*12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	802	1	4323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

01	5239	X	4252	-0-	-987	-0-	642	1	3597	3	Y	12					71
							13	9									
02	4732	X	3203	-0-	-1529	-0-	390	1	2803	3	Y	9					80
							10	9									
03	5239	X	543	-0-	-4696	-0-	68	1	457	3	Y	16	49	1			47
							18	9									
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					47
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					47
06	4020	X	6	-0-	-4014	-0-	6	3			Y	-0-					47
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					47
08	558	X	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-					47
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
10	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					47
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7264	3	25	9	Y	23					42
02	6048	X	6047	-0-	-1	-0-	6036	3	11	9	Y	10	37	1			15
03	6820	X	6378	-0-	-442	-0-	6359	3	19	9	Y	17					32
04	7050	X	6788	-0-	-262	-0-	6751	3	37	9	Y	34					66
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7875	3	21	9	Y	19	40	1			45
06	7050	X	6573	-0-	-477	-0-	6552	3	21	9	Y	19					64
07	7006	X	6697	-0-	-309	-0-	6697	3			Y	-0-					64
08	7905	X	6730	-0-	-1175	-0-	6721	3	9	9	Y	8	42	1			30
09	7650	X	6470	-0-	-1180	-0-	6423	3	47	9	Y	43					73
10	7905	X	5447	-0-	-2458	-0-	5416	3	31	9	Y	28					101
11	6570	X	3912	-0-	-2658	-0-	3911	3	1	9	Y	1					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	86	1			17

TOTAL GAS PROD: 70,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					186
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14607	-0-	-738	-0-		1	1	14550	3	Y	51	173	1			183
								56	9									
02	13300	X	12959	-0-	-341	-0-		12886	3	73	9	Y	66					249
03	14725	X	13227	-0-	-1498	-0-		57	1	13137	3	Y	30					279
								33	9									
04	14130	X	9677	-0-	-4453	-0-		450	1	9184	3	Y	39					318
								43	9									
05	14601	X	8898	-0-	-5703	-0-		994	1	7876	3	Y	25					343
								28	9									
06	14130	X	11858	-0-	-2272	-0-		218	1	11630	3	Y	9	174	1			178
								10	9									
07	14353	X	10870	-0-	-3483	-0-		10829	3	41	9	Y	37					215
08	13237	X	10826	-0-	-2411	-0-		10728	3	98	9	Y	89					304
09	11850	X	10369	-0-	-1481	-0-		10352	3	17	9	Y	15	176	1			143
10	12245	X	10054	-0-	-2191	-0-		10039	3	15	9	Y	14					157
11	11850	X	9640	-0-	-2210	-0-		9640	3			Y	-0-					157
*12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-		183	1	9170	3	Y	52					209
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 132,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-		7	1	5662	3	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-		4965	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	864	-0-	-4623	-0-		864	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-						Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-						Y	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-						Y	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-						Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	16045	-0-	-230	-0-		16045	3			Y	-0-					19
02	14980	X	14364	-0-	-616	-0-		14364	3			Y	-0-					19
03	16585	X	15547	-0-	-1038	-0-		15547	3			Y	-0-					19
04	16050	X	13791	-0-	-2259	-0-		13791	3			Y	-0-					19
05	16182	X	13578	-0-	-2604	-0-		13578	3			Y	-0-					19
06	15540	X	13151	-0-	-2389	-0-		13151	3			Y	-0-					19
07	15903	X	13344	-0-	-2559	-0-		13344	3			Y	-0-					19
08	15562	X	13201	-0-	-2361	-0-		13201	3			Y	-0-					19
09	13800	X	12425	-0-	-1375	-0-		12425	3			Y	-0-					19
10	13578	X	11766	-0-	-1812	-0-		11766	3			Y	-0-					19
11	13140	X	11329	-0-	-1811	-0-		11329	3			Y	-0-					19
*12	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-		12182	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 160,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10063	-0-	-2554	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9798	-0-	-310	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9069	-0-	-1761	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8176	-0-	-2674	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8263	-0-	-2867	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8773	-0-	-2728	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7955	-0-	-3546	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7118	-0-	-1942	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7573	-0-	-917	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
*12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3415	-0-	-1715	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					42
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					42
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					42
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	5					47
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					47
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					47
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					47
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	7	1	4288	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3855	3	35	9	Y	32	16	1			28
03	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	1	1	4232	3	Y	-0-	27	1			1
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6135	3	28	9	Y	25					25
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4278	3	29	9	Y	26	20	1			31
07	4402	X	3502	-0-	-900	-0-	3494	3	8	9	Y	7	17	1			21
08	5890	X	3257	-0-	-2633	-0-	3237	3	20	9	Y	18	16	1			23
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	14	1			9
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	5	1			4
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

01	8866	X	6799	-0-	-2067	-0-	390	1	6403	3	Y	5					33
							6	9									
02	7476	X	6095	-0-	-1381	-0-	299	1	5789	3	Y	6					39
							7	9									
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	978	1	6951	3	Y	8					47
							9	9									
04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	1049	1	7251	3	Y	42					89
							46	9									
05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	1315	1	7577	3	Y	-0-					89
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	1379	1	6869	3	Y	16	86	1			19
							18	9									
07	8618	X	8275	-0-	-343	-0-	1410	1	6862	3	Y	3					22
							3	9									
08	8897	X	8166	-0-	-731	-0-	851	1	7315	3	Y	-0-					22
09	8610	X	8257	-0-	-353	-0-	766	1	7479	3	Y	11					33
							12	9									
10	8897	X	8658	-0-	-239	-0-	927	1	7731	3	Y	-0-					33
11	8280	X	6777	-0-	-1503	-0-	768	1	6000	3	Y	8					41
							9	9									
*12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	3	62	9	Y	56					97

TOTAL GAS PROD: 86,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4638	-0-	-849	-0-	503	1	4135	3	Y	-0-					67
02	4928	X	3648	-0-	-1280	-0-	116	1	3532	3	Y	-0-					67
03	5177	X	558	-0-	-4619	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					67
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					67
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					67
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					67
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					67
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	275	1	2369	3	Y	-0-					1
02	2548	X	2347	-0-	-201	-0-	251	1	2096	3	Y	-0-					1
03	2790	X	506	-0-	-2284	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					1
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					1
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	4887	-0-	-4134	-0-	4869	3	18	9	Y	16	48	1			23
02	8148	X	5093	-0-	-3055	-0-	5069	3	24	9	Y	22					45
03	6634	X	1073	-0-	-5561	-0-	1073	3			Y	-0-					45
04	6060	X	1	-0-	-6059	-0-	1	3			Y	-0-					45
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					45
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					45
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					45
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					45
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	437	1	1000	3	Y	82	82	1			132
							90	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	464	1	870	3	Y	69	69	1			132
							76	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	515	1	1080	3	Y	71	57	1			146
							78	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	634	1	1143	3	Y	74	66	1			154
							81	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	763	1	1288	3	Y	120	109	1			165
							132	9									
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	857	1	560	3	Y	86	93	1			158
							95	9									
07	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	783	1	713	3	Y	14	51	1			121
							15	9									
08	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	621	1	935	3	Y	-0-	64	1			57
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	482	1	995	3	Y	102	43	1			116
							112	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	476	1	1076	3	Y	164	78	1			202
							180	9									
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	433	1	1679	3	Y	35	54	1			183
							39	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11910	3	17	9	Y	15	18	1			18
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			Y	-0-					18
03	12307	X	1899	-0-	-10408	-0-	1899	3			Y	-0-					18
04	11910	X	2	-0-	-11908	-0-	2	3			Y	-0-					18
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					18
06	11550	X	3	-0-	-11547	-0-	3	3			Y	-0-					18
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					18
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					18
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					18
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					18
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12104	-0-	-2032	-0-	12042	3	62	9	Y	56	50	1			70
02	12768	X	10698	-0-	-2070	-0-	10678	3	20	9	Y	18	53	1			35
03	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16061	3	9	9	Y	8	34	1			9
04	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16550	3	4	9	Y	4	5	1			8
05	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16356	3	1	9	Y	1					9
06	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	3			Y	-0-	3	1			6
07	17112	X	12677	-0-	-4435	-0-	271	1	12406	3	Y	-0-	2	1			4
08	17112	X	12279	-0-	-4833	-0-	440	1	11839	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	16560	X	13739	-0-	-2821	-0-	92	1	13647	3	Y	-0-					-0-
10	16864	X	14464	-0-	-2400	-0-	14464	3			Y	-0-					-0-
11	16320	X	13360	-0-	-2960	-0-	13360	3			Y	-0-					-0-
*12	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	534	1	4223	3	Y	139	53	1			170
							153	9									
02	4172	X	4042	-0-	-130	-0-	611	1	3314	3	Y	106	89	1			187
							117	9									
03	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	579	1	2926	3	Y	115	81	1			221
							127	9									
04	4530	X	2324	-0-	-2206	-0-	611	1	1700	3	Y	12	100	1			133
							13	9									
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	4	95	1			42
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	1	24	1			19
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	6	1			13
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	6	7	1			12
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	1	9	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	3	1	9	Y	1					96
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	1					97
							1	9									
03	558	N	12	-0-	-546	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					97
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	48	1			49
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					49
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			14

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	147	1	2894	3	Y	25					86
							28	9									
02	3080	X	2556	-0-	-524	-0-	122	1	2388	3	Y	42					128
							46	9									
03	3410	X	486	-0-	-2924	-0-	27	1	459	3	Y	-0-					128
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	8	79	1			57
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					57
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					57
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	26353	-0-	-493	-0-	131	1	26222	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	23717	-0-	-615	-0-	83	1	23634	2	N	-0-					-0-
03	26939	X	25658	-0-	-1281	-0-	112	1	25546	2	N	-0-					-0-
04	26070	X	24708	-0-	-1362	-0-	123	1	24585	2	N	-0-					-0-
05	26443	X	25599	-0-	-844	-0-	70	1	25529	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	24373	-0-	-1127	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	26053	-0-	-204	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	24484	-0-	-1184	-0-	24484	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	24119	-0-	-661	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24901	-0-	-1139	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	21046	-0-	-4154	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
*12	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10212	-0-	-142	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8325	-0-	-1251	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8909	-0-	-1693	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8209	-0-	-2051	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8520	-0-	-1958	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8297	-0-	-1573	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8917	-0-	-290	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
*12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5815	-0-	-1129	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6746	-0-	-604	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6987	-0-	-515	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6531	-0-	-609	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
*12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	27011	-0-	-765	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	24751	-0-	-701	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	26630	-0-	-1549	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25732	-0-	-1538	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	26175	-0-	-1601	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	25172	-0-	-1348	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26286	-0-	-1118	-0-	26286	2			N	-0-					-0-
08	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
09	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25815	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	25844	-0-	-106	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
*12	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	7748	-0-	-1800	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
03	10044	X	8889	-0-	-1155	-0-	8889	3			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8133	-0-	-1587	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8936	-0-	-736	-0-	8936	3			Y	-0-					-0-
06	9360	X	9111	-0-	-249	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
08	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8728	-0-	-392	-0-	8728	3			Y	-0-					-0-
10	9424	X	8429	-0-	-995	-0-	11	1	8418	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	7897	-0-	-1373	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
*12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	673	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2755	-0-	-241	-0-	606	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	709	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2610	-0-	-600	-0-	604	1	2006	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	573	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	622	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	623	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	595	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	683	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	720	1	2175	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	653	1	1987	2	N	-0-					-0-
*12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	654	1	2014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12051	-0-	-597	-0-	9	1	12042	3	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10673	-0-	-723	-0-	92	1	10581	3	Y	-0-					-0-
03	12462	X	12382	-0-	-80	-0-	12382	3			Y	-0-					-0-
04	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			Y	-0-					-0-
05	12059	X	10850	-0-	-1209	-0-	108	1	10742	3	Y	-0-					-0-
06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	4	1	12359	3	Y	-0-					-0-
07	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12666	3	43	9	Y	39					39
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			Y	-0-	20	1			19
09	12360	X	11940	-0-	-420	-0-	11940	3			Y	-0-	14	1			5
10	12772	X	11915	-0-	-857	-0-	11915	3			Y	-0-	3	1			2
11	12360	X	10509	-0-	-1851	-0-	1	1	10508	3	Y	-0-					2
*12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	3			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 141,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5875	-0-	-821	-0-	5858	3	17	9	Y	15	62	1			25
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			Y	-0-					25
03	6572	X	109	-0-	-6463	-0-	109	3			Y	-0-					25
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					25
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					25
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					25
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					25
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	3	18	9	Y	16	29	1			20
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					20
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					20
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					20
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	997	1	3078	3	Y	6					34
							7	9									
02	4256	X	3323	-0-	-933	-0-	869	1	2448	3	Y	5					39
							6	9									
03	4712	X	777	-0-	-3935	-0-	584	1	184	3	Y	8					47
							9	9									
04	3990	X	2	-0-	-3988	-0-	2	3			Y	-0-					47
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					47
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	1	46	1			2
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					2
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
*12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	27226	-0-	-7897	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	24623	-0-	-7101	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	34047	-0-	-1076	-0-	34047	2			N	-0-					-0-
04	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	37225	2			N	-0-					-0-
05	41240	X	41240	-0-	-0-	-0-	41240	2			N	-0-					-0-
06	43745	X	43745	-0-	-0-	-0-	43745	2			N	-0-					-0-
07	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	45148	2			N	-0-					-0-
08	40734	X	40734	-0-	-0-	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
09	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
10	35805	X	31419	-0-	-4386	-0-	31419	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	20226	-0-	-14424	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

01	9610	X	9284	-0-	-326	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-
02	8680	X	8262	-0-	-418	-0-	8262	3			Y	-0-					-0-
03	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	98	1	8455	3	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8198	-0-	-1042	-0-	408	1	7789	3	Y	1					1
							1	9									
05	9548	X	7712	-0-	-1836	-0-	212	1	7425	3	Y	68					69
							75	9									
06	8970	X	7729	-0-	-1241	-0-	313	1	7308	3	Y	98	23	1			144
							108	9									
07	9145	X	7893	-0-	-1252	-0-	391	1	7452	3	Y	45	44	1			145
							50	9									
08	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	148	1	8000	3	Y	20	139	1			26
							22	9									
09	8190	X	7433	-0-	-757	-0-	349	1	7078	3	Y	5					31
							6	9									
10	7998	X	7721	-0-	-277	-0-	344	1	7357	3	Y	18					49
							20	9									
11	7920	X	7293	-0-	-627	-0-	68	1	7192	3	Y	30	16	1			63
							33	9									
*12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	196	1	6152	3	Y	49	23	1			89
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 94,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	9823	-0-	-3662	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6185	-0-	-5995	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	1287	-0-	-8788	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11176	-0-	-1100	-0-	11176	3			Y	-0-					40
02	10696	X	10386	-0-	-310	-0-	10386	3			Y	-0-					40
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	3			Y	-0-					40
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	3			Y	-0-					40
05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	3			Y	-0-					40
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	3			Y	-0-					40
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12970	3	8	9	Y	7					47
08	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			Y	-0-					47
09	12570	X	12563	-0-	-7	-0-	12556	3	7	9	Y	6					53
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	3			Y	-0-					53
11	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	3			Y	-0-	29	1			24
*12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12931	3	4	9	Y	4					28

TOTAL GAS PROD: 149,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12545	-0-	-1963	-0-	12505	3	40	9	Y	36					36
02	12432	X	11555	-0-	-877	-0-	11555	3			Y	-0-					36
03	13764	X	12620	-0-	-1144	-0-	12619	3	1	9	Y	1					37
04	13290	X	11899	-0-	-1391	-0-	11899	3			Y	-0-					37
05	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	11930	3			Y	-0-					37
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	11830	3	28	9	Y	25	35	1			27
07	12803	X	12007	-0-	-796	-0-	12007	3			Y	-0-					27
08	12617	X	12069	-0-	-548	-0-	12069	3			Y	-0-					27
09	11910	X	11618	-0-	-292	-0-	11618	3			Y	-0-					27
10	12245	X	11598	-0-	-647	-0-	11598	3			Y	-0-					27
11	11850	X	10898	-0-	-952	-0-	10898	3			Y	-0-					27
*12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 141,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13606	3	17	9	Y	15					97
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10847	3	8	9	Y	7					104
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	3			Y	-0-					104
04	11340	X	11265	-0-	-75	-0-	11255	3	10	9	Y	9	74	1			39
05	11718	X	10997	-0-	-721	-0-	10997	3			Y	-0-					39
06	13650	X	10293	-0-	-3357	-0-	10293	3			Y	-0-					39
07	14105	X	10239	-0-	-3866	-0-	10239	3			Y	-0-					39
08	14105	X	10059	-0-	-4046	-0-	10059	3			Y	-0-					39
09	11280	X	9667	-0-	-1613	-0-	9645	3	22	9	Y	20					59
10	11005	X	9866	-0-	-1139	-0-	9814	3	52	9	Y	47					106
11	10290	X	9214	-0-	-1076	-0-	9152	3	62	9	Y	56					162
*12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 128,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	7075	-0-	-149	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	1407	-0-	-6591	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	110	-0-	-7630	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
06	7860	X	409	-0-	-7451	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	98	-0-	-1297	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	420	X	155	-0-	-265	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	434	X	271	-0-	-163	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	420	X	166	-0-	-254	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	2931	-0-	-4943	-0-	790	1	2141	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	2047	-0-	-4785	-0-	680	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	1275	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2762	-0-	-508	-0-	1032	1	1730	3	Y	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	707	1	2584	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	634	1	2104	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1694	-0-	-1220	-0-	410	1	1284	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1418	-0-	-1868	-0-	190	1	1228	3	Y	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1213	1	3023	3	Y	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	938	1	3844	3	Y	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	116	1	3478	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	6594	-0-	-7883	-0-	6594	3			Y	-0-					1
02	10164	X	6449	-0-	-3715	-0-	6449	3			Y	-0-					1
03	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	7759	3			Y	-0-					1
04	8160	X	8085	-0-	-75	-0-	8085	3			Y	-0-					1
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			Y	-0-					1
06	7500	X	7239	-0-	-261	-0-	7239	3			Y	-0-					1
07	8370	X	7664	-0-	-706	-0-	7664	3			Y	-0-					1
08	8463	X	7724	-0-	-739	-0-	7724	3			Y	-0-					1
09	8190	X	7485	-0-	-705	-0-	7485	3			Y	-0-					1
10	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			Y	-0-					1
11	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			Y	-0-					1
*12	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 102,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		9362	X	6979	-0-	-2383	-0-	6979	3			Y	-0-					-0-
02		8456	X	6992	-0-	-1464	-0-	6992	3			Y	-0-					-0-
03		9238	X	7918	-0-	-1320	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
04		8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-
05		9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			Y	-0-					-0-
06		9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			Y	-0-					-0-
07		9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9628	3	44	9	Y	40					40
08		9548	X	9340	-0-	-208	-0-	9340	3			Y	-0-	26	1			14
09		9240	X	8925	-0-	-315	-0-	8925	3			Y	-0-					14
10		9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			Y	-0-					14
11		9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	3			Y	-0-					14
*12		11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			Y	-0-	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 107,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	6594	-0-	-4411	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5247	-0-	-4105	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	4076	-0-	-5410	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6852	-0-	-2328	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6991	-0-	-1348	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6129	-0-	-939	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5140	-0-	-1700	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	2556	-0-	-4450	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	1105	-0-	-5345	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5720	-0-	-1193	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5889	-0-	-1024	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5374	-0-	-1316	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4821	-0-	-2092	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	3272	-0-	-3418	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8813	-0-	-2006	-0-	8777	3	36	9	Y	33	27	1			35
02	9772	X	8265	-0-	-1507	-0-	8182	3	83	9	Y	75	44	1			66
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10843	3	45	9	Y	41	64	1			43
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10880	3	28	9	Y	25	39	1			29
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11499	3	52	9	Y	47	22	1			54
06	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12645	3	28	9	Y	25	44	1			35
07	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11997	3	7	9	Y	6	19	1			22
08	11563	X	10904	-0-	-659	-0-	10837	3	67	9	Y	61	16	1			67
09	12660	X	10306	-0-	-2354	-0-	10228	3	78	9	Y	71	41	1			97
10	13082	X	11468	-0-	-1614	-0-	11456	3	12	9	Y	11	55	1			53
11	12660	X	10426	-0-	-2234	-0-	10418	3	8	9	Y	7	24	1			36
*12	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10936	3	10	9	Y	9	19	1			26

TOTAL GAS PROD: 129,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	769	1	1852	3	Y	7					16
							8	9									
02	2968	X	2036	-0-	-932	-0-	726	1	1310	3	Y	-0-					16
03	3875	X	94	-0-	-3781	-0-	85	1	9	3	Y	-0-					16
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					16
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					16
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					16
07	2263	X	4	-0-	-2259	-0-	4	3			Y	-0-					16
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	13	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	931	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2601	-0-	-143	-0-	672	1	1929	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	811	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	1024	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	1069	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	1136	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	1137	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	1121	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	1026	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	1010	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	1084	1	1453	2	N	-0-					-0-
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1015	1	1411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	221	1	7496	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6381	-0-	-1823	-0-	223	1	6158	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	747	1	7203	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7445	-0-	-655	-0-	1159	1	6286	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	1769	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7320	-0-	-360	-0-	1051	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	941	1	6386	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	809	1	6320	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	787	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7029	-0-	-535	-0-	949	1	6080	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6859	-0-	-461	-0-	1172	1	5687	2	N	-0-					-0-
*12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1057	1	5834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	3	Y	-0-					20
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					20
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	7 10	1 9	6461	3	Y	9	10	1			9
02	6132	X	4964	-0-	-1168	-0-	4945	3	19	9	Y	17	11	1			15
03	6758	X	1056	-0-	-5702	-0-	1054	3	2	9	Y	2	14	1			3
04	6270	X	3	-0-	-6267	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	4					4
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	573 53	1 9	3708	3	Y	48	33	1			69
02	4228	X	3763	-0-	-465	-0-	638 36	1 9	3089	3	Y	33	36	1			66
03	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	663 22	1 9	3807	3	Y	20	29	1			57
04	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	770 80	1 9	3301	3	Y	73	26	1			104
05	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	981 41	1 9	3167	3	Y	37	74	1			67
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	1032 107	1 9	2701	3	Y	97	38	1			126
07	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	930 1	1 9	2772	3	Y	1	40	1			87
08	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	760	1	3163	3	Y	-0-	46	1			41
09	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	677 29	1 9	3130	3	Y	26	31	1			36
10	4185	X	3788	-0-	-397	-0-	583	1	3205	3	Y	-0-	24	1			12
11	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	603	1	3044	3	Y	-0-	3	1			9
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	568	1	3114	3	Y	-0-	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20009	-0-	-1567	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	17488	-0-	-1636	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19692	-0-	-1481	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18383	-0-	-1867	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17845	-0-	-2150	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	11251	-0-	-8099	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	12449	-0-	-7236	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	9882	-0-	-9803	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	11184	-0-	-7206	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	11960	-0-	-5896	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11986	-0-	-74	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
*12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5379	-0-	-573	-0-	446	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4890	-0-	-374	-0-	410	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	1033	1	4369	2	N	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	644	1	4730	2	N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	555	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	559	1	4795	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5510	-0-	-39	-0-	625	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5449	-0-	-131	-0-	686	1	4763	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5365	-0-	-35	-0-	653	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	740	1	4670	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5104	-0-	-236	-0-	579	1	4525	2	N	-0-					-0-
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	505	1	4646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	9531	-0-	-4636	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	5443	-0-	-6905	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	4903	-0-	-8768	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	5103	-0-	-8127	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	8361	-0-	-4380	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
06	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	3538	-0-	-4832	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	1520	-0-	-9400	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	5556	-0-	-5728	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	4794	-0-	-6126	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
*12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13758	-0-	-2486	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	8667	-0-	-6005	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	11321	-0-	-4303	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12071	-0-	-3049	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11550	-0-	-2307	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
06	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
07	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	9527	-0-	-6343	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	15871	-0-	-3008	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	14664	-0-	-3606	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7442	3	8	9	Y	7					89
02	7308	X	6874	-0-	-434	-0-	6874	3			Y	-0-					89
03	8091	X	7305	-0-	-786	-0-	7305	3			Y	-0-					89
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			Y	-0-					89
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			Y	-0-					89
06	7380	X	7104	-0-	-276	-0-	7102	3	2	9	Y	2					91
07	9052	X	5275	-0-	-3777	-0-	191	1	5077	3	Y	6					97
							7	9									
08	9796	X	8361	-0-	-1435	-0-	557	1	7793	3	Y	10					107
							11	9									
09	9480	X	7437	-0-	-2043	-0-	294	1	7126	3	Y	15					122
							17	9									
10	9796	X	7619	-0-	-2177	-0-	431	1	7170	3	Y	16	98	1			40
							18	9									
11	8100	X	7550	-0-	-550	-0-	194	1	7349	3	Y	6					46
							7	9									
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	131	1	6414	3	Y	1					47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 90,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	555	1	224	2	N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	347	1	315	2	N	-0-					-0-
03	837	N	685	-0-	-152	-0-	216	1	469	2	N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	148	1	524	2	N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	133	1	551	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	127	1	549	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	146	1	581	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	185	1	574	2	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	231	1	532	2	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	265	1	508	2	N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	208	1	506	2	N	-0-					-0-
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	181	1	524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	829	-0-	-1186	-0-	216	1	613	2	N	-0-					-0-
02	868	X	680	-0-	-188	-0-	180	1	500	2	N	-0-					-0-
03	961	X	724	-0-	-237	-0-	601	1	123	2	N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	84	-0-	-660	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	713	X	198	-0-	-515	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
*12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4149	-0-	-1121	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3763	-0-	-941	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2396	-0-	-1744	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2833	-0-	-1445	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1924	-0-	-2096	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	609	-0-	-3545	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	791	-0-	-2061	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1508	-0-	-1222	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
*12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14583	-0-	-1785	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12317	-0-	-1795	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14019	-0-	-1171	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13611	-0-	-489	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13012	-0-	-1558	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12538	-0-	-1562	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12097	-0-	-1977	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11660	-0-	-2414	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11126	-0-	-2494	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11272	-0-	-1748	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10683	-0-	-1857	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
*12	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	895	-0-	-128	-0-	895	3			Y	-0-					111
02	924	X	705	-0-	-219	-0-	705	3			Y	-0-					111
03	1023	X	112	-0-	-911	-0-	112	3			Y	-0-					111
04	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-					111
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					111
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					111
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	478	1	5034	3	Y	11					33
							12	9									
02	3836	X	976	-0-	-2860	-0-	594	1	379	3	Y	3					36
							3	9									
03	4247	X	474	-0-	-3773	-0-	455	3	19	9	Y	17	43	1			10
04	4110	X	5	-0-	-4105	-0-	5	3			Y	-0-					10
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					10
06	3090	X	4	-0-	-3086	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10
08	465	X	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					10
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

01	9734	X	7427	-0-	-2307	-0-	7357	3	70	9	Y	64					100
02	8204	X	6780	-0-	-1424	-0-	6728	3	52	9	Y	47	92	1			55
03	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8738	3	39	9	Y	35					90
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10378	3	28	9	Y	25					115
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	1	1	10065	3	Y	12					127
							13	9									
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8849	3	34	9	Y	31					158
07	10757	X	8697	-0-	-2060	-0-	8676	3	21	9	Y	19					177
08	10757	X	8595	-0-	-2162	-0-	8594	3	1	9	Y	1					178
09	10410	X	8256	-0-	-2154	-0-	8256	3			Y	-0-	123	1			55
10	10075	X	8342	-0-	-1733	-0-	8342	3			Y	-0-					55
11	8880	X	8024	-0-	-856	-0-	8024	3			Y	-0-					55
*12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 102,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

01	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	10	1	2185	3	Y	32	40	1			36
							35	9									
02	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	1963	3	99	9	Y	90	46	1			80
03	2325	X	393	-0-	-1932	-0-	380	3	13	9	Y	12	78	1			14
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	13	1			1
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	487	1	394	3	Y	-0-					92
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	516	1	381	3	Y	4					96
							4	9									
03	837	N	162	-0-	-675	-0-	144	3	18	9	Y	16	102	1			10
04	840	N	4	-0-	-836	-0-	4	3			Y	-0-					10
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	410	1	2001	3	Y	38	100	1			65
							42	9									
02	3108	X	2553	-0-	-555	-0-	366	1	2156	3	Y	28					93
							31	9									
03	3441	X	82	-0-	-3359	-0-	45	1	31	3	Y	5					98
							6	9									
04	3330	X	4	-0-	-3326	-0-	3	3	1	9	Y	1	56	1			43
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					43
06	2730	X	2	-0-	-2728	-0-	2	3			Y	-0-					43
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					43
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					43
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					43
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					43
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

01	10974	X	10294	-0-	-680	-0-	10294	3			Y	-0-					8
02	10136	X	5662	-0-	-4474	-0-	5662	3			Y	-0-					8
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	3			Y	-0-					8
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	3			Y	-0-					8
05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	3			Y	-0-					8
06	12720	X	10977	-0-	-1743	-0-	10977	3			Y	-0-					8
07	13144	X	11228	-0-	-1916	-0-	11228	3			Y	-0-					8
08	13144	X	10630	-0-	-2514	-0-	10630	3			Y	-0-					8
09	11340	X	10278	-0-	-1062	-0-	10278	3			Y	-0-					8
10	11532	X	10290	-0-	-1242	-0-	10290	3			Y	-0-					8
11	10980	X	9612	-0-	-1368	-0-	9612	3			Y	-0-					8
*12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 124,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

01	4216	X	1440	-0-	-2776	-0-	340	1	1091	3	Y	8	17	1			16
							9	9									
02	3472	X	1399	-0-	-2073	-0-	308	1	1091	3	Y	-0-	9	1			7
03	3627	X	326	-0-	-3301	-0-	59	1	256	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
04	2130	X	4	-0-	-2126	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					2
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	17295	-0-	-158	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15278	-0-	-542	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	16845	-0-	-1042	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	9217	-0-	-8093	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	9954	-0-	-7933	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	10139	-0-	-6601	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	9993	-0-	-6933	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	10925	-0-	-5908	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
11	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	16622	-0-	-4551	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15344	-0-	-1652	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	3173	-0-	-13784	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	6	-0-	-16404	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	5	-0-	-16983	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	10	-0-	-16430	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	6	-0-	-16982	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	12	-0-	-3150	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	590	1	1702	2	N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	1	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1500	1	3922	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4889	-0-	-39	-0-	1273	1	3616	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	1062	-0-	-4394	-0-	309	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

01	9207	X	8433	-0-	-774	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7906	-0-	-410	-0-	7906	3			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8681	-0-	-464	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8684	3			Y	-0-					-0-
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3			Y	-0-					-0-
07	8866	X	8643	-0-	-223	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			Y	-0-					-0-
09	8580	X	8297	-0-	-283	-0-	8297	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
11	8790	X	7632	-0-	-1158	-0-	38	1	7594	3	Y	-0-					-0-
*12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	89	1	9192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

01	14198	X	13392	-0-	-806	-0-	13392	3			N	-0-					67
02	12432	X	12338	-0-	-94	-0-	12338	3			N	-0-					67
03	13299	X	13085	-0-	-214	-0-	13073	3	12	9	N	11					78
04	12960	X	11164	-0-	-1796	-0-	11152	3	12	9	N	11					89
05	13671	X	10505	-0-	-3166	-0-	10505	3			N	-0-					89
06	13230	X	6231	-0-	-6999	-0-	6205	3	26	9	N	24					113
07	13671	X	7339	-0-	-6332	-0-	7339	3			N	-0-					113
08	13082	X	7380	-0-	-5702	-0-	7371	3	9	9	N	8					121
09	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	8386	3	2	9	N	2	94	1			29
10	10509	X	8114	-0-	-2395	-0-	8112	3	2	9	N	2					31
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8124	3	2	9	N	2					33
*12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7759	3	6	9	N	5					38

TOTAL GAS PROD: 113,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					47
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					47
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					47
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	3	7	9	Y	6					53
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					53
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					53
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5090	-0-	-676	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4604	-0-	-492	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4718	-0-	-738	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5002	-0-	-398	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2806	-0-	-2294	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3412	-0-	-1765	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2622	-0-	-2388	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1322	1	2842	3	Y	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1261	1	2598	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	749	-0-	-3312	-0-	320	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3	-0-	-3927	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	298	1	4200	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	3892	X	3872	-0-	-20	-0-	269	1	3603	3	Y	-0-	2	1			2
03	4309	X	740	-0-	-3569	-0-	52	1	684	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4170	X	5	-0-	-4165	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					1
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					1
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	572	1	5014	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5488	X	5318	-0-	-170	-0-	606	1	4712	3	Y	-0-					1
03	6355	X	6117	-0-	-238	-0-	629	1	5487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6150	X	5857	-0-	-293	-0-	756	1	5100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	936	1	5184	3	Y	-0-					1
06	5910	X	5840	-0-	-70	-0-	1037	1	4803	3	Y	-0-					1
07	6107	X	5931	-0-	-176	-0-	943	1	4988	3	Y	-0-					1
08	6107	X	5865	-0-	-242	-0-	755	1	5109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	644	1	5006	3	Y	-0-					1
10	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	547	1	5252	3	Y	-0-					1
11	5850	X	4718	-0-	-1132	-0-	471	1	4247	3	Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3014	-0-	-1419	-0-	383	1	2608	3	Y	21	7	1			24
							23	9									
02	3360	X	2274	-0-	-1086	-0-	245	1	2020	3	Y	8	14	1			18
							9	9									
03	3720	X	242	-0-	-3478	-0-	44	1	188	3	Y	9	25	1			2
							10	9									
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					2
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					2
06	2910	X	1	-0-	-2909	-0-	1	3			Y	-0-					2
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					2
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	7	1	5433	3	Y	47	62	1			52
							52	9									
02	5712	X	4678	-0-	-1034	-0-	4575	3	103	9	Y	94	63	1			83
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1	1	8863	3	Y	46	81	1			48
							51	9									
04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10790	3	36	9	Y	33	44	1			37
05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12417	3	68	9	Y	62	28	1			71
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12596	3	28	9	Y	25	58	1			38
07	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12681	3	10	9	Y	9	20	1			27
08	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12771	3	20	9	Y	18	20	1			25
09	11190	X	10324	-0-	-866	-0-	10315	3	9	9	Y	8	15	1			18
10	11563	X	8584	-0-	-2979	-0-	8566	3	18	9	Y	16	10	1			24
11	11190	X	7083	-0-	-4107	-0-	7070	3	13	9	Y	12	11	1			25
*12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7617	3	34	9	Y	31	13	1			43

TOTAL GAS PROD: 114,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9404	-0-	-795	-0-	360 102	1 9	8942	3	Y	93	87	1			146
02	8904	X	8552	-0-	-352	-0-	367 56	1 9	8129	3	Y	51	77	1			120
03	9765	X	9502	-0-	-263	-0-	399 55	1 9	9048	3	Y	50	52	1			118
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	575 62	1 9	8952	3	Y	56	53	1			121
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	645 44	1 9	10282	3	Y	40	86	1			75
06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	559 24	1 9	9987	3	Y	22	43	1			54
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	515 57	1 9	10427	3	Y	52	17	1			89
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	418 69	1 9	10383	3	Y	63	47	1			105
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	369 81	1 9	9938	3	Y	74	79	1			100
10	10509	X	10255	-0-	-254	-0-	326 86	1 9	9843	3	Y	78	67	1			111
11	10170	X	9720	-0-	-450	-0-	366 36	1 9	9318	3	Y	33	30	1			114
*12	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	358 112	1 9	9455	3	Y	102	98	1			118

TOTAL GAS PROD: 120,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3630	-0-	-1051	-0-	1765 178	1 9	1687	3	Y	162	53	1			176
02	3836	X	3334	-0-	-502	-0-	1574 88	1 9	1672	3	Y	80	132	1			124
03	4278	X	651	-0-	-3627	-0-	361 50	1 9	240	3	Y	45	122	1			47
04	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			Y	-0-	28	1			19
05	4278	X	1	-0-	-4277	-0-	1	3			Y	-0-					19
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	6	1			13
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	1			9
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	1746	-0-	-14870	-0-	1745	3	1	9	Y	1					57
02	15008	X	2426	-0-	-12582	-0-	2425	3	1	9	Y	1					58
03	9114	X	429	-0-	-8685	-0-	429	3			Y	-0-					58
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	41	1			17
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					17
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					17
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					17
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	9133	-0-	-6119	-0-	1200 142	1 9	7791	3	Y	129	154	1			170
02	13776	X	7805	-0-	-5971	-0-	1087 59	1 9	6659	3	Y	54	127	1			97
03	14942	X	6817	-0-	-8125	-0-	1628 162	1 9	5027	3	Y	147	96	1			148
04	9750	X	2243	-0-	-7507	-0-	2088 72	1 9	83	3	Y	65	88	1			125
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	32					157
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	53	52	1			158
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	24	49	1			133
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	127	1			6
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	7					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	26	1			64

TOTAL GAS PROD: 25,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7769	3	55	9	Y	50	95	1			111
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7319	3	34	9	Y	31					142
03	7936	X	7553	-0-	-383	-0-	7528	3	25	9	Y	23	53	1			112
04	7560	X	7085	-0-	-475	-0-	7055	3	30	9	Y	27	46	1			93
05	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	7808	3	59	9	Y	54	38	1			109
06	7890	X	7353	-0-	-537	-0-	7320	3	33	9	Y	30	49	1			90
07	8153	X	6500	-0-	-1653	-0-	6417	3	83	9	Y	75					165
08	7874	X	6145	-0-	-1729	-0-	6102	3	43	9	Y	39	59	1			145
09	7620	X	6222	-0-	-1398	-0-	6197	3	25	9	Y	23	59	1			109
10	7874	X	7161	-0-	-713	-0-	7026	3	135	9	Y	123					232
11	7350	X	6687	-0-	-663	-0-	6676	3	11	9	Y	10	72	1			170
*12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6860	3	20	9	Y	18	70	1			118

TOTAL GAS PROD: 84,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			Y	-0-					2
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					2
03	651	N	208	-0-	-443	-0-	208	3			Y	-0-					2
04	870	N	2	-0-	-868	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	8	1	3464	3	Y	12	4	1			12
							13	9									
02	3388	X	2943	-0-	-445	-0-	2912	3	31	9	Y	28	15	1			25
03	3751	X	708	-0-	-3043	-0-	699	3	9	9	Y	8	24	1			9
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	8	1			1
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5517	3	4	9	Y	4					88
02	4144	X	3032	-0-	-1112	-0-	106	1	2876	3	Y	45					133
							50	9									
03	4588	X	61	-0-	-4527	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					133
04	4980	X	2	-0-	-4978	-0-	2	3			Y	-0-					133
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					133
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	2	105	1			30
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					30
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11458	-0-	11458	11458	11458	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		13657	-0-	13657	25115	13657	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12800	-0-	12800	37915	12800	2			N	-0-					-0-
07	51492	X	13577	-0-	-37915	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
08	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	4252	-0-	-8978	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	405	-0-	-13266	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	4696	-0-	-8894	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5769	-0-	-2012	-0-	714	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	4978	-0-	-2050	-0-	574	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5461	-0-	-1142	-0-	652	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5375	-0-	-235	-0-	707	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	668	1	4725	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	577	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5016	-0-	-533	-0-	597	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4631	-0-	-918	-0-	569	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4582	-0-	-788	-0-	620	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4542	-0-	-852	-0-	666	1	3876	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	623	1	3806	2	N	-0-					-0-
*12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	638	1	3915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5559	-0-	-231	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5845	-0-	-138	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5748	-0-	-235	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5512	-0-	-218	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5161	-0-	-760	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5424	-0-	-246	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6586	-0-	-1474	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5980	-0-	-1820	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5876	-0-	-2184	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6487	-0-	-143	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5463	-0-	-1388	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4770	-0-	-1802	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	3669	-0-	-2811	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3014	-0-	-3682	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	1913	-0-	-4567	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	1502	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1639	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1804	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	1942	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	2253	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	2308	1	847	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	2861	1	663	2	N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3233	1	289	2	N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3318	1	128	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3079	1	212	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2756	-0-	-664	-0-	2044	1	712	2	N	-0-					-0-
*12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2033	1	1251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	26	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	23720	-0-	-1018	-0-	23703	3	17	9	Y	15	48	1			28
02	22344	X	21652	-0-	-692	-0-	21645	3	7	9	Y	6	21	1			13
03	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24749	3	7	9	Y	6	12	1			7
04	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23441	3	3	9	Y	3	4	1			6
05	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	30036	3	2	9	Y	2					8
06	23970	X	22401	-0-	-1569	-0-	22398	3	3	9	Y	3	3	1			8
07	24769	X	23322	-0-	-1447	-0-	23316	3	6	9	Y	5	3	1			10
08	25327	X	22955	-0-	-2372	-0-	22945	3	10	9	Y	9	9	1			10
09	24510	X	21684	-0-	-2826	-0-	21682	3	2	9	Y	2					12
10	25327	X	22657	-0-	-2670	-0-	22631	3	26	9	Y	24					36
11	22560	X	22002	-0-	-558	-0-	21983	3	19	9	Y	17	12	1			41
*12	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22769	3	22	9	Y	20	15	1			46

TOTAL GAS PROD: 281,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3144	-0-	-1940	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	1671	-0-	-2921	-0-	234	1	1437	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	784	-0-	-4300	-0-	64	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	406	1	11153	3	Y	-0-					-0-
05	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	534	1	10140	3	Y	-0-					-0-
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	665	1	9440	3	Y	-0-					-0-
07	11935	X	10512	-0-	-1423	-0-	745	1	9767	3	Y	-0-					-0-
08	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	336	1	10291	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	10258	-0-	-1292	-0-	180	1	10078	3	Y	-0-					-0-
10	10664	X	10456	-0-	-208	-0-	101	1	10355	3	Y	-0-					-0-
11	10290	X	8092	-0-	-2198	-0-	215	1	7877	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	417	-0-	-730	-0-	417	3			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					9
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6610	-0-	-2039	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7079	-0-	-929	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6493	-0-	-2373	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	3960	-0-	-4620	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6427	-0-	-1163	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5263	-0-	-2580	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5570	-0-	-1746	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6463	-0-	-617	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5078	-0-	-1342	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12671	-0-	-1093	-0-	12588	3	83	9	Y	75	70	1			142
02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12398	3	46	9	Y	42					184
03	13454	X	12850	-0-	-604	-0-	12780	3	70	9	Y	64	46	1			202
04	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	9706	3	22	9	Y	20	140	1			82
05	13764	X	9856	-0-	-3908	-0-	9824	3	32	9	Y	29					111
06	13320	X	12493	-0-	-827	-0-	12449	3	44	9	Y	40	42	1			109
07	13764	X	12624	-0-	-1140	-0-	12610	3	14	9	Y	13					122
08	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13916	3	14	9	Y	13	48	1			87
09	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	161	1	13904	3	Y	3					90
							3	9									
10	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	73	1	14517	3	Y	8					98
							9	9									
11	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	97	1	13706	3	Y	33					131
							36	9									
*12	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14169	3	48	9	Y	44	54	1			121

TOTAL GAS PROD: 153,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	596	1	1293	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	541	1	1249	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1457	N	369	-0-	-1088	-0-	103	1	265	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5012	-0-	-896	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5417	-0-	-1124	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4908	-0-	-1152	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4622	-0-	-928	-0-	211	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4547	-0-	-1002	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4316	-0-	-664	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4410	-0-	-736	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	19	1	4078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7015	-0-	-237	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7790	-0-	-239	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7910	-0-	-863	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7252	-0-	-1521	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5271	-0-	-3219	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
*12	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7151	-0-	-134	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6510	-0-	-406	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7574	-0-	-83	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7046	-0-	-364	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7082	-0-	-238	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7562	-0-	-2	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7278	-0-	-12	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6812	-0-	-752	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6717	-0-	-603	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
*12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5703	-0-	-267	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5354	-0-	-815	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4282	-0-	-1688	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4240	-0-	-1650	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4804	-0-	-896	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

01	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3724	-0-	-980	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4423	-0-	-785	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3712	-0-	-1496	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2977	-0-	-1733	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4263	-0-	-147	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4616	-0-	-592	-0-	717	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	664	1	3301	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	969	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4195	-0-	-485	-0-	857	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	927	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4072	-0-	-398	-0-	758	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	740	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	762	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	629	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	668	1	2735	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	751	1	3220	2	N	-0-					-0-
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	789	1	2791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4029	-0-	-1334	-0-	3967	3	62	9	Y	56	110	1			161
02	4844	X	2425	-0-	-2419	-0-	2391	3	34	9	Y	31					192
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5060	3	91	9	Y	83	48	1			227
04	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9046	3	101	9	Y	92	157	1			162
05	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9212	3	50	9	Y	45					207
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5877	3	50	9	Y	45	77	1			175
07	9455	X	2888	-0-	-6567	-0-	2882	3	6	9	Y	5					180
08	9455	X	478	-0-	-8977	-0-	478	3			Y	-0-	70	1			110
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					110
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					110
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			65

TOTAL GAS PROD: 39,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10259	-0-	-405	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8938	-0-	-974	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9655	-0-	-1319	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9403	-0-	-1217	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9685	-0-	-1041	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9085	-0-	-845	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9264	-0-	-625	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8976	-0-	-727	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8453	-0-	-937	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7193	-0-	-1897	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
*12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	25912	-0-	-128	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	23352	-0-	-168	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	25005	-0-	-75	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	25443	-0-	-473	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	23769	-0-	-1551	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	23303	-0-	-2861	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	23212	-0-	-2952	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23055	-0-	-1965	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	23880	-0-	-1571	-0-	23880	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	16834	-0-	-6926	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

01	1581	N	567	-0-	-1014	-0-	567	3			Y	-0-					28
02	1092	N	765	-0-	-327	-0-	765	3			Y	-0-					28
03	1364	N	28	-0-	-1336	-0-	28	3			Y	-0-					28
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	20	1			8
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	14004	-0-	-752	-0-	13876	3	128	9	Y	116	155	1			264
02	13328	X	12773	-0-	-555	-0-	12706	3	67	9	Y	61					325
03	14725	X	14091	-0-	-634	-0-	14018	3	73	9	Y	66	82	1			309
04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13707	3	67	9	Y	61	214	1			156
05	14136	X	12793	-0-	-1343	-0-	12785	3	8	9	Y	7					163
06	13680	X	13011	-0-	-669	-0-	12963	3	48	9	Y	44	61	1			146
07	14229	X	11152	-0-	-3077	-0-	11132	3	20	9	Y	18					164
08	14229	X	11409	-0-	-2820	-0-	11401	3	8	9	Y	7	64	1			107
09	13770	X	11966	-0-	-1804	-0-	161	1	11799	3	Y	5					112
							6	9									
10	13454	X	10037	-0-	-3417	-0-	73	1	9922	3	Y	38					150
							42	9									
11	13020	X	10179	-0-	-2841	-0-	97	1	10032	3	Y	45					195
							50	9									
*12	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10194	3	74	9	Y	67	80	1			182

TOTAL GAS PROD: 145,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4465	-0-	-491	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5130	-0-	-264	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5025	-0-	-90	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4718	-0-	-56	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4509	-0-	-351	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	18555	-0-	-15793	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	15921	-0-	-7123	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	21213	-0-	-1324	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18907	-0-	-893	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	18343	-0-	-908	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	17070	-0-	-3450	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	16910	-0-	-4294	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	16320	-0-	-4884	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	15175	-0-	-3725	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	14990	-0-	-3362	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	13767	-0-	-3303	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
*12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2951	-0-	-469	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	884	1	4033	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3789	-0-	-551	-0-	366	1	3423	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	1074	-0-	-3762	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6627	-0-	-627	-0-	487	1	6126	3	Y	13					30
							14	9									
02	6496	X	6301	-0-	-195	-0-	182	1	6118	3	Y	1					31
							1	9									
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	499	1	9102	3	Y	54					85
							59	9									
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	1161	1	6835	3	Y	2	2	8			85
							2	9									
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	407	1	7337	3	Y	-0-					85
06	9360	X	6342	-0-	-3018	-0-	588	1	5754	3	Y	-0-					85
07	9672	X	5439	-0-	-4233	-0-	688	1	4751	3	Y	-0-					85
08	9672	X	4931	-0-	-4741	-0-	740	1	4150	3	Y	37	65	1			57
							41	9									
09	8010	X	4155	-0-	-3855	-0-	777	1	3378	3	Y	-0-					57
10	7750	X	3800	-0-	-3950	-0-	830	1	2970	3	Y	-0-					57
11	6330	X	3225	-0-	-3105	-0-	852	1	2373	3	Y	-0-					57
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	1531	1	1388	3	Y	3	3	8			57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 69,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13727	-0-	-130	-0-	13727	3			N	-0-					21
02	12516	X	11860	-0-	-656	-0-	11860	3			N	-0-					21
03	13485	X	11862	-0-	-1623	-0-	11862	3			N	-0-					21
04	13290	X	9087	-0-	-4203	-0-	211	1	8876	3	N	-0-					21
05	13733	X	9082	-0-	-4651	-0-	356	1	8726	3	N	-0-					21
06	13290	X	8411	-0-	-4879	-0-	311	1	8100	3	N	-0-					21
07	13144	X	7877	-0-	-5267	-0-	250	1	7627	3	N	-0-					21
08	11873	X	8780	-0-	-3093	-0-	405	1	8375	3	N	-0-					21
09	9090	X	8687	-0-	-403	-0-	435	1	8252	3	N	-0-					21
10	9083	X	8701	-0-	-382	-0-	502	1	8199	3	N	-0-					21
11	8490	X	8476	-0-	-14	-0-	305	1	8167	3	N	4					25
							4	9									
*12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	967	1	11107	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 118,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	466	1	13723	3	Y	145	150	1			185
							160	9									
02	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	388	1	12479	3	Y	60	138	1			107
							66	9									
03	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	368	1	15117	3	Y	153	106	1			154
							168	9									
04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	2	1	17548	3	Y	70	91	1			133
							77	9									
05	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	1	1	18126	3	Y	29					162
							32	9									
06	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17529	3	72	9	Y	65	54	1			173
07	18228	X	17568	-0-	-660	-0-	111	1	17371	3	Y	78	53	1			198
							86	9									
08	18228	X	14252	-0-	-3976	-0-	780	1	13311	3	Y	146	190	1			154
							161	9									
09	17640	X	16433	-0-	-1207	-0-	66	1	16338	3	Y	26					180
							29	9									
10	18197	X	17387	-0-	-810	-0-	9	1	17290	3	Y	80					260
							88	9									
11	17610	X	15506	-0-	-2104	-0-	27	1	15416	3	Y	57	87	1			230
							63	9									
*12	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	37	1	16933	3	Y	61	84	1			207
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 194,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3246	-0-	-338	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3623	-0-	-35	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			Y	-0-					-0-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	245	1	8852	3	Y	-0-					-0-
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	299	1	11076	3	Y	-0-					-0-
04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	509	1	10308	3	Y	-0-					-0-
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	543	1	10404	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	10167	-0-	-843	-0-	592	1	9575	3	Y	-0-					-0-
07	11377	X	10649	-0-	-728	-0-	674	1	9975	3	Y	-0-					-0-
08	11377	X	10424	-0-	-953	-0-	255	1	10169	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	10040	-0-	-790	-0-	143	1	9897	3	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10430	-0-	-513	-0-	86	1	10344	3	Y	-0-					-0-
11	10320	X	10046	-0-	-274	-0-	295	1	9751	3	Y	-0-					-0-
*12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	1081	1	9147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6035	-0-	-3358	-0-	744	1	5282	3	Y	8					14
							9	9									
02	8484	X	4964	-0-	-3520	-0-	655	1	4309	3	Y	-0-					14
03	9207	X	634	-0-	-8573	-0-	50	1	584	3	Y	-0-					14
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					14
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					14
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					14
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					14
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10374	-0-	-1003	-0-	10282	3	92	9	Y	84	106	1			112
02	9940	X	9304	-0-	-636	-0-	9245	3	59	9	Y	54	84	1			82
03	10478	X	10258	-0-	-220	-0-	10185	3	73	9	Y	66	81	1			67
04	10110	X	9987	-0-	-123	-0-	9936	3	51	9	Y	46	40	1			73
05	10447	X	10360	-0-	-87	-0-	10325	3	35	9	Y	32					105
06	10050	X	9813	-0-	-237	-0-	13	1	9790	3	Y	9	35	1			79
							10	9									
07	10323	X	9791	-0-	-532	-0-	9781	3	10	9	Y	9	24	1			64
08	10354	X	9398	-0-	-956	-0-	9326	3	72	9	Y	65	62	1			67
09	10020	X	9016	-0-	-1004	-0-	9007	3	9	9	Y	8					75
10	10354	X	9250	-0-	-1104	-0-	9196	3	54	9	Y	49					124
11	9810	X	7584	-0-	-2226	-0-	18	1	7529	3	Y	34	41	1			117
							37	9									
*12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9228	3	42	9	Y	38	43	1			112

TOTAL GAS PROD: 114,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1672	-0-	-1180	-0-	466	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	425	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	569	-0-	-1601	-0-	45	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	16507	-0-	-3798	-0-	16504	3	3	9	Y	3					131
02	18340	X	17003	-0-	-1337	-0-	16992	3	11	9	Y	10					141
03	19840	X	8751	-0-	-11089	-0-	8693	3	58	9	Y	53	115	1			79
04	19200	X	1208	-0-	-17992	-0-	1208	3			Y	-0-					79
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					79
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	19					98
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					98
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					98
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					98
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 43,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			Y	-0-					7
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			Y	-0-					7
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					7
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					7
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4278	-0-	-1612	-0-	336	1	3942	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4605	-0-	-211	-0-	372	1	4233	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	636	-0-	-3673	-0-	106	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	3	5	1			4
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	1	3	1			2
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9411	-0-	-1036	-0-	9374	3	37	9	Y	34	5	1			29
02	9156	X	8414	-0-	-742	-0-	8414	3			Y	-0-					29
03	9982	X	9534	-0-	-448	-0-	9534	3			Y	-0-					29
04	9660	X	8544	-0-	-1116	-0-	8544	3			Y	-0-	21	1			8
05	9579	X	7344	-0-	-2235	-0-	7344	3			Y	-0-	8	1			-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-					-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
09	8550	X	2	-0-	-8548	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3340	-0-	-1651	-0-	945 55	1 9	2340	3	Y	50					134
02	4648	X	3743	-0-	-905	-0-	374 2	1 9	3367	3	Y	2					136
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					136
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					136
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					136
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					136
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					136
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	106	1			31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	334 3	1 9	319	3	Y	3	3	1			5
02	812	N	617	-0-	-195	-0-	307	1	310	3	Y	-0-	3	1			2
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3	4	1			1
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	423	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	397	-0-	-2067	-0-	356	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	357	-0-	-2371	-0-	128	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1	-0-	-2099	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	16	1			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	95	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 111

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					42
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

01	10354	X	9441	-0-	-913	-0-	9441	3			Y	-0-					1
02	8764	X	8410	-0-	-354	-0-	8410	3			Y	-0-					1
03	9548	X	9387	-0-	-161	-0-	9387	3			Y	-0-					1
04	9240	X	8077	-0-	-1163	-0-	8077	3			Y	-0-					1
05	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8864	3			Y	-0-					1
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3			Y	-0-					1
07	9393	X	9163	-0-	-230	-0-	9163	3			Y	-0-					1
08	9393	X	9059	-0-	-334	-0-	9059	3			Y	-0-					1
09	9930	X	8859	-0-	-1071	-0-	161	1	8698	3	Y	-0-					1
10	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	73	1	9466	3	Y	-0-					1
11	9930	X	8507	-0-	-1423	-0-	97	1	8410	3	Y	-0-					1
*12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 108,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					18
02	1624	X	603	-0-	-1021	-0-	603	3			Y	-0-					18
03	1798	X	87	-0-	-1711	-0-	87	3			Y	-0-					18
04	2220	X	1	-0-	-2219	-0-	1	3			Y	-0-					18
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					18
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2434	-0-	-883	-0-	2434	3			Y	-0-					7
02	2968	X	2499	-0-	-469	-0-	2499	3			Y	-0-					7
03	3286	X	428	-0-	-2858	-0-	428	3			Y	-0-					7
04	2370	X	2	-0-	-2368	-0-	2	3			Y	-0-					7
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					7
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					7
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					7
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-
02	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	1026	-0-	-4957	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	2	-0-	-5788	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10781	-0-	-1402	-0-	10716	3	65	9	Y	59					178
02	10780	X	9680	-0-	-1100	-0-	9674	3	6	9	Y	5	111	1			72
03	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12783	3	179	9	Y	163					235
04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13525	3	26	9	Y	24	157	1			102
05	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	3			Y	-0-					102
06	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	3			Y	-0-					102
07	14012	X	13523	-0-	-489	-0-	13506	3	17	9	Y	15					117
08	14012	X	13282	-0-	-730	-0-	13282	3			Y	-0-					117
09	13890	X	12529	-0-	-1361	-0-	12520	3	9	9	Y	8					125
10	14353	X	12515	-0-	-1838	-0-	12515	3			Y	-0-					125
11	13890	X	12206	-0-	-1684	-0-	12188	3	18	9	Y	16					141
*12	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12352	3	17	9	Y	15					156

TOTAL GAS PROD: 152,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					54
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					54
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3					57
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	223	193	1			94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

01	3100	N	5953	-0-	2853	8240	557	1	5386	3	Y	9					30
							10	9									
02	13822	X	5582	-0-	-8240	-0-	523	1	5038	3	Y	19					49
							21	9									
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	603	1	5527	3	Y	40					89
							44	9									
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	644	1	5419	3	Y	22	76	1			35
							24	9									
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	865	1	5792	3	Y	11					46
							12	9									
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	707	1	5256	3	Y	-0-					46
07	6293	X	5732	-0-	-561	-0-	669	1	5023	3	Y	36					82
							40	9									
08	6665	X	5707	-0-	-958	-0-	663	1	5008	3	Y	33					115
							36	9									
09	6450	X	5525	-0-	-925	-0-	650	1	4805	3	Y	64	132	1			47
							70	9									
10	6665	X	5142	-0-	-1523	-0-	599	1	4543	3	Y	-0-					47
11	5970	X	5484	-0-	-486	-0-	645	1	4832	3	Y	6					53
							7	9									
*12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	1049	1	7661	3	Y	14					67
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 72,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

01	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	2484	3	1	9	Y	1					33
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	2133	3	3	9	Y	3					36
03	2511	N	58	-0-	-2453	-0-	58	3			Y	-0-					36
04	2400	N	4	-0-	-2396	-0-	4	3			Y	-0-					36
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	17	1			19
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	3	1			16
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					16
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	251	1	10505	3	Y	64	55	1			91
							70	9									
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	226	1	9452	3	Y	5	51	1			45
							6	9									
03	10261	X	6157	-0-	-4104	-0-	44	1	6008	3	Y	95	120	1			20
							105	9									
04	9930	X	6	-0-	-9924	-0-	6	3			Y	-0-					20
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					20
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-					20
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					20
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					20
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7706	-0-	-1315	-0-	948	1	6623	3	N	123	190	1			147
							135	9									
02	7224	X	6386	-0-	-838	-0-	863	1	5446	3	N	70					217
							77	9									
03	7905	X	1350	-0-	-6555	-0-	170	1	1174	3	N	5					222
							6	9									
04	7470	X	14	-0-	-7456	-0-	6	3	8	9	N	7	107	1			122
05	7719	X	3	-0-	-7716	-0-	1	3	2	9	N	2	82	1			42
06	7470	X	3	-0-	-7467	-0-	3	3			N	-0-					42
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					42
08	1364	X	3	-0-	-1361	-0-	3	3			N	-0-					42
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					42
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			Y	-0-					-0-
02	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			Y	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-					-0-
07	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13436	-0-	-979	-0-	13436	3			Y	-0-					1
02	12740	X	12107	-0-	-633	-0-	12107	3			Y	-0-					1
03	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16631	3			Y	-0-					1
04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	3			Y	-0-					1
05	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	3			Y	-0-					1
06	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	20735	3			Y	-0-					1
07	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20660	3			Y	-0-					1
08	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	3			Y	-0-					1
09	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	20080	3	15	9	Y	14					15
10	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	21408	3	1	9	Y	1	11	1			5
11	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	3			Y	-0-					5
*12	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	21559	3	79	9	Y	72					77

TOTAL GAS PROD: 227,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13951	-0-	-1456	-0-	13849	3	102	9	Y	93	34	1			116
02	13916	X	13283	-0-	-633	-0-	13204	3	79	9	Y	72					188
03	15407	X	14348	-0-	-1059	-0-	14199	3	149	9	Y	135	70	1			253
04	14430	X	12979	-0-	-1451	-0-	12857	3	122	9	Y	111	105	1			259
05	14694	X	7988	-0-	-6706	-0-	7955	3	33	9	Y	30	105	1			184
06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14418	3	44	9	Y	40	84	1			140
07	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15079	3	44	9	Y	40					180
08	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15217	3	59	9	Y	54	64	1			170
09	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15525	3	32	9	Y	29	69	1			130
10	15128	X	14207	-0-	-921	-0-	14184	3	23	9	Y	21					151
11	14790	X	13731	-0-	-1059	-0-	13691	3	40	9	Y	36	47	1			140
*12	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14085	3	80	9	Y	73	58	1			155

TOTAL GAS PROD: 165,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13900	3	42	9	Y	38					122
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	3	2	9	Y	2	76	1			48
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	19					67
04	900	X	18	-0-	-882	-0-	1	3	17	9	Y	15	45	1			37
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					37
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					37
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	17					54
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					77

TOTAL GAS PROD: 18,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	319	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	289	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	123	-0-	-776	-0-	56	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

01	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5444	3	7	9	N	6					117
02	5348	X	4855	-0-	-493	-0-	4855	3			N	-0-					117
03	5859	X	5272	-0-	-587	-0-	5272	3			N	-0-					117
04	5370	X	4119	-0-	-1251	-0-	4083	3	36	9	N	33					150
05	5549	X	4737	-0-	-812	-0-	4725	3	12	9	N	11					161
06	5280	X	4703	-0-	-577	-0-	4703	3			N	-0-					161
07	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	4629	3	7	9	N	6					167
08	5270	X	3678	-0-	-1592	-0-	3678	3			N	-0-					167
09	4710	X	3290	-0-	-1420	-0-	3290	3			N	-0-					167
10	4867	X	2291	-0-	-2576	-0-	2291	3			N	-0-					167
11	4710	X	3125	-0-	-1585	-0-	3122	3	3	9	N	3					170
*12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4293	3	2	9	N	2					172

TOTAL GAS PROD: 50,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

01	8587	X	6230	-0-	-2357	-0-	6230	3			Y	-0-					3
02	6132	X	5965	-0-	-167	-0-	5965	3			Y	-0-	2	1			1
03	6789	X	5837	-0-	-952	-0-	5837	3			Y	-0-					1
04	6060	X	5242	-0-	-818	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	6603	X	4547	-0-	-2056	-0-	4547	3			Y	-0-					1
06	6390	X	4629	-0-	-1761	-0-	4629	3			Y	-0-					1
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			Y	-0-					1
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-					1
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			Y	-0-					1
10	7409	X	5459	-0-	-1950	-0-	5459	3			Y	-0-					1
11	7890	X	5578	-0-	-2312	-0-	5576	3	2	9	Y	2					3
*12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 70,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	5813	-0-	-4975	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5215	-0-	-4529	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	1122	-0-	-9666	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	3	-0-	-10437	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	4	-0-	-10381	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4	-0-	-5636	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3	-0-	-5763	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

01	6448	X	5245	-0-	-1203	-0-	592	1	4653	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	3704	-0-	-2092	-0-	570	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	4234	-0-	-1718	-0-	605	1	3629	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	2075	-0-	-3205	-0-	281	1	1779	3	Y	14					14
							15	9									
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					14
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					14
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					14
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					14
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

01	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13784	3			Y	-0-					12
02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	3			Y	-0-					12
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	18	1	15001	3	Y	-0-					12
04	13350	X	13297	-0-	-53	-0-	13297	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	13795	X	13403	-0-	-392	-0-	13403	3			Y	-0-					-0-
06	14520	X	13584	-0-	-936	-0-	13584	3			Y	-0-					-0-
07	15004	X	14167	-0-	-837	-0-	61	1	14106	3	Y	-0-					-0-
08	15004	X	15003	-0-	-1	-0-	15003	3			Y	-0-					-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-					-0-
10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	3			Y	-0-					-0-
11	14520	X	14066	-0-	-454	-0-	14066	3			Y	-0-					-0-
*12	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14558	3	110	9	Y	100					100

TOTAL GAS PROD: 167,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	667	1	1229	3	Y	-0-					27
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	732	1	836	3	Y	-0-					27
03	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1006	1	21	3	Y	-0-					27
04	1350	N	822	-0-	-528	-0-	546	1	179	3	Y	88	28	1			87
							97	9									
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					87
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					87
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	65	1			99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	145	1			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	341	1	4287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	309	1	3840	3	Y	-0-	1	1			1
03	3410	X	715	-0-	-2695	-0-	59	1	653	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					1
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					1
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					1
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					1
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6019	-0-	-2568	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	8036	-0-	-4	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8236	-0-	-568	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8822	-0-	-323	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8170	-0-	-680	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6776	-0-	-1774	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5001	-0-	-393	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
02	4816	X	4644	-0-	-172	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	5205	-0-	-127	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
05	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
06	5040	X	3959	-0-	-1081	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
07	5208	X	4770	-0-	-438	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
08	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	3875	-0-	-1075	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
10	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4527	-0-	-273	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
*12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	19534	-0-	-616	-0-	19534	2		N	-0-			-0-
02	18396	X	16458	-0-	-1938	-0-	16458	2		N	-0-			-0-
03	22196	X	17630	-0-	-4566	-0-	17630	2		N	-0-			-0-
04	21480	X	20438	-0-	-1042	-0-	20438	2		N	-0-			-0-
05	22196	X	21257	-0-	-939	-0-	21257	2		N	-0-			-0-
06	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2		N	-0-			-0-
07	21111	X	20955	-0-	-156	-0-	20955	2		N	-0-			-0-
08	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2		N	-0-			-0-
09	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2		N	-0-			-0-
10	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	24715	2		N	-0-			-0-
11	21960	X	14412	-0-	-7548	-0-	14412	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	24722	-0-	-512	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	20807	-0-	-1985	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
03	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
04	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	29439	2			N	-0-					-0-
05	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	2			N	-0-					-0-
06	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
07	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	32775	2			N	-0-					-0-
08	31938	X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
09	29697	X	29697	-0-	-0-	-0-	29697	2			N	-0-					-0-
10	31772	X	31772	-0-	-0-	-0-	31772	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	25364	-0-	-736	-0-	25364	2			N	-0-					-0-
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	767	1	1619	3	Y	-0-					18
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	813	1	1105	3	Y	-0-					18
03	1829	N	397	-0-	-1432	-0-	216	1	181	3	Y	-0-					18
04	1770	N	1	-0-	-1769	-0-	1	3			Y	-0-	18	1			-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	7041	-0-	-58	-0-	409	1	6632	3	Y	-0-					120
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	345	1	7699	3	Y	-0-					120
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	491	1	9147	3	Y	-0-					120
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	362	1	10216	3	Y	88	120	1			88
							97	9									
05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	840	1	11344	3	Y	-0-					88
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	819	1	10312	3	Y	-0-					88
07	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	469	1	10860	3	Y	-0-					88
08	11749	X	11104	-0-	-645	-0-	963	1	10141	3	Y	-0-					88
09	11370	X	10478	-0-	-892	-0-	818	1	9660	3	Y	-0-					88
10	11749	X	10229	-0-	-1520	-0-	940	1	9289	3	Y	-0-					88
11	11130	X	10451	-0-	-679	-0-	1571	1	8880	3	Y	-0-					88
*12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	881	1	9423	3	Y	85	86	1			87
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 122,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	11714	-0-	-2050	-0-	11645	3	69	9	Y	63	45	1			92
02	11648	X	9954	-0-	-1694	-0-	9923	3	31	9	Y	28					120
03	12617	X	11285	-0-	-1332	-0-	11256	3	29	9	Y	26	45	1			101
04	12210	X	11058	-0-	-1152	-0-	11035	3	23	9	Y	21	42	1			80
05	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13851	3	43	9	Y	39	33	1			86
06	T. A.		14707	-0-	14707	14707	14677	3	30	9	Y	27	39	1			74
07	T. A.		12129	-0-	12129	26836	12115	3	14	9	Y	13					87
08	T. A.		10715	-0-	10715	37551	10700	3	15	9	Y	14	31	1			70
09	44618	X	7067	-0-	-37551	-0-	7026	3	41	9	Y	37	29	1			78
10	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12346	3	20	9	Y	18					96
11	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11576	3	35	9	Y	32	30	1			98
*12	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12145	3	79	9	Y	72	41	1			129

TOTAL GAS PROD: 138,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	470	1	690	3	Y	7					114
							8	9									
02	2800	N	5004	-0-	2204	2204	451	1	4542	3	Y	10					124
							11	9									
03	3100	N	5617	-0-	2517	4721	608	1	4992	3	Y	15					139
							17	9									
04	3000	N	5487	-0-	2487	7208	661	1	4806	3	Y	18	118	1			39
							20	9									
05	12706	X	5498	-0-	-7208	-0-	810	1	4688	3	Y	-0-					39
06	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	688	1	4336	3	Y	-0-					39
07	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	654	1	4687	3	Y	-0-					39
08	5673	X	5347	-0-	-326	-0-	688	1	4659	3	Y	-0-					39
09	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	731	1	4689	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	762	1	4798	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	623	1	3774	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-					1
02	4900	X	3295	-0-	-1605	-0-	297	1	2998	3	Y	-0-					1
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					1
04	5310	X	4047	-0-	-1263	-0-	515	1	3532	3	Y	-0-					1
05	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	474	1	4797	3	Y	-0-					1
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	301	1	5584	3	Y	-0-					1
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	358	1	4260	3	Y	-0-					1
08	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	553	1	3725	3	Y	-0-					1
09	5220	X	4198	-0-	-1022	-0-	539	1	3659	3	Y	-0-					1
10	5394	X	3853	-0-	-1541	-0-	535	1	3318	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	5220	X	3301	-0-	-1919	-0-	345	1	2956	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10537	-0-	-747	-0-	10537	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	9221	-0-	-2707	-0-	100	1	9121	3	Y	-0-					-0-
03	13206	X	11665	-0-	-1541	-0-	142	1	11523	3	Y	-0-					-0-
04	12780	X	7576	-0-	-5204	-0-	763	1	6813	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	9469	-0-	-1753	-0-	688	1	8781	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	6876	-0-	-4404	-0-	1337	1	5539	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	6205	-0-	-5451	-0-	235	1	5970	3	Y	-0-					-0-
08	11656	X	6783	-0-	-4873	-0-	76	1	6707	3	Y	-0-					-0-
09	9150	X	6134	-0-	-3016	-0-	594	1	5540	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	6095	-0-	-3360	-0-	341	1	5754	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	4417	-0-	-2453	-0-	177	1	4240	3	Y	-0-					-0-
*12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	266	1	5870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	424	1	853	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	381	1	802	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	961	N	229	-0-	-732	-0-	70	1	157	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-						Y	-0-					12
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-						Y	-0-					12
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-						Y	-0-					12
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-						Y	-0-	10	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-		340 19	1 9	3633	3	Y	17	15	1			24
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-		309 1	1 9	3142	3	Y	1	13	1			12
03	3751	X	831	-0-	-2920	-0-		60 21	1 9	750	3	Y	19	27	1			4
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-						Y	-0-					4
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-						Y	-0-					4
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-						Y	-0-					4
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-						Y	-0-					4
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-		9349	2			N	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-		6199	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1379	-0-	-5906	-0-		1379	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-						N	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-						N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-						N	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-						N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7564	-0-	-2108	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8517	-0-	-219	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6423	-0-	-3001	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7010	-0-	-2110	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7637	-0-	-1787	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7527	-0-	-1711	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6496	-0-	-2054	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	20617	-0-	-2106	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18240	-0-	-2284	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	20563	-0-	-1974	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19430	-0-	-1540	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	19635	-0-	-1507	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18807	-0-	-1143	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	19154	-0-	-1399	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	18346	-0-	-2207	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17163	-0-	-2277	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17455	-0-	-2168	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	13461	-0-	-5349	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
02	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	1285	-0-	-8356	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

01	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	277	1	7537	3	Y	-0-					29
02	7840	X	6386	-0-	-1454	-0-	265	1	6121	3	Y	-0-					29
03	8680	X	4588	-0-	-4092	-0-	482	1	4106	3	Y	-0-					29
04	8400	X	4691	-0-	-3709	-0-	517	1	4174	3	Y	-0-					29
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	749	1	12243	3	Y	-0-					29
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	688	1	8792	3	Y	-0-					29
07	7068	X	6222	-0-	-846	-0-	636	1	5586	3	Y	-0-					29
08	8618	X	6103	-0-	-2515	-0-	665	1	5438	3	Y	-0-					29
09	8340	X	5926	-0-	-2414	-0-	849	1	5077	3	Y	-0-					29
10	8618	X	5855	-0-	-2763	-0-	949	1	4906	3	Y	-0-					29
11	8340	X	6837	-0-	-1503	-0-	1288	1	5549	3	Y	-0-					29
*12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1220	1	5294	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 83,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	274	1	6089	3	Y	-0-					11
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	184	1	5235	3	Y	-0-					11
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	503	1	7557	3	Y	-0-					11
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	594	1	7661	3	Y	-0-					11
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	592	1	7308	3	Y	-0-					11
06	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	642	1	6626	3	Y	-0-					11
07	8525	X	6998	-0-	-1527	-0-	558	1	6440	3	Y	-0-					11
08	8525	X	6728	-0-	-1797	-0-	634	1	6094	3	Y	-0-					11
09	8250	X	6572	-0-	-1678	-0-	490	1	6082	3	Y	-0-					11
10	7905	X	6426	-0-	-1479	-0-	2099	1	4327	3	Y	-0-					11
11	7260	X	5244	-0-	-2016	-0-	584	1	4660	3	Y	-0-					11
*12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	371	1	7913	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 83,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6638	-0-	-2228	-0-	757	1	5680	3	Y	183	141	1			199
							201	9									
02	7084	X	6010	-0-	-1074	-0-	486	1	5399	3	Y	114	177	1			136
							125	9									
03	7533	X	6456	-0-	-1077	-0-	875	1	5382	3	Y	181	187	1			130
							199	9									
04	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	898	1	4871	3	Y	101					231
							111	9									
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	908	1	5748	3	Y	67	182	1			116
							74	9									
06	6450	X	5550	-0-	-900	-0-	992	1	4555	3	Y	3					119
							3	9									
07	6665	X	6004	-0-	-661	-0-	975	1	4862	3	Y	152					271
							167	9									
08	6727	X	5866	-0-	-861	-0-	1044	1	4744	3	Y	71	185	1			157
							78	9									
09	6510	X	5810	-0-	-700	-0-	933	1	4802	3	Y	68					225
							75	9									
10	6727	X	6290	-0-	-437	-0-	832	1	5377	3	Y	74	184	1			115
							81	9									
11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	544	1	6744	3	Y	81					196
							89	9									
*12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	425	3	14	9	Y	13	132	1			77

TOTAL GAS PROD: 69,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	9748	-0-	-7426	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	7825	-0-	-3487	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8200	-0-	-3208	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8262	-0-	-1668	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8350	-0-	-1384	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7798	-0-	-1622	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7581	-0-	-1068	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7079	-0-	-1171	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7289	-0-	-1050	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6972	-0-	-828	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
*12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	20446	-0-	-510	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
03	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	19303	-0-	-497	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	19287	-0-	-1421	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	16809	-0-	-3231	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	15778	-0-	-4930	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	15007	-0-	-5081	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	14707	-0-	-4583	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	14480	-0-	-4802	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13894	-0-	-2906	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
*12	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	13 20	1 9	1949	3	Y	18	27	1			20
02	2688	X	588	-0-	-2100	-0-	575	3	13	9	Y	12	21	1			11
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	944	1	458	3	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	854	1	761	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	17	1	12	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	279	1	5391	3	Y	8					30
							9	9									
02	5544	X	5411	-0-	-133	-0-	386	1	5008	3	Y	15					45
							17	9									
03	6138	X	1487	-0-	-4651	-0-	51	1	1428	3	Y	7					52
							8	9									
04	5940	X	8	-0-	-5932	-0-	8	3			Y	-0-					52
05	5983	X	89	-0-	-5894	-0-	89	3			Y	-0-					52
06	5790	X	51	-0-	-5739	-0-	38	3	13	9	Y	12	30	1			34
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					34
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					34
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					34
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
11	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1635	-0-	-1062	-0-	1624	3	11	9	Y	10	35	1			43
02	2240	N	1452	-0-	-788	-0-	1445	3	7	9	Y	6					49
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1660	3	6	9	Y	5	12	1			42
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-	29	1			13
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	3	1	9	Y	1					14
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-	5	1			9
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			Y	-0-					9
08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			Y	-0-	3	1			6
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	161	1	1374	3	Y	-0-					6
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	73	1	1466	3	Y	-0-					6
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	97	1	1380	3	Y	-0-					6
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	3	1	9	Y	1	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	265	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2810	-0-	-326	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	271	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	27	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	23	1	2579	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2367	-0-	-633	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	25	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2178	-0-	-426	-0-	91	1	2087	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	377	1	1713	2	N	-0-					-0-
*12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7207	-0-	7207	12899	7190	3	17	9	Y	15	18	1			18
02	T. A.		8578	-0-	8578	21477	8578	3			Y	-0-					18
03	29199	X	7722	-0-	-21477	-0-	7722	3			Y	-0-					18
04	6960	X	5482	-0-	-1478	-0-	5482	3			Y	-0-					18
05	9486	X	3411	-0-	-6075	-0-	3411	3			Y	-0-					18
06	9180	X	3	-0-	-9177	-0-	3	3			Y	-0-					18
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					18
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					18
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					18
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					18
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 32,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	11334	-0-	-3453	-0-	11309	3	25	9	Y	23					44
02	13244	X	9345	-0-	-3899	-0-	9334	3	11	9	Y	10	39	1			15
03	14663	X	11369	-0-	-3294	-0-	11346	3	23	9	Y	21					36
04	12270	X	12090	-0-	-180	-0-	12009	3	81	9	Y	74					110
05	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11592	3	13	9	Y	12	66	1			56
06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	3			Y	-0-					56
07	12493	X	11400	-0-	-1093	-0-	11400	3			Y	-0-					56
08	12493	X	11108	-0-	-1385	-0-	11108	3			Y	-0-	37	1			19
09	12090	X	10689	-0-	-1401	-0-	10689	3			Y	-0-					19
10	11842	X	11255	-0-	-587	-0-	11255	3			Y	-0-					19
11	11460	X	10569	-0-	-891	-0-	10569	3			Y	-0-					19
*12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			Y	-0-	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 132,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1356	3	15	9	Y	14	16	1			25
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2					27
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	3	1	9	Y	1	10	1			18
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	Y	1	8	1			11
05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1627	3	11	9	Y	10	4	1			17
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2649	3	44	9	Y	40	8	1			49
07	2201	N	1431	-0-	-770	-0-	1411	3	20	9	Y	18					67
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1865	3	10	9	Y	9	24	1			52
09	2430	N	1022	-0-	-1408	-0-	1015	3	7	9	Y	6	21	1			37
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1335	3	4	9	Y	4					41
11	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1540	3	8	9	Y	7	13	1			35
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	3	12	9	Y	11	15	1			31

TOTAL GAS PROD: 20,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	2	1			6
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3941	-0-	-1267	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-	4	1			3
02	4704	X	3161	-0-	-1543	-0-	17	1	3144	3	Y	-0-					3
03	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4629	3	12	9	Y	11	1	1			13
04	4560	X	4117	-0-	-443	-0-	260	1	3804	3	Y	48	7	1			54
							53	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	233	1	4437	3	Y	54					108
							59	9									
06	4500	X	4457	-0-	-43	-0-	232	1	4217	3	Y	7	44	1			71
							8	9									
07	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	391	1	4011	3	Y	20	37	1			54
							22	9									
08	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	394	1	3959	3	Y	1					55
							1	9									
09	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	246	1	3855	3	Y	23					78
							25	9									
10	4743	X	2930	-0-	-1813	-0-	106	1	2813	3	Y	10					88
							11	9									
11	4470	X	3816	-0-	-654	-0-	13	1	3727	3	Y	69	40	1			117
							76	9									
*12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	58	1	4177	3	Y	49	56	1			110
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 48,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-					55
02	6132	X	5835	-0-	-297	-0-	5835	3			Y	-0-					55
03	7316	X	1120	-0-	-6196	-0-	1120	3			Y	-0-					55
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					55
05	7378	X	41	-0-	-7337	-0-	41	3			Y	-0-					55
06	6900	X	5	-0-	-6895	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					55
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					55
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					55
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					55
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7299	-0-	-1288	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6419	-0-	-1337	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7081	-0-	-1475	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6713	-0-	-1087	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6850	-0-	-290	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6962	-0-	-788	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6194	-0-	-1306	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
*12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	823	1	4507	3	Y	11			16
							12	9							
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	654	1	4992	3	Y	-0-			16
03	3937	X	1264	-0-	-2673	-0-	81	1	1183	3	Y	-0-			16
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-			16
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-			16
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-			16
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-			16
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
02	5040	X	3544	-0-	-1496	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	828	-0-	-4752	-0-	828	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	5	-0-	-5395	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	2	-0-	-4028	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3	-0-	-3807	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	3	-0-	-3934	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	837	X	3	-0-	-834	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	19762	-0-	-16	-0-	19762	2			N	-0-			-0-
02	18788	X	17801	-0-	-987	-0-	17801	2			N	-0-			-0-
03	20801	X	20266	-0-	-535	-0-	20266	2			N	-0-			-0-
04	20130	X	18347	-0-	-1783	-0-	18347	2			N	-0-			-0-
05	20305	X	18388	-0-	-1917	-0-	18388	2			N	-0-			-0-
06	19620	X	17269	-0-	-2351	-0-	17269	2			N	-0-			-0-
07	20274	X	16965	-0-	-3309	-0-	16965	2			N	-0-			-0-
08	20274	X	14351	-0-	-5923	-0-	14351	2			N	-0-			-0-
09	18360	X	13665	-0-	-4695	-0-	13665	2			N	-0-			-0-
10	18383	X	13291	-0-	-5092	-0-	13291	2			N	-0-			-0-
11	17280	X	9477	-0-	-7803	-0-	9477	2			N	-0-			-0-
*12	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	538	1	5300	3	Y	-0-	7	1			4
02	6048	X	5401	-0-	-647	-0-	610	1	4791	3	Y	-0-	2	1			2
03	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	594	1	5224	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	750	1	5524	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	885	1	6218	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	874	1	5828	3	Y	27	2	1			29
							30	9									
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	801	1	5956	3	Y	7	9	1			27
							8	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	643	1	6161	3	Y	12	14	1			25
							13	9									
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	545	1	6417	3	Y	5	19	1			11
							6	9									
10	6696	X	6604	-0-	-92	-0-	462	1	6135	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
11	6480	X	6458	-0-	-22	-0-	501	1	5956	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
*12	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	370	1	10828	3	Y	-0-	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 81,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	279	1	2256	3	Y	7					308
							8	9									
02	672	X	295	-0-	-377	-0-	204	1	91	3	Y	-0-					308
03	744	X	55	-0-	-689	-0-	53	1	2	3	Y	-0-					308
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	38	75	1			271
05	744	X	4	-0-	-740	-0-	4	3			Y	-0-					271
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					271
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	17					288
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	297	1	4603	3	Y	19	4	1			21
							21	9									
02	4844	X	4235	-0-	-609	-0-	267	1	3966	3	Y	2	12	1			11
							2	9									
03	5270	X	3169	-0-	-2101	-0-	49	1	3087	3	Y	30	35	1			6
							33	9									
04	4980	X	3	-0-	-4977	-0-	3	3			Y	-0-					6
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					6
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					6
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					6
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	4217	-0-	-3483	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	734	-0-	-7791	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9192	-0-	-664	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10261	-0-	-651	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9787	-0-	-773	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10464	-0-	-386	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10327	-0-	-173	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10068	-0-	-410	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9792	-0-	-528	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9985	-0-	-679	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9406	-0-	-914	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
*12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	1			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

01	10788	X	10611	-0-	-177	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8573	-0-	-1871	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9813	-0-	-1377	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10058	-0-	-544	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9474	-0-	-786	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8872	-0-	-1265	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8651	-0-	-1486	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8183	-0-	-1627	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8558	-0-	-1486	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7906	-0-	-1574	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
*12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

01	8804	X	8516	-0-	-288	-0-	16	1	8468	3	Y	29	132	1			43
							32	9									
02	7952	X	7775	-0-	-177	-0-	16	1	7744	3	Y	14					57
							15	9									
03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8902	3	32	9	Y	29					86
04	8520	X	8015	-0-	-505	-0-	7995	3	20	9	Y	18					104
05	8711	X	7862	-0-	-849	-0-	38	1	7822	3	Y	2					106
							2	9									
06	8640	X	2044	-0-	-6596	-0-	304	1	1740	3	Y	-0-					106
07	8928	X	1992	-0-	-6936	-0-	664	1	1317	3	Y	10	82	1			34
							11	9									
08	8928	X	4533	-0-	-4395	-0-	683	1	3850	3	Y	-0-					34
09	8010	X	4785	-0-	-3225	-0-	657	1	4117	3	Y	10					44
							11	9									
10	7874	X	383	-0-	-7491	-0-	86	1	286	3	Y	10					54
							11	9									
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 54,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			11
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-			11
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	1			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

01	5983	X	5367	-0-	-616	-0-	591	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5394	-0-	-10	-0-	400	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	189	1	7194	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6903	-0-	-27	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6512	-0-	-688	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	446	1	6251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

01	4154	X	2973	-0-	-1181	-0-	477	1	2478	3	Y	16	55	1			25
							18	9									
02	3724	X	2313	-0-	-1411	-0-	434	1	1879	3	Y	-0-					25
03	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	634	1	2109	3	Y	19					44
							21	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	621	1	2577	3	Y	26					70
							29	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	615	1	3008	3	Y	-0-					70
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	605	1	3265	3	Y	-0-					70
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	510	1	3034	3	Y	28	80	1			18
							31	9									
08	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	622	1	2621	3	Y	7					25
							8	9									
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	622	1	2882	3	Y	9					34
							10	9									
10	3534	X	2524	-0-	-1010	-0-	516	1	1983	3	Y	23					57
							25	9									
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	2					59
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 31,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	4					61
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	4					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	68	1			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	5039	-0-	-6493	-0-	5039	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	4680	-0-	-6464	-0-	4680	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	6723	-0-	-5615	-0-	6723	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	6269	-0-	-5671	-0-	6269	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5067	-0-	-2156	-0-	5067	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5717	-0-	-793	-0-	5717	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5390	-0-	-1337	-0-	5390	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	5083	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4647	-0-	-1623	-0-	4647	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4743	-0-	-1178	-0-	4743	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4090	-0-	-1640	-0-	4090	2	N	-0-					-0-
*12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	20736	-0-	-5428	-0-	20736	2	N	-0-					-0-
02	23632	X	15301	-0-	-8331	-0-	15301	2	N	-0-					-0-
03	26164	X	22331	-0-	-3833	-0-	22331	2	N	-0-					-0-
04	23820	X	22606	-0-	-1214	-0-	22606	2	N	-0-					-0-
05	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2	N	-0-					-0-
06	21600	X	20290	-0-	-1310	-0-	20290	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	18891	-0-	-4483	-0-	18891	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	19307	-0-	-4067	-0-	19307	2	N	-0-					-0-
09	22620	X	16832	-0-	-5788	-0-	16832	2	N	-0-					-0-
10	22134	X	20157	-0-	-1977	-0-	20157	2	N	-0-					-0-
11	20280	X	17775	-0-	-2505	-0-	17775	2	N	-0-					-0-
*12	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	18552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1935	-0-	-1475	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1990	-0-	-670	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1604	-0-	-1341	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1352	-0-	-1498	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1604	-0-	-597	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	2986	-0-	-6934	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	1891	-0-	-6201	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2115	-0-	-2659	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2888	-0-	-1732	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2373	-0-	-2401	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2313	-0-	-567	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2263	-0-	-713	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2320	-0-	-560	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2098	-0-	-212	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7281	-0-	-2484	-0-	309	1	6966	3	Y	5					61
							6	9									
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9133	3	4	9	Y	4					65
03	9765	X	2309	-0-	-7456	-0-	342	1	1894	3	Y	66	68	1			63
							73	9									
04	7830	X	2	-0-	-7828	-0-	2	3			Y	-0-					63
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					63
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	21	1			42
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					42
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					42
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7440	3	1	9	Y	1					86
02	7252	X	5703	-0-	-1549	-0-	5700	3	3	9	Y	3					89
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					89
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	380	1	7728	3	Y	-0-					89
05	7626	X	4451	-0-	-3175	-0-	4451	3			Y	-0-	43	1			46
06	9240	X	3926	-0-	-5314	-0-	3677	1	249	3	Y	-0-	7	1			39
07	9548	X	3503	-0-	-6045	-0-	1317	1	2186	3	Y	-0-					39
08	9548	X	2782	-0-	-6766	-0-	748	1	2033	3	Y	1					40
							1	9									
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					40
10	4464	X	4	-0-	-4460	-0-	4	3			Y	-0-					40
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					40
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 45,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12700	-0-	-816	-0-	12700	3			Y	-0-					151
02	11928	X	10892	-0-	-1036	-0-	10888	3	4	9	Y	4					155
03	13206	X	3362	-0-	-9844	-0-	3362	3			Y	-0-					155
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					155
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	-0-	74	1			81
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-	12	1			69
07	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					69
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 26,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			Y	-0-					18
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	3					21
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

01	10199	X	6087	-0-	-4112	-0-	5976	3	111	9	Y	101	63	1			63
02	9520	X	6718	-0-	-2802	-0-	6562	3	156	9	Y	142	66	1			139
03	10540	X	8389	-0-	-2151	-0-	8388	3	1	9	Y	1	73	1			67
04	10200	X	4692	-0-	-5508	-0-	4692	3			Y	-0-	67	1			-0-
05	8618	X	2524	-0-	-6094	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
06	8130	X	1461	-0-	-6669	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
07	8401	X	1227	-0-	-7174	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	4741	-0-	-3660	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					-0-
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-
*12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8737	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

01	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12734	3	68	9	Y	62	45	1			39
02	12012	X	10331	-0-	-1681	-0-	10239	3	92	9	Y	84	40	1			83
03	13299	X	11989	-0-	-1310	-0-	11977	3	12	9	Y	11	44	1			50
04	12870	X	10459	-0-	-2411	-0-	10378	3	81	9	Y	74	53	1	1	8	70
05	12803	X	9670	-0-	-3133	-0-	9669	3	1	9	Y	1	1	8			70
06	12390	X	8979	-0-	-3411	-0-	8933	3	46	9	Y	42					112
07	11997	X	8793	-0-	-3204	-0-	8771	3	22	9	Y	20	101	1			31
08	11997	X	8128	-0-	-3869	-0-	8128	3			Y	-0-					31
09	10470	X	6818	-0-	-3652	-0-	6711	3	107	9	Y	97	77	1			51
10	9672	X	3298	-0-	-6374	-0-	3263	3	35	9	Y	32	70	1			13
11	8970	X	7604	-0-	-1366	-0-	7604	3			Y	-0-					13
*12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7416	3	2	9	Y	2	2	8			13

TOTAL GAS PROD: 106,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	21911	-0-	-3540	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	20748	-0-	-2240	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	24388	-0-	-1063	-0-	24388	2			N	-0-					-0-
04	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
05	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	10297	-0-	-13313	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	9154	-0-	-15243	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	8071	-0-	-17907	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	8016	-0-	-17124	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	5025	-0-	-20953	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
*12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	20	1			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5185	-0-	-3092	-0-	816	1	4369	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	4934	-0-	-2542	-0-	713	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	1393	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4414	-0-	-1136	-0-	618	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	685	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4188	-0-	-1092	-0-	686	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	924	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	789	1	3951	2	N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	744	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	758	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	660	1	4072	2	N	-0-					-0-
*12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	501	1	3539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	3	3	9	Y	3						77
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	Y	10						87
03	558	N	130	-0-	-428	-0-	72	3	58	9	Y	53	71	1				69
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-						69
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-						69
06	780	X	3	-0-	-777	-0-	3	3			Y	-0-						69
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-						69
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-						69
09	1590	X	2	-0-	-1588	-0-	2	3			Y	-0-						69
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						69
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-						69
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-						69

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3					31
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	65	1			17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					43
02	1400	N	874	-0-	-526	-0-	870	3	4	9	Y	4					47
03	1612	N	106	-0-	-1506	-0-	106	3			Y	-0-					47
04	1440	N	1	-0-	-1439	-0-	1	3			Y	-0-					47
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	22	1			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			21
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1872	-0-	-828	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2084	-0-	-646	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1393	-0-	-1428	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1991	-0-	-739	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15627	-0-	-1392	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13001	-0-	-1587	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14466	-0-	-1375	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9987	-0-	-5343	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	11899	-0-	-3725	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	10460	-0-	-4660	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	6995	-0-	-7482	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	6239	-0-	-8238	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	5651	-0-	-5869	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	5441	-0-	-6463	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	4820	-0-	-5650	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
*12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6491	-0-	-709	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	2619	-0-	-4821	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	2697	-0-	-4503	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	2107	-0-	-4775	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	1856	-0-	-4624	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5101	-0-	-913	-0-	5086	3	15	9	Y	14	9	1			9
02	5432	X	3555	-0-	-1877	-0-	3536	3	19	9	Y	17	9	1			17
03	6014	X	4335	-0-	-1679	-0-	4334	3	1	9	Y	1	9	1			9
04	5700	X	4464	-0-	-1236	-0-	4455	3	9	9	Y	8	9	1	1	8	7
05	5797	X	4871	-0-	-926	-0-	4870	3	1	9	Y	1	1	8			7
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9330	3	9	9	Y	8					15
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5783	3	3	9	Y	3	14	1			4
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			Y	-0-					4
09	7680	X	5807	-0-	-1873	-0-	5785	3	22	9	Y	20	13	1			11
10	7936	X	4913	-0-	-3023	-0-	4903	3	10	9	Y	9	16	1			4
11	7680	X	6046	-0-	-1634	-0-	6046	3			Y	-0-					4
*12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6570	3	1	9	Y	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 68,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8122	-0-	-186	-0-	8122	3			N	-0-					47
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	3			N	-0-					47
03	8215	X	7577	-0-	-638	-0-	7558	3	19	9	N	17					64
04	7950	X	7313	-0-	-637	-0-	7255	3	58	9	N	53					117
05	8122	X	7386	-0-	-736	-0-	7377	3	9	9	N	8					125
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	7011	3	9	9	N	8					133
07	8029	X	7192	-0-	-837	-0-	7167	3	25	9	N	23					156
08	7564	X	7207	-0-	-357	-0-	7207	3			N	-0-					156
09	7320	X	6924	-0-	-396	-0-	6924	3			N	-0-					156
10	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	6932	3	112	9	N	102	180	1			78
11	7020	X	6692	-0-	-328	-0-	6692	3			N	-0-					78
*12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 86,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13006	-0-	-1533	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12773	-0-	-667	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	9108	-0-	-5772	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	9337	-0-	-5063	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12350	-0-	-2096	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12422	-0-	-1258	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12171	-0-	-1965	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11560	-0-	-778	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8536	-0-	-3884	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	7035	-0-	-5799	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	4718	-0-	-7702	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11589	-0-	-3105	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
03	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
04	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
05	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	26768	2			N	-0-					-0-
06	24919	X	24919	-0-	-0-	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
07	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
08	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
09	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
10	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
*12	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

01	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	3			Y	-0-					117
02	924	N	450	-0-	-474	-0-	450	3			Y	-0-					117
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					117
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					117
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
02	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
03	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
04	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
06	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
07	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	3229	-0-	-9078	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	3132	-0-	-8572	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	6783	-0-	-8427	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	4434	-0-	-11283	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	4805	-0-	-12145	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	4641	-0-	-12874	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
09	6780	X	21	-0-	-6759	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	6	-0-	-4954	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

01	27218	X	26105	-0-	-1113	-0-	26105	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22309	-0-	-2359	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	25162	-0-	-2149	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	23291	-0-	-3139	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	24498	-0-	-2689	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	23361	-0-	-1899	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	24237	-0-	-935	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	22995	-0-	-2177	-0-	22995	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	21391	-0-	-2309	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	19827	-0-	-4663	-0-	19827	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	19452	-0-	-4008	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
*12	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

01	15004	X	14578	-0-	-426	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
02	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	11042	-0-	-3435	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12423	-0-	-1677	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11117	-0-	-3453	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12599	-0-	-1501	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10877	-0-	-2980	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9409	-0-	-3425	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10071	-0-	-2529	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10879	-0-	-1721	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
*12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	N	2889	-0-		-0-	-0-	2820	3	69	9	Y	63	29	1			40
02	949	N	949	-0-		-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1	40	1			1
03	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	1521	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	3000	N	6678	-0-		3678	3678	6674	3	4	9	Y	4	1	1	1	8	3
05	3100	N	11011	-0-		7911	11589	11010	3	1	9	Y	1	1	8			3
06	23588	X	11999	-0-		-11589	-0-	11997	3	2	9	Y	2					5
07	12446	X	12446	-0-		-0-	-0-	12445	3	1	9	Y	1	5	1			1
08	11005	X	7170	-0-		-3835	-0-	7170	3			Y	-0-					1
09	12000	X	2651	-0-		-9349	-0-	2629	3	22	9	Y	20	10	1			11
10	12431	X	2418	-0-		-10013	-0-	2416	3	2	9	Y	2	12	1			1
11	12030	X	2196	-0-		-9834	-0-	2196	3			Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-		-8	-0-	755	3	12	9	Y	11	8	1			7
02	458	N	458	-0-		-0-	-0-	441	3	17	9	Y	15	7	1			15
03	155	N	148	-0-		-7	-0-	148	3			Y	-0-	8	1			7
04	750	N	-0-	-0-		-750	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	1			1
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	15038	-0-		-59	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12020	-0-		-1616	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	12602	-0-		-2464	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11368	-0-		-3212	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	11031	-0-		-4035	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	10912	-0-		-3638	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11064	-0-		-2235	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11075	-0-		-1542	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	12040	X	12040	-0-		-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
10	13108	X	13108	-0-		-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
11	12436	X	12436	-0-		-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
*12	12788	X	12788	-0-		-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5458	-0-	-2323	-0-	5449	3	9	9	Y	8	5	1			5
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8073	3	34	9	Y	31	5	1			31
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9921	3	3	9	Y	3	16	1	1	8	17
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9604	3	17	9	Y	15	17	1	1	8	14
05	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9534	3	1	9	Y	1	1	8			14
06	9600	X	6548	-0-	-3052	-0-	6539	3	9	9	Y	8					22
07	9951	X	6564	-0-	-3387	-0-	6556	3	8	9	Y	7	20	1			9
08	9951	X	4226	-0-	-5725	-0-	4226	3			Y	-0-					9
09	9630	X	5753	-0-	-3877	-0-	5702	3	51	9	Y	46	31	1			24
10	9548	X	5194	-0-	-4354	-0-	5184	3	10	9	Y	9	29	1			4
11	6540	X	4552	-0-	-1988	-0-	4552	3			Y	-0-					4
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4409	3	1	9	Y	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 79,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	6337	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	5768	X	5218	-0-	-550	-0-	5210	3	8	9	Y	7	3	1			7
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	3	1	9	Y	1	4	1			4
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	3	1	9	Y	1	4	1			1
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					1
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8201	3	30	9	Y	27					28
07	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8379	3	3	9	Y	3	25	1			6
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			Y	-0-					6
09	8220	X	7481	-0-	-739	-0-	7433	3	48	9	Y	44	27	1			23
10	8494	X	6959	-0-	-1535	-0-	6940	3	19	9	Y	17	33	1			7
11	8220	X	6874	-0-	-1346	-0-	6874	3			Y	-0-					7
*12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	3	1	9	Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 85,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24128	X	13563	-0-	-10565	-0-	13563	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2	N	-0-			-0-
03	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2	N	-0-			-0-
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2	N	-0-			-0-
06	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2	N	-0-			-0-
07	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-			-0-
10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2	N	-0-			-0-
11	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2	N	-0-			-0-
02	12768	X	12158	-0-	-610	-0-	12158	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	12789	-0-	-1750	-0-	12789	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	12433	-0-	-2117	-0-	12433	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	12744	-0-	-2291	-0-	12744	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	11602	-0-	-2948	-0-	11602	2	N	-0-			-0-
07	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2	N	-0-			-0-
08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13910	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	13072	-0-	-630	-0-	13072	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	12142	-0-	-1328	-0-	12142	2	N	-0-			-0-
*12	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	889	1	925	3	Y	5					8
							6	9									
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	698	1	1865	3	Y	-0-					8
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					8
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					8
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	5					13
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	6	1			7
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	8			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	Y	8					11
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	953	3	4	9	Y	4	10	1			5
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					5
09	1050	X	475	-0-	-575	-0-	440	3	35	9	Y	32	20	1			17
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2	18	1			1
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	7	1			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2269	3	7	9	Y	6	2	1			4
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2663	3	40	9	Y	36	5	1			35
03	2294	X	373	-0-	-1921	-0-	370	3	3	9	Y	3	18	1			20
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	13031	-0-	-9382	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	11125	-0-	-6991	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	13200	-0-	-4160	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	11697	-0-	-4083	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	11901	-0-	-1646	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12173	-0-	-607	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
08	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
09	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
10	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14771	-0-	-919	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
*12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4803	-0-	-1862	-0-	547	1	4256	3	Y	-0-					3
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1025	1	5235	3	Y	-0-					3
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					3
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					3
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					3
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					3
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	311 15	1 9	671	3	Y	14					66
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	422 9	1 9	614	3	Y	8	59	1			15
03	1085	N	259	-0-	-826	-0-	80 22	1 9	157	3	Y	20					35
04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	3			Y	-0-					35
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					35
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10782	-0-	-2021	-0-	394 2	1 9	10386	3	Y	2					17
02	11564	X	8284	-0-	-3280	-0-	392 8	1 9	7884	3	Y	7					24
03	11749	X	1978	-0-	-9771	-0-	52 2	1 9	1924	3	Y	2					26
04	10680	X	2	-0-	-10678	-0-	2	3			Y	-0-					26
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					26
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-	21	1			5
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					5
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					5
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

01	14136	X	13991	-0-	-145	-0-	13991	3			Y	-0-					9
02	12544	X	12024	-0-	-520	-0-	12024	3			Y	-0-					9
03	13268	X	12882	-0-	-386	-0-	12882	3			Y	-0-					9
04	13530	X	12310	-0-	-1220	-0-	12310	3			Y	-0-					9
05	13981	X	13959	-0-	-22	-0-	13959	3			Y	-0-					9
06	13530	X	11498	-0-	-2032	-0-	11498	3			Y	-0-					9
07	13299	X	11259	-0-	-2040	-0-	11259	3			Y	-0-					9
08	13950	X	11509	-0-	-2441	-0-	11509	3			Y	-0-					9
09	13500	X	11368	-0-	-2132	-0-	11368	3			Y	-0-					9
10	13950	X	13071	-0-	-879	-0-	13071	3			Y	-0-					9
11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	3			Y	-0-					9
*12	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 152,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	13	1			12
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	5	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	966	1	1497	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	2326	-0-	-138	-0-	877	1	1449	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	308	-0-	-2420	-0-	107	1	201	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	19	-0-	-2561	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7629	-0-	-2012	-0-	7629	3			Y	-0-					60
02	8568	X	6740	-0-	-1828	-0-	6740	3			Y	-0-					60
03	9486	X	7200	-0-	-2286	-0-	7200	3			Y	-0-					60
04	9180	X	7195	-0-	-1985	-0-	7195	3			Y	-0-					60
05	8897	X	6329	-0-	-2568	-0-	6329	3			Y	-0-					60
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			Y	-0-					60
07	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	7216	3			Y	-0-					60
08	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	7126	3			Y	-0-					60
09	8550	X	7001	-0-	-1549	-0-	7001	3			Y	-0-					60
10	8835	X	7088	-0-	-1747	-0-	7088	3			Y	-0-					60
11	8550	X	7182	-0-	-1368	-0-	7182	3			Y	-0-					60
*12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 88,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	1168	-0-	-5435	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	953	-0-	-5011	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1091	-0-	-3776	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1120	-0-	-3410	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1183	-0-	-2537	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9325	-0-	-2765	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9525	-0-	-1395	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
05	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11140	-0-	-113	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10923	-0-	-330	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10149	-0-	-771	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9745	-0-	-1539	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10448	-0-	-472	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
*12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11945	-0-	-2315	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10254	-0-	-2626	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11483	-0-	-2777	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13538	-0-	-232	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12574	-0-	-1407	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12460	-0-	-1893	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12436	-0-	-1454	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11479	-0-	-2874	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11058	-0-	-2622	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
*12	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10399	-0-	-2187	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9516	-0-	-1852	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	9853	-0-	-2733	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9655	-0-	-1685	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9690	-0-	-1346	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9284	-0-	-916	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9347	-0-	-1193	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8436	-0-	-1224	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7986	-0-	-1284	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
*12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8658	-0-	-921	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8457	-0-	-1215	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8584	-0-	-776	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8438	-0-	-1234	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8758	-0-	-480	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8068	-0-	-872	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7562	-0-	-1304	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6903	-0-	-1677	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
*12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5658	-0-	-480	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5224	-0-	-716	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4789	-0-	-1349	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4757	-0-	-916	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4770	-0-	-450	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13196	-0-	-785	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
02	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
03	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
04	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
05	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19330	-0-	-2600	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	19857	-0-	-2804	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	19088	-0-	-3573	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	18806	-0-	-2164	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	17589	-0-	-3336	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	16139	-0-	-3181	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
*12	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
04	10527	X	4734	-0-	-5793	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5597	-0-	-200	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3811	-0-	-2099	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	406	-0-	-5887	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	699	-0-	-5391	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14365	-0-	-2933	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12560	-0-	-3484	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	7422	-0-	-10341	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	7141	-0-	-10049	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	7818	-0-	-9542	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	7770	-0-	-6120	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	8651	-0-	-5268	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
11	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
*12	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	31942	-0-	-1042	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	27443	-0-	-2265	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30340	-0-	-2241	-0-	30340	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	28979	-0-	-2281	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
05	31930	X	28884	-0-	-3046	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27761	-0-	-3139	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	28930	-0-	-1450	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	28610	-0-	-1739	-0-	28610	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	27582	-0-	-1398	-0-	27582	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	27492	-0-	-1431	-0-	27492	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	25786	-0-	-2204	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
*12	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15892	-0-	-824	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	13323	-0-	-5184	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	10223	-0-	-7687	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
06	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
07	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
08	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
09	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
10	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
*12	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	60	1			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	31					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	48	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	12956	-0-	-5524	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	8890	-0-	-11570	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	10380	-0-	-8520	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	5947	-0-	-13583	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16787	-0-	-2113	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
07	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
08	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
09	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
10	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	17193	-0-	-3627	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
*12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	22518	-0-	-9474	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	19965	-0-	-5711	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	22184	-0-	-4259	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	20688	-0-	-3162	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20597	-0-	-2808	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18270	-0-	-3510	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	9197	-0-	-12999	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
09	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
10	20584	X	269	-0-	-20315	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	301	-0-	-17969	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	19699	-0-	-6496	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	17403	-0-	-6257	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	19997	-0-	-6198	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	17635	-0-	-1745	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	15075	-0-	-4610	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	15535	-0-	-3815	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	15422	-0-	-4573	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
09	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	10373	-0-	-5685	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	15546	-0-	-4404	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	Y	10	6	1			6
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1	1	8	-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

01	8277	X	5363	-0-	-2914	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6933	-0-	-543	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	74	-0-	-9195	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

01	20181	X	12797	-0-	-7384	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15169	-0-	-399	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	1779	-0-	-14899	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	26728	-0-	-3528	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23177	-0-	-2107	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	16851	-0-	-7856	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	3297	-0-	-22563	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	2130	-0-	-24592	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	2161	-0-	-23699	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	2157	-0-	-23511	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

MO																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
03	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
04	26502	X	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
05	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
06	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
07	26554	X	26554	-0-	-0-	-0-	26554	2			N	-0-					-0-
08	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
09	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
10	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
11	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
*12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	13702	-0-	-6107	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	12024	-0-	-5840	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13180	-0-	-3777	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13107	-0-	-2673	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12185	-0-	-2571	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
06	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
08	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
09	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15785	-0-	-428	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14132	-0-	-1708	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
*12	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17548	-0-	-1324	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18332	-0-	-2438	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16605	-0-	-4155	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16812	-0-	-4640	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	15107	-0-	-5653	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15143	-0-	-4294	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	14769	-0-	-3552	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14191	-0-	-2429	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	14783	-0-	-2019	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	14362	-0-	-758	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
*12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18917	-0-	-3000	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17583	-0-	-1877	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19073	-0-	-2100	-0-	19073	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18508	-0-	-1082	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	17593	-0-	-2185	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	18020	-0-	-820	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	18518	-0-	-950	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	18028	-0-	-1099	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17427	-0-	-1083	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	18075	-0-	-556	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	16923	-0-	-1107	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
*12	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13789	-0-	-905	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13690	-0-	-1550	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14954	-0-	-794	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13455	-0-	-1785	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13599	-0-	-1405	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13940	-0-	-1002	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13651	-0-	-809	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12591	-0-	-2351	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10033	-0-	-3467	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
*12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	14807	-0-	-4413	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	14512	-0-	-2428	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	13513	-0-	-5242	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	8417	-0-	-9733	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	9856	-0-	-6574	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	11359	-0-	-4181	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	11810	-0-	-4248	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10080	-0-	-3436	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9960	-0-	-1410	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11439	-0-	-372	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
*12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	13609	-0-	-2239	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	17346	-0-	-200	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15971	-0-	-862	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15497	-0-	-1303	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15563	-0-	-1797	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14960	-0-	-2400	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	14533	-0-	-1877	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15067	-0-	-960	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14297	-0-	-1213	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
*12	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3506	-0-	-1516	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	666	-0-	-4480	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2400	-0-	-1140	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2376	-0-	-1282	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2354	-0-	-1186	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2356	-0-	-806	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2119	-0-	-281	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19071	-0-	-3621	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	19204	-0-	-1292	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20385	-0-	-2307	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18027	-0-	-2823	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	20006	-0-	-1539	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	19802	-0-	-778	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20806	-0-	-460	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19918	-0-	-480	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18819	-0-	-981	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	18021	-0-	-2780	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17746	-0-	-2384	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
*12	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3612	X	1581	-0-	-2031	-0-	1575	3	6	9	Y	5					5
03	3999	X	142	-0-	-3857	-0-	142	3			Y	-0-	2	1			3
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2	3	1			2
05	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	3			Y	-0-					2
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					2
07	1736	X	2	-0-	-1734	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15605	-0-	-2809	-0-	519	1	15063	3	Y	21					71
							23	9									
02	18088	X	12494	-0-	-5594	-0-	1076	1	11416	3	Y	2					73
							2	9									
03	20026	X	8287	-0-	-11739	-0-	918	1	7358	3	Y	10	1	8			82
							11	9									
04	19380	X	3400	-0-	-15980	-0-	1008	1	2392	3	Y	-0-					82
05	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					82
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					82
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					82
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	17					99
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 39,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	536	1	1123	3	Y	16					59
							18	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	955	1	2371	3	Y	2					61
							2	9									
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	1					62
							1	9									
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					62
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					62
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					62
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					62
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	1	449	3	Y	4					53
							4	9									
02	840	N	5	-0-	-835	-0-	5	3			Y	-0-					53
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	69					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	24	1			62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9701	-0-	-949	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10423	-0-	-799	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10141	-0-	-719	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10670	-0-	-552	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9622	-0-	-794	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
09	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
10	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
11	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
*12	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	26984	-0-	-7209	-0-	26984	2			N	-0-					-0-
02	30884	X	23806	-0-	-7078	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	25823	-0-	-6572	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	23737	-0-	-6713	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	17476	-0-	-11447	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	9999	-0-	-16101	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	7158	-0-	-19192	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	1896	-0-	-23927	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					-0-
10	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
11	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	7726	-0-	-4395	-0-	7726	2		N	-0-			-0-
02	10948	X	5063	-0-	-5885	-0-	5063	2		N	-0-			-0-
03	12121	X	120	-0-	-12001	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-				N	-0-			-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-				N	-0-			-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-				N	-0-			-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-			-0-
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2		N	-0-			-0-
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2		N	-0-			-0-
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19515	-0-	-2526	-0-	19515	2		N	-0-			-0-
02	19908	X	18299	-0-	-1609	-0-	18299	2		N	-0-			-0-
03	22010	X	18841	-0-	-3169	-0-	18841	2		N	-0-			-0-
04	21090	X	18049	-0-	-3041	-0-	18049	2		N	-0-			-0-
05	20925	X	18397	-0-	-2528	-0-	18397	2		N	-0-			-0-
06	19620	X	17679	-0-	-1941	-0-	17679	2		N	-0-			-0-
07	20274	X	17612	-0-	-2662	-0-	17612	2		N	-0-			-0-
08	18848	X	17195	-0-	-1653	-0-	17195	2		N	-0-			-0-
09	18060	X	16551	-0-	-1509	-0-	16551	2		N	-0-			-0-
10	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17114	2		N	-0-			-0-
11	17670	X	16480	-0-	-1190	-0-	16480	2		N	-0-			-0-
*12	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	9998	-0-	-5564	-0-	9998	2		N	-0-			-0-
02	11704	X	9785	-0-	-1919	-0-	9785	2		N	-0-			-0-
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2		N	-0-			-0-
04	10290	X	9602	-0-	-688	-0-	9602	2		N	-0-			-0-
05	10819	X	9592	-0-	-1227	-0-	9592	2		N	-0-			-0-
06	10470	X	8866	-0-	-1604	-0-	8866	2		N	-0-			-0-
07	10819	X	9128	-0-	-1691	-0-	9128	2		N	-0-			-0-
08	10261	X	8948	-0-	-1313	-0-	8948	2		N	-0-			-0-
09	9600	X	8036	-0-	-1564	-0-	8036	2		N	-0-			-0-
10	9579	X	8367	-0-	-1212	-0-	8367	2		N	-0-			-0-
11	8880	X	8431	-0-	-449	-0-	8431	2		N	-0-			-0-
*12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38688	X	36476	-0-	-2212	-0-	36476	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	32306	-0-	-2414	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
03	37913	X	34716	-0-	-3197	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	33481	-0-	-2399	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	33349	-0-	-3727	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	31438	-0-	-3872	-0-	31438	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	31486	-0-	-4288	-0-	31486	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	24332	-0-	-10388	-0-	24332	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	21320	-0-	-12160	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	23249	-0-	-10107	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	17722	-0-	-13718	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5617	-0-	-428	-0-	440	1	5168	3	N	8					206
							9	9									
02	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	473	1	4542	3	N	-0-					206
03	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	397	1	5224	3	N	3					209
							3	9									
04	5520	X	5001	-0-	-519	-0-	395	1	4525	3	N	74	199	1			84
							81	9									
05	5704	X	4765	-0-	-939	-0-	446	1	4313	3	N	5					89
							6	9									
06	5430	X	4984	-0-	-446	-0-	438	1	4546	3	N	-0-					89
07	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	445	1	4532	3	N	42					131
							46	9									
08	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	501	1	4672	3	N	-0-					131
09	5010	X	4670	-0-	-340	-0-	486	1	4184	3	N	-0-					131
10	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	573	1	4323	3	N	-0-					131
11	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	595	1	4226	3	N	17					148
							19	9									
*12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	537	1	4430	3	N	17					165
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 60,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11297	-0-	-2126	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	6276	-0-	-5848	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	407	-0-	-11187	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1584	-0-	-3820	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	358	-0-	-5625	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	18694	-0-	-3874	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	14368	-0-	-6016	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	1369	-0-	-21199	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	3	-0-	-18687	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	3	-0-	-19310	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	1	-0-	-18089	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

01	12214	X	11227	-0-	-987	-0-	11194	3	33	9	Y	30	80	1			8
02	10948	X	10062	-0-	-886	-0-	9983	3	79	9	Y	72					80
03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12086	3	77	9	Y	70	83	1			67
04	11460	X	10858	-0-	-602	-0-	10833	3	25	9	Y	23					90
05	11222	X	10652	-0-	-570	-0-	10584	3	68	9	Y	62					152
06	11910	X	9928	-0-	-1982	-0-	9913	3	15	9	Y	14	151	1			15
07	12307	X	10240	-0-	-2067	-0-	10217	3	23	9	Y	21					36
08	12152	X	10496	-0-	-1656	-0-	10415	3	81	9	Y	74	72	1			38
09	10860	X	9664	-0-	-1196	-0-	9624	3	40	9	Y	36					74
10	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	10313	3	34	9	Y	31					105
*11	10230	X	9918	-0-	-312	-0-	9882	3	36	9	Y	33	76	1			62
*12	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16883	3	22	9	Y	20					82

TOTAL GAS PROD: 132,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13282	3	44	9	Y	40	107	1			11
02	12824	X	12012	-0-	-812	-0-	11904	3	108	9	Y	98					109
03	13578	X	13392	-0-	-186	-0-	13280	3	112	9	Y	102	112	1			99
04	13020	X	12584	-0-	-436	-0-	12548	3	36	9	Y	33					132
05	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	12849	3	103	9	Y	94					226
06	13140	X	12222	-0-	-918	-0-	12194	3	28	9	Y	25	224	1			27
07	13578	X	11976	-0-	-1602	-0-	11935	3	41	9	Y	37					64
08	13392	X	11427	-0-	-1965	-0-	11318	3	109	9	Y	99	112	1			51
09	12570	X	10781	-0-	-1789	-0-	10720	3	61	9	Y	55					106
10	12958	X	11190	-0-	-1768	-0-	11144	3	46	9	Y	42					148
*11	12210	X	10573	-0-	-1637	-0-	10528	3	45	9	Y	41	106	1			83
*12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12582	3	26	9	Y	24					107

TOTAL GAS PROD: 145,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	128	1	2601	3	Y	-0-					8
02	3220	X	2665	-0-	-555	-0-	44	1	2621	3	Y	-0-					8
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	118	1	2600	3	Y	-0-					8
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	239	1	2661	3	Y	60	49	1			19
							66	9									
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	300	1	5418	3	Y	-0-					19
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	244	1	4414	3	Y	-0-					19
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	277	1	2873	3	Y	-0-					19
08	5704	X	3079	-0-	-2625	-0-	402	1	2677	3	Y	-0-					19
09	5520	X	3049	-0-	-2471	-0-	399	1	2650	3	Y	-0-					19
10	5704	X	3003	-0-	-2701	-0-	380	1	2623	3	Y	-0-					19
11	4650	X	2912	-0-	-1738	-0-	2912	3			Y	-0-					19
*12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	324	1	2412	3	Y	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
07	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10593	-0-	-40	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
11	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
*12	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

01	10695	X	8431	-0-	-2264	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	4195	-0-	-6417	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	96	-0-	-11653	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
05	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5670	-0-	-1522	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5678	-0-	-818	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5161	-0-	-1529	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	3342	-0-	-3757	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5438	-0-	-1661	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5908	-0-	-1191	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	20903	-0-	-2998	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	19050	-0-	-2538	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	20271	-0-	-2855	-0-	20271	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19077	-0-	-2913	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19563	-0-	-2943	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18794	-0-	-1606	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	19022	-0-	-2058	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18498	-0-	-1776	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17827	-0-	-1253	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	18358	-0-	-1203	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	16858	-0-	-1922	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
*12	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	697	-0-	-450	-0-	608 10	1 9	79	3	Y	9					48
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	2					50
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1					51
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					51
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11995	-0-	-405	-0-	151	1	11829	3	Y	14					88
							15	9									
02	11284	X	11007	-0-	-277	-0-	195	1	10802	3	Y	9	80	1			17
							10	9									
03	12493	X	11644	-0-	-849	-0-	449	1	11173	3	Y	20					37
							22	9									
04	12090	X	10212	-0-	-1878	-0-	915	1	9266	3	Y	28					65
							31	9									
05	12183	X	10207	-0-	-1976	-0-	1584	1	8623	3	Y	-0-					65
06	11790	X	9441	-0-	-2349	-0-	867	1	8574	3	Y	-0-					65
07	12183	X	9647	-0-	-2536	-0-	802	1	8790	3	Y	50					115
							55	9									
08	11656	X	9555	-0-	-2101	-0-	807	1	8714	3	Y	31					146
							34	9									
09	10200	X	9253	-0-	-947	-0-	709	1	8471	3	Y	66	107	1			105
							73	9									
10	10199	X	9282	-0-	-917	-0-	916	1	8366	3	Y	-0-					105
11	9450	X	9390	-0-	-60	-0-	982	1	8368	3	Y	36					141
							40	9									
*12	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	602	1	9225	3	Y	50					191
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 121,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	382	1	2230	3	Y	31					83
							34	9									
02	3388	X	2179	-0-	-1209	-0-	641	1	1519	3	Y	17					100
							19	9									
03	3751	X	655	-0-	-3096	-0-	652	3	3	9	Y	3					103
04	3630	X	5	-0-	-3625	-0-	5	3			Y	-0-	81	1			22
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					22
06	2550	X	1	-0-	-2549	-0-	1	3			Y	-0-					22
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					22
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					22
09	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					22
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	17366	-0-	-12952	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	13787	-0-	-9341	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	17181	-0-	-5325	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	18644	-0-	-1456	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18441	-0-	-1337	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14082	-0-	-2718	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	6854	-0-	-12397	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
09	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
10	18445	X	25	-0-	-18420	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	5427	-0-	-8643	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	18647	-0-	-11516	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	13840	-0-	-13404	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	11811	-0-	-18352	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	12110	-0-	-9190	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	14510	-0-	-5392	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	9193	-0-	-6121	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
09	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
10	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
11	18589	X	-0-	-0-	-18589	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	20028	-0-	-10166	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	17467	-0-	-9805	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	18091	-0-	-12103	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	17410	-0-	-4580	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19754	-0-	-1822	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	18252	-0-	-1128	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
07	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
08	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	11049	-0-	-8061	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	8957	-0-	-16649	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	11061	-0-	-13719	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	16206	-0-	-7168	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17096	-0-	-460	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21192	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14634	-0-	-4307	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	7419	-0-	-13761	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	3589	-0-	-18297	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					-0-
09	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-					-0-
10	14632	X	533	-0-	-14099	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4888	-0-	-2522	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	37315	-0-	-1125	-0-	37315	2			N	-0-					-0-
02	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	31127	-0-	-6848	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	10200	-0-	-26160	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	8317	-0-	-30495	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	9463	-0-	-28097	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	3446	-0-	-35366	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-					-0-
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
10	9765	X	3946	-0-	-5819	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
*12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15417	-0-	-2997	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13783	-0-	-2289	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	10026	-0-	-6001	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14449	-0-	-461	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	15230	-0-	-177	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14192	-0-	-718	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14104	-0-	-1148	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13574	-0-	-1647	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13137	-0-	-1593	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13345	-0-	-1876	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12289	-0-	-1901	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
*12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	4796	-0-	-10487	-0-	800	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	5668	-0-	-2704	-0-	686	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	830	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6810	-0-	-240	-0-	794	1	6016	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	4219	-0-	-3066	-0-	909	1	3310	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6920	-0-	-1300	-0-	747	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	3641	-0-	-4853	-0-	702	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	2218	-0-	-6276	-0-	946	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	4015	-0-	-2915	-0-	1925	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	1940	-0-	-5221	-0-	1043	1	897	2	N	-0-					-0-
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1083	1	5951	2	N	-0-					-0-
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1534	1	2043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2624	-0-	-1747	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2291	-0-	-1939	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2345	-0-	-2026	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3159	-0-	-1071	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1795	-0-	-1355	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1797	-0-	-1458	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1018	-0-	-2132	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

01	18259	X	17542	-0-	-717	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	13483	-0-	-3009	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15672	-0-	-2091	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16579	-0-	-401	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16365	-0-	-1181	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15294	-0-	-1686	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	13144	-0-	-3999	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14838	-0-	-2305	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	15140	-0-	-1450	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15543	-0-	-825	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	12201	-0-	-3099	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
*12	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	640	-0-	-3638	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3407	-0-	-871	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3284	-0-	-856	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036	X	36254	-0-	-5782	-0-	36254	2			N	-0-					-0-
02	37716	X	32639	-0-	-5077	-0-	32639	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	35252	-0-	-6040	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	34605	-0-	-3735	-0-	34605	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	32876	-0-	-5905	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	29701	-0-	-5369	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	29212	-0-	-6934	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	26806	-0-	-8968	-0-	26806	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	20836	-0-	-13784	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
10	32891	X	21859	-0-	-11032	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	16673	-0-	-13027	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	23493	-0-	-1307	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20090	-0-	-2674	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	24181	-0-	-1022	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23167	-0-	-1223	-0-	23167	2			N	-0-					-0-
05	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	22498	-0-	-902	-0-	22498	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21854	-0-	-2326	-0-	21854	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21906	-0-	-2274	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20779	-0-	-2381	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19741	-0-	-3788	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	16009	-0-	-6491	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9	1976	3	Y	2	2	8			-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	157	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15827	-0-	-1936	-0-	29	1	15755	3	Y	39					94
							43	9									
02	16044	X	13969	-0-	-2075	-0-	13945	3	24	9	Y	22	89	1			27
03	17298	X	17107	-0-	-191	-0-	17066	3	41	9	Y	37					64
04	16470	X	15187	-0-	-1283	-0-	15178	3	9	9	Y	8					72
05	16213	X	15325	-0-	-888	-0-	15270	3	55	9	Y	50					122
06	16560	X	14095	-0-	-2465	-0-	14088	3	7	9	Y	6					128
07	17112	X	14540	-0-	-2572	-0-	14528	3	12	9	Y	11					139
08	17112	X	14484	-0-	-2628	-0-	14460	3	24	9	Y	22					161
09	15180	X	13916	-0-	-1264	-0-	13907	3	9	9	Y	8	50	1			119
10	15314	X	13998	-0-	-1316	-0-	13991	3	7	9	Y	6					125
11	14100	X	13294	-0-	-806	-0-	13282	3	12	9	Y	11					136
*12	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	3			Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 175,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12366	-0-	-1088	-0-	12366	3			Y	-0-	3	1			2
02	11480	X	10910	-0-	-570	-0-	10910	3			Y	-0-					2
03	12648	X	11846	-0-	-802	-0-	11846	3			Y	-0-	1	1			1
04	11970	X	11496	-0-	-474	-0-	11496	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	12369	X	11783	-0-	-586	-0-	11780	3	3	9	Y	3					3
06	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	22	1	10643	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
07	12090	X	11859	-0-	-231	-0-	11804	3	55	9	Y	50	6	1			55
08	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11893	3	1	9	Y	1					56
09	11490	X	11252	-0-	-238	-0-	11215	3	37	9	Y	34					90
10	11873	X	11439	-0-	-434	-0-	11422	3	17	9	Y	15					105
11	11520	X	10528	-0-	-992	-0-	10481	3	47	9	Y	43	48	1			100
*12	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10263	3	30	9	Y	27	48	1			79

TOTAL GAS PROD: 136,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	69	1	4457	3	Y	103	173	1			46
							113	9									
02	4256	X	4043	-0-	-213	-0-	45	1	3943	3	Y	50					96
							55	9									
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	62	1	4392	3	Y	26	69	1			53
							29	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	99	1	4508	3	Y	23					76
							25	9									
05	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	167	1	4394	3	Y	29	55	1			50
							32	9									
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	181	1	4690	3	Y	-0-					50
07	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	175	1	4210	3	Y	6					56
							7	9									
08	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	153	1	4105	3	Y	8	39	1			25
							9	9									
09	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	281	1	3772	3	Y	4					29
							4	9									
10	5022	X	4346	-0-	-676	-0-	238	1	4101	3	Y	6	20	1			15
							7	9									
11	4860	X	4094	-0-	-766	-0-	239	1	3855	3	Y	-0-					15
*12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	122	1	3844	3	Y	5					20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 52,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	16816	-0-	-1629	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15085	-0-	-1575	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16714	-0-	-1111	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15305	-0-	-1675	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	15946	-0-	-1290	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14212	-0-	-2048	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14517	-0-	-2192	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14382	-0-	-2327	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14620	-0-	-800	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14722	-0-	-1212	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14141	-0-	-79	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
*12	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	353	1	226	3	Y	-0-					44
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	71	1	377	3	Y	-0-					44
03	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	3			Y	-0-					44
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	3			Y	-0-					44
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					44
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					44
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					44
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					44
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					45
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					45
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9908	-0-	-1500	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8639	-0-	-1665	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9277	-0-	-1666	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8582	-0-	-1828	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8741	-0-	-1675	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8150	-0-	-1450	-0-	211	1	7939	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8465	-0-	-1114	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8217	-0-	-1052	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7860	-0-	-720	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7898	-0-	-844	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7550	-0-	-640	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
*12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43710	X	38038	-0-	-5672	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
02	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	34553	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	37220	-0-	-1313	-0-	37220	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	32453	-0-	-4837	-0-	32453	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	38173	-0-	-360	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
06	40481	X	40481	-0-	-0-	-0-	40481	2			N	-0-					-0-
07	39783	X	39783	-0-	-0-	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	32659	-0-	-5502	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	6234	-0-	-34236	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
10	50418	X	50418	-0-	-0-	-0-	50418	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	40443	-0-	-27	-0-	40443	2			N	-0-					-0-
*12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	9028	3	Y	2					22
02	9380	X	6936	-0-	-2444	-0-	451 8	1 9	6477	3	Y	7					29
03	10385	X	701	-0-	-9684	-0-	110 2	1 9	589	3	Y	2					31
04	10050	X	1	-0-	-10049	-0-	1	3			Y	-0-					31
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					31
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-	25	1			6
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					6
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	289	1	281	3	Y	-0-					56
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	56	1	363	3	Y	-0-					56
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					56
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					56
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					140

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3507	-0-	-217	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3357	-0-	-573	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3247	-0-	-503	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3822	-0-	-766	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3696	-0-	-364	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	13761	-0-	-12775	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	12816	-0-	-11152	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	13102	-0-	-9838	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17799	-0-	-2421	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
05	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
07	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	15740	-0-	-4348	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	3293	-0-	-16147	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	10100	-0-	-9988	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	600	-0-	-17910	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	25621	-0-	-4170	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	19082	-0-	-7826	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	20142	-0-	-9649	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	21193	-0-	-6437	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	17471	-0-	-9747	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	15755	-0-	-9025	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21215	-0-	-671	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	15563	-0-	-6323	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-					-0-
10	21204	X	15080	-0-	-6124	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
11	39397	X	39397	-0-	-0-	-0-	39397	2			N	-0-					-0-
*12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3099	-0-	-776	-0-	553	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3353	-0-	-147	-0-	427	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	407	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	358	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	339	1	3960	2	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	466	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	546	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	601	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3527	-0-	-643	-0-	569	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	820	1	2483	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	927	1	2468	2	N	-0-					-0-
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1547	1	1920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12386	-0-	-2897	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	7423	-0-	-6157	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	6034	-0-	-9001	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	4652	-0-	-9898	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10800	-0-	-2313	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
08	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
10	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
11	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	3			Y	-0-					39
02	18816	X	18247	-0-	-569	-0-	18247	3			Y	-0-					39
03	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	3			Y	-0-					39
04	20430	X	18416	-0-	-2014	-0-	18298	3	118	9	Y	107	91	1			55
05	21111	X	18757	-0-	-2354	-0-	18757	3			Y	-0-					55
06	20430	X	18089	-0-	-2341	-0-	18061	3	28	9	Y	25					80
07	20212	X	18876	-0-	-1336	-0-	18876	3			Y	-0-					80
08	20119	X	18251	-0-	-1868	-0-	18251	3			Y	-0-					80
09	18420	X	17392	-0-	-1028	-0-	17341	3	51	9	Y	46	90	1			36
10	18879	X	17564	-0-	-1315	-0-	17564	3			Y	-0-					36
11	18270	X	17113	-0-	-1157	-0-	17113	3			Y	-0-					36
*12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14351	3	1	9	Y	1	1	8			36

TOTAL GAS PROD: 218,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	8050	-0-	-7605	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19900	2			N	-0-					-0-
03	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
04	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	18931	-0-	-3110	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20625	-0-	-1365	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20069	-0-	-2654	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	20884	-0-	-1839	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17563	-0-	-3947	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19643	-0-	-1685	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19814	-0-	-826	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
*12	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	140	-0-	-2526	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	185	-0-	-2223	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

01	32922	X	8603	-0-	-24319	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	28560	X	12800	-0-	-15760	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	906	-0-	-29660	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	7	-0-	-28253	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-
07	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	4530	-0-	-10071	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	7244	-0-	-6168	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	563	-0-	-15061	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3	-0-	-15117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	9	-0-	-8020	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	19872	-0-	-3998	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18953	-0-	-2383	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	15750	-0-	-7655	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	9852	-0-	-12348	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	17198	-0-	-4781	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	14920	-0-	-5390	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	15972	-0-	-5015	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14598	-0-	-2607	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16634	-0-	-16	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16807	-0-	-398	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13488	-0-	-1962	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
03	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
04	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
05	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
08	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
09	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
10	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
11	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	9445	-0-	-7109	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	7667	-0-	-7005	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	9559	-0-	-6685	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	8141	-0-	-7579	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	7298	-0-	-8109	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8548	-0-	-692	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8617	-0-	-931	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7814	-0-	-736	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6891	-0-	-1659	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	16294	-0-	-3019	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	14844	-0-	-2432	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15490	-0-	-3451	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15136	-0-	-2474	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	16150	-0-	-1644	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15435	-0-	-465	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15425	-0-	-1005	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	14501	-0-	-1650	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13777	-0-	-1853	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13700	-0-	-2451	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	11116	-0-	-4334	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5943	-0-	-846	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3920	-0-	-3024	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3867	-0-	-3821	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4922	-0-	-2518	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5044	-0-	-2303	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4664	-0-	-1096	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4457	-0-	-627	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3958	-0-	-1126	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
10	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
11	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
*12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	15652	-0-	-3289	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15457	-0-	-1511	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
03	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16837	-0-	-275	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15439	-0-	-1661	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15036	-0-	-2634	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16321	-0-	-1349	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15103	-0-	-1367	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14456	-0-	-2377	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	13370	-0-	-2410	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
*12	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	25995	-0-	-3610	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23800	-0-	-2940	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25545	-0-	-4060	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	24134	-0-	-4066	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24212	-0-	-3161	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22459	-0-	-3041	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	23263	-0-	-3087	-0-	23263	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22493	-0-	-3051	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21402	-0-	-2718	-0-	21402	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21174	-0-	-3037	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19637	-0-	-2863	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
*12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	30574	-0-	-550	-0-	30574	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	26097	-0-	-2015	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	28309	-0-	-2908	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27264	-0-	-2946	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	27811	-0-	-3406	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	26683	-0-	-2897	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	27493	-0-	-1399	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	26212	-0-	-2091	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25891	-0-	-1379	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	26677	-0-	-1130	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	23715	-0-	-2955	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
*12	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	39102	-0-	-4329	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37082	-0-	-2146	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	39108	-0-	-1068	-0-	39108	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	36251	-0-	-1579	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	36244	-0-	-4800	-0-	36244	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	34339	-0-	-5381	-0-	34339	2			N	-0-					-0-
07	41044	X	32169	-0-	-8875	-0-	32169	2			N	-0-					-0-
08	39122	X	31651	-0-	-7471	-0-	31651	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	29544	-0-	-6696	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
10	36239	X	28856	-0-	-7383	-0-	28856	2			N	-0-					-0-
11	34350	X	29026	-0-	-5324	-0-	29026	2			N	-0-					-0-
*12	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3427	-0-	-1313	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3442	-0-	-1456	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3333	-0-	-1286	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2905	-0-	-1115	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2212	-0-	-1322	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2887	-0-	-533	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	29481	-0-	-1581	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	26170	-0-	-1774	-0-	26170	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	27823	-0-	-2650	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	26802	-0-	-2418	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	27099	-0-	-2382	-0-	27099	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	25736	-0-	-2794	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	25970	-0-	-3015	-0-	25970	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	25745	-0-	-2093	-0-	25745	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	25260	-0-	-1530	-0-	25260	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25411	-0-	-1683	-0-	25411	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	24006	-0-	-1734	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
*12	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13528	-0-	-918	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10750	-0-	-2074	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12650	-0-	-3160	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	11508	-0-	-3792	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	10276	-0-	-5534	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11086	-0-	-1994	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11628	-0-	-1020	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	7255	-0-	-5393	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10559	-0-	-961	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
*12	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
02	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
03	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
04	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
05	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
06	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
07	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
08	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
10	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
11	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
*12	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	91	1	1	8	55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	90	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

01	19282	X	18798	-0-	-484	-0-	18798	3			Y	-0-					2
02	17248	X	14287	-0-	-2961	-0-	5	1	14282	3	Y	-0-					2
03	19096	X	15487	-0-	-3609	-0-	15487	3			Y	-0-					2
04	18450	X	14476	-0-	-3974	-0-	123	1	14353	3	Y	-0-					2
05	19065	X	14772	-0-	-4293	-0-	140	1	14632	3	Y	-0-					2
06	18180	X	13378	-0-	-4802	-0-	204	1	13174	3	Y	-0-					2
07	15810	X	15559	-0-	-251	-0-	246	1	15313	3	Y	-0-					2
08	15500	X	15429	-0-	-71	-0-	142	1	15287	3	Y	-0-					2
09	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	113	1	14393	3	Y	-0-					2
10	15562	X	14065	-0-	-1497	-0-	293	1	13772	3	Y	-0-					2
11	15060	X	12118	-0-	-2942	-0-	370	1	11748	3	Y	-0-					2
*12	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	295	1	10892	3	Y	26					28
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 174,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

01	20987	X	15945	-0-	-5042	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	14173	-0-	-4783	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	17081	-0-	-3410	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
04	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
06	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	16693	-0-	-853	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16478	-0-	-1068	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15555	-0-	-1425	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15715	-0-	-1800	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	14379	-0-	-2571	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
*12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	14043	X	11849	-0-	-2194	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10489	-0-	-1579	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11350	-0-	-1546	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10645	-0-	-1385	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10604	-0-	-856	-0-	211	1	10393	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10784	-0-	-841	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10559	-0-	-787	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10109	-0-	-541	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10349	-0-	-594	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
11	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
*12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3869	-0-	-1990	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
05	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
06	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
07	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
08	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
09	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
11	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
*12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	38249	-0-	-873	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
02	36456	X	32947	-0-	-3509	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
03	40362	X	35410	-0-	-4952	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	33781	-0-	-5279	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
05	39990	X	35020	-0-	-4970	-0-	35020	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	33453	-0-	-3567	-0-	33453	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	33716	-0-	-2771	-0-	33716	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	33285	-0-	-2117	-0-	33285	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	31837	-0-	-2063	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
10	35030	X	31562	-0-	-3468	-0-	31562	2			N	-0-					-0-
11	33450	X	28915	-0-	-4535	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
*12	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	9591	-0-	-17875	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	9739	-0-	-15069	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	7310	-0-	-20156	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	10698	-0-	-14862	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19198	-0-	-3308	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
06	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
07	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
09	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					N	-0-					-0-
10	26815	X	17205	-0-	-9610	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
11	41035	X	41035	-0-	-0-	-0-	41035	2			N	-0-					-0-
*12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	28359	-0-	-161	-0-	28359	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	22334	-0-	-2194	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	23830	-0-	-3326	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	23512	-0-	-3938	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	21449	-0-	-6916	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	18610	-0-	-8840	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	18417	-0-	-6321	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	17653	-0-	-6651	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	16484	-0-	-7036	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	16134	-0-	-5318	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	15335	-0-	-3265	-0-	15335	2			N	-0-					-0-
*12	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

01	6293	X	2892	-0-	-3401	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5085	-0-	-599	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1835	-0-	-2071	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	1836	-0-	-3806	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1739	-0-	-3721	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6743	-0-	-2030	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	4272	-0-	-4218	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

01	17608	X	12042	-0-	-5566	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	14493	-0-	-1411	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	12475	-0-	-4854	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13670	-0-	-3100	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	14871	-0-	-2458	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14000	-0-	-1540	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14052	-0-	-2006	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	6239	-0-	-8641	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12505	-0-	-1895	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
10	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
11	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
*12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41819	X	35285	-0-	-6534	-0-	35285	2		N	-0-			-0-
02	37772	X	29665	-0-	-8107	-0-	29665	2		N	-0-			-0-
03	37975	X	32906	-0-	-5069	-0-	32906	2		N	-0-			-0-
04	36750	X	31049	-0-	-5701	-0-	31049	2		N	-0-			-0-
05	37138	X	32111	-0-	-5027	-0-	32111	2		N	-0-			-0-
06	34140	X	23687	-0-	-10453	-0-	23687	2		N	-0-			-0-
07	32891	X	29781	-0-	-3110	-0-	29781	2		N	-0-			-0-
08	32891	X	32453	-0-	-438	-0-	32453	2		N	-0-			-0-
09	31080	X	30925	-0-	-155	-0-	30925	2		N	-0-			-0-
10	32116	X	30335	-0-	-1781	-0-	30335	2		N	-0-			-0-
11	31410	X	30725	-0-	-685	-0-	30725	2		N	-0-			-0-
*12	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	30050	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	9236	-0-	-9922	-0-	9236	2		N	-0-			-0-
02	17304	X	12991	-0-	-4313	-0-	12991	2		N	-0-			-0-
03	17422	X	14166	-0-	-3256	-0-	14166	2		N	-0-			-0-
04	14310	X	13792	-0-	-518	-0-	13792	2		N	-0-			-0-
05	14787	X	14430	-0-	-357	-0-	14430	2		N	-0-			-0-
06	13920	X	13577	-0-	-343	-0-	13577	2		N	-0-			-0-
07	14384	X	12215	-0-	-2169	-0-	12215	2		N	-0-			-0-
08	14415	X	10963	-0-	-3452	-0-	10963	2		N	-0-			-0-
09	13950	X	11901	-0-	-2049	-0-	11901	2		N	-0-			-0-
10	14415	X	11179	-0-	-3236	-0-	11179	2		N	-0-			-0-
11	13590	X	11611	-0-	-1979	-0-	11611	2		N	-0-			-0-
*12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	24056	-0-	-1953	-0-	24056	2		N	-0-			-0-
02	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2		N	-0-			-0-
03	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	19786	2		N	-0-			-0-
04	23280	X	14337	-0-	-8943	-0-	14337	2		N	-0-			-0-
05	24645	X	10635	-0-	-14010	-0-	10635	2		N	-0-			-0-
06	23850	X	7828	-0-	-16022	-0-	7828	2		N	-0-			-0-
07	24645	X	11061	-0-	-13584	-0-	11061	2		N	-0-			-0-
08	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-				N	-0-			-0-
09	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2		N	-0-			-0-
10	37236	X	37236	-0-	-0-	-0-	37236	2		N	-0-			-0-
11	42535	X	42535	-0-	-0-	-0-	42535	2		N	-0-			-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47275	X	38546	-0-	-8729	-0-	38546	2			N	-0-					-0-
02	41944	X	37552	-0-	-4392	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	40000	-0-	-5198	-0-	40000	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	39664	-0-	-3776	-0-	39664	2			N	-0-					-0-
05	42594	X	39554	-0-	-3040	-0-	39554	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	37401	-0-	-2829	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	36808	-0-	-4763	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
08	40982	X	36540	-0-	-4442	-0-	36540	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	36066	-0-	-3594	-0-	36066	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	36616	-0-	-2940	-0-	36616	2			N	-0-					-0-
11	37410	X	33375	-0-	-4035	-0-	33375	2			N	-0-					-0-
*12	30360	X	30360	-0-	-0-	-0-	30360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4770	-0-	-578	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5122	-0-	-799	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
10	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
11	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
*12	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	9708	-0-	-8706	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14815	-0-	-1537	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16390	-0-	-1032	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14440	-0-	-1940	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15316	-0-	-1083	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14606	-0-	-1264	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14331	-0-	-2068	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14065	-0-	-2334	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13392	-0-	-1428	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13261	-0-	-2053	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12779	-0-	-1831	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
*12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	24560	-0-	-2844	-0-	24560	2		N	-0-			-0-
02	24416	X	21370	-0-	-3046	-0-	21370	2		N	-0-			-0-
03	26598	X	23812	-0-	-2786	-0-	23812	2		N	-0-			-0-
04	25260	X	24026	-0-	-1234	-0-	24026	2		N	-0-			-0-
05	25513	X	23639	-0-	-1874	-0-	23639	2		N	-0-			-0-
06	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2		N	-0-			-0-
07	24831	X	23025	-0-	-1806	-0-	23025	2		N	-0-			-0-
08	24831	X	-0-	-0-	-24831	-0-				N	-0-			-0-
09	24030	X	5233	-0-	-18797	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
10	24738	X	18926	-0-	-5812	-0-	18926	2		N	-0-			-0-
11	23940	X	15393	-0-	-8547	-0-	15393	2		N	-0-			-0-
*12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16239	-0-	-1679	-0-	16239	2		N	-0-			-0-
02	15036	X	7690	-0-	-7346	-0-	7690	2		N	-0-			-0-
03	13113	X	8630	-0-	-4483	-0-	8630	2		N	-0-			-0-
04	15720	X	12959	-0-	-2761	-0-	12959	2		N	-0-			-0-
05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	2		N	-0-			-0-
06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20128	2		N	-0-			-0-
07	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2		N	-0-			-0-
08	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2		N	-0-			-0-
09	18840	X	18239	-0-	-601	-0-	18239	2		N	-0-			-0-
10	19468	X	18104	-0-	-1364	-0-	18104	2		N	-0-			-0-
11	18840	X	16433	-0-	-2407	-0-	16433	2		N	-0-			-0-
*12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	15159	-0-	-2976	-0-	15159	2		N	-0-			-0-
02	16044	X	14937	-0-	-1107	-0-	14937	2		N	-0-			-0-
03	17670	X	15083	-0-	-2587	-0-	15083	2		N	-0-			-0-
04	16530	X	15688	-0-	-842	-0-	15688	2		N	-0-			-0-
05	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	20359	2		N	-0-			-0-
06	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2		N	-0-			-0-
07	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2		N	-0-			-0-
08	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	2		N	-0-			-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2		N	-0-			-0-
10	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2		N	-0-			-0-
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2		N	-0-			-0-
*12	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17759	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2		N	-0-			-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2		N	-0-			-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2		N	-0-			-0-
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
*12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6394	-0-	-4642	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
02	10948	X	5416	-0-	-5532	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
03	12121	X	5441	-0-	-6680	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
04	11730	X	1660	-0-	-10070	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
05	7936	X	1508	-0-	-6428	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
06	6180	X	1589	-0-	-4591	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
07	5983	X	1372	-0-	-4611	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2		N	-0-			-0-
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
11	1590	X	764	-0-	-826	-0-	764	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	967	-0-	-2071	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	22	-0-	-3295	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2	-0-	-3208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	961	X	13	-0-	-948	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13677	-0-	-2133	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12161	-0-	-1671	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13173	-0-	-1490	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12408	-0-	-1512	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12634	-0-	-1440	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12510	-0-	-720	-0-	211	1	12299	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12799	-0-	-655	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12586	-0-	-589	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
09	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11175	-0-	-1752	-0-	65	1	11110	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	9353	-0-	-3157	-0-	884	1	8469	2	N	-0-					-0-
*12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	1309	1	7934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	35852	-0-	-6308	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
02	38080	X	33215	-0-	-4865	-0-	33215	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	37694	-0-	-4466	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	34654	-0-	-4106	-0-	34654	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	859	-0-	-37581	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	2	-0-	-36478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					-0-
08	37696	X	3	-0-	-37693	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	34650	X	3	-0-	-34647	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	22613	-0-	-2993	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	19603	-0-	-3105	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	22329	-0-	-1665	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22040	-0-	-850	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
05	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
06	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22268	-0-	-517	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
08	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	19928	-0-	-2962	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	21584	-0-	-2069	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	16990	-0-	-6740	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8093	-0-	-432	-0-	8035	3	58	9	N	53					170
02	7616	X	7136	-0-	-480	-0-	7092	3	44	9	N	40	188	1			22
03	8401	X	7983	-0-	-418	-0-	7909	3	74	9	N	67					89
04	8100	X	7765	-0-	-335	-0-	7722	3	43	9	N	39					128
05	8215	X	7923	-0-	-292	-0-	7908	3	15	9	N	14					142
06	7830	X	7706	-0-	-124	-0-	7627	3	79	9	N	72					214
07	8029	X	7873	-0-	-156	-0-	7834	3	39	9	N	35	191	1			58
08	8029	X	7914	-0-	-115	-0-	7881	3	33	9	N	30	49	1			39
09	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	7551	3	12	9	N	11					50
10	7967	X	7788	-0-	-179	-0-	7736	3	52	9	N	47					97
11	7710	X	7441	-0-	-269	-0-	7407	3	34	9	N	31					128
*12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7628	3	21	9	N	19					147

TOTAL GAS PROD: 92,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	15559	-0-	-9086	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	11569	-0-	-5651	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	10201	-0-	-3873	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	10413	-0-	-4647	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11765	-0-	-3797	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11311	-0-	-3749	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11637	-0-	-1166	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10398	-0-	-1002	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9764	-0-	-2016	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8758	-0-	-2552	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
*12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6441	-0-	-131	-0-	267	1	6160	3	Y	13					33
							14	9									
02	5936	X	5353	-0-	-583	-0-	459	1	4885	3	Y	8					41
							9	9									
03	6076	X	1387	-0-	-4689	-0-	1384	3	3	9	Y	3					44
04	6240	X	8	-0-	-6232	-0-	7	3	1	9	Y	1	35	1			10
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					10
06	6240	X	3	-0-	-6237	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					10
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					10
09	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					10
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					10
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	3668	-0-	-18931	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	1780	-0-	-11380	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	3100	-0-	-6913	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	4366	-0-	-5324	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	396	-0-	-8253	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3	-0-	-3537	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3	-0-	-4523	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4	-0-	-4522	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3	-0-	-4377	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	403	X	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1921	-0-	-2951	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	1608	-0-	-3786	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	484	-0-	-4736	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	16	-0-	-4244	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	64	-0-	-2075	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	24	-0-	-1588	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	480	X	53	-0-	-427	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

01	20398	X	17899	-0-	-2499	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
03	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16237	-0-	-1073	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	15793	-0-	-2094	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	11627	-0-	-5683	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	11285	-0-	-6199	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	9528	-0-	-7956	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	7324	-0-	-8906	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	6482	-0-	-9297	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	5571	-0-	-6069	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
02	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	14346	-0-	-7788	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	1830	-0-	-19590	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	229	-0-	-21905	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	3	-0-	-21417	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	5	-0-	-22129	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	1	-0-	-14352	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1	-0-	-1829	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67642	X	63706	-0-	-3936	-0-	63706	2			N	-0-					-0-
02	60676	X	54154	-0-	-6522	-0-	54154	2			N	-0-					-0-
03	67177	X	61177	-0-	-6000	-0-	61177	2			N	-0-					-0-
04	61650	X	58741	-0-	-2909	-0-	58741	2			N	-0-					-0-
05	63705	X	61229	-0-	-2476	-0-	61229	2			N	-0-					-0-
06	61650	X	60579	-0-	-1071	-0-	60579	2			N	-0-					-0-
07	61657	X	61657	-0-	-0-	-0-	61657	2			N	-0-					-0-
08	63421	X	63421	-0-	-0-	-0-	63421	2			N	-0-					-0-
09	60570	X	60502	-0-	-68	-0-	60502	2			N	-0-					-0-
10	62589	X	61592	-0-	-997	-0-	61592	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	58808	-0-	-2572	-0-	58808	2			N	-0-					-0-
*12	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	55423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

01	14663	X	8241	-0-	-6422	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15746	-0-	-690	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	4388	-0-	-15638	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	7829	-0-	-11551	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	6904	-0-	-13122	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	5575	-0-	-11285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	6955	-0-	-10467	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	2367	-0-	-5724	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	1044	-0-	-6786	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	184	-0-	-6760	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	35	-0-	-6685	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8882	-0-	-852	-0-	8881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
06	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
10	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
*12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					23
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					23
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	3			Y	-0-					23
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

01	16678	X	16189	-0-	-489	-0-	16125	3	64	9	Y	58	107	1			38
02	14980	X	14179	-0-	-801	-0-	14142	3	37	9	Y	34					72
03	16585	X	15786	-0-	-799	-0-	15719	3	67	9	Y	61					133
04	15840	X	15135	-0-	-705	-0-	15093	3	42	9	Y	38	115	1			56
05	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	17575	3	39	9	Y	35					91
06	15630	X	15538	-0-	-92	-0-	15502	3	36	9	Y	33					124
07	15779	X	14956	-0-	-823	-0-	14925	3	31	9	Y	28	104	1			48
08	16151	X	15024	-0-	-1127	-0-	14993	3	31	9	Y	28					76
09	15630	X	14586	-0-	-1044	-0-	14541	3	45	9	Y	41					117
10	16151	X	14739	-0-	-1412	-0-	14708	3	31	9	Y	28					145
11	15540	X	14034	-0-	-1506	-0-	14014	3	20	9	Y	18	111	1			52
*12	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14464	3	51	9	Y	46					98

TOTAL GAS PROD: 182,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

01	16089	X	14690	-0-	-1399	-0-	14643	3	47	9	Y	43	81	1			28
02	14112	X	13081	-0-	-1031	-0-	13050	3	31	9	Y	28					56
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16019	3	52	9	Y	47					103
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16277	3	30	9	Y	27	89	1			41
05	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18288	3	26	9	Y	24					65
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17360	3	41	9	Y	37					102
07	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	17314	3	21	9	Y	19	86	1			35
08	17329	X	17271	-0-	-58	-0-	17247	3	24	9	Y	22					57
09	16770	X	16702	-0-	-68	-0-	16670	3	32	9	Y	29					86
10	17329	X	16516	-0-	-813	-0-	16495	3	21	9	Y	19					105
11	16770	X	15609	-0-	-1161	-0-	15596	3	13	9	Y	12	80	1			37
*12	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16112	3	35	9	Y	32					69

TOTAL GAS PROD: 195,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12166	-0-	-916	-0-	1 58	1 9	12107	3	Y	53					90
02	11592	X	10673	-0-	-919	-0-	10647	3	26	9	Y	24	82	1			32
03	12555	X	11594	-0-	-961	-0-	11536	3	58	9	Y	53					85
04	11940	X	11415	-0-	-525	-0-	11361	3	54	9	Y	49					134
05	12338	X	11361	-0-	-977	-0-	11339	3	22	9	Y	20	96	1			58
06	11760	X	11045	-0-	-715	-0-	11021	3	24	9	Y	22					80
07	11811	X	11678	-0-	-133	-0-	11658	3	20	9	Y	18	75	1			23
08	11811	X	11185	-0-	-626	-0-	11167	3	18	9	Y	16					39
09	11430	X	10255	-0-	-1175	-0-	10237	3	18	9	Y	16					55
10	11687	X	10609	-0-	-1078	-0-	10588	3	21	9	Y	19					74
11	11310	X	10118	-0-	-1192	-0-	10094	3	24	9	Y	22	72	1			24
*12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10429	3	40	9	Y	36					60

TOTAL GAS PROD: 132,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	384	-0-	-19664	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	25562	-0-	-1935	-0-	25562	3			N	-0-					42
02	24220	X	22960	-0-	-1260	-0-	22960	3			N	-0-					42
03	26009	X	25363	-0-	-646	-0-	25363	3			N	-0-					42
04	24960	X	23989	-0-	-971	-0-	23989	3			N	-0-					42
05	25792	X	24374	-0-	-1418	-0-	24374	3			N	-0-					42
06	24750	X	24321	-0-	-429	-0-	24321	3			N	-0-					42
07	25420	X	24768	-0-	-652	-0-	24768	3			N	-0-					42
08	25358	X	24221	-0-	-1137	-0-	24215	3	6	9	N	5					47
09	24330	X	24038	-0-	-292	-0-	24038	3			N	-0-					47
10	25141	X	24695	-0-	-446	-0-	24695	3			N	-0-					47
11	24330	X	23401	-0-	-929	-0-	23401	3			N	-0-					47
*12	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	23827	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 291,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7427	-0-	-230	-0-	7427	3			Y	-0-					13
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					13
03	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	6854	3			Y	-0-					13
04	7200	X	5941	-0-	-1259	-0-	5941	3			Y	-0-					13
05	7750	X	6418	-0-	-1332	-0-	6418	3			Y	-0-					13
06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	3			Y	-0-					13
07	7998	X	6392	-0-	-1606	-0-	6392	3			Y	-0-					13
08	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	6475	3			Y	-0-					13
09	10290	X	6140	-0-	-4150	-0-	6140	3			Y	-0-					13
10	10633	X	6244	-0-	-4389	-0-	6244	3			Y	-0-					13
11	10290	X	5823	-0-	-4467	-0-	5823	3			Y	-0-					13
*12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 80,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7808	-0-	-1833	-0-	282	1	7526	3	Y	-0-			18
02	7336	X	6136	-0-	-1200	-0-	50	1	6086	3	Y	-0-			18
03	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	3			Y	-0-			18
04	7560	X	5788	-0-	-1772	-0-	511	1	5277	3	Y	-0-			18
05	7812	X	5713	-0-	-2099	-0-	476	1	5237	3	Y	-0-			18
06	7560	X	4858	-0-	-2702	-0-	575	1	4283	3	Y	-0-			18
07	6975	X	5392	-0-	-1583	-0-	803	1	4589	3	Y	-0-			18
08	6975	X	5756	-0-	-1219	-0-	508	1	5248	3	Y	-0-			18
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	443	1	5550	3	Y	-0-			18
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	839	1	5169	3	Y	1			19
							1	9							
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	984	1	4808	3	Y	-0-			19
*12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	610	1	5347	3	Y	12			31
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 72,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

01	28179	X	7188	-0-	-20991	-0-	7188	2			N	-0-			-0-
02	19264	X	9896	-0-	-9368	-0-	9896	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	765	-0-	-12720	-0-	765	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	40	-0-	-11930	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-			-0-
07	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

01	32085	X	25844	-0-	-6241	-0-	25844	2			N	-0-			-0-
02	27160	X	21576	-0-	-5584	-0-	21576	2			N	-0-			-0-
03	29264	X	26585	-0-	-2679	-0-	26585	2			N	-0-			-0-
04	26700	X	21343	-0-	-5357	-0-	21343	2			N	-0-			-0-
05	26071	X	22860	-0-	-3211	-0-	22860	2			N	-0-			-0-
06	25740	X	21975	-0-	-3765	-0-	21975	2			N	-0-			-0-
07	26598	X	23042	-0-	-3556	-0-	23042	2			N	-0-			-0-
08	26598	X	22653	-0-	-3945	-0-	22653	2			N	-0-			-0-
09	22110	X	21983	-0-	-127	-0-	21983	2			N	-0-			-0-
10	23033	X	21396	-0-	-1637	-0-	21396	2			N	-0-			-0-
11	22290	X	20938	-0-	-1352	-0-	20938	2			N	-0-			-0-
*12	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	8645	-0-	-5057	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9778	-0-	-2570	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	7239	-0-	-5626	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	6725	-0-	-5725	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	8738	-0-	-4127	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8221	-0-	-2249	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	6856	-0-	-3963	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8375	-0-	-367	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7211	-0-	-1531	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7916	-0-	-304	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
*12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16431	-0-	-2479	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	12603	-0-	-3413	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	13947	-0-	-3785	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	11007	-0-	-6033	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	10097	-0-	-6891	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	10448	-0-	-5452	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13582	-0-	-368	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13396	-0-	-554	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
09	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
11	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
*12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	23700	-0-	-1193	-0-	23698	3	2	9	Y	2					89
02	22484	X	20460	-0-	-2024	-0-	20454	3	6	9	Y	5					94
03	24397	X	19263	-0-	-5134	-0-	48	1	19215	3	Y	-0-					94
04	23040	X	16514	-0-	-6526	-0-	302	1	16212	3	Y	-0-					94
05	23808	X	19096	-0-	-4712	-0-	86	1	19010	3	Y	-0-					94
06	22380	X	21527	-0-	-853	-0-	21527	3			Y	-0-					94
07	22661	X	20985	-0-	-1676	-0-	20985	3			Y	-0-					94
08	19251	X	19099	-0-	-152	-0-	19099	3			Y	-0-					94
09	21540	X	20074	-0-	-1466	-0-	20074	3			Y	-0-					94
10	22258	X	19043	-0-	-3215	-0-	28	1	19015	3	Y	-0-					94
11	21540	X	16816	-0-	-4724	-0-	21	1	16795	3	Y	-0-					94
*12	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	475	1	15445	3	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 232,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	1030	1	3048	3	N	-0-					153
02	3948	X	3264	-0-	-684	-0-	996	1	2247	3	N	19					172
							21	9									
03	4092	X	431	-0-	-3661	-0-	155	1	226	3	N	45					217
							50	9									
04	3960	X	22	-0-	-3938	-0-	12	3	10	9	N	9	168	1			58
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					58
06	3960	X	2	-0-	-3958	-0-	2	3			N	-0-					58
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	123					181
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					181
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					181
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					181
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					181
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	242	1	4767	3	Y	25					50
							28	9									
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	224	1	3380	3	Y	24	48	1			26
							26	9									
03	3286	X	167	-0-	-3119	-0-	163	3	4	9	Y	4					30
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					30
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					30
06	4860	X	6	-0-	-4854	-0-	6	3			Y	-0-					30
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					30
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	9	1			21
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	32407	-0-	-825	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	27511	-0-	-1609	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	6531	-0-	-25089	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
06	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
07	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

01	18786	X	8630	-0-	-10156	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	12985	-0-	-3535	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	11860	-0-	-5252	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12955	-0-	-3005	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10216	-0-	-4509	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12128	-0-	-1792	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13053	-0-	-897	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13007	-0-	-1993	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
*12	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2		N	-0-			-0-
02	10108	X	6004	-0-	-4104	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
03	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2		N	-0-			-0-
04	12960	X	12479	-0-	-481	-0-	12479	2		N	-0-			-0-
05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2		N	-0-			-0-
06	12960	X	12655	-0-	-305	-0-	12655	2		N	-0-			-0-
07	13392	X	9567	-0-	-3825	-0-	9567	2		N	-0-			-0-
08	13392	X	5283	-0-	-8109	-0-	5283	2		N	-0-			-0-
09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-				N	-0-			-0-
10	13392	X	9201	-0-	-4191	-0-	9201	2		N	-0-			-0-
11	12660	X	12211	-0-	-449	-0-	12211	2		N	-0-			-0-
*12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	25704	-0-	-2568	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	22639	-0-	-2897	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	23612	-0-	-3327	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21665	-0-	-3415	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	19634	-0-	-6065	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21457	-0-	-3413	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	23780	-0-	-1299	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
08	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
09	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	22012	-0-	-1765	-0-	22012	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	18636	-0-	-5064	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
*12	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	18554	-0-	-8509	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
02	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	2938	-0-	-16282	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	547	-0-	-18053	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	135	-0-	-21131	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	5	-0-	-20575	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10622	-0-	-2088	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9516	-0-	-1488	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10402	-0-	-1037	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9866	-0-	-994	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10319	-0-	-841	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9564	-0-	-726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9874	-0-	-666	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9762	-0-	-654	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8135	-0-	-2188	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6740	-0-	-2830	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
*12	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	11257	-0-	-11776	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	4170	-0-	-16466	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	3139	-0-	-18623	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	2435	-0-	-11065	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	2774	-0-	-8479	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	2876	-0-	-8014	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
09	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
10	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	22610	-0-	-730	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
*12	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	21488	-0-	18388	38013	21488	2			N	-0-					-0-
02	58839	X	20826	-0-	-38013	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
03	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
05	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
06	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
07	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
08	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
09	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
10	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
11	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
*12	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1012	-0-	-631	-0-	376	1	613	3	Y	21					64
							23	9									
02	1484	X	890	-0-	-594	-0-	363	1	515	3	Y	11	61	1			14
							12	9									
03	1643	X	643	-0-	-1000	-0-	643	3			Y	-0-					14
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					14
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					14
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					14
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					14
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3371	-0-	-437	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3845	-0-	-25	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	29151	2			N	-0-					-0-
02	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	27267	-0-	-4539	-0-	27267	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	22731	-0-	-8049	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	16402	-0-	-15404	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
06	30420	X	16003	-0-	-14417	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	14980	-0-	-16454	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	15162	-0-	-12118	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	12903	-0-	-9837	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	12910	-0-	-3613	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	9210	-0-	-6780	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	40205	-0-	-6264	-0-	40205	2			N	-0-					-0-
02	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
03	41575	X	41575	-0-	-0-	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	34448	-0-	-4462	-0-	34448	2			N	-0-					-0-
05	41664	X	19364	-0-	-22300	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	3842	-0-	-36478	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	2333	-0-	-39331	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	1629	-0-	-39942	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	1323	-0-	-33117	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	1228	-0-	-18147	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	798	-0-	-3042	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	6253	-0-	-12936	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	4747	-0-	-12585	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	3806	-0-	-15383	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5487	-0-	-4833	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
06	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	7340	-0-	-2890	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	6387	-0-	-6573	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	5879	-0-	-7513	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	4031	-0-	-8929	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	6723	-0-	-7940	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4833	-0-	-683	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6765	-0-	-2721	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6963	-0-	-2217	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7939	-0-	-1547	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4276	-0-	-2264	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4582	-0-	-2610	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4779	-0-	-3157	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5752	-0-	-1928	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7580	-0-	-356	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2722	-0-	-1898	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38378	X	37177	-0-	-1201	-0-	37177	2		N	-0-			-0-
02	34468	X	32468	-0-	-2000	-0-	32468	2		N	-0-			-0-
03	38006	X	35645	-0-	-2361	-0-	35645	2		N	-0-			-0-
04	36780	X	33101	-0-	-3679	-0-	33101	2		N	-0-			-0-
05	38006	X	33588	-0-	-4418	-0-	33588	2		N	-0-			-0-
06	35970	X	33802	-0-	-2168	-0-	33802	2		N	-0-			-0-
07	35960	X	35606	-0-	-354	-0-	35606	2		N	-0-			-0-
08	35650	X	35646	-0-	-4	-0-	35646	2		N	-0-			-0-
09	35372	X	35372	-0-	-0-	-0-	35372	2		N	-0-			-0-
10	35619	X	35151	-0-	-468	-0-	35151	2		N	-0-			-0-
11	34500	X	34042	-0-	-458	-0-	34042	2		N	-0-			-0-
*12	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	35048	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	2		N	-0-			-0-
02	15036	X	2930	-0-	-12106	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
03	29763	X	29763	-0-	-0-	-0-	29763	2		N	-0-			-0-
04	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	31867	2		N	-0-			-0-
05	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	2		N	-0-			-0-
06	24720	X	16518	-0-	-8202	-0-	16518	2		N	-0-			-0-
07	25544	X	14166	-0-	-11378	-0-	14166	2		N	-0-			-0-
08	25544	X	1595	-0-	-23949	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
09	24720	X	56	-0-	-24664	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	25544	X	24	-0-	-25520	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	16530	X	29	-0-	-16501	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
02	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	2059	-0-	-17533	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	579	-0-	-18381	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	8034	-0-	-11558	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
07	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
08	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
09	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	24525	2			N	-0-					-0-
10	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	18658	-0-	-302	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	22160	-0-	-315	-0-	22160	3			N	-0-					67
02	20188	X	19553	-0-	-635	-0-	19553	3			N	-0-					67
03	22227	X	21421	-0-	-806	-0-	21421	3			N	-0-					67
04	21450	X	21227	-0-	-223	-0-	21227	3			N	-0-					67
05	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22293	3			N	-0-					67
06	21450	X	19652	-0-	-1798	-0-	19652	3			N	-0-					67
07	21948	X	21619	-0-	-329	-0-	21619	3			N	-0-					67
08	22289	X	21331	-0-	-958	-0-	21331	3			N	-0-					67
09	21570	X	20252	-0-	-1318	-0-	20252	3			N	-0-					67
10	22289	X	20794	-0-	-1495	-0-	20794	3			N	-0-					67
11	20910	X	20551	-0-	-359	-0-	20551	3			N	-0-					67
*12	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 250,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	18088	-0-	-822	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	14649	-0-	-3271	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	15155	-0-	-4685	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	15802	-0-	-3398	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	13604	-0-	-5275	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	5245	-0-	-12245	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	3962	-0-	-12375	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15423	-0-	-914	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15590	-0-	-220	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
10	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
11	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
*12	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

01	23188	X	17793	-0-	-5395	-0-	17793	2		N	-0-					-0-
02	20944	X	9873	-0-	-11071	-0-	9873	2		N	-0-					-0-
03	23188	X	11615	-0-	-11573	-0-	11615	2		N	-0-					-0-
04	18900	X	11130	-0-	-7770	-0-	11130	2		N	-0-					-0-
05	17794	X	8348	-0-	-9446	-0-	8348	2		N	-0-					-0-
06	17220	X	10568	-0-	-6652	-0-	10568	2		N	-0-					-0-
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2		N	-0-					-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2		N	-0-					-0-
09	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2		N	-0-					-0-
10	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	17563	2		N	-0-					-0-
11	18900	X	16063	-0-	-2837	-0-	16063	2		N	-0-					-0-
*12	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15542	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

01	29264	X	25630	-0-	-3634	-0-	25630	2		N	-0-					-0-
02	26432	X	21438	-0-	-4994	-0-	21438	2		N	-0-					-0-
03	28489	X	20962	-0-	-7527	-0-	20962	2		N	-0-					-0-
04	27570	X	20534	-0-	-7036	-0-	20534	2		N	-0-					-0-
05	27528	X	22810	-0-	-4718	-0-	22810	2		N	-0-					-0-
06	24810	X	21225	-0-	-3585	-0-	21225	2		N	-0-					-0-
07	23746	X	17060	-0-	-6686	-0-	17060	2		N	-0-					-0-
08	22816	X	16320	-0-	-6496	-0-	16320	2		N	-0-					-0-
09	22080	X	14680	-0-	-7400	-0-	14680	2		N	-0-					-0-
10	22816	X	14415	-0-	-8401	-0-	14415	2		N	-0-					-0-
11	21240	X	13645	-0-	-7595	-0-	13645	2		N	-0-					-0-
*12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	26781	-0-	-6575	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	23851	-0-	-6277	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	24767	-0-	-5210	-0-	24767	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23389	-0-	-2531	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	26748	-0-	-36	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	24907	-0-	-1013	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	24924	-0-	-1488	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	24528	-0-	-2225	-0-	24528	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	23894	-0-	-1996	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	24400	-0-	-2353	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	23308	-0-	-1592	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
*12	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	23731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	14445	-0-	-4403	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	7865	-0-	-9159	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	4852	-0-	-13996	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	4951	-0-	-9029	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	7611	-0-	-6835	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	8848	-0-	-5132	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
07	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10130	-0-	-790	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
*12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16959	-0-	-556	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15346	-0-	-782	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	14929	-0-	-5748	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	12579	-0-	-7431	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	11587	-0-	-9090	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14406	-0-	-2034	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14450	-0-	-2538	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13260	-0-	-1682	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11558	-0-	-2842	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	11451	-0-	-3429	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	11311	-0-	-3089	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
*12	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	23809	-0-	-21296	-0-	23753	2	56	9	Y	51	36	1			31
02	40740	X	28594	-0-	-12146	-0-	28572	2	22	9	Y	20	41	1			10
03	41912	X	30582	-0-	-11330	-0-	30487	2	95	9	Y	86	46	1			50
04	33600	X	29844	-0-	-3756	-0-	29775	2	69	9	Y	63	45	1			68
05	31651	X	30255	-0-	-1396	-0-	30183	2	72	9	Y	65	60	1			73
06	30630	X	24475	-0-	-6155	-0-	24425	2	50	9	Y	45	66	1			52
07	31651	X	23898	-0-	-7753	-0-	23845	2	53	9	Y	48	51	1			49
08	30845	X	25621	-0-	-5224	-0-	25497	2	124	9	Y	113	65	1			97
09	29850	X	26733	-0-	-3117	-0-	26683	2	50	9	Y	45	67	1			75
10	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	35140	2	47	9	Y	43	62	1			56
11	29102	X	29102	-0-	-0-	-0-	29071	2	31	9	Y	28	53	1			31
*12	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	25016	2	36	9	Y	33	31	1			33

TOTAL GAS PROD: 333,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					92
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					Y	-0-					92
03	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					92
04	3300	X	8	-0-	-3292	-0-	8	3			Y	-0-					92
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	42	1			67
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	36430	-0-	-10287	-0-	36430	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	41402	-0-	-794	-0-	41402	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	20543	-0-	-18362	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	19887	-0-	-15363	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	17837	-0-	-28012	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	15517	-0-	-28853	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	6732	-0-	-39117	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
10	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
11	14993	X	-0-	-0-	-14993	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17772	-0-	-797	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	15837	-0-	-935	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17153	-0-	-1075	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15943	-0-	-1337	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	16432	-0-	-1331	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	15249	-0-	-1941	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15813	-0-	-1733	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15651	-0-	-1492	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14631	-0-	-1299	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15694	-0-	-736	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	15024	-0-	-276	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
*12	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	15269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	16092	-0-	-2384	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14648	-0-	-1704	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15893	-0-	-1250	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15262	-0-	-848	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15488	-0-	-725	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
06	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
07	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15107	-0-	-796	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15259	-0-	-491	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14077	-0-	-1763	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
*12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	8					17
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	9	13	1			13
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	16	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			7
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	3	7	9	Y	6	6	1			7
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	101	3	28	9	Y	25					32
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	441	3	21	9	Y	19	36	1			15

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13863	-0-	10763	30717	504	1	13344	3	Y	14					36
							15	9									
02	41386	X	10669	-0-	-30717	-0-	341	1	10328	3	Y	-0-					36
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	305	1	10705	3	Y	-0-					36
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	530	1	5951	3	Y	-0-					36
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	479	1	3085	3	Y	-0-					36
06	13410	X	3	-0-	-13407	-0-	3	3			Y	-0-	16	1			20
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					20
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					20
09	6480	X	5	-0-	-6475	-0-	5	3			Y	-0-					20
10	3565	X	3	-0-	-3562	-0-	3	3			Y	-0-					20
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
12	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 45,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	121	1	7741	3	Y	-0-					3
02	5908	X	2918	-0-	-2990	-0-	79	1	2839	3	Y	-0-					3
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	112	1	5969	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	7620	X	5842	-0-	-1778	-0-	221	1	5602	3	Y	17	14	1	1	8	5
							19	9									
05	7874	X	1908	-0-	-5966	-0-	458	1	1449	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	7620	X	5221	-0-	-2399	-0-	273	1	4948	3	Y	-0-					5
07	6076	X	4646	-0-	-1430	-0-	302	1	4344	3	Y	-0-					5
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	600	1	8446	3	Y	-0-					5
09	5850	X	4290	-0-	-1560	-0-	642	1	3648	3	Y	-0-					5
10	5394	X	2465	-0-	-2929	-0-	640	1	1825	3	Y	-0-					5
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					5
*12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	587	1	786	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	62	-0-	-6014	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	5488	X	187	-0-	-5301	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	80	-0-	-5996	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	5220	X	88	-0-	-5132	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	3224	X	1373	-0-	-1851	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
06	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2		N	-0-			-0-
07	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2		N	-0-			-0-
08	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2		N	-0-			-0-
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2		N	-0-			-0-
10	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2		N	-0-			-0-
11	11790	X	9848	-0-	-1942	-0-	9848	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

01	52018	X	45016	-0-	-7002	-0-	45016	2		N	-0-			-0-
02	45164	X	40263	-0-	-4901	-0-	40263	2		N	-0-			-0-
03	46903	X	45654	-0-	-1249	-0-	45654	2		N	-0-			-0-
04	45300	X	42788	-0-	-2512	-0-	42788	2		N	-0-			-0-
05	46810	X	40877	-0-	-5933	-0-	40877	2		N	-0-			-0-
06	44190	X	38537	-0-	-5653	-0-	38537	2		N	-0-			-0-
07	45663	X	40916	-0-	-4747	-0-	40916	2		N	-0-			-0-
08	45663	X	40810	-0-	-4853	-0-	40810	2		N	-0-			-0-
09	42780	X	40543	-0-	-2237	-0-	40543	2		N	-0-			-0-
10	40920	X	40918	-0-	-2	-0-	40918	2		N	-0-			-0-
11	39600	X	36786	-0-	-2814	-0-	36786	2		N	-0-			-0-
*12	36819	X	36819	-0-	-0-	-0-	36819	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 489,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

01	23002	X	12922	-0-	-10080	-0-	12922	2		N	-0-			-0-
02	18144	X	10842	-0-	-7302	-0-	10842	2		N	-0-			-0-
03	18383	X	1753	-0-	-16630	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-				N	-0-			-0-
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-				N	-0-			-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-				N	-0-			-0-
07	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-				N	-0-			-0-
08	1767	X	3	-0-	-1764	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	3588	-0-	-5743	-0-	182	1	3406	3	Y	-0-					1
02	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	71	1	9133	3	Y	-0-					1
03	10013	X	3230	-0-	-6783	-0-	141	1	3088	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	9690	X	6644	-0-	-3046	-0-	264	1	6338	3	Y	38	26	1	1	8	12
							42	9									
05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	381	1	10416	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	9870	X	4734	-0-	-5136	-0-	279	1	4455	3	Y	-0-					12
07	10199	X	6274	-0-	-3925	-0-	323	1	5951	3	Y	-0-					12
08	10788	X	762	-0-	-10026	-0-	505	1	257	3	Y	-0-					12
09	10440	X	7858	-0-	-2582	-0-	532	1	7326	3	Y	-0-					12
10	10788	X	9035	-0-	-1753	-0-	508	1	8527	3	Y	-0-					12
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	3			Y	-0-					12
*12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	432	1	9928	3	Y	1	1	8			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 81,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20
10	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	2			Y	-0-	14	1			6
11	3000	N	5386	-0-	2386	2660	5385	2	1	9	Y	1					7
*12	8945	X	6285	-0-	-2660	-0-	6282	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 15,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	186	1	540	3	Y	-0-					2
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	755	3	Y	-0-					2
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	160	1	597	3	Y	-0-					2
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	304	1	311	3	Y	41	30	1			13
							45	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	458	1	1017	3	Y	-0-					13
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	355	1	476	3	Y	-0-					13
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	384	1	1000	3	Y	-0-					13
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	400	1	1971	3	Y	-0-					13
09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	394	1	2590	3	Y	-0-					13
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	371	1	1510	3	Y	-0-					13
11	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	2113	3			Y	-0-					13
*12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	431	1	748	3	Y	1	1	8			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	25752	-0-	-1125	-0-	25740	3	12	9	Y	11	82	1			42
02	23548	X	20151	-0-	-3397	-0-	20151	3			Y	-0-					42
03	25978	X	19439	-0-	-6539	-0-	19439	3			Y	-0-					42
04	24930	X	17061	-0-	-7869	-0-	17049	3	12	9	Y	11					53
05	25761	X	17494	-0-	-8267	-0-	17483	3	11	9	Y	10					63
06	24930	X	16818	-0-	-8112	-0-	16774	3	44	9	Y	40					103
07	22320	X	16962	-0-	-5358	-0-	16962	3			Y	-0-					103
08	19437	X	17484	-0-	-1953	-0-	17484	3			Y	-0-					103
09	17070	X	16769	-0-	-301	-0-	16765	3	4	9	Y	4					107
10	17484	X	17261	-0-	-223	-0-	17253	3	8	9	Y	7	74	1			40
11	16920	X	15920	-0-	-1000	-0-	15913	3	7	9	Y	6					46
*12	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16508	3	12	9	Y	11					57

TOTAL GAS PROD: 217,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	1029	1	4272	3	Y	36	60	1			13
							40	9									
02	5264	X	4693	-0-	-571	-0-	1127	1	3547	3	Y	17					30
							19	9									
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	903	1	5318	3	Y	29	35	1			24
							32	9									
04	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	987	1	3973	3	Y	41					65
							45	9									
05	5890	X	3872	-0-	-2018	-0-	1284	1	2559	3	Y	26	49	1			42
							29	9									
06	6060	X	4054	-0-	-2006	-0-	1001	1	2974	3	Y	72	60	1			54
							79	9									
07	6262	X	3946	-0-	-2316	-0-	253	1	3654	3	Y	35					89
							39	9									
08	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	38	1	3734	3	Y	55	92	1			52
							61	9									
09	5010	X	3429	-0-	-1581	-0-	526	1	2855	3	Y	44					96
							48	9									
10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	557	1	5820	3	Y	38	78	1			56
							42	9									
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			Y	-0-					56
*12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7474	3	135	9	Y	123	88	1			91

TOTAL GAS PROD: 61,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	24423	-0-	-1307	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	21926	-0-	-1034	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23088	-0-	-1340	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	21647	-0-	-1993	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	22808	-0-	-1620	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21797	-0-	-1843	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21646	-0-	-2627	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	20614	-0-	-2481	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	19684	-0-	-2396	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20068	-0-	-2748	-0-	20068	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19420	-0-	-2390	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
*12	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	19956	-0-	-1372	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18181	-0-	-1727	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	20400	-0-	-2261	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	18696	-0-	-3234	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19021	-0-	-3640	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16386	-0-	-3354	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	16118	-0-	-4280	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	16311	-0-	-4087	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	15591	-0-	-3099	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16065	-0-	-2969	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	12030	-0-	-4350	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	5754	-0-	-8103	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11071	-0-	-1445	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11252	-0-	-2605	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10666	-0-	-2204	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	8932	-0-	-3313	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8021	-0-	-3829	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	6712	-0-	-5533	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9019	-0-	-1661	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	1734	-0-	-7194	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	4304	-0-	-6646	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	22067	-0-	-5833	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	14441	-0-	-9527	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	7591	-0-	-16868	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	11828	-0-	-10642	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	16740	-0-	-6479	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	18225	-0-	-3135	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15049	-0-	-1691	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	13296	-0-	-4944	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	13630	-0-	-5218	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
11	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
*12	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	15637	-0-	-6745	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	12542	-0-	-7002	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	13584	-0-	-6256	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	12908	-0-	-5722	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	14840	-0-	-3450	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13508	-0-	-1612	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13230	-0-	-658	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13615	-0-	-1234	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12901	-0-	-1469	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14318	-0-	-531	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10037	-0-	-3463	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	12	1	18062	3	Y	38					94
							42	9									
02	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	9	1	16539	3	Y	29					123
							32	9									
03	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	18620	3	55	9	Y	50	135	1			38
04	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17940	3	20	9	Y	18					56
05	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18659	3	28	9	Y	25					81
06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17791	3	31	9	Y	28					109
07	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18407	3	19	9	Y	17					126
08	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	18520	3	19	9	Y	17					143
09	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17862	3	43	9	Y	39					182
10	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17718	3	9	9	Y	8					190
11	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16707	3	31	9	Y	28					218
*12	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17038	3	12	9	Y	11					229

TOTAL GAS PROD: 214,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
02	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10500	-0-	-2303	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11370	-0-	-1260	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11872	-0-	-1179	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
09	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
10	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	9927	-0-	-3753	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

01	30473	X	28185	-0-	-2288	-0-	28185	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	24204	-0-	-2732	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	26926	-0-	-2090	-0-	26926	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25608	-0-	-1662	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	25170	-0-	-3009	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	23452	-0-	-3818	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	24754	-0-	-2185	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	23972	-0-	-2967	-0-	23972	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	22592	-0-	-3028	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	20484	-0-	-4688	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	22776	-0-	-1194	-0-	22776	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11130	X	10168	-0-	-962	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
02	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10686	-0-	-1373	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9441	-0-	-2709	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10090	-0-	-2465	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10573	-0-	-1982	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9505	-0-	-1235	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	1582	-0-	-9113	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	330	-0-	-9900	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2330	-0-	-4800	-0-	729	1	1584	3	Y	15					34
							17	9									
02	2688	X	1474	-0-	-1214	-0-	653	1	810	3	Y	10					44
							11	9									
03	2604	X	1671	-0-	-933	-0-	956	1	702	3	Y	12	47	1			9
							13	9									
04	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	854	1	570	3	Y	2					11
							2	9									
05	2325	X	1346	-0-	-979	-0-	909	1	435	3	Y	2					13
							2	9									
06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	829	1	521	3	Y	-0-					13
07	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	991	1	59	3	Y	-0-					13
08	1333	N	947	-0-	-386	-0-	779	1	168	3	Y	-0-					13
09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	627	1	212	3	Y	-0-					13
10	1054	N	9	-0-	-1045	-0-	9	1			Y	-0-					13
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9496	-0-	-114	-0-	9317	3	179	9	Y	163	177	1			275
02	8680	X	8601	-0-	-79	-0-	8496	3	105	9	Y	95					370
03	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9531	3	143	9	Y	130	179	1			321
04	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	8742	3	103	9	Y	94	179	1			236
05	9610	X	8622	-0-	-988	-0-	8491	3	131	9	Y	119					355
06	9360	X	8490	-0-	-870	-0-	8458	3	32	9	Y	29	145	1			239
07	9796	X	8621	-0-	-1175	-0-	8593	3	28	9	Y	25	125	1			139
08	9672	X	8381	-0-	-1291	-0-	8381	3			Y	-0-					139
09	8850	X	8384	-0-	-466	-0-	8338	3	46	9	Y	42					181
10	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8897	3	19	9	Y	17					198
11	8490	X	8184	-0-	-306	-0-	8137	3	47	9	Y	43	90	1			151
*12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8603	3	85	9	Y	77	73	1			155

TOTAL GAS PROD: 104,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	3554	-0-	-11760	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	4318	-0-	-9514	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	5	-0-	-3745	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3	-0-	-4771	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2	-0-	-4618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	11734	-0-	-6804	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	10612	-0-	-6132	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	9367	-0-	-8830	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12527	-0-	-3373	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15927	-0-	-503	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
06	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
07	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
09	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	34301	2			N	-0-					-0-
10	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	39626	2			N	-0-					-0-
11	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	39131	-0-	-3773	-0-	39131	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	32920	-0-	-5832	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	35818	-0-	-5691	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	33350	-0-	-6730	-0-	33350	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	30186	-0-	-10455	-0-	30186	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	25784	-0-	-12076	-0-	25784	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	30920	-0-	-5536	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	33165	-0-	-2640	-0-	33165	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	32524	-0-	-836	-0-	32524	2			N	-0-					-0-
10	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	2			N	-0-					-0-
11	32100	X	28796	-0-	-3304	-0-	28796	2			N	-0-					-0-
*12	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

01	9145	X	7087	-0-	-2058	-0-	382	1	6690	3	Y	14					34
							15	9									
02	8260	X	5957	-0-	-2303	-0-	659	1	5288	3	Y	9					43
							10	9									
03	8525	X	1295	-0-	-7230	-0-	1293	3	2	9	Y	2					45
04	7230	X	3	-0-	-7227	-0-	3	3			Y	-0-	35	1			10
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					10
06	6870	X	2	-0-	-6868	-0-	2	3			Y	-0-					10
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					10
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					10
09	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					10
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
02	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
03	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
04	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
05	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13161	-0-	-2379	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9902	-0-	-6156	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	213	-0-	-15845	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	34621	X	34621	-0-	-0-	-0-	34621	2			N	-0-					-0-
10	28991	X	28991	-0-	-0-	-0-	28991	2			N	-0-					-0-
11	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	33910	2			N	-0-					-0-
*12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15068	-0-	-2974	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14863	-0-	-1433	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	12669	-0-	-4815	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	15078	-0-	-342	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	13542	-0-	-2919	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	16286	-0-	-175	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12961	-0-	-2632	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11781	-0-	-4959	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13143	-0-	-4155	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	9625	-0-	-7115	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
*12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	36381	-0-	-8352	-0-	36381	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	29837	-0-	-7683	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
03	39277	X	31969	-0-	-7308	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	30044	-0-	-5176	-0-	30044	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	30475	-0-	-5919	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
06	35220	X	26338	-0-	-8882	-0-	26338	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	24104	-0-	-8942	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	26427	-0-	-5534	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	24690	-0-	-5340	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	23518	-0-	-6955	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	25999	-0-	-341	-0-	25999	2			N	-0-					-0-
*12	30311	X	30311	-0-	-0-	-0-	30311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	26725	-0-	-3469	-0-	26725	2		N	-0-			-0-
02	27272	X	23955	-0-	-3317	-0-	23955	2		N	-0-			-0-
03	29791	X	25878	-0-	-3913	-0-	25878	2		N	-0-			-0-
04	28050	X	24795	-0-	-3255	-0-	24795	2		N	-0-			-0-
05	27962	X	24980	-0-	-2982	-0-	24980	2		N	-0-			-0-
06	25860	X	23706	-0-	-2154	-0-	23706	2		N	-0-			-0-
07	26536	X	23267	-0-	-3269	-0-	23267	2		N	-0-			-0-
08	25885	X	24553	-0-	-1332	-0-	24553	2		N	-0-			-0-
09	24810	X	22728	-0-	-2082	-0-	22728	2		N	-0-			-0-
10	24986	X	22600	-0-	-2386	-0-	22600	2		N	-0-			-0-
11	23760	X	19853	-0-	-3907	-0-	19853	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	911	-0-	-3026	-0-	911	2		N	-0-			-0-
04	4530	X	649	-0-	-3881	-0-	649	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	402	-0-	-4279	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	4530	X	242	-0-	-4288	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	4402	X	1313	-0-	-3089	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
08	899	X	741	-0-	-158	-0-	741	2		N	-0-			-0-
09	660	X	72	-0-	-588	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
11	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	37412	-0-	-2702	-0-	37412	2		N	-0-			-0-
02	35280	X	32105	-0-	-3175	-0-	32105	2		N	-0-			-0-
03	39060	X	36219	-0-	-2841	-0-	36219	2		N	-0-			-0-
04	37800	X	35841	-0-	-1959	-0-	35841	2		N	-0-			-0-
05	38378	X	36501	-0-	-1877	-0-	36501	2		N	-0-			-0-
06	36210	X	35138	-0-	-1072	-0-	35138	2		N	-0-			-0-
07	37045	X	35843	-0-	-1202	-0-	35843	2		N	-0-			-0-
08	37045	X	34806	-0-	-2239	-0-	34806	2		N	-0-			-0-
09	35850	X	33624	-0-	-2226	-0-	33624	2		N	-0-			-0-
10	36487	X	27176	-0-	-9311	-0-	27176	2		N	-0-			-0-
11	35130	X	28314	-0-	-6816	-0-	28314	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	371	1	11063	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9834	-0-	-694	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10271	-0-	-1385	-0-	322	1	9949	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9412	-0-	-1868	-0-	33	1	9379	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	9124	-0-	-2315	-0-	34	1	9090	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9648	-0-	-1422	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10238	-0-	-643	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	10060	-0-	-201	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9603	-0-	-57	-0-	34	1	9569	2	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	135	1	10257	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9805	-0-	-95	-0-	541	1	9264	2	N	-0-					-0-
*12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
02	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
03	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
04	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
05	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
06	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
07	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
08	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
09	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
10	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
11	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
*12	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45198	X	36801	-0-	-8397	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
02	39872	X	37667	-0-	-2205	-0-	37667	2			N	-0-					-0-
03	40858	X	39532	-0-	-1326	-0-	39532	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	36903	-0-	-297	-0-	36903	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	36861	-0-	-4834	-0-	36861	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	33542	-0-	-6808	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	34302	-0-	-7393	-0-	34302	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	33064	-0-	-6461	-0-	33064	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	32590	-0-	-4310	-0-	32590	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	33003	-0-	-3856	-0-	33003	2			N	-0-					-0-
11	33540	X	30643	-0-	-2897	-0-	30643	2			N	-0-					-0-
*12	30597	X	30597	-0-	-0-	-0-	30597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	30180	-0-	-5563	-0-	30180	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	25969	-0-	-4075	-0-	25969	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	27731	-0-	-5501	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	26023	-0-	-5447	-0-	26023	2			N	-0-					-0-
05	31527	X	26752	-0-	-4775	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	24644	-0-	-4576	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
07	28737	X	24973	-0-	-3764	-0-	24973	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	23739	-0-	-4006	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	23962	-0-	-2048	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	24540	-0-	-2213	-0-	24540	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23433	-0-	-1197	-0-	23433	2			N	-0-					-0-
*12	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44950	X	34801	-0-	-10149	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
02	42234	X	42234	-0-	-0-	-0-	42234	2			N	-0-					-0-
03	47197	X	47197	-0-	-0-	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
04	44926	X	44926	-0-	-0-	-0-	44926	2			N	-0-					-0-
05	46748	X	44078	-0-	-2670	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
06	45480	X	40817	-0-	-4663	-0-	40817	2			N	-0-					-0-
07	46996	X	42417	-0-	-4579	-0-	42417	2			N	-0-					-0-
08	46996	X	35311	-0-	-11685	-0-	35311	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	37139	-0-	-7801	-0-	37139	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	40564	-0-	-3518	-0-	40564	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	38761	-0-	-2279	-0-	38761	2			N	-0-					-0-
*12	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	38913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28892	X	25883	-0-	-3009	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	24133	-0-	-1963	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	25875	-0-	-3017	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	24225	-0-	-3375	-0-	24225	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	24293	-0-	-2460	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	23487	-0-	-2373	-0-	23487	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	23716	-0-	-3006	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23306	-0-	-2579	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	22486	-0-	-1754	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	21293	-0-	-2197	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
*12	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	10129	-0-	-10114	-0-	142	1	9987	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	8338	-0-	-9946	-0-	8338	2			N	-0-			-0-
03	16740	X	8916	-0-	-7824	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
04	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-			-0-
05	13237	X	2385	-0-	-10852	-0-	133	1	2252	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9	-0-	-9801	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-			-0-
08	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-			-0-
09	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-			-0-
10	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	29146	-0-	-4737	-0-	29146	2			N	-0-			-0-
02	30604	X	25657	-0-	-4947	-0-	25657	2			N	-0-			-0-
03	30380	X	26637	-0-	-3743	-0-	26637	2			N	-0-			-0-
04	28680	X	24804	-0-	-3876	-0-	24804	2			N	-0-			-0-
05	29233	X	25224	-0-	-4009	-0-	25224	2			N	-0-			-0-
06	28200	X	23808	-0-	-4392	-0-	23808	2			N	-0-			-0-
07	28396	X	24164	-0-	-4232	-0-	24164	2			N	-0-			-0-
08	26629	X	23649	-0-	-2980	-0-	23649	2			N	-0-			-0-
09	24810	X	22386	-0-	-2424	-0-	22386	2			N	-0-			-0-
10	25234	X	24705	-0-	-529	-0-	24705	2			N	-0-			-0-
11	23820	X	22362	-0-	-1458	-0-	22362	2			N	-0-			-0-
*12	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	23231	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4386	-0-	1286	2006	4386	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	4264	-0-	1264	3270	4264	2			N	-0-			-0-
07	7401	X	4131	-0-	-3270	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
*12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	19346	-0-	-7097	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	23153	-0-	-1459	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	25541	-0-	-1708	-0-	25541	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	23954	-0-	-2416	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	24134	-0-	-1968	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22229	-0-	-2581	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	22349	-0-	-3288	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	21499	-0-	-4045	-0-	21499	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	20576	-0-	-3364	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20687	-0-	-3462	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	19634	-0-	-2596	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
*12	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	19110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	31341	-0-	-5301	-0-	31341	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	12742	-0-	-15678	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	26147	-0-	-5318	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	26128	-0-	-4202	-0-	26128	2			N	-0-					-0-
05	31341	X	26832	-0-	-4509	-0-	26832	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	25138	-0-	-5192	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	25009	-0-	-1992	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	24655	-0-	-2346	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	23294	-0-	-2836	-0-	23294	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	26259	-0-	-587	-0-	26259	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	24497	-0-	-643	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
*12	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	25330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	2			N	-0-					-0-
03	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	25838	2			N	-0-					-0-
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2			N	-0-					-0-
05	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
06	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
07	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
09	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
10	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
11	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
*12	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	21905	-0-	-1221	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	20325	-0-	-1823	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	20886	-0-	-3635	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	19907	-0-	-3823	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	19538	-0-	-4022	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	19694	-0-	-2086	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	18827	-0-	-3679	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	16781	-0-	-4113	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	18380	-0-	-1540	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	7042	-0-	-13294	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	13525	-0-	-6155	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
*12	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3375	-0-	375	829	3375	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2302	-0-	-798	31	2302	2			N	-0-					-0-
06	2993	X	2962	-0-	-31	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	961	X	734	-0-	-227	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	961	X	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12566	-0-	-1136	-0-	1 59	1 9	12506	3	N	54					100
02	12264	X	10978	-0-	-1286	-0-	10948	3	30	9	N	27	91	1			36
03	13578	X	12347	-0-	-1231	-0-	12304	3	43	9	N	39					75
04	12990	X	11533	-0-	-1457	-0-	11499	3	34	9	N	31					106
05	12555	X	11614	-0-	-941	-0-	11581	3	33	9	N	30	76	1			60
06	12150	X	11040	-0-	-1110	-0-	11000	3	40	9	N	36					96
07	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11258	3	28	9	N	25	89	1			32
08	12338	X	11110	-0-	-1228	-0-	11084	3	26	9	N	24					56
09	11520	X	10600	-0-	-920	-0-	10570	3	30	9	N	27					83
10	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	10692	3	31	9	N	28					111
11	11040	X	10301	-0-	-739	-0-	10269	3	32	9	N	29	108	1			32
*12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10724	3	42	9	N	38					70

TOTAL GAS PROD: 134,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46190	X	37338	-0-	-8852	-0-	37338	2			N	-0-					-0-
02	41608	X	34310	-0-	-7298	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	36691	-0-	-6244	-0-	36691	2			N	-0-					-0-
04	39990	X	34901	-0-	-5089	-0-	34901	2			N	-0-					-0-
05	39246	X	35231	-0-	-4015	-0-	35231	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	33371	-0-	-3379	-0-	33371	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	33788	-0-	-4187	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
08	36704	X	33095	-0-	-3609	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	31636	-0-	-3254	-0-	31636	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	31810	-0-	-3406	-0-	31810	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30305	-0-	-3055	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
*12	31479	X	31479	-0-	-0-	-0-	31479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

01	20863	X	19185	-0-	-1678	-0-	19177	3	8	9	Y	7					46
02	18704	X	16192	-0-	-2512	-0-	5	1	16175	3	Y	11					57
							12	9									
03	20243	X	13267	-0-	-6976	-0-	257	1	12968	3	Y	38					95
							42	9									
04	19110	X	11665	-0-	-7445	-0-	2256	1	9397	3	Y	11					106
							12	9									
05	19344	X	15301	-0-	-4043	-0-	3008	1	12259	3	Y	31	89	1			48
							34	9									
06	18570	X	13700	-0-	-4870	-0-	2229	1	11436	3	Y	32					80
							35	9									
07	17918	X	11489	-0-	-6429	-0-	1204	1	10255	3	Y	27					107
							30	9									
08	15314	X	11301	-0-	-4013	-0-	2277	1	9022	3	Y	2					109
							2	9									
09	14820	X	10783	-0-	-4037	-0-	2612	1	8162	3	Y	8					117
							9	9									
10	15314	X	10804	-0-	-4510	-0-	2711	1	8093	3	Y	-0-					117
11	13710	X	10864	-0-	-2846	-0-	2756	1	8080	3	Y	25					142
							28	9									
*12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	2098	1	8539	3	Y	10					152
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 155,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	13550	-0-	-5298	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	8279	-0-	-7513	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	12544	-0-	-4940	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15520	-0-	-200	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12894	-0-	-216	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	12043	-0-	-3984	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	2504	-0-	-13006	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	7820	-0-	-8052	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	2651	-0-	-10249	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	639	-0-	-725	-0-	408	1	231	3	Y	-0-					34
02	1232	X	475	-0-	-757	-0-	120	1	354	3	Y	1					35
							1	9									
03	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	146	1	32	3	Y	-0-					35
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					35
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	29	1			6
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	398	1	5580	3	N	33					214
							36	9									
02	5936	X	5687	-0-	-249	-0-	564	1	5060	3	N	57	190	1			81
							63	9									
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	647	1	6100	3	N	16					97
							18	9									
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	765	1	6025	3	N	23					120
							25	9									
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	762	1	5633	3	N	-0-					120
06	6540	X	5992	-0-	-548	-0-	643	1	5349	3	N	-0-					120
07	7037	X	6236	-0-	-801	-0-	475	1	5740	3	N	19					139
							21	9									
08	7037	X	6068	-0-	-969	-0-	478	1	5590	3	N	-0-					139
09	6810	X	6168	-0-	-642	-0-	482	1	5628	3	N	53					192
							58	9									
10	6386	X	6221	-0-	-165	-0-	573	1	5648	3	N	-0-					192
11	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	546	1	5198	3	N	-0-					192
*12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	687	1	5953	3	N	42					234
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 74,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	11529	-0-	-6110	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	7524	-0-	-8408	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	7296	-0-	-8514	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	3768	-0-	-8892	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	3374	-0-	-9243	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	6065	-0-	-5095	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	5500	-0-	-2839	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5855	-0-	-205	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	1954	-0-	-1994	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3426	-0-	-1565	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2028	-0-	-2712	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
04	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
05	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	9480	X	181	-0-	-9299	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	777	-0-	-9019	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6605	-0-	-1300	-0-	6605	3			N	-0-					47
02	7112	X	6089	-0-	-1023	-0-	6089	3			N	-0-					47
03	7874	X	1260	-0-	-6614	-0-	1260	3			N	-0-					47
04	7590	X	1	-0-	-7589	-0-	1	3			N	-0-					47
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					47
06	6510	X	3	-0-	-6507	-0-	3	3			N	-0-					47
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					47
08	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	2	3			N	-0-					47
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					47
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	36775	-0-	-7245	-0-	36775	2			N	-0-					-0-
02	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	2			N	-0-					-0-
03	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	44572	2			N	-0-					-0-
04	42906	X	42906	-0-	-0-	-0-	42906	2			N	-0-					-0-
05	44609	X	42900	-0-	-1709	-0-	42900	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	39401	-0-	-3769	-0-	39401	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	41927	-0-	-2682	-0-	41927	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	41326	-0-	-3252	-0-	41326	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	37985	-0-	-4915	-0-	37985	2			N	-0-					-0-
10	42904	X	37617	-0-	-5287	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
11	40560	X	35882	-0-	-4678	-0-	35882	2			N	-0-					-0-
*12	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	36640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2714	-0-	-2587	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2394	-0-	-2394	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2561	-0-	-2740	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3127	-0-	-1883	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1973	-0-	-1251	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1929	-0-	-1295	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1930	-0-	-1190	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6772	-0-	-978	-0-	119	1	6435	3	Y	198	201	1			89
							218	9									
02	6804	X	5876	-0-	-928	-0-	77	1	5719	3	Y	73					162
							80	9									
03	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	110	1	6944	3	Y	59	116	1			105
							65	9									
04	7200	X	7053	-0-	-147	-0-	264	1	6782	3	Y	6					111
							7	9									
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	233	1	7459	3	Y	17	80	1			48
							19	9									
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	219	1	6918	3	Y	-0-					48
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	214	1	7676	3	Y	5					53
							6	9									
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	179	1	7677	3	Y	6	36	1			23
							7	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	8	1	7468	3	Y	8					31
							9	9									
10	7905	X	7145	-0-	-760	-0-	7100	3	45	9	Y	41	21	1			51
11	7650	X	6587	-0-	-1063	-0-	6587	3			Y	-0-					51
*12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6866	3	53	9	Y	48					99

TOTAL GAS PROD: 85,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

01	15469	X	14647	-0-	-822	-0-	14606	3	41	9	Y	37					123
02	13552	X	12487	-0-	-1065	-0-	12487	3			Y	-0-					123
03	14539	X	13649	-0-	-890	-0-	13648	3	1	9	Y	1					124
04	14160	X	13687	-0-	-473	-0-	13687	3			Y	-0-					124
05	14632	X	13790	-0-	-842	-0-	13790	3			Y	-0-					124
06	14160	X	12869	-0-	-1291	-0-	12843	3	26	9	Y	24	115	1			33
07	14136	X	13009	-0-	-1127	-0-	13009	3			Y	-0-					33
08	14136	X	13051	-0-	-1085	-0-	13051	3			Y	-0-					33
09	13680	X	12726	-0-	-954	-0-	12726	3			Y	-0-					33
10	13795	X	12748	-0-	-1047	-0-	12748	3			Y	-0-					33
11	12870	X	12455	-0-	-415	-0-	12455	3			Y	-0-					33
*12	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 157,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	15701	-0-	-4759	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16873	-0-	-1355	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	19057	-0-	-1124	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17941	-0-	-1289	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18234	-0-	-1265	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	17045	-0-	-1405	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16979	-0-	-2086	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16299	-0-	-2766	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14402	-0-	-3538	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15605	-0-	-2623	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	14020	-0-	-3020	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
*12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14005	-0-	-2363	-0-	14005	3			Y	-0-					1
02	13664	X	12544	-0-	-1120	-0-	12544	3			Y	-0-					1
03	14291	X	13750	-0-	-541	-0-	13750	3			Y	-0-					1
04	13560	X	13322	-0-	-238	-0-	3	1	13260	3	Y	54	38	1			17
							59	9									
05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	4	1	16884	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
06	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	62	1	15212	3	Y	-0-					17
07	13888	X	11473	-0-	-2415	-0-	120	1	11353	3	Y	-0-					17
08	16895	X	10460	-0-	-6435	-0-	143	1	10317	3	Y	-0-					17
09	16350	X	11017	-0-	-5333	-0-	56	1	10961	3	Y	-0-					17
10	16895	X	12078	-0-	-4817	-0-	92	1	11986	3	Y	-0-					17
11	15270	X	11951	-0-	-3319	-0-	11951	3			Y	-0-					17
*12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	67	1	12549	3	Y	1	1	8			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 155,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	2534	-0-	-8130	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	1906	-0-	-6634	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	50	-0-	-1066	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	81	1	254	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			7
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	8			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

01	49755	X	43051	-0-	-6704	-0-	43051	2			N	-0-					-0-
02	44548	X	37838	-0-	-6710	-0-	37838	2			N	-0-					-0-
03	44237	X	40719	-0-	-3518	-0-	40719	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	38433	-0-	-3927	-0-	38433	2			N	-0-					-0-
05	43059	X	38557	-0-	-4502	-0-	38557	2			N	-0-					-0-
06	41670	X	37082	-0-	-4588	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
07	41881	X	38051	-0-	-3830	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
08	40734	X	37525	-0-	-3209	-0-	37525	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	36260	-0-	-2170	-0-	36260	2			N	-0-					-0-
10	38564	X	36788	-0-	-1776	-0-	36788	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	34947	-0-	-2133	-0-	34947	2			N	-0-					-0-
*12	36099	X	36099	-0-	-0-	-0-	36099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

01	28396	X	24826	-0-	-3570	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	24733	-0-	-1111	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	26792	-0-	-1914	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	25185	-0-	-2595	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	26126	-0-	-2580	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	24955	-0-	-1535	-0-	24955	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	25041	-0-	-2332	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	24480	-0-	-2304	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	22325	-0-	-2965	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	23546	-0-	-2587	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	22582	-0-	-2378	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
*12	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4800	-0-	-656	-0-	4768	3	32	9	Y	29					65
02	4928	X	4842	-0-	-86	-0-	4810	3	32	9	Y	29	50	1			44
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5629	3	33	9	Y	30					74
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5394	3	22	9	Y	20	49	1			45
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5444	3	19	9	Y	17					62
06	5490	X	5144	-0-	-346	-0-	5130	3	14	9	Y	13	43	1			32
07	5673	X	4641	-0-	-1032	-0-	4629	3	12	9	Y	11					43
08	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	4880	3	17	9	Y	15	25	1			33
09	5430	X	4323	-0-	-1107	-0-	4311	3	12	9	Y	11	26	1			18
10	5456	X	3673	-0-	-1783	-0-	3662	3	11	9	Y	10	17	1			11
11	5130	X	4056	-0-	-1074	-0-	4046	3	10	9	Y	9					20
*12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6096	3	19	9	Y	17	23	1			14

TOTAL GAS PROD: 59,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10099	-0-	-2797	-0-	10020	3	79	9	Y	72					176
02	11004	X	7762	-0-	-3242	-0-	7690	3	72	9	Y	65	135	1			106
03	11749	X	9039	-0-	-2710	-0-	8929	3	110	9	Y	100					206
04	11370	X	8585	-0-	-2785	-0-	8522	3	63	9	Y	57	137	1			126
05	11067	X	7846	-0-	-3221	-0-	7784	3	62	9	Y	56					182
06	9780	X	7147	-0-	-2633	-0-	7074	3	73	9	Y	66	125	1			123
07	9052	X	7396	-0-	-1656	-0-	7307	3	89	9	Y	81					204
08	9052	X	7307	-0-	-1745	-0-	7217	3	90	9	Y	82	117	1			169
09	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	7699	3	141	9	Y	128	134	1			163
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8067	3	72	9	Y	65	160	1			68
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7433	3	61	9	Y	55					123
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5597	3	41	9	Y	37	130	1			30

TOTAL GAS PROD: 94,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1210	-0-	-2990	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	643	-0-	-3666	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	756	-0-	-2544	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	860	-0-	-2519	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
07	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21943	2			N	-0-					-0-
08	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
09	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
10	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	19033	2			N	-0-					-0-
11	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
*12	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	925	1	2488	3	Y	22	52	1			49
							24	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	438	1	2682	3	Y	14					63
							15	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	804	1	3789	3	Y	29					92
							32	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	1120	1	3557	3	Y	13	60	1			45
							14	9									
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	2243	1	4419	3	Y	15					60
							17	9									
06	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	620	1	3773	3	Y	19					79
							21	9									
07	4836	X	2561	-0-	-2275	-0-	1231	1	1311	3	Y	17					96
							19	9									
08	5239	X	2441	-0-	-2798	-0-	1669	1	757	3	Y	14					110
							15	9									
09	5070	X	669	-0-	-4401	-0-	324	1	327	3	Y	16	83	1			43
							18	9									
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					43
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 32,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

01	11811	X	9621	-0-	-2190	-0-	9597	3	24	9	Y	22	82	1			64
02	10192	X	8473	-0-	-1719	-0-	8458	3	15	9	Y	14					78
03	10354	X	9528	-0-	-826	-0-	9495	3	33	9	Y	30					108
04	10020	X	9520	-0-	-500	-0-	9506	3	14	9	Y	13	70	1			51
05	9827	X	7332	-0-	-2495	-0-	184	1	7133	3	Y	14					65
							15	9									
06	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	462	1	7350	3	Y	20					85
							22	9									
07	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	3			Y	-0-					85
08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	3			Y	-0-					85
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			Y	-0-	64	1			21
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11804	3	21	9	Y	19					40
11	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11229	3	46	9	Y	42					82
*12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11528	3	12	9	Y	11					93

TOTAL GAS PROD: 119,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

01	15469	X	14675	-0-	-794	-0-	14635	3	40	9	Y	36					39
02	13972	X	12979	-0-	-993	-0-	12979	3			Y	-0-					39
03	14911	X	13950	-0-	-961	-0-	13949	3	1	9	Y	1					40
04	14190	X	13276	-0-	-914	-0-	13276	3			Y	-0-					40
05	14663	X	13020	-0-	-1643	-0-	13020	3			Y	-0-					40
06	14190	X	12352	-0-	-1838	-0-	12326	3	26	9	Y	24	37	1			27
07	14384	X	12234	-0-	-2150	-0-	12234	3			Y	-0-					27
08	13950	X	12304	-0-	-1646	-0-	12304	3			Y	-0-					27
09	13290	X	12090	-0-	-1200	-0-	12090	3			Y	-0-					27
10	13020	X	12337	-0-	-683	-0-	12337	3			Y	-0-					27
11	12360	X	11823	-0-	-537	-0-	11823	3			Y	-0-					27
*12	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 153,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24788	2	43	9	Y	39	26	1			23
02	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	22584	2	13	9	Y	12	29	1			6
03	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21773	2	56	9	Y	51	27	1			30
04	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	22435	2	34	9	Y	31	27	1			34
05	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23104	2	41	9	Y	37	30	1			41
06	24210	X	22429	-0-	-1781	-0-	22390	2	39	9	Y	35	37	1			39
07	25017	X	23601	-0-	-1416	-0-	23565	2	36	9	Y	33	39	1			33
08	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23596	2	75	9	Y	68	43	1			58
09	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23897	2	33	9	Y	30	40	1			48
10	23591	X	22443	-0-	-1148	-0-	22418	2	25	9	Y	23	40	1			31
11	22920	X	21072	-0-	-1848	-0-	21049	2	23	9	Y	21	29	1			23
*12	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21789	2	26	9	Y	24	23	1			24

TOTAL GAS PROD: 273,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4379	-0-	1279	1279	4379	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	8955	-0-	5955	7234	8949	2	6	9	Y	5					5
*12	17634	X	10400	-0-	-7234	-0-	10382	2	18	9	Y	16	5	1			16

TOTAL GAS PROD: 23,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	1			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13683	-0-	-918	-0-	13478	3	205	9	Y	186	200	1			154
02	13132	X	12196	-0-	-936	-0-	12132	3	64	9	Y	58					212
03	14291	X	9148	-0-	-5143	-0-	9114	3	34	9	Y	31					243
04	13620	X	8241	-0-	-5379	-0-	8201	3	40	9	Y	36					279
05	13671	X	8655	-0-	-5016	-0-	8593	3	62	9	Y	56	192	1			143
06	13230	X	9718	-0-	-3512	-0-	9718	3			Y	-0-					143
07	13516	X	9835	-0-	-3681	-0-	9734	3	101	9	Y	92					235
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	13994	3	98	9	Y	89	187	1			137
09	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15641	3	58	9	Y	53					190
10	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	14993	3	45	9	Y	41	178	1			53
11	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3			Y	-0-					53
*12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8195	3	105	9	Y	95					148

TOTAL GAS PROD: 138,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
02	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
03	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
04	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
05	24977	X	24977	-0-	-0-	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
06	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
07	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
08	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19500	-0-	-1860	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	21741	-0-	-331	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	20721	-0-	-639	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
*12	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	20594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	26216	-0-	-3358	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	23545	-0-	-1991	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26112	-0-	-1354	-0-	26112	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	25366	-0-	-524	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	25582	-0-	-675	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	23266	-0-	-2114	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	23299	-0-	-2927	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	22720	-0-	-3506	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	21706	-0-	-3674	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	22192	-0-	-3383	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20930	-0-	-2350	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
*12	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	21630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	14196	-0-	-777	-0-	14194	3	2	9	Y	2					3
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	3			Y	-0-	2	1			1
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	3			Y	-0-					1
04	13740	X	13582	-0-	-158	-0-	13582	3			Y	-0-					1
05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	3			Y	-0-					1
06	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14735	3	64	9	Y	58	1	1			58
07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	3			Y	-0-					58
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			Y	-0-	33	1			25
09	14790	X	14008	-0-	-782	-0-	14008	3			Y	-0-	20	1			5
10	15283	X	14673	-0-	-610	-0-	14673	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	14790	X	13944	-0-	-846	-0-	13944	3			Y	-0-					-0-
*12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	12998	-0-	-3091	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13246	-0-	-797	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	8199	-0-	-5391	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	4971	-0-	-10219	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14273	-0-	-917	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
09	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
10	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
11	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
*12	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10643	3	19	9	Y	17					167
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9615	3	43	9	Y	39	193	1			13
03	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10354	3	35	9	Y	32					45
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9682	3	41	9	Y	37					82
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10885	3	17	9	Y	15					97
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11089	3	19	9	Y	17					114
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10783	3	7	9	Y	6					120
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11786	3	2	9	Y	2					122
09	11100	X	9003	-0-	-2097	-0-	9003	3			Y	-0-	96	1			26
10	11470	X	10406	-0-	-1064	-0-	10392	3	14	9	Y	13					39
11	11400	X	8475	-0-	-2925	-0-	8471	3	4	9	Y	4					43
*12	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9977	3	20	9	Y	18					61

TOTAL GAS PROD: 122,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	37436	-0-	-9033	-0-	37436	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	32052	-0-	-9920	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	35308	-0-	-3101	-0-	35308	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	33655	-0-	-2645	-0-	33655	2			N	-0-					-0-
05	37448	X	33340	-0-	-4108	-0-	33340	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	32533	-0-	-3707	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	32767	-0-	-2542	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	31606	-0-	-2054	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
10	33604	X	32116	-0-	-1488	-0-	32116	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	30515	-0-	-2005	-0-	30515	2			N	-0-					-0-
*12	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18305	-0-	-1876	-0-	18191	2	114	9	Y	104	182	1			89
02	18228	X	14519	-0-	-3709	-0-	14495	2	24	9	Y	22					111
03	20181	X	14157	-0-	-6024	-0-	14049	2	108	9	Y	98					209
04	18960	X	10955	-0-	-8005	-0-	10888	2	67	9	Y	61	201	1			69
05	18600	X	12594	-0-	-6006	-0-	12521	2	73	9	Y	66					135
06	17400	X	12768	-0-	-4632	-0-	12739	2	29	9	Y	26					161
07	16089	X	15491	-0-	-598	-0-	15452	2	39	9	Y	35					196
08	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14260	2	154	9	Y	140	164	1			172
09	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	16245	2	42	9	Y	38					210
10	15500	X	8466	-0-	-7034	-0-	8466	2			Y	-0-	152	1			58
11	15000	X	6699	-0-	-8301	-0-	6665	2	34	9	Y	31					89
*12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8434	2	53	9	Y	48					137

TOTAL GAS PROD: 153,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12796	-0-	-2828	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	11044	-0-	-3068	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10550	-0-	-4144	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	10810	-0-	-3230	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
06	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
08	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
09	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
10	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
11	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
*12	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	14641	-0-	-3153	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13675	-0-	-1641	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15105	-0-	-1108	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14117	-0-	-1483	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13814	-0-	-1655	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12894	-0-	-1746	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12461	-0-	-2667	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13615	-0-	-1482	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12763	-0-	-1367	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12887	-0-	-939	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12370	-0-	-800	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
*12	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8455	-0-	-256	-0-	169	1	8286	3	Y	-0-					-0-
							11	9									
02	7868	X	7288	-0-	-580	-0-	143	1	7145	3	Y	-0-					-0-
03	8711	X	6674	-0-	-2037	-0-	272	1	6391	3	Y	10					10
							11	9									
04	8190	X	6571	-0-	-1619	-0-	274	1	6231	3	Y	60					70
							66	9									
05	8463	X	7359	-0-	-1104	-0-	275	1	6965	3	Y	108	51	1			127
							119	9									
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	367	1	9864	3	Y	-0-					127
07	8060	X	7536	-0-	-524	-0-	386	1	7126	3	Y	22					149
							24	9									
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	423	1	7197	3	Y	86	103	1			132
							95	9									
09	8490	X	7717	-0-	-773	-0-	408	1	7234	3	Y	68					200
							75	9									
10	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	447	1	7839	3	Y	42	134	1			108
							46	9									
11	8490	X	7635	-0-	-855	-0-	475	1	7160	3	Y	-0-					108
*12	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	602	1	7238	3	Y	61					169
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 93,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	27333	-0-	-2675	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25404	-0-	-1616	-0-	25404	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	27757	-0-	-1569	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
04	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	27133	-0-	-984	-0-	27133	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	25947	-0-	-1263	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	26336	-0-	-1781	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	26142	-0-	-1603	-0-	26142	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	25043	-0-	-1567	-0-	25043	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	25670	-0-	-1455	-0-	25670	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	23269	-0-	-2681	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
*12	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	578	1	5685	3	N	-0-					100
02	6216	X	6180	-0-	-36	-0-	681	1	5499	3	N	-0-					100
03	6851	X	1067	-0-	-5784	-0-	175	1	892	3	N	-0-					100
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					100
05	6851	X	9	-0-	-6842	-0-	9	3			N	-0-					100
06	6630	X	2	-0-	-6628	-0-	2	3			N	-0-					100
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					100
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					100
09	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					100
10	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					100
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	6793	-0-	-6971	-0-	950	1	5843	3	N	-0-					4
02	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	760	1	11773	3	N	-0-					4
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	110	1	15342	3	N	-0-					4
04	11940	X	11564	-0-	-376	-0-	237	1	11327	3	N	-0-					4
05	13888	X	10055	-0-	-3833	-0-	526	1	9529	3	N	-0-					4
06	14430	X	13455	-0-	-975	-0-	330	1	13125	3	N	-0-					4
07	14911	X	3583	-0-	-11328	-0-	431	1	3152	3	N	-0-					4
08	14911	X	11885	-0-	-3026	-0-	387	1	11498	3	N	-0-					4
09	13470	X	11954	-0-	-1516	-0-	410	1	11544	3	N	-0-					4
10	13919	X	9868	-0-	-4051	-0-	554	1	9314	3	N	-0-					4
11	13470	X	9753	-0-	-3717	-0-	323	1	9426	3	N	4					8
							4	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 116,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	20319	-0-	-2652	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	17657	-0-	-3091	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	18377	-0-	-3044	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	17860	-0-	-2510	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17812	-0-	-2493	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	16210	-0-	-3440	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	15126	-0-	-4435	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	14502	-0-	-3943	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	14428	-0-	-3422	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16132	-0-	-1693	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
11	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
*12	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	1					1
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3051	-0-	3051	3051	3051	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		10378	-0-	10378	13429	10370	2	8	9	Y	7					7
*12	21552	X	8123	-0-	-13429	-0-	8115	2	8	9	Y	7					14

TOTAL GAS PROD: 21,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	18780	-0-	-11383	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	12271	-0-	-13181	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	4289	-0-	-22836	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	2877	-0-	-22623	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	833	-0-	-23688	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	5	-0-	-18175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	5	-0-	-13573	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3	-0-	-4275	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	17079	-0-	-1862	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	13508	-0-	-3600	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	12501	-0-	-6285	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	11618	-0-	-6172	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	13335	-0-	-4211	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
07	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
08	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	17803	-0-	-437	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	18215	-0-	-633	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17188	-0-	-1052	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
*12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11988	-0-	-1807	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	6058	-0-	-6402	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9199	-0-	-2271	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	1655	-0-	-9955	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
08	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
09	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
10	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
11	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
*12	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	37353	-0-	-6264	-0-	37353	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33491	-0-	-4925	-0-	33491	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	35835	-0-	-5364	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
04	38550	X	33817	-0-	-4733	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	33566	-0-	-5091	-0-	33566	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	31758	-0-	-4392	-0-	31758	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	32511	-0-	-4565	-0-	32511	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	31342	-0-	-4494	-0-	31342	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	29999	-0-	-3811	-0-	29999	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	30406	-0-	-3167	-0-	30406	2			N	-0-					-0-
11	31770	X	29017	-0-	-2753	-0-	29017	2			N	-0-					-0-
*12	28926	X	28926	-0-	-0-	-0-	28926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	38659	-0-	-3625	-0-	38659	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	32890	-0-	-4322	-0-	32890	2			N	-0-					-0-
03	40703	X	34687	-0-	-6016	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	33073	-0-	-5177	-0-	33073	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	37133	-0-	-2020	-0-	37133	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	36260	-0-	-1150	-0-	36260	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	34931	-0-	-1494	-0-	34931	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	35147	-0-	-1991	-0-	35147	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	34390	-0-	-1880	-0-	34390	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	34999	-0-	-2480	-0-	34999	2			N	-0-					-0-
11	36270	X	34057	-0-	-2213	-0-	34057	2			N	-0-					-0-
*12	34846	X	34846	-0-	-0-	-0-	34846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	33011	-0-	-5646	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	29804	-0-	-3488	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	30323	-0-	-5513	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	28899	-0-	-3921	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	29289	-0-	-4625	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	27652	-0-	-4298	-0-	27652	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	28564	-0-	-4420	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	27839	-0-	-2479	-0-	27839	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	27394	-0-	-1496	-0-	27394	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	27147	-0-	-2148	-0-	27147	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	27059	-0-	-601	-0-	27059	2			N	-0-					-0-
*12	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	27777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	24253	-0-	-12172	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	24999	-0-	-6333	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	30227	-0-	-1858	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	28810	-0-	-2240	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	27863	-0-	-1308	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	19037	-0-	-10213	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	24498	-0-	-5727	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	21168	-0-	-9057	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	13834	-0-	-14966	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	17730	-0-	-10139	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	6137	-0-	-17563	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
*12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9618	-0-	-302	-0-	9500	3	118	9	Y	107	168	1			242
02	8960	X	8738	-0-	-222	-0-	8581	3	157	9	Y	143	179	1			206
03	9920	X	9910	-0-	-10	-0-	9825	3	85	9	Y	77					283
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10248	3	116	9	Y	105	172	1			216
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10962	3	74	9	Y	67	180	1			103
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10608	3	68	9	Y	62					165
07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10687	3	70	9	Y	64	130	1			99
08	10850	X	9937	-0-	-913	-0-	9903	3	34	9	Y	31	103	1			27
09	10500	X	9616	-0-	-884	-0-	9582	3	34	9	Y	31					58
10	10850	X	9494	-0-	-1356	-0-	9465	3	29	9	Y	26	60	1			24
11	10500	X	7720	-0-	-2780	-0-	7720	3			Y	-0-					24
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 107,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7487	-0-	-2898	-0-	7483	3	4	9	Y	4	19	1			20
02	9380	X	6999	-0-	-2381	-0-	6992	3	7	9	Y	6	15	1			11
03	8773	X	8255	-0-	-518	-0-	8244	3	11	9	Y	10					21
04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8603	3	6	9	Y	5	13	1			13
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10747	3	17	9	Y	15	11	1			17
06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9601	3	61	9	Y	55					72
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13138	3	55	9	Y	50	57	1			65
08	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12394	3	111	9	Y	101	78	1			88
09	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12169	3	167	9	Y	152					240
10	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12012	3	136	9	Y	124	246	1			118
11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	3			Y	-0-					118
*12	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17778	3	150	9	Y	136					254

TOTAL GAS PROD: 132,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	40528	-0-	-4360	-0-	40528	2			N	-0-					-0-
02	40544	X	36212	-0-	-4332	-0-	36212	2			N	-0-					-0-
03	43865	X	38929	-0-	-4936	-0-	38929	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	37508	-0-	-4432	-0-	37508	2			N	-0-					-0-
05	42377	X	38099	-0-	-4278	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
06	39210	X	36601	-0-	-2609	-0-	36601	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	37353	-0-	-2730	-0-	37353	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	37341	-0-	-1595	-0-	37341	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	36568	-0-	-932	-0-	36568	2			N	-0-					-0-
10	38099	X	37053	-0-	-1046	-0-	37053	2			N	-0-					-0-
11	37134	X	37134	-0-	-0-	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
*12	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	38101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10069	-0-	-2424	-0-	10069	3			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9114	-0-	-2170	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	9748	-0-	-2745	-0-	9748	3			Y	-0-					-0-
04	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	3			Y	-0-					-0-
06	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
07	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9991	-0-	-270	-0-	9991	3			Y	-0-					-0-
09	9930	X	9399	-0-	-531	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
10	10261	X	9206	-0-	-1055	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
11	9930	X	8583	-0-	-1347	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
*12	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25388	X	25388	-0-	-0-	-0-	25388	2	Y	-0-					-0-
02	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2	Y	-0-					-0-
03	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	25938	2	Y	-0-					-0-
04	24570	X	23780	-0-	-790	-0-	23780	2	Y	-0-					-0-
05	26226	X	25547	-0-	-679	-0-	25547	2	Y	-0-					-0-
06	25380	X	21963	-0-	-3417	-0-	21963	2	Y	-0-					-0-
07	26226	X	21839	-0-	-4387	-0-	21839	2	Y	-0-					-0-
08	25947	X	21721	-0-	-4226	-0-	21721	2	Y	-0-					-0-
09	24720	X	19856	-0-	-4864	-0-	19856	2	Y	-0-					-0-
10	25544	X	24116	-0-	-1428	-0-	24116	2	Y	-0-					-0-
11	21960	X	21470	-0-	-490	-0-	21470	2	Y	-0-					-0-
*12	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8818	-0-	-947	-0-	8799	3 19 9	Y	17	43	1			26
02	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3 13 9	Y	12					38
03	9393	X	8156	-0-	-1237	-0-	8128	3 28 9	Y	25	17	1			46
04	9090	X	5687	-0-	-3403	-0-	5670	3 17 9	Y	15	39	1			22
05	10478	X	8032	-0-	-2446	-0-	8023	3 9 9	Y	8					30
06	10140	X	9084	-0-	-1056	-0-	9070	3 14 9	Y	13					43
07	10478	X	6660	-0-	-3818	-0-	6651	3 9 9	Y	8					51
08	8153	X	6121	-0-	-2032	-0-	6112	3 9 9	Y	8	33	1			26
09	9090	X	7902	-0-	-1188	-0-	7894	3 8 9	Y	7					33
10	9393	X	7580	-0-	-1813	-0-	7578	3 2 9	Y	2					35
11	9090	X	6067	-0-	-3023	-0-	6060	3 7 9	Y	6					41
*12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6048	3 15 9	Y	14	41	1			14

TOTAL GAS PROD: 89,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16760	-0-	-1499	-0-	16702	3 58 9	Y	53	94	1			72
02	16492	X	13341	-0-	-3151	-0-	13321	3 20 9	Y	18					90
03	17918	X	15020	-0-	-2898	-0-	14957	3 63 9	Y	57	40	1			107
04	17280	X	15373	-0-	-1907	-0-	15344	3 29 9	Y	26	90	1			43
05	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18385	3 13 9	Y	12					55
06	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17357	3 28 9	Y	25					80
07	15872	X	14670	-0-	-1202	-0-	14652	3 18 9	Y	16					96
08	16492	X	15287	-0-	-1205	-0-	15274	3 13 9	Y	12	62	1			46
09	15960	X	12772	-0-	-3188	-0-	12755	3 17 9	Y	15					61
10	16492	X	12373	-0-	-4119	-0-	12364	3 9 9	Y	8					69
11	15960	X	12468	-0-	-3492	-0-	12447	3 21 9	Y	19					88
*12	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14079	3 45 9	Y	41	88	1			41

TOTAL GAS PROD: 177,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15651	-0-	-748	-0-	15608	3	43	9	Y	39	64	1			52
02	14784	X	14131	-0-	-653	-0-	14117	3	14	9	Y	13					65
03	16368	X	15365	-0-	-1003	-0-	15329	3	36	9	Y	33	29	1			69
04	15780	X	14585	-0-	-1195	-0-	14574	3	11	9	Y	10	58	1			21
05	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16803	3	6	9	Y	5					26
06	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16110	3	17	9	Y	15					41
07	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14589	3	8	9	Y	7					48
08	15841	X	14220	-0-	-1621	-0-	14211	3	9	9	Y	8	31	1			25
09	15330	X	13933	-0-	-1397	-0-	13924	3	9	9	Y	8					33
10	15841	X	13926	-0-	-1915	-0-	13896	3	30	9	Y	27					60
11	15330	X	12951	-0-	-2379	-0-	12951	3			Y	-0-					60
*12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12920	3	1	9	Y	1	60	1			1

TOTAL GAS PROD: 175,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10075	-0-	-1488	-0-	10056	3	19	9	N	17					117
02	9968	X	9379	-0-	-589	-0-	9361	3	18	9	N	16					133
03	11036	X	9991	-0-	-1045	-0-	9954	3	37	9	N	34					167
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9865	3	24	9	N	22					189
05	10385	X	8577	-0-	-1808	-0-	8564	3	13	9	N	12	1	8			200
06	10050	X	8922	-0-	-1128	-0-	8922	3			N	-0-					200
07	10385	X	9995	-0-	-390	-0-	9988	3	7	9	N	6					206
08	10230	X	9780	-0-	-450	-0-	9762	3	18	9	N	16					222
09	9900	X	9333	-0-	-567	-0-	9321	3	12	9	N	11	183	1			50
10	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	9411	3	20	9	N	18	1	8			67
11	9660	X	8854	-0-	-806	-0-	8839	3	15	9	N	14					81
*12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9547	3	18	9	N	16					97

TOTAL GAS PROD: 113,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	29948	-0-	-2137	-0-	29948	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	26187	-0-	-2681	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	28503	-0-	-3458	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27649	-0-	-3281	-0-	27649	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	28721	-0-	-2155	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27102	-0-	-1878	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	27129	-0-	-1856	-0-	27129	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	26753	-0-	-1953	-0-	26753	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	25261	-0-	-2519	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	25446	-0-	-3260	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	24392	-0-	-2698	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
*12	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	967	1	748	3	Y	-0-			24
02	1960	N	1655	-0-	-305	-0-	785	1	870	3	Y	-0-			24
03	1612	N	291	-0-	-1321	-0-	149	1	142	3	Y	-0-			24
04	1650	N	4	-0-	-1646	-0-	4	3			Y	-0-			24
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			24
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			24
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			40
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		56296	X	44130	-0-	-12166	-0-	44130	2			N	-0-			-0-
02		50848	X	45609	-0-	-5239	-0-	45609	2			N	-0-			-0-
03		55056	X	50923	-0-	-4133	-0-	50923	2			N	-0-			-0-
04		49680	X	48894	-0-	-786	-0-	48894	2			N	-0-			-0-
05		51336	X	49156	-0-	-2180	-0-	49156	2			N	-0-			-0-
06		49290	X	45144	-0-	-4146	-0-	45144	2			N	-0-			-0-
07		50933	X	47878	-0-	-3055	-0-	47878	2			N	-0-			-0-
08		50933	X	47184	-0-	-3749	-0-	47184	2			N	-0-			-0-
09		48900	X	44807	-0-	-4093	-0-	44807	2			N	-0-			-0-
10		49166	X	45603	-0-	-3563	-0-	45603	2			N	-0-			-0-
11		46320	X	43009	-0-	-3311	-0-	43009	2			N	-0-			-0-
*12		44072	X	44072	-0-	-0-	-0-	44072	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 556,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	13717	-0-	-4635	-0-	306	1	13411	3	Y	-0-			33
02	10500	X	8325	-0-	-2175	-0-	452	1	7873	3	Y	-0-			33
03	12245	X	4732	-0-	-7513	-0-	873	1	3859	3	Y	-0-			33
04	13260	X	4105	-0-	-9155	-0-	1135	1	2970	3	Y	-0-			33
05	13702	X	6523	-0-	-7179	-0-	1164	1	5359	3	Y	-0-			33
06	11070	X	2778	-0-	-8292	-0-	928	1	1850	3	Y	-0-			33
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	926	1	10702	3	Y	-0-			33
08	6510	X	4563	-0-	-1947	-0-	950	1	3612	3	Y	1			34
							1	9							
09	6300	X	3174	-0-	-3126	-0-	932	1	2242	3	Y	-0-			34
10	11439	X	5132	-0-	-6307	-0-	1392	1	3740	3	Y	-0-			34
11	11070	X	1812	-0-	-9258	-0-	705	1	1107	3	Y	-0-			34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 66,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10243	-0-	-1258	-0-	10243	3			Y	-0-			-0-
02	11340	X	9291	-0-	-2049	-0-	9291	3			Y	-0-			-0-
03	12555	X	7676	-0-	-4879	-0-	7676	3			Y	-0-			-0-
04	12150	X	5894	-0-	-6256	-0-	5894	3			Y	-0-			-0-
05	11501	X	3511	-0-	-7990	-0-	3511	3			Y	-0-			-0-
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-			-0-
07	10292	X	1482	-0-	-8810	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-
08	7688	X	2415	-0-	-5273	-0-	2415	3			Y	-0-			-0-
09	5880	X	1086	-0-	-4794	-0-	1086	3			Y	-0-			-0-
10	3503	X	1867	-0-	-1636	-0-	1867	3			Y	-0-			-0-
11	2340	X	323	-0-	-2017	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
*12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	1616	-0-	-7374	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66154	X	49651	-0-	-16503	-0-	49651	2			N	-0-					-0-
02	56420	X	42974	-0-	-13446	-0-	42974	2			N	-0-					-0-
03	53599	X	47076	-0-	-6523	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
04	51870	X	43639	-0-	-8231	-0-	43639	2			N	-0-					-0-
05	52142	X	22597	-0-	-29545	-0-	22597	2			N	-0-					-0-
06	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	-0-					-0-
07	47585	X	-0-	-0-	-47585	-0-					N	-0-					-0-
08	47089	X	28138	-0-	-18951	-0-	28138	2			N	-0-					-0-
09	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	56090	2			N	-0-					-0-
10	36564	X	36564	-0-	-0-	-0-	36564	2			N	-0-					-0-
11	43209	X	43209	-0-	-0-	-0-	43209	2			N	-0-					-0-
*12	46090	X	46090	-0-	-0-	-0-	46090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7612	-0-	-1781	-0-	7568	2	44	9	N	40	28	1			24
02	8484	X	6129	-0-	-2355	-0-	6117	2	12	9	N	11	30	1			5
03	9393	X	7001	-0-	-2392	-0-	6946	2	55	9	N	50	26	1			29
04	8430	X	6826	-0-	-1604	-0-	6798	2	28	9	N	25	26	1			28
05	8215	X	7558	-0-	-657	-0-	7539	2	19	9	N	17	24	1			21
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7679	2	36	9	N	33	19	1			35
07	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	6973	2	25	9	N	23	34	1			24
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8165	2	46	9	N	42	30	1			36
09	7710	X	7007	-0-	-703	-0-	6985	2	22	9	N	20	25	1			31
10	7967	X	6160	-0-	-1807	-0-	6140	2	20	9	N	18	26	1			23
11	7950	X	6732	-0-	-1218	-0-	6636	2	96	9	N	87	22	1			88
*12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7100	2	48	9	N	44	88	1			44

TOTAL GAS PROD: 85,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9765	-0-	-3379	-0-	9613	2	152	9	N	138	95	1			83
02	11872	X	7788	-0-	-4084	-0-	7751	2	37	9	N	34	101	1			16
03	13144	X	8109	-0-	-5035	-0-	7926	2	183	9	N	166	86	1			96
04	11370	X	8772	-0-	-2598	-0-	8686	2	86	9	N	78	87	1			87
05	10478	X	9109	-0-	-1369	-0-	9050	2	59	9	N	54	76	1			65
06	9450	X	8618	-0-	-832	-0-	8562	2	56	9	N	51	59	1			57
07	9052	X	8849	-0-	-203	-0-	8808	2	41	9	N	37	56	1			38
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9900	2	83	9	N	75	49	1			64
09	8820	X	8283	-0-	-537	-0-	8240	2	43	9	N	39	44	1			59
10	9114	X	7585	-0-	-1529	-0-	7529	2	56	9	N	51	49	1			61
11	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9678	2	30	9	N	27	57	1			31
*12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8410	2	28	9	N	25	31	1			25

TOTAL GAS PROD: 105,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	13920	-0-	-7160	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	11865	-0-	-7175	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	11506	-0-	-7156	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10665	-0-	-5355	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	10728	-0-	-3904	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	9921	-0-	-3549	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10202	-0-	-2942	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11026	-0-	-475	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
11	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
*12	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

01	50220	X	40109	-0-	-10111	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
02	45360	X	34523	-0-	-10837	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	39456	-0-	-7881	-0-	39456	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	38676	-0-	-4794	-0-	38676	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	27229	-0-	-14156	-0-	27229	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					N	-0-					-0-
07	39959	X	-0-	-0-	-39959	-0-					N	-0-					-0-
08	39959	X	28314	-0-	-11645	-0-	28314	2			N	-0-					-0-
09	59044	X	59044	-0-	-0-	-0-	59044	2			N	-0-					-0-
10	42724	X	42724	-0-	-0-	-0-	42724	2			N	-0-					-0-
11	44225	X	44225	-0-	-0-	-0-	44225	2			N	-0-					-0-
*12	48924	X	48924	-0-	-0-	-0-	48924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41894	-0-	41894	84525	41894	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36307	-0-	36307	120832	36307	2			N	-0-					-0-
03	159650	X	38818	-0-	-120832	-0-	38818	2			N	-0-					-0-
04	42960	X	36585	-0-	-6375	-0-	36585	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	36015	-0-	-6610	-0-	36015	2			N	-0-					-0-
06	40530	X	34008	-0-	-6522	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	34220	-0-	-5987	-0-	34220	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	33142	-0-	-5670	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	31347	-0-	-5253	-0-	31347	2			N	-0-					-0-
10	36022	X	31425	-0-	-4597	-0-	31425	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	29671	-0-	-4349	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
*12	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	30456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138632	X	70313	-0-	-68319	-0-	70313	2			N	-0-					-0-
02	106792	X	2808	-0-	-103984	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	118234	X	27924	-0-	-90310	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
04	96000	X	64425	-0-	-31575	-0-	64425	2			N	-0-					-0-
05	75671	X	63420	-0-	-12251	-0-	63420	2			N	-0-					-0-
06	68040	X	57737	-0-	-10303	-0-	57737	2			N	-0-					-0-
07	66588	X	57910	-0-	-8678	-0-	57910	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	54662	-0-	-11926	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
09	64440	X	50427	-0-	-14013	-0-	50427	2			N	-0-					-0-
10	63426	X	50419	-0-	-13007	-0-	50419	2			N	-0-					-0-
11	57750	X	46706	-0-	-11044	-0-	46706	2			N	-0-					-0-
*12	46938	X	46938	-0-	-0-	-0-	46938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61287	X	49096	-0-	-12191	-0-	49096	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	42543	-0-	-10041	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	44937	-0-	-10274	-0-	44937	2			N	-0-					-0-
04	50700	X	42729	-0-	-7971	-0-	42729	2			N	-0-					-0-
05	50065	X	42219	-0-	-7846	-0-	42219	2			N	-0-					-0-
06	47520	X	39514	-0-	-8006	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
07	47089	X	40511	-0-	-6578	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	39712	-0-	-5238	-0-	39712	2			N	-0-					-0-
09	42720	X	37575	-0-	-5145	-0-	37575	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	37283	-0-	-4939	-0-	37283	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	35768	-0-	-3742	-0-	35768	2			N	-0-					-0-
*12	36239	X	36239	-0-	-0-	-0-	36239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	45675	-0-	45675	658542	45675	2		N	-0-			-0-
02	0	W	39531	-0-	39531	698073	39531	2		N	-0-			-0-
03	740196	X	42123	-0-	-698073	-0-	42123	2		N	-0-			-0-
04	47520	X	39640	-0-	-7880	-0-	39640	2		N	-0-			-0-
05	46810	X	39091	-0-	-7719	-0-	39091	2		N	-0-			-0-
06	44190	X	36866	-0-	-7324	-0-	36866	2		N	-0-			-0-
07	43772	X	37147	-0-	-6625	-0-	37147	2		N	-0-			-0-
08	42129	X	35956	-0-	-6173	-0-	35956	2		N	-0-			-0-
09	39630	X	33864	-0-	-5766	-0-	33864	2		N	-0-			-0-
10	39091	X	33740	-0-	-5351	-0-	33740	2		N	-0-			-0-
11	36870	X	32034	-0-	-4836	-0-	32034	2		N	-0-			-0-
*12	32807	X	32807	-0-	-0-	-0-	32807	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 448,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94336	X	94336	-0-	-0-	-0-	94336	2		N	-0-			-0-
02	64018	X	64018	-0-	-0-	-0-	64018	2		N	-0-			-0-
03	83975	X	83975	-0-	-0-	-0-	83975	2		N	-0-			-0-
04	74332	X	74332	-0-	-0-	-0-	74332	2		N	-0-			-0-
05	71891	X	71891	-0-	-0-	-0-	71891	2		N	-0-			-0-
06	65356	X	65356	-0-	-0-	-0-	65356	2		N	-0-			-0-
07	63152	X	63152	-0-	-0-	-0-	63152	2		N	-0-			-0-
08	59114	X	59114	-0-	-0-	-0-	59114	2		N	-0-			-0-
09	53086	X	53086	-0-	-0-	-0-	53086	2		N	-0-			-0-
10	52490	X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	2		N	-0-			-0-
11	46506	X	46506	-0-	-0-	-0-	46506	2		N	-0-			-0-
*12	46234	X	46234	-0-	-0-	-0-	46234	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 774,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63178	X	47850	-0-	-15328	-0-	47850	2		N	-0-			-0-
02	55888	X	39089	-0-	-16799	-0-	39089	2		N	-0-			-0-
03	61876	X	41470	-0-	-20406	-0-	41470	2		N	-0-			-0-
04	54720	X	37589	-0-	-17131	-0-	37589	2		N	-0-			-0-
05	52576	X	18959	-0-	-33617	-0-	18959	2		N	-0-			-0-
06	46320	X	-0-	-0-	-46320	-0-				N	-0-			-0-
07	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-				N	-0-			-0-
08	41478	X	25661	-0-	-15817	-0-	25661	2		N	-0-			-0-
09	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	45143	2		N	-0-			-0-
10	59898	X	59898	-0-	-0-	-0-	59898	2		N	-0-			-0-
11	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		33046	-0-	33046	33046	33046	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89807	X	68602	-0-	-21205	-0-	68602	2			N	-0-					-0-
02	77140	X	2679	-0-	-74461	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	82212	X	35177	-0-	-47035	-0-	35177	2			N	-0-					-0-
04	74760	X	48241	-0-	-26519	-0-	48241	2			N	-0-					-0-
05	72571	X	45233	-0-	-27338	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
06	66390	X	42375	-0-	-24015	-0-	42375	2			N	-0-					-0-
07	49848	X	43083	-0-	-6765	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
08	49848	X	41017	-0-	-8831	-0-	41017	2			N	-0-					-0-
09	48240	X	38320	-0-	-9920	-0-	38320	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	38864	-0-	-6365	-0-	38864	2			N	-0-					-0-
11	42390	X	36221	-0-	-6169	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
*12	37496	X	37496	-0-	-0-	-0-	37496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

01	55025	X	39985	-0-	-15040	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
02	46256	X	33425	-0-	-12831	-0-	33425	2			N	-0-					-0-
03	47802	X	34460	-0-	-13342	-0-	34460	2			N	-0-					-0-
04	43620	X	25696	-0-	-17924	-0-	25696	2			N	-0-					-0-
05	43896	X	-0-	-0-	-43896	-0-					N	-0-					-0-
06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-					-0-
07	37014	X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	-0-					-0-
08	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
09	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

01	70494	X	63061	-0-	-7433	-0-	63061	2			N	-0-					-0-
02	64456	X	2577	-0-	-61879	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	71362	X	28268	-0-	-43094	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
04	69060	X	65115	-0-	-3945	-0-	65115	2			N	-0-					-0-
05	67208	X	60640	-0-	-6568	-0-	60640	2			N	-0-					-0-
06	61020	X	54738	-0-	-6282	-0-	54738	2			N	-0-					-0-
07	67301	X	54793	-0-	-12508	-0-	54793	2			N	-0-					-0-
08	67301	X	51499	-0-	-15802	-0-	51499	2			N	-0-					-0-
09	65130	X	46768	-0-	-18362	-0-	46768	2			N	-0-					-0-
10	60636	X	45314	-0-	-15322	-0-	45314	2			N	-0-					-0-
11	54750	X	42492	-0-	-12258	-0-	42492	2			N	-0-					-0-
*12	42794	X	42794	-0-	-0-	-0-	42794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60185	X	60185	-0-	-0-	-0-	60185	2			N	-0-					-0-
02	53648	X	2413	-0-	-51235	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	65782	X	65782	-0-	-0-	-0-	65782	2			N	-0-					-0-
04	60420	X	54272	-0-	-6148	-0-	54272	2			N	-0-					-0-
05	62434	X	51820	-0-	-10614	-0-	51820	2			N	-0-					-0-
06	63660	X	48608	-0-	-15052	-0-	48608	2			N	-0-					-0-
07	65782	X	48604	-0-	-17178	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
08	65782	X	46665	-0-	-19117	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	43165	-0-	-11105	-0-	43165	2			N	-0-					-0-
10	51832	X	44025	-0-	-7807	-0-	44025	2			N	-0-					-0-
11	48600	X	41124	-0-	-7476	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
*12	41688	X	41688	-0-	-0-	-0-	41688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73344	X	73344	-0-	-0-	-0-	73344	2			N	-0-					-0-
02	60101	X	60101	-0-	-0-	-0-	60101	2			N	-0-					-0-
03	63801	X	63801	-0-	-0-	-0-	63801	2			N	-0-					-0-
04	60960	X	55850	-0-	-5110	-0-	55850	2			N	-0-					-0-
05	62992	X	52538	-0-	-10454	-0-	52538	2			N	-0-					-0-
06	60960	X	47299	-0-	-13661	-0-	47299	2			N	-0-					-0-
07	62992	X	46721	-0-	-16271	-0-	46721	2			N	-0-					-0-
08	62992	X	44850	-0-	-18142	-0-	44850	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	40854	-0-	-15006	-0-	40854	2			N	-0-					-0-
10	52545	X	40081	-0-	-12464	-0-	40081	2			N	-0-					-0-
11	47310	X	37326	-0-	-9984	-0-	37326	2			N	-0-					-0-
*12	39469	X	39469	-0-	-0-	-0-	39469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127812	X	127812	-0-	-0-	-0-	127812	2			N	-0-					-0-
02	132689	X	132689	-0-	-0-	-0-	132689	2			N	-0-					-0-
03	102554	X	102554	-0-	-0-	-0-	102554	2			N	-0-					-0-
04	95050	X	95050	-0-	-0-	-0-	95050	2			N	-0-					-0-
05	92022	X	92022	-0-	-0-	-0-	92022	2			N	-0-					-0-
06	82555	X	82555	-0-	-0-	-0-	82555	2			N	-0-					-0-
07	80552	X	80552	-0-	-0-	-0-	80552	2			N	-0-					-0-
08	76353	X	76353	-0-	-0-	-0-	76353	2			N	-0-					-0-
09	70103	X	70103	-0-	-0-	-0-	70103	2			N	-0-					-0-
10	68917	X	68917	-0-	-0-	-0-	68917	2			N	-0-					-0-
11	65970	X	62075	-0-	-3895	-0-	62075	2			N	-0-					-0-
*12	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	52017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156271	X	82148	-0-	-74123	-0-	82148	2			N	-0-					-0-
02	116760	X	70617	-0-	-46143	-0-	70617	2			N	-0-					-0-
03	110267	X	74177	-0-	-36090	-0-	74177	2			N	-0-					-0-
04	95370	X	67862	-0-	-27508	-0-	67862	2			N	-0-					-0-
05	89807	X	65536	-0-	-24271	-0-	65536	2			N	-0-					-0-
06	79500	X	61348	-0-	-18152	-0-	61348	2			N	-0-					-0-
07	78182	X	61526	-0-	-16656	-0-	61526	2			N	-0-					-0-
08	74183	X	57902	-0-	-16281	-0-	57902	2			N	-0-					-0-
09	67860	X	56398	-0-	-11462	-0-	56398	2			N	-0-					-0-
10	65534	X	55969	-0-	-9565	-0-	55969	2			N	-0-					-0-
11	61350	X	52202	-0-	-9148	-0-	52202	2			N	-0-					-0-
*12	52799	X	52799	-0-	-0-	-0-	52799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145266	X	74214	-0-	-71052	-0-	74214	2			N	-0-					-0-
02	104104	X	63990	-0-	-40114	-0-	63990	2			N	-0-					-0-
03	97309	X	66220	-0-	-31089	-0-	66220	2			N	-0-					-0-
04	84510	X	62441	-0-	-22069	-0-	62441	2			N	-0-					-0-
05	80259	X	61170	-0-	-19089	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
06	71820	X	57785	-0-	-14035	-0-	57785	2			N	-0-					-0-
07	70835	X	56757	-0-	-14078	-0-	56757	2			N	-0-					-0-
08	66216	X	52887	-0-	-13329	-0-	52887	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	51328	-0-	-11102	-0-	51328	2			N	-0-					-0-
10	61163	X	51143	-0-	-10020	-0-	51143	2			N	-0-					-0-
11	57780	X	47541	-0-	-10239	-0-	47541	2			N	-0-					-0-
*12	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	48011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421922	X	158522	-0-	-263400	-0-	158522	2			N	-0-					-0-
02	193172	X	129285	-0-	-63887	-0-	129285	2			N	-0-					-0-
03	0	W	131169	-0-	131169	131169	131169	2			N	-0-					-0-
04	0	W	118886	-0-	118886	250055	118886	2			N	-0-					-0-
05	362995	X	112940	-0-	-250055	-0-	112940	2			N	-0-					-0-
06	153420	X	100582	-0-	-52838	-0-	100582	2			N	-0-					-0-
07	143127	X	96218	-0-	-46909	-0-	96218	2			N	-0-					-0-
08	131161	X	88608	-0-	-42553	-0-	88608	2			N	-0-					-0-
09	118890	X	82417	-0-	-36473	-0-	82417	2			N	-0-					-0-
10	112933	X	79163	-0-	-33770	-0-	79163	2			N	-0-					-0-
11	100590	X	76436	-0-	-24154	-0-	76436	2			N	-0-					-0-
*12	76080	X	76080	-0-	-0-	-0-	76080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122602	X	122602	-0-	-0-	-0-	122602	2			N	-0-					-0-
02	114100	X	114100	-0-	-0-	-0-	114100	2			N	-0-					-0-
03	110147	X	110147	-0-	-0-	-0-	110147	2			N	-0-					-0-
04	98052	X	98052	-0-	-0-	-0-	98052	2			N	-0-					-0-
05	91753	X	91753	-0-	-0-	-0-	91753	2			N	-0-					-0-
06	84202	X	84202	-0-	-0-	-0-	84202	2			N	-0-					-0-
07	83059	X	83059	-0-	-0-	-0-	83059	2			N	-0-					-0-
08	80012	X	80012	-0-	-0-	-0-	80012	2			N	-0-					-0-
09	74025	X	74025	-0-	-0-	-0-	74025	2			N	-0-					-0-
10	73131	X	73131	-0-	-0-	-0-	73131	2			N	-0-					-0-
11	66620	X	66620	-0-	-0-	-0-	66620	2			N	-0-					-0-
*12	59752	X	59752	-0-	-0-	-0-	59752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

01	85464	X	72338	-0-	-13126	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
02	89936	X	59968	-0-	-29968	-0-	59968	2			N	-0-					-0-
03	90303	X	64586	-0-	-25717	-0-	64586	2			N	-0-					-0-
04	79890	X	58593	-0-	-21297	-0-	58593	2			N	-0-					-0-
05	77779	X	30047	-0-	-47732	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	69990	X	-0-	-0-	-69990	-0-					N	-0-					-0-
07	66402	X	-0-	-0-	-66402	-0-					N	-0-					-0-
08	64573	X	21759	-0-	-42814	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
09	58590	X	43346	-0-	-15244	-0-	43346	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	51553	-0-	-0-	-0-	51553	2			N	-0-					-0-
11	50448	X	50448	-0-	-0-	-0-	50448	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		53337	-0-	53337	53337	53337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84096	X	61090	-0-	-23006	-0-	61090	2			N	-0-					-0-
02	80304	X	50485	-0-	-29819	-0-	50485	2			N	-0-					-0-
03	81282	X	56285	-0-	-24997	-0-	56285	2			N	-0-					-0-
04	70230	X	49977	-0-	-20253	-0-	49977	2			N	-0-					-0-
05	66774	X	26137	-0-	-40637	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
06	59130	X	-0-	-0-	-59130	-0-					N	-0-					-0-
07	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					-0-
08	56296	X	25726	-0-	-30570	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
09	59202	X	59202	-0-	-0-	-0-	59202	2			N	-0-					-0-
10	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	56539	2			N	-0-					-0-
11	45642	X	45642	-0-	-0-	-0-	45642	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		49193	-0-	49193	49193	49193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		15335	-0-	15335	15335	15335	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		141045	-0-	141045	156380	141045	2			N	-0-					-0-
05	274576	X	118196	-0-	-156380	-0-	118196	2			N	-0-					-0-
06	142830	X	96393	-0-	-46437	-0-	96393	2			N	-0-					-0-
07	147591	X	89095	-0-	-58496	-0-	89095	2			N	-0-					-0-
08	145762	X	81483	-0-	-64279	-0-	81483	2			N	-0-					-0-
09	141060	X	73177	-0-	-67883	-0-	73177	2			N	-0-					-0-
10	118203	X	72172	-0-	-46031	-0-	72172	2			N	-0-					-0-
11	96390	X	64239	-0-	-32151	-0-	64239	2			N	-0-					-0-
*12	57389	X	57389	-0-	-0-	-0-	57389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		12783	-0-	12783	12783	12783	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		168545	-0-	168545	181328	168545	2			N	-0-					-0-
05	0	W	151717	-0-	151717	333045	151717	2			N	-0-					-0-
06	0	W	123230	-0-	123230	456275	123230	2			N	-0-					-0-
07	0	W	114973	-0-	114973	571248	114973	2			N	-0-					-0-
08	0	W	103687	-0-	103687	674935	103687	2			N	-0-					-0-
09	765185	X	90250	-0-	-674935	-0-	90250	2			N	-0-					-0-
10	151714	X	85767	-0-	-65947	-0-	85767	2			N	-0-					-0-
11	123240	X	73432	-0-	-49808	-0-	73432	2			N	-0-					-0-
*12	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	54497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		16856	-0-	16856	16856	16856	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		154188	-0-	154188	171044	154188	2			N	-0-					-0-
05	306419	X	135375	-0-	-171044	-0-	135375	2			N	-0-					-0-
06	160230	X	108263	-0-	-51967	-0-	108263	2			N	-0-					-0-
07	165571	X	100399	-0-	-65172	-0-	100399	2			N	-0-					-0-
08	159340	X	89933	-0-	-69407	-0-	89933	2			N	-0-					-0-
09	154200	X	81113	-0-	-73087	-0-	81113	2			N	-0-					-0-
10	135377	X	78548	-0-	-56829	-0-	78548	2			N	-0-					-0-
11	108270	X	69923	-0-	-38347	-0-	69923	2			N	-0-					-0-
*12	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	64878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		754	-0-	754	754	754	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		148229	-0-	148229	148983	148229	2			N	-0-					-0-
05	285067	X	136084	-0-	-148983	-0-	136084	2			N	-0-					-0-
06	180750	X	108947	-0-	-71803	-0-	108947	2			N	-0-					-0-
07	186775	X	99510	-0-	-87265	-0-	99510	2			N	-0-					-0-
08	153171	X	91203	-0-	-61968	-0-	91203	2			N	-0-					-0-
09	148230	X	81072	-0-	-67158	-0-	81072	2			N	-0-					-0-
10	136090	X	73779	-0-	-62311	-0-	73779	2			N	-0-					-0-
11	108960	X	65734	-0-	-43226	-0-	65734	2			N	-0-					-0-
*12	59845	X	59845	-0-	-0-	-0-	59845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	137654	-0-	137654	387573	137654	2			N	-0-					-0-
02	0	W	109445	-0-	109445	497018	109445	2			N	-0-					-0-
03	0	W	113290	-0-	113290	610308	113287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	0	W	99910	-0-	99910	710218	99910	2			N	-0-					-0-
05	0	W	95839	-0-	95839	806057	95839	2			N	-0-					-0-
06	893983	X	87926	-0-	-806057	-0-	87926	2			N	-0-					-0-
07	121179	X	84311	-0-	-36868	-0-	84311	2			N	-0-					-0-
08	113305	X	79626	-0-	-33679	-0-	79626	2			N	-0-					-0-
09	99900	X	73083	-0-	-26817	-0-	73083	2			N	-0-					-0-
10	95852	X	70419	-0-	-25433	-0-	70419	2			N	-0-					-0-
11	87930	X	67319	-0-	-20611	-0-	67319	2			N	-0-					-0-
*12	66472	X	66472	-0-	-0-	-0-	66472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	1			N	-0-					20
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	471	1			N	-0-					20
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					20
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	1			N	-0-					20
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					20
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					20
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	1			N	-0-					20
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	128	1	1220	3	N	-0-					20
09	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	1			N	-0-					20
10	1457	N	129	-0-	-1328	-0-	129	1			N	-0-					20
11	1290	N	30	-0-	-1260	-0-	30	1			N	-0-					20
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8297	-0-	8297	15931	703	1	7594	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7711	-0-	7711	23642	623	1	7088	2	N	-0-			-0-
03	30574	X	6932	-0-	-23642	-0-	503	1	6429	2	N	-0-			-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	507	1	6445	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7022	-0-	-1472	-0-	545	1	6477	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	7143	-0-	-1077	-0-	473	1	6670	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	7816	-0-	-678	-0-	442	1	7374	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	451	1	6393	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	5892	-0-	-1248	-0-	435	1	5457	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	4710	-0-	-2668	-0-	253	1	4457	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	4072	-0-	-3488	-0-	221	1	3851	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8189	-0-	8189	16540	694	1	7495	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6799	-0-	6799	23339	549	1	6250	2	N	-0-			-0-
03	30765	X	7426	-0-	-23339	-0-	539	1	6887	2	N	-0-			-0-
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	503	1	6394	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	6439	-0-	-1900	-0-	499	1	5940	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	483	1	6816	2	N	-0-			-0-
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	443	1	7395	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	469	1	6658	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	488	1	6126	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	392	1	6903	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6104	-0-	-1486	-0-	331	1	5773	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5311	-0-	5311	11376	450	1	4861	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4703	-0-	4703	16079	380	1	4323	2	N	-0-			-0-
03	20615	X	4536	-0-	-16079	-0-	329	1	4207	2	N	-0-			-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	320	1	4070	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	389	1	4633	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	5121	-0-	-9	-0-	339	1	4782	2	N	-0-			-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	312	1	5212	2	N	-0-			-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	350	1	4971	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4752	-0-	-378	-0-	351	1	4401	2	N	-0-			-0-
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	291	1	5124	2	N	-0-			-0-
*11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	290	1	5060	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6290	-0-	6290	13253	533	1	5757	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5529	-0-	5529	18782	447	1	5082	2	N	-0-			-0-
03	24924	X	6142	-0-	-18782	-0-	446	1	5696	2	N	-0-			-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	437	1	5548	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	478	1	5684	2	N	-0-			-0-
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	416	1	5871	2	N	-0-			-0-
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	360	1	6011	2	N	-0-			-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	409	1	5794	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	445	1	5593	2	N	-0-			-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	358	1	6318	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5845	-0-	-275	-0-	317	1	5528	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8895	-0-	8895	18492	1797	1	7098	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8865	-0-	8865	27357	1178	1	7687	2	N	-0-			-0-
03	36339	X	8982	-0-	-27357	-0-	1371	1	7611	2	N	-0-			-0-
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	1085	1	7343	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8653	-0-	-926	-0-	953	1	7700	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8201	-0-	-1069	-0-	1176	1	7025	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	8323	-0-	-1256	-0-	842	1	7481	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	7723	-0-	-1267	-0-	2673	1	5050	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7758	-0-	-672	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
10	8649	X	7245	-0-	-1404	-0-	3089	1	4156	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7047	-0-	-1143	-0-	4834	1	2213	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5051	-0-	5051	10447	428	1	4623	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4399	-0-	4399	14846	355	1	4044	2	N	-0-			-0-
03	20256	X	5410	-0-	-14846	-0-	393	1	5017	2	N	-0-			-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	382	1	4847	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	403	1	4795	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	339	1	4788	2	N	-0-			-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	319	1	5316	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	354	1	5024	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	371	1	4659	2	N	-0-			-0-
10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	291	1	5126	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	275	1	4806	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8763	-0-	8763	18555	742	1	8021	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8114	-0-	8114	26669	655	1	7459	2	N	-0-					-0-
03	34886	X	8217	-0-	-26669	-0-	596	1	7621	2	N	-0-					-0-
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	586	1	7447	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8465	-0-	-928	-0-	656	1	7809	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8405	-0-	-295	-0-	556	1	7849	2	N	-0-					-0-
07	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	518	1	8644	2	N	-0-					-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	569	1	8077	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7627	-0-	-773	-0-	563	1	7064	2	N	-0-					-0-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	472	1	8309	2	N	-0-					-0-
*11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	504	1	8809	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

01	DLQ G-10		5206	-0-	5206	8750	441	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3991	-0-	3991	12741	322	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	17646	X	4905	-0-	-12741	-0-	356	1	4549	2	N	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	405	1	5139	2	N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	447	1	5316	2	N	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	359	1	5070	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4747	-0-	-988	-0-	268	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	273	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4096	-0-	-1484	-0-	302	1	3794	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5430	X	4835	-0-	-595	-0-	262	1	4573	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7140	-0-	7140	15339	605	1	6535	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5560	-0-	5560	20899	449	1	5111	2	N	-0-					-0-
03	24604	X	3705	-0-	-20899	-0-	269	1	3436	2	N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	251	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	3495	-0-	-4689	-0-	271	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	3181	-0-	-3719	-0-	211	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4142	-0-	-2027	-0-	234	1	3908	2	N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	299	1	4237	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	285	1	3578	2	N	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	253	1	4457	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	228	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	1808	-0-	-440	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		4262	-0-	4262	4262	4262	3			N	-0-					-0-
02	25928	X	3312	-0-	-22616	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	39	-0-	-5882	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5	-0-	-5215	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	2	-0-	-4108	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

01	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1733	3	1	9	N	1	1	8			78
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1740	3	41	9	N	37	11	8			104
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1742	3	17	9	N	15	5	8			114
04	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	1276	3			N	-0-					114
05	1984	N	1286	-0-	-698	-0-	1283	3	3	9	N	3					117
06	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1420	3	1	9	N	1	1	8			117
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					117
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					117
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	811	2	44	9	N	40					120
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	713	2	63	9	N	57	172	1			5
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	780	2	42	9	N	38	1	8			42
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37	9	N	34					76
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	766	2	124	9	N	113	169	1			20
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	760	2	32	9	N	29					49
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	N	3	1	8			51
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					51
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					51
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	686	2	195	9	N	177	167	1	10	8	51
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	867	2	167	9	N	152	152	1			51
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	2	6	9	N	5					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					34
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					34
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					34
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					34
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					34
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					34
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	104	2	131	9	N	119					145
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	557	2	46	9	N	42	161	1	2	8	24
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8	6	8			26
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	3	8			46
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	N	10	2	8			54
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	N	16	1	8			69
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12					81
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					30
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					30
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					185
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4	180	1			9
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					11
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	N	4					15
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					17
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2					20
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					22
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					22
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					127
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					129
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5					134
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					135
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					135
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					135
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					135
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					135
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					135
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					135
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					135
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					90
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					90
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					90
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					90
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					90
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					90
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					90
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					90
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					90
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					90
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					90
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					99
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	2	24	9	N	22					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	169	1			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 161

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6					30
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 113

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					103
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3					106
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					108
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	N	3					111
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					113
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					115
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					115
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					118
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					118
10	0	W	1689	-0-	1689	1689	1687	2	2	9	N	2					120
11	0	W	1372	-0-	1372	3061	1371	2	1	9	N	1	88	1			33
12	168	N	NO RPT	-0-	-168	2893					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					53
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					53
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					53
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					53
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					53
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					25
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					27
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					29
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					31
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					32
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					32
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					32
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					32
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					32
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					32
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	2	9	9	N	8					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					105
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					105
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					106
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					110
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6					116
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	N	7					123
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					125
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					127
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					127
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					127
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					127
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	N	2					46
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					48
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					49
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					50
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					50
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					52
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					55
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					55
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					55
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					55
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					55
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 12,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					32
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					32
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					32
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					32
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					32
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					32
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					32
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					32
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					32
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

01	496	X	131	-0-	-365	-0-	123	2	8	9	N	7					63
02	448	X	206	-0-	-242	-0-	206	2			N	-0-					63
03	496	X	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					63
04	480	X	217	-0-	-263	-0-	211	2	6	9	N	5					68
05	496	X	225	-0-	-271	-0-	196	2	29	9	N	26					94
06	480	X	186	-0-	-294	-0-	186	2			N	-0-					94
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94
08	496	X	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					94
09	480	X	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					94
10	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					94
11	480	X	190	-0-	-290	-0-	190	2			N	-0-					94
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	206	-0-	206	122264	198	2	8	9	N	7					23
02	0	W	181	-0-	181	122445	177	2	4	9	N	4					27
03	0	W	195	-0-	195	122640	194	2	1	9	N	1					28
04	3000	N	189	-0-	-2811	119829	188	2	1	9	N	1					29
05	3100	N	223	-0-	-2877	116952	223	2			N	-0-					29
06	3000	N	217	-0-	-2783	114169	217	2			N	-0-					29
07	3100	N	221	-0-	-2879	111290	221	2			N	-0-					29
08	3100	N	226	-0-	-2874	108416	224	2	2	9	N	2					31
09	3000	N	215	-0-	-2785	105631	205	2	10	9	N	9					40
10	3100	N	171	-0-	-2929	102702	171	2			N	-0-					40
*11	3000	N	333	-0-	-2667	100035	140	2	193	9	N	175	159	1			56
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	99818					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					82
02	196	X	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					82
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					82
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					82
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					82
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					82
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		170	-0-	170	7004	159	2	11	9	N	10					39
02	7425	X	421	-0-	-7004	-0-	420	2	1	9	N	1					40
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					40
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					40
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					40
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					40
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					40
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					42
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					44
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	52	-0-	52	118147	52	2			N	-0-					192
02	0	W	385	-0-	385	118532	385	2			N	-0-					192
03	0	W	305	-0-	305	118837	305	2			N	-0-					192
04	0	W	261	-0-	261	119098	261	2			N	-0-					192
05	0	W	238	-0-	238	119336	238	2			N	-0-					192
06	0	W	98	-0-	98	119434	98	2			N	-0-					192
07	0	W	114	-0-	114	119548	114	2			N	-0-					192
08	0	W	69	-0-	69	119617	69	2			N	-0-					192
09	3000	N	334	-0-	-2666	116951	334	2			N	-0-					192
10	3100	N	146	-0-	-2954	113997	146	2			N	-0-					192
*11	3000	N	65	-0-	-2935	111062	65	2			N	-0-					192
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	110969					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	953	-0-	953	178755	858	2	95	9	N	86	180	1			4
02	0	W	821	-0-	821	179576	776	2	45	9	N	41					45
03	0	W	992	-0-	992	180568	809	2	183	9	N	166	178	1			33
04	0	W	784	-0-	784	181352	745	2	39	9	N	35	1	8			67
05	0	W	875	-0-	875	182227	831	2	44	9	N	40					107
06	0	W	824	-0-	824	183051	784	2	40	9	N	36	1	8			142
07	14B2 EXT		708	-0-	708	183759	653	2	55	9	N	50	171	1	1	8	20
08	14B2 EXT		386	-0-	386	184145	371	2	15	9	N	14					34
09	14B2 EXT		261	-0-	261	184406	261	2			N	-0-					34
10	14B2 EXT		650	-0-	650	185056	541	2	109	9	N	99	21	8			112
*11	186287	X	1231	-0-	-185056	-0-	1147	2	84	9	N	76	163	1			25
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	-0-					107
02	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	48	2	8			153
03	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	27					180
04	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	-0-					180
05	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	52	155	1			77
06	0	W	75	-0-	75	79379	75	2			N	-0-					77
07	0	W	15	-0-	15	79394	15	2			N	-0-					77
08	0	W	59	-0-	59	79453	59	2			N	-0-					77
09	0	W	42	-0-	42	79495	42	2			N	-0-					77
10	3100	N	215	-0-	-2885	76610	50	2	165	9	N	150	162	1			65
*11	3000	N	127	-0-	-2873	73737	82	2	45	9	N	41					106
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	73706					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	538	-0-	538	111715	538	2			N	-0-					26
02	0	W	491	-0-	491	112206	491	2			N	-0-					26
03	0	W	532	-0-	532	112738	532	2			N	-0-					26
04	0	W	515	-0-	515	113253	515	2			N	-0-					26
05	0	W	515	-0-	515	113768	515	2			N	-0-					26
06	0	W	495	-0-	495	114263	495	2			N	-0-					26
07	0	W	508	-0-	508	114771	508	2			N	-0-					26
08	0	W	367	-0-	367	115138	367	2			N	-0-					26
09	0	W	505	-0-	505	115643	505	2			N	-0-					26
10	3100	N	506	-0-	-2594	113049	506	2			N	-0-					26
*11	3000	N	480	-0-	-2520	110529	480	2			N	-0-					26
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	110436					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	432	-0-	432	117694	430	2	2	9	N	2					53
02	0	W	710	-0-	710	118404	710	2			N	-0-					53
03	0	W	832	-0-	832	119236	832	2			N	-0-					53
04	0	W	412	-0-	412	119648	404	2	8	9	N	7					60
05	0	W	405	-0-	405	120053	403	2	2	9	N	2	1	8			61
06	0	W	398	-0-	398	120451	398	2			N	-0-					61
07	0	W	405	-0-	405	120856	405	2			N	-0-					61
08	0	W	398	-0-	398	121254	398	2			N	-0-					61
09	0	W	370	-0-	370	121624	370	2			N	-0-					61
10	3100	N	359	-0-	-2741	118883	359	2			N	-0-					61
*11	3000	N	52	-0-	-2948	115935	52	2			N	-0-					61
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	115563					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	5					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
11	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	193780					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20	-0-	20	1801	20	2			N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1801					N	-0-					33
03	0	W	12	-0-	12	1813	12	2			N	-0-					33
04	0	W	22	-0-	22	1835	22	2			N	-0-					33
05	0	W	68	-0-	68	1903	68	2			N	-0-					33
06	0	W	127	-0-	127	2030	127	2			N	-0-					33
07	0	W	140	-0-	140	2170	140	2			N	-0-					33
08	0	W	132	-0-	132	2302	132	2			N	-0-					33
09	0	W	116	-0-	116	2418	116	2			N	-0-					33
10	2461	N	43	-0-	-2418	-0-	43	2			N	-0-					33
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					33
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
02	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
03	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
04	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
05	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
06	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
07	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
08	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
09	0	W	3	-0-	3	59778	3	2			N	-0-					94
10	0	W	-0-	-0-	-0-	59778					N	-0-					94
11	0	W	-0-	-0-	-0-	59778					N	-0-					94
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	59775					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	748	-0-	748	165115	748	2			N	-0-					58
02	0	W	786	-0-	786	165901	786	2			N	-0-					58
03	0	W	903	-0-	903	166804	903	2			N	-0-					58
04	0	W	878	-0-	878	167682	878	2			N	-0-					58
05	0	W	954	-0-	954	168636	954	2			N	-0-					58
06	0	W	888	-0-	888	169524	888	2			N	-0-					58
07	0	W	853	-0-	853	170377	853	2			N	-0-					58
08	0	W	821	-0-	821	171198	821	2			N	-0-					58
09	0	W	829	-0-	829	172027	829	2			N	-0-					58
10	3100	N	843	-0-	-2257	169770	843	2			N	-0-					58
*11	3000	N	776	-0-	-2224	167546	776	2			N	-0-					58
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	166678					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	252	-0-	252	127804	252	2			N	-0-					58
02	0	W	239	-0-	239	128043	239	2			N	-0-					58
03	0	W	243	-0-	243	128286	243	2			N	-0-					58
04	0	W	211	-0-	211	128497	211	2			N	-0-					58
05	0	W	207	-0-	207	128704	207	2			N	-0-					58
06	0	W	189	-0-	189	128893	189	2			N	-0-					58
07	0	W	187	-0-	187	129080	187	2			N	-0-					58
08	0	W	165	-0-	165	129245	165	2			N	-0-					58
09	0	W	158	-0-	158	129403	158	2			N	-0-					58
10	0	W	151	-0-	151	129554	151	2			N	-0-					58
*11	3000	N	145	-0-	-2855	126699	145	2			N	-0-					58
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	126544					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	523	-0-	523	126056	449	2	74	9	N	67					122
02	0	W	421	-0-	421	126477	360	2	61	9	N	55	172	1			5
03	0	W	511	-0-	511	126988	500	2	11	9	N	10					15
04	0	W	477	-0-	477	127465	465	2	12	9	N	11	1	8			25
05	0	W	223	-0-	223	127688	220	2	3	9	N	3					28
06	0	W	15	-0-	15	127703	9	2	6	9	N	5					33
07	0	W	61	-0-	61	127764	59	2	2	9	N	2					35
08	0	W	55	-0-	55	127819	55	2			N	-0-					35
09	0	W	55	-0-	55	127874	52	2	3	9	N	3					38
10	3100	N	56	-0-	-3044	124830	56	2			N	-0-					38
*11	3000	N	47	-0-	-2953	121877	47	2			N	-0-					38
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	121815					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	768	-0-	768	173288	768	2			N	-0-					53
02	0	W	710	-0-	710	173998	710	2			N	-0-					53
03	0	W	832	-0-	832	174830	832	2			N	-0-					53
04	0	W	999	-0-	999	175829	999	2			N	-0-					53
05	0	W	1204	-0-	1204	177033	1204	2			N	-0-					53
06	0	W	1412	-0-	1412	178445	1412	2			N	-0-					53
07	0	W	1436	-0-	1436	179881	1436	2			N	-0-					53
08	0	W	856	-0-	856	180737	856	2			N	-0-					53
09	0	W	806	-0-	806	181543	806	2			N	-0-					53
10	0	W	646	-0-	646	182189	646	2			N	-0-					53
11	0	W	378	-0-	378	182567	378	2			N	-0-					53
12	68	N	NO RPT	-0-	-68	182499					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62	-0-	62	138412	62	2			N	-0-					83
02	0	W	65	-0-	65	138477	65	2			N	-0-					83
03	0	W	100	-0-	100	138577	100	2			N	-0-					83
04	0	W	136	-0-	136	138713	136	2			N	-0-					83
05	0	W	46	-0-	46	138759	46	2			N	-0-					83
06	0	W	26	-0-	26	138785	26	2			N	-0-					83
07	0	W	6	-0-	6	138791	6	2			N	-0-					83
08	0	W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-					83
09	0	W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-					83
10	0	W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-					83
11	0	W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	138791					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-	89	1			58
02	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					58
03	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					58
04	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					58
05	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-	28	1			30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96092					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	133	-0-	133	37202	133	2			N	-0-			31
02	0	W	87	-0-	87	37289	87	2			N	-0-			31
03	0	W	132	-0-	132	37421	132	2			N	-0-			31
04	0	W	137	-0-	137	37558	137	2			N	-0-			31
05	0	W	128	-0-	128	37686	128	2			N	-0-			31
06	0	W	95	-0-	95	37781	95	2			N	-0-			31
07	0	W	76	-0-	76	37857	76	2			N	-0-			31
08	0	W	83	-0-	83	37940	83	2			N	-0-			31
09	0	W	73	-0-	73	38013	73	2			N	-0-			31
10	0	W	76	-0-	76	38089	76	2			N	-0-			31
11	0	W	88	-0-	88	38177	88	2			N	-0-			31
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	38177					N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	252	-0-	252	140651	252	2			N	-0-			46
02	0	W	239	-0-	239	140890	239	2			N	-0-			46
03	0	W	243	-0-	243	141133	243	2			N	-0-			46
04	0	W	438	-0-	438	141571	438	2			N	-0-			46
05	0	W	476	-0-	476	142047	476	2			N	-0-			46
06	0	W	478	-0-	478	142525	478	2			N	-0-			46
07	0	W	483	-0-	483	143008	483	2			N	-0-			46
08	0	W	465	-0-	465	143473	465	2			N	-0-			46
09	0	W	448	-0-	448	143921	448	2			N	-0-			46
10	0	W	456	-0-	456	144377	456	2			N	-0-			46
11	0	W	426	-0-	426	144803	426	2			N	-0-			46
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	144338					N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	67	-0-	67	129556	67	2			N	-0-			63
02	0	W	63	-0-	63	129619	63	2			N	-0-			63
03	0	W	67	-0-	67	129686	67	2			N	-0-			63
04	0	W	63	-0-	63	129749	63	2			N	-0-			63
05	0	W	70	-0-	70	129819	70	2			N	-0-			63
06	0	W	73	-0-	73	129892	73	2			N	-0-			63
07	0	W	65	-0-	65	129957	65	2			N	-0-			63
08	0	W	43	-0-	43	130000	43	2			N	-0-			63
09	0	W	69	-0-	69	130069	69	2			N	-0-			63
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	126969					N	-0-			63
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	123969					N	-0-			63
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	123907					N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1187	-0-	1187	176096	1186	2	1	9	N	1			42
02	0	W	1065	-0-	1065	177161	1059	2	6	9	N	5			47
03	0	W	1160	-0-	1160	178321	1159	2	1	9	N	1			48
04	0	W	1100	-0-	1100	179421	1099	2	1	9	N	1			49
05	0	W	1126	-0-	1126	180547	1126	2			N	-0-			49
06	0	W	1071	-0-	1071	181618	1071	2			N	-0-			49
07	0	W	1112	-0-	1112	182730	1112	2			N	-0-			49
08	0	W	1092	-0-	1092	183822	1092	2			N	-0-			49
09	0	W	1062	-0-	1062	184884	1062	2			N	-0-			49
10	3100	N	1088	-0-	-2012	182872	1088	2			N	-0-			49
*11	3000	N	1038	-0-	-1962	180910	1038	2			N	-0-			49
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	179825					N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	197	-0-	197	95925	197	2			N	-0-			30
02	0	W	177	-0-	177	96102	177	2			N	-0-			30
03	0	W	196	-0-	196	96298	196	2			N	-0-			30
04	0	W	186	-0-	186	96484	186	2			N	-0-			30
05	0	W	193	-0-	193	96677	193	2			N	-0-			30
06	0	W	172	-0-	172	96849	172	2			N	-0-			30
07	0	W	73	-0-	73	96922	73	2			N	-0-			30
08	0	W	246	-0-	246	97168	246	2			N	-0-			30
09	0	W	193	-0-	193	97361	193	2			N	-0-			30
10	0	W	195	-0-	195	97556	195	2			N	-0-			30
*11	3000	N	176	-0-	-2824	94732	176	2			N	-0-			30
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	94546					N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8	-0-	8	131209	8	2			N	-0-			26
02	0	W	1	-0-	1	131210	1	2			N	-0-			26
03	0	W	1	-0-	1	131211	1	2			N	-0-			26
04	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-			26
05	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-			26
06	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-			26
07	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-			26
08	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-			26
09	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-			26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-			26
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	128211					N	-0-			26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	128211					N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	948	-0-	948	216948	942	2	6	9	N	5					119
02	0	W	734	-0-	734	217682	731	2	3	9	N	3					122
03	0	W	598	-0-	598	218280	598	2			N	-0-					122
04	0	W	542	-0-	542	218822	542	2			N	-0-					122
05	0	W	565	-0-	565	219387	542	2	23	9	N	21					143
06	0	W	462	-0-	462	219849	462	2			N	-0-					143
07	0	W	565	-0-	565	220414	562	2	3	9	N	3					146
08	0	W	471	-0-	471	220885	467	2	4	9	N	4	1	8			149
09	0	W	26	-0-	26	220911	26	2			N	-0-					149
10	0	W	384	-0-	384	221295	384	2			N	-0-					149
*11	3000	N	251	-0-	-2749	218546	251	2			N	-0-					149
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	218515					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	752	-0-	752	161657	750	2	2	9	N	2					38
02	0	W	755	-0-	755	162412	755	2			N	-0-					38
03	0	W	915	-0-	915	163327	915	2			N	-0-					38
04	0	W	814	-0-	814	164141	813	2	1	9	N	1	1	8			38
05	0	W	740	-0-	740	164881	740	2			N	-0-					38
06	0	W	301	-0-	301	165182	301	2			N	-0-					38
07	0	W	775	-0-	775	165957	775	2			N	-0-					38
08	0	W	781	-0-	781	166738	781	2			N	-0-					38
09	0	W	834	-0-	834	167572	834	2			N	-0-					38
10	0	W	898	-0-	898	168470	898	2			N	-0-					38
*11	3000	N	531	-0-	-2469	166001	531	2			N	-0-					38
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	165133					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	787	-0-	787	26225	787	2			N	-0-					33
02	0	W	622	-0-	622	26847	622	2			N	-0-					33
03	0	W	594	-0-	594	27441	594	2			N	-0-					33
04	0	W	451	-0-	451	27892	451	2			N	-0-					33
05	0	W	977	-0-	977	28869	963	2	14	9	N	13					46
06	0	W	884	-0-	884	29753	880	2	4	9	N	4					50
07	0	W	940	-0-	940	30693	938	2	2	9	N	2					52
08	0	W	908	-0-	908	31601	905	2	3	9	N	3					55
09	0	W	886	-0-	886	32487	884	2	2	9	N	2					57
10	0	W	877	-0-	877	33364	876	2	1	9	N	1					58
11	0	W	830	-0-	830	34194	829	2	1	9	N	1					59
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34194					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
03	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
04	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
05	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
06	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
07	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
08	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
09	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
10	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
11	0	W	-0-	-0-	-0-	88205					N	-0-					28
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88205					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					72
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					72
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					72
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	10					82
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					106
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	92	3	45	9	N	41	4	1			51
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

01	5549	X	5140	-0-	-409	-0-	5140	2			N	-0-					50
02	5012	X	4362	-0-	-650	-0-	4362	2			N	-0-					50
03	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	5235	2			N	-0-					50
04	5370	X	5204	-0-	-166	-0-	5204	2			N	-0-					50
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					50
06	5070	X	5056	-0-	-14	-0-	5056	2			N	-0-					50
07	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	5188	2			N	-0-					50
08	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			N	-0-					50
09	5190	X	4374	-0-	-816	-0-	4374	2			N	-0-					50
10	5239	X	2412	-0-	-2827	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			50
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					50
12	4681	X	2848	-0-	-1833	-0-	2848	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 55,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			79
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					79
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					79
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					79
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	N	21					100
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					100
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					100
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					100
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			N	-0-					100
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					100
11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	2			N	-0-					100
12	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 19,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1053	2	7	9	N	6					45
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	939	2	2	9	N	2					47
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					47
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	N	5					52
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	2	12	9	N	11					63
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8					71
07	1550	N	1061	-0-	-489	-0-	1049	2	12	9	N	11	1	8			81
08	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					81
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					81
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					81
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					81
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3867	2	1	9	N	1	1	8			29
02	3416	X	3302	-0-	-114	-0-	3302	2			N	-0-					29
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					29
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					29
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3823	2	2	9	N	2					31
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3667	2	1	9	N	1	1	8			31
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					31
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	2	1	9	N	1	1	8			31
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9	N	1	1	8			31
10	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2			N	-0-					31
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3505	2	3	9	N	3	3	8			31
12	3813	X	3745	-0-	-68	-0-	3743	2	2	9	N	2	2	8			31

TOTAL GAS PROD: 44,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					50
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-	22	1			28
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-	28	1			-0-
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
*12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					16
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1208	2			N	-0-					16
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					16
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					16
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					16
06	1350	N	508	-0-	-842	-0-	508	2			N	-0-					16
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8			16
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					16
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					16
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			16
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					16
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	242	-0-	-1897	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	927	-0-	-1173	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1327	-0-	-185	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1448	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4					62
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12					74
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					74
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					74
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					74
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					74
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			74
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					74
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					74
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			74
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					74
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - P&A 10/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					96
02	2800	X	2634	-0-	-166	-0-	2634	2			N	-0-					96
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					96
04	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-					96
05	3022	N	2990	-0-	-32	-0-	2990	2			N	-0-					96
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			N	-0-					96
07	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	2952	2	1	9	N	1	1	8			96
08	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2			N	-0-					96
09	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8			96
10	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2822	2	1	9	N	1	1	8			96
11	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	2732	2			N	-0-					96
12	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			96

TOTAL GAS PROD: 34,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17	1	8			16
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			N	-0-					16
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	N	4					20
06	1440	N	546	-0-	-894	-0-	546	2			N	-0-					20
07	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1204	2	2	9	N	2					22
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					22
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			22
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					22
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					22
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1381	2	6	9	N	5					27

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2095	-0-	-229	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3334	-0-	-1285	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3896	-0-	-276	-0-	3895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4338	-0-	-219	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1129	-0-	-187	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390	N	173	-0-	-217	-0-	172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2205	2	25	9	N	23	70	1			27
02	2044	N	1945	-0-	-99	-0-	1921	2	24	9	N	22					49
03	2232	N	1788	-0-	-444	-0-	1768	2	20	9	N	18					67
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	N	14					81
05	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1866	2	9	9	N	8					89
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1711	2	10	9	N	9	1	8			97
07	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	1759	2	9	9	N	8	1	8			104
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-	86	1			18
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9					27
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	N	8					35
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13					48
12	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1765	2	19	9	N	17					65

TOTAL GAS PROD: 22,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1062	2	102	9	N	93	116	1			4
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	950	2	46	9	N	42					46
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1056	2	29	9	N	26					72
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1029	2	28	9	N	25					97
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1069	2	20	9	N	18					115
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1026	2	18	9	N	16	107	1			24
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1049	2	22	9	N	20					44
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1057	2	35	9	N	32					76
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	N	18					94
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1033	2	19	9	N	17					111
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	970	2	14	9	N	13	105	1			19
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1018	2	23	9	N	21					40

TOTAL GAS PROD: 12,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					27
02	3080	X	2739	-0-	-341	-0-	2728	2	11	9	N	10					37
03	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-					37
04	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					37
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2			N	-0-					37
06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2			N	-0-					37
07	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			N	-0-					37
08	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			N	-0-					37
09	3060	X	2824	-0-	-236	-0-	2824	2			N	-0-					37
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					37
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					37
*12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 35,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					8
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	926	2			N	-0-					8
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					8
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					8
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					28
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					28
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					28
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					28
10	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1111	2	1	9	N	1	1	8			28
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					28
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			68
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					68
03	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	2			N	-0-					68
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			68
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			68
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					68
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	N	2	2	8			68
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					68
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			68
10	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8			68
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					68
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1518	2	4	9	N	4	4	8			68

TOTAL GAS PROD: 18,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	530	-0-	-1450	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	214	-0-	-1181	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1401	-0-	-309	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1219	-0-	-251	-0-	1217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	929	2	29	9	N	26					93
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1106	2	26	9	N	24					117
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1155	2	26	9	N	24	125	1			16
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1061	2	28	9	N	25					41
05	1240	N	999	-0-	-241	-0-	990	2	9	9	N	8	1	8			48
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1011	2	18	9	N	16	1	8			63
07	1116	N	986	-0-	-130	-0-	962	2	24	9	N	22	1	8			84
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1020	2	18	9	N	16	2	8			98
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	987	2	15	9	N	14	1	8			111
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1033	2	22	9	N	20	86	1	9	8	36
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	933	2	17	9	N	15					51
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	963	2	15	9	N	14	2	8			63

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2173	-0-	-214		-0-	2173	2			N	-0-					105
02	1988	N	1956	-0-	-32		-0-	1956	2			N	-0-					105
03	2381	N	2381	-0-	-0-		-0-	2381	2			N	-0-					105
04	2568	N	2568	-0-	-0-		-0-	2535	2	33	9	N	30					135
05	2524	N	2524	-0-	-0-		-0-	2524	2			N	-0-					135
06	2322	N	2322	-0-	-0-		-0-	2322	2			N	-0-					135
07	2666	N	1918	-0-	-748		-0-	1918	2			N	-0-					135
08	2511	N	2191	-0-	-320		-0-	2191	2			N	-0-					135
09	2491	N	2491	-0-	-0-		-0-	2438	2	53	9	N	48	171	1			12
10	2405	N	2405	-0-	-0-		-0-	2390	2	15	9	N	14	7	8			19
11	2212	N	2212	-0-	-0-		-0-	2212	2			N	-0-					19
12	2573	N	2320	-0-	-253		-0-	2320	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 27,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1875	-0-	-78		-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1606	-0-	-130		-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1856	-0-	-97		-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-		-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-		-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-		-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1895	-0-	-58		-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1899	-0-	-23		-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1828	-0-	-32		-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1891	N	1831	-0-	-60		-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-		-0-	1835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49		-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	809	-0-	-59		-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82		-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68		-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	780	N	403	-0-	-377		-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2		-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69		-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-		-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-		-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21		-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3		-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-		-0-	773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-		-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					104
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	2			N	-0-					104
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1444	2	7	9	N	6					110
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5					115
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					120
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					120
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1449	2	3	9	N	3					123
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					123
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					123
10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					123
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					123
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1405	2	3	9	N	3					126

TOTAL GAS PROD: 16,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2378	-0-	-30	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	2425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1356	2	8	9	N	7					65
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1126	2	9	9	N	8					73
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1390	2	8	9	N	7					80
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					84
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	63	1			21
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1322	2	6	9	N	5					26
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					26
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1319	2	6	9	N	5					31
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-	28	1			3
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	N	4	1	8			6
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1256	2	7	9	N	6					12
12	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1278	2	14	9	N	13					25

TOTAL GAS PROD: 15,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					50
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	906	2	2	9	N	2	2	8			50
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1107	2	8	9	N	7					57
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					57
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1111	2	69	9	N	63					120
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					120
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			120
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					120
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1076	2	30	9	N	27	134	1			13
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					13
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					13
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			44
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					44
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					44
04	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			N	-0-					44
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					44
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1	1	8			44
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	12	1	1	8	32
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		825	-0-	825	2027	824	2	1	9	N	1	1	8			34
02	14B2 EXT		590	-0-	590	2617	590	2			N	-0-					34
03	3338	X	721	-0-	-2617	-0-	721	2			N	-0-					34
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					34
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					34
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					34
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			34
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					34
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					34
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-	10	1			24
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	366	2	3	9	N	3	3	8			24
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					66
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1217	2			N	-0-					66
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					66
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			66
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					66
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	2			N	-0-					66
07	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	2			N	-0-					66
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					66
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			66
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					66
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					66
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1278	2	3	9	N	3	3	8			66

TOTAL GAS PROD: 15,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1902	2	46	9	N	42					55
02	1848	N	1730	-0-	-118	-0-	1688	2	42	9	N	38					93
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1849	2	33	9	N	30	110	1			13
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1800	2	54	9	N	49					62
05	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					62
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1760	2	76	9	N	69					131
07	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1813	2	40	9	N	36	123	1			44
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1811	2	32	9	N	29					73
09	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1733	2	40	9	N	36					109
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1737	2	32	9	N	29	102	1			36
11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1736	2	32	9	N	29					65
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1769	2	52	9	N	47	1	8			111

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1624	2	22	9	N	20					100
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1396	2	24	9	N	22					122
03	1643	N	596	-0-	-1047	-0-	588	2	8	9	N	7	42	1	1	8	86
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	30	1			56
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					56
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					56
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	N	3	1	8			58
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					58
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			58
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			58
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3	3	8			58
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			N	-0-					44
02	1904	N	1725	-0-	-179	-0-	1725	2			N	-0-					44
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	2			N	-0-					44
04	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					44
05	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					44
06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863	2			N	-0-					44
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					44
08	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-					44
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					44
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			44
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1663	2			N	-0-					44
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 22,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1813	2	26	9	N	24					100
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1698	2	28	9	N	25					125
03	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1675	2	29	9	N	26	137	1			14
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	N	16					30
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1687	2	36	9	N	33					63
06	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1567	2	24	9	N	22	1	8			84
07	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1598	2	18	9	N	16					100
08	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1655	2	19	9	N	17	66	1			51
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					73
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	N	20					93
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	N	17					110
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	N	8	105	1			13

TOTAL GAS PROD: 20,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					67
02	1260	N	897	-0-	-363	-0-	896	2	1	9	N	1	1	8			67
03	1519	N	555	-0-	-964	-0-	555	2			N	-0-					67
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					67
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					67
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					67
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					67
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					67
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			67
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10	9	N	9	9	8			67
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					67
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	N	3	49	1	3	8	18

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	1623	2			N	-0-					24
02	1596	N	1273	-0-	-323	-0-	1273	2			N	-0-					24
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					24
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					24
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					24
06	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	1355	2			N	-0-					24
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			24
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					24
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					24
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			24
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1466	2	3	9	N	3	3	8			24
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	N	3	3	8			24

TOTAL GAS PROD: 17,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					58
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	2			N	-0-					58
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					58
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	2			N	-0-					58
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1011	2	2	9	N	2	1	8			59
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3					62
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1					63
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-	61	1			2
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			2
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					2
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	964	2	6	9	N	5	5	8			2
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9					25
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	835	2			N	-0-					25
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	986	2	8	9	N	7					32
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					32
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					37
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	917	2	3	9	N	3					40
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					40
08	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					40
09	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					40
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					40
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					40
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			112
02	1512	N	1328	-0-	-184	-0-	1328	2			N	-0-					112
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1602	2	1	9	N	1					113
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					114
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1573	2	40	9	N	36	78	1			72
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1523	2	3	9	N	3					75
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1498	2	2	9	N	2					77
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1536	2	17	9	N	15					92
09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1450	2	11	9	N	10	51	1			51
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1453	2	2	9	N	2					53
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1419	2	2	9	N	2					55
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	N	3	2	8			56

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2469	2			N	-0-					101
02	2268	N	2114	-0-	-154	-0-	2114	2			N	-0-					101
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2483	2	3	9	N	3					104
04	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2368	2	24	9	N	22					126
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-	102	1			24
06	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2315	2	4	9	N	4	1	8			27
07	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2393	2	2	9	N	2					29
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					29
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	2			N	-0-					29
10	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2243	2	3	9	N	3					32
11	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	2158	2	6	9	N	5	3	8			34
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2557	2	30	9	N	27					58
02	2436	N	2343	-0-	-93	-0-	2274	2	69	9	N	63					121
03	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2474	2	61	9	N	55	62	1			114
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2388	2	112	9	N	102	160	1			56
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2478	2	55	9	N	50					106
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2362	2	66	9	N	60	79	1			87
07	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2407	2	56	9	N	51	55	1			83
08	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2410	2	42	9	N	38	108	1			13
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2296	2	57	9	N	52					65
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2351	2	58	9	N	53	1	8			117
11	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2252	2	51	9	N	46	71	1			92
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2307	2	61	9	N	55					147

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1238	-0-	1238	1817	1238	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		938	-0-	938	2755	938	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		413	-0-	413	3168	413	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1544	-0-	1544	4712	1544	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1972	-0-	1972	6684	1951	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*11	8337	X	1653	-0-	-6684	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	326	316	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	331	5	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	336	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
*12	72 X		-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		299	-0-	299	614	298	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		579	-0-	579	1193	579	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		360	-0-	360	1553	360	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		286	-0-	286	1839	286	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46	-0-	46	1885	46	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1885					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1885					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	1920	35	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2164	1089	3	21	9	Y	19	5	1			44
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3360	1196	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		727	-0-	727	4087	727	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		175	-0-	175	4262	156	3	19	9	Y	17					61
05	DLQ G-10		904	-0-	904	5166	904	3			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		1009	-0-	1009	6175	997	3	12	9	Y	11	67	1			5
07	DLQ G-10		837	-0-	837	7012	837	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		591	-0-	591	7603	591	3			Y	-0-					5
09	2900	N	-0-	-0-	-2900	4703					Y	-0-					5
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1603					Y	-0-					5
*11	1603	N	-0-	-0-	-1603	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	667	388	3	2	9	Y	2	2	1			14
02	DLQ	G-10	198	-0-	198	865	198	3			Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	337	-0-	337	1202	337	3			Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	124	-0-	124	1326	124	3			Y	-0-					14
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	327	87	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	149	-0-	149	476	149	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	108	-0-	108	584	108	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	584					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	593	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3909	1875	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	5143	1234	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	6839	1696	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1307	-0-	1307	8146	1307	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1497	-0-	1497	9643	1497	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1242	-0-	1242	10885	1238	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1117	-0-	1117	12002	1117	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		631	-0-	631	12633	631	3			Y	-0-					-0-
09	2900	N	-0-	-0-	-2900	9733					Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	6633					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3633					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	533					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

01	DLQ G-10		140	-0-	140	154	140	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	251	97	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		178	-0-	178	429	178	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	665	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		272	-0-	272	937	272	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		57	-0-	57	994	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2881	1009	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
09	2300	N	-0-	-0-	-2300	581					Y	-0-					-0-
10	581	X	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	162	1	6410	2	Y	6					95
							7	9									
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	145	1	5675	2	Y	8					103
							9	9									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	105	1	5902	2	Y	17					120
							19	9									
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	101	1	5738	2	Y	14	108	1			26
							15	9									
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	111	1	6069	2	Y	9					35
							10	9									
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	106	1	5704	2	Y	6					41
							7	9									
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	97	1	5289	2	Y	-0-					41
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	99	1	5265	2	Y	6					47
							7	9									
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	101	1	5184	2	Y	3					50
							3	9									
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	105	1	5354	2	Y	2					52
							2	9									
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	108	1	5457	2	Y	2					54
							2	9									
*12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	120	1	5897	2	Y	2					56
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	53	1	2104	2	N	9					220
							10	9									
02	2072	X	2063	-0-	-9	-0-	51	1	2012	2	N	-0-					220
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	41	1	2327	2	N	-0-					220
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	37	1	2076	2	N	-0-					220
05	2294	X	2164	-0-	-130	-0-	39	1	2125	2	N	-0-					220
06	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	39	1	2070	2	N	-0-					220
07	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	39	1	2140	2	N	-0-					220
08	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	37	1	1969	2	N	-0-					220
09	2100	X	1902	-0-	-198	-0-	36	1	1866	2	N	-0-					220
10	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	38	1	1948	2	N	-0-					220
11	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	36	1	1796	2	N	-0-					220
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	41	1	2035	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 24,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	74	1	2940	2	Y	14					121
							15	9									
02	2828	X	1760	-0-	-1068	-0-	44	1	1714	2	Y	2					123
							2	9									
03	3131	X	1679	-0-	-1452	-0-	29	1	1628	2	Y	20					143
							22	9									
04	3030	X	1338	-0-	-1692	-0-	23	1	1315	2	Y	-0-					143
05	3038	X	1095	-0-	-1943	-0-	20	1	1075	2	Y	-0-					143
06	2940	X	906	-0-	-2034	-0-	17	1	889	2	Y	-0-					143
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	37	1	2021	2	Y	-0-					143
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	40	1	2125	2	Y	1					144
							1	9									
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	2	Y	9					153
							10	9									
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	2	Y	2					155
							2	9									
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	43	1	2165	2	Y	1					156
							1	9									
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	44	1	2185	2	Y	1					157
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	135	1	5337	2	Y	17					156
							19	9									
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	129	1	5062	2	Y	8					164
							9	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	99	1	5579	2	Y	27					191
							30	9									
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	98	1	5566	2	Y	3	85	1			109
							3	9									
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	99	1	5431	2	Y	-0-					109
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	98	1	5257	2	Y	-0-					109
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	100	1	5488	2	Y	-0-					109
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	103	1	5494	2	Y	3					112
							3	9									
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	101	1	5199	2	Y	7					119
							8	9									
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	105	1	5357	2	Y	2					121
							2	9									
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	102	1	5176	2	Y	1					122
							1	9									
12	5611	X	4548	-0-	-1063	-0-	90	1	4457	2	Y	1					123
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	108	1	4264	2	Y	3					64
							3	9									
02	4368	X	3922	-0-	-446	-0-	97	1	3819	2	Y	5					69
							6	9									
03	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	73	1	4087	2	Y	14					83
							15	9									
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	72	1	4112	2	Y	13	77	1			19
							14	9									
05	4557	X	4121	-0-	-436	-0-	74	1	4043	2	Y	4					23
							4	9									
06	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	72	1	3852	2	Y	4					27
							4	9									
07	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	69	1	3784	2	Y	4					31
							4	9									
08	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	66	1	3504	2	Y	-0-					31
09	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	70	1	3604	2	Y	4					35
							4	9									
10	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	64	1	3256	2	Y	-0-					35
11	3930	X	2668	-0-	-1262	-0-	52	1	2615	2	Y	1					36
							1	9									
12	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	61	1	3012	2	Y	2					38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	26	1	1018	2	N	9					97
							10	9									
02	2016	X	1004	-0-	-1012	-0-	25	1	972	2	N	6					103
							7	9									
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	21	1	1168	2	N	10					113
							11	9									
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	10					123
							11	9									
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	2	N	7					130
							8	9									
06	1170	X	1090	-0-	-80	-0-	20	1	1062	2	N	7					137
							8	9									
07	1209	X	1136	-0-	-73	-0-	20	1	1113	2	N	3					140
							3	9									
08	1209	X	1126	-0-	-83	-0-	21	1	1102	2	N	3					143
							3	9									
09	1140	X	1075	-0-	-65	-0-	20	1	1047	2	N	7					150
							8	9									
10	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	22	1	1104	2	N	3					153
							3	9									
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1117	2	N	6					159
							7	9									
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	23	1	1129	2	N	5					164
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	164	-0-	-177	-0-	4	1	156	2	Y	4					18
							4	9									
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	147	1	5773	2	Y	105					123
							116	9									
03	3100	N	5729	-0-	2629	2629	100	1	5607	2	Y	20					143
							22	9									
04	3000	N	5960	-0-	2960	5589	103	1	5848	2	Y	8	103	1			48
							9	9									
05	12002	X	6413	-0-	-5589	-0-	115	1	6298	2	Y	-0-					48
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	176	1	9443	2	Y	44					92
							48	9									
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	97	1	5322	2	Y	-0-					92
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	100	1	5319	2	Y	3					95
							3	9									
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	97	1	4976	2	Y	5					100
							6	9									
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	85	1	4339	2	Y	2					102
							2	9									
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	90	1	4539	2	Y	1					103
							1	9									
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	87	1	4303	2	Y	1					104
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9486	-0-	-558	-0-	234	1	9240	2	N	11					66
							12	9									
02	8764	X	4862	-0-	-3902	-0-	120	1	4700	2	N	38					104
							42	9									
03	9455	X	5759	-0-	-3696	-0-	101	1	5658	2	N	-0-					104
04	9180	X	5984	-0-	-3196	-0-	104	1	5880	2	N	-0-					104
05	9486	X	5137	-0-	-4349	-0-	92	1	5045	2	N	-0-					104
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					104
07	6169	X	5061	-0-	-1108	-0-	91	1	4961	2	N	8					112
							9	9									
08	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	100	1	5298	2	N	20					132
							22	9									
09	5970	X	4352	-0-	-1618	-0-	83	1	4229	2	N	36					168
							40	9									
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	106	1	5411	2	N	4					172
							4	9									
11	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	99	1	5026	2	N	2					174
							2	9									
*12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	109	1	5398	2	N	10					184
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 62,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	19427	-0-	-3234	-0-	478	1	18916	2	N	30					220
							33	9									
02	20048	X	17298	-0-	-2750	-0-	429	1	16830	2	N	35					255
							39	9									
03	22165	X	18791	-0-	-3374	-0-	328	1	18423	2	N	36	188	1			103
							40	9									
04	20430	X	17921	-0-	-2509	-0-	310	1	17574	2	N	34					137
							37	9									
05	20615	X	17949	-0-	-2666	-0-	321	1	17589	2	N	35					172
							39	9									
06	18810	X	17100	-0-	-1710	-0-	312	1	16752	2	N	33					205
							36	9									
07	19158	X	17898	-0-	-1260	-0-	321	1	17536	2	N	37					242
							41	9									
08	18786	X	17301	-0-	-1485	-0-	319	1	16969	2	N	12					254
							13	9									
09	17910	X	15803	-0-	-2107	-0-	302	1	15490	2	N	10					264
							11	9									
10	17949	X	16202	-0-	-1747	-0-	311	1	15882	2	N	8					272
							9	9									
11	17310	X	15531	-0-	-1779	-0-	301	1	15220	2	N	9					281
							10	9									
12	17887	X	15817	-0-	-2070	-0-	314	1	15499	2	N	4					285
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 207,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	22399	-0-	-4602	-0-	551	1	21778	2	N	64	188	1			146
							70	9									
02	23240	X	19689	-0-	-3551	-0-	486	1	19104	2	N	90					236
							99	9									
03	25389	X	19432	-0-	-5957	-0-	338	1	18977	2	N	106	189	1			153
							117	9									
04	23280	X	19334	-0-	-3946	-0-	333	1	18913	2	N	80	177	1			56
							88	9									
05	23312	X	19512	-0-	-3800	-0-	349	1	19106	2	N	52					108
							57	9									
06	21690	X	19383	-0-	-2307	-0-	354	1	19029	2	N	-0-					108
07	21793	X	20473	-0-	-1320	-0-	368	1	20101	2	N	4					112
							4	9									
08	19964	X	19435	-0-	-529	-0-	356	1	18916	2	N	148					260
							163	9									
09	19380	X	18201	-0-	-1179	-0-	348	1	17827	2	N	24					284
							26	9									
10	20460	X	18578	-0-	-1882	-0-	356	1	18192	2	N	27					311
							30	9									
11	19800	X	18001	-0-	-1799	-0-	348	1	17602	2	N	46					357
							51	9									
12	17763	X	17691	-0-	-72	-0-	350	1	17280	2	N	55					412
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 232,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					41
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					41
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					41
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					41
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					41
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					41
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					41
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					41
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					41
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					41
11	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					41
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	186	1	1091	3	N	-0-					22
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	174	1	1539	3	N	-0-					22
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	186	1	1481	3	N	-0-					22
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	180	1	520	3	N	-0-					22
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	186	1	1759	3	N	-0-					22
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	186	1	1934	3	N	-0-					22
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	186	1	2018	3	N	-0-					22
08	3100	N	3360	-0-	260	260	186	1	3174	3	N	-0-					22
09	2631	N	2371	-0-	-260	-0-	186	1	2185	3	N	-0-					22
10	3100	N	3450	-0-	350	350	186	1	3264	3	N	-0-					22
11	1919	X	1569	-0-	-350	-0-	186	1	1383	3	N	-0-					22
12	1395	X	1098	-0-	-297	-0-	186	1	912	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	186	1	1651	3	N	-0-					8
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	174	1	1376	3	N	-0-					8
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	180	1	1542	3	N	-0-					8
04	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	180	1	1505	3	N	-0-					8
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	186	1	1252	3	N	-0-					8
06	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	156	1	1054	3	N	-0-					8
07	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	156	1	1290	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	156	1	1223	3	N	-0-					8
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	156	1	872	3	N	-0-					8
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	156	1	1286	3	N	-0-					8
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1235	3	N	-0-					8
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1533	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	81	1	4918	3	N	-0-					62
02	4816	X	4446	-0-	-370	-0-	81	1	4365	3	N	-0-					62
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	81	1	4963	3	N	-0-					62
04	5070	X	4618	-0-	-452	-0-	81	1	4537	3	N	-0-					62
05	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	81	1	4749	3	N	-0-					62
06	4890	X	3992	-0-	-898	-0-	81	1	3911	3	N	-0-					62
07	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	81	1	4427	3	N	-0-					62
08	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	81	1	4398	3	N	-0-					62
09	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	81	1	4043	3	N	-0-					62
10	4836	X	4170	-0-	-666	-0-	81	1	4089	3	N	-0-					62
11	4350	X	4194	-0-	-156	-0-	81	1	4113	3	N	-0-					62
12	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	81	1	4226	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 53,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	81	1	2715	3	N	-0-					5
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	3	N	-0-					5
03	2852	N	2565	-0-	-287	-0-	81	1	2484	3	N	-0-					5
04	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	81	1	2469	3	N	-0-					5
05	2883	N	2632	-0-	-251	-0-	81	1	2551	3	N	-0-					5
06	2490	N	1958	-0-	-532	-0-	81	1	1877	3	N	-0-					5
07	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	81	1	2477	3	N	-0-					5
08	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	81	1	2123	3	N	-0-					5
09	3000	N	3407	-0-	407	407	81	1	3326	3	N	-0-					5
10	3100	N	5266	-0-	2166	2573	81	1	5185	3	N	-0-					5
11	3000	N	2862	-0-	-138	2435	81	1	2781	3	N	-0-					5
*12	4486	X	2051	-0-	-2435	-0-	81	1	1970	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					51
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					51
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					51
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	3			N	-0-					51
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					51
06	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3990	3			N	-0-					51
07	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	3			N	-0-					51
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4749	3	1	9	N	1	50	1			2
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4330	3	54	9	N	49					51
*10	4433	X	4039	-0-	-394	-0-	4038	3	1	9	N	1	1	8			51
11	4290	X	4247	-0-	-43	-0-	4247	3			N	-0-					51
12	DLQ	G-10	4303	-0-	4303	4303	4303	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 51,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	3			N	-0-					78
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					78
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					78
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					78
05	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	3			N	-0-					78
06	4770	X	3485	-0-	-1285	-0-	3485	3			N	-0-					78
07	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4548	3			N	-0-					78
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5135	3	59	9	N	54	116	1			16
09	4770	X	4194	-0-	-576	-0-	4126	3	68	9	N	62					78
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					78
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					78
12	DLQ	G-10	5146	-0-	5146	5146	5146	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 55,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6162	-0-	-69	-0-	186	1	5975	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5656	X	5389	-0-	-267	-0-	174	1	5215	3	N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	180	1	6093	3	N	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	180	1	6125	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5461	-0-	-708	-0-	186	1	5275	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5282	-0-	-778	-0-	156	1	5126	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	156	1	5312	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	3955	-0-	-2555	-0-	156	1	3799	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	4335	-0-	-1965	-0-	156	1	4179	3	N	-0-					-0-
*10	5456	X	3361	-0-	-2095	-0-	156	1	3204	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	156	1	5286	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6034	-0-	6034	6034	156	1	5878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					2
02	2268	X	2000	-0-	-268	-0-	2000	3			N	-0-					2
03	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	1975	3			N	-0-					2
04	2430	X	1570	-0-	-860	-0-	1570	3			N	-0-					2
05	2511	X	1305	-0-	-1206	-0-	1305	3			N	-0-					2
06	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	1066	3			N	-0-					2
07	2201	X	1107	-0-	-1094	-0-	1107	3			N	-0-					2
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2949	3	6	9	N	5					7
09	3000	N	3479	-0-	479	479	3479	3			N	-0-					7
10	3100	N	3364	-0-	264	743	3364	3			N	-0-					7
11	3000	N	3107	-0-	107	850	3107	3			N	-0-					7
*12	3699	X	2849	-0-	-850	-0-	2849	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					9
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					9
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					9
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					9
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					9
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					9
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					9
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5558	3	2	9	N	2	10	1			1
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4497	3	9	9	N	8					9
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					9
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					9
12	DLQ	G-10	5744	-0-	5744	5744	5744	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 66,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	93	1	3330	3	N	-0-					30
02	3052	X	2836	-0-	-216	-0-	93	1	2743	3	N	-0-					30
03	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	93	1	3205	3	N	-0-					30
04	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	93	1	3107	3	N	-0-					30
05	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	93	1	3082	3	N	-0-					30
06	3300	X	2428	-0-	-872	-0-	93	1	2335	3	N	-0-					30
07	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	93	1	3146	3	N	-0-					30
08	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	93	1	2677	3	N	-0-					30
09	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	93	1	2782	3	N	-0-					30
10	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	93	1	2910	3	N	-0-					30
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	93	1	3428	3	N	-0-					30
12	DLQ	G-10	3338	-0-	3338	3338	93	1	3245	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 37,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	3	N	-0-					5
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	93	1	1349	3	N	-0-					5
03	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	93	1	1552	3	N	-0-					5
04	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	93	1	1490	3	N	-0-					5
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	3	N	-0-					5
06	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	93	1	1160	3	N	-0-					5
07	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	93	1	1133	3	N	-0-					5
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	93	1	1442	3	N	-0-					5
09	3000	N	6424	-0-	3424	3424	93	1	6328	3	N	3	3	8			5
							3	9									
*10	3100	N	12920	-0-	9820	13244	93	1	12824	3	N	3	3	8			5
							3	9									
11	3000	N	11728	-0-	8728	21972	93	1	11635	3	N	-0-					5
*12	33388	X	11416	-0-	-21972	-0-	93	1	11323	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 54,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	93	1	1501	3	N	-0-					9
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	3	N	-0-					9
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	N	-0-					9
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1704	3	N	-0-					9
05	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	93	1	1647	3	N	-0-					9
06	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	93	1	583	3	N	-0-					9
07	3100	N	6773	-0-	3673	3673	93	1	6676	3	N	4	4	8			9
							4	9									
08	3100	N	7260	-0-	4160	7833	93	1	7167	3	N	-0-					9
09	3000	N	4939	-0-	1939	9772	93	1	4845	3	N	1	1	8			9
							1	9									
*10	12066	X	2294	-0-	-9772	-0-	93	1	2198	3	N	3	3	8			9
							3	9									
11	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	93	1	1891	3	N	-0-					9
12	2170	X	1345	-0-	-825	-0-	93	1	1252	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	186	1	4809	3	N	-0-					6
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	174	1	4080	3	N	-0-					6
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	180	1	4397	3	N	-0-					6
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	180	1	4384	3	N	-0-					6
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	186	1	4390	3	N	-0-					6
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	156	1	4242	3	N	-0-					6
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	156	1	3519	3	N	-0-					6
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	156	1	3233	3	N	-0-					6
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	156	1	4529	3	N	-0-					6
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	156	1	3116	3	N	-0-					6
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	156	1	4409	3	N	-0-					6
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	156	1	4611	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 51,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3142	-0-	42	556	3142	2			N	-0-			-0-
02	2838	X	2282	-0-	-556	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1	1	3215	2	N	-0-			-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1	1	3214	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	1	1	2265	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	1	1	2185	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	1447	-0-	-1013	-0-	1	1	1446	2	N	-0-			-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1	1	3301	2	N	-0-			-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	1	1	2917	2	N	-0-			-0-
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1	1	3766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

01	3193	X	1240	-0-	-1953	-0-	200	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2866	-0-	-18	-0-	462	1	2404	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	609	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	630	1	1641	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2028	-0-	-1134	-0-	651	1	1377	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	1694	-0-	-1366	-0-	546	1	1148	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2273	-0-	-889	-0-	651	1	1622	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	1492	-0-	-1391	-0-	651	1	841	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	1670	-0-	-610	-0-	462	1	1208	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	567	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	1179	-0-	-1011	-0-	630	1	549	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1000	-0-	-736	-0-	294	1	706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	694	1	2607	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2186	-0-	-670	-0-	813	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1279	1	2225	2	N	-0-			-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1433	1	2338	2	N	-0-			-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1350	1	2182	2	N	-0-			-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1484	1	2213	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3269	-0-	-637	-0-	1386	1	1883	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	2288	-0-	-1618	-0-	955	1	1333	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	2162	-0-	-1618	-0-	976	1	1186	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	2514	-0-	-1299	-0-	1076	1	1438	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	1346	-0-	-2344	-0-	572	1	774	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	1113	1	1481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1334	2	N	-0-			-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1	1	1840	2	N	-0-			-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1	1	1823	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1	1	1867	2	N	-0-			-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1	1	1749	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1	1	1610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	706	1	2004	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2158	-0-	-474	-0-	588	1	1570	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	776	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	818	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	841	1	1991	2	N	-0-			-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	817	1	1902	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	830	1	1622	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2328	-0-	-679	-0-	848	1	1480	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2051	-0-	-859	-0-	810	1	1241	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	846	1	903	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	755	1	1521	2	N	-0-			-0-
*12	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	629	1	1208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3104	-0-	-760	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	1	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	1	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	1	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	1	1	3622	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	1	1	3401	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	1	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	1	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	1	1	3485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1	1	1711	2	N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1	1	1973	2	N	-0-					-0-
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1	1	1647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	560	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	592	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	845	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	796	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	778	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	847	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	860	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	684	1	914	2	N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	896	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	597	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	2338	1	1738	2	N	-0-			-0-
02	1232	X	1198	-0-	-34	-0-	452	1	746	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	658	1	1140	2	N	-0-			-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	745	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	702	1	1252	2	N	-0-			-0-
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	761	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	904	1	1229	2	N	-0-			-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1047	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	1166	1	1417	2	N	-0-			-0-
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	1255	1	1676	2	N	-0-			-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	939	1	1270	2	N	-0-			-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	884	1	1177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5847	-0-	-2988	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
02	8428	X	4677	-0-	-3751	-0-	336	1	4341	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8625	-0-	-706	-0-	609	1	8016	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	7180	-0-	-1850	-0-	630	1	6550	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6519	-0-	-642	-0-	462	1	6057	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	5965	-0-	-2375	-0-	399	1	5566	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	5397	-0-	-3221	-0-	189	1	5208	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	5365	-0-	-3253	-0-	189	1	5176	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	7072	-0-	-98	-0-	399	1	6673	2	N	-0-			-0-
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	420	1	6413	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5760	-0-	-210	-0-	441	1	5319	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5445	-0-	-1871	-0-	378	1	5067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					109
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	2			Y	-0-					109
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	2	Y	-0-					109
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					109
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1068	2	112	9	Y	102	97	1			114
06	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	1013	2			Y	-0-					114
07	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2038	17	1	1008	2	Y	-0-					114
08	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3039	1001	2			Y	-0-					114
09	DLQ G-10		988	-0-	988	4027	988	2			Y	-0-					114
10	3000	N	982	-0-	-2018	2009	1	1	981	2	Y	-0-					114
11	2954	N	945	-0-	-2009	-0-	945	2			Y	-0-					114
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 12,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					19
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					19
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	2	Y	-0-					19
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					19
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2310	19	1	1143	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		1135	-0-	1135	3445	1135	2			Y	-0-					19
09	DLQ G-10		1120	-0-	1120	4565	1120	2			Y	-0-					19
10	3000	N	1112	-0-	-1888	2677	1	1	1111	2	Y	-0-					19
11	3000	N	1071	-0-	-1929	748	1071	2			Y	-0-					19
*12	1849	N	1101	-0-	-748	-0-	1101	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					40
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					40
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	2	Y	-0-					40
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					40
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	1891	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		1913	-0-	1913	3804	32	1	1881	2	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1868	-0-	1868	5672	1868	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7517	1845	2			Y	-0-					40
10	3000	N	1832	-0-	-1168	6349	2	1	1830	2	Y	-0-					40
11	3000	N	1763	-0-	-1237	5112	1763	2			Y	-0-					40
*12	3100	N	1814	-0-	-1286	3826	1	1	1813	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 22,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					64
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					64
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	4	1	1591	2	Y	-0-					64
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1615	2	54	9	Y	49					113
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1709	2	77	9	Y	70	177	1			6
06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	1621	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3261	27	1	1613	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1602	-0-	1602	4863	1602	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	6445	1582	2			Y	-0-					6
10	3000	N	1571	-0-	-1429	5016	2	1	1569	2	Y	-0-					6
11	3000	N	1511	-0-	-1489	3527	1511	2			Y	-0-					6
*12	3100	N	1554	-0-	-1546	1981	1554	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					62
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					62
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	2	Y	-0-					62
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					62
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1139	2	48	9	Y	44	106	1			-0-
06	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1081	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2174	18	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3242	1068	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1054	-0-	1054	4296	1054	2			Y	-0-					-0-
10	3000	N	1047	-0-	-1953	2343	1	1	1046	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1007	-0-	-1993	350	1007	2			Y	-0-					-0-
*12	1386	N	1036	-0-	-350	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					83
02	1456	N	1242	-0-	-214	-0-	1239	2	3	9	N	3					86
03	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	1270	2			N	-0-					86
04	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-					86
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					86
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					86
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					86
08	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	2			N	-0-					86
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					86
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					86
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					86
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 16,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1337	2	83	9	N	75	170	1			70
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1286	2	18	9	N	16					86
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1291	2	12	9	N	11					97
04	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1208	2	9	9	N	8					105
05	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1276	2	2	9	N	2					107
06	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1181	2	7	9	N	6					113
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1252	2	13	9	N	12					125
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1372	2	10	9	N	9					134
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4					138
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3	119	1			22
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					27
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9					36

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1444	2	15	9	N	14					43
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	1173	2	14	9	N	13					56
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1433	2	18	9	N	16					72
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					81
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8					89
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1331	2	7	9	N	6					95
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1355	2	11	9	N	10					105
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1402	2	11	9	N	10					115
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1269	2	6	9	N	5					120
10	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1140	2	3	9	N	3	106	1			17
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7					24
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	2	8	9	N	7					31

TOTAL GAS PROD: 16,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					69
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					69
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					69
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	1012	2	N	-0-					69
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1	1	1012	2	N	-0-					69
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					69
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	2	1	949	2	N	-0-					69
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					69
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	2	1	932	2	N	-0-					69
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					69
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	2	N	-0-					69
12	961	N	739	-0-	-222	-0-	729	2	10	9	N	9					78

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8					94
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					111
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	N	17					128
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10					138
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					148
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					161
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6					167
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	N	9					176
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6	171	1			11
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2					13
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3					16
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1857	2	15	9	N	14					30

TOTAL GAS PROD: 19,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	N	1					73
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2152	2	37	9	N	34					107
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					107
04	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					107
05	2418	N	2085	-0-	-333	-0-	2085	2			N	-0-					107
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	2167	2			N	-0-					107
07	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					107
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					107
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	N	8					115
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-	108	1			7
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2358	2	9	9	N	8					15
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	N	10					25

TOTAL GAS PROD: 27,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2401	2	34	9	N	31					47
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2127	2	11	9	N	10					57
03	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2484	2	28	9	N	25					82
04	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2330	2	53	9	N	48					130
05	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2384	2	8	9	N	7					137
06	2430	X	2272	-0-	-158	-0-	2227	2	45	9	N	41	166	1			12
07	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2303	2	2	9	N	2					14
08	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2310	2	6	9	N	5					19
09	2370	X	2233	-0-	-137	-0-	2232	2	1	9	N	1					20
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					20
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					25
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2686	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 29,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					2
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					2
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					2
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					2
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					2
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					2
07	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1	1	1053	2	N	5					7
							6	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					7
09	1140	N	807	-0-	-333	-0-	807	2			N	-0-					7
10	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	2			N	-0-					7
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					7
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	2	1	1654	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					16
02	1596	N	1411	-0-	-185	-0-	1411	2			N	-0-					16
03	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					16
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					16
05	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					16
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					16
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					16
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					16
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					16
10	1860	N	535	-0-	-1325	-0-	535	2			N	-0-					16
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					16
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

01	DLQ G-10	5854	-0-	5854	15019	5854	2				N	-0-					83
02	24396 X	9377	-0-	-15019	-0-	9373	2	4	9		N	4	4	8			83
03	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2				N	-0-					83
04	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2				N	-0-					83
05	10385 X	4878	-0-	-5507	-0-	4878	2				N	-0-					83
06	10050 X	6443	-0-	-3607	-0-	6443	2				N	-0-					83
07	10385 X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2				N	-0-					83
08	10106 X	9185	-0-	-921	-0-	9185	2				N	-0-					83
09	9630 X	4095	-0-	-5535	-0-	4094	2	1	9		N	1	1	8			83
10	9455 X	4435	-0-	-5020	-0-	4433	2	2	9		N	2					85
11	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10214	2	56	9		N	51	51	8			85
*12	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2				N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 94,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		228	-0-	228	346	228	2			N	-0-					47
02	7985	X	7639	-0-	-346	-0-	7637	2	2	9	N	2	2	8			47
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					47
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					47
05	8463	X	5286	-0-	-3177	-0-	5286	2			N	-0-					47
06	8190	X	62	-0-	-8128	-0-	62	2			N	-0-					47
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					47
08	6479	X	685	-0-	-5794	-0-	685	2			N	-0-					47
09	5430	X	126	-0-	-5304	-0-	126	2			N	-0-					47
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					47
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9964	2	62	9	N	56	56	8			47
*12	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 63,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					96
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					96
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					96
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					96
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					96
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					96
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					96
11	3000	N	6492	-0-	3492	3492	6492	2			N	-0-					96
*12	3100	N	674	-0-	-2426	1066	674	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

01	DLQ G-10		3375	-0-	3375	7301	159	1	3216	2	N	-0-					97
02	10371	X	3070	-0-	-7301	-0-	519	1	2549	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	630	1	2579	2	N	-0-					97
04	3810	X	2506	-0-	-1304	-0-	529	1	1977	2	N	-0-					97
05	3937	X	478	-0-	-3459	-0-	340	1	138	2	N	-0-					97
06	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	223	1	2230	2	N	-0-					97
07	3410	X	1464	-0-	-1946	-0-	36	1	1428	2	N	-0-					97
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					97
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	8	1	3716	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-	58	1	958	2	N	-0-					97
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	39	1	4220	2	N	22	22	8			97
							24	9									
12	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	32	1	3564	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 32,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					18
02	2044	N	1808	-0-	-236	-0-	1801	2	7	9	N	6					24
03	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2010	2	17	9	N	15					39
04	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2073	2	22	9	N	20					59
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	2	26	9	N	24					83
06	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					83
07	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1696	2			N	-0-					83
08	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					83
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					83
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					83
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					83
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2001	2	14	9	N	13					96

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	162	1	2613	3	Y	-0-					11
02	3304	X	2772	-0-	-532	-0-	191	1	2581	3	Y	-0-					11
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	222	1	2762	3	Y	-0-					11
04	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	314	1	2935	3	Y	-0-					11
05	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	336	1	2892	3	Y	-0-					11
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	194	1	2237	3	Y	-0-					11
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	191	1	2847	3	Y	26					37
							29	9									
08	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	191	1	3065	3	Y	-0-					37
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	176	1	2927	3	Y	-0-					37
10	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	190	1	2937	3	Y	8					45
							9	9									
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	194	1	2851	3	Y	-0-					45
12	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	191	1	2887	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 36,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	153	1	2475	3	Y	-0-					8
02	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	136	1	1844	3	Y	-0-					8
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1648	3	Y	-0-					8
04	2550	X	9	-0-	-2541	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					8
05	2635	X	8	-0-	-2627	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
06	1710	N	8	-0-	-1702	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	3					11
							3	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	3	Y	-0-					11
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	170	1	2820	3	Y	-0-					11
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	3	Y	3					14
							3	9									
11	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	88	1	1289	3	Y	-0-					14
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1398	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1475	-0-	-416	-0-	86	1	1389	3	Y	-0-					9
02	1708	X	1533	-0-	-175	-0-	106	1	1427	3	Y	-0-					9
03	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	127	1	1574	3	Y	-0-					9
04	1830	X	1555	-0-	-275	-0-	150	1	1405	3	Y	-0-					9
05	1891	X	827	-0-	-1064	-0-	86	1	741	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	122	1	1407	3	Y	-0-					9
07	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	81	1	1203	3	Y	10					19
							11	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1	966	3	Y	-0-					19
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	90	1	1498	3	Y	-0-					19
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	3	Y	4					23
							4	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	100	1	1477	3	Y	-0-					23
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	67	1	1086	3	Y	-0-					7
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	Y	-0-					7
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					7
04	1110	N	275	-0-	-835	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					7
05	1054	N	363	-0-	-691	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					7
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					7
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	938	3	Y	9					16
							10	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	999	3	Y	-0-					16
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	Y	-0-					16
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					16
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	76	1	1220	3	Y	-0-					3
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	3	Y	-0-					3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	-0-					3
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	86	1	743	3	Y	-0-					3
06	3000	N	3267	-0-	267	267	261	1	3006	3	Y	-0-					3
07	3100	N	5653	-0-	2553	2820	353	1	5248	3	Y	47					50
							52	9									
08	3100	N	4300	-0-	1200	4020	253	1	4047	3	Y	-0-					50
09	7133	X	3113	-0-	-4020	-0-	177	1	2936	3	Y	-0-					50
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	375	1	5792	3	Y	15					65
							17	9									
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	341	1	5016	3	Y	-0-					65
12	5642	X	5489	-0-	-153	-0-	341	1	5148	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 37,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

01	651	N	193	-0-	-458	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					7
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	287	1	1584	3	Y	-0-					7
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	337	1	1475	3	Y	-0-					7
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	366	1	2311	3	Y	-0-					7
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	404	1	2504	3	Y	-0-					7
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	438	1	2420	3	Y	31					38
							34	9									
08	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	417	1	1996	3	Y	-0-					38
09	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	414	1	2223	3	Y	-0-					38
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	464	1	2875	3	Y	-0-					38
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	549	1	4931	3	Y	20					58
							22	9									
*12	3100	N	6266	-0-	3166	3166	630	1	5619	3	Y	15					73
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	302	1	4628	3	Y	-0-					8
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	267	1	4174	3	Y	-0-					8
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	302	1	4709	3	Y	-0-					8
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	283	1	4529	3	Y	-0-					8
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	284	1	4468	3	Y	49					57
						54	9									
06	4860 X	4232	-0-	-628	-0-	240	1	3992	3	Y	-0-					57
07	5022 X	4484	-0-	-538	-0-	276	1	4208	3	Y	-0-					57
08	5022 X	4147	-0-	-875	-0-	273	1	3874	3	Y	-0-					57
09	4800 X	3540	-0-	-1260	-0-	218	1	3322	3	Y	-0-					57
10	4805 X	3778	-0-	-1027	-0-	228	1	3550	3	Y	-0-					57
11	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	199	1	3401	3	Y	-0-					57
12	4495 X	3938	-0-	-557	-0-	231	1	3707	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 51,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4320	-0-	-237	-0-	265	1	4055	3	Y	-0-					8
02	4116 X	3741	-0-	-375	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-					8
03	4464 X	4221	-0-	-243	-0-	254	1	3967	3	Y	-0-					8
04	4260 X	3878	-0-	-382	-0-	228	1	3650	3	Y	-0-					8
05	4309 X	3850	-0-	-459	-0-	228	1	3577	3	Y	41					49
						45	9									
06	4080 X	3886	-0-	-194	-0-	221	1	3665	3	Y	-0-					49
07	4216 X	834	-0-	-3382	-0-	51	1	783	3	Y	-0-					49
08	4216 X	1457	-0-	-2759	-0-	96	1	1361	3	Y	-0-					49
09	3900 X	3020	-0-	-880	-0-	186	1	2834	3	Y	-0-					49
10	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	234	1	3644	3	Y	-0-					49
11	3900 X	3808	-0-	-92	-0-	210	1	3598	3	Y	-0-					49
*12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 38,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

01	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	163	1	2500	3	Y	-0-					6
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	161	1	2511	3	Y	-0-					6
03	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	165	1	2577	3	Y	-0-					6
04	2580	X	610	-0-	-1970	-0-	36	1	574	3	Y	-0-					6
05	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	152	1	2391	3	Y	27					33
							30	9									
06	2640	N	2044	-0-	-596	-0-	116	1	1928	3	Y	-0-					33
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	171	1	2601	3	Y	-0-					33
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	194	1	2758	3	Y	-0-					33
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	175	1	2668	3	Y	-0-					33
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	3	Y	-0-					33
11	2850	N	2486	-0-	-364	-0-	137	1	2349	3	Y	-0-					33
12	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	162	1	2601	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 29,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4664	-0-	4664	9208	4635	2	29	9	N	26					43
02	DLQ	G-10	4218	-0-	4218	13426	4097	2	121	9	N	110					153
03	17745	X	4319	-0-	-13426	-0-	4280	2	39	9	N	35	183	1			5
04	4620	X	4361	-0-	-259	-0-	4339	2	22	9	N	20					25
05	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	4625	2	17	9	N	15					40
06	4530	X	4141	-0-	-389	-0-	4141	2			N	-0-					40
07	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4141	2			N	-0-					40
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	2			N	-0-					40
*09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4564	2	66	9	N	60					100
*10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5956	2	66	9	N	60	159	1			1
*11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					1
*12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					7
02	896	X	280	-0-	-616	-0-	280	2			N	-0-					7
03	992	X	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					7
04	960	X	359	-0-	-601	-0-	359	2			N	-0-					7
05	992	X	386	-0-	-606	-0-	386	2			N	-0-					7
06	960	X	488	-0-	-472	-0-	488	2			N	-0-					7
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					7
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					7
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					7
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					7
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5672	2819	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10		2638	-0-	2638	8310	2638	2			N	-0-					10
03	11313	X	3003	-0-	-8310	-0-	3003	2			N	-0-					10
04	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	2809	2			N	-0-					10
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					10
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					10
07	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					10
08	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	2761	2			N	-0-					10
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					10
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3865	2	33	9	N	30	39	1			1
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					1
*12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					20
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					20
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					20
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					20
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					20
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					20
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					20
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					20
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 19,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3106	-0-	3106	6325	3106	2			N	-0-					84
02	DLQ G-10		2503	-0-	2503	8828	2503	2			N	-0-					84
03	11920	X	3092	-0-	-8828	-0-	3092	2			N	-0-					84
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					84
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					84
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					84
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					84
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					84
*09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					84
*10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					84
*11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					84
*12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 32,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					47
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					47
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					47
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					47
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					47
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					47
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					47
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					47
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					47
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					47
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 16,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

01	DLQ G-10		3126	-0-	3126	9974	3126	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10		3015	-0-	3015	12989	3015	2			N	-0-					56
03	13928	X	939	-0-	-12989	-0-	939	2			N	-0-					56
04	4200	X	15	-0-	-4185	-0-	15	2			N	-0-					56
05	4340	X	3430	-0-	-910	-0-	3430	2			N	-0-					56
06	3240	X	43	-0-	-3197	-0-	43	2			N	-0-					56
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3164	2			N	-0-					56
08	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2938	2			N	-0-					56
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					56
*10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					56
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					56
*12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 28,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					1
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					1
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					1
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					1
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					1
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					15
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					15
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					15
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					15
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					15
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					15
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					15
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					15
*10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					15
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					5
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					5
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					5
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5726	2	62	9	N	56					56
02	5376	X	5042	-0-	-334	-0-	5042	2			N	-0-					56
03	5952	X	4586	-0-	-1366	-0-	4586	2			N	-0-					56
04	5760	X	5521	-0-	-239	-0-	5490	2	31	9	N	28					84
05	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	5768	2			N	-0-					84
06	5610	X	4917	-0-	-693	-0-	4917	2			N	-0-					84
07	5704	X	5070	-0-	-634	-0-	5070	2			N	-0-	84	1			-0-
08	5766	X	4506	-0-	-1260	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5042	-0-	-724	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5392	2	13	9	N	12					12
*12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5386	2	13	9	N	12					24

TOTAL GAS PROD: 61,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	1270	-0-	-5116	-0-	1226	2	44	9	N	40					130
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					130
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					130
04	6000	X	5913	-0-	-87	-0-	5913	2			N	-0-					130
05	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	2			N	-0-					130
06	6060	X	5951	-0-	-109	-0-	5951	2			N	-0-					130
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-	93	1			37
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6132	2	2	9	N	2					39
09	5940	X	5902	-0-	-38	-0-	5902	2			N	-0-					39
10	6293	X	6094	-0-	-199	-0-	6094	2			N	-0-					39
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6112	2	30	9	N	27					66
*12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6321	2	42	9	N	38	104	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SALLEE WELL #: 1 H RRCID -> 237010 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05/28/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5701	-0-	-1057	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4280	-0-	-1824	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4249	-0-	-2509	-0-	4183	2	66	9	N	60					60
04	6540	X	3291	-0-	-3249	-0-	3291	2			N	-0-					60
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					60
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					60
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6474	2	13	9	N	12	72	1			-0-
08	6758	X	4426	-0-	-2332	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4704	-0-	-1836	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3965	-0-	-2793	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2405	-0-	-4135	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	751	-0-	-3341	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					56
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					56
03	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11345	2	44	9	N	40					96
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					96
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					96
06	4860	X	2686	-0-	-2174	-0-	2675	2	11	9	N	10					106
07	5022	X	3587	-0-	-1435	-0-	3587	2			N	-0-	106	1			-0-
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3873	-0-	-987	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4927	-0-	-95	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10780	2	134	9	N	122					122
*12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14021	2	171	9	N	155	74	1			203

TOTAL GAS PROD: 96,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

01	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	161 21	1 9	1849	2	N	19					66
02	2016	N	1748	-0-	-268	-0-	139 12	1 9	1597	2	N	11					77
03	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	162 15	1 9	1867	2	N	14					91
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	171 25	1 9	1966	2	N	23	3	8			111
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	160 23	1 9	1841	2	N	21	1	8			131
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	179 24	1 9	2064	2	N	22	5	8			148
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	188 44	1 9	2167	2	N	40	161	1			27
08	2015	N	1203	-0-	-812	-0-	96 1	1 9	1106	2	N	1	1	8			27
09	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	180	1	2073	2	N	-0-					27
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	187	1	2156	2	N	-0-					27
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	1966	2	N	6	2	8			31
12	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	164 3	1 9	1887	2	N	3					34

TOTAL GAS PROD: 24,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					28
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	2	Y	-0-					28
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	84	1	961	2	Y	-0-					28
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					28
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					28
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					28
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	77	1	879	2	Y	-0-					28
08	992	N	598	-0-	-394	-0-	48	1	550	2	Y	-0-					28
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	-0-					28
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	Y	-0-					28
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	Y	-0-					28
*12	961	N	957	-0-	-4	-0-	76	1	881	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4
02	1344	X	1170	-0-	-174	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-					4
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	113	1	1300	2	Y	-0-					4
04	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	93	1	1067	2	Y	-0-					4
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					4
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	104	1	1191	2	Y	-0-					4
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	Y	-0-					4
08	1364	N	832	-0-	-532	-0-	67	1	765	2	Y	-0-					4
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	97	1	1115	2	Y	-0-					4
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-					4
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	106	1	1221	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	35	1	405	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	31	1	358	2	Y	6					13
							7	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	33	1	384	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	26	1	303	2	Y	3					15
							3	9									
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	32	1	369	2	Y	-0-					15
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	Y	3	11	1			7
							3	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					7
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	21	1	247	2	Y	4					11
							4	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	32	1	369	2	Y	9					19
							10	9									
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	11					30
							12	9									
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	30	1	343	2	Y	26	42	1			14
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16780	-0-	-518	-0-	1327 194	1 9	15259	2	Y	176	239	1			115
02	15624	X	15041	-0-	-583	-0-	1194 109	1 9	13738	2	Y	99	105	1			109
03	18445	X	15187	-0-	-3258	-0-	1206 113	1 9	13868	2	Y	103	94	1			118
04	17850	X	13817	-0-	-4033	-0-	1098 94	1 9	12625	2	Y	85	87	1			116
05	18445	X	13891	-0-	-4554	-0-	1106 70	1 9	12715	2	Y	64					180
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	1157 88	1 9	13311	2	Y	80	98	1			162
07	14973	X	14042	-0-	-931	-0-	1116 83	1 9	12843	2	Y	75	121	1			116
08	14973	X	5721	-0-	-9252	-0-	450 96	1 9	5175	2	Y	87					203
09	14490	X	12842	-0-	-1648	-0-	1021 87	1 9	11734	2	Y	79	127	1			155
10	14973	X	13411	-0-	-1562	-0-	1065 92	1 9	12254	2	Y	84	144	1			95
*11	14490	X	14058	-0-	-432	-0-	1118 83	1 9	12857	2	Y	75					170
12	14043	X	12869	-0-	-1174	-0-	1022 101	1 9	11746	2	Y	92	132	1			130

TOTAL GAS PROD: 162,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	640	1	7360	2	Y	92	130	1			60
							101	9									
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	592	1	6812	2	Y	108	84	1			84
							119	9									
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	712	1	8192	2	Y	94	81	1			97
							103	9									
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	657	1	7557	2	Y	63	70	1			90
							69	9									
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	660	1	7594	2	Y	24					114
							26	9									
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	679	1	7804	2	Y	46	62	1			98
							51	9									
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	650	1	7474	2	Y	18	61	1			55
							20	9									
08	5425	X	3445	-0-	-1980	-0-	275	1	3162	2	Y	7					62
							8	9									
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	639	1	7352	2	Y	14	36	1			40
							15	9									
10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	638	1	7339	2	Y	5	30	1			15
							6	9									
*11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	587	1	6751	2	Y	17					32
							19	9									
12	8277	X	7508	-0-	-769	-0-	599	1	6890	2	Y	17	27	1			22
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 92,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-					24
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	Y	-0-					24
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					24
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					24
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					24
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	Y	-0-					24
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	47	1	536	2	Y	-0-					24
08	651	N	212	-0-	-439	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					24
09	540	N	282	-0-	-258	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					24
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					24
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	-0-					24
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	151	1	1361	2	Y	-0-					43
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	132	1	1184	2	Y	-0-					43
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	Y	-0-					43
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					43
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	159	1	1431	2	Y	-0-					43
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	147	1	1327	2	Y	1					44
							1	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	157	1	1410	2	Y	19	38	1			25
							21	9									
08	1147	N	766	-0-	-381	-0-	77	1	689	2	Y	-0-					25
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	Y	-0-					25
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	160	1	1443	2	Y	-0-					25
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	Y	-0-					25
12	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	146	1	1314	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					42
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					42
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					42
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	2	Y	-0-					42
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					42
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	-0-					42
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	Y	-0-					42
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-					42
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	Y	-0-					42
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	Y	-0-					42
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	Y	-0-					42
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	415	-0-	-1135	-0-	33	1	381	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1400	X	1119	-0-	-281	-0-	90	1	1029	2	Y	-0-	1	1			1
03	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	98	1	1128	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1426	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	2	Y	-0-					2
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	12	5	1			9
							13	9									
07	1612	X	1077	-0-	-535	-0-	86	1	988	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
08	1612	X	531	-0-	-1081	-0-	42	1	482	2	Y	6					12
							7	9									
09	1560	X	1116	-0-	-444	-0-	88	1	1016	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
10	1488	X	1082	-0-	-406	-0-	86	1	987	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
*11	1290	X	973	-0-	-317	-0-	76	1	879	2	Y	16					25
							18	9									
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	81	1	932	2	Y	15	20	1			20
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	232	1	2673	2	Y	6					57
							7	9									
02	2856	X	2697	-0-	-159	-0-	215	1	2474	2	Y	7					64
							8	9									
03	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	195	1	2242	2	Y	9					73
							10	9									
04	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	198	1	2285	2	Y	5					78
							6	9									
05	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	204	1	2341	2	Y	15	77	1			16
							17	9									
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	157	1	1811	2	Y	9					25
							10	9									
07	3224	X	2136	-0-	-1088	-0-	170	1	1955	2	Y	10					35
							11	9									
08	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	175	1	2012	2	Y	6					41
							7	9									
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	205	1	2353	2	Y	7					48
							8	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	214	1	2459	2	Y	9					57
							10	9									
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	217	1	2498	2	Y	6					63
							7	9									
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	244	1	2802	2	Y	7	51	1			19
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2548	-0-	-955	-0-	255	1	2293	2	N	-0-					79
02	3164	X	1964	-0-	-1200	-0-	196	1	1768	2	N	-0-					79
03	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	232	1	2096	2	N	4	2	8			81
							4	9									
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	266	1	2390	2	N	3	3	8			81
							3	9									
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	312	1	2807	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	330	1	2971	2	N	35	3	8			113
							39	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	348	1	3133	2	N	79	141	1			51
							87	9									
08	3131	X	1802	-0-	-1329	-0-	180	1	1621	2	N	1	1	8			51
							1	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	341	1	3065	2	N	2					53
							2	9									
10	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	311	1	2797	2	N	6					59
							7	9									
11	3450	X	2817	-0-	-633	-0-	281	1	2527	2	N	8					67
							9	9									
12	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	286	1	2570	2	N	3					70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	322	1	3700	2	Y	7					69
							8	9									
02	3892	X	3337	-0-	-555	-0-	266	1	3062	2	Y	8					77
							9	9									
03	4960	X	3627	-0-	-1333	-0-	289	1	3324	2	Y	13					90
							14	9									
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	258	1	2964	2	Y	13					103
							14	9									
05	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	260	1	2995	2	Y	31	106	1			28
							34	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	267	1	3065	2	Y	14					42
							15	9									
07	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	270	1	3107	2	Y	12					54
							13	9									
08	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	264	1	3040	2	Y	7					61
							8	9									
09	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	243	1	2799	2	Y	9					70
							10	9									
10	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	256	1	2944	2	Y	11					81
							12	9									
11	3360	X	2901	-0-	-459	-0-	232	1	2662	2	Y	6					87
							7	9									
12	3379	X	2617	-0-	-762	-0-	208	1	2397	2	Y	11	66	1			32
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10926	-0-	-637	-0-	10912	2	14	9	N	13					127
02	10388	X	9822	-0-	-566	-0-	9800	2	22	9	N	20					147
03	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	10801	2	55	9	N	50					197
04	10770	X	10414	-0-	-356	-0-	10414	2			N	-0-					197
05	11098	X	10798	-0-	-300	-0-	10789	2	9	9	N	8					205
06	10560	X	10472	-0-	-88	-0-	10457	2	15	9	N	14	172	1			47
07	10881	X	10460	-0-	-421	-0-	10457	2	3	9	N	3					50
08	10850	X	9978	-0-	-872	-0-	9975	2	3	9	N	3					53
09	10470	X	9027	-0-	-1443	-0-	9021	2	6	9	N	5					58
10	10819	X	9745	-0-	-1074	-0-	9738	2	7	9	N	6					64
11	10470	X	9235	-0-	-1235	-0-	9220	2	15	9	N	14					78
12	10013	X	9772	-0-	-241	-0-	9751	2	21	9	N	19					97

TOTAL GAS PROD: 121,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3140	-0-	-3711	-0-	250	1	2880	2	N	9					67
							10	9									
02	6188	X	2683	-0-	-3505	-0-	214	1	2455	2	N	13	2	8			78
							14	9									
03	5053	X	2347	-0-	-2706	-0-	184	1	2119	2	N	40	6	8			112
							44	9									
04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	288	1	3313	2	N	24	6	8			130
							26	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	320	1	3683	2	N	20	3	8			147
							22	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	270	1	3100	2	N	21	132	1	9	8	27
							23	9									
07	3751	X	2966	-0-	-785	-0-	237	1	2726	2	N	3					30
							3	9									
08	4030	X	1277	-0-	-2753	-0-	102	1	1169	2	N	5	5	8			30
							6	9									
09	8130	X	4263	-0-	-3867	-0-	341	1	3916	2	N	5					35
							6	9									
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	320	1	3679	2	N	-0-					35
11	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	220	1	2527	2	N	18	8	8			45
							20	9									
12	4402	X	3163	-0-	-1239	-0-	251	1	2890	2	N	20					65
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	1705	1	5282	2	N	19					130
							21	9									
02	6720	X	6300	-0-	-420	-0-	1540	1	4736	2	N	22					152
							24	9									
03	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	1705	1	5366	2	N	31					183
							34	9									
04	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	1650	1	4671	2	N	14					197
							15	9									
05	7130	X	6336	-0-	-794	-0-	1705	1	4612	2	N	17	170	1			44
							19	9									
06	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	1650	1	4572	2	N	9					53
							10	9									
07	7099	X	6543	-0-	-556	-0-	1705	1	4829	2	N	8					61
							9	9									
08	7099	X	6285	-0-	-814	-0-	1705	1	4577	2	N	3					64
							3	9									
09	6330	X	5445	-0-	-885	-0-	1650	1	3789	2	N	5					69
							6	9									
10	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	1705	1	4097	2	N	6					75
							7	9									
11	6330	X	5808	-0-	-522	-0-	1650	1	4140	2	N	16					91
							18	9									
12	6541	X	6189	-0-	-352	-0-	1705	1	4451	2	N	30	63	1			58
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 75,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4163	2	Y	31	62	1			93
							34	9									
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	359	1	4127	2	Y	54	78	1			69
							59	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	251	1	2885	2	Y	38					107
							42	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	189	1	2177	2	Y	18	76	1			49
							20	9									
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	329	1	3776	2	Y	28	16	1			61
							31	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	340	1	3911	2	Y	24					85
							26	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	282	1	3241	2	Y	16	71	1			30
							18	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	333	1	3836	2	Y	12					42
							13	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	305	1	3505	2	Y	15					57
							17	9									
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	370	1	4254	2	Y	26					83
							29	9									
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	381	1	4385	2	Y	35					118
							39	9									
12	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	328	1	3770	2	Y	32	86	1			64
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	1259	1	14475	2	Y	67	79	1			119
							74	9									
02	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	1064	1	12243	2	Y	80	105	1			94
							88	9									
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	1288	1	14808	2	Y	72					166
							79	9									
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	1274	1	14645	2	Y	19	110	1			75
							21	9									
05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	1197	1	13768	2	Y	53	25	1			103
							58	9									
06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	1114	1	12813	2	Y	45					148
							50	9									
07	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	1209	1	13907	2	Y	21	116	1			53
							23	9									
08	12338	X	4851	-0-	-7487	-0-	387	1	4449	2	Y	14					67
							15	9									
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	1029	1	11834	2	Y	14					81
							15	9									
10	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	998	1	11477	2	Y	25					106
							28	9									
11	11940	X	11826	-0-	-114	-0-	943	1	10842	2	Y	37					143
							41	9									
12	13020	X	12477	-0-	-543	-0-	995	1	11449	2	Y	30	99	1			74
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 159,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	365	-0-	-100	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					14
02	420	X	395	-0-	-25	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					14
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					14
04	420	X	402	-0-	-18	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					14
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	150	1	1724	2	Y	-0-					14
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	465	X	288	-0-	-177	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	183	-0-	-1677	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	444	-0-	-1356	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	343	-0-	-1517	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	354	-0-	-126	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	422	-0-	-43	-0-	34	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	406	1	4666	2	Y	-0-					55
02	4956	X	3929	-0-	-1027	-0-	313	1	3602	2	Y	13	2	8			66
							14	9									
03	5425	X	4200	-0-	-1225	-0-	336	1	3861	2	Y	3	3	8			66
							3	9									
04	5250	X	4158	-0-	-1092	-0-	331	1	3802	2	Y	23	3	8			86
							25	9									
05	5425	X	3423	-0-	-2002	-0-	274	1	3148	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	328	1	3774	2	Y	51	47	1	5	8	85
							56	9									
07	4712	X	3074	-0-	-1638	-0-	3037	2	37	9	Y	34	74	1			45
08	4309	X	1827	-0-	-2482	-0-	146	1	1681	2	Y	-0-					45
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	391	1	4498	2	Y	-0-					45
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	398	1	4577	2	Y	-0-					45
11	4170	X	3547	-0-	-623	-0-	284	1	3257	2	Y	5	5	8			45
							6	9									
12	4588	X	3195	-0-	-1393	-0-	255	1	2940	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 46,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	959	-0-	-963	-0-	952	2	7	9	Y	6					14
02	1736	X	1397	-0-	-339	-0-	1388	2	9	9	Y	8					22
03	3348	X	1691	-0-	-1657	-0-	1676	2	15	9	Y	14					36
04	1140	X	291	-0-	-849	-0-	287	2	4	9	Y	4					40
05	1550	X	841	-0-	-709	-0-	832	2	9	9	Y	8	37	1			11
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					11
07	1705	X	760	-0-	-945	-0-	760	2			Y	-0-					11
08	1705	X	1263	-0-	-442	-0-	1263	2			Y	-0-					11
09	810	X	332	-0-	-478	-0-	332	2			Y	-0-					11
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					11
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					11
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3290	2	14	9	Y	13					74
02	3304	X	2235	-0-	-1069	-0-	2217	2	18	9	Y	16					90
03	3658	X	2337	-0-	-1321	-0-	2306	2	31	9	Y	28					118
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	2	8	9	Y	7					125
05	3348	X	2296	-0-	-1052	-0-	2278	2	18	9	Y	16	109	1			32
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					32
07	3751	X	2091	-0-	-1660	-0-	2091	2			Y	-0-					32
08	3751	X	1804	-0-	-1947	-0-	1802	2	2	9	Y	2					34
09	3630	X	2121	-0-	-1509	-0-	2114	2	7	9	Y	6					40
10	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	2227	2	6	9	Y	5					45
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2333	2	3	9	Y	3					48
*12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2608	2	14	9	Y	13					61

TOTAL GAS PROD: 28,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5061	-0-	-1356	-0-	5040	2	21	9	N	19					177
02	5712	X	3331	-0-	-2381	-0-	3309	2	22	9	N	20					197
03	6107	X	4456	-0-	-1651	-0-	4426	2	30	9	N	27					224
04	5910	X	3856	-0-	-2054	-0-	3824	2	32	9	N	29	186	1			67
05	5952	X	3928	-0-	-2024	-0-	3916	2	12	9	N	11					78
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	4038	2	14	9	N	13					91
07	4464	X	3917	-0-	-547	-0-	3907	2	10	9	N	9					100
08	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4309	2	12	9	N	11					111
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4769	2	9	9	N	8					119
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5091	2	15	9	N	14					133
11	4170	X	4065	-0-	-105	-0-	4053	2	12	9	N	11					144
12	4929	X	3043	-0-	-1886	-0-	3012	2	31	9	N	28					172

TOTAL GAS PROD: 49,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	1432	1	12886	2	Y	89					215
							98	9									
02	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	1300	1	11705	2	Y	79					294
							87	9									
03	15531	X	14533	-0-	-998	-0-	1441	1	12972	2	Y	109	176	1	6	8	221
							120	9									
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	1094	1	12580	2	Y	122	166	1	5	8	172
							134	9									
05	15531	X	14006	-0-	-1525	-0-	1389	1	12497	2	Y	109	3	8			278
							120	9									
06	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1308	1	11773	2	Y	78	187	1	9	8	160
							86	9									
07	13826	X	13587	-0-	-239	-0-	1078	1	12401	2	Y	98					258
							108	9									
08	13826	X	6934	-0-	-6892	-0-	546	1	6277	2	Y	101	176	1	2	8	181
							111	9									
09	13380	X	13075	-0-	-305	-0-	1040	1	11955	2	Y	73	158	1			96
							80	9									
10	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1102	1	12675	2	Y	100					196
							110	9									
11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1093	1	12572	2	Y	109	140	1	8	8	157
							120	9									
*12	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1093	1	12572	2	Y	77	161	1			73
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 158,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7540	-0-	-272	-0-	744	1	6698	2	N	89					292
							98	9									
02	7056	X	6644	-0-	-412	-0-	656	1	5907	2	N	74					366
							81	9									
03	7812	X	7240	-0-	-572	-0-	712	1	6407	2	N	110	188	1	3	8	285
							121	9									
04	7560	X	6846	-0-	-714	-0-	541	1	6222	2	N	75	182	1	3	8	175
							83	9									
05	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	694	1	6249	2	N	68	1	8			242
							75	9									
06	7560	X	6755	-0-	-805	-0-	666	1	5995	2	N	85	189	1	7	8	131
							94	9									
07	7812	X	7109	-0-	-703	-0-	558	1	6418	2	N	121					252
							133	9									
08	7254	X	3567	-0-	-3687	-0-	281	1	3233	2	N	48	181	1			119
							53	9									
09	6840	X	6809	-0-	-31	-0-	540	1	6206	2	N	57					176
							63	9									
10	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	542	1	6228	2	N	76					252
							84	9									
11	6870	X	6542	-0-	-328	-0-	515	1	5924	2	N	94	188	1	3	8	155
							103	9									
*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	553	1	6356	2	N	50					205
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 79,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

01	1705	X	1487	-0-	-218	-0-	119	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1088	-0-	-732	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1516	-0-	-995	-0-	121	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	800	-0-	-1630	-0-	64	1	736	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6410	-0-	-627	-0-	513	1	5897	2	N	-0-					60
02	6804	X	5966	-0-	-838	-0-	477	1	5483	2	N	5	3	8			62
							6	9									
03	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	528	1	6072	2	N	6	6	8			62
							7	9									
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	587	1	6752	2	N	14	6	8			70
							15	9									
05	7161	X	6104	-0-	-1057	-0-	488	1	5612	2	N	4	4	8			70
							4	9									
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	554	1	6376	2	N	13	10	8			73
							14	9									
07	7595	X	6080	-0-	-1515	-0-	5994	2	86	9	N	78	116	1			35
08	7595	X	3203	-0-	-4392	-0-	256	1	2944	2	N	3	3	8			35
							3	9									
09	7350	X	5619	-0-	-1731	-0-	449	1	5170	2	N	-0-					35
10	7161	X	5987	-0-	-1174	-0-	479	1	5508	2	N	-0-					35
11	6930	X	5364	-0-	-1566	-0-	428	1	4922	2	N	13	10	8			38
							14	9									
*12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	455	1	5230	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 71,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11775	-0-	-284	-0-	930	1	10700	2	Y	132	173	1			102
							145	9									
02	10892	X	10506	-0-	-386	-0-	836	1	9619	2	Y	46					148
							51	9									
03	12307	X	11282	-0-	-1025	-0-	892	1	10258	2	Y	120	167	1			101
							132	9									
04	11910	X	10426	-0-	-1484	-0-	831	1	9554	2	Y	37					138
							41	9									
05	12307	X	11096	-0-	-1211	-0-	886	1	10191	2	Y	17					155
							19	9									
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	861	1	9905	2	Y	100	164	1			91
							110	9									
07	11284	X	10700	-0-	-584	-0-	853	1	9808	2	Y	35					126
							39	9									
08	11284	X	7036	-0-	-4248	-0-	561	1	6454	2	Y	19					145
							21	9									
09	10890	X	10464	-0-	-426	-0-	830	1	9543	2	Y	83	156	1			72
							91	9									
10	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	851	1	9788	2	Y	15					87
							17	9									
*11	10890	X	10202	-0-	-688	-0-	815	1	9368	2	Y	17					104
							19	9									
12	10819	X	10029	-0-	-790	-0-	795	1	9142	2	Y	84	141	1			47
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 125,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	874	1	10057	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9864	-0-	-524	-0-	789	1	9075	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10490	-0-	-1011	-0-	839	1	9651	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10132	-0-	-998	-0-	811	1	9321	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	829	1	9537	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9850	-0-	-1280	-0-	788	1	9062	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10065	-0-	-1436	-0-	805	1	9260	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	5108	-0-	-5370	-0-	409	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9861	-0-	-279	-0-	789	1	9072	2	N	-0-					-0-
10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	833	1	9585	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9596	-0-	-244	-0-	768	1	8828	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9472	-0-	-510	-0-	758	1	8714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17661	-0-	-1559	-0-	242	1	17376	2	N	39	189	1			108
							43	9									
02	17192	X	15567	-0-	-1625	-0-	124	1	15412	2	N	28					136
							31	9									
03	18600	X	16866	-0-	-1734	-0-	193	1	16637	2	N	33					169
							36	9									
04	17670	X	15963	-0-	-1707	-0-	168	1	15762	2	N	30					199
							33	9									
05	18073	X	16109	-0-	-1964	-0-	135	1	15949	2	N	23					222
							25	9									
06	17100	X	15273	-0-	-1827	-0-	90	1	15160	2	N	21	180	1			63
							23	9									
07	17236	X	14859	-0-	-2377	-0-	4	1	14848	2	N	6					69
							7	9									
08	16864	X	13777	-0-	-3087	-0-	109	1	13665	2	N	3					72
							3	9									
09	15960	X	13992	-0-	-1968	-0-	144	1	13841	2	N	6					78
							7	9									
10	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	184	1	16267	2	N	-0-					78
11	15270	X	14779	-0-	-491	-0-	132	1	14614	2	N	30					108
							33	9									
12	14849	X	13090	-0-	-1759	-0-	141	1	12925	2	N	22					130
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 184,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2927	-0-	-2002	-0-	2912	2	15	9	N	14					133
02	4452	X	1567	-0-	-2885	-0-	1555	2	12	9	N	11					144
03	4681	X	3074	-0-	-1607	-0-	2976	2	98	9	N	89	178	1			55
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	22	33	1			44
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					44
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					44
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					44
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					19
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					19
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					19
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					19
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					19
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1	1	8			19
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					19
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					19
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					19
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					19
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					56
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-					56
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					56
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					56
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					56
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					56
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					56
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					56
09	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	3			N	-0-					56
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					56
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					56
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					78
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					78
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					78
04	2580	N	1965	-0-	-615	-0-	1965	3			N	-0-					78
05	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	2228	3			N	-0-					78
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3			N	-0-					78
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	3	1	9	N	1	1	8			78
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					78
09	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1889	3			N	-0-					78
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					78
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					78
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					52
02	1904	N	1880	-0-	-24	-0-	1880	3			N	-0-					52
03	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					52
04	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	3			N	-0-					52
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					52
06	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	2209	3			N	-0-					52
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	3			N	-0-					52
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					52
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					52
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					52
11	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2419	3			N	-0-					52
12	2635	N	1674	-0-	-961	-0-	1674	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 27,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	897	3	19	9	N	17					40
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					40
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					45
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	758	3	6	9	N	5					50
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					50
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	838	3			N	-0-					50
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	N	5					55
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					55
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	945	3	14	9	N	13					68
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	8	9	N	7					75
11	900	N	634	-0-	-266	-0-	619	3	15	9	N	14					89
12	992	N	529	-0-	-463	-0-	518	3	11	9	N	10					99

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					99
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					99
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					99
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	791	3	2	9	N	2					101
05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	845	3	4	9	N	4					105
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					105
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					105
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	696	3	3	9	N	3					108
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					108
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					108
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					108
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	549	3	2	9	N	2					110

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8			48
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	1100	3	1	9	N	1	1	8			48
03	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1067	3	3	9	N	3	3	8			48
04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1137	3	3	9	N	3	3	8			48
05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1085	3	3	9	N	3	3	8			48
06	1050	N	406	-0-	-644	-0-	403	3	3	9	N	3	3	8			48
07	1178	N	163	-0-	-1015	-0-	155	3	8	9	N	7	7	8			48
08	1085	N	358	-0-	-727	-0-	356	3	2	9	N	2	2	8			48
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2	2	8			48
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2	2	8			48
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2	2	8			48
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	363	3	2	9	N	2	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6658	3	41	9	N	37					204
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5536	3	61	9	N	55					259
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6706	3	58	9	N	53	189	1	1	8	122
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6458	3	53	9	N	48	1	8			169
05	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6648	3	20	9	N	18					187
06	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	6163	3	22	9	N	20					207
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6906	3	19	9	N	17					224
08	6758	X	6356	-0-	-402	-0-	6342	3	14	9	N	13					237
09	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6282	3	12	9	N	11	190	1			58
10	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	6721	3	13	9	N	12					70
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7081	3	26	9	N	24					94
12	6820	X	6777	-0-	-43	-0-	6719	3	58	9	N	53					147

TOTAL GAS PROD: 78,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					94
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					94
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					94
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2904	3	1	9	N	1					95
05	3379	X	2282	-0-	-1097	-0-	2272	3	10	9	N	9					104
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2692	3	12	9	N	11					115
07	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	2544	3	10	9	N	9					124
08	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2986	3	11	9	N	10					134
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2919	3	12	9	N	11					145
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	3	8	9	N	7					152
11	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2706	3	30	9	N	27					179
12	2945	N	2922	-0-	-23	-0-	2915	3	7	9	N	6					185

TOTAL GAS PROD: 33,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					188
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	3			N	-0-					188
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					188
04	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					188
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	538	3	1	9	N	1	1	8			188
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	460	3	1	9	N	1	1	8			188
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					188
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					188
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					188
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					188
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					188
12	744	N	336	-0-	-408	-0-	336	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					48
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3			N	-0-					48
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	3	1	9	N	1	1	8			48
04	3000	N	3904	-0-	904	904	3903	3	1	9	N	1	1	8			48
05	3100	N	7018	-0-	3918	4822	6988	3	30	9	N	27	3	8			72
06	3000	N	7362	-0-	4362	9184	7359	3	3	9	N	3	3	8			72
07	10629	X	1445	-0-	-9184	-0-	1445	3			N	-0-					72
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					72
09	2400	X	1585	-0-	-815	-0-	1585	3			N	-0-					72
10	2480	X	1636	-0-	-844	-0-	1636	3			N	-0-					72
11	2400	X	1579	-0-	-821	-0-	1579	3			N	-0-					72
12	2480	X	1548	-0-	-932	-0-	1548	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 33,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					6
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					6
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					6
04	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1746	3	17	9	N	15					21
05	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			N	-0-					21
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					21
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1988	3	10	9	N	9					30
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	3			N	-0-					30
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	3	7	9	N	6					36
10	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	1718	3			N	-0-					36
11	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	3			N	-0-					36
12	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 21,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3	17	9	N	15					65
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					65
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1126	3	43	9	N	39					104
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			N	-0-					104
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			N	-0-					104
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-					104
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					104
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					104
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1					105
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	3	4	9	N	4					109
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					109
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 14,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	608	3	2	9	N	2	2	8			192
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	500	3	211	9	N	192					384
03	899	N	426	-0-	-473	-0-	422	3	4	9	N	4	4	8			384
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	391	3	4	9	N	4	4	8			384
05	775	N	344	-0-	-431	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			384
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			384
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	3	2	9	N	2	2	8			384
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					384
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					384
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					384
11	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					384
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					227
02	1288	N	1031	-0-	-257	-0-	1031	3			N	-0-					227
03	1953	N	1284	-0-	-669	-0-	1282	3	2	9	N	2	2	8			227
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2	2	8			227
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					227
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					227
07	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					227
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-					227
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					227
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					227
11	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	3			N	-0-					227
12	1426	N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 15,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1072	3	8	9	N	7					94
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	N	12					106
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	9	N	10					116
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	3	13	9	N	12					128
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1203	3	37	9	N	34					162
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1175	3	113	9	N	103					265
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1172	3	1	9	N	1	1	8			265
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-	190	1			75
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	3			N	-0-					75
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					78
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					78
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 14,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	402	-0-	-435	-0-	401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	528	-0-	-612	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	806	N	438	-0-	-368	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	3			N	-0-					139
02	1008	N	523	-0-	-485	-0-	523	3			N	-0-					139
03	899	N	436	-0-	-463	-0-	436	3			N	-0-					139
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	3			N	-0-					139
05	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					139
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					139
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	1	8			139
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					139
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					139
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					139
11	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	3			N	-0-					139
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	3			N	-0-					17
02	1512	N	902	-0-	-610	-0-	902	3			N	-0-					17
03	1395	N	795	-0-	-600	-0-	795	3			N	-0-					17
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					17
05	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	3			N	-0-					17
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					17
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					17
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					17
09	960	N	434	-0-	-526	-0-	434	3			N	-0-					17
10	1364	N	826	-0-	-538	-0-	826	3			N	-0-					17
11	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	3			N	-0-					17
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6012	-0-	-808	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5962	-0-	-638	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					60
02	644	N	331	-0-	-313	-0-	331	3			N	-0-					60
03	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	3			N	-0-					60
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	236	3			N	-0-					60
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					60
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					60
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					60
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					60
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					60
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					60
11	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	3			N	-0-					60
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	N	10					115
02	1176	N	868	-0-	-308	-0-	862	3	6	9	N	5					120
03	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1030	3	6	9	N	5					125
04	1020	N	581	-0-	-439	-0-	575	3	6	9	N	5					130
05	961	N	638	-0-	-323	-0-	632	3	6	9	N	5					135
06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	3			N	-0-					135
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					135
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					135
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					135
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1407	3	9	9	N	8					135
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	3	6	9	N	5					140
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	3	6	9	N	5					145
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	3			N	-0-					145
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					145
06	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	1281	3			N	-0-					145
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					145
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					145
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1803	3	56	9	N	51	97	1			99
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	N	6					105
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	3	6	9	N	5					110
12	1922	N	1694	-0-	-228	-0-	1688	3	6	9	N	5					115

TOTAL GAS PROD: 19,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					17
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2563	3	9	9	N	8					25
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2448	3	6	9	N	5					30
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2013	3	14	9	N	13					43
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					43
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					43
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1983	3	24	9	N	22					65
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					65
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	3	8	9	N	7					72
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					72
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					72
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2829	3	20	9	N	18					90

TOTAL GAS PROD: 27,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	3			N	-0-					135
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					135
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	3	6	9	N	5					140
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	3	6	9	N	5					145
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2772	3	6	9	N	5					150
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					150
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5					155
08	2790	N	2242	-0-	-548	-0-	2234	3	8	9	N	7					162
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2187	3	79	9	N	72	189	1			45
10	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1697	3	6	9	N	5					50
11	2160	N	1427	-0-	-733	-0-	1421	3	6	9	N	5					55
12	2356	N	1542	-0-	-814	-0-	1542	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	3			N	-0-					217
02	1540	N	1379	-0-	-161	-0-	1379	3			N	-0-					217
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					217
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1451	3	3	9	N	3					220
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	3	6	9	N	5					225
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5					230
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1497	3	42	9	N	38	195	1			73
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1771	3	2	9	N	2					75
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1465	3	167	9	N	152	200	1			27
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	N	3					30
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2210	3	8	9	N	7					37
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2186	3	9	9	N	8					78
02	2212	N	2103	-0-	-109	-0-	2091	3	12	9	N	11					89
03	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2136	3	4	9	N	4	74	1	2	8	17
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2172	3	18	9	N	16	2	8			31
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	3	1	9	N	1	1	8			31
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	3	3	9	N	3	1	8			33
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2259	3	37	9	N	34					67
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2249	3	85	9	N	77	3	8			141
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	3	3	9	N	3	3	8			141
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	3	3	9	N	3	3	8			141
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2260	3	9	9	N	8	3	8			146
12	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2382	3	7	9	N	6	3	8			149

TOTAL GAS PROD: 27,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2425	3	8	9	N	7					80
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2262	3	11	9	N	10					90
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2479	3	50	9	N	45	116	1			19
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2466	3	11	9	N	10					29
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	3	2	9	N	2					31
06	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2346	3	9	9	N	8					39
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2385	3	3	9	N	3					42
08	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2348	3	1	9	N	1					43
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	3	2	9	N	2					45
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	3	2	9	N	2					47
11	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1996	3			N	-0-					47
12	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2506	3	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 29,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1555	3			N	-0-					14
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	3			N	-0-					14
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					14
04	3000	N	4318	-0-	1318	1318	4293	3	25	9	N	23					37
05	3100	N	7640	-0-	4540	5858	7640	3			N	-0-					37
06	3000	N	8005	-0-	5005	10863	8005	3			N	-0-					37
07	12437	X	1574	-0-	-10863	-0-	1572	3	2	9	N	2					39
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3934	3	2	9	N	2					41
09	3000	X	1669	-0-	-1331	-0-	1669	3			N	-0-					41
10	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1656	3			N	-0-					41
11	3000	X	1665	-0-	-1335	-0-	1665	3			N	-0-					41
12	3100	X	1635	-0-	-1465	-0-	1635	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 36,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					74
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	N	1					75
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					75
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					75
05	3100	N	7499	-0-	4399	4399	7495	3	4	9	N	4					79
06	3000	N	7784	-0-	4784	9183	7781	3	3	9	N	3					82
07	3100	N	1534	-0-	-1566	7617	1528	3	6	9	N	5					87
08	11044	X	3427	-0-	-7617	-0-	3423	3	4	9	N	4					91
09	2700	X	1547	-0-	-1153	-0-	1537	3	10	9	N	9					100
10	2790	X	1616	-0-	-1174	-0-	1606	3	10	9	N	9					109
11	2700	X	1709	-0-	-991	-0-	1709	3			N	-0-					109
12	2790	X	1645	-0-	-1145	-0-	1645	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 33,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1705	3	11	9	N	10					42
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1623	3	3	9	N	3	1	8			44
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1807	3	25	9	N	23	1	8			66
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	N	19	1	8			84
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	3	7	9	N	6					90
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1791	3	19	9	N	17					107
07	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1820	3	1	9	N	1	86	1	1	8	21
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-					21
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	3	1	9	N	1					22
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1579	3	3	9	N	3					25
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2					27
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12224	3	52	9	N	47					189
02	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10835	3	64	9	N	58	199	1			48
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11956	3	32	9	N	29	6	8			71
04	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12952	3	39	9	N	35	6	8			100
05	12276	X	12176	-0-	-100	-0-	12157	3	19	9	N	17					117
06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	3			N	-0-					117
07	12400	X	11183	-0-	-1217	-0-	11182	3	1	9	N	1	47	1			71
08	12400	X	11788	-0-	-612	-0-	11787	3	1	9	N	1	57	1			15
09	12000	X	9846	-0-	-2154	-0-	9846	3			N	-0-					15
10	12400	X	10274	-0-	-2126	-0-	10274	3			N	-0-					15
11	12000	X	10325	-0-	-1675	-0-	10325	3			N	-0-					15
*12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 136,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8180	3	58	9	N	53	199	1			31
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7666	3	68	9	N	62	65	1			28
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8680	3	22	9	N	20					48
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8028	3	35	9	N	32					80
05	8556	X	7457	-0-	-1099	-0-	7435	3	22	9	N	20					100
06	8430	X	7592	-0-	-838	-0-	7592	3			N	-0-					100
07	8711	X	6760	-0-	-1951	-0-	6760	3			N	-0-	86	1			14
08	8711	X	7355	-0-	-1356	-0-	7355	3			N	-0-					14
09	8070	X	6134	-0-	-1936	-0-	6134	3			N	-0-					14
10	7843	X	7664	-0-	-179	-0-	7664	3			N	-0-					14
11	7590	X	6511	-0-	-1079	-0-	6504	3	7	9	N	6					20
12	7347	X	6562	-0-	-785	-0-	6550	3	12	9	N	11					31

TOTAL GAS PROD: 88,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8936	3	43	9	N	39					113
02	11200	X	8349	-0-	-2851	-0-	8297	3	52	9	N	47	131	1			29
03	12400	X	8478	-0-	-3922	-0-	8459	3	19	9	N	17	1	8			45
04	12000	X	8556	-0-	-3444	-0-	8532	3	24	9	N	22	1	8			66
05	12400	X	10060	-0-	-2340	-0-	10054	3	6	9	N	5					71
06	8940	X	8033	-0-	-907	-0-	8033	3			N	-0-					71
07	9238	X	9217	-0-	-21	-0-	9217	3			N	-0-	59	1			12
08	10075	X	8164	-0-	-1911	-0-	8164	3			N	-0-					12
09	9750	X	9398	-0-	-352	-0-	9398	3			N	-0-					12
10	10075	X	9389	-0-	-686	-0-	9389	3			N	-0-					12
11	8910	X	8456	-0-	-454	-0-	8456	3			N	-0-					12
12	8835	X	7979	-0-	-856	-0-	7979	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 105,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1986	3	6	9	N	5					40
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	3	11	9	N	10					50
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					50
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1977	3	6	9	N	5					55
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	3			N	-0-					55
06	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1853	3			N	-0-					55
07	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1920	3			N	-0-					55
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1937	3	3	9	N	3					58
09	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					58
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					58
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1860	3			N	-0-					58
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	3	48	9	N	44					166
02	2520	X	2063	-0-	-457	-0-	2046	3	17	9	N	15					181
03	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2223	3	8	9	N	7					188
04	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	2119	3	21	9	N	19	180	1			27
05	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	2153	3	6	9	N	5					32
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	2082	3	2	9	N	2					34
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2158	3	4	9	N	4	1	8			37
08	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2105	3	3	9	N	3					40
09	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			N	-0-					40
10	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			N	-0-					40
11	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			N	-0-					40
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 25,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7383	3	40	9	N	36	1	8			131
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7551	3	30	9	N	27					158
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7395	3	31	9	N	28	1	8			185
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7709	3	40	9	N	36	192	1	1	8	28
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					28
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					28
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7887	3	8	9	N	7					35
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7983	3	3	9	N	3					38
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					38
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7559	3	15	9	N	14					52
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					52
12	8060	X	7493	-0-	-567	-0-	7472	3	21	9	N	19					71

TOTAL GAS PROD: 91,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1632	-0-	-724	-0-	1632	3			N	-0-					30
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					30
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					30
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					30
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
07	3038	N	2794	-0-	-244	-0-	2794	3			N	-0-					30
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
10	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-					30
11	2700	N	2567	-0-	-133	-0-	2567	3			N	-0-					30
12	2883	N	2567	-0-	-316	-0-	2567	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 28,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3983	3	8	9	N	7	2	8			63
02	5600	X	4251	-0-	-1349	-0-	4245	3	6	9	N	5					68
03	5456	X	2928	-0-	-2528	-0-	2915	3	13	9	N	12	7	8			73
04	4470	X	3902	-0-	-568	-0-	3882	3	20	9	N	18	6	8			85
05	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	3368	3	12	9	N	11	6	8			90
06	4560	X	2664	-0-	-1896	-0-	2650	3	14	9	N	13	6	8			97
07	4712	X	2560	-0-	-2152	-0-	2547	3	13	9	N	12	7	8			102
08	4030	X	671	-0-	-3359	-0-	669	3	2	9	N	2	2	8			102
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	2	2	8			102
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2	2	8			102
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			102

TOTAL GAS PROD: 24,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13095	3	74	9	N	67	197	1			53
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11070	3	21	9	N	19					72
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					105
04	12000	X	11816	-0-	-184	-0-	11790	3	26	9	N	24					129
05	12400	X	11174	-0-	-1226	-0-	11155	3	19	9	N	17					146
06	12000	X	11380	-0-	-620	-0-	11380	3			N	-0-					146
07	12276	X	10570	-0-	-1706	-0-	10562	3	8	9	N	7	149	1			4
08	12214	X	12049	-0-	-165	-0-	12049	3			N	-0-					4
09	11820	X	9916	-0-	-1904	-0-	9909	3	7	9	N	6					10
10	11749	X	10055	-0-	-1694	-0-	10044	3	11	9	N	10					20
11	11670	X	10184	-0-	-1486	-0-	10173	3	11	9	N	10					30
*12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10265	3	24	9	N	22					52

TOTAL GAS PROD: 132,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	18574	3	306	9	N	278	198	1	1	8	171
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16190	3	198	9	N	180	201	1	1	8	149
03	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17420	3	210	9	N	191	196	1	3	8	141
04	18330	X	16749	-0-	-1581	-0-	16580	3	169	9	N	154	194	1	3	8	98
05	18879	X	16894	-0-	-1985	-0-	16723	3	171	9	N	155	5	8			248
06	18270	X	15876	-0-	-2394	-0-	15733	3	143	9	N	130	195	1	5	8	178
07	18135	X	16412	-0-	-1723	-0-	16243	3	169	9	N	154	195	1	5	8	132
08	17639	X	16289	-0-	-1350	-0-	16192	3	97	9	N	88	5	8			215
09	16740	X	15150	-0-	-1590	-0-	15003	3	147	9	N	134	194	1	5	8	150
10	16895	X	15394	-0-	-1501	-0-	15269	3	125	9	N	114	5	8			259
11	15870	X	15126	-0-	-744	-0-	14990	3	136	9	N	124	195	1	4	8	184
*12	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14604	3	74	9	N	67	5	8			246

TOTAL GAS PROD: 195,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	19627	3	304	9	N	276	198	1	1	8	248
02	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	15921	3	179	9	N	163	200	1	1	8	210
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13501	3	187	9	N	170	193	1	3	8	184
04	18750	X	16418	-0-	-2332	-0-	16318	3	100	9	N	91	192	1	2	8	81
05	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20146	3	168	9	N	153	194	1	7	8	33
06	18750	X	18588	-0-	-162	-0-	18421	3	167	9	N	152	7	8			178
07	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18542	3	89	9	N	81	6	8			253
08	19375	X	14330	-0-	-5045	-0-	14328	3	2	9	N	2	189	1			66
09	18750	X	16540	-0-	-2210	-0-	16450	3	90	9	N	82					148
10	19375	X	16817	-0-	-2558	-0-	16684	3	133	9	N	121	194	1			75
11	18600	X	14727	-0-	-3873	-0-	14602	3	125	9	N	114					189
*12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13313	3	57	9	N	52					241

TOTAL GAS PROD: 199,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11213	3	53	9	N	48	1	8			52
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11686	3	33	9	N	30					82
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11866	3	55	9	N	50	2	8			130
04	13650	X	11877	-0-	-1773	-0-	11777	3	100	9	N	91	192	1	2	8	27
05	13733	X	10586	-0-	-3147	-0-	10556	3	30	9	N	27	3	8			51
06	12570	X	12136	-0-	-434	-0-	12066	3	70	9	N	64	3	8			112
07	12989	X	12121	-0-	-868	-0-	12053	3	68	9	N	62	3	8			171
08	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12415	3	45	9	N	41	195	1	3	8	14
09	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	12942	3	66	9	N	60	3	8			71
10	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13353	3	55	9	N	50	3	8			118
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12670	3	40	9	N	36	3	8			151
*12	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12438	3	83	9	N	75	187	1	4	8	35

TOTAL GAS PROD: 145,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9814	3	47	9	N	43	197	1			51
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8458	3	24	9	N	22					73
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8070	3	18	9	N	16					89
04	9540	X	8241	-0-	-1299	-0-	8219	3	22	9	N	20					109
05	9858	X	8606	-0-	-1252	-0-	8544	3	62	9	N	56					165
06	9540	X	7968	-0-	-1572	-0-	7913	3	55	9	N	50	194	1			21
07	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7794	3	23	9	N	21	1	8			41
08	8618	X	7627	-0-	-991	-0-	7620	3	7	9	N	6					47
09	8340	X	7429	-0-	-911	-0-	7415	3	14	9	N	13					60
10	8618	X	7291	-0-	-1327	-0-	7274	3	17	9	N	15					75
11	7980	X	6659	-0-	-1321	-0-	6647	3	12	9	N	11					86
*12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6688	3	18	9	N	16					102

TOTAL GAS PROD: 94,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	19704	3	326	9	N	296	399	1	2	8	75
02	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	17988	3	332	9	N	302	197	1	1	8	179
03	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19251	3	292	9	N	265	200	1	4	8	240
04	20040	X	17861	-0-	-2179	-0-	17621	3	240	9	N	218	392	1	3	8	63
05	20274	X	18364	-0-	-1910	-0-	18114	3	250	9	N	227	194	1	7	8	89
06	19620	X	16731	-0-	-2889	-0-	16531	3	200	9	N	182	7	8			264
07	20274	X	16955	-0-	-3319	-0-	16791	3	164	9	N	149	196	1	2	8	215
08	19530	X	18371	-0-	-1159	-0-	18175	3	196	9	N	178	190	1	3	8	200
09	17850	X	16252	-0-	-1598	-0-	16121	3	131	9	N	119	291	1	3	8	25
10	18352	X	17101	-0-	-1251	-0-	16980	3	121	9	N	110	3	8			132
11	17790	X	15764	-0-	-2026	-0-	15547	3	217	9	N	197	193	1	4	8	132
*12	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	14965	3	268	9	N	244	196	1	3	8	177

TOTAL GAS PROD: 210,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,487

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18408	3	215	9	N	195	10	8			280
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16491	3	18	9	N	16	195	1	6	8	95
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19000	3	204	9	N	185	39	8			241
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16251	3	130	9	N	118	157	1	35	8	167
05	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16235	3	91	9	N	83	21	8			229
06	15390	X	13562	-0-	-1828	-0-	13504	3	58	9	N	53	193	1	21	8	68
07	15903	X	12599	-0-	-3304	-0-	12485	3	114	9	N	104	30	8			142
08	15903	X	12021	-0-	-3882	-0-	11969	3	52	9	N	47	26	8			163
09	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17013	3	47	9	N	43	26	8			180
10	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16892	3	37	9	N	34	26	8			188
11	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15735	3	94	9	N	85	199	1	24	8	50
*12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14500	3	106	9	N	96	26	8			120

TOTAL GAS PROD: 189,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10790	3	278	9	N	253	202	1			211
02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	13767	3	305	9	N	277	197	1	43	8	248
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	13981	3	449	9	N	408	593	1			63
04	17040	X	14269	-0-	-2771	-0-	13822	3	447	9	N	406	394	1			75
05	17143	X	14790	-0-	-2353	-0-	14295	3	495	9	N	450	389	1	16	8	120
06	15090	X	14165	-0-	-925	-0-	13729	3	436	9	N	396	192	1	16	8	308
07	15593	X	14156	-0-	-1437	-0-	13718	3	438	9	N	398	570	1	3	8	133
08	14787	X	14261	-0-	-526	-0-	13856	3	405	9	N	368	376	1			125
09	14310	X	13633	-0-	-677	-0-	13230	3	403	9	N	366	386	1			105
10	14787	X	13791	-0-	-996	-0-	13391	3	400	9	N	364	382	1			87
11	14160	X	13065	-0-	-1095	-0-	12656	3	409	9	N	372	193	1			266
*12	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	12993	3	416	9	N	378	389	1			255

TOTAL GAS PROD: 165,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,436

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329919	X	9219	-0-	-320700	-0-	8869	3	350	9	N	318	560	1	2	8	52
02	32396	X	21013	-0-	-11383	-0-	20490	3	523	9	N	475	196	1	1	8	330
03	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	19696	3	826	9	N	751	982	1	6	8	93
04	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	17646	3	697	9	N	634	591	1	6	8	130
05	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	16980	3	670	9	N	609	571	1	8	8	160
06	22500	X	16664	-0-	-5836	-0-	16062	3	602	9	N	547	575	1	8	8	124
07	23250	X	16849	-0-	-6401	-0-	16223	3	626	9	N	569	577	1	9	8	107
08	20522	X	16069	-0-	-4453	-0-	15494	3	575	9	N	523	386	1	7	8	237
09	18330	X	15245	-0-	-3085	-0-	14697	3	548	9	N	498	586	1	7	8	142
10	17639	X	14605	-0-	-3034	-0-	14057	3	548	9	N	498	386	1	7	8	247
11	16650	X	13017	-0-	-3633	-0-	12553	3	464	9	N	422	578	1	8	8	83
*12	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	12575	3	490	9	N	445	379	1	7	8	142

TOTAL GAS PROD: 192,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,289

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	18618	-0-	-1036	-0-	18574	3	44	9	N	40	193	1	3	8	42
02	17276	X	5451	-0-	-11825	-0-	5438	3	13	9	N	12	1	8			53
03	19127	X	15731	-0-	-3396	-0-	15703	3	28	9	N	25	2	8			76
04	18330	X	14392	-0-	-3938	-0-	14363	3	29	9	N	26	2	8			100
05	18631	X	16565	-0-	-2066	-0-	16547	3	18	9	N	16	1	8			115
06	18030	X	14896	-0-	-3134	-0-	14830	3	66	9	N	60	48	1	1	8	126
07	15717	X	15014	-0-	-703	-0-	14992	3	22	9	N	20	110	1	9	8	27
08	16554	X	15586	-0-	-968	-0-	15571	3	15	9	N	14	10	8			31
09	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16106	3	15	9	N	14	10	8			35
10	16554	X	15195	-0-	-1359	-0-	15162	3	33	9	N	30	10	8			55
11	15090	X	11947	-0-	-3143	-0-	11899	3	48	9	N	44	8	8			91
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7879	3	25	9	N	23	10	8			104

TOTAL GAS PROD: 167,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	10545	-0-	-5327	-0-	10476	3	69	9	N	63	1	8			178
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13273	3	61	9	N	55	201	1			32
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12414	3	37	9	N	34	4	8			62
04	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12655	3	47	9	N	43	4	8			101
05	14756	X	12493	-0-	-2263	-0-	12462	3	31	9	N	28					129
06	14280	X	11440	-0-	-2840	-0-	11386	3	54	9	N	49	148	1			30
07	14756	X	10818	-0-	-3938	-0-	10805	3	13	9	N	12	2	8			40
08	13113	X	8776	-0-	-4337	-0-	8772	3	4	9	N	4					44
09	12690	X	8897	-0-	-3793	-0-	8890	3	7	9	N	6					50
10	12493	X	8885	-0-	-3608	-0-	8853	3	32	9	N	29					79
11	11430	X	8619	-0-	-2811	-0-	8568	3	51	9	N	46					125
*12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9378	3	20	9	N	18					143

TOTAL GAS PROD: 128,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	19477	-0-	-11213	-0-	19407	3	70	9	N	64	196	1	2	8	18
02	27720	X	17650	-0-	-10070	-0-	17588	3	62	9	N	56	1	8			73
03	30690	X	19050	-0-	-11640	-0-	19010	3	40	9	N	36	3	8			106
04	29700	X	9195	-0-	-20505	-0-	9142	3	53	9	N	48	3	8			151
05	30690	X	10883	-0-	-19807	-0-	10833	3	50	9	N	45	14	8			182
06	29700	X	15664	-0-	-14036	-0-	15622	3	42	9	N	38	187	1	14	8	19
07	30690	X	16503	-0-	-14187	-0-	16470	3	33	9	N	30	7	8			42
08	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16811	3	28	9	N	25	8	8			59
09	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15783	3	21	9	N	19	8	8			70
10	16492	X	15569	-0-	-923	-0-	15545	3	24	9	N	22	8	8			84
11	16290	X	13318	-0-	-2972	-0-	13261	3	57	9	N	52	6	8			130
*12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14123	3	101	9	N	92	8	8			214

TOTAL GAS PROD: 184,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		21921	-0-	21921	21921	20296	3	1625	9	N	1477	952	1	45	8	480
03	0		-0-	-0-	-0-	21921					N	2726	2785	1			421
04	61244	X	39323	-0-	-21921	-0-	36505	3	2818	9	N	2562	2707	1			276
05	39959	X	35803	-0-	-4156	-0-	33847	3	1956	9	N	1778	1739	1	21	8	294
06	38670	X	31799	-0-	-6871	-0-	29991	3	1808	9	N	1644	1514	1	21	8	403
07	39959	X	31772	-0-	-8187	-0-	30055	3	1717	9	N	1561	1724	1	28	8	212
08	39959	X	28806	-0-	-11153	-0-	27292	3	1514	9	N	1376	1324	1	26	8	238
09	38670	X	26529	-0-	-12141	-0-	25188	3	1341	9	N	1219	1150	1	26	8	281
10	35805	X	29382	-0-	-6423	-0-	27935	3	1447	9	N	1315	1353	1	26	8	217
11	31800	X	26348	-0-	-5452	-0-	25160	3	1188	9	N	1080	981	1	23	8	293
12	31775	X	26128	-0-	-5647	-0-	24961	3	1167	9	N	1061	983	1	26	8	345

TOTAL GAS PROD: 297,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,799

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5		5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5114	-0-	2014	2014	5114	3			N	-0-					15
02	2800	N	2343	-0-	-457	1557	2343	3			N	-0-					15
03	3100	N	2840	-0-	-260	1297	2840	3			N	-0-					15
04	3000	N	2464	-0-	-536	761	2464	3			N	-0-					15
05	2724	X	1963	-0-	-761	-0-	1762	3	201	9	N	183	178	1			20
06	1980	X	751	-0-	-1229	-0-	751	3			N	-0-					20
07	2046	X	1850	-0-	-196	-0-	1850	3			N	-0-					20
08	2046	X	1387	-0-	-659	-0-	1387	3			N	-0-					20
09	1980	X	1248	-0-	-732	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	844	-0-	-458	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					15
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					15
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					15
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					15
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					15
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					15
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					15
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					15
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			27
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			27
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			27
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			27
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			27
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			27
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			27
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			27
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			27
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			27
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			27
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2536	-0-	2536	3310	2536	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5858	2548	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	8061	2203	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3192	-0-	3192	11253	3192	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3066	-0-	3066	14319	3066	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2258	-0-	2258	16577	2258	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1017	-0-	1017	17594	1017	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	20715	3121	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2923	-0-	2923	23638	2923	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	551	2	Y	9					63
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	532	2	Y	10					73
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35 22	1 9	558	2	Y	20					93
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	529	2	Y	18					111
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	1 19	1 9	562	2	Y	17	63	1			65
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	514	2	Y	3					68
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	32 1	1 9	504	2	Y	1	19	1			50
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	15 6	1 9	481	2	Y	5					55
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					55
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	8 24	1 9	459	2	Y	22					77
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	25 31	1 9	399	2	Y	28	68	1			37
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	29 35	1 9	401	2	Y	32					69

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					48
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					48
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					48
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					48
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					48
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					48
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					48
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					48
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					48
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					48
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	411	2	2	9	N	2					50
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					57
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					57
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	4	7			53
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					53
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					53
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					53
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					53
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					53
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					53
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					53
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					53
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	225	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	205	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	228	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	220	1	1166	2	N	-0-			-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	250	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	304	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	316	1	585	2	N	-0-			-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	316	1	1449	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	355	1	1251	2	N	-0-			-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	416	1	1512	2	N	-0-			-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	390	1	1321	2	N	-0-			-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	351	1	1397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	116	1	1134	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	96	1	994	2	Y	-0-			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	114	1	1167	2	Y	-0-			-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	112	1	1115	2	Y	-0-			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	2	Y	-0-			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	65	1	1064	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	22	1	1118	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	860	-0-	-220	-0-	100	1	760	2	Y	-0-			-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	111	1	1191	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	97	1	849	2	N	-0-					-0-
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	85	1	713	2	N	-0-					-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	95	1	785	2	N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	95	1	728	2	N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	820	2	N	-0-					-0-
06	840	N	541	-0-	-299	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	94	1	706	2	N	-0-					-0-
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	94	1	715	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	59	1	719	2	N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	N	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	90	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	47	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	198	1	938	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	196	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	173	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	251	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	261	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	750	-0-	-366	-0-	263	1	487	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	263	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	228	1	807	2	N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	245	1	888	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	259	1	877	2	N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	243	1	966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1945	-0-	-318	-0-	200	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1826	-0-	-218	-0-	194	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2047	-0-	-216	-0-	222	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	220	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	224	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	220	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	187	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	187	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	116	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	113	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1379	-0-	-541	-0-	137	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	134	1	1365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

01	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	43	1	988	2	N	-0-					2
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	2	N	28					30
							31	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	142	1	929	2	N	-0-					30
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	135	1	915	2	N	1					31
							1	9									
05	1674	N	981	-0-	-693	-0-	137	1	843	2	N	1					32
							1	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	141	1	932	2	N	-0-					32
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	155	1	1006	2	N	-0-					32
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	155	1	1402	2	N	-0-					32
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	151	1	1399	2	N	-0-					32
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	153	1	1472	2	N	-0-					32
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	2	N	86					118
							95	9									
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	159	1	1505	2	N	32					151
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	78	1	768	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	64	1	666	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	62	1	636	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	56	1	555	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	68	1	673	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	95	1	953	2	Y	9					11
							10	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1288	2	Y	20	24	1			13
							22	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	1269	2	Y	26	15	1			24
							29	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	118	1	900	2	Y	32	31	1			25
							35	9									
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	1418	2	Y	32	32	1			25
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 12,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	168	1	4213	2	N	-0-					145
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	182	1	3837	2	N	-0-					145
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	199	1	4337	2	N	-0-					145
04	4080	X	3459	-0-	-621	-0-	157	1	3302	2	N	-0-					145
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	200	1	9310	2	N	-0-					145
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	189	1	5523	2	N	-0-					145
07	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	3821	2			N	-0-					145
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	104	1	4163	2	N	-0-					145
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	150	1	4024	2	N	-0-					145
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	46	1	6624	2	N	-0-					145
11	4080	X	4044	-0-	-36	-0-	186	1	3858	2	N	-0-					145
12	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	219	1	3777	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 58,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

01	T. A.		2032	-0-	2032	3894	187	1	1834	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
02	T. A.		2113	-0-	2113	6007	184	1	1919	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
03	8329	X	2322	-0-	-6007	-0-	206	1	2099	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	208	1	2071	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	218	1	2164	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	191	1	1912	2	Y	1					3
							1	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	137	1	2245	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	129	1	2603	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	54	1	2726	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	254	1	1941	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	262	1	2814	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

01	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	682	1	4031	2	N	-0-					150
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	650	1	4322	2	N	-0-					150
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	671	1	4845	2	N	-0-					150
04	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	676	1	3985	2	N	-0-					150
05	5518	X	5366	-0-	-152	-0-	708	1	4658	2	N	-0-					150
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	703	1	4698	2	N	-0-					150
07	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	504	1	4666	2	N	-0-					150
08	5518	X	5022	-0-	-496	-0-	408	1	4614	2	N	-0-					150
09	5340	X	4634	-0-	-706	-0-	535	1	4099	2	N	-0-					150
10	5518	X	4598	-0-	-920	-0-	213	1	4385	2	N	-0-					150
11	5340	X	4666	-0-	-674	-0-	627	1	4039	2	N	-0-					150
12	T. A.		5793	-0-	5793	5793	719	1	5074	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 60,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	481	-0-	-573	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	163	1	769	2	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	140	1	675	2	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	2	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	135	1	717	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	154	1	792	2	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	192	1	877	2	N	-0-					-0-
07	806	N	659	-0-	-147	-0-	231	1	428	2	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	231	1	926	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	2	N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	121	1	439	2	N	-0-					-0-
11	780	N	372	-0-	-408	-0-	85	1	287	2	N	-0-					-0-
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	143	1	570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	167	1	2792	2	Y	9					63
							10	9									
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	170	1	2711	2	Y	10					73
							11	9									
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	205	1	3258	2	Y	25					98
							28	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	197	1	3128	2	Y	23					121
							25	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2	1	3055	2	Y	20	69	1			72
							22	9									
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	184	1	2905	2	Y	5					77
							6	9									
07	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	174	1	2754	2	Y	-0-	20	1			57
08	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	85	1	2729	2	Y	7					64
							8	9									
09	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	95	1	2587	2	Y	-0-					64
10	3224	X	2573	-0-	-651	-0-	43	1	2499	2	Y	28					92
							31	9									
11	3120	X	2424	-0-	-696	-0-	140	1	2242	2	Y	38	82	1			48
							42	9									
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	185	1	2554	2	Y	43					91
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 35,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	171 11	1 9	1681	2	Y	10	10	1			8
02	2800	N	3308	-0-	508	508	289 11	1 9	3008	2	Y	10	12	1			6
03	2582	N	2074	-0-	-508	-0-	184 12	1 9	1878	2	Y	11	11	1			6
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	1619	2	Y	3	6	1			3
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	168 9	1 9	1670	2	Y	8	9	1			2
06	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	158 1	1 9	1581	2	Y	1					3
07	1922	X	1763	-0-	-159	-0-	101 6	1 9	1656	2	Y	5	3	1			5
08	1922	X	1732	-0-	-190	-0-	82 4	1 9	1646	2	Y	4	4	1			5
09	1770	X	1681	-0-	-89	-0-	99 6	1 9	1576	2	Y	5	7	1			3
10	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	31 6	1 9	1594	2	Y	5	3	1			5
11	1770	N	1186	-0-	-584	-0-	136 8	1 9	1042	2	Y	7	7	1			5
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	152 10	1 9	1634	2	Y	9	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	250	1	395	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	37	1	853	2	N	-0-					10
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	148	1	1570	2	N	53					63
							58	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	168	1	1102	2	N	11					74
							12	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	165	1	1113	2	N	5					79
							6	9									
05	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	173	1	1057	2	N	-0-					79
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	159	1	1056	2	N	-0-					79
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	155	1	1000	2	N	-0-					79
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-					79
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	149	1	1386	2	N	-0-					79
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	2	N	-0-					79
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	150	1	1415	2	N	-0-					79
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	151	1	1425	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	3390	2			N	-0-					26
02	3192	X	3072	-0-	-120	-0-	3072	2			N	-0-					26
03	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					26
04	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					26
05	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3202	2			N	-0-					26
06	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					26
07	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225	2			N	-0-					26
08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	3218	2			N	-0-					26
09	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	3088	2			N	-0-					26
10	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	3186	2			N	-0-					26
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	3055	2			N	-0-					26
12	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 37,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	193	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	178	1	858	2	N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	205	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	250	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	197	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	720	N	417	-0-	-303	-0-	74	1	343	2	N	-0-					-0-
07	744	N	43	-0-	-701	-0-	15	1	28	2	N	-0-					-0-
08	744	N	160	-0-	-584	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
09	420	N	17	-0-	-403	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	146	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	11	1	110	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	91	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	7	1	65	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	63	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					1
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					11
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					11
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					11
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
08	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					11
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					11
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	135	2	19	9	N	17					28
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	341	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	288	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	296	1	3863	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	1382	-0-	-3298	-0-	105	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	412	-0-	-4424	-0-	32	1	380	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	273	-0-	-4287	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	87	-0-	-4625	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	85	-0-	-4038	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	30	-0-	-1320	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	223	1	7854	2	N	-0-					-0-
11	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	733	1	10249	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	9389	-0-	6289	6289	704	1	8685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					140
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					140
03	9734	X	9702	-0-	-32	-0-	9702	2			N	-0-	16	7			124
04	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	9242	2			N	-0-					124
05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					124
06	9420	X	9340	-0-	-80	-0-	9340	2			N	-0-					124
07	9734	X	9730	-0-	-4	-0-	9730	2			N	-0-					124
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-	108	1			16
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					16
10	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					16
11	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					16
*12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 119,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	890	1	4199	2	N	11					150
							12	9									
02	4760	X	4431	-0-	-329	-0-	792	1	3639	2	N	-0-					150
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	928	1	4333	2	N	20					170
							22	9									
04	5100	X	5079	-0-	-21	-0-	864	1	4215	2	N	-0-					170
05	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	968	1	10219	2	N	-0-					170
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	932	1	6116	2	N	-0-					170
07	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					170
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	520	1	4860	2	N	-0-					170
09	5100	X	4799	-0-	-301	-0-	704	1	4095	2	N	-0-					170
10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	221	1	7508	2	N	-0-					170
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	810	1	4326	2	N	13					183
							14	9									
*12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	931	1	3906	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 71,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	837	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	2716	N	2439	-0-	-277	-0-	715	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2871	-0-	-74	-0-	892	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	862	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	874	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	848	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1964	-0-	-795	-0-	818	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	863	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	566	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	280	1	2043	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2752	-0-	-8	-0-	718	1	2034	2	N	-0-					-0-
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	848	1	1948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1859	2	Y	9					63
							10	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1774	2	Y	10					73
							11	9									
03	2046	N	1179	-0-	-867	-0-	69	1	1100	2	Y	9					82
							10	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	114	1	1808	2	Y	8					90
							9	9									
05	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1	1	1929	2	Y	8	49	1			49
							9	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y	2					51
							2	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1869	2	Y	-0-	15	1			36
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	58	1	1864	2	Y	3					39
							3	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	65	1	1754	2	Y	-0-					39
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	28	1	1619	2	Y	10					49
							11	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	12	42	1			19
							13	9									
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	15					34
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	450	1	3337	2	N	-0-					122
02	3696	X	3582	-0-	-114	-0-	419	1	3163	2	N	-0-					122
03	4092	X	3140	-0-	-952	-0-	465	1	2675	2	N	-0-					122
04	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	470	1	2947	2	N	-0-					122
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	521	1	3387	2	N	71					193
							78	9									
06	3840	X	3124	-0-	-716	-0-	367	1	2746	2	N	10	180	1			23
							11	9									
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	507	1	3886	2	N	-0-					23
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	509	1	3551	2	N	-0-					23
09	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	255	1	3068	2	N	-0-					23
10	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	165	1	3636	2	N	-0-					23
11	3960	X	2619	-0-	-1341	-0-	262	1	2357	2	N	-0-					23
12	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	436	1	2956	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 42,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6263	-0-	-557	-0-	530	1	5733	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5248	-0-	-744	-0-	479	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5464	-0-	-1387	-0-	530	1	4934	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4819	-0-	-1811	-0-	513	1	4306	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	4679	-0-	-2172	-0-	530	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4991	-0-	-1069	-0-	513	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	2842	-0-	-2955	-0-	530	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	530	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4665	-0-	-315	-0-	513	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	530	1	5287	2	N	-0-					-0-
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	513	1	5248	2	N	-0-					-0-
*12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	530	1	5646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	851	1	1933	2	N	7					47
							8	9									
02	2744	X	2335	-0-	-409	-0-	752	1	1560	2	N	21					68
							23	9									
03	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	984	1	1884	2	N	-0-					68
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	936	1	1962	2	N	-0-					68
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	984	1	2029	2	N	-0-					68
06	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	973	1	1579	2	N	-0-					68
07	2852	N	2459	-0-	-393	-0-	736	1	1723	2	N	-0-					68
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	701	1	1885	2	N	-0-					68
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	664	1	1887	2	N	-0-					68
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	294	1	2080	2	N	-0-					68
11	2700	N	1722	-0-	-978	-0-	757	1	965	2	N	-0-					68
12	2790	N	1315	-0-	-1475	-0-	785	1	530	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 29,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
05	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	834	-0-	-606	-0-	834	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	387	-0-	-1101	-0-	387	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-			-0-
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-			-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	140	1	2703	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1965	-0-	-247	-0-	100	1	1865	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	120	1	2193	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	2061	-0-	-609	-0-	109	1	1952	2	N	-0-			-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	123	1	2212	2	N	-0-			-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2280	2	N	-0-			-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	154	1	2681	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3282	-0-	182	182	154	1	3128	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3567	-0-	567	749	550	1	3017	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3315	-0-	215	964	576	1	2739	2	N	-0-			-0-
11	4009	X	3045	-0-	-964	-0-	676	1	2369	2	N	-0-			-0-
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	585	1	2585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			28
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			28
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-			28
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			28
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			28
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	3222	2			N	-0-			28
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-			28
08	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2791	2			N	-0-			28
09	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-			28
10	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	2			N	-0-			28
11	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	2913	2			N	-0-			28
12	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 39,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

01	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	793	1	927	2	N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	658	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	792	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	888	-0-	-762	-0-	735	1	153	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	764	-0-	-910	-0-	749	1	15	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	302	-0-	-1288	-0-	302	1			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	553	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	465	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	486	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	148	1	728	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	742	1	6230	2	N	-0-					15
02	6048	X	5537	-0-	-511	-0-	649	1	4888	2	N	-0-					15
03	6696	X	5882	-0-	-814	-0-	747	1	5135	2	N	-0-					15
04	6750	X	5751	-0-	-999	-0-	724	1	5027	2	N	-0-					15
05	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	748	1	5156	2	N	41					56
							45	9									
06	6750	X	5830	-0-	-920	-0-	704	1	5116	2	N	9					65
							10	9									
07	6138	X	5612	-0-	-526	-0-	456	1	5150	2	N	5					70
							6	9									
08	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	334	1	5271	2	N	5					75
							6	9									
09	5820	X	5229	-0-	-591	-0-	501	1	4711	2	N	15					90
							17	9									
10	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	167	1	5394	2	N	10					100
							11	9									
11	5820	X	5616	-0-	-204	-0-	626	1	4984	2	N	5					105
							6	9									
*12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	723	1	5055	2	N	16					121
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 69,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					63
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	917	2			N	-0-					63
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					63
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					63
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					63
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					63
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					63
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					63
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					63
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					63
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					63
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	598	1	2596	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	531	1	2310	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
03	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	580	1	2578	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
04	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	600	1	2534	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
05	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	613	1	2599	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	576	1	2472	2	Y	4					8
							4	9									
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	373	1	2650	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	291	1	2618	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	334	1	2510	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	123	1	2671	2	Y	14	8	1			12
							15	9									
11	2550	X	2163	-0-	-387	-0-	506	1	1639	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	585	1	2535	2	Y	16	16	1			12
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 35,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	994	1	4782	2	N	-0-					61
02	5432	X	5094	-0-	-338	-0-	889	1	4205	2	N	-0-					61
03	6014	X	5712	-0-	-302	-0-	1092	1	4620	2	N	-0-					61
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	1045	1	4555	2	N	-0-					61
05	5766	X	5656	-0-	-110	-0-	1062	1	4594	2	N	-0-					61
06	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	1019	1	4281	2	N	-0-	38	1			23
07	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	838	1	4520	2	N	-0-					23
08	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	730	1	4525	2	N	-0-					23
09	5250	X	5065	-0-	-185	-0-	674	1	4391	2	N	-0-					23
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	491	1	4333	2	N	-0-					23
11	5610	X	5024	-0-	-586	-0-	862	1	4162	2	N	-0-					23
*12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	982	1	4238	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 63,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	267	1	2327	2	N	-0-			-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	230	1	1928	2	N	-0-			-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	246	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	211	1	1619	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	220	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	229	1	1593	2	N	-0-			-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	263	1	1972	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1368	-0-	-554	-0-	263	1	1105	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1272	-0-	-558	-0-	95	1	1177	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	102	1	1251	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	494	-0-	-826	-0-	49	1	445	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	552	-0-	-750	-0-	49	1	502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9835	-0-	-333	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
02	9464	X	8873	-0-	-591	-0-	8873	2			N	-0-			-0-
03	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	9339	-0-	-801	-0-	9339	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9485	-0-	-683	-0-	9485	2			N	-0-			-0-
06	9540	X	9415	-0-	-125	-0-	9415	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	9640	2			N	-0-			-0-
08	9858	X	8349	-0-	-1509	-0-	8349	2			N	-0-			-0-
09	9420	X	6837	-0-	-2583	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	7076	-0-	-2658	-0-	7076	2			N	-0-			-0-
11	9420	X	7465	-0-	-1955	-0-	7465	2			N	-0-			-0-
*12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	718	1	6022	2	N	-0-			-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	677	1	4684	2	N	-0-			-0-
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	621	1	5216	2	N	-0-			-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	638	1	5568	2	N	-0-			-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	593	1	5425	2	N	-0-			-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	516	1	4678	2	N	-0-			-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	546	1	4875	2	N	-0-			-0-
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	546	1	6611	2	N	-0-			-0-
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	595	1	3714	2	N	-0-			-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	920	1	3681	2	N	-0-			-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	N	-0-			-0-
*12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	689	1	5016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	140	1	2343	2	N	-0-					48
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	129	1	2050	2	N	-0-					48
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	154	1	2452	2	N	-0-	18	7			30
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	150	1	2393	2	N	-0-					30
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2	1	2571	2	N	-0-					30
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	140	1	2202	2	N	-0-					30
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	136	1	2155	2	N	-0-					30
08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	61	1	1943	2	N	-0-					30
09	3000	N	3257	-0-	257	257	116	1	3141	2	N	-0-					30
10	3100	N	2926	-0-	-174	83	50	1	2876	2	N	-0-					30
11	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	163	1	2606	2	N	-0-					30
12	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	196	1	2708	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 30,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2402	-0-	-47	-0-	427	1	1975	2	N	-0-					22
02	2212	X	2202	-0-	-10	-0-	393	1	1809	2	N	-0-					22
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	672	1	2688	2	N	-0-					22
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	652	1	2723	2	N	-0-					22
05	3100	N	3835	-0-	735	735	710	1	3125	2	N	-0-					22
06	4496	X	3761	-0-	-735	-0-	785	1	2976	2	N	-0-					22
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	618	1	3507	2	N	-0-					22
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	948	1	5219	2	N	-0-					22
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	904	1	5309	2	N	-0-					22
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	362	1	3415	2	N	-0-					22
11	2370	X	1827	-0-	-543	-0-	472	1	1355	2	N	-0-					22
12	2449	X	1931	-0-	-518	-0-	533	1	1398	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 42,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	831	1	2658	2	N	-0-					5
02	3136	X	2897	-0-	-239	-0-	732	1	2165	2	N	-0-					5
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1049	1	2804	2	N	-0-	5	7			-0-
04	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	989	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1058	1	2550	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	1028	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	661	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1821	-0-	-1651	-0-	171	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	658	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2505	-0-	-967	-0-	285	1	2220	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2459	-0-	-751	-0-	823	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	966	1	1903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

01	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	6240	-0-	-508	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	6836	-0-	-635	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	5204	-0-	-2026	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	6477	-0-	-994	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	6047	-0-	-1183	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	6913 X	5407	-0-	-1506	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	6851 X	6820	-0-	-31	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
09	6270 X	4916	-0-	-1354	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	6479 X	4215	-0-	-2264	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	4519	-0-	-2081	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	5373	-0-	-858	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

01	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	6245	-0-	-79	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	5861	-0-	-463	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	6086	-0-	-34	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5632	-0-	-1126	-0-	414	1	5218	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	4895	-0-	-1209	-0-	339	1	4556	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5268	-0-	-1490	-0-	380	1	4888	2	N	-0-			-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	545	1	6127	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	512	1	5377	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4224	-0-	-1236	-0-	390	1	3834	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	4834	-0-	-2048	-0-	438	1	4396	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	4542	-0-	-2340	-0-	438	1	4104	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	4869	-0-	-1791	-0-	412	1	4457	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5722	-0-	-168	-0-	484	1	5238	2	N	-0-			-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	475	1	5037	2	N	-0-			-0-
*12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	423	1	4636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	1099	1	2243	2	N	-0-			-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1035	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	1196	1	1785	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	1179	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	1062	1	1961	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	957	1	1978	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	786	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	1146	-0-	-1985	-0-	241	1	905	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	785	1	2073	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	472	1	2327	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	739	1	1482	2	N	-0-			-0-
*12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	1140	1	1700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6325	-0-	-309	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
02	6160	X	4914	-0-	-1246	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5131	-0-	-1589	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
05	6944	X	5774	-0-	-1170	-0-	5774	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	4979	-0-	-1141	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	5309	-0-	-457	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	3881	-0-	-1699	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	4320	-0-	-1446	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4061	-0-	-1069	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	1391	-0-	-3507	-0-	1391	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	775	1	616	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	688	1	443	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	774	1	375	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	738	1	292	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	765	1	467	2	N	-0-			-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	753	1	425	2	N	-0-			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	549	1	651	2	N	-0-			-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	479	1	685	2	N	-0-			-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	450	1	663	2	N	-0-			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	259	1	879	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	515	1	153	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	700	1	2469	2	Y	-0-			37
02	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	605	1	2315	2	Y	-0-			37
03	3844	X	2242	-0-	-1602	-0-	252	1	1990	2	Y	-0-			37
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	672	1	2684	2	Y	-0-			37
05	3224	X	1012	-0-	-2212	-0-	703	1	309	2	Y	-0-			37
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	692	1	2545	2	Y	-0-			37
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	688	1	2608	2	Y	-0-			37
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	705	1	2815	2	Y	-0-			37
09	3180	X	3144	-0-	-36	-0-	529	1	2615	2	Y	-0-			37
10	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	250	1	2554	2	Y	-0-			37
11	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	645	1	2038	2	Y	-0-			37
*12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	682	1	1821	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 33,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	82	1	806	2	Y	-0-			-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	Y	-0-			-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	90	1	913	2	Y	-0-			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	85	1	847	2	Y	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	42	1	690	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	543	-0-	-325	-0-	26	1	517	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	47	1	744	2	Y	-0-			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	15	1	759	2	Y	-0-			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	Y	-0-			-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

01	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8191	-0-	-713	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8480	-0-	-1378	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8235	-0-	-825	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8626	-0-	-736	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
10	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
11	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10086	-0-	-206	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	399	1	5030	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	331	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	389	1	5001	2	N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	447	1	5022	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5064	-0-	-361	-0-	440	1	4624	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	466	1	4584	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5046	-0-	-596	-0-	457	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4939	-0-	-703	-0-	457	1	4482	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4867	-0-	-593	-0-	412	1	4455	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	437	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	406	1	4308	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	401	1	4393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-			5
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			5
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-			5
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			5
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-			5
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-			5
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-			5
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-			5
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			5
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-			5
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			5
12	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	4480	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 52,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	1			N	-0-			-0-
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	402	1	336	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	1133	1	5071	2	N	-0-			-0-
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1023	1	5050	2	N	-0-			-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	1133	1	5091	2	N	-0-			-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1096	1	5121	2	N	-0-			-0-
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1133	1	5057	2	N	-0-			-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1096	1	4963	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	3472	-0-	-2418	-0-	1133	1	2339	2	N	-0-			-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1133	1	5513	2	N	-0-			-0-
09	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1096	1	5996	2	N	-0-			-0-
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	1133	1	5672	2	N	-0-			-0-
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1096	1	5073	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6388	-0-	-432	-0-	1133	1	5255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	2	N	-0-					167
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	N	-0-					167
03	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	88	1	1401	2	N	-0-	22	7			145
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	83	1	1321	2	N	-0-					145
05	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1	1	1352	2	N	-0-					145
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	N	-0-					145
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	1327	2	N	-0-	132	1			13
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	40	1	1298	2	N	-0-					13
09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	48	1	1300	2	N	-0-					13
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	48	1	2782	2	N	-0-					13
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	161	1	2574	2	N	-0-					13
*12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7690	-0-	7690	31817	431	1	7259	2	N	-0-					80
02	0	W	7941	-0-	7941	39758	484	1	7457	2	N	-0-					80
03	0	W	8988	-0-	8988	48746	528	1	8417	2	N	39					119
							43	9									
04	0	W	7219	-0-	7219	55965	505	1	6714	2	N	-0-					119
05	62794	X	6829	-0-	-55965	-0-	462	1	6364	2	N	3					122
							3	9									
06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	547	1	8004	2	N	1	16	1			107
							1	9									
07	10819	X	8186	-0-	-2633	-0-	550	1	7636	2	N	-0-					107
08	13113	X	7502	-0-	-5611	-0-	521	1	6961	2	N	18	21	1			104
							20	9									
09	12690	X	7648	-0-	-5042	-0-	325	1	7323	2	N	-0-					104
10	13113	X	8215	-0-	-4898	-0-	158	1	8057	2	N	-0-					104
11	12690	X	8069	-0-	-4621	-0-	579	1	7429	2	N	55	46	1			113
							61	9									
*12	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	666	1	8548	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 96,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	5000	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	4460	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	4362	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	4715	1	3743	2	N	-0-					-0-
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	4731	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	4555	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6476	-0-	-871	-0-	3778	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6956	-0-	-391	-0-	3778	1	3178	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6030	-0-	-1080	-0-	3606	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	4886	1	3197	2	N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	4465	1	2995	2	N	-0-					-0-
*12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	5173	1	3451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1071	1	2375	2	N	-0-					98
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	982	1	2819	2	N	-0-					98
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1060	1	2826	2	N	-0-					98
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1036	1	2593	2	N	2					100
							2	9									
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1122	1	2645	2	N	126					226
							139	9									
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1081	1	2139	2	N	6	194	1			38
							7	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1122	1	2638	2	N	-0-					38
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1119	1	2494	2	N	-0-					38
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	833	1	2455	2	N	-0-					38
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	380	1	2603	2	N	-0-					38
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	941	1	2309	2	N	27					65
							30	9									
*12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1083	1	2347	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 42,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		1574	-0-	1574	1574	1574	2			N	-0-					58
06	14B2 EXT		821	-0-	821	2395	821	2			N	-0-					58
07	14B2 EXT		641	-0-	641	3036	641	2			N	-0-					58
08	14B2 EXT		1187	-0-	1187	4223	1187	2			N	-0-					58
09	5229	X	1006	-0-	-4223	-0-	1006	2			N	-0-					58
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					58
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					58
12	14B2 EXT		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

01	7719	X	6928	-0-	-791	-0-	280	1	6648	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6498	-0-	-474	-0-	254	1	6244	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7099	-0-	-620	-0-	292	1	6793	2	N	13					13
							14	9									
04	7260	X	6830	-0-	-430	-0-	290	1	6540	2	N	-0-					13
05	7192	X	1664	-0-	-5528	-0-	80	1	1584	2	N	-0-					13
06	6960	X	54	-0-	-6906	-0-	3	1	51	2	N	-0-	9	1			4
07	7192	X	2944	-0-	-4248	-0-	98	1	2846	2	N	-0-					4
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	308	1	7434	2	N	-0-	4	1			-0-
09	6810	X	6053	-0-	-757	-0-	172	1	5881	2	N	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	85	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6242	-0-	-1228	-0-	252	1	5990	2	N	-0-					-0-
*12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	250	1	7378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					10
03	1860	X	31	-0-	-1829	-0-	31	1			N	-0-					10
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					10
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	252	1	517	2	N	-0-					10
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	535	1	4917	2	N	-0-					10
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	394	1	4527	2	N	-0-					10
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	403	1	3876	2	N	-0-					10
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	220	1	4400	2	N	-0-					10
11	4740	X	3984	-0-	-756	-0-	597	1	3387	2	N	-0-					10
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	788	1	4022	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	7			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-					15
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					15
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-					15
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-					15
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	739	1	3989	2	N	2					130
							2	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	676	1	3984	2	N	-0-					130
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	740	1	4619	2	N	-0-					130
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	715	1	4237	2	N	-0-					130
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	748	1	4472	2	N	15					145
							17	9									
06	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	714	1	3853	2	N	35					180
							39	9									
07	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	445	1	4507	2	N	-0-	171	1			9
08	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	333	1	4456	2	N	3					12
							3	9									
09	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	432	1	4385	2	N	8					20
							9	9									
10	5177	X	4700	-0-	-477	-0-	242	1	4447	2	N	10					30
							11	9									
11	4920	X	4784	-0-	-136	-0-	579	1	4199	2	N	5					35
							6	9									
*12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	710	1	4296	2	N	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 58,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	434	2	N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					53
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	2	N	-0-					53
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					53
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-					53
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					53
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	-0-					53
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	550	1	4813	2	N	-0-					85
02	4872	X	4695	-0-	-177	-0-	523	1	4172	2	N	-0-					85
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	592	1	5038	2	N	22					107
							24	9									
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	565	1	5186	2	N	-0-					107
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	558	1	5173	2	N	-0-					107
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	796	1	5438	2	N	-0-					107
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	358	1	5052	2	N	77					184
							85	9									
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	267	1	5185	2	N	-0-	44	1			140
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	302	1	4972	2	N	-0-					140
10	5394	X	5217	-0-	-177	-0-	115	1	5102	2	N	-0-					140
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	458	1	5241	2	N	-0-					140
*12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	533	1	5509	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 66,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	172	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3220	-0-	-84	-0-	164	1	3056	2	N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	190	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	183	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	190	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	172	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	192	1	3341	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	192	1	3295	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1763	-0-	-407	-0-	162	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	133	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	177	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	176	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	198	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	192	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	197	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	197	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	200	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	218	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	219	1	1838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7088	-0-	-228	-0-	442	1	6632	2	Y	13					89
							14	9									
02	6608	X	6313	-0-	-295	-0-	410	1	5903	2	Y	-0-					89
03	7223	X	7023	-0-	-200	-0-	457	1	6555	2	Y	10	49	1	14	7	36
							11	9									
04	6870	X	6748	-0-	-122	-0-	456	1	6292	2	Y	-0-					36
05	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	453	1	6242	2	Y	-0-					36
06	6870	X	6480	-0-	-390	-0-	430	1	6050	2	Y	-0-					36
07	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	456	1	6348	2	Y	-0-					36
08	7130	X	6955	-0-	-175	-0-	463	1	6492	2	Y	-0-					36
09	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	620	1	6224	2	Y	-0-					36
10	7130	X	6589	-0-	-541	-0-	163	1	6401	2	Y	23	49	1			10
							25	9									
11	6900	X	6299	-0-	-601	-0-	418	1	5881	2	Y	-0-					10
12	6975	X	6765	-0-	-210	-0-	465	1	6300	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 80,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8442	-0-	-796	-0-	713	1	7729	2	N	-0-					-0-
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	703	1	7227	2	N	-0-					-0-
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	707	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8075	-0-	-85	-0-	695	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7752	-0-	-959	-0-	771	1	6981	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7425	-0-	-1005	-0-	718	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7265	-0-	-1446	-0-	741	1	6524	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7194	-0-	-1145	-0-	741	1	6453	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7417	-0-	-653	-0-	707	1	6710	2	N	-0-					-0-
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	791	1	8642	2	N	-0-					-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	802	1	7917	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7037	-0-	-620	-0-	754	1	6283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	821	-0-	-574	-0-	76	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	126	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	134	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	126	1	1256	2	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	60	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	75	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	24	1	1217	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	932	-0-	-358	-0-	108	1	824	2	Y	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2257	-0-	-319	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	995	-0-	-1516	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	1059	1	4240	2	N	10					35
							11	9									
02	5068	X	3335	-0-	-1733	-0-	894	1	2441	2	N	-0-					35
03	5611	X	4968	-0-	-643	-0-	1105	1	3852	2	N	10					45
							11	9									
04	5430	X	3063	-0-	-2367	-0-	992	1	2071	2	N	-0-					45
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	1169	1	4154	2	N	2					47
							2	9									
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	1125	1	4123	2	N	1	9	1			39
							1	9									
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1155	1	4234	2	N	-0-					39
08	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	1010	1	3123	2	N	9	10	1			38
							10	9									
09	4950	X	4154	-0-	-796	-0-	630	1	3516	2	N	7					45
							8	9									
10	5115	X	3457	-0-	-1658	-0-	481	1	2928	2	N	44					89
							48	9									
11	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	982	1	3423	2	N	88	21	1			156
							97	9									
*12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1070	1	3799	2	N	119	119	1			156
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 53,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6213	-0-	-1506	-0-	823	1	5307	2	N	75					106
							83	9									
02	7000	X	5556	-0-	-1444	-0-	779	1	4624	2	N	139					245
							153	9									
03	7750	X	6241	-0-	-1509	-0-	838	1	5194	2	N	190	348	1			87
							209	9									
04	7500	X	6826	-0-	-674	-0-	836	1	5814	2	N	160	190	1			57
							176	9									
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	873	1	7066	2	N	19					76
							21	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	842	1	6050	2	N	167	184	1			59
							184	9									
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	534	1	6845	2	N	150					209
							165	9									
08	7781	X	7299	-0-	-482	-0-	393	1	6808	2	N	89	186	1			112
							98	9									
09	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	479	1	6553	2	N	70					182
							77	9									
10	7781	X	7047	-0-	-734	-0-	223	1	6660	2	N	149	198	1			133
							164	9									
11	7590	X	6808	-0-	-782	-0-	724	1	5932	2	N	138	169	1			102
							152	9									
*12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	813	1	5733	2	N	106					208
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 82,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1416	1	11083	2	N	31	169	1			144
							34	9									
02	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1420	1	10240	2	N	58					202
							64	9									
03	12493	X	11404	-0-	-1089	-0-	818	1	10558	2	N	25					227
							28	9									
04	12090	X	11913	-0-	-177	-0-	809	1	11048	2	N	51					278
							56	9									
05	12493	X	10698	-0-	-1795	-0-	785	1	9868	2	N	41	193	1			126
							45	9									
06	12090	X	10890	-0-	-1200	-0-	755	1	10101	2	N	31					157
							34	9									
*07	12493	X	7249	-0-	-5244	-0-	413	1	6834	2	N	2					159
							2	9									
*08	12183	X	3036	-0-	-9147	-0-	139	1	2897	2	N	-0-	100	1			59
09	11790	X	5394	-0-	-6396	-0-	347	1	4992	2	N	50					109
							55	9									
10	11222	X	6033	-0-	-5189	-0-	234	1	5760	2	N	35					144
							39	9									
11	10860	X	7767	-0-	-3093	-0-	592	1	7169	2	N	5					149
							6	9									
*12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	710	1	8331	2	N	1	98	1			52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 107,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5979	-0-	-376	-0-	805	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5331	-0-	-409	-0-	717	1	4614	2	N	-0-					-0-
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1014	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1010	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1068	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6115	-0-	-455	-0-	898	1	5217	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5596	-0-	-1193	-0-	892	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5403	-0-	-1386	-0-	892	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5355	-0-	-1215	-0-	882	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	884	1	4536	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5146	-0-	-974	-0-	1039	1	4107	2	N	-0-					-0-
*12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	1785	1	3924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	743	-0-	-1148	-0-	360	1	383	2	N	-0-					10
02	2800	N	3042	-0-	242	242	434	1	2608	2	N	-0-					10
03	2999	N	2757	-0-	-242	-0-	394	1	2363	2	N	-0-					10
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	513	1	1898	2	N	-0-					10
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	504	1	2085	2	N	15					25
							17	9									
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	511	1	1884	2	N	-0-					25
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	528	1	1996	2	N	-0-					25
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	530	1	1857	2	N	-0-					25
09	2160	X	1146	-0-	-1014	-0-	179	1	967	2	N	-0-					25
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	169	1	2696	2	N	-0-					25
11	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	422	1			N	-0-					25
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	495	1	1860	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	3452	-0-	-3461	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6116	-0-	-1634	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3973	-0-	-987	-0-	840	1	3133	2	N	-0-					-0-
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	759	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	840	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	813	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	840	1	4267	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	813	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	2545	-0-	-2415	-0-	840	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	840	1	4660	2	N	-0-					-0-
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	813	1	4232	2	N	-0-					-0-
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	840	1	4297	2	N	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	813	1	3996	2	N	-0-					-0-
*12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	840	1	4146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	539	1	4556	2	N	70	197	1			48
							77	9									
02	5040	X	4423	-0-	-617	-0-	452	1	3971	2	N	-0-					48
03	5580	X	4225	-0-	-1355	-0-	591	1	3634	2	N	-0-					48
04	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	532	1	3570	2	N	-0-					48
05	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	557	1	3730	2	N	50					98
							55	9									
06	5010	X	4647	-0-	-363	-0-	520	1	4127	2	N	-0-					98
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	554	1	4750	2	N	-0-					98
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	561	1	4756	2	N	-0-					98
09	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	445	1	4307	2	N	-0-					98
10	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	158	1	4550	2	N	-0-					98
11	5400	X	97	-0-	-5303	-0-	18	1	79	9	N	72					170
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	18	1	4898	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 52,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5382	-0-	-229	-0-	973	1	4409	2	N	-0-					38
02	5068	X	4123	-0-	-945	-0-	787	1	3336	2	N	-0-					38
03	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	1080	1	4379	2	N	-0-					38
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1015	1	4359	2	N	-0-					38
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1035	1	4385	2	N	-0-					38
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1018	1	4273	2	N	-0-					38
07	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	722	1	4209	2	N	-0-					38
08	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	644	1	4304	2	N	-0-					38
09	5040	X	4422	-0-	-618	-0-	709	1	3713	2	N	-0-					38
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	401	1	3883	2	N	-0-					38
11	5280	X	4090	-0-	-1190	-0-	789	1	3301	2	N	-0-					38
12	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	989	1	3879	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 58,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

01	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	544	1	4150	2	N	17					191
							19	9									
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	501	1	3724	2	N	11					202
							12	9									
03	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	550	1	4128	2	N	-0-	18	7			184
04	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	543	1	3992	2	N	20					204
							22	9									
05	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	533	1	3956	2	N	43	197	1			50
							47	9									
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	534	1	4022	2	N	10					60
							11	9									
07	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	343	1	4167	2	N	3					63
							3	9									
08	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	253	1	4269	2	N	-0-					63
09	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	340	1	4146	2	N	3					66
							3	9									
10	4712	X	4420	-0-	-292	-0-	177	1	4237	2	N	5					71
							6	9									
11	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	485	1	3972	2	N	14					85
							15	9									
12	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	518	1	4096	2	N	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	1144	1	7577	2	N	-0-					9
02	6328	X	672	-0-	-5656	-0-	672	1			N	-0-					9
03	7006	X	582	-0-	-6424	-0-	582	1			N	-0-					9
04	6780	X	2278	-0-	-4502	-0-	844	1	1434	2	N	-0-					9
05	7006	X	4582	-0-	-2424	-0-	1149	1	3433	2	N	-0-					9
06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	1996	1	8247	2	N	-0-					9
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	1119	1	5488	2	N	-0-					9
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					9
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					9
10	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	801	1	8447	2	N	-0-					9
11	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	2099	1	11074	2	N	-0-					9
*12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1743	1	6635	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 64,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	1115	1	2760	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3042	-0-	-1522	-0-	919	1	2123	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3643	-0-	-1410	-0-	1152	1	2491	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	2255	-0-	-1495	-0-	989	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3136	-0-	-739	-0-	1081	1	2055	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	2503	-0-	-1247	-0-	1036	1	1467	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	741	1	2372	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3045	-0-	-489	-0-	625	1	2420	2	N	-0-			-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	655	1	2377	2	N	-0-			-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	370	1	2778	2	N	-0-			-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	944	1	2932	2	N	-0-			-0-
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1042	1	1977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	-0-			-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	602	2	N	-0-			-0-
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	57	1	359	2	N	-0-			-0-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	75	1	448	2	N	-0-			-0-
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	71	1	461	2	N	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	465	2	N	-0-			-0-
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	77	1	156	2	N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	2	N	-0-			-0-
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	46	1	280	2	N	-0-			-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	23	1	144	2	N	-0-			-0-
11	510	N	123	-0-	-387	-0-	18	1	105	2	N	-0-			-0-
12	341	N	133	-0-	-208	-0-	20	1	113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	182	-0-	-624	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	67	1	975	2	Y	-0-					23
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	2	Y	5					28
							6	9									
03	3224	X	1490	-0-	-1734	-0-	334	1	1156	2	Y	-0-					28
04	3120	X	1509	-0-	-1611	-0-	100	1	1397	2	Y	11					39
							12	9									
05	3224	X	573	-0-	-2651	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					39
06	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	71	1	2050	2	Y	-0-					39
07	2263	X	1594	-0-	-669	-0-	34	1	1560	2	Y	-0-					39
08	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	35	1	1578	2	Y	-0-					39
09	3480	X	1678	-0-	-1802	-0-	43	1	1635	2	Y	-0-					39
10	3596	X	1643	-0-	-1953	-0-	12	1	1629	2	Y	2					41
							2	9									
11	3480	X	1248	-0-	-2232	-0-	40	1	1208	2	Y	-0-					41
12	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	40	1	998	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 17,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11257	-0-	11257	53772	680	1	10511	2	N	60					147
							66	9									
02	0	W	9731	-0-	9731	63503	593	1	9138	2	N	-0-					147
03	0	W	11060	-0-	11060	74563	652	1	10382	2	N	24					171
							26	9									
04	0	W	10186	-0-	10186	84749	713	1	9473	2	N	-0-					171
05	95644	X	10895	-0-	-84749	-0-	735	1	10113	2	N	43					214
							47	9									
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	723	1	10578	2	N	59	212	1			61
							65	9									
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	774	1	10757	2	N	-0-					61
08	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	795	1	10620	2	N	38	91	1			8
							42	9									
09	10590	X	10388	-0-	-202	-0-	442	1	9946	2	N	-0-					8
10	10943	X	9756	-0-	-1187	-0-	187	1	9569	2	N	-0-					8
11	10590	X	10019	-0-	-571	-0-	716	1	9187	2	N	105	57	1			56
							116	9									
12	10819	X	10371	-0-	-448	-0-	749	1	9622	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 128,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4729	-0-	1929	1929	328	1	4401	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4897	-0-	1797	3726	354	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4201	-0-	1201	4927	343	1	3858	2	N	-0-					-0-
05	8508	X	3581	-0-	-4927	-0-	311	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	221	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	345	1	3467	2	N	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	345	1	3521	2	N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	304	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2036	-0-	-630	-0-	172	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1008	-0-	-1572	-0-	87	1	921	2	N	-0-					-0-
*12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	281	1	3077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

01	6076	X	5274	-0-	-802	-0-	1853	1	3421	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4717	-0-	-771	-0-	1673	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5161	-0-	-915	-0-	1853	1	3308	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5524	-0-	-356	-0-	1853	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	1853	1	2936	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	1793	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5377	-0-	-637	-0-	1853	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4837	-0-	-1177	-0-	1853	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4838	-0-	-682	-0-	1793	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	1853	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3223	-0-	-1967	-0-	1792	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	1853	1	1450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	163	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	144	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	169	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	155	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	147	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	147	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	180	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	180	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	222	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	215	1	1924	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1849	-0-	-491	-0-	191	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	220	1	1852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1810	-0-	-290	-0-	92	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	2000	-0-	-15	-0-	104	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	102	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1528	-0-	-422	-0-	87	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	78	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1973	-0-	-73	-0-	78	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5408	2	6	9	N	5					185
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	4780	2			N	-0-					185
03	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	2			N	-0-					185
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					185
05	5549	X	5544	-0-	-5	-0-	5472	2	72	9	N	65	192	1			58
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					58
07	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	2			N	-0-					58
08	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	5269	2	11	9	N	10					68
09	5400	X	5049	-0-	-351	-0-	5049	2			N	-0-					68
10	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5186	2			N	-0-					68
11	5280	X	4933	-0-	-347	-0-	4933	2			N	-0-					68
12	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	5087	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 62,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	712	1	2127	2	N	-0-					51
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	676	1	1870	2	N	-0-					51
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	746	1	1784	2	N	103					154
							113	9									
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	724	1	1829	2	N	-0-					154
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	748	1	1955	2	N	-0-					154
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	801	1	1910	2	N	-0-					154
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	458	1	2076	2	N	25					179
							28	9									
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	338	1	2172	2	N	-0-	150	1			29
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	386	1	2060	2	N	-0-					29
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	207	1	2193	2	N	-0-					29
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	568	1	1847	2	N	-0-					29
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	669	1	1835	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 30,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	254	1	2135	2	N	46					88
							51	9									
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	236	1	2356	2	N	-0-					88
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	111	1	2569	2	N	47					135
							52	9									
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	154	1	2679	2	N	-0-					135
05	3100	N	3202	-0-	102	102	171	1	3031	2	N	-0-					135
06	2931	N	2829	-0-	-102	-0-	162	1	2667	2	N	-0-					135
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	102	1	2784	2	N	-0-					135
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	75	1	2735	2	N	35					170
							39	9									
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					170
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	41	1	2679	2	N	-0-					170
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2657	2	N	-0-					170
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	161	1	2625	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 33,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	656	1	853	2	N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	705	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	862	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	839	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	864	1	1634	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	817	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	546	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	473	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	492	1	1648	2	N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	225	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1159	-0-	-341	-0-	327	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	657	-0-	-893	-0-	188	1	469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	812	1	1454	2	N	-0-					23
02	1820	N	1798	-0-	-22	-0-	669	1	1129	2	N	-0-					23
03	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	827	1	1050	2	N	-0-					23
04	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	816	1	1304	2	N	-0-					23
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	813	1	1304	2	N	-0-					23
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	811	1	1367	2	N	-0-					23
07	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	539	1	1408	2	N	12	35	1			-0-
							13	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	460	1	1509	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	485	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	258	1	1640	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	678	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	763	1	1021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	731	1	3522	2	N	-0-					186
02	4760	X	4237	-0-	-523	-0-	599	1	3638	2	N	-0-					186
03	5177	X	4247	-0-	-930	-0-	631	1	3616	2	N	-0-					186
04	5010	X	4661	-0-	-349	-0-	657	1	4004	2	N	-0-					186
05	5177	X	4960	-0-	-217	-0-	698	1	4262	2	N	-0-					186
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	724	1	4424	2	N	-0-					186
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	457	1	4623	2	N	-0-					186
08	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	335	1	4472	2	N	-0-					186
09	5160	X	4648	-0-	-512	-0-	408	1	4240	2	N	-0-					186
10	5332	X	4404	-0-	-928	-0-	215	1	4189	2	N	-0-					186
11	5220	X	4643	-0-	-577	-0-	602	1	4041	2	N	-0-					186
*12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	724	1	4147	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 55,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	982	1	4357	2	N	-0-					13
02	4928	X	4598	-0-	-330	-0-	821	1	3777	2	N	-0-					13
03	5456	X	4659	-0-	-797	-0-	1006	1	3653	2	N	-0-					13
04	5160	X	4825	-0-	-335	-0-	994	1	3831	2	N	-0-					13
05	5332	X	4829	-0-	-503	-0-	1010	1	3819	2	N	-0-					13
06	5160	X	4771	-0-	-389	-0-	972	1	3799	2	N	-0-					13
07	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	722	1	4190	2	N	-0-					13
08	4681	X	4366	-0-	-315	-0-	609	1	3757	2	N	-0-					13
09	4530	X	4153	-0-	-377	-0-	636	1	3517	2	N	-0-					13
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	418	1	3504	2	N	-0-					13
11	4830	X	4181	-0-	-649	-0-	790	1	3391	2	N	-0-					13
*12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	972	1	3584	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 55,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

01	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	198	1	2976	2	Y	13					89
							14	9									
02	3780	X	2138	-0-	-1642	-0-	139	1	1999	2	Y	-0-					89
03	4371	X	3128	-0-	-1243	-0-	203	1	2915	2	Y	9	49	1	13	7	36
							10	9									
04	4230	X	3361	-0-	-869	-0-	227	1	3134	2	Y	-0-					36
05	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	212	1	2918	2	Y	-0-					36
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	250	1	3516	2	Y	-0-					36
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	314	1	4368	2	Y	-0-					36
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	331	1	4641	2	Y	-0-					36
09	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	435	1	4369	2	Y	-0-					36
10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	103	1	4058	2	Y	23	49	1			10
							25	9									
11	5010	X	3349	-0-	-1661	-0-	222	1	3127	2	Y	-0-					10
12	4805	X	3747	-0-	-1058	-0-	257	1	3490	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 44,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	498	1	2644	2	Y	-0-					28
02	2800	X	2672	-0-	-128	-0-	434	1	2229	2	Y	8					36
							9	9									
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	518	1	2612	2	Y	-0-					36
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	471	1	2320	2	Y	57	62	1			31
							63	9									
05	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	454	1	2268	2	Y	-0-					31
06	3030	X	2161	-0-	-869	-0-	309	1	1852	2	Y	-0-					31
07	2976	X	1875	-0-	-1101	-0-	181	1	1694	2	Y	-0-					31
08	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	187	1	2355	2	Y	-0-					31
09	2820	X	2055	-0-	-765	-0-	185	1	1870	2	Y	-0-					31
10	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	68	1	1971	2	Y	2					33
							2	9									
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	365	1	2192	2	Y	-0-					33
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 30,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

01	12648	X	11807	-0-	-841	-0-	1195	1	10612	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10330	-0-	-1234	-0-	1089	1	9241	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12207	-0-	-596	-0-	1296	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12028	-0-	-362	-0-	1336	1	10692	2	N	-0-					-0-
05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1307	1	11228	2	N	-0-					-0-
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1233	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	1336	1	11304	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11722	-0-	-802	-0-	1336	1	10386	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10820	-0-	-1300	-0-	1239	1	9581	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	10935	-0-	-1589	-0-	1286	1	9649	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	10205	-0-	-1825	-0-	1245	1	8960	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10422	-0-	-1296	-0-	1301	1	9121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	6510	-0-	-2449	-0-	1335	1	5175	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	6219	-0-	-1873	-0-	1251	1	4968	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	7841	-0-	-1118	-0-	1567	1	6274	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	1518	1	5544	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	5968	-0-	-1441	-0-	1439	1	4529	2	N	-0-			-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	1664	1	6692	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	1671	1	6018	2	N	-0-			-0-
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1671	1	6366	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7554	-0-	-816	-0-	1673	1	5881	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7595	-0-	-1054	-0-	1683	1	5912	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	5229	-0-	-3141	-0-	1465	1	3764	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	609	1	2337	2	N	-0-			-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	396	1	1521	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	238	-0-	-1343	-0-	53	1	185	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	147	-0-	-1383	-0-	37	1	110	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	530	1	1630	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2134	-0-	-302	-0-	479	1	1655	2	N	-0-			-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	530	1	2445	2	N	-0-			-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	513	1	2191	2	N	-0-			-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	530	1	2062	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	1579	-0-	-1031	-0-	513	1	1066	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	559	-0-	-2138	-0-	530	1	29	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	948	2	N	-0-			-0-
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	157	1	1738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	420	1	4557	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	430	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	426	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4668	-0-	-402	-0-	402	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3644	-0-	-1688	-0-	362	1	3282	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3904	-0-	-1256	-0-	378	1	3526	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3838	-0-	-1494	-0-	392	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3911	-0-	-1080	-0-	392	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4085	-0-	-595	-0-	389	1	3696	2	N	-0-					-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	342	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3197	-0-	-703	-0-	294	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3534	-0-	-682	-0-	379	1	3156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	143	1	1400	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
02	2156	N	1436	-0-	-720	-0-	125	1	1301	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
03	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	145	1	1481	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	137	1	1365	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	179	1	1772	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	184	1	1839	2	Y	2					4
							2	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	110	1	1804	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1723	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1865	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	34	1	1721	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	170	1	1295	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	179	1	1918	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	27	1	1070	2	Y	30	29	1			17
							33	9									
02	1428	N	1135	-0-	-293	-0-	31	1	1082	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	38	1	1379	2	Y	28	29	1			10
							31	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	25	15	1			20
							28	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	43	1	1441	2	Y	22	14	1			28
							24	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	Y	17	29	1			16
							19	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	22	29	1			9
							24	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	47	1	1603	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
09	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	39	1	1359	2	Y	-0-					16
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1350	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
11	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	30	1	1200	2	Y	22	15	1			24
							24	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	38	1	1425	2	Y	22	29	1			17
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2292	-0-	-808	-0-	232	1	2060	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1889	-0-	-911	-0-	199	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	946	-0-	-2154	-0-	100	1	846	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5657	-0-	-1411	-0-	670	1	4987	2	Y	-0-					88
02	6384	X	5216	-0-	-1168	-0-	647	1	4569	2	Y	-0-					88
03	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	716	1	4891	2	Y	-0-	9	7			79
04	5640	X	5630	-0-	-10	-0-	664	1	4966	2	Y	-0-					79
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	717	1	6498	2	Y	-0-					79
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	692	1	6034	2	Y	-0-					79
07	5797	X	5290	-0-	-507	-0-	5290	2			Y	-0-					79
08	7006	X	5580	-0-	-1426	-0-	393	1	5187	2	Y	-0-					79
09	6780	X	6000	-0-	-780	-0-	498	1	5502	2	Y	-0-					79
10	7006	X	5266	-0-	-1740	-0-	245	1	5021	2	Y	-0-					79
11	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	599	1	6376	2	Y	-0-					79
*12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	675	1	5938	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 71,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	321	1	8032	2	N	-0-					164
02	7392	X	7005	-0-	-387	-0-	318	1	6687	2	N	-0-					164
03	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	351	1	7668	2	N	10					174
							11	9									
04	7920	X	7369	-0-	-551	-0-	334	1	7035	2	N	-0-					174
05	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	325	1	15125	2	N	-0-					174
06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	323	1	9431	2	N	-0-					174
07	8029	X	6836	-0-	-1193	-0-	6836	2			N	-0-					174
08	8184	X	7137	-0-	-1047	-0-	173	1	6964	2	N	-0-					174
09	7920	X	6666	-0-	-1254	-0-	240	1	6426	2	N	-0-					174
10	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	72	1	10395	2	N	-0-					174
11	7920	X	4253	-0-	-3667	-0-	195	1	4058	2	N	-0-					174
12	6789	X	5061	-0-	-1728	-0-	277	1	4784	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 96,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	848	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2154	-0-	-1178	-0-	731	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	1022	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1003	1	2465	2	N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1084	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1795	-0-	-1235	-0-	853	1	942	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2333	-0-	-1077	-0-	723	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	787	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	817	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2109	-0-	-898	-0-	315	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	12	-0-	-3584	-0-	12	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	254	1	6581	2	N	50					135
							55	9									
02	7140	X	6557	-0-	-583	-0-	236	1	6289	2	N	29					164
							32	9									
03	7688	X	7615	-0-	-73	-0-	315	1	7300	2	N	-0-					164
04	7440	X	7056	-0-	-384	-0-	383	1	6673	2	N	-0-					164
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	414	1	7347	2	N	-0-					164
06	7260	X	7044	-0-	-216	-0-	401	1	6588	2	N	50	194	1			20
							55	9									
07	7502	X	7174	-0-	-328	-0-	254	1	6920	2	N	-0-					20
08	7688	X	7257	-0-	-431	-0-	193	1	7064	2	N	-0-					20
09	7440	X	6946	-0-	-494	-0-	233	1	6713	2	N	-0-					20
10	7688	X	6987	-0-	-701	-0-	106	1	6881	2	N	-0-					20
11	7260	X	6815	-0-	-445	-0-	326	1	6489	2	N	-0-					20
12	7254	X	7221	-0-	-33	-0-	408	1	6670	2	N	130					150
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 85,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	748	1	1810	2	N	-0-					81
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	626	1	2205	2	N	-0-					81
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	638	1	2273	2	N	-0-					81
04	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	636	1	1894	2	N	-0-					81
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	703	1	2487	2	N	9					90
							10	9									
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	724	1	2355	2	N	20					110
							22	9									
07	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	457	1	2204	2	N	5					115
							6	9									
08	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	290	1	2202	2	N	7					122
							8	9									
09	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	512	1	2236	2	N	54	148	1			28
							59	9									
10	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	192	1	2534	2	N	-0-					28
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	555	1	2333	2	N	-0-					28
*12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	722	1	2482	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	508	1	1938	2	N	-0-					57
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	494	1	1734	2	N	-0-					57
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	571	1	1943	2	N	-0-					57
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	543	1	2078	2	N	-0-					57
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	561	1	2090	2	N	29					86
							32	9									
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	536	1	2139	2	N	-0-					86
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	561	1	2129	2	N	-0-					86
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	561	1	1808	2	N	-0-					86
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	421	1	1996	2	N	-0-					86
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	2	N	-0-					86
11	1440	N	46	-0-	-1394	-0-	36	1	10	9	N	9					95
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 27,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3295	-0-	-1200	-0-	501	1	2788	2	N	5					85
							6	9									
02	4032	X	3910	-0-	-122	-0-	745	1	3165	2	N	-0-					85
03	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	826	1	3226	2	N	-0-					85
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	845	1	3588	2	N	-0-					85
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	873	1	3596	2	N	25					110
							28	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	843	1	3410	2	N	57					167
							63	9									
07	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	514	1	3265	2	N	-0-					167
08	4495	X	3747	-0-	-748	-0-	422	1	3289	2	N	33					200
							36	9									
09	4350	X	3732	-0-	-618	-0-	450	1	3282	2	N	-0-					200
10	4433	X	3532	-0-	-901	-0-	265	1	3267	2	N	-0-					200
11	4290	X	3493	-0-	-797	-0-	761	1	2721	2	N	10					210
							11	9									
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	816	1	3002	2	N	31	181	1			60
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 46,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	114	1	1333	2	N	-0-					55
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	590	1	1165	2	N	-0-					55
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	2	N	-0-					55
04	900	N	175	-0-	-725	-0-	121	1	54	2	N	-0-					55
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	603	1	720	2	N	-0-					55
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	1			N	-0-					55
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	698	2	43	9	N	39					94
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	324	1	687	2	N	-0-					94
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	386	1	511	2	N	-0-					94
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	167	1	808	2	N	-0-					94
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	558	1	470	2	N	-0-					94
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	675	1	305	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	610	-0-	-1901	-0-	610	1			N	-0-					34
02	2268	X	1644	-0-	-624	-0-	656	1	988	2	N	-0-					34
03	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	731	1	1458	2	N	-0-					34
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	700	1	2846	2	N	-0-					34
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	726	1	2976	2	N	21					55
							23	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	720	1	2844	2	N	5					60
							6	9									
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	426	1	2586	2	N	-0-					60
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	287	1	3301	2	N	5					65
							6	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	421	1	3188	2	N	-0-					65
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	223	1	3267	2	N	-0-					65
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	577	1	3561	2	N	10					75
							11	9									
*12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	718	1	3224	2	N	8					83
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	576	-0-	576	576	576	2				N	-0-					-0-
10	T. A.	1459	-0-	1459	2035	1459	2				N	-0-					-0-
11	T. A.	1733	-0-	1733	3768	1733	2				N	-0-					-0-
12	T. A.	1728	-0-	1728	5496	1728	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1943	-0-	-101	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	807	-0-	-1146	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	90	1	6289	2	N	-0-					162
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	498	1	6172	2	N	43					205
							47	9									
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	525	1	6734	2	N	23	198	1			30
							25	9									
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	542	1	6401	2	N	20					50
							22	9									
*05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	561	1	6249	2	N	192					242
							211	9									
*06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	543	1	5881	2	N	-0-	189	1			53
07	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	380	1	6056	2	N	-0-					53
08	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	308	1	5962	2	N	2					55
							2	9									
09	6360	X	5725	-0-	-635	-0-	425	1	5297	2	N	3					58
							3	9									
10	6572	X	5871	-0-	-701	-0-	136	1	5727	2	N	7					65
							8	9									
11	6360	X	5733	-0-	-627	-0-	36	1	5526	2	N	155					220
							171	9									
*12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5618	2	212	9	N	193	193	1			220

TOTAL GAS PROD: 76,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	354	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	323	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	355	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	318	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	280	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1475	-0-	-475	-0-	264	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	876	-0-	-1201	-0-	307	1	569	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	307	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	324	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	326	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	332	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	301	1	1199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5307	-0-	-986	-0-	310	1	4997	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4576	-0-	-1108	-0-	280	1	4296	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4810	-0-	-1483	-0-	310	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	300	1	4964	2	N	-0-					-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	310	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	300	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	2626	-0-	-2799	-0-	310	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	310	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	300	1	4837	2	N	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	310	1	5403	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	300	1	4856	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5143	-0-	-375	-0-	310	1	4833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	866	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	815	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	941	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	923	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	965	1	5785	2	N	-0-					-0-
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	861	1	5659	2	N	-0-					-0-
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	897	1	5542	2	N	-0-					-0-
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	897	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	857	1	5013	2	N	-0-					-0-
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	968	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	928	1	5076	2	N	-0-					-0-
*12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	899	1	5276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	886	1	6945	2	N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	809	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	877	1	6844	2	N	-0-					-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	815	1	6206	2	N	-0-					-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	776	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	966	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	1198	1	8354	2	N	-0-					-0-
08	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	1198	1	10302	2	N	-0-					-0-
09	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	869	1	9203	2	N	-0-					-0-
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	763	1	7229	2	N	-0-					-0-
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	687	1	6467	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	633	1	7189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9475	-0-	-662	-0-	9475	2			N	-0-					204
02	9156	X	8797	-0-	-359	-0-	8797	2			N	-0-					204
03	10137	X	9667	-0-	-470	-0-	9667	2			N	-0-	46	7			158
04	9570	X	9323	-0-	-247	-0-	9323	2			N	-0-					158
05	9889	X	9508	-0-	-381	-0-	9508	2			N	-0-					158
06	9420	X	9006	-0-	-414	-0-	9006	2			N	-0-					158
07	9734	X	7527	-0-	-2207	-0-	7527	2			N	-0-					158
08	9672	X	8866	-0-	-806	-0-	8866	2			N	-0-					158
09	9300	X	8616	-0-	-684	-0-	8616	2			N	-0-					158
10	9424	X	8889	-0-	-535	-0-	8889	2			N	-0-					158
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					158
*12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 108,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	1173	1	6096	2	N	-0-					143
02	6720	X	4396	-0-	-2324	-0-	1090	1	3306	2	N	-0-					143
03	7440	X	6934	-0-	-506	-0-	367	1	6567	2	N	-0-					143
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	445	1	8182	2	N	-0-					143
05	7254	X	7171	-0-	-83	-0-	385	1	6786	2	N	-0-					143
06	7020	X	6685	-0-	-335	-0-	361	1	6324	2	N	-0-					143
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	381	1	7164	2	N	-0-					143
08	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	254	1	6453	2	N	1					144
							1	9									
09	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	133	1	6696	2	N	8					152
							9	9									
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	135	1	6810	2	N	-0-					152
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	133	1	6696	2	N	-0-					152
12	7254	X	6557	-0-	-697	-0-	6557	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 82,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	371	1	5378	2	Y	7					100
							8	9									
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	305	1	4693	2	Y	10					110
							11	9									
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1401	1	4854	2	Y	102	92	1			120
							112	9									
04	4830	X	4404	-0-	-426	-0-	294	1	4099	2	Y	10					130
							11	9									
05	4991	X	4468	-0-	-523	-0-	280	1	4188	2	Y	-0-					130
06	5940	X	5340	-0-	-600	-0-	178	1	5158	2	Y	4	96	1			38
							4	9									
07	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	111	1	5062	2	Y	7					45
							8	9									
08	6138	X	3813	-0-	-2325	-0-	82	1	3703	2	Y	25					70
							28	9									
09	4320	X	3731	-0-	-589	-0-	94	1	3615	2	Y	20					90
							22	9									
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	31	1	4295	2	Y	42	90	1			42
							46	9									
11	4710	X	3865	-0-	-845	-0-	121	1	3692	2	Y	47					89
							52	9									
12	4867	X	3933	-0-	-934	-0-	152	1	3781	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 56,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-					23
02	T. A.		2322	-0-	2322	2424	141	1	2175	2	Y	5					28
							6	9									
03	T. A.		2223	-0-	2223	4647	498	1	1725	2	Y	-0-					28
04	7607	X	2960	-0-	-4647	-0-	198	1	2750	2	Y	11					39
							12	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	97	1	2801	2	Y	-0-					39
07	2759	X	2126	-0-	-633	-0-	46	1	2080	2	Y	-0-					39
08	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	39	1	1757	2	Y	-0-					39
09	2670	X	1632	-0-	-1038	-0-	41	1	1591	2	Y	-0-					39
10	2759	X	1307	-0-	-1452	-0-	9	1	1297	2	Y	1					40
							1	9									
11	2670	X	2142	-0-	-528	-0-	68	1	2074	2	Y	-0-					40
*12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2139	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 21,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

01	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	426	1	2192	2	Y	1					24
							1	9									
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	435	1	2300	2	Y	-0-					24
03	3379	X	2797	-0-	-582	-0-	466	1	2328	2	Y	3					27
							3	9									
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	514	1	2569	2	Y	11	31	1			7
							12	9									
05	3379	X	3131	-0-	-248	-0-	510	1	2619	2	Y	2					9
							2	9									
06	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	405	1	2418	2	Y	6					15
							7	9									
07	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	230	1	2381	2	Y	1					16
							1	9									
08	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	209	1	2574	2	Y	-0-					16
09	3750	X	2838	-0-	-912	-0-	247	1	2591	2	Y	-0-					16
10	3875	X	2823	-0-	-1052	-0-	115	1	2706	2	Y	2					18
							2	9									
11	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	391	1	2471	2	Y	-0-					18
12	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	439	1	2417	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 33,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	648	1 9	2460	2	Y	1					17
02	3108	X	3033	-0-	-75	-0-	617	1 9	2407	2	Y	8					25
03	3348	X	2961	-0-	-387	-0-	498	1 9	2463	2	Y	-0-					25
04	3240	X	2789	-0-	-451	-0-	486	1 9	2281	2	Y	20	37	1			8
05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	519	1 9	2456	2	Y	-0-					8
06	3240	X	2791	-0-	-449	-0-	409	1 9	2382	2	Y	-0-					8
07	3348	X	2467	-0-	-881	-0-	53	1 9	2389	2	Y	23					31
08	3689	X	2748	-0-	-941	-0-	208	1 9	2531	2	Y	8					39
09	3840	X	2513	-0-	-1327	-0-	246	1 9	2265	2	Y	2					41
10	3968	X	2439	-0-	-1529	-0-	99	1 9	2331	2	Y	8					49
11	3840	X	1708	-0-	-2132	-0-	256	1 9	1452	2	Y	-0-	36	1			13
12	2635	X	387	-0-	-2248	-0-	65	1 9	322	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 29,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			97
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					114
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

01	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7649	-0-	-527	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8126	-0-	-274	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8353	-0-	-172	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8132	-0-	-118	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8642	-0-	-100	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7837	-0-	-293	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8107	-0-	-294	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7861	-0-	-44	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1055	1	6462	2	Y	67					94
							74	9									
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1044	1	6390	2	Y	43	79	1			58
							47	9									
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1311	1	7411	2	Y	28					86
							31	9									
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	1493	1	7113	2	Y	81	127	1			40
							89	9									
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1284	1	7298	2	Y	51	41	1			50
							56	9									
06	7560	X	7009	-0-	-551	-0-	1080	1	5871	2	Y	53					103
							58	9									
07	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	982	1	6103	2	Y	36	83	1			56
							40	9									
08	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	609	1	6911	2	Y	-0-					56
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	764	1	6938	2	Y	14	42	1			28
							15	9									
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	804	1	7149	2	Y	33					61
							36	9									
11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	915	1	7348	2	Y	23	42	1			42
							25	9									
*12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	909	1	7926	2	Y	57	43	1			56
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 95,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

01	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	375	1	4110	2	Y	-0-					-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	340	1	4034	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	388	1	4490	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	350	1	4108	2	Y	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	441	1	4637	2	Y	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	450	1	4636	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	379	1	4128	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4117	-0-	-750	-0-	379	1	3738	2	Y	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	387	1	4570	2	Y	-0-					-0-
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	421	1	5064	2	Y	-0-					-0-
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	421	1	5032	2	Y	-0-					-0-
*12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	455	1	5187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2308	-0-	-1257	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2178	-0-	-510	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1739	-0-	-1206	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	781	-0-	-1885	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	167	-0-	-2173	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	3	-0-	-2415	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	631	-0-	-1198	-0-	530	1	101	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	800	-0-	-970	-0-	311	1	489	2	N	-0-					-0-
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	580	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	433	1	4131	2	N	-0-					-0-
*12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	423	1	4686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	451	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2734	-0-	-38	-0-	405	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	446	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	436	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	434	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	427	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	420	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1850	-0-	-1095	-0-	420	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1270	-0-	-1580	-0-	265	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	277	-0-	-2048	-0-	274	1	3	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	272	-0-	-1528	-0-	265	1	7	2	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	679	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	608	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	659	1	3996	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4300	-0-	-110	-0-	618	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	606	1	3635	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	586	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	666	1	4110	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4495	-0-	-62	-0-	666	1	3829	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4402	-0-	-8	-0-	643	1	3759	2	N	-0-					-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	765	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	573	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3003	-0-	-1771	-0-	437	1	2566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

01	0	W	6955	-0-	6955	28568	390	1	6565	2	Y	-0-					39
02	0	W	6080	-0-	6080	34648	371	1	5709	2	Y	-0-					39
03	0	W	7654	-0-	7654	42302	451	1	7184	2	Y	17					56
							19	9									
04	0	W	7553	-0-	7553	49855	528	1	7025	2	Y	-0-					56
05	58534	X	8679	-0-	-49855	-0-	588	1	8088	2	Y	3					59
							3	9									
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	533	1	7792	2	Y	1	15	1			45
							1	9									
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	577	1	8016	2	Y	-0-					45
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	589	1	7876	2	Y	22	22	1			45
							24	9									
09	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	330	1	7433	2	Y	132	172	1			5
							145	9									
10	8029	X	7104	-0-	-925	-0-	136	1	6968	2	Y	-0-					5
11	7770	X	7184	-0-	-586	-0-	515	1	6613	2	Y	51	41	1			15
							56	9									
*12	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	565	1	7253	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 92,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

01	2356	N	843	-0-	-1513	-0-	843	1			N	-0-					82
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	743	1	1776	2	N	-0-					82
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	871	1	1405	2	N	-0-					82
04	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	1			N	-0-					82
05	2418	N	1702	-0-	-716	-0-	732	1	970	2	N	-0-					82
06	2130	N	813	-0-	-1317	-0-	813	1			N	-0-					82
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	816	1	954	2	N	-0-					82
08	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	500	1	778	2	N	-0-					82
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	418	1	3431	2	N	-0-					23
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	362	1	3037	2	N	31					54
							34	9									
03	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	381	1	3305	2	N	-0-					54
04	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	359	1	3107	2	N	41					95
							45	9									
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	384	1	3435	2	N	-0-	38	1			57
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	405	1	3574	2	N	36					93
							40	9									
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	282	1	3711	2	N	-0-					93
08	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	197	1	3515	2	N	-0-					93
09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	206	1	3168	2	N	41					134
							45	9									
10	4154	X	3336	-0-	-818	-0-	80	1	3256	2	N	-0-					134
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	513	1	4545	2	N	63					197
							69	9									
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	514	1	3830	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 46,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					115
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					115
03	713	N	116	-0-	-597	-0-	116	1			N	-0-					115
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	1			N	-0-					115
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					115
*06	450	N	26	-0-	-424	-0-	24	1	2	2	N	-0-	107	1	1	5	7
07	651	N	12	-0-	-639	-0-	12	1			N	-0-					7
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					7
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					7
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					7
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					7
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	1			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	5261	-0-	-3791	-0-	465	1	4796	2	N	-0-					50
02	8176	X	5374	-0-	-2802	-0-	430	1	4944	2	N	-0-					50
03	8525	X	6739	-0-	-1786	-0-	426	1	6313	2	N	-0-					50
04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	481	1	7363	2	N	35					85
							39	9									
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	497	1	7592	2	N	5					90
							6	9									
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	481	1	7297	2	N	10					100
							11	9									
07	8060	X	7806	-0-	-254	-0-	305	1	7495	2	N	5					105
							6	9									
08	8060	X	7567	-0-	-493	-0-	225	1	7336	2	N	5					110
							6	9									
09	7800	X	7336	-0-	-464	-0-	288	1	7031	2	N	15					125
							17	9									
10	8060	X	7077	-0-	-983	-0-	112	1	6959	2	N	5					130
							6	9									
11	7800	X	6892	-0-	-908	-0-	432	1	6438	2	N	20					150
							22	9									
12	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	480	1	6750	2	N	18					168
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 85,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3335	-0-	-2214	-0-	729	1	2606	2	N	-0-					81
02	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	669	1	3966	2	N	-0-					81
03	5580	X	4610	-0-	-970	-0-	1303	1	3307	2	N	-0-					81
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	1421	1	5237	2	N	29					110
							32	9									
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	748	1	4978	2	N	73	178	1			5
							80	9									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	714	1	5020	2	N	10					15
							11	9									
07	6107	X	5503	-0-	-604	-0-	904	1	4593	2	N	5					20
							6	9									
08	6107	X	4452	-0-	-1655	-0-	615	1	3831	2	N	5					25
							6	9									
09	5910	X	4443	-0-	-1467	-0-	827	1	3605	2	N	10					35
							11	9									
10	5952	X	4524	-0-	-1428	-0-	370	1	4148	2	N	5					40
							6	9									
11	5850	X	4814	-0-	-1036	-0-	1060	1	3754	2	N	-0-					40
12	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	1420	1	4148	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 60,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	591	1	3796	2	N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	583	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	688	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4230	-0-	-360	-0-	608	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3357	-0-	-1386	-0-	480	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3175	-0-	-1535	-0-	419	1	2756	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2964	-0-	-1903	-0-	413	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3483	-0-	-1384	-0-	413	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2790	-0-	-1440	-0-	407	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	548	-0-	-2812	-0-	84	1	464	2	N	-0-					-0-
*12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	882	1	5180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	395	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1390	-0-	-656	-0-	255	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1808	-0-	-232	-0-	346	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1943	-0-	-382	-0-	371	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1798	-0-	-452	-0-	340	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1850	-0-	-475	-0-	228	1	1622	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1624	-0-	-267	-0-	162	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	234	1	1757	2	Y	-0-					-0-
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	102	1	2211	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	355	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	228	1	990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	978	-0-	-169	-0-	174	1	757	2	Y	43	47	1			37
							47	9									
02	1036	X	923	-0-	-113	-0-	165	1	718	2	Y	36	49	1			24
							40	9									
03	1023	X	943	-0-	-80	-0-	163	1	724	2	Y	51	47	1			28
							56	9									
04	990	X	968	-0-	-22	-0-	181	1	766	2	Y	19	29	1			18
							21	9									
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	189	1	804	2	Y	35	45	1			8
							39	9									
06	990	X	805	-0-	-185	-0-	150	1	645	2	Y	9					17
							10	9									
07	1023	X	799	-0-	-224	-0-	96	1	684	2	Y	17	14	1			20
							19	9									
08	1023	X	768	-0-	-255	-0-	75	1	679	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
09	990	X	816	-0-	-174	-0-	93	1	701	2	Y	20	27	1			13
							22	9									
10	1023	X	783	-0-	-240	-0-	33	1	721	2	Y	26	15	1			24
							29	9									
11	810	X	497	-0-	-313	-0-	109	1	353	2	Y	32	31	1			25
							35	9									
12	682	N	478	-0-	-204	-0-	83	1	361	2	Y	31	32	1			24
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					179
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					179
03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					179
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					179
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					179
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					179
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					179
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					179
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					179
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					179
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					179
*12	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 112,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3045	-0-	-830	-0-	330	1	2715	2	N	-0-					13
02	3500	X	2998	-0-	-502	-0-	313	1	2631	2	N	49					62
							54	9									
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	355	1	3085	2	N	-0-					62
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	344	1	2972	2	N	26					88
							29	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	363	1	3251	2	N	-0-					88
06	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	305	1	2697	2	N	40					128
							44	9									
07	3441	X	2492	-0-	-949	-0-	176	1	2316	2	N	-0-					128
08	3565	X	2651	-0-	-914	-0-	141	1	2510	2	N	-0-	60	1			68
09	3450	X	2951	-0-	-499	-0-	180	1	2770	2	N	1					69
							1	9									
10	3565	X	2701	-0-	-864	-0-	65	1	2636	2	N	-0-					69
11	3060	X	833	-0-	-2227	-0-	84	1	749	2	N	-0-					69
12	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	199	1	1487	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 32,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	38	7			2
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					2
09	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	148	1	1451	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	125	1	1298	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	143	1	1456	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	147	1	1467	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	153	1	1519	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	143	1	1427	2	Y	3					5
							3	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	28	1	1417	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	123	1	937	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	130	1	1396	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	217	1	2732	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2547	-0-	-365	-0-	176	1	2371	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	204	1	2617	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	224	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	245	1	2573	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	254	1	2496	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	255	1	2565	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	255	1	2438	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2736	-0-	-24	-0-	232	1	2504	2	N	-0-			-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	272	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	272	1	2884	2	N	-0-			-0-
*12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	288	1	3151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	2939	-0-	-4098	-0-	246	1	2693	2	Y	-0-			-0-
02	4872	X	3820	-0-	-1052	-0-	297	1	3523	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	3912	-0-	-1017	-0-	311	1	3601	2	Y	-0-			-0-
04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	285	1	3352	2	Y	-0-			-0-
05	4309	X	211	-0-	-4098	-0-	18	1	193	2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	134	-0-	-3886	-0-	12	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	327	1	3562	2	Y	-0-			-0-
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	327	1	5510	2	Y	-0-			-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	438	1	5175	2	Y	-0-			-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	420	1	5043	2	Y	-0-			-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	400	1	4780	2	Y	-0-			-0-
12	5828	X	5074	-0-	-754	-0-	410	1	4665	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	132	1	2559	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	2394	-0-	-154	-0-	122	1	2272	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	138	1	2521	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	138	1	2462	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	141	1	2534	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	1984	-0-	-626	-0-	113	1	1871	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	1951	-0-	-746	-0-	106	1	1845	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	1780	-0-	-917	-0-	106	1	1674	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1817	-0-	-793	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
10	2666	X	1966	-0-	-700	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
11	1980	X	1879	-0-	-101	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
12	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	838	1	2363	2	N	-0-					57
02	3276	X	1274	-0-	-2002	-0-	724	1	550	2	N	-0-					57
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					57
04	3510	X	337	-0-	-3173	-0-	337	1			N	-0-					57
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					57
06	3090	X	84	-0-	-3006	-0-	84	1			N	-0-					57
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					57
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					57
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					57
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	686	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	608	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	670	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2477	-0-	-73	-0-	689	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	706	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	684	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	705	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	705	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1800	-0-	-570	-0-	152	1	1648	2	N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	153	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	173	1	1831	2	N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	158	1	1735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	408	1	1772	2	Y	19	22	1			17
							21	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	375	1	1633	2	Y	17	23	1			11
							19	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	416	1	1850	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	441	1	1861	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	429	1	1821	2	Y	20	26	1			4
							22	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	395	1	1696	2	Y	5					9
							6	9									
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	262	1	1860	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	218	1	1959	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	251	1	1885	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	103	1	2234	2	Y	18	10	1			17
							20	9									
11	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	381	1	1234	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	427	1	1853	2	Y	19	19	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4578	-0-	4578	9157	848	1	3680	2	Y	45	45	1			39
							50	9									
02	T. A.		4086	-0-	4086	13243	754	1	3284	2	Y	44	54	1			29
							48	9									
03	17894	X	4651	-0-	-13243	-0-	841	1	3737	2	Y	66	59	1			36
							73	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	866	1	3655	2	Y	25	38	1			23
							28	9									
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	879	1	3731	2	Y	41	55	1			9
							45	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	877	1	3765	2	Y	10					19
							11	9									
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	578	1	4100	2	Y	22	16	1			25
							24	9									
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	437	1	3938	2	Y	15	16	1			24
							17	9									
09	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	480	1	3610	2	Y	22	32	1			14
							24	9									
10	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	175	1	3802	2	Y	28	16	1			26
							31	9									
11	4200	X	2746	-0-	-1454	-0-	640	1	2072	2	Y	31	33	1			24
							34	9									
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	736	1	3188	2	Y	27	28	1			23
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 51,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	243	1	2586	2	Y	61	73	1			171
							67	9									
02	2576	X	2402	-0-	-174	-0-	221	1	2181	2	Y	-0-					171
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	264	1	2554	2	Y	39	73	1			137
							43	9									
04	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	264	1	2334	2	Y	-0-	79	1			58
05	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	261	1	2251	2	Y	34					92
							37	9									
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	273	1	2376	2	Y	9					101
							10	9									
07	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	293	1	2433	2	Y	71	133	1			39
							78	9									
08	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	248	1	2143	2	Y	-0-					39
09	3510	X	2387	-0-	-1123	-0-	142	1	2228	2	Y	15					54
							17	9									
10	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	62	1	2352	2	Y	37					91
							41	9									
11	3510	X	2491	-0-	-1019	-0-	233	1	2244	2	Y	13	66	1			38
							14	9									
*12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	279	1	2463	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 31,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

01	11439	X	10092	-0-	-1347	-0-	471	1	9621	2	N	-0-					158
02	10220	X	8772	-0-	-1448	-0-	419	1	8353	2	N	-0-					158
03	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	487	1	9387	2	N	-0-					158
04	10200	X	9828	-0-	-372	-0-	474	1	9298	2	N	51	194	1			15
							56	9									
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	487	1	9926	2	N	40					55
							44	9									
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	469	1	9730	2	N	15					70
							17	9									
07	10075	X	10012	-0-	-63	-0-	301	1	9704	2	N	6					76
							7	9									
08	10323	X	9755	-0-	-568	-0-	225	1	9518	2	N	11					87
							12	9									
09	10230	X	9828	-0-	-402	-0-	273	1	9546	2	N	8					95
							9	9									
10	10571	X	9533	-0-	-1038	-0-	128	1	9394	2	N	10					105
							11	9									
11	10230	X	9590	-0-	-640	-0-	396	1	9172	2	N	20					125
							22	9									
*12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	469	1	9001	2	N	18					143
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 117,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

01	6758	X	5700	-0-	-1058	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4551	-0-	-713	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4300	-0-	-1838	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4784	-0-	-1156	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

01	5053	X	3827	-0-	-1226	-0-	483	1	3336	2	N	7					114
							8	9									
02	4564	X	2993	-0-	-1571	-0-	397	1	2582	2	N	13	98	1			29
							14	9									
03	5053	X	2578	-0-	-2475	-0-	379	1	2199	2	N	-0-					29
04	4020	X	2649	-0-	-1371	-0-	316	1	2333	2	N	-0-					29
05	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	386	1	2997	2	N	-0-					29
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	474	1	4165	2	N	-0-					29
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	498	1	4767	2	N	-0-					29
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					29
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	538	1	4443	2	N	3					32
							3	9									
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	544	1	4277	2	N	10					42
							11	9									
11	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	500	1	3869	2	N	74					116
							81	9									
12	5146	X	4787	-0-	-359	-0-	551	1	4224	2	N	10	97	1			29
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6777	-0-	-229	-0-	847	1	5930	2	N	-0-			-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	830	1	5865	2	N	-0-			-0-
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	930	1	6716	2	N	-0-			-0-
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	956	1	6067	2	N	-0-			-0-
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	979	1	6465	2	N	-0-			-0-
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	971	1	6119	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1001	1	6377	2	N	-0-			-0-
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	1001	1	7996	2	N	-0-			-0-
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1366	1	8191	2	N	-0-			-0-
10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1282	1	7519	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	4912	-0-	-1868	-0-	648	1	4264	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	4604	-0-	-3828	-0-	660	1	3944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1438	1	10068	2	N	-0-			-0-
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	1148	1	8104	2	N	-0-			-0-
03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1393	1	10054	2	N	-0-			-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1388	1	8810	2	N	-0-			-0-
05	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1538	1	10155	2	N	-0-			-0-
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	1516	1	9552	2	N	-0-			-0-
07	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1524	1	9712	2	N	-0-			-0-
08	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1524	1	11491	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	9161	-0-	-109	-0-	1310	1	7851	2	N	-0-			-0-
10	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1911	1	11206	2	N	-0-			-0-
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	1616	1	10643	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	11249	-0-	-500	-0-	1612	1	9637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	2976	-0-	-524	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	3084	2			N	-0-			-0-
06	3630	X	2059	-0-	-1571	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
07	3751	X	983	-0-	-2768	-0-	983	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	1881	-0-	-1870	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	1463	-0-	-1567	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
10	3069	X	1595	-0-	-1474	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
11	2070	X	1553	-0-	-517	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
*12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	190	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	160	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	187	1	1907	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	185	1	1835	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	179	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	114	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	111	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	36	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1373	-0-	-607	-0-	159	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	178	1	1912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

01	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	452	1	3649	2	Y	26					104
							29	9									
02	3948	X	3617	-0-	-331	-0-	404	1	3205	2	Y	7	100	1			11
							8	9									
03	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	407	1	3464	2	Y	14					25
							15	9									
04	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	437	1	3477	2	Y	-0-					25
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	522	1	3631	2	Y	37					62
							41	9									
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	488	1	3337	2	Y	6					68
							7	9									
07	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	356	1	3349	2	Y	12					80
							13	9									
08	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	274	1	3613	2	Y	-0-					80
09	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	255	1	3716	2	Y	-0-					80
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	173	1	4085	2	Y	7					87
							8	9									
11	6750	X	3675	-0-	-3075	-0-	378	1	3288	2	Y	8					95
							9	9									
12	5115	X	3648	-0-	-1467	-0-	400	1	3239	2	Y	8					103
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5214	-0-	-1110	-0-	571	1	4614	2	Y	26					103
							29	9									
02	5292	X	4696	-0-	-596	-0-	525	1	4163	2	Y	7	99	1			11
							8	9									
03	5642	X	5009	-0-	-633	-0-	526	1	4468	2	Y	14					25
							15	9									
04	5370	X	4542	-0-	-828	-0-	507	1	4035	2	Y	-0-					25
05	5208	X	3825	-0-	-1383	-0-	476	1	3308	2	Y	37					62
							41	9									
06	5040	X	3718	-0-	-1322	-0-	474	1	3237	2	Y	6					68
							7	9									
07	5208	X	4253	-0-	-955	-0-	407	1	3833	2	Y	12					80
							13	9									
08	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	322	1	4234	2	Y	-0-					80
09	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	276	1	4017	2	Y	-0-					80
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	175	1	4147	2	Y	7					87
							8	9									
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	484	1	4207	2	Y	8					95
							9	9									
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	554	1	4490	2	Y	8					103
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 54,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	500	1	1899	2	Y	-0-					15
02	2632	X	2319	-0-	-313	-0-	472	1	1838	2	Y	8					23
							9	9									
03	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	427	1	2112	2	Y	-0-					23
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	424	1	1990	2	Y	20	37	1			6
							22	9									
05	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	422	1	2000	2	Y	-0-					6
06	2490	X	2256	-0-	-234	-0-	331	1	1925	2	Y	-0-					6
07	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	46	1	2102	2	Y	23					29
							25	9									
08	3565	X	2200	-0-	-1365	-0-	167	1	2024	2	Y	8					37
							9	9									
09	3720	X	2106	-0-	-1614	-0-	206	1	1898	2	Y	2					39
							2	9									
10	3844	X	2084	-0-	-1760	-0-	85	1	1990	2	Y	8					47
							9	9									
11	3720	X	2095	-0-	-1625	-0-	314	1	1780	2	Y	1	36	1			12
							1	9									
*12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	376	1	1861	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	652	1	3462	2	Y	-0-					29
02	3612	X	3209	-0-	-403	-0-	522	1	2677	2	Y	9					38
							10	9									
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	641	1	3234	2	Y	-0-					38
04	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	616	1	3031	2	Y	57	62	1			33
							63	9									
05	4123	X	3652	-0-	-471	-0-	609	1	3043	2	Y	-0-					33
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	585	1	3509	2	Y	-0-					33
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	368	1	3443	2	Y	-0-					33
08	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	272	1	3423	2	Y	-0-					33
09	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	310	1	3136	2	Y	-0-					33
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	2	Y	2					35
							2	9									
11	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	442	1	2655	2	Y	-0-					35
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	499	1	2852	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 43,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	672	1	6476	2	Y	2					13
							2	9									
02	6048	X	5719	-0-	-329	-0-	561	1	5158	2	Y	-0-					13
03	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	595	1	5429	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
04	6930	X	5799	-0-	-1131	-0-	5799	2			Y	-0-					13
05	7161	X	6334	-0-	-827	-0-	6330	2	4	9	Y	4	15	1			2
06	6930	X	6020	-0-	-910	-0-	6014	2	6	9	Y	5					7
07	6324	X	5518	-0-	-806	-0-	5512	2	6	9	Y	5					12
08	6355	X	5705	-0-	-650	-0-	525	1	5177	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
09	6150	X	5248	-0-	-902	-0-	501	1	4740	2	Y	6					7
							7	9									
10	6355	X	4684	-0-	-1671	-0-	17	1	4663	2	Y	4					11
							4	9									
11	6030	X	4788	-0-	-1242	-0-	4786	2	2	9	Y	2					13
12	5518	X	5073	-0-	-445	-0-	5073	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 68,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1082	1	2988	2	N	-0-					5
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	972	1	2546	2	N	-0-					5
03	3379	X	2657	-0-	-722	-0-	993	1	1664	2	N	-0-	5	1			-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1031	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1080	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1089	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	716	1	3004	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	506	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2754	-0-	-516	-0-	628	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	1870	-0-	-1509	-0-	240	1	1630	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	861	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1098	-0-	-1909	-0-	770	1	328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	483	-0-	-147	-0-	44	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	520	-0-	-131	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	28	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	158	-0-	-442	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1086	1	4094	2	N	-0-					162
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					162
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	1119	1	4064	2	N	-0-					162
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	973	1	3758	2	N	-0-					162
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1110	1	4198	2	N	-0-					162
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	1071	1	3924	2	N	-0-					162
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	688	1	4035	2	N	-0-					162
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	504	1	3383	2	N	8					170
							9	9									
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	582	1	3553	2	N	2					172
							2	9									
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	439	1	3523	2	N	95	197	1			70
							105	9									
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	872	1	3171	2	N	-0-					70
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	934	1	2655	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 54,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

01	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	1060	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3454	-0-	-1250	-0-	932	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4126	-0-	-1082	-0-	1014	1	3112	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	340	-0-	-4190	-0-	137	1	203	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	11	-0-	-4670	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	503	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	469	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	572	1	2638	2	N	-0-					-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	205	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2186	-0-	-1804	-0-	815	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	779	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	748	1	2541	2	N	42					220
							46	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	627	1	2367	2	N	-0-	192	1			28
03	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	721	1	2351	2	N	2					30
							2	9									
04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	705	1	2333	2	N	-0-					30
05	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	734	1	2441	2	N	-0-					30
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	722	1	2384	2	N	45					75
							50	9									
07	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	525	1	2476	2	N	-0-					75
08	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	434	1	2360	2	N	-0-					75
09	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	386	1	2326	2	N	32					107
							35	9									
10	3224	X	2392	-0-	-832	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					107
11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	595	1	2119	2	N	-0-					107
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	700	1	2309	2	N	48					155
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 35,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3714	-0-	-967	-0-	501	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3686	-0-	-542	-0-	517	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	566	1	3432	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3448	-0-	-842	-0-	495	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	522	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3711	-0-	-249	-0-	490	1	3221	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3185	-0-	-907	-0-	444	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	444	1	2705	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	468	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	557	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	528	1	2892	2	N	-0-					-0-
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	570	1	3347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6541	-0-	-217	-0-	6531	2	10	9	N	9					242
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6562	2	45	9	N	41					283
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	1019	1	6271	2	N	-0-					283
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1003	1	5576	2	N	10					293
							11	9									
05	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	1053	1	5683	2	N	31	195	1			129
							34	9									
06	7110	X	6237	-0-	-873	-0-	1006	1	5231	2	N	-0-					129
07	7347	X	6494	-0-	-853	-0-	6494	2			N	-0-					129
08	7347	X	6405	-0-	-942	-0-	546	1	5735	2	N	113	172	1			70
							124	9									
09	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	615	1	5412	2	N	-0-					70
10	6696	X	6249	-0-	-447	-0-	237	1	6012	2	N	-0-					70
11	6690	X	5318	-0-	-1372	-0-	857	1	4461	2	N	-0-					70
12	6262	X	3141	-0-	-3121	-0-	866	1	2221	2	N	49					119
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 73,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	233	1	5438	2	Y	1					13
							1	9									
02	4984	X	4859	-0-	-125	-0-	192	1	4652	2	Y	14					27
							15	9									
03	5518	X	4796	-0-	-722	-0-	785	1	4003	2	Y	7					34
							8	9									
04	5340	X	4577	-0-	-763	-0-	734	1	3843	2	Y	-0-					34
05	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	780	1	4298	2	Y	39					73
							43	9									
06	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	773	1	4156	2	Y	8	61	1			20
							9	9									
07	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	620	1	4545	2	Y	-0-					20
08	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	570	1	4576	2	Y	-0-					20
09	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	573	1	4214	2	Y	-0-					18
10	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	221	1	4717	2	Y	-0-					18
11	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	581	1	4343	2	Y	-0-					18
12	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	539	1	4568	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	313	1	7305	2	Y	4					32
							4	9									
02	8092	X	7115	-0-	-977	-0-	280	1	6806	2	Y	26					58
							29	9									
03	8959	X	8277	-0-	-682	-0-	438	1	7826	2	Y	12					70
							13	9									
04	8430	X	7201	-0-	-1229	-0-	371	1	6830	2	Y	-0-					70
05	8308	X	7948	-0-	-360	-0-	421	1	7438	2	Y	81					151
							89	9									
06	T. A.		7581	-0-	7581	7581	409	1	7154	2	Y	16	130	1			37
							18	9									
07	T. A.		8294	-0-	8294	15875	419	1	7875	2	Y	-0-					37
08	T. A.		8109	-0-	8109	23984	441	1	7668	2	Y	-0-					37
09	31770	X	7786	-0-	-23984	-0-	294	1	7492	2	Y	-0-					34
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	154	1	7721	2	Y	-0-					34
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	152	1	7647	2	Y	-0-					34
12	T. A.		7945	-0-	7945	7945	7943	2	2	9	Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 93,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	32	32	1			17
							35	9									
02	1568	N	1178	-0-	-390	-0-	32	1	1124	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
03	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	35	1	1281	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	43	1	1459	2	Y	28	16	1			22
							31	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	Y	23	15	1			30
							25	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	41	1	1386	2	Y	19	32	1			17
							21	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	46	1	1698	2	Y	24	32	1			9
							26	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	46	1	1720	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	48	1	1647	2	Y	1					17
							1	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	Y	18	16	1			19
							20	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	44	1	1733	2	Y	23	16	1			26
							25	9									
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	43	1	1630	2	Y	23	32	1			18
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	508	1	3074	2	Y	-0-					23
02	3192	X	2577	-0-	-615	-0-	387	1	2190	2	Y	-0-					23
03	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	387	1	2231	2	Y	1					24
							1	9									
04	3480	X	2804	-0-	-676	-0-	420	1	2383	2	Y	1					25
							1	9									
05	3596	X	2869	-0-	-727	-0-	497	1	2370	2	Y	2					27
							2	9									
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	743	1	4021	2	Y	1					28
							1	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	509	1	3496	2	Y	1					29
							1	9									
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	389	1	3420	2	Y	-0-					29
09	4770	X	3161	-0-	-1609	-0-	303	1	2858	2	Y	-0-					29
10	4929	X	2390	-0-	-2539	-0-	117	1	2273	2	Y	-0-					29
11	4770	X	2629	-0-	-2141	-0-	424	1	2204	2	Y	1					30
							1	9									
12	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	751	1	2909	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 38,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	654	1	2486	2	Y	-0-					18
02	2912	X	2767	-0-	-145	-0-	563	1	2195	2	Y	8					26
							9	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	508	1	2511	2	Y	-0-					26
04	3030	X	2469	-0-	-561	-0-	430	1	2017	2	Y	20	37	1			9
							22	9									
05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	464	1	2199	2	Y	-0-					9
06	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	389	1	2262	2	Y	-0-					9
07	3069	X	2493	-0-	-576	-0-	53	1	2415	2	Y	23					32
							25	9									
08	4061	X	2461	-0-	-1600	-0-	187	1	2265	2	Y	8					40
							9	9									
09	4290	X	2404	-0-	-1886	-0-	235	1	2167	2	Y	2					42
							2	9									
10	4433	X	2489	-0-	-1944	-0-	101	1	2379	2	Y	8					50
							9	9									
11	4290	X	2700	-0-	-1590	-0-	405	1	2294	2	Y	1	36	1			15
							1	9									
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	489	1	2419	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6289	-0-	-347	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7081	-0-	-49	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7207	-0-	-113	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	260	1	5176	2	N	-0-					34
02	5880	X	4367	-0-	-1513	-0-	280	1	4087	2	N	-0-					34
03	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	310	1	4474	2	N	30					64
							33	9									
04	6300	X	5073	-0-	-1227	-0-	310	1	4724	2	N	35					99
							39	9									
05	5425	X	4618	-0-	-807	-0-	310	1	4286	2	N	20					119
							22	9									
06	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	300	1	3989	2	N	-0-					119
07	5208	X	4451	-0-	-757	-0-	310	1	4123	2	N	16					135
							18	9									
08	5208	X	4305	-0-	-903	-0-	310	1	3963	2	N	29					164
							32	9									
09	5070	X	4085	-0-	-985	-0-	300	1	3785	2	N	-0-					164
10	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	310	1	3992	2	N	1					165
							1	9									
11	4290	X	3693	-0-	-597	-0-	300	1	3393	2	N	-0-					165
12	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	310	1	3962	2	N	5					170
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 53,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	239	1	588	2	N	-0-					-0-
02	868	N	390	-0-	-478	-0-	117	1	273	2	N	-0-					-0-
03	992	N	784	-0-	-208	-0-	223	1	561	2	N	-0-					-0-
04	810	N	258	-0-	-552	-0-	82	1	176	2	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	184	1	381	2	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	208	1	512	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	80	1	274	2	N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	106	1	479	2	N	-0-					-0-
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	119	1	469	2	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	104	1	645	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	172	1	471	2	N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	337	1	833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
*12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	670	1	6145	2	N	-0-					28
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	619	1	4642	2	N	-0-					28
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	694	1	5488	2	N	-0-					28
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	664	1	5118	2	N	-0-					28
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	717	1	4729	2	N	-0-					28
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	667	1	4592	2	N	-0-					28
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					28
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	393	1	4860	2	N	-0-					28
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	523	1	3340	2	N	-0-					28
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	240	1	4286	2	N	-0-					28
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	595	1	4204	2	N	13					41
							14	9									
*12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	693	1	4673	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 63,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	530	1	1760	2	N	-0-					164
02	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	479	1	1536	2	N	-0-					164
03	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	530	1	2159	2	N	-0-					164
04	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	513	1	2018	2	N	-0-					164
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	530	1	2307	2	N	-0-					164
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	513	1	2307	2	N	-0-					164
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	530	1	2396	2	N	-0-					164
08	2852	N	2201	-0-	-651	-0-	17	1	2184	2	N	-0-					164
09	2820	N	2481	-0-	-339	-0-	513	1	1968	2	N	-0-					164
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	530	1	1558	2	N	-0-					164
11	2130	N	1724	-0-	-406	-0-	513	1	1211	2	N	-0-					164
12	2573	N	1727	-0-	-846	-0-	530	1	1197	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 28,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	43	1	9413	2	N	301	393	1			214
							331	9										
02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	485	1	8419	2	N	233	190	1			257
							256	9										
03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	500	1	10328	2	N	213	187	1			283
							234	9										
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	543	1	8748	2	N	197	198	1			282
							217	9										
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	561	1	10385	2	N	199	196	1			285
							219	9										
06	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	525	1	8622	2	N	170	193	1			262
							187	9										
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	344	1	9096	2	N	177	195	1			244
							195	9										
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	253	1	10114	2	N	154					398
							169	9										
09	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	341	1	9319	2	N	181					579
							199	9										
10	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	109	1	9283	2	N	145	385	1			339
							160	9										
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	483	1	7786	2	N	183	191	1			331
							201	9										
*12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	522	1	6422	2	N	200	194	1			337
							220	9										

TOTAL GAS PROD: 115,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3675	-0-	-1688	-0-	3675	2			N	-0-					93
02	4088	X	3155	-0-	-933	-0-	3155	2			N	-0-					93
03	4495	X	3043	-0-	-1452	-0-	3023	2	20	9	N	18					111
04	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			N	-0-					111
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	2			N	-0-					111
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					111
07	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	3958	2			N	-0-					111
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5560	2	55	9	N	50	151	1			10
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	856	1	3609	2	N	-0-					10
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	884	1	3496	2	N	-0-					10
11	5430	X	4269	-0-	-1161	-0-	856	1	3355	2	N	53					63
							58	9									
12	5611	X	4276	-0-	-1335	-0-	885	1	3391	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 48,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	852	1	4384	2	Y	1					26
							1	9									
02	4704	X	4660	-0-	-44	-0-	741	1	3919	2	Y	-0-					26
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	885	1	4417	2	Y	3					29
							3	9									
04	5070	X	4739	-0-	-331	-0-	788	1	3939	2	Y	11	31	1			9
							12	9									
05	5239	X	4685	-0-	-554	-0-	764	1	3919	2	Y	2					11
							2	9									
06	5070	X	4419	-0-	-651	-0-	633	1	3779	2	Y	6					17
							7	9									
07	5146	X	4017	-0-	-1129	-0-	354	1	3662	2	Y	1					18
							1	9									
08	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	330	1	4066	2	Y	-0-					18
09	4710	X	4355	-0-	-355	-0-	379	1	3976	2	Y	-0-					18
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	165	1	3877	2	Y	3					21
							3	9									
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	591	1	3731	2	Y	-0-					21
*12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	737	1	4057	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 54,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7149	-0-	-1686	-0-	521	1	6616	2	Y	11					77
							12	9									
02	6580	X	6196	-0-	-384	-0-	470	1	5700	2	Y	24					101
							26	9									
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	511	1	6953	2	Y	34					135
							37	9									
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	499	1	6532	2	Y	1					136
							1	9									
05	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	526	1	6464	2	Y	53	99	1			90
							58	9									
06	7260	X	6849	-0-	-411	-0-	504	1	6309	2	Y	33					123
							36	9									
07	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6813	2	21	9	Y	19	94	1			48
08	7502	X	6914	-0-	-588	-0-	320	1	6570	2	Y	22					70
							24	9									
09	7020	X	6793	-0-	-227	-0-	310	1	6460	2	Y	21					91
							23	9									
10	7068	X	6298	-0-	-770	-0-	257	1	6017	2	Y	22					113
							24	9									
11	12330	X	6035	-0-	-6295	-0-	555	1	5460	2	Y	18	98	1			33
							20	9									
12	7440	X	6644	-0-	-796	-0-	602	1	5999	2	Y	39					72
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 81,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	445	1	5645	2	Y	11					77
							12	9									
02	5964	X	4982	-0-	-982	-0-	377	1	4579	2	Y	24					101
							26	9									
03	6448	X	6076	-0-	-372	-0-	414	1	5625	2	Y	34					135
							37	9									
04	6150	X	5713	-0-	-437	-0-	406	1	5306	2	Y	1					136
							1	9									
05	6355	X	5739	-0-	-616	-0-	427	1	5254	2	Y	53	99	1			90
							58	9									
06	5910	X	5571	-0-	-339	-0-	409	1	5126	2	Y	33					123
							36	9									
07	6076	X	5072	-0-	-1004	-0-	5051	2	21	9	Y	19	94	1			48
08	6076	X	4668	-0-	-1408	-0-	216	1	4428	2	Y	22					70
							24	9									
09	5700	X	4088	-0-	-1612	-0-	186	1	3879	2	Y	21					91
							23	9									
10	5766	X	2598	-0-	-3168	-0-	105	1	2469	2	Y	22					113
							24	9									
11	5580	X	3234	-0-	-2346	-0-	297	1	2917	2	Y	18	98	1			33
							20	9									
12	4650	X	3319	-0-	-1331	-0-	299	1	2977	2	Y	39					72
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 57,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	609	1	7556	2	N	-0-					13
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	658	1	7639	2	N	76					89
							84	9									
03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	479	1	6726	2	N	56					145
							62	9									
04	6900	X	4629	-0-	-2271	-0-	350	1	4279	2	N	-0-					145
05	7130	X	5415	-0-	-1715	-0-	394	1	5021	2	N	-0-					145
06	6900	X	5351	-0-	-1549	-0-	402	1	4896	2	N	48	183	1			10
							53	9									
07	7130	X	4611	-0-	-2519	-0-	235	1	4376	2	N	-0-					10
08	7130	X	5792	-0-	-1338	-0-	205	1	5587	2	N	-0-					10
09	5340	X	5281	-0-	-59	-0-	298	1	4983	2	N	-0-					10
10	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	163	1	4868	2	N	-0-					10
11	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	367	1	4285	2	N	-0-					10
12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	425	1	4554	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 69,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

01	7130	X	5373	-0-	-1757	-0-	748	1	4625	2	N	-0-					110
02	6272	X	5102	-0-	-1170	-0-	631	1	4471	2	N	-0-					110
03	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	715	1	5529	2	N	-0-					110
04	6330	X	5816	-0-	-514	-0-	708	1	5108	2	N	-0-					110
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	748	1	5446	2	N	10					120
							11	9									
06	5790	X	5784	-0-	-6	-0-	714	1	5058	2	N	11					131
							12	9									
07	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	456	1	5157	2	N	9					140
							10	9									
08	6045	X	5734	-0-	-311	-0-	338	1	5381	2	N	14					154
							15	9									
09	5850	X	5249	-0-	-601	-0-	371	1	4871	2	N	6					160
							7	9									
10	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	145	1	5505	2	N	18					178
							20	9									
11	6030	X	5634	-0-	-396	-0-	572	1	5054	2	N	7					185
							8	9									
*12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	718	1	5211	2	N	33	193	1			25
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 68,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3305	-0-	-1655	-0-	308	1	2965	2	Y	29					161
							32	9									
02	4452	X	3287	-0-	-1165	-0-	322	1	2965	2	Y	-0-					161
03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	396	1	3611	2	Y	180	180	1			161
							198	9									
04	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			Y	-0-					161
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4385	2	41	9	Y	37	179	1			19
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4642	2	70	9	Y	64					83
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4762	2	61	9	Y	55					138
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	503	1	4964	2	Y	35	164	1			9
							39	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	494	1	4676	2	Y	74					83
							81	9									
10	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	16	1	4608	2	Y	46					129
							51	9									
11	4830	X	3903	-0-	-927	-0-	3878	2	25	9	Y	23					152
12	5394	X	3636	-0-	-1758	-0-	3636	2			Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 51,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7644	-0-	-850	-0-	966	1	6678	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6922	-0-	-750	-0-	826	1	6096	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7249	-0-	-1245	-0-	899	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7016	-0-	-394	-0-	911	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6587	-0-	-1070	-0-	841	1	5746	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5382	-0-	-2028	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1013	1	6917	2	N	-0-					-0-
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	1233	1	7877	2	N	-0-					-0-
10	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	1439	1	9958	2	N	-0-					-0-
11	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	1761	1	15199	2	N	-0-					-0-
*12	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	1544	1	8633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2098	-0-	-1343	-0-	915	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1504	-0-	-1604	-0-	787	1	717	2	N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1158	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1961	-0-	-229	-0-	891	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2036	-0-	-227	-0-	812	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	1503	-0-	-1857	-0-	826	1	677	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1569	-0-	-1903	-0-	438	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1706	-0-	-1766	-0-	657	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2159	-0-	-538	-0-	207	1	1952	2	N	-0-					15
02	2436	N	2266	-0-	-170	-0-	474	1	1786	2	N	5					20
							6	9									
03	2666	N	2083	-0-	-583	-0-	502	1	1575	2	N	5					25
							6	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	543	1	2167	2	N	-0-					25
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	561	1	2146	2	N	5					30
							6	9									
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	538	1	1899	2	N	22					52
							24	9									
07	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	344	1	1856	2	N	16					68
							18	9									
08	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	219	1	2090	2	N	-0-					68
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	290	1	2519	2	N	-0-					68
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	196	1	2011	2	N	22					90
							24	9									
11	2430	N	2035	-0-	-395	-0-	476	1	1559	2	N	-0-					90
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	515	1	2531	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 29,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	702	1	4364	2	N	-0-					52
02	4144	X	3869	-0-	-275	-0-	590	1	3279	2	N	-0-					52
03	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	730	1	3460	2	N	-0-					52
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	302	1	4288	2	N	-0-					52
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	587	1	8271	2	N	-0-					52
06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	659	1	9475	2	N	-0-					52
07	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	561	1	8923	2	N	-0-					52
08	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	997	1	8056	2	N	-0-					52
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	944	1	7493	2	N	-0-					52
10	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	426	1	7541	2	N	-0-					52
11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	486	1	8629	2	N	-0-					52
*12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	627	1	8261	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 89,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7728	-0-	-394	-0-	536	1	7192	2	N	-0-					146
02	7336	X	6857	-0-	-479	-0-	484	1	6373	2	N	-0-					146
03	8122	X	7732	-0-	-390	-0-	536	1	7161	2	N	32					178
							35	9									
04	7500	X	7332	-0-	-168	-0-	500	1	6832	2	N	-0-					178
05	7719	X	7596	-0-	-123	-0-	533	1	7063	2	N	-0-					178
06	7470	X	7321	-0-	-149	-0-	518	1	6803	2	N	-0-					178
07	7719	X	7273	-0-	-446	-0-	329	1	6944	2	N	-0-					178
08	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	233	1	6855	2	N	-0-					178
09	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	274	1	6612	2	N	44					222
							48	9									
10	7533	X	6921	-0-	-612	-0-	132	1	6789	2	N	-0-					222
11	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	402	1	6086	2	N	-0-	192	1			30
12	7409	X	7100	-0-	-309	-0-	481	1	6619	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 86,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1361	-0-	-3661	-0-	102	1	1259	2	N	-0-					21
02	3668	X	166	-0-	-3502	-0-	13	1	153	2	N	-0-					21
03	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	215	1	3021	2	N	24					45
							26	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	367	1	4486	2	N	-0-					45
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	352	1	4476	2	N	-0-					45
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	301	1	3659	2	N	22	54	1			13
							24	9									
07	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	218	1	4061	2	N	-0-					13
08	4991	X	3757	-0-	-1234	-0-	133	1	3624	2	N	-0-					13
09	4830	X	3457	-0-	-1373	-0-	195	1	3262	2	N	-0-					13
10	4774	X	3007	-0-	-1767	-0-	97	1	2910	2	N	-0-					13
11	4260	X	2913	-0-	-1347	-0-	230	1	2683	2	N	-0-					13
12	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	290	1	3115	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 39,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1062	1	7339	2	N	-0-			-0-
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	860	1	6346	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7264	-0-	-641	-0-	901	1	6363	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6560	-0-	-1090	-0-	852	1	5708	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7772	-0-	-133	-0-	993	1	6779	2	N	-0-			-0-
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-			-0-
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1357	1	9265	2	N	-0-			-0-
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-			-0-
09	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1276	1	8146	2	N	-0-			-0-
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	1378	1	9541	2	N	-0-			-0-
11	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	1436	1	12389	2	N	-0-			-0-
*12	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1684	1	9416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8540	-0-	-636	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	7216	-0-	-1072	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	7827	-0-	-667	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	7368	-0-	-882	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	6534	-0-	-1991	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	7082	-0-	-1168	-0-	7082	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6592	-0-	-1406	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6951	-0-	-429	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
10	7316	X	7096	-0-	-220	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-			-0-
*12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	6506	-0-	-746	-0-	6506	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7390	-0-	-732	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7306	-0-	-554	-0-	7306	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	7673	2			N	-0-			-0-
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	7361	-0-	-203	-0-	7361	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	7211	-0-	-477	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
09	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-			-0-
10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-			-0-
11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	6991	-0-	-883	-0-	6991	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-	712	1	3944	2	Y	40	93	1			22
							44	9									
02	6328	X	4695	-0-	-1633	-0-	649	1	4046	2	Y	-0-					22
03	7006	X	4884	-0-	-2122	-0-	735	1	4140	2	Y	8					30
							9	9									
04	6780	X	4893	-0-	-1887	-0-	722	1	4171	2	Y	-0-					30
05	7006	X	5043	-0-	-1963	-0-	737	1	4229	2	Y	70					100
							77	9									
06	5040	X	4650	-0-	-390	-0-	689	1	3909	2	Y	47	91	1			56
							52	9									
07	5208	X	4289	-0-	-919	-0-	422	1	3852	2	Y	14					70
							15	9									
08	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	356	1	3889	2	Y	1	15	1			56
							1	9									
09	4860	X	4267	-0-	-593	-0-	462	1	3770	2	Y	32					88
							35	9									
10	4929	X	3856	-0-	-1073	-0-	255	1	3597	2	Y	4					92
							4	9									
11	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	616	1	3361	2	Y	13					105
							14	9									
12	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	668	1	3641	2	Y	100	95	1			110
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 53,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	259	1	3760	2	Y	7					104
							8	9									
02	3556	X	3484	-0-	-72	-0-	212	1	3261	2	Y	10					114
							11	9									
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	874	1	3029	2	Y	102	92	1			124
							112	9									
04	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	236	1	3287	2	Y	10					134
							11	9									
05	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	221	1	3311	2	Y	-0-					134
06	3900	X	3488	-0-	-412	-0-	116	1	3368	2	Y	4	96	1			42
							4	9									
07	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	73	1	3321	2	Y	7					49
							8	9									
08	3875	X	3439	-0-	-436	-0-	74	1	3337	2	Y	25					74
							28	9									
09	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	85	1	3262	2	Y	20					94
							22	9									
10	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	21	1	2954	2	Y	40	90	1			44
							44	9									
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	108	1	3272	2	Y	48					92
							53	9									
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	140	1	3474	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 42,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5302	-0-	-340	-0-	1105	1	4196	2	Y	1					15
							1	9									
02	5096	X	4639	-0-	-457	-0-	945	1	3685	2	Y	8					23
							9	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1022	1	5049	2	Y	-0-					23
04	5250	X	4922	-0-	-328	-0-	861	1	4039	2	Y	20	37	1			6
							22	9									
05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	853	1	4038	2	Y	-0-					6
06	5550	X	4621	-0-	-929	-0-	678	1	3943	2	Y	-0-					6
07	5735	X	4315	-0-	-1420	-0-	92	1	4198	2	Y	23					29
							25	9									
08	5735	X	4731	-0-	-1004	-0-	359	1	4363	2	Y	8					37
							9	9									
09	4860	X	4512	-0-	-348	-0-	441	1	4069	2	Y	2					39
							2	9									
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	174	1	4083	2	Y	9					48
							10	9									
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	653	1	3698	2	Y	1	36	1			13
							1	9									
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	801	1	3961	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 57,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	1876	1	12961	2	N	-0-					-0-
02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	1650	1	12171	2	N	-0-					-0-
03	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	1822	1	12863	2	N	-0-					-0-
04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	1764	1	11828	2	N	-0-					-0-
05	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1731	1	11819	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	9433	-0-	-2387	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	1706	1	11653	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10413	-0-	-1801	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
09	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	1696	1	10830	2	N	-0-					-0-
10	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	1737	1	12020	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	4464	-0-	-7356	-0-	463	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	1425	1	9847	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	9724	-0-	-2176	-0-	1161	1	8563	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11346	-0-	-1829	-0-	1408	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	6699	-0-	-4221	-0-	870	1	5829	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10597	-0-	-687	-0-	1353	1	9244	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	8630	-0-	-2350	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	1517	1	10358	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	7387	-0-	-3959	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9180	-0-	-1080	-0-	1243	1	7937	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	9705	-0-	-2168	-0-	1225	1	8480	2	N	-0-					-0-
11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1496	1	12914	2	N	-0-					-0-
*12	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	1835	1	10258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	9016	2			N	-0-					51
02	8792	X	8189	-0-	-603	-0-	8189	2			N	-0-					51
03	9393	X	8926	-0-	-467	-0-	8926	2			N	-0-					51
04	8970	X	8552	-0-	-418	-0-	8552	2			N	-0-					51
05	9238	X	8675	-0-	-563	-0-	8675	2			N	-0-					51
06	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8371	2			N	-0-					51
07	9052	X	8670	-0-	-382	-0-	8670	2			N	-0-					51
08	8928	X	8874	-0-	-54	-0-	8874	2			N	-0-					51
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					51
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					51
11	8580	X	8276	-0-	-304	-0-	8276	2			N	-0-					51
12	9393	X	8567	-0-	-826	-0-	8567	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 104,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2290	-0-	-841	-0-	841	1	1449	2	N	-0-					5
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	761	1	1943	2	N	-0-					5
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	846	1	2322	2	N	-0-					5
04	3000	X	2056	-0-	-944	-0-	669	1	1387	2	N	-0-					5
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	854	1	2285	2	N	1					6
							1	9									
06	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	841	1	2132	2	N	21					27
							23	9									
07	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	507	1	2197	2	N	-0-					27
08	3162	X	2282	-0-	-880	-0-	394	1	1851	2	N	34					61
							37	9									
09	3000	X	2161	-0-	-839	-0-	457	1	1704	2	N	-0-					61
10	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	288	1	2201	2	N	1					62
							1	9									
11	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	693	1	2183	2	N	-0-					62
*12	3100	N	3442	-0-	342	342	839	1	2603	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 32,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	950	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	817	1	3712	2	N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1002	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	969	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	919	1	3243	2	N	-0-					-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1045	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	735	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	664	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	692	1	4311	2	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	497	1	3886	2	N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	781	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	571	1	6931	2	N	4					154
							4	9									
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	564	1	6043	2	N	-0-					154
03	7130	X	7051	-0-	-79	-0-	608	1	6369	2	N	67	191	1			30
							74	9									
04	6900	X	6802	-0-	-98	-0-	604	1	6198	2	N	-0-					30
05	7130	X	7094	-0-	-36	-0-	599	1	6368	2	N	115					145
							127	9									
06	6900	X	6681	-0-	-219	-0-	625	1	6053	2	N	3					148
							3	9									
07	7130	X	6900	-0-	-230	-0-	374	1	6475	2	N	46					194
							51	9									
08	7037	X	6712	-0-	-325	-0-	294	1	6418	2	N	-0-	167	1			27
09	6780	X	6380	-0-	-400	-0-	314	1	6066	2	N	-0-					27
10	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	175	1	6366	2	N	38					65
							42	9									
11	6900	X	6164	-0-	-736	-0-	479	1	5624	2	N	55					120
							61	9									
*12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	575	1	6123	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 81,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	523	1	2679	2	N	-0-					48
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	496	1	3252	2	N	-0-					48
03	4061	X	3285	-0-	-776	-0-	699	1	2578	2	N	7					55
							8	9									
04	3930	X	3250	-0-	-680	-0-	683	1	2567	2	N	-0-					55
*05	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	722	1	2845	2	N	91					146
							100	9									
*06	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	702	1	2780	2	N	-0-					146
*07	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	715	1	2900	2	N	-0-					146
08	3999	X	3038	-0-	-961	-0-	685	1	2160	2	N	175	175	1			146
							193	9									
09	3870	X	3533	-0-	-337	-0-	526	1	3007	2	N	-0-					146
10	3999	X	3349	-0-	-650	-0-	206	1	3143	2	N	-0-					146
11	3930	X	3167	-0-	-763	-0-	523	1	2644	2	N	-0-					146
12	4557	X	2150	-0-	-2407	-0-	534	1	1616	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 39,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	520	1	3146	2	Y	-0-					2
02	4032	X	3604	-0-	-428	-0-	541	1	3063	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	627	1	3612	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	574	1	3258	2	Y	1					3
							1	9									
05	3999	X	2934	-0-	-1065	-0-	508	1	2424	2	Y	2					5
							2	9									
06	4080	X	1545	-0-	-2535	-0-	241	1	1303	2	Y	1					6
							1	9									
07	4216	X	1999	-0-	-2217	-0-	254	1	1744	2	Y	1					7
							1	9									
08	4216	X	1898	-0-	-2318	-0-	194	1	1704	2	Y	-0-					7
09	3840	X	3040	-0-	-800	-0-	292	1	2747	2	Y	1					8
							1	9									
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-					8
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	438	1	2275	2	Y	1					9
							1	9									
12	3348	X	1014	-0-	-2334	-0-	208	1	806	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 33,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	770	1	4091	2	Y	-0-					29
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	678	1	3477	2	Y	8					37
							9	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	781	1	3940	2	Y	-0-					37
04	4710	X	4404	-0-	-306	-0-	733	1	3608	2	Y	57	62	1			32
							63	9									
05	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	751	1	3753	2	Y	-0-					32
06	4710	X	4055	-0-	-655	-0-	579	1	3476	2	Y	-0-					32
07	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	389	1	3633	2	Y	-0-					32
08	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	303	1	3803	2	Y	-0-					32
09	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	351	1	3553	2	Y	-0-					32
10	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	125	1	3632	2	Y	3					35
							3	9									
11	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	502	1	3019	2	Y	-0-					35
*12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	589	1	3370	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 49,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	541	1	5752	2	Y	62	44	1			148
							68	9									
02	5768	X	5416	-0-	-352	-0-	499	1	4917	2	Y	-0-					148
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	620	1	5987	2	Y	38	70	1			116
							42	9									
04	6180	X	5876	-0-	-304	-0-	597	1	5278	2	Y	1	64	1			53
							1	9									
05	6355	X	6148	-0-	-207	-0-	636	1	5476	2	Y	33					86
							36	9									
06	6420	X	5866	-0-	-554	-0-	603	1	5253	2	Y	9					95
							10	9									
07	6634	X	5675	-0-	-959	-0-	601	1	4995	2	Y	72	128	1			39
							79	9									
08	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	662	1	5710	2	Y	-0-					39
09	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	325	1	5102	2	Y	15					54
							17	9									
10	6200	X	5394	-0-	-806	-0-	139	1	5214	2	Y	37					91
							41	9									
11	6180	X	5578	-0-	-602	-0-	524	1	5040	2	Y	13	66	1			38
							14	9									
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	597	1	5268	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 70,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	46	-0-	-4263	-0-	33	1	13	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	129	-0-	-3763	-0-	129	1			N	-0-			-0-
03	2697	X	3	-0-	-2694	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	930	X	40	-0-	-890	-0-	40	1			N	-0-			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	540	X	32	-0-	-508	-0-	32	1			N	-0-			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6588	-0-	-728	-0-	386	1	6202	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	6239	-0-	-33	-0-	391	1	5848	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6355	-0-	-589	-0-	398	1	5957	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	383	1	5793	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	396	1	7571	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6024	-0-	-606	-0-	379	1	5645	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	5848	-0-	-1003	-0-	386	1	5462	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	386	1	5958	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	237	1	5245	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5235	-0-	-2081	-0-	236	1	4999	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	233	1	5036	2	N	-0-			-0-
*12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	270	1	6026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	125	1	5868	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5444	-0-	-464	-0-	127	1	5317	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5406	-0-	-1135	-0-	115	1	5291	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5308	-0-	-482	-0-	114	1	5194	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	121	1	5294	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	4138	-0-	-1682	-0-	96	1	4042	2	N	-0-			-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	137	1	6040	2	N	-0-			-0-
08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	137	1	5838	2	N	-0-			-0-
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	120	1	5451	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5558	-0-	-611	-0-	130	1	5428	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	133	1	5703	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	128	1	5733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	5073	-0-	1973	1973	5073	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	11119	-0-	8119	10092	11119	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4663	-0-	1563	11655	4663	2			N	-0-			-0-
06	17905	X	6250	-0-	-11655	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-			-0-
*12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15071	-0-	-863	-0-	15071	2			N	-0-			-0-
02	13664	X	13591	-0-	-73	-0-	13591	2			N	-0-			-0-
03	15438	X	12924	-0-	-2514	-0-	12924	2			N	-0-			-0-
04	14940	X	10410	-0-	-4530	-0-	10410	2			N	-0-			-0-
05	15438	X	12104	-0-	-3334	-0-	12104	2			N	-0-			-0-
06	14580	X	11170	-0-	-3410	-0-	11170	2			N	-0-			-0-
07	14911	X	9515	-0-	-5396	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
08	12927	X	11674	-0-	-1253	-0-	11674	2			N	-0-			-0-
09	11700	X	10740	-0-	-960	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
10	12090	X	10983	-0-	-1107	-0-	10983	2			N	-0-			-0-
11	11310	X	10537	-0-	-773	-0-	10537	2			N	-0-			-0-
12	11160	X	9782	-0-	-1378	-0-	9782	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	1727	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3569	-0-	-911	-0-	1724	1	1845	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	3499	-0-	-1957	-0-	252	1	3247	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	3608	-0-	-1672	-0-	1838	1	1770	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3311	-0-	-2145	-0-	1309	1	2002	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	2104	-0-	-2516	-0-	1493	1	611	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2901	-0-	-1036	-0-	1303	1	1598	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3063	-0-	-781	-0-	1309	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	684	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	269	1	3251	2	N	-0-			-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	1013	1	2583	2	N	-0-			-0-
*12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1225	1	3368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

01	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	400	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	325	1	4408	2	N	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	405	1	5496	2	N	-0-					-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	388	1	6934	2	N	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	404	1	5228	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3696	-0-	-1614	-0-	392	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	245	1	4706	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	196	1	4787	2	N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	217	1	5161	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4054	-0-	-1433	-0-	112	1	3942	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3821	-0-	-1069	-0-	316	1	3505	2	N	-0-					-0-
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	371	1	3065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6876	-0-	-114	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6973	-0-	-250	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6619	-0-	-371	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6590	-0-	-695	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	4319	2	N	-0-				43
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	788	1	3528	2	N	-0-				43
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	3886	2	N	-0-	13	7		30
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	-0-	811	1	4204	2	N	-0-				30
05	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	-0-	870	1	2747	2	N	-0-				30
06	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	-0-	842	1	2973	2	N	-0-				30
07	4464	X	3087	-0-	-1377	-0-	-0-	533	1	2554	2	N	-0-				30
08	4464	X	3264	-0-	-1200	-0-	-0-	394	1	2870	2	N	-0-				30
09	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	-0-	447	1	2794	2	N	-0-				30
10	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	-0-	333	1	2970	2	N	-0-				30
11	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	-0-	727	1	2855	2	N	-0-				30
12	T. A.		4479	-0-	4479	4479	-0-	811	1	3668	2	N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 47,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	800	-0-	-1215	-0-	108	1	692	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	273	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	201	-0-	-1329	-0-	29	1	172	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	206	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	656	-0-	-1266	-0-	91	1	565	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	337	-0-	-1585	-0-	91	1	246	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	498	-0-	-1062	-0-	72	1	426	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	395	-0-	-1217	-0-	61	1	334	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	777	-0-	-783	-0-	120	1	657	2	N	-0-					-0-
12	651	X	269	-0-	-382	-0-	39	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	5940	-0-	-2275	-0-	166	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	3998	-0-	-2974	-0-	11	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	4600	-0-	-3119	-0-	1	1	4599	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5213	-0-	-1717	-0-	1	1	5212	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4911	-0-	-849	-0-	7	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	2	1	8209	2	N	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1	1	8025	2	N	-0-					-0-
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5713	-0-	-2237	-0-	1	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	1	1	6152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	9188	2	22	9	N	20					204
02	8512	X	8238	-0-	-274	-0-	8195	2	43	9	N	39					243
03	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	9023	2	7	9	N	6	199	1			50
04	9120	X	8552	-0-	-568	-0-	8552	2			N	-0-					50
05	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			N	-0-					50
06	8940	X	8787	-0-	-153	-0-	8787	2			N	-0-					50
07	9114	X	9052	-0-	-62	-0-	9042	2	10	9	N	9					59
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9064	2	31	9	N	28					87
09	8790	X	8238	-0-	-552	-0-	8180	2	58	9	N	53					140
10	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8529	2	48	9	N	44					184
11	8790	X	7710	-0-	-1080	-0-	7698	2	12	9	N	11					195
12	8742	X	8444	-0-	-298	-0-	8444	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 103,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9873	-0-	-605	-0-	9840	2	33	9	N	30					206
02	9464	X	8471	-0-	-993	-0-	8437	2	34	9	N	31	198	1			39
03	10478	X	9508	-0-	-970	-0-	9477	2	31	9	N	28					67
04	10140	X	9044	-0-	-1096	-0-	8986	2	58	9	N	53					120
05	10354	X	9733	-0-	-621	-0-	9733	2			N	-0-					120
06	9540	X	9160	-0-	-380	-0-	9160	2			N	-0-					120
07	9486	X	9349	-0-	-137	-0-	9337	2	12	9	N	11					131
08	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	9291	2	40	9	N	36					167
09	9420	X	8575	-0-	-845	-0-	8553	2	22	9	N	20					187
10	9734	X	8789	-0-	-945	-0-	8755	2	34	9	N	31					218
11	9150	X	8427	-0-	-723	-0-	8425	2	2	9	N	2					220
12	8866	X	8544	-0-	-322	-0-	8544	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 108,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	650	1	4484	2	N	7					114
							8	9									
02	5796	X	4705	-0-	-1091	-0-	626	1	4065	2	N	13	98	1			29
							14	9									
03	6417	X	5128	-0-	-1289	-0-	754	1	4374	2	N	-0-					29
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	780	1	5759	2	N	-0-					29
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	745	1	5762	2	N	-0-					29
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	622	1	5462	2	N	-0-					29
07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	635	1	6074	2	N	-0-					29
08	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	5752	2			N	-0-					29
09	6210	X	6127	-0-	-83	-0-	661	1	5463	2	N	3					32
							3	9									
10	6417	X	6157	-0-	-260	-0-	694	1	5452	2	N	10					42
							11	9									
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	698	1	5411	2	N	74					116
							81	9									
12	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	687	1	5264	2	N	10	97	1			29
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 71,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	23					32
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	14	27	1			19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	24	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12
11	T. A.		55	-0-	55	55	6 4	1 9	45	2	Y	4	8	1			8
12	14B2 EXT		2211	-0-	2211	2266	226 12	1 9	1973	2	Y	11	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

01	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	552	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2236	-0-	-2076	-0-	314	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	1139	-0-	-3481	-0-	164	1	975	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2770	-0-	-1694	-0-	396	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	568	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	725	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	725	1	4705	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	588	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	3264	-0-	-1944	-0-	506	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3951	-0-	-1299	-0-	610	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	2663	-0-	-2762	-0-	388	1	2275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	249	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	225	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	249	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	241	1	3517	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	249	1	3543	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	235	1	3421	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	217	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	193	1	3581	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	189	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	32	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	8	1	2879	2	N	-0-					-0-
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	56	1	3587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2991	-0-	-1473	-0-	856	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2848	-0-	-1184	-0-	736	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3624	-0-	-840	-0-	951	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	943	1	3281	2	N	-0-					-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1014	1	3794	2	N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1129	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3132	-0-	-991	-0-	617	1	2515	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3234	-0-	-889	-0-	539	1	2695	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3265	-0-	-725	-0-	579	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	421	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	738	1	2463	2	N	-0-					-0-
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	921	1	2914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3619	-0-	-1434	-0-	266	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3220	-0-	-1344	-0-	223	1	2997	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	258	1	3310	2	N	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	296	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	299	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	311	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	318	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	318	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	307	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	318	1	3444	2	N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	318	1	3374	2	N	-0-					-0-
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	330	1	3618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	12049	-0-	-2924	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	10737	-0-	-2591	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11342	-0-	-3414	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11690	-0-	-2590	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9026	-0-	-4521	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8841	-0-	-2829	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11381	-0-	-647	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11286	-0-	-742	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11285	-0-	-415	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
10	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
11	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11075	-0-	-581	-0-	11075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	1081	1	2319	2	Y	-0-					33
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1206	1	2510	2	Y	-0-					33
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	1042	1	2516	2	Y	53					86
							58	9									
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	952	1	2145	2	Y	9					95
							10	9									
05	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	1027	1	2231	2	Y	-0-					95
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	987	1	2134	2	Y	-0-					95
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1016	1	2151	2	Y	-0-					95
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1016	1	2158	2	Y	-0-					95
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	921	1	1906	2	Y	22					117
							24	9									
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1416	1	2027	2	Y	22					139
							24	9									
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1522	1	3241	2	Y	-0-					139
*12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1794	1	2642	2	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 42,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	1162	1	2493	2	Y	-0-					86
02	4228	X	3942	-0-	-286	-0-	1279	1	2663	2	Y	-0-					86
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1404	1	3392	2	Y	-0-					86
04	4530	X	4034	-0-	-496	-0-	1240	1	2794	2	Y	-0-					86
05	4433	X	3433	-0-	-1000	-0-	1082	1	2351	2	Y	-0-					86
06	4650	X	2916	-0-	-1734	-0-	922	1	1994	2	Y	-0-					86
07	4805	X	2993	-0-	-1812	-0-	960	1	2033	2	Y	-0-					86
08	4805	X	3266	-0-	-1539	-0-	960	1	2291	2	Y	14					100
							15	9									
09	4020	X	2483	-0-	-1537	-0-	808	1	1672	2	Y	3					103
							3	9									
10	3441	X	573	-0-	-2868	-0-	236	1	337	2	Y	-0-					103
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	1430	1	3047	2	Y	-0-					103
12	3255	X	1369	-0-	-1886	-0-	554	1	815	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 37,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5651	-0-	-1609	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5543	-0-	-1959	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6085	-0-	-1175	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5296	-0-	-2206	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6020	-0-	-1141	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5513	-0-	-577	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	4504	-0-	-2874	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3895	-0-	-1437	-0-	415	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	3602	-0-	-1214	-0-	455	1	3147	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4815	-0-	-517	-0-	512	1	4303	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4455	-0-	-435	-0-	458	1	3997	2	N	-0-			-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	540	1	4936	2	N	-0-			-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	580	1	5266	2	N	-0-			-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	587	1	5235	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4452	-0-	-880	-0-	587	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	3633	-0-	-1527	-0-	502	1	3131	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	1061	-0-	-4271	-0-	212	1	849	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3491	-0-	-1669	-0-	459	1	3032	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3673	-0-	-791	-0-	444	1	3229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	4465	-0-	-4711	-0-	440	1	4025	2	N	-0-			-0-
02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	1491	1	14356	2	N	-0-			-0-
03	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	1703	1	16190	2	N	-0-			-0-
04	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	1637	1	15321	2	N	-0-			-0-
05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	1606	1	15655	2	N	-0-			-0-
06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	1554	1	14669	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8519	-0-	-1401	-0-	878	1	7641	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	6388	-0-	-3532	-0-	878	1	5510	2	N	-0-			-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	1380	1	10897	2	N	-0-			-0-
10	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	1795	1	13781	2	N	-0-			-0-
11	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1798	1	12723	2	N	-0-			-0-
*12	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	1814	1	12467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6790	-0-	-1890	-0-	670	1	6120	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	4374	-0-	-3466	-0-	412	1	3962	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	4375	-0-	-4212	-0-	416	1	3959	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	5302	-0-	-2618	-0-	512	1	4790	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	6591	-0-	-1283	-0-	613	1	5978	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6412	-0-	-158	-0-	614	1	5798	2	N	-0-			-0-
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	698	1	6072	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	698	1	5427	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5537	-0-	-883	-0-	623	1	4914	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	5896	-0-	-862	-0-	679	1	5217	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	5686	-0-	-854	-0-	704	1	4982	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5568	-0-	-1159	-0-	707	1	4861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	310	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	280	1	4542	2	N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	310	1	4377	2	N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	300	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	310	1	5911	2	N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	300	1	5119	2	N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	310	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	300	1	5322	2	N	-0-					-0-
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	310	1	5410	2	N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	300	1	4618	2	N	-0-					-0-
*12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	310	1	2410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	6216	2			N	-0-					70
02	6048	X	5451	-0-	-597	-0-	5451	2			N	-0-					70
03	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	5969	2			N	-0-					70
04	6480	X	5443	-0-	-1037	-0-	5443	2			N	-0-					70
05	6355	X	5601	-0-	-754	-0-	5601	2			N	-0-					70
06	6030	X	5447	-0-	-583	-0-	5447	2			N	-0-					70
07	6045	X	5445	-0-	-600	-0-	5445	2			N	-0-					70
08	5983	X	3478	-0-	-2505	-0-	3463	2	15	9	N	14	72	1			12
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					12
10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					12
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					12
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 65,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	622	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4305	-0-	-511	-0-	604	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	643	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	786	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	775	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	659	1	4329	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	681	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4926	-0-	-747	-0-	681	1	4245	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	737	1	4310	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5062	-0-	-363	-0-	784	1	4278	2	N	-0-					-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	800	1	4377	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	750	1	4404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9595	-0-	-1038	-0-	1029	1	8566	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8565	-0-	-1039	-0-	922	1	7643	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8879	-0-	-855	-0-	988	1	7891	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8523	-0-	-897	-0-	945	1	7578	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8683	-0-	-1051	-0-	998	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8225	-0-	-1075	-0-	958	1	7267	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8446	-0-	-1040	-0-	1002	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	1002	1	8413	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7333	-0-	-1187	-0-	584	1	6749	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7485	-0-	-1195	-0-	613	1	6872	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7317	-0-	-1803	-0-	582	1	6735	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	607	1	7161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	832	1	6929	2	N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	769	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	858	1	6852	2	N	-0-					-0-
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	849	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7483	-0-	-205	-0-	860	1	6623	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7276	-0-	-164	-0-	848	1	6428	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7118	-0-	-570	-0-	844	1	6274	2	N	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	844	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6438	-0-	-1002	-0-	512	1	5926	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6338	-0-	-1195	-0-	520	1	5818	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6467	-0-	-973	-0-	514	1	5953	2	N	-0-					-0-
*12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	526	1	6205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	291	1	3091	2	Y	-0-	73	1			110
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	273	1	2692	2	Y	-0-					110
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	308	1	2980	2	Y	39	51	1			98
							43	9									
04	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	302	1	2667	2	Y	-0-	52	1			46
05	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	318	1	2742	2	Y	33					79
							36	9									
06	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	301	1	2627	2	Y	9					88
							10	9									
07	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	322	1	2674	2	Y	71	121	1			38
							78	9									
08	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	306	1	2638	2	Y	-0-					38
09	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	160	1	2519	2	Y	15					53
							17	9									
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	69	1	2613	2	Y	37					90
							41	9									
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	262	1	2517	2	Y	13	65	1			38
							14	9									
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2625	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 35,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

01	8711	X	6487	-0-	-2224	-0-	499	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	3872	-0-	-3884	-0-	418	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	2785	-0-	-5120	-0-	499	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	1200	-0-	-6450	-0-	308	1	892	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6993	-0-	-912	-0-	212	1	6781	2	N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	418	1	7286	2	N	-0-					-0-
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	176	1	7261	2	N	-0-					-0-
08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	145	1	7005	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6741	-0-	-969	-0-	161	1	6580	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	3847	-0-	-4120	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6604	-0-	-1106	-0-	286	1	6318	2	N	-0-					-0-
*12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	465	1	6873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

01	11005	X	9162	-0-	-1843	-0-	1733	1	7429	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7455	-0-	-2485	-0-	1521	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	2019	1	8649	2	N	-0-					-0-
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	2356	1	9223	2	N	-0-					-0-
05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	2214	1	9672	2	N	-0-					-0-
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1827	1	8796	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	920	-0-	-11387	-0-	257	1	663	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
09	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
10	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
11	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	417	1	1995	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2171	-0-	-461	-0-	494	1	1677	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	548	1	1807	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	1093	-0-	-1247	-0-	135	1	958	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	631	1	3549	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2658	-0-	-198	-0-	410	1	2248	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	1775	-0-	-2875	-0-	347	1	1428	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	2753	-0-	-1747	-0-	153	1	2600	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3709	-0-	-941	-0-	536	1	3173	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	580	1	3210	2	N	-0-			-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	203	1	3582	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2850	-0-	-839	-0-	157	1	2693	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	882	-0-	-2898	-0-	48	1	834	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	945	-0-	-2961	-0-	36	1	909	2	N	-0-			-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	179	1	4875	2	N	-0-			-0-
*12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	541	1	5647	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1762	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1660	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1922	1	6649	2	N	-0-					-0-
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	2101	1	6898	2	N	-0-					-0-
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	2026	1	7595	2	N	-0-					-0-
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	1647	1	6056	2	N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1689	1	4361	2	N	-0-					-0-
08	310	X	249	-0-	-61	-0-	96	1	153	2	N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	701	1	8191	2	N	-0-					44
02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	648	1	7545	2	N	-0-					44
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	702	1	6414	2	N	-0-	7	7			37
04	8610	X	6037	-0-	-2573	-0-	1051	1	4986	2	N	-0-					37
05	9083	X	5828	-0-	-3255	-0-	705	1	5101	2	N	20					57
							22	9									
06	8790	X	5379	-0-	-3411	-0-	693	1	4645	2	N	37					94
							41	9									
07	9083	X	6095	-0-	-2988	-0-	439	1	5561	2	N	86					180
							95	9									
08	7161	X	5130	-0-	-2031	-0-	324	1	4806	2	N	-0-					180
09	6000	X	5045	-0-	-955	-0-	370	1	4675	2	N	-0-					180
10	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	139	1	4792	2	N	-0-					180
11	6030	X	5327	-0-	-703	-0-	547	1	4780	2	N	-0-					180
12	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	648	1	4727	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 73,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	269	1	2638	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	229	1	2384	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	274	1	2791	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	272	1	2716	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	280	1	2777	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	267	1	2667	2	Y	3					6
							3	9									
07	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	162	1	2656	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
08	2914	N	2700	-0-	-214	-0-	127	1	2567	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
09	2820	N	2687	-0-	-133	-0-	158	1	2522	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	51	1	2581	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
11	2730	N	2059	-0-	-671	-0-	237	1	1811	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
*12	3100	N	3181	-0-	81	81	270	1	2899	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 33,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6242	2			Y	-0-					84
02	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			Y	-0-					84
03	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			Y	-0-	7	7			77
04	6030	X	5669	-0-	-361	-0-	5669	2			Y	-0-					77
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			Y	-0-					77
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					77
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			Y	-0-					77
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					77
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					77
10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					77
11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-					77
12	6634	X	5501	-0-	-1133	-0-	5501	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 75,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2386	-0-	2386	2386	486	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5021	-0-	5021	7407	486	1	4535	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2889	-0-	2889	10296	1004	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3374	-0-	3374	13670	1513	1	1861	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2919	-0-	2919	16589	1093	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3255	-0-	3255	19844	1330	1	1924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	87	1	75	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	122	1	103	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	117	1	93	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	154	1	132	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	120	1	94	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	151	1	108	2	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	151	1	124	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	271	1	182	2	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	146	1	96	2	N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	149	1	100	2	N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	197	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	487	1	3429	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	434	1	2758	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3654	-0-	-469	-0-	479	1	3175	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	457	1	3042	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	477	1	3135	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	468	1	3058	2	N	-0-			-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	376	1	3296	2	N	-0-			-0-
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	314	1	3469	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3434	-0-	-106	-0-	288	1	3146	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	126	1	3198	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3352	-0-	-488	-0-	416	1	2936	2	N	-0-			-0-
*12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	461	1	3834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8257	-0-	-857	-0-	8257	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	7375	-0-	-577	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	8007	-0-	-797	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	7769	-0-	-751	-0-	7769	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	8119	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	7570	-0-	-410	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	7601	-0-	-552	-0-	7601	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-			-0-
10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-			-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-			-0-
12	8370	X	6890	-0-	-1480	-0-	6890	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	535	1	1227	2	N	-0-					137
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	489	1	1403	2	N	3					140
							3	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	455	1	1400	2	N	-0-					140
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	537	1	1480	2	N	-0-					140
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	542	1	1564	2	N	10					150
							11	9									
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	543	1	1484	2	N	42					192
							46	9									
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	326	1	1475	2	N	-0-					192
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	253	1	1470	2	N	-0-	175	1			17
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	235	1	1337	2	N	3					20
							3	9									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	2	N	27					47
							30	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	471	1	1637	2	N	-0-					47
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	528	1	1360	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 22,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	321	1	4989	2	N	-0-					43
02	5320	X	4400	-0-	-920	-0-	277	1	4077	2	N	42					85
							46	9									
03	5983	X	4953	-0-	-1030	-0-	309	1	4632	2	N	11					96
							12	9									
04	5790	X	5036	-0-	-754	-0-	308	1	4728	2	N	-0-					96
05	5983	X	5249	-0-	-734	-0-	318	1	4899	2	N	29					125
							32	9									
06	5130	X	4791	-0-	-339	-0-	300	1	4491	2	N	-0-					125
07	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	186	1	4784	2	N	-0-					125
08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	148	1	4507	2	N	17	49	1			93
							19	9									
09	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	198	1	4420	2	N	-0-					93
10	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	106	1	4652	2	N	-0-					93
11	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	265	1	4608	2	N	1	80	1			14
							1	9									
12	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	316	1	4688	2	N	46					60
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 58,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	175	1	756	2	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	468	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	76	1	328	2	N	-0-					-0-
04	900	N	401	-0-	-499	-0-	81	1	320	2	N	-0-					-0-
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	47	1	167	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	2	N	-0-					-0-
07	403	N	88	-0-	-315	-0-	21	1	67	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	1222	1	11648	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10512	-0-	-492	-0-	907	1	9605	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11575	-0-	-608	-0-	807	1	10768	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	11092	-0-	-698	-0-	693	1	10399	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	8117	-0-	-4066	-0-	565	1	7552	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	7312	-0-	-4478	-0-	532	1	6780	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10667	-0-	-958	-0-	714	1	9953	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	10289	-0-	-1088	-0-	663	1	9626	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	10017	-0-	-993	-0-	631	1	9386	2	N	-0-			-0-
10	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	592	1	8980	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	7727	-0-	-3013	-0-	547	1	7180	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	8467	-0-	-2042	-0-	757	1	7710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2312	-0-	-1284	-0-	220	1	2092	2	N	-0-			-0-
02	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	641	1	6785	2	N	-0-			-0-
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	1196	1	9307	2	N	-0-			-0-
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1044	1	8454	2	N	-0-			-0-
05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1059	1	7545	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	7365	-0-	-2595	-0-	979	1	6386	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	6398	-0-	-3894	-0-	709	1	5689	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	6183	-0-	-4109	-0-	581	1	5602	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	6177	-0-	-3273	-0-	708	1	5469	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	5302	-0-	-3037	-0-	480	1	4822	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	4673	-0-	-2707	-0-	682	1	3991	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	829	1	4036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	173	1	3337	2	N	-0-			-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	167	1	3113	2	N	-0-			-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	165	1	3011	2	N	-0-			-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	173	1	3089	2	N	-0-			-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	182	1	3265	2	N	-0-			-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	211	1	3488	2	N	-0-			-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	227	1	3937	2	N	-0-			-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	227	1	3523	2	N	-0-			-0-
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	611	1	3346	2	N	-0-			-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	618	1	2934	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	465	1	1626	2	N	-0-			-0-
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	606	1	2680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7104	-0-	-956	-0-	671	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	645	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	682	1	6543	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6695	-0-	-715	-0-	682	1	6013	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6268	-0-	-1172	-0-	651	1	5617	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6011	-0-	-1069	-0-	632	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6362	-0-	-954	-0-	678	1	5684	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6305	-0-	-608	-0-	678	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5518	-0-	-1172	-0-	642	1	4876	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5868	-0-	-487	-0-	665	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5902	-0-	-248	-0-	660	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	627	1	5705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1074	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1014	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	1114	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1014	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1122	1	2407	2	N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	869	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2011	-0-	-531	-0-	354	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	760	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	796	1	2160	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	248	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	579	1	2238	2	N	-0-					-0-
*12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	787	1	2073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	591	1	4018	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4170	-0-	-86	-0-	576	1	3594	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3926	-0-	-786	-0-	658	1	3268	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	701	1	3736	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	697	1	3773	2	N	-0-			-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	675	1	4060	2	N	-0-			-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	523	1	4223	2	N	-0-			-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	532	1	4681	2	N	-0-			-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	540	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	397	1	4815	2	N	-0-			-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	643	1	4765	2	N	-0-			-0-
*12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	758	1	4514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-			15
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-			15
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-			15
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			15
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			15
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			15
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-			15
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-			15
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-			15
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			15
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			15
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		65	-0-	65	65	10	1	55	2	N	-0-					14
05	14B2 EXT		613	-0-	613	678	83	1	530	2	N	-0-					14
06	14B2 EXT		4661	-0-	4661	5339	399	1	4262	2	N	-0-					14
07	14B2 EXT		5723	-0-	5723	11062	285	1	5438	2	N	-0-					14
08	14446	X	3384	-0-	-11062	-0-	185	1	3199	2	N	-0-					14
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	228	1	4698	2	N	-0-					14
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	130	1	4642	2	N	-0-					14
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	349	1	4071	2	N	-0-					14
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	401	1	4253	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 33,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

01	7595	X	6760	-0-	-835	-0-	408	1	6352	2	N	-0-					13
02	6860	X	6193	-0-	-667	-0-	391	1	5748	2	N	49					62
							54	9									
03	7595	X	7040	-0-	-555	-0-	437	1	6553	2	N	45					107
							50	9									
04	7350	X	6801	-0-	-549	-0-	416	1	6381	2	N	4					111
							4	9									
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	430	1	6614	2	N	74					185
							81	9									
06	6810	X	6637	-0-	-173	-0-	416	1	6221	2	N	-0-	136	1			49
07	7037	X	6443	-0-	-594	-0-	237	1	6095	2	N	101					150
							111	9									
08	7037	X	6033	-0-	-1004	-0-	190	1	5793	2	N	45	142	1			53
							50	9									
09	6810	X	5997	-0-	-813	-0-	257	1	5740	2	N	-0-					53
10	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	138	1	6073	2	N	97					150
							107	9									
11	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	335	1	5818	2	N	1	113	1			38
							1	9									
12	6603	X	6507	-0-	-96	-0-	406	1	6013	2	N	80					118
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 78,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	855	1	4008	2	N	-0-					44
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	780	1	3934	2	N	-0-					44
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	862	1	4949	2	N	-0-					44
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	788	1	4497	2	N	41					85
							45	9									
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	778	1	4978	2	N	-0-					85
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	430	1	4587	2	N	-0-					85
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	246	1	4708	2	N	40					125
							44	9									
08	4681	X	3764	-0-	-917	-0-	205	1	3559	2	N	-0-					125
09	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	206	1	4252	2	N	-0-					125
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	135	1	4825	2	N	-0-					125
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	397	1	4629	2	N	-0-					125
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	432	1	4583	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 59,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					104
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					104
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	50	1	3501	2	N	-0-					104
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					104
*05	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2833	2	123	9	N	112					216
*06	2940	X	2035	-0-	-905	-0-	2035	2			N	-0-					216
*07	3038	X	767	-0-	-2271	-0-	767	2			N	-0-					216
*08	3038	X	147	-0-	-2891	-0-	147	2			N	-0-	189	1			27
09	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	2576	2			N	-0-					27
10	2821	X	1488	-0-	-1333	-0-	1488	2			N	-0-					27
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	6					33
12	2697	N	1989	-0-	-708	-0-	1989	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					75
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					75
03	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	56	1	3874	2	N	-0-					75
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					75
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4459	2	47	9	N	43					118
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					118
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					118
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					118
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					118
10	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4260	2	1	9	N	1					119
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	11					130
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4323	2	3	9	N	3					133

TOTAL GAS PROD: 48,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	851	1	8610	2	N	-0-					30
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	692	1	7196	2	N	-0-					30
03	8556	X	7942	-0-	-614	-0-	819	1	7123	2	N	-0-					30
04	8280	X	7074	-0-	-1206	-0-	740	1	6334	2	N	-0-					30
05	8556	X	6451	-0-	-2105	-0-	861	1	5590	2	N	-0-					30
06	8280	X	3479	-0-	-4801	-0-	790	1	2689	2	N	-0-					30
07	8556	X	1920	-0-	-6636	-0-	531	1	1389	2	N	-0-					30
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	391	1	8798	2	N	-0-					30
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	431	1	6693	2	N	-0-					30
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	239	1	6929	2	N	-0-					30
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	689	1	6518	2	N	60					90
							66	9									
*12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	835	1	6296	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 82,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	446	1	8294	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	7120	-0-	-20	-0-	347	1	6773	2	N	-0-					-0-
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	568	1	7496	2	N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	521	1	7391	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	534	1	7526	2	N	-0-					-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	498	1	7160	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	441	1	7009	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	446	1	6782	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7020	-0-	-330	-0-	432	1	6588	2	N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	359	1	6595	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7409	-0-	-241	-0-	395	1	7014	2	N	-0-					-0-
*12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	569	1	7492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	740	1	1218	2	N	-0-					113
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	666	1	945	2	N	-0-					113
03	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	743	1	529	2	N	-0-					113
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	642	1	817	2	N	-0-					113
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	592	1	904	2	N	-0-					113
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	724	1	1169	2	N	5					118
							6	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	457	1	1210	2	N	2					120
							2	9									
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	303	1	1216	2	N	5					125
							6	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	477	1	1225	2	N	-0-	43	1			82
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	254	1	1132	2	N	-0-					82
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	601	1	1002	2	N	-0-					82
12	1488	N	111	-0-	-1377	-0-	111	1			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	398	1	1185	2	N	-0-					129
02	1456	N	1160	-0-	-296	-0-	428	1	732	2	N	-0-					129
03	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	331	1	998	2	N	-0-					129
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	516	1	2200	2	N	-0-					129
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	2	N	-0-	109	1			20
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	475	1	1756	2	N	-0-					20
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	321	1	1698	2	N	-0-					20
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	224	1	1721	2	N	-0-					20
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	280	1	1702	2	N	-0-					20
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	137	1	1218	2	N	-0-					20
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	399	1	1696	2	N	-0-					20
12	1612	N	815	-0-	-797	-0-	241	1	574	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		1952	-0-	1952	1952	131	1	1821	2	Y	-0-					35
03	T. A.		5528	-0-	5528	7480	382	1	5146	2	Y	-0-	16	7			19
04	T. A.		4221	-0-	4221	11701	335	1	3886	2	Y	-0-					19
05	T. A.		1712	-0-	1712	13413	139	1	1573	2	Y	-0-					19
06	14979	X	1566	-0-	-13413	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-					19
07	5518	X	1555	-0-	-3963	-0-	1555	2			Y	-0-					19
08	5518	X	2017	-0-	-3501	-0-	101	1	1916	2	Y	-0-					19
09	4200	X	2616	-0-	-1584	-0-	164	1	2452	2	Y	-0-					19
10	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	46	1	1565	2	Y	-0-					19
11	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	88	1	1201	2	Y	-0-					19
12	2666	X	1566	-0-	-1100	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2366	-0-	-3090	-0-	567	1	1785	2	Y	13	98	1			40
							14	9									
02	4844	X	3731	-0-	-1113	-0-	582	1	3138	2	Y	10					50
							11	9									
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	664	1	3988	2	Y	10					60
							11	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	640	1	3727	2	Y	25					85
							28	9									
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	679	1	4168	2	Y	-0-					85
06	4620	X	4101	-0-	-519	-0-	629	1	3470	2	Y	2	74	1			13
							2	9									
07	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	411	1	4007	2	Y	-0-					13
08	5208	X	4012	-0-	-1196	-0-	320	1	3692	2	Y	-0-					13
09	5040	X	4117	-0-	-923	-0-	345	1	3770	2	Y	2					15
							2	9									
10	5208	X	3989	-0-	-1219	-0-	217	1	3737	2	Y	32					47
							35	9									
11	4830	X	3941	-0-	-889	-0-	586	1	3346	2	Y	8					55
							9	9									
12	4991	X	3738	-0-	-1253	-0-	613	1	3125	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 48,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	562	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	500	1	6718	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6258	-0-	-190	-0-	452	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	2	-0-	-6446	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	23	-0-	-5898	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	289	1	3130	2	N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	327	1	3536	2	N	-0-					-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	322	1	3409	2	N	-0-					-0-
*12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	540	1	5911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	3085	1	5400	2	N	-0-					27
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	2879	1	5122	2	N	-0-					27
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	2831	1	4749	2	N	48					75
							53	9									
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	2462	1	4516	2	N	-0-					75
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	2584	1	4780	2	N	-0-					75
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	2656	1	4842	2	N	-0-					75
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	2687	1	4590	2	N	-0-					75
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	2687	1	5436	2	N	4					79
							4	9									
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	1817	1	5498	2	N	-0-					79
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	720	1	5843	2	N	11					90
							12	9									
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	697	1	5364	2	N	15					105
							17	9									
*12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	720	1	5505	2	N	18					124
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 87,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	804	1	10133	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	9564	-0-	-124	-0-	662	1	8902	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10363	-0-	-363	-0-	748	1	9615	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10378	-0-	-2	-0-	848	1	9530	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10016	-0-	-710	-0-	870	1	9146	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9746	-0-	-634	-0-	900	1	8846	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	913	1	9164	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9510	-0-	-1216	-0-	913	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9760	-0-	-620	-0-	826	1	8934	2	N	-0-					-0-
10	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	874	1	9455	2	N	-0-					-0-
11	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	875	1	9278	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9310	-0-	-765	-0-	779	1	8531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1145	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1145	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1145	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	1145	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1145	1	2228	2	N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1145	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	1145	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1145	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1110	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1147	1	2633	2	N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1110	1	2375	2	N	-0-					-0-
*12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1147	1	2363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	619	1	4150	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4423	-0-	-197	-0-	565	1	3858	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3719	-0-	-1396	-0-	417	1	3302	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	453	1	3592	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4439	-0-	-397	-0-	512	1	3927	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	368	1	2793	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	358	1	2610	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2735	-0-	-644	-0-	358	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2724	-0-	-546	-0-	340	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	350	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	343	1	2406	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	370	1	2583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	727	1	4869	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4828	-0-	-212	-0-	617	1	4211	2	Y	-0-					-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	668	1	5294	2	Y	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	648	1	5134	2	Y	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	695	1	5334	2	Y	-0-					-0-
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	720	1	5461	2	Y	-0-					-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	743	1	5414	2	Y	-0-					-0-
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	743	1	5317	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5607	-0-	-303	-0-	700	1	4907	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	727	1	5067	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5689	-0-	-221	-0-	709	1	4980	2	Y	-0-					-0-
*12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	735	1	5135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	462	1	4425	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3879	-0-	-1189	-0-	378	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	451	1	4329	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4433	-0-	-637	-0-	451	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	482	1	4154	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4420	-0-	-320	-0-	464	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	455	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	455	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	454	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	468	1	3653	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	436	1	3458	2	N	-0-					-0-
*12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	506	1	4598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1813	-0-	-512	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2661	-0-	-139	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3430	-0-	-569	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2715	-0-	-1155	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2876	-0-	-1123	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	155	-0-	-3685	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2069	-0-	-1899	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4463	-0-	-776	-0-	308	1	4103	2	Y	47					66
							52	9									
02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	257	1	3599	2	Y	29	55	1			40
							32	9									
03	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	304	1	4234	2	Y	20					60
							22	9									
04	4470	X	3315	-0-	-1155	-0-	228	1	3024	2	Y	57	89	1			28
							63	9									
05	4619	X	3519	-0-	-1100	-0-	269	1	3210	2	Y	36	29	1			35
							40	9									
06	4440	X	3458	-0-	-982	-0-	260	1	3156	2	Y	38					73
							42	9									
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	324	1	4662	2	Y	24	58	1			39
							26	9									
08	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	522	1	3945	2	Y	-0-					39
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	279	1	3733	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
10	4619	X	3638	-0-	-981	-0-	267	1	3346	2	Y	23					43
							25	9									
11	4470	X	3653	-0-	-817	-0-	269	1	3365	2	Y	17	30	1			30
							19	9									
12	4154	X	3536	-0-	-618	-0-	268	1	3224	2	Y	40	30	1			40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 47,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	98	1	157	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	1			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-					-0-
03	775	X	687	-0-	-88	-0-	687	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	540	1	2588	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2817	-0-	-151	-0-	439	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3198	-0-	-26	-0-	514	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	463	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1542	-0-	-1589	-0-	538	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	694	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	555	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	498	1	2263	2	N	-0-					-0-
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	598	1	2327	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	134	1	2255	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2206	-0-	-494	-0-	254	1	1952	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2278	-0-	-822	-0-	298	1	1980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4036	-0-	-1978	-0-	609	1	3427	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3269	-0-	-2163	-0-	504	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	1812	-0-	-4202	-0-	354	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3350	-0-	-1510	-0-	186	1	3164	2	N	-0-					-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	870	1	5154	2	N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	728	1	4025	2	N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	334	1	5878	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	3966	-0-	-2017	-0-	218	1	3748	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	1973	-0-	-3817	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	1736	-0-	-4247	-0-	67	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	218	1	5937	2	N	-0-					-0-
*12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	597	1	6240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	584	1	1741	2	N	-0-					110
02	1792	N	1415	-0-	-377	-0-	522	1	893	2	N	-0-					110
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	626	1	1886	2	N	-0-					110
04	3000	N	3014	-0-	14	14	570	1	2433	2	N	10					120
							11	9									
05	3010	N	2996	-0-	-14	-0-	666	1	2309	2	N	19	129	1			10
							21	9									
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	586	1	2166	2	N	-0-					10
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	366	1	1935	2	N	-0-					10
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	282	1	2167	2	N	3					13
							3	9									
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	336	1	2041	2	N	-0-					13
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	219	1	1945	2	N	4					17
							4	9									
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	468	1	1991	2	N	-0-					17
*12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	804	1	1915	2	N	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

01	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	218	1	2143	2	Y	18	20	1			15
							20	9									
02	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	163	1	1696	2	Y	12	19	1			8
							13	9									
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	195	1	1992	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	214	1	2133	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	220	1	2176	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	253	1	2531	2	Y	3					6
							3	9									
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	171	1	2800	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	130	1	2624	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	152	1	2432	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	2	Y	20	11	1			17
							22	9									
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	242	1	1844	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
12	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	218	1	2336	2	Y	20	21	1			17
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3712	-0-	-1031	-0-	604	1	3108	2	Y	-0-					24
02	4284	X	3154	-0-	-1130	-0-	502	1	2652	2	Y	-0-					24
03	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	646	1	3224	2	Y	4					28
							4	9									
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	683	1	3411	2	Y	11	31	1			8
							12	9									
05	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	646	1	3317	2	Y	1					9
							1	9									
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	522	1	3113	2	Y	7					16
							8	9									
07	4216	X	2727	-0-	-1489	-0-	240	1	2487	2	Y	-0-					16
08	4216	X	3364	-0-	-852	-0-	252	1	3112	2	Y	-0-					16
09	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	294	1	3081	2	Y	-0-					16
10	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	118	1	2758	2	Y	3					19
							3	9									
11	3630	X	2894	-0-	-736	-0-	396	1	2498	2	Y	-0-					19
12	3534	X	2508	-0-	-1026	-0-	385	1	2123	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7790	-0-	-332	-0-	626	1	7084	2	Y	73					101
							80	9									
02	7308	X	6809	-0-	-499	-0-	525	1	6236	2	Y	44	84	1			61
							48	9									
03	8029	X	7519	-0-	-510	-0-	586	1	6900	2	Y	30					91
							33	9									
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	600	1	7210	2	Y	98	143	1			46
							108	9									
05	7967	X	7537	-0-	-430	-0-	570	1	6904	2	Y	57	46	1			57
							63	9									
06	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	560	1	6006	2	Y	60					117
							66	9									
07	7378	X	6346	-0-	-1032	-0-	469	1	5833	2	Y	40	94	1			63
							44	9									
08	7378	X	5291	-0-	-2087	-0-	469	1	4822	2	Y	-0-					63
09	7140	X	4828	-0-	-2312	-0-	339	1	4471	2	Y	16	47	1			32
							18	9									
10	7378	X	4535	-0-	-2843	-0-	313	1	4181	2	Y	37					69
							41	9									
11	6630	X	4045	-0-	-2585	-0-	285	1	3730	2	Y	27	48	1			48
							30	9									
12	4743	X	4565	-0-	-178	-0-	293	1	4201	2	Y	64	49	1			64
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 73,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6762	-0-	-1236	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5947	-0-	-1277	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6709	-0-	-1289	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6168	-0-	-869	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5693	-0-	-1406	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5305	-0-	-1565	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5066	-0-	-2033	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5422	-0-	-1208	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	507	1	5734	2	Y	-0-			-0-
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	492	1	5853	2	Y	-0-			-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	511	1	6012	2	Y	-0-			-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	496	1	5963	2	Y	-0-			-0-
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	563	1	6819	2	Y	-0-			-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	536	1	5745	2	Y	-0-			-0-
07	6386	X	5610	-0-	-776	-0-	418	1	5192	2	Y	-0-			-0-
08	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	418	1	5058	2	Y	-0-			-0-
09	6180	X	4910	-0-	-1270	-0-	346	1	4564	2	Y	-0-			-0-
10	6386	X	4942	-0-	-1444	-0-	343	1	4599	2	Y	-0-			-0-
11	6180	X	4823	-0-	-1357	-0-	342	1	4481	2	Y	-0-			-0-
*12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	420	1	6013	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	336	N	79	-0-	-257	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	3100	N	3307	-0-	207	207	246	1	3061	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	5923	-0-	2823	3030	246	1	5677	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	5824	-0-	2824	5854	411	1	5413	2	Y	-0-			-0-
10	12713	X	6859	-0-	-5854	-0-	477	1	6382	2	Y	-0-			-0-
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	468	1	6114	2	Y	-0-			-0-
*12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	419	1	6002	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8233	-0-	-1160	-0-	1549	1	6684	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7428	-0-	-1056	-0-	1398	1	6030	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8704	-0-	-689	-0-	1633	1	7071	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1661	1	6529	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7690	-0-	-587	-0-	1674	1	6016	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	1606	1	5659	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	7101	-0-	-1362	-0-	1661	1	5440	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	5440	-0-	-3023	-0-	1661	1	3779	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	4944	-0-	-3246	-0-	418	1	4526	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	5174	-0-	-2514	-0-	438	1	4736	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	4838	-0-	-2422	-0-	417	1	4421	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	3801	-0-	-1624	-0-	318	1	3483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	1035	1	5337	2	N	-0-					18
02	6300	X	5667	-0-	-633	-0-	867	1	4800	2	N	-0-					18
03	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	1175	1	5660	2	N	-0-					18
04	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	1093	1	5362	2	N	-0-					18
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1061	1	5774	2	N	-0-					18
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	1125	1	5765	2	N	-0-					18
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	822	1	5777	2	N	-0-					18
08	6541	X	6426	-0-	-115	-0-	736	1	5690	2	N	-0-					18
09	6330	X	6116	-0-	-214	-0-	739	1	5377	2	N	-0-					18
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	512	1	5245	2	N	-0-					18
11	6750	X	6134	-0-	-616	-0-	893	1	5241	2	N	-0-					18
12	6200	X	5905	-0-	-295	-0-	1059	1	4846	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 75,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1555	1	4758	2	N	12					127
							13	9									
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1411	1	3485	2	N	-0-					127
03	4464	X	3146	-0-	-1318	-0-	1469	1	1677	2	N	-0-					127
04	4320	X	3516	-0-	-804	-0-	1493	1	2023	2	N	-0-					127
*05	4464	X	3261	-0-	-1203	-0-	1384	1	1869	2	N	7					134
							8	9									
*06	4320	X	3217	-0-	-1103	-0-	1435	1	1782	2	N	-0-					134
*07	4464	X	3206	-0-	-1258	-0-	1064	1	2142	2	N	-0-					134
*08	4464	X	2343	-0-	-2121	-0-	847	1	1496	2	N	-0-	121	1			13
09	4320	X	2438	-0-	-1882	-0-	658	1	1780	2	N	-0-					13
10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	355	1	1787	2	N	-0-					13
11	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	1032	1	1325	2	N	33					46
							36	9									
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1173	1	2031	2	N	5					51
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	698	1	6114	2	Y	15					61
							17	9									
02	6160	X	5278	-0-	-882	-0-	619	1	4648	2	Y	10					71
							11	9									
03	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	448	1	6301	2	Y	9					80
							10	9									
04	6600	X	5851	-0-	-749	-0-	417	1	5406	2	Y	25					105
							28	9									
05	6820	X	5190	-0-	-1630	-0-	394	1	4785	2	Y	10					115
							11	9									
06	6600	X	4330	-0-	-2270	-0-	332	1	3940	2	Y	53	88	1			80
							58	9									
07	6200	X	3882	-0-	-2318	-0-	203	1	3679	2	Y	-0-					80
08	6200	X	3878	-0-	-2322	-0-	161	1	3717	2	Y	-0-					80
09	5130	X	3691	-0-	-1439	-0-	167	1	3518	2	Y	5					85
							6	9									
10	5053	X	2575	-0-	-2478	-0-	96	1	2471	2	Y	7					92
							8	9									
11	4440	X	4231	-0-	-209	-0-	293	1	3918	2	Y	18					110
							20	9									
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	335	1	3792	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 56,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2481	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	2726	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	2871	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2585	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	2111	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1990	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	2536	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	2536	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	2180	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	2309	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	2353	1	1578	2	N	-0-					-0-
*12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	47	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	6228	1	5395	2	N	-0-					-0-
02	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	5689	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	6691	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	6306	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	6144	1	5268	2	N	-0-					-0-
06	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	6330	1	4943	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	7053	1	5037	2	N	-0-					-0-
08	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	7053	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	6472	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	6771	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	6408	1	4297	2	N	-0-					-0-
*12	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	6437	1	4293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					10
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

01	8463	X	7870	-0-	-593	-0-	553	1	7317	2	Y	-0-					37
02	7644	X	6565	-0-	-1079	-0-	440	1	6125	2	Y	-0-					37
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	611	1	8238	2	Y	-0-	17	7			20
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	630	1	7322	2	Y	-0-					20
05	8029	X	7894	-0-	-135	-0-	640	1	7254	2	Y	-0-					20
06	8580	X	6757	-0-	-1823	-0-	475	1	6282	2	Y	-0-					20
07	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			Y	-0-					20
08	8866	X	2430	-0-	-6436	-0-	122	1	2308	2	Y	-0-					20
09	7950	X	5093	-0-	-2857	-0-	319	1	4774	2	Y	-0-					20
10	7843	X	1564	-0-	-6279	-0-	45	1	1519	2	Y	-0-					20
11	8880	X	5998	-0-	-2882	-0-	411	1	5587	2	Y	-0-					20
*12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	480	1	6217	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 77,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

01	7719	X	6257	-0-	-1462	-0-	440	1	5817	2	Y	-0-					36
02	6972	X	5103	-0-	-1869	-0-	342	1	4761	2	Y	-0-					36
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	17	7			19
04	6570	X	4	-0-	-6566	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
05	6789	X	2860	-0-	-3929	-0-	232	1	2628	2	Y	-0-					19
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	387	1	5110	2	Y	-0-					19
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					19
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	324	1	6144	2	Y	-0-					19
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	312	1	4673	2	Y	-0-					19
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	193	1	6502	2	Y	-0-					19
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	363	1	4933	2	Y	-0-					19
12	6634	X	5110	-0-	-1524	-0-	367	1	4743	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 54,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	573	1	6958	2	N	-0-					200
02	6384	X	6172	-0-	-212	-0-	527	1	5645	2	N	-0-					200
03	7068	X	7024	-0-	-44	-0-	608	1	6364	2	N	47	197	1			50
							52	9									
04	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	569	1	5848	2	N	70					120
							77	9									
05	7068	X	6729	-0-	-339	-0-	579	1	6150	2	N	-0-					120
06	6840	X	5708	-0-	-1132	-0-	534	1	5174	2	N	-0-					120
07	7006	X	6838	-0-	-168	-0-	371	1	6423	2	N	40					160
							44	9									
08	7006	X	6696	-0-	-310	-0-	294	1	6402	2	N	-0-					160
09	6450	X	6406	-0-	-44	-0-	313	1	6049	2	N	40					200
							44	9									
10	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	169	1	6162	2	N	14					214
							15	9									
11	6810	X	6515	-0-	-295	-0-	508	1	5967	2	N	36					250
							40	9									
*12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	574	1	6114	2	N	196	196	1			250
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 79,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	559	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	617	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1022	1	3590	2	N	-0-					-0-
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	971	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1463	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1262	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1372	1	3839	2	N	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1372	1	4006	2	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1302	1	3355	2	N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1171	1	3211	2	N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1513	1	3035	2	N	-0-					-0-
*12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	2181	1	2305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1152	-0-	-1297	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	364	1	3817	2	N	-0-					-0-
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	403	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	403	1	4206	2	N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	403	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	390	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	403	1	4144	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	403	1	3365	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	390	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	403	1	3078	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2936	-0-	-1054	-0-	390	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3360	-0-	-670	-0-	403	1	2957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9598	-0-	-818	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7816	-0-	-1592	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9029	-0-	-1232	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7804	-0-	-2126	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7485	-0-	-2435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6276	-0-	-3024	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7513	-0-	-1508	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8277	-0-	-744	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7215	-0-	-585	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7597	-0-	-413	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7730	-0-	-547	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	2979	1	5216	2	N	22					67
							24	9									
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	2588	1	4606	2	N	17					84
							19	9									
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	3223	1	5408	2	N	21					105
							23	9									
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	3401	1	6237	2	N	64					169
							70	9									
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	3478	1	6434	2	N	25					194
							28	9									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	3209	1	5851	2	N	200	183	1			211
							220	9									
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	3368	1	5752	2	N	15	192	1			34
							17	9									
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	3368	1	4488	2	N	5					39
							6	9									
09	7560	X	5398	-0-	-2162	-0-	1332	1	4030	2	N	33					72
							36	9									
10	7812	X	5166	-0-	-2646	-0-	580	1	4577	2	N	8					80
							9	9									
11	7560	X	4813	-0-	-2747	-0-	561	1	4252	2	N	-0-					80
12	5425	X	4814	-0-	-611	-0-	580	1	4234	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 90,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	613	1	1735	2	Y	-0-					33
02	2492	X	2391	-0-	-101	-0-	596	1	1792	2	Y	3					36
							3	9									
03	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	652	1	1905	2	Y	4					40
							4	9									
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	597	1	1885	2	Y	6					46
							7	9									
05	2635	X	2184	-0-	-451	-0-	580	1	1602	2	Y	2					48
							2	9									
06	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	579	1	1698	2	Y	10					58
							11	9									
07	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	384	1	1891	2	Y	-0-					58
08	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	269	1	1661	2	Y	-0-					58
09	2430	X	2146	-0-	-284	-0-	297	1	1849	2	Y	-0-					58
10	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	146	1	1994	2	Y	-0-					58
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	503	1	2043	2	Y	5					63
							6	9									
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	516	1	1895	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1972	-0-	-1066	-0-	392	1	1580	2	Y	-0-					12
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	363	1	1887	2	Y	3					15
							3	9									
03	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	520	1	2052	2	Y	5					20
							6	9									
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	557	1	2162	2	Y	12					32
							13	9									
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	587	1	2129	2	Y	-0-					32
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	561	1	2014	2	Y	-0-					32
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	398	1	2120	2	Y	3					35
							3	9									
08	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	279	1	2003	2	Y	-0-					35
09	2820	X	2293	-0-	-527	-0-	308	1	1985	2	Y	-0-					35
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	149	1	3073	2	Y	9					44
							10	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	489	1	2668	2	Y	1					45
							1	9									
12	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	429	1	1861	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3187	-0-	-1308	-0-	207	1	2952	2	N	25					175
							28	9									
02	4116	X	3444	-0-	-672	-0-	232	1	3060	2	N	138	182	1			131
							152	9									
03	4557	X	3570	-0-	-987	-0-	294	1	3233	2	N	39					170
							43	9									
04	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	322	1	3734	2	N	36	183	1			23
							40	9									
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	370	1	3871	2	N	100					123
							110	9									
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	332	1	3510	2	N	94	176	1			41
							103	9									
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	236	1	3908	2	N	176					217
							194	9									
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	176	1	3672	2	N	183	176	1			224
							201	9									
09	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	193	1	3592	2	N	-0-					224
10	4588	X	3352	-0-	-1236	-0-	115	1	3236	2	N	1					225
							1	9									
11	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	316	1	3636	2	N	89	181	1			133
							98	9									
12	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	324	1	3050	2	N	184	184	1			133
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 45,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	587	1	933	2	N	-0-					115
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	501	1	883	2	N	-0-					115
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	587	1	1150	2	N	-0-					115
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	564	1	915	2	N	-0-					115
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	609	1	969	2	N	10					125
							11	9									
06	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	567	1	796	2	N	15					140
							17	9									
07	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	383	1	987	2	N	-0-					140
08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	288	1	1077	2	N	-0-					140
09	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	348	1	693	2	N	-0-					140
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	151	1	1537	2	N	20					160
							22	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	505	1	1265	2	N	-0-					160
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	569	1	1080	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 17,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2228	-0-	-1492	-0-	443	1	1785	2	Y	-0-			12
02	3360	X	2305	-0-	-1055	-0-	371	1	1931	2	Y	3			15
							3	9							
03	3720	X	2186	-0-	-1534	-0-	441	1	1739	2	Y	5			20
							6	9							
04	2850	X	1825	-0-	-1025	-0-	371	1	1440	2	Y	13			33
							14	9							
05	2945	X	2114	-0-	-831	-0-	457	1	1657	2	Y	-0-			33
06	2460	X	1920	-0-	-540	-0-	418	1	1502	2	Y	-0-			33
07	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	288	1	1532	2	Y	2			35
							2	9							
08	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	205	1	1468	2	Y	-0-			35
09	1950	X	1887	-0-	-63	-0-	254	1	1633	2	Y	-0-			35
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2069	2	Y	10			45
							11	9							
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	341	1	1863	2	Y	-0-			45
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	510	1	2216	2	Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 25,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

01	1426	X	205	-0-	-1221	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			6
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-			6
03	1302	X	701	-0-	-601	-0-	178	1	519	2	Y	4			10
							4	9							
04	1260	X	384	-0-	-876	-0-	91	1	286	2	Y	6			16
							7	9							
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1			17
06	660	X	14	-0-	-646	-0-	1	1	2	2	Y	10			27
							11	9							
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			27
08	682	X	634	-0-	-48	-0-	88	1	546	2	Y	-0-			27
09	360	X	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			27
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	5			32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		784	-0-	784	834	205	1	579	2	Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	3					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	3					10
04	1099	X	265	-0-	-834	-0-	62	1	195	2	Y	7					17
							8	9									
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	399	1	1102	2	Y	1					18
							1	9									
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	226	1	662	2	Y	10					28
							11	9									
07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	209	1	1033	2	Y	-0-					28
08	1426	X	944	-0-	-482	-0-	132	1	812	2	Y	-0-					28
09	1380	X	1266	-0-	-114	-0-	175	1	1091	2	Y	-0-					28
10	1426	X	1272	-0-	-154	-0-	87	1	1185	2	Y	-0-					28
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1082	2	Y	5					33
							6	9									
12	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	268	1	986	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4745	-0-	-463	-0-	716	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	684	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1459	1	6010	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4479	-0-	-111	-0-	249	1	4230	2	N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	763	1	4517	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4126	-0-	-3014	-0-	632	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4295	-0-	-3083	-0-	231	1	4064	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	1312	-0-	-6066	-0-	72	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3618	-0-	-1452	-0-	196	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3647	-0-	-1592	-0-	140	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	133	1	3628	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2481	-0-	-1890	-0-	217	1	2264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

01	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1646	1	9263	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	9199	-0-	-13	-0-	1419	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	1883	1	7755	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9115	-0-	-1445	-0-	506	1	8609	2	N	-0-			-0-
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1619	1	9589	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8988	-0-	-1572	-0-	1376	1	7612	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	8631	-0-	-1568	-0-	464	1	8167	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	9388	-0-	-1741	-0-	517	1	8871	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10721	-0-	-49	-0-	580	1	10141	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10811	-0-	-318	-0-	416	1	10395	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	8686	-0-	-794	-0-	308	1	8378	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10118	-0-	-1414	-0-	884	1	9234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

01	8184	X	7423	-0-	-761	-0-	1479	1	5944	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6261	-0-	-963	-0-	1203	1	5058	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	5249	-0-	-2532	-0-	1	1	5248	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	5283	-0-	-2007	-0-	1	1	5282	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	7357	-0-	-176	-0-	1539	1	5818	2	N	-0-			-0-
06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	1656	1	5788	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6559	-0-	-385	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	6836	-0-	-754	-0-	905	1	5931	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	6721	-0-	-1122	-0-	540	1	6181	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7685	-0-	-355	-0-	1563	1	6122	2	N	-0-			-0-
*12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	777	1	6298	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6768	-0-	-8	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7078	-0-	-332	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7288	-0-	-369	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7309	-0-	-101	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7227	-0-	-275	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6987	-0-	-391	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6998	-0-	-322	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6363	-0-	-1201	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6637	-0-	-683	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1133	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1023	1	2718	2	N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	1133	1	2683	2	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1096	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1133	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1096	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1133	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1133	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1199	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1238	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1198	1	2203	2	N	-0-					-0-
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1238	1	1980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11450	-0-	-2345	-0-	635	1	10815	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	11534	-0-	-926	-0-	602	1	10932	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	12598	-0-	-1197	-0-	675	1	11923	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12551	-0-	-469	-0-	693	1	11858	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12477	-0-	-295	-0-	677	1	11800	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	11476	-0-	-884	-0-	643	1	10833	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	11935	-0-	-1023	-0-	665	1	11270	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	12033	-0-	-925	-0-	665	1	11368	2	N	-0-			-0-
09	12540	X	10206	-0-	-2334	-0-	610	1	9596	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	10406	-0-	-2056	-0-	620	1	9786	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	9698	-0-	-1942	-0-	615	1	9083	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	9454	-0-	-1396	-0-	616	1	8838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8971	-0-	-515	-0-	498	1	8473	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8068	-0-	-500	-0-	421	1	7647	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8555	-0-	-528	-0-	458	1	8097	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	7962	-0-	-828	-0-	440	1	7522	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8413	-0-	-546	-0-	456	1	7957	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	8094	-0-	-576	-0-	453	1	7641	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8404	-0-	-524	-0-	468	1	7936	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	8352	-0-	-49	-0-	468	1	7884	2	N	-0-			-0-
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	486	1	7670	2	N	-0-			-0-
10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	513	1	8088	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7592	-0-	-538	-0-	481	1	7111	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7943	-0-	-148	-0-	517	1	7426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	6	-0-	-831	-0-	5	1	1	2	N	-0-			-0-
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	479	1	237	2	N	-0-			-0-
03	837	X	507	-0-	-330	-0-	25	1	482	2	N	-0-			-0-
04	570	X	446	-0-	-124	-0-	25	1	421	2	N	-0-			-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	780	X	231	-0-	-549	-0-	67	1	164	2	N	-0-			-0-
07	806	X	291	-0-	-515	-0-	74	1	217	2	N	-0-			-0-
08	496	X	456	-0-	-40	-0-	112	1	344	2	N	-0-			-0-
09	450	X	267	-0-	-183	-0-	51	1	216	2	N	-0-			-0-
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	N	-0-			-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	N	-0-			-0-
12	279	N	71	-0-	-208	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5244	-0-	-1359	-0-	966	1	4275	2	N	3					129
							3	9									
02	5964	X	5433	-0-	-531	-0-	873	1	4551	2	N	8					137
							9	9									
03	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	966	1	4861	2	N	93	184	1			46
							102	9									
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	2	1	9	N	1					47
05	6014	X	5929	-0-	-85	-0-	561	1	5368	2	N	-0-					47
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	745	1	5304	2	N	-0-					47
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	966	1	4987	2	N	143	160	1			30
							157	9									
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	965	1	5670	2	N	5					35
							6	9									
09	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	499	1	4707	2	N	5					40
							6	9									
10	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	187	1	5339	2	N	18					58
							20	9									
11	6630	X	5776	-0-	-854	-0-	796	1	4905	2	N	68					126
							75	9									
*12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	894	1	5442	2	N	7					133
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 70,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1133	1	2895	2	Y	-0-					168
02	3584	X	3433	-0-	-151	-0-	1023	1	2410	2	Y	-0-					168
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1133	1	3633	2	Y	-0-					168
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1133	1	3980	2	Y	-0-					168
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	1133	1	4134	2	Y	8					176
							9	9									
06	4620	X	4269	-0-	-351	-0-	1096	1	3173	2	Y	-0-					176
07	5270	X	3597	-0-	-1673	-0-	1133	1	2464	2	Y	-0-					176
08	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	1133	1	3812	2	Y	40	42	1			174
							44	9									
09	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	639	1	4207	2	Y	-0-	127	1			47
10	5270	X	2395	-0-	-2875	-0-	435	1	1943	2	Y	15					62
							17	9									
11	4830	X	4400	-0-	-430	-0-	655	1	3745	2	Y	-0-					62
12	5022	X	4629	-0-	-393	-0-	696	1	3933	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 51,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1775	-0-	-45	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	2572	1	10073	2	N	-0-					-0-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	2359	1	9436	2	N	-0-					-0-
03	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	2605	1	10627	2	N	-0-					-0-
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	2652	1	9644	2	N	-0-					-0-
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	2569	1	9477	2	N	-0-					-0-
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	2547	1	9141	2	N	-0-					-0-
07	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	2637	1	9585	2	N	-0-					-0-
08	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	2637	1	11264	2	N	-0-					-0-
09	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	1780	1	10676	2	N	-0-					-0-
10	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	1867	1	10942	2	N	-0-					-0-
11	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	1749	1	11512	2	N	-0-					-0-
*12	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	2021	1	12084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6390	-0-	-1329	-0-	799	1	5591	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5439	-0-	-1533	-0-	675	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6598	-0-	-1152	-0-	803	1	5795	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5906	-0-	-1204	-0-	804	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	4354	-0-	-2993	-0-	573	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	968	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5229	-0-	-878	-0-	709	1	4520	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	709	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4706	-0-	-2374	-0-	673	1	4033	2	N	-0-					-0-
10	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	1323	1	7757	2	N	-0-					-0-
11	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	1287	1	8474	2	N	-0-					-0-
*12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1289	1	7706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5995	-0-	-1848	-0-	749	1	5246	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5707	-0-	-425	-0-	708	1	4999	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5947	-0-	-656	-0-	724	1	5223	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4275	-0-	-1935	-0-	582	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	862	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5719	-0-	-401	-0-	783	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5454	-0-	-870	-0-	740	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6373	-0-	-168	-0-	740	1	5633	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4468	-0-	-1862	-0-	638	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1382	1	8105	2	N	-0-					-0-
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1089	1	7168	2	N	-0-					-0-
*12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1128	1	6745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - PLUGGED 06/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2419	-0-	-1518	-0-	363	1	2012	2	Y	40	93	1			22
							44	9									
02	2856	X	2323	-0-	-533	-0-	321	1	2002	2	Y	-0-					22
03	3162	X	2435	-0-	-727	-0-	366	1	2060	2	Y	8					30
							9	9									
04	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	364	1	2099	2	Y	-0-					30
05	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	385	1	2210	2	Y	70					100
							77	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	383	1	2175	2	Y	47	91	1			56
							52	9									
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	266	1	2430	2	Y	14					70
							15	9									
08	2604	X	2087	-0-	-517	-0-	175	1	1911	2	Y	1	15	1			56
							1	9									
09	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	251	1	2053	2	Y	31					87
							34	9									
10	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	159	1	2239	2	Y	5					92
							6	9									
11	2760	X	2348	-0-	-412	-0-	361	1	1973	2	Y	13					105
							14	9									
12	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	386	1	2105	2	Y	100	95	1			110
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 29,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

01	7068	X	5212	-0-	-1856	-0-	1012	1	4200	2	N	-0-					136
02	7084	X	6221	-0-	-863	-0-	812	1	5409	2	N	-0-					136
03	7843	X	5909	-0-	-1934	-0-	860	1	5049	2	N	-0-					136
04	7590	X	7114	-0-	-476	-0-	925	1	6189	2	N	-0-					136
05	6882	X	6159	-0-	-723	-0-	1019	1	5140	2	N	-0-					136
06	6660	X	4833	-0-	-1827	-0-	965	1	3868	2	N	-0-					136
07	7347	X	5443	-0-	-1904	-0-	592	1	4851	2	N	-0-					136
08	7347	X	6224	-0-	-1123	-0-	435	1	5789	2	N	-0-					136
09	7110	X	5746	-0-	-1364	-0-	614	1	5132	2	N	-0-					136
10	6014	X	5987	-0-	-27	-0-	495	1	5492	2	N	-0-					136
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	783	1	6037	2	N	-0-					136
*12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	923	1	6884	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 73,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	527	1	1621	2	N	14					135
							15	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	484	1	1569	2	N	15					150
							17	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	523	1	1823	2	N	15					165
							17	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	543	1	1729	2	N	44	177	1			32
							48	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	505	1	1676	2	N	13					45
							14	9									
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	538	1	1762	2	N	12					57
							13	9									
07	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1779	2	12	9	N	11					68
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	253	1	1786	2	N	5					73
							6	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	290	1	1726	2	N	-0-					73
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	109	1	1762	2	N	59					132
							65	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	471	1	1687	2	N	3					135
							3	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	543	1	1758	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 25,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6532	-0-	-1404	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6086	-0-	-1082	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	1929	1	7340	2	N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1870	1	6775	2	N	-0-					-0-
05	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	1932	1	7137	2	N	-0-					-0-
06	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	1865	1	6417	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	3426	-0-	-3859	-0-	1109	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	59	-0-	-7226	-0-	22	1	37	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	5908	-0-	-512	-0-	1112	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7903	-0-	7903	7903	1324	1	6579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	7943	-0-	-3124	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	5411	-0-	-3437	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8793	-0-	-177	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8625	-0-	-1109	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9127	-0-	-607	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9097	-0-	-323	-0-	392	1	8705	2	N	-0-					-0-
10	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	426	1	9039	2	N	-0-					-0-
11	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	407	1	8782	2	N	-0-					-0-
*12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	398	1	8883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8003	-0-	-1886	-0-	197	1	7793	2	N	12					215
							13	9									
02	8932	X	8091	-0-	-841	-0-	188	1	7894	2	N	8	196	1			27
							9	9									
03	10013	X	8390	-0-	-1623	-0-	206	1	8112	2	N	65					92
							72	9									
04	9690	X	8524	-0-	-1166	-0-	196	1	8305	2	N	21					113
							23	9									
05	10013	X	8575	-0-	-1438	-0-	199	1	8354	2	N	20					133
							22	9									
06	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	193	1	8064	2	N	37					170
							41	9									
07	8959	X	8442	-0-	-517	-0-	206	1	8214	2	N	20					190
							22	9									
08	8804	X	8248	-0-	-556	-0-	206	1	7998	2	N	40	190	1			40
							44	9									
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	2911	1	7444	2	N	35					75
							39	9									
10	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	527	1	7834	2	N	30					105
							33	9									
11	8310	X	8132	-0-	-178	-0-	510	1	7547	2	N	68					173
							75	9									
*12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	527	1	7424	2	N	38					212
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 101,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

01	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	319	1	3253	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	333	1	3524	2	N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	381	1	4103	2	N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	396	1	3513	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3575	-0-	-703	-0-	416	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2802	-0-	-1338	-0-	391	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2790	-0-	-2108	-0-	400	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3624	-0-	-1274	-0-	400	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3528	-0-	-372	-0-	390	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	384	1	2963	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3003	-0-	-507	-0-	344	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	356	1	2797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

01	4371	X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			Y	-0-					104
02	3948	X	2450	-0-	-1498	-0-	2450	2			Y	-0-					104
03	4371	X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2			Y	-0-					104
04	3570	X	1941	-0-	-1629	-0-	1941	2			Y	-0-					104
05	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			Y	-0-					104
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			Y	-0-					104
07	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2			Y	-0-					104
08	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			Y	-0-					104
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	560	1	3689	2	Y	-0-					104
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	804	1	3586	2	Y	-0-					104
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	544	1	3108	2	Y	-0-					104
12	4402	X	3610	-0-	-792	-0-	543	1	3067	2	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 36,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					60
02	9156	X	8299	-0-	-857	-0-	8299	2			N	-0-					60
03	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9133	2	97	9	N	88					148
04	9330	X	8734	-0-	-596	-0-	8734	2			N	-0-					148
05	9579	X	9174	-0-	-405	-0-	9164	2	10	9	N	9	59	1			98
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8971	2	6	9	N	5					103
07	9238	X	9054	-0-	-184	-0-	9054	2			N	-0-					103
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9218	2	56	9	N	51	137	1			17
09	8970	X	8687	-0-	-283	-0-	8675	2	12	9	N	11					28
10	9269	X	8872	-0-	-397	-0-	8872	2			N	-0-					28
11	8970	X	8528	-0-	-442	-0-	8528	2			N	-0-					28
12	8897	X	8687	-0-	-210	-0-	8687	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 106,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	979	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2986	-0-	-654	-0-	899	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	1000	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	1043	1	2226	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2922	-0-	-829	-0-	951	1	1971	2	N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	985	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	730	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	545	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2879	-0-	-541	-0-	581	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2427	-0-	-1107	-0-	338	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	785	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	887	1	2192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	24613	2	56	9	N	51					171
02	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22275	2	22	9	N	20					191
03	23907	X	23907	-0-	-0-	-0-	23887	2	20	9	N	18	183	1			26
04	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	22879	2	136	9	N	124					150
05	23250	X	22882	-0-	-368	-0-	22766	2	116	9	N	105	195	1			60
06	22500	X	21892	-0-	-608	-0-	21892	2			N	-0-					60
07	23250	X	21759	-0-	-1491	-0-	21668	2	91	9	N	83					143
08	23250	X	16001	-0-	-7249	-0-	15943	2	58	9	N	53	82	1			114
09	22500	X	8278	-0-	-14222	-0-	55	1	8123	2	N	91	188	1			17
							100	9									
10	22630	X	16915	-0-	-5715	-0-	16915	2			N	-0-					17
11	22380	X	22091	-0-	-289	-0-	21958	2	133	9	N	121					138
*12	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	22627	2	11	9	N	10					148

TOTAL GAS PROD: 246,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1664	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7351	-0-	-993	-0-	1365	1	5986	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8374	-0-	-1856	-0-	1599	1	6775	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	7166	-0-	-2734	-0-	1396	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	7457	-0-	-2773	-0-	1485	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7290	-0-	-1890	-0-	1506	1	5784	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	1120	1	6287	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6665	-0-	-1550	-0-	888	1	5777	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6528	-0-	-762	-0-	972	1	5556	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5390	-0-	-2143	-0-	597	1	4793	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	4866	-0-	-2574	-0-	1164	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	161	-0-	-7527	-0-	62	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4079	-0-	-2896	-0-	548	1	3527	2	N	4					175
							4	9									
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	507	1	6313	2	N	63					238
							69	9									
03	5983	X	4271	-0-	-1712	-0-	556	1	3681	2	N	31	174	1			95
							34	9									
04	5370	X	2749	-0-	-2621	-0-	540	1	2206	2	N	3					98
							3	9									
05	7626	X	3325	-0-	-4301	-0-	554	1	2748	2	N	21					119
							23	9									
06	7380	X	4578	-0-	-2802	-0-	541	1	4037	2	N	-0-					119
07	7626	X	3678	-0-	-3948	-0-	339	1	3300	2	N	35					154
							39	9									
08	4247	X	551	-0-	-3696	-0-	241	1	301	2	N	8					162
							9	9									
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	17					179
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	207	1	6257	2	N	16					195
							18	9									
11	4590	X	2755	-0-	-1835	-0-	462	1	2229	2	N	58					253
							64	9									
*12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	518	1	5649	2	N	4					257
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 45,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1381	-0-	-448	-0-	855	1	526	2	N	-0-					8
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	764	1	871	2	N	-0-					8
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	844	1	2156	2	N	44					52
							48	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	837	1	1286	2	N	-0-					52
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	815	1	965	2	N	23					75
							25	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	799	1	1047	2	N	25	88	1			12
							28	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	531	1	1575	2	N	30					42
							33	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	390	1	1901	2	N	-0-					42
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	461	1	1615	2	N	-0-					42
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	285	1	1388	2	N	-0-					42
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	722	1	1122	2	N	-0-					42
12	1829	N	78	-0-	-1751	-0-	78	1			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 21,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

01	1581	X	719	-0-	-862	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					15
02	1428	X	1344	-0-	-84	-0-	49	1	1295	2	Y	-0-					15
03	1457	X	1324	-0-	-133	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					15
04	1410	X	1010	-0-	-400	-0-	23	1	987	2	Y	-0-					15
05	1488	X	1188	-0-	-300	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					15
06	1440	X	1204	-0-	-236	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					15
07	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	44	1	1066	2	Y	-0-					15
08	1271	X	929	-0-	-342	-0-	29	1	900	2	Y	-0-					15
09	1170	X	906	-0-	-264	-0-	15	1	891	2	Y	-0-					15
10	1209	X	1137	-0-	-72	-0-	17	1	1120	2	Y	-0-					15
11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	35	1	1234	2	Y	-0-					15
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	588	1	686	2	N	-0-			65
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	502	1	865	2	N	-0-			65
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	578	1	1015	2	N	-0-			65
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	560	1	728	2	N	-0-			65
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	604	1	841	2	N	-0-			65
06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	568	1	831	2	N	-0-			65
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	387	1	1041	2	N	-0-			65
08	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	304	1	982	2	N	-0-			65
09	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	304	1	861	2	N	-0-			65
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	197	1	1131	2	N	24			89
							26	9							
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	498	1	974	2	N	26			115
							29	9							
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	563	1	834	2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 16,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	627	1	8949	2	Y	6			78
							7	9							
02	8484	X	7098	-0-	-1386	-0-	501	1	6597	2	Y	-0-			78
03	9393	X	9095	-0-	-298	-0-	757	1	8338	2	Y	-0-			78
04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	780	1	9050	2	Y	-0-			78
05	9393	X	8234	-0-	-1159	-0-	718	1	7516	2	Y	-0-			78
06	9270	X	7763	-0-	-1507	-0-	671	1	7092	2	Y	-0-			78
07	8866	X	8169	-0-	-697	-0-	466	1	7703	2	Y	-0-			78
08	8866	X	8573	-0-	-293	-0-	392	1	8181	2	Y	-0-			78
09	8580	X	8265	-0-	-315	-0-	420	1	7838	2	Y	6			84
							7	9							
10	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	265	1	7474	2	Y	-0-			84
11	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	616	1	7094	2	Y	-0-			84
*12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	819	1	7708	2	Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 100,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1035	-0-	-763	-0-	788	1	247	2	N	-0-			25
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	701	1	551	2	N	-0-			25
03	1705	N	6	-0-	-1699	-0-	6	1			N	-0-			25
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	1			N	-0-			25
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			25
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			25
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4857	-0-	-1622	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4113	-0-	-899	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4117	-0-	-1215	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	3855	-0-	-1065	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
06	4710	X	3281	-0-	-1429	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	3293	-0-	-1264	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	2910	-0-	-960	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	2765	-0-	-3505	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	1279	-0-	-5696	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-			-0-
02	6216	X	682	-0-	-5534	-0-	88	1	594	2	Y	-0-			-0-
03	6882	X	977	-0-	-5905	-0-	129	1	848	2	Y	-0-			-0-
04	6660	X	1237	-0-	-5423	-0-	149	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05	6076	X	1959	-0-	-4117	-0-	238	1	1721	2	Y	-0-			-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	140	1	1097	2	Y	-0-			-0-
07	1271	X	877	-0-	-394	-0-	111	1	766	2	Y	-0-			-0-
08	1612	X	825	-0-	-787	-0-	111	1	714	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	622	-0-	-608	-0-	84	1	538	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	108	1	697	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	439	-0-	-371	-0-	57	1	382	2	Y	-0-			-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	231	1	1836	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8723	-0-	-2468	-0-	530	1	8193	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8231	-0-	-981	-0-	479	1	7752	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	8315	-0-	-1884	-0-	530	1	7785	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	8348	-0-	-472	-0-	530	1	7818	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	530	1	7224	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	6743	-0-	-2077	-0-	513	1	6230	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7296	-0-	-2004	-0-	530	1	6766	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	6781	-0-	-2519	-0-	530	1	6251	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	6477	-0-	-1863	-0-	513	1	5964	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6332	-0-	-1418	-0-	530	1	5802	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6015	-0-	-1035	-0-	513	1	5502	2	N	-0-			-0-
*12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	530	1	6871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	96	1	696	2	Y	-0-			-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	488	1	3822	2	Y	-0-			-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	348	1	2391	2	Y	-0-			-0-
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	348	1	483	2	Y	-0-			-0-
09	1560	X	700	-0-	-860	-0-	95	1	605	2	Y	-0-			-0-
10	1612	X	452	-0-	-1160	-0-	60	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	1560	X	548	-0-	-1012	-0-	70	1	478	2	Y	-0-			-0-
*12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1317	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	460	1	3462	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3216	-0-	-732	-0-	416	1	2800	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3493	-0-	-1002	-0-	463	1	3030	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	492	1	3593	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	2667	-0-	-1828	-0-	324	1	2343	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	364	-0-	-3446	-0-	41	1	323	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	1692	-0-	-2524	-0-	215	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2590	-0-	-1626	-0-	215	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3261	-0-	-819	-0-	444	1	2817	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	511	1	3302	2	N	-0-			-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	412	1	2794	2	N	-0-			-0-
*12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	454	1	3608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	57	1	4467	2	N	-0-			-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	41	1	4172	2	N	-0-			-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	4359	-0-	-43	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	4049	-0-	-211	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	4228	-0-	-2	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	308	-0-	-1707	-0-	308	1			N	-0-					97
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					97
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	607	1	65	2	N	-0-					97
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	538	1	1787	2	N	-0-	83	1	1	5	13
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	268	1	1150	2	N	-0-					13
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	237	1	1221	2	N	3					16
							3	9									
09	1950	N	1156	-0-	-794	-0-	210	1	942	2	N	4					20
							4	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	134	1	924	2	N	-0-					20
11	1650	N	1036	-0-	-614	-0-	221	1	809	2	N	5					25
							6	9									
*12	3100	N	3377	-0-	277	277	828	1	2549	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5934	-0-	-948	-0-	527	1	5407	2	N	-0-					42
02	6216	X	5832	-0-	-384	-0-	484	1	5348	2	N	-0-					42
03	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	536	1	5997	2	N	56					98
							62	9									
04	6330	X	6294	-0-	-36	-0-	505	1	5789	2	N	-0-					98
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	536	1	5967	2	N	-0-					98
06	6360	X	6200	-0-	-160	-0-	515	1	5685	2	N	-0-					98
07	6572	X	6170	-0-	-402	-0-	324	1	5846	2	N	-0-					98
08	6572	X	5849	-0-	-723	-0-	241	1	5593	2	N	14					112
							15	9									
09	6270	X	5953	-0-	-317	-0-	269	1	5684	2	N	-0-					112
10	6417	X	5790	-0-	-627	-0-	167	1	5623	2	N	-0-					112
11	6180	X	5932	-0-	-248	-0-	413	1	5519	2	N	-0-					112
12	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	484	1	5060	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 72,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					85
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

01	7812	X	7209	-0-	-603	-0-	1180	1	6006	2	N	21					118
							23	9									
02	7056	X	4814	-0-	-2242	-0-	1044	1	3755	2	N	14					132
							15	9									
03	7812	X	6358	-0-	-1454	-0-	1237	1	5119	2	N	2					134
							2	9									
04	7440	X	5817	-0-	-1623	-0-	1071	1	4728	2	N	16					150
							18	9									
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1222	1	6553	2	N	16					166
							18	9									
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1193	1	6263	2	N	21					187
							23	9									
07	6324	X	5532	-0-	-792	-0-	1146	1	4380	2	N	5					192
							6	9									
08	7936	X	6768	-0-	-1168	-0-	1207	1	5554	2	N	6					198
							7	9									
09	7890	X	6438	-0-	-1452	-0-	647	1	5780	2	N	10					208
							11	9									
10	8153	X	5760	-0-	-2393	-0-	201	1	5555	2	N	4					212
							4	9									
11	7890	X	6614	-0-	-1276	-0-	984	1	5630	2	N	-0-					212
*12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1165	1	4994	2	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 76,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

01	12121	X	10119	-0-	-2002	-0-	1265	1	8854	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10186	-0-	-762	-0-	1263	1	8923	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11668	-0-	-453	-0-	1420	1	10248	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9093	-0-	-2457	-0-	1238	1	7855	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	9261	-0-	-2023	-0-	1218	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9350	-0-	-1570	-0-	1281	1	8069	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8695	-0-	-2589	-0-	1179	1	7516	2	N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	1179	1	9771	2	N	-0-					-0-
09	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1475	1	8844	2	N	-0-					-0-
10	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	1536	1	9003	2	N	-0-					-0-
11	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1397	1	9194	2	N	-0-					-0-
*12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	1510	1	9030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	2159	1	15115	2	N	-0-					-0-
02	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	1988	1	14039	2	N	-0-					-0-
03	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	2140	1	15443	2	N	-0-					-0-
04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	2196	1	13942	2	N	-0-					-0-
05	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	2263	1	14936	2	N	-0-					-0-
06	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	2241	1	14119	2	N	-0-					-0-
07	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	2313	1	14739	2	N	-0-					-0-
08	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	2313	1	18399	2	N	-0-					-0-
09	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	3258	1	19534	2	N	-0-					-0-
10	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	3055	1	17909	2	N	-0-					-0-
11	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	2695	1	17738	2	N	-0-					-0-
*12	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	2988	1	17861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3295	-0-	-1975	-0-	260	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3044	-0-	-1716	-0-	206	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	319	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4386	-0-	-624	-0-	332	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	369	1	4412	2	N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	374	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	2900	-0-	-1564	-0-	165	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4159	-0-	-491	-0-	180	1	3979	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3700	-0-	-1070	-0-	205	1	3495	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	2130	-0-	-2799	-0-	59	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	1594	-0-	-3176	-0-	106	1	1488	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1637	-0-	-2269	-0-	123	1	1514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	418	1	2150	2	Y	-0-					22
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	342	1	1807	2	Y	-0-					22
03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	373	1	1862	2	Y	4					26
							4	9									
04	2490	X	1727	-0-	-763	-0-	286	1	1429	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
05	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	352	1	1808	2	Y	1					7
							1	9									
06	2490	X	2072	-0-	-418	-0-	296	1	1768	2	Y	7					14
							8	9									
07	2387	X	1881	-0-	-506	-0-	166	1	1715	2	Y	-0-					14
08	3193	X	1977	-0-	-1216	-0-	148	1	1829	2	Y	-0-					14
09	3360	X	1779	-0-	-1581	-0-	155	1	1624	2	Y	-0-					14
10	3472	X	1594	-0-	-1878	-0-	65	1	1527	2	Y	2					16
							2	9									
11	3360	X	1653	-0-	-1707	-0-	226	1	1427	2	Y	-0-					16
*12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	286	1	1578	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	2266	2			Y	-0-					60
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					60
03	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	727	1	2014	2	Y	-0-					60
04	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	629	1	1643	2	Y	-0-					60
05	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	689	1	1758	2	Y	3					63
							3	9									
06	2820	X	2065	-0-	-755	-0-	631	1	1428	2	Y	5					68
							6	9									
07	2914	X	2149	-0-	-765	-0-	426	1	1710	2	Y	12					80
							13	9									
08	2635	X	2149	-0-	-486	-0-	350	1	1799	2	Y	-0-					80
09	2220	X	1950	-0-	-270	-0-	320	1	1630	2	Y	-0-					80
10	2294	X	2202	-0-	-92	-0-	372	1	1830	2	Y	-0-					80
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	849	1	1520	2	Y	-0-					80
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	859	1	1239	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 27,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

01	6045	X	5366	-0-	-679	-0-	977	1	4389	2	N	-0-					13
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	859	1	4515	2	N	-0-					13
03	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	1102	1	4677	2	N	-0-					13
04	6030	X	5697	-0-	-333	-0-	1044	1	4653	2	N	-0-					13
05	6231	X	5874	-0-	-357	-0-	1073	1	4588	2	N	194	194	1			13
							213	9									
06	5760	X	5131	-0-	-629	-0-	1011	1	4120	2	N	-0-					13
07	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	768	1	4927	2	N	-0-					13
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	698	1	5126	2	N	-0-					13
09	5340	X	5130	-0-	-210	-0-	712	1	4418	2	N	-0-					13
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	449	1	5130	2	N	-0-					13
11	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	861	1	4800	2	N	-0-					13
*12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1032	1	4394	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 66,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	856	1	2177	2	N	-0-					27
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	746	1	1794	2	N	28					55
							31	9									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	805	1	2032	2	N	5					60
							6	9									
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	816	1	1796	2	N	3					63
							3	9									
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	732	1	1942	2	N	7					70
							8	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	845	1	1854	2	N	7					77
							8	9									
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	535	1	1697	2	N	-0-					77
08	2232	X	2093	-0-	-139	-0-	394	1	1679	2	N	18					95
							20	9									
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	476	1	1755	2	N	-0-					95
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1769	2	N	14					109
							15	9									
11	3000	N	3016	-0-	16	16	719	1	2297	2	N	-0-					109
*12	2835	N	2819	-0-	-16	-0-	761	1	2058	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 30,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9761	-0-	-128	-0-	438	1	9323	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8575	-0-	-833	-0-	390	1	8185	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9434	-0-	-982	-0-	435	1	8999	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8964	-0-	-1116	-0-	415	1	8549	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8706	-0-	-1059	-0-	420	1	8286	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8326	-0-	-1124	-0-	410	1	7916	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8411	-0-	-1075	-0-	416	1	7995	2	N	-0-					-0-
08	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	715	1	14751	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8232	-0-	-738	-0-	619	1	7613	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7145	-0-	-1566	-0-	536	1	6609	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	7104	-0-	-5226	-0-	555	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8460	-0-	-3	-0-	673	1	7787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	2265	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	2265	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	2265	1	3751	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5548	-0-	-122	-0-	2192	1	3356	2	N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	2265	1	3672	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5585	-0-	-85	-0-	2192	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5093	-0-	-766	-0-	2265	1	2828	2	N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	2265	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2192	1	3518	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	2265	1	3387	2	N	-0-					-0-
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2192	1	3518	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5763	-0-	-158	-0-	2265	1	3498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

01	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	505	1	3535	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	2991	-0-	-1797	-0-	371	1	2620	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	3449	-0-	-1852	-0-	420	1	3029	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	3138	-0-	-1992	-0-	427	1	2711	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	499	1	3297	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	496	1	3127	2	N	-0-			-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	494	1	3148	2	N	-0-			-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	494	1	4360	2	N	-0-			-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	602	1	3610	2	N	-0-			-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	777	1	4556	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	523	1	3443	2	N	-0-			-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	674	1	4029	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	6317	-0-	6317	9224	6317	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5429	-0-	5429	14653	5429	2			N	-0-			-0-
07	17202	X	2549	-0-	-14653	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
10	5859	X	4987	-0-	-872	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	4754	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	4861	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	42	1	1054	2	N	1			18
							1	9							
02	1316	N	880	-0-	-436	-0-	32	1	848	2	N	-0-			18
03	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	28	1	1133	2	N	-0-			18
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N	-0-			18
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	2	N	-0-			18
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	2	N	7			25
							8	9							
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1335	2	N	22			47
							24	9							
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1318	2	N	-0-			47
09	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	20	1	1138	2	N	-0-			47
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1162	2	N	-0-			47
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	38	1	1350	2	N	-0-			47
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1456	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 15,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	787	1	5870	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5836	-0-	-380	-0-	729	1	5107	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6131	-0-	-751	-0-	842	1	5289	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5289	-0-	-1371	-0-	757	1	4532	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	5673	-0-	-1178	-0-	756	1	4917	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4937	-0-	-1513	-0-	679	1	4258	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	1079	-0-	-5369	-0-	357	1	722	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5801	-0-	-337	-0-	357	1	5444	2	N	-0-			-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1108	1	6663	2	N	-0-			-0-
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	1137	1	7173	2	N	-0-			-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1134	1	6813	2	N	-0-			-0-
*12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	1218	1	6895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	72	1	1785	2	Y	-0-			13
02	2128	X	1908	-0-	-220	-0-	70	1	1838	2	Y	-0-			13
03	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	51	1	2089	2	Y	-0-			13
04	2040	X	1885	-0-	-155	-0-	43	1	1842	2	Y	-0-			13
05	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-			13
06	2040	X	1756	-0-	-284	-0-	70	1	1686	2	Y	-0-			13
07	2108	X	1655	-0-	-453	-0-	66	1	1589	2	Y	-0-			13
08	2077	X	1347	-0-	-730	-0-	43	1	1304	2	Y	-0-			13
09	1830	X	1450	-0-	-380	-0-	24	1	1426	2	Y	-0-			13
10	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	25	1	1623	2	Y	-0-			13
11	1710	X	1596	-0-	-114	-0-	44	1	1552	2	Y	-0-			13
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 20,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	541	1	1532	2	Y	-0-					33
02	2576	X	2213	-0-	-363	-0-	551	1	1659	2	Y	3					36
							3	9									
03	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	419	1	1224	2	Y	4					40
							4	9									
04	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	521	1	1645	2	Y	6					46
							7	9									
05	2604	X	1634	-0-	-970	-0-	434	1	1198	2	Y	2					48
							2	9									
06	2370	X	2066	-0-	-304	-0-	522	1	1533	2	Y	10					58
							11	9									
07	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	340	1	1675	2	Y	-0-					58
08	2201	X	1776	-0-	-425	-0-	248	1	1528	2	Y	-0-					58
09	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	228	1	1418	2	Y	-0-					58
10	2077	X	1693	-0-	-384	-0-	116	1	1577	2	Y	-0-					58
11	2010	X	1853	-0-	-157	-0-	365	1	1482	2	Y	5					63
							6	9									
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	495	1	1819	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 23,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3607	-0-	507	507	3607	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6516	-0-	3516	4023	6516	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5198	-0-	2098	6121	5198	2			N	-0-					-0-
06	11246	X	5125	-0-	-6121	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	456	1	4481	2	Y	37	40	1			31
							41	9									
02	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	370	1	3849	2	Y	28	41	1			18
							31	9									
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	439	1	4475	2	Y	44	38	1			24
							48	9									
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	450	1	4491	2	Y	18	26	1			16
							20	9									
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	457	1	4534	2	Y	32	41	1			7
							35	9									
06	4740	X	4609	-0-	-131	-0-	419	1	4181	2	Y	8					15
							9	9									
07	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	255	1	4191	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
08	4898	X	2770	-0-	-2128	-0-	130	1	2628	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
09	4740	X	3360	-0-	-1380	-0-	197	1	3141	2	Y	20	26	1			13
							22	9									
10	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	72	1	3668	2	Y	28	16	1			25
							31	9									
11	4590	X	2265	-0-	-2325	-0-	259	1	1975	2	Y	28	31	1			22
							31	9									
12	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	286	1	3073	2	Y	16	18	1			20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 48,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4486	-0-	-908	-0-	811	1	3521	2	Y	140	185	1			120
							154	9									
02	4788	X	3225	-0-	-1563	-0-	577	1	2510	2	Y	125	163	1			82
							138	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	945	1	4202	2	Y	209	178	1			113
							230	9									
04	4440	X	4192	-0-	-248	-0-	785	1	3312	2	Y	86	122	1			77
							95	9									
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	897	1	3805	2	Y	140	186	1			31
							154	9									
06	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	929	1	3989	2	Y	39					70
							43	9									
07	5363	X	4480	-0-	-883	-0-	544	1	3858	2	Y	71	57	1			84
							78	9									
08	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	494	1	4449	2	Y	46	50	1			80
							51	9									
09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	494	1	3717	2	Y	76	107	1			49
							84	9									
10	5115	X	2800	-0-	-2315	-0-	120	1	2613	2	Y	61	44	1			66
							67	9									
11	5040	X	3347	-0-	-1693	-0-	769	1	2490	2	Y	80	83	1			63
							88	9									
*12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	957	1	4146	2	Y	84	85	1			62
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 52,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	442	1	7375	2	N	3					180
							3	9									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	446	1	6806	2	N	9					189
							10	9									
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	532	1	7306	2	N	-0-	41	7			148
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	468	1	6904	2	N	-0-					148
05	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	75	1	5916	2	N	-0-					148
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	394	1	6207	2	N	-0-					148
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	416	1	6587	2	N	-0-					148
08	6758	X	6187	-0-	-571	-0-	236	1	5951	2	N	-0-					148
*09	6540	X	6428	-0-	-112	-0-	228	1	6200	2	N	-0-	121	1	2	5	25
10	6758	X	5721	-0-	-1037	-0-	97	1	5624	2	N	-0-					25
11	6540	X	5720	-0-	-820	-0-	382	1	5294	2	N	40					65
							44	9									
*12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	379	1	4895	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 79,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	511	1	5016	2	Y	60	61	1			52
							66	9									
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	441	1	4590	2	Y	53	70	1			35
							58	9									
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	514	1	5238	2	Y	75	69	1			41
							83	9									
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	515	1	5141	2	Y	31	44	1			28
							34	9									
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	532	1	5276	2	Y	53	69	1			12
							58	9									
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	489	1	4882	2	Y	14					26
							15	9									
07	5487	X	5453	-0-	-34	-0-	311	1	5110	2	Y	29	22	1			33
							32	9									
08	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	244	1	4919	2	Y	21	21	1			33
							23	9									
09	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	305	1	4862	2	Y	31	44	1			20
							34	9									
10	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	98	1	4953	2	Y	40	23	1			37
							44	9									
11	5310	X	3680	-0-	-1630	-0-	421	1	3214	2	Y	41	46	1			32
							45	9									
*12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5895	2	Y	43	43	1			32
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 64,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	353	1	3464	2	Y	29	32	1			25
							32	9									
02	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	279	1	2897	2	Y	22	32	1			15
							24	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	351	1	3581	2	Y	33	30	1			18
							36	9									
04	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	323	1	3226	2	Y	14	20	1			12
							15	9									
05	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	273	1	2711	2	Y	20	28	1			4
							22	9									
06	3840	X	2870	-0-	-970	-0-	261	1	2603	2	Y	5					9
							6	9									
07	3968	X	2881	-0-	-1087	-0-	165	1	2703	2	Y	12	8	1			13
							13	9									
08	3968	X	3364	-0-	-604	-0-	158	1	3194	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
09	3540	X	2771	-0-	-769	-0-	163	1	2593	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	59	1	2988	2	Y	19	11	1			17
							21	9									
11	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-	163	1	1242	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	304	1	3262	2	Y	32	30	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 37,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

01	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	523	1	8734	2	N	19					185
							21	9									
02	8988	X	7443	-0-	-1545	-0-	440	1	7003	2	N	-0-					185
03	9951	X	8704	-0-	-1247	-0-	591	1	8113	2	N	-0-	21	7			164
04	9630	X	8024	-0-	-1606	-0-	510	1	7514	2	N	-0-					164
05	9951	X	7513	-0-	-2438	-0-	94	1	7419	2	N	-0-					164
06	9630	X	8785	-0-	-845	-0-	524	1	8261	2	N	-0-					164
07	9951	X	8472	-0-	-1479	-0-	504	1	7968	2	N	-0-					164
08	9951	X	7538	-0-	-2413	-0-	287	1	7251	2	N	-0-					164
09	9630	X	7270	-0-	-2360	-0-	258	1	7012	2	N	-0-	72	1			92
10	9951	X	7231	-0-	-2720	-0-	123	1	7108	2	N	-0-					92
11	8760	X	6712	-0-	-2048	-0-	452	1	6260	2	N	-0-					92
12	8122	X	7381	-0-	-741	-0-	530	1	6851	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 94,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	490	1	4809	2	Y	29	34	1			25
							32	9									
02	5236	X	5111	-0-	-125	-0-	446	1	4640	2	Y	23	33	1			15
							25	9									
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	517	1	5270	2	Y	47	37	1			25
							52	9									
04	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	412	1	4108	2	Y	9	23	1			11
							10	9									
05	5735	X	4575	-0-	-1160	-0-	417	1	4138	2	Y	18	25	1			4
							20	9									
06	5520	X	4600	-0-	-920	-0-	418	1	4178	2	Y	4					8
							4	9									
07	5704	X	4450	-0-	-1254	-0-	255	1	4186	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
08	5704	X	3535	-0-	-2169	-0-	166	1	3362	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
09	4590	X	3519	-0-	-1071	-0-	207	1	3302	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
10	4743	X	3222	-0-	-1521	-0-	62	1	3148	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
11	4590	X	2883	-0-	-1707	-0-	332	1	2536	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	421	1	4521	2	Y	15	15	1			11
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 52,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	197	1	7912	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7548	-0-	-96	-0-	249	1	7299	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8133	-0-	-671	-0-	344	1	7789	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7708	-0-	-812	-0-	379	1	7329	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	6992	-0-	-1812	-0-	384	1	6608	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7341	-0-	-759	-0-	396	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6470	-0-	-1900	-0-	231	1	6239	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6606	-0-	-1547	-0-	61	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6173	-0-	-2407	-0-	35	1	6138	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	5889	-0-	-2977	-0-	33	1	5856	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	5148	-0-	-3672	-0-	103	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5069	-0-	-1875	-0-	31	1	5038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	5885	-0-	-3322	-0-	143	1	5742	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6254	-0-	-1502	-0-	206	1	6048	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6614	-0-	-950	-0-	280	1	6334	2	N	-0-					-0-
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	340	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6206	-0-	-862	-0-	341	1	5865	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6410	-0-	-280	-0-	345	1	6065	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6447	-0-	-683	-0-	230	1	6217	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6683	-0-	-447	-0-	62	1	6621	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6654	-0-	-246	-0-	37	1	6617	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6785	-0-	-128	-0-	38	1	6747	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5859	-0-	-831	-0-	117	1	5742	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5969	-0-	-913	-0-	36	1	5933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	52	1	1280	2	Y	-0-			36
02	1932	X	1509	-0-	-423	-0-	55	1	1454	2	Y	-0-			36
03	2201	X	1641	-0-	-560	-0-	39	1	1602	2	Y	-0-			36
04	2130	X	1415	-0-	-715	-0-	33	1	1382	2	Y	-0-			36
05	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-			36
06	1620	X	1411	-0-	-209	-0-	56	1	1355	2	Y	-0-			36
07	1674	X	1497	-0-	-177	-0-	60	1	1437	2	Y	-0-			36
08	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	45	1	1379	2	Y	-0-			36
09	1380	X	1334	-0-	-46	-0-	23	1	1311	2	Y	-0-			36
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	26	1	1696	2	Y	-0-			36
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	49	1	1752	2	Y	-0-			36
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	39	1	1634	2	Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	136	1	341	2	N	-0-			15
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	175	1	437	2	N	-0-			15
03	837	N	194	-0-	-643	-0-	44	1	140	2	N	9			24
							10	9							
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	134	1	432	2	N	25			49
							28	9							
05	682	N	101	-0-	-581	-0-	22	1	73	2	N	5			54
							6	9							
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			54
07	620	N	66	-0-	-554	-0-	8	1	46	2	N	11			65
							12	9							
08	930	N	4	-0-	-926	-0-	1	1	3	2	N	-0-			65
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	N	-0-			65
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1132	1	7272	2	N	-0-					140
02	7392	X	7360	-0-	-32	-0-	999	1	6361	2	N	-0-					140
03	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1275	1	7198	2	N	-0-					140
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	1212	1	6922	2	N	-0-					140
05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1236	1	6973	2	N	-0-					140
*06	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	1170	1	6506	2	N	-0-	127	1			13
*07	8153	X	7499	-0-	-654	-0-	960	1	6511	2	N	25					38
							28	9									
08	8091	X	7404	-0-	-687	-0-	864	1	6540	2	N	-0-					38
09	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	827	1	6005	2	N	-0-					38
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	475	1	6062	2	N	-0-					38
11	7920	X	6765	-0-	-1155	-0-	950	1	5815	2	N	-0-					38
*12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1191	1	6477	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 90,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		6292	-0-	6292	6292	6292	2			N	-0-					28
07	14B2 EXT		5825	-0-	5825	12117	5825	2			N	-0-					28
08	14B2 EXT		5420	-0-	5420	17537	5420	2			N	-0-					28
09	23105	X	5568	-0-	-17537	-0-	5568	2			N	-0-					28
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					28
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5292	2	26	9	N	24					52
12	14B2 EXT		4642	-0-	4642	4642	4642	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

01	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	6068	2			Y	-0-					17
02	6300	X	5901	-0-	-399	-0-	5901	2			Y	-0-					17
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1117	1	6075	2	Y	6					23
							7	9									
04	6750	X	6463	-0-	-287	-0-	1008	1	5447	2	Y	7					30
							8	9									
05	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	1069	1	5210	2	Y	3					33
							3	9									
06	6750	X	6558	-0-	-192	-0-	1015	1	5530	2	Y	12					45
							13	9									
07	6975	X	5760	-0-	-1215	-0-	613	1	5144	2	Y	3					48
							3	9									
08	6975	X	5590	-0-	-1385	-0-	539	1	5051	2	Y	-0-	42	1			6
09	6990	X	5366	-0-	-1624	-0-	628	1	4738	2	Y	-0-					6
10	7223	X	5727	-0-	-1496	-0-	294	1	5433	2	Y	-0-					6
11	6990	X	6525	-0-	-465	-0-	885	1	5640	2	Y	-0-					6
12	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	992	1	4957	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 73,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16
02	784	X	140	-0-	-644	-0-	140	2			Y	-0-					16
03	868	X	25	-0-	-843	-0-	3	1	14	2	Y	7					23
							8	9									
04	840	X	231	-0-	-609	-0-	35	1	188	2	Y	7					30
							8	9									
05	682	X	9	-0-	-673	-0-	1	1	5	2	Y	3					33
							3	9									
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12					45
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3					48
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	42	1			6
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6
10	93	X	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					6
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	973	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	929	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1035	1	6276	2	N	-0-					-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	1020	1	6083	2	N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1064	1	6378	2	N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	954	1	6266	2	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	974	1	6014	2	N	-0-					-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	974	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	922	1	5395	2	N	-0-					-0-
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1063	1	5803	2	N	-0-					-0-
11	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	971	1	5316	2	N	-0-					-0-
*12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	922	1	5415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	243	1	3174	2	Y	2					5
							2	9									
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	196	1	3324	2	Y	10					15
							11	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	373	1	3403	2	Y	10					25
							11	9									
04	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	363	1	3127	2	Y	10					35
							11	9									
05	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	427	1	3111	2	Y	60					95
							66	9									
06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	389	1	3194	2	Y	11	92	1			14
							12	9									
07	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	285	1	3213	2	Y	-0-					14
08	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	220	1	2962	2	Y	11					25
							12	9									
09	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	212	1	2826	2	Y	25					50
							28	9									
10	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	124	1	3026	2	Y	-0-					50
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	416	1	3722	2	Y	23					73
							25	9									
12	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	337	1	2746	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 41,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					43
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	8	7			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-					35
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	23	1	745	2	N	-0-					35
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					35
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

01	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3299	2			Y	-0-					17
02	4480	X	2880	-0-	-1600	-0-	2880	2			Y	-0-					17
03	4960	X	1814	-0-	-3146	-0-	281	1	1526	2	Y	6					23
							7	9									
04	4800	X	1902	-0-	-2898	-0-	296	1	1598	2	Y	7					30
							8	9									
05	4712	X	2447	-0-	-2265	-0-	416	1	2028	2	Y	3					33
							3	9									
06	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	340	1	1856	2	Y	12					45
							13	9									
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	404	1	3390	2	Y	3					48
							3	9									
08	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	214	1	2004	2	Y	-0-	42	1			6
09	2490	X	621	-0-	-1869	-0-	73	1	548	2	Y	-0-					6
10	2573	X	2061	-0-	-512	-0-	106	1	1955	2	Y	-0-					6
11	4080	X	2117	-0-	-1963	-0-	287	1	1830	2	Y	-0-					6
12	1984	X	1961	-0-	-23	-0-	327	1	1634	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1020	1	5494	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	907	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	977	1	4856	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5201	-0-	-949	-0-	1015	1	4186	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4957	-0-	-1398	-0-	1064	1	3893	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	3528	-0-	-2622	-0-	930	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	3759	-0-	-2596	-0-	989	1	2770	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4762	-0-	-1593	-0-	989	1	3773	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3975	-0-	-1215	-0-	857	1	3118	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4091	-0-	-869	-0-	918	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	926	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	989	1	3594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	924	-0-	-874	-0-	924	1			N	-0-					100
02	980	X	826	-0-	-154	-0-	813	1	13	9	N	12					112
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					112
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					112
*05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					112
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	46	1			66
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	327	1	2429	2	N	-0-					66
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	113	1	959	2	N	3					69
							3	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	328	1	2926	2	N	6					75
							7	9									
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1920	2	N	5					80
							6	9									
11	3360	X	2011	-0-	-1349	-0-	347	1	1645	2	N	17					97
							19	9									
12	2077	X	349	-0-	-1728	-0-	66	1	199	2	N	76					173
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 13,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	4958	-0-	-2730	-0-	325	1	4633	2	N	-0-					76
02	6804	X	5223	-0-	-1581	-0-	369	1	4854	2	N	-0-					76
03	7533	X	6468	-0-	-1065	-0-	538	1	5926	2	N	4					80
							4	9									
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	533	1	6187	2	N	15					95
							17	9									
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	584	1	6113	2	N	-0-					95
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	579	1	6116	2	N	2					97
							2	9									
07	6076	X	5770	-0-	-306	-0-	329	1	5441	2	N	-0-					97
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	296	1	6176	2	N	-0-					97
09	6840	X	5920	-0-	-920	-0-	301	1	5619	2	N	-0-					97
10	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	192	1	5434	2	N	-0-					97
11	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	513	1	5907	2	N	3					100
							3	9									
12	6324	X	4290	-0-	-2034	-0-	412	1	3878	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 71,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3239	-0-	139	139	561	1	2668	2	N	9					80
							10	9									
02	2800	N	2856	-0-	56	195	467	1	2378	2	N	10					90
							11	9									
03	3034	N	2839	-0-	-195	-0-	561	1	2278	2	N	-0-					90
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	543	1	1584	2	N	-0-					90
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	550	1	1660	2	N	-0-					90
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	543	1	1741	2	N	20					110
							22	9									
07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	342	1	1640	2	N	2					112
							2	9									
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	271	1	1640	2	N	38					150
							42	9									
09	1890	X	1799	-0-	-91	-0-	290	1	1503	2	N	5					155
							6	9									
10	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	127	1	1510	2	N	5					160
							6	9									
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	469	1	1363	2	N	-0-					160
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	543	1	1240	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1379	1	7426	2	N	-0-					-0-
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1039	1	5219	2	N	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1124	1	5585	2	N	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1103	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	1123	1	4107	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4075	-0-	-1115	-0-	1074	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4348	-0-	-1015	-0-	1144	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1144	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1144	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	1133	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4970	-0-	-220	-0-	1095	1	3875	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	1120	1	4068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1455	1	3286	2	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1274	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	1411	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1434	1	2666	2	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1434	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1368	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	1408	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1408	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1369	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	1390	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1352	1	1979	2	N	-0-					-0-
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1369	1	1852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	2030	1	18556	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17409	-0-	-1547	-0-	1638	1	15771	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	18423	-0-	-2967	-0-	1754	1	16669	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	17452	-0-	-3248	-0-	1684	1	15768	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	18319	-0-	-3071	-0-	1705	1	16614	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	17235	-0-	-2685	-0-	1651	1	15584	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	17761	-0-	-1521	-0-	1831	1	15930	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15459	-0-	-2862	-0-	1831	1	13628	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	9705	-0-	-8025	-0-	1091	1	8614	2	N	-0-					-0-
10	18321	X	9794	-0-	-8527	-0-	1129	1	8665	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	10213	-0-	-7037	-0-	1265	1	8948	2	N	-0-					-0-
*12	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	1873	1	12873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	561	1	6813	2	N	93					168
							102	9									
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	580	1	6841	2	N	-0-					168
03	8277	X	7726	-0-	-551	-0-	617	1	7109	2	N	-0-					168
04	8010	X	7069	-0-	-941	-0-	584	1	6461	2	N	22					190
							24	9									
05	8277	X	7308	-0-	-969	-0-	587	1	6640	2	N	74	189	1			75
							81	9									
06	7950	X	6893	-0-	-1057	-0-	549	1	6235	2	N	99	74	1			100
							109	9									
07	8215	X	6392	-0-	-1823	-0-	346	1	6035	2	N	10					110
							11	9									
08	7533	X	6298	-0-	-1235	-0-	255	1	5988	2	N	50					160
							55	9									
09	7020	X	6110	-0-	-910	-0-	308	1	5796	2	N	5					165
							6	9									
10	7223	X	5987	-0-	-1236	-0-	143	1	5805	2	N	35					200
							39	9									
11	6900	X	5971	-0-	-929	-0-	427	1	5481	2	N	57	187	1			70
							63	9									
*12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	543	1	6064	2	N	62					132
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 81,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	1137	1	975	2	Y	-0-					4
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	979	1	1128	2	Y	-0-					4
03	2480	X	1996	-0-	-484	-0-	1176	1	820	2	Y	-0-					4
04	2400	X	2071	-0-	-329	-0-	1052	1	1019	2	Y	-0-					4
05	2480	X	1067	-0-	-1413	-0-	238	1	828	2	Y	1					5
							1	9									
06	2250	X	1907	-0-	-343	-0-	448	1	1459	2	Y	-0-					5
07	2325	X	1717	-0-	-608	-0-	100	1	1617	2	Y	-0-					5
08	2232	X	2101	-0-	-131	-0-	654	1	1446	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	2160	X	1815	-0-	-345	-0-	308	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	175	1	1591	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1844	-0-	-316	-0-	500	1	1344	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	495	1	1065	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	386	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	409	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1833	-0-	-306	-0-	1	1	1832	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1583	-0-	-773	-0-	331	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	545	-0-	-1735	-0-	121	1	424	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	1	-0-	-2138	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	511	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3449	-0-	-527	-0-	469	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	511	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	522	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	534	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	513	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	383	1	3352	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3421	-0-	-671	-0-	284	1	3137	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	298	1	3247	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	130	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	445	1	3139	2	N	-0-					-0-
*12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	496	1	4127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6408	-0-	-2334	-0-	924	1	5482	2	N	2					56
							2	9									
02	7560	X	6010	-0-	-1550	-0-	813	1	5197	2	N	-0-					56
03	8370	X	6645	-0-	-1725	-0-	1744	1	4901	2	N	-0-					56
04	7110	X	5964	-0-	-1146	-0-	1579	1	4244	2	N	128					184
							141	9									
*05	7347	X	6112	-0-	-1235	-0-	1698	1	4414	2	N	-0-					184
*06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1755	1	5377	2	N	-0-	138	1			46
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	817	1	6073	2	N	24					70
							26	9									
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	747	1	6334	2	N	2					72
							2	9									
09	7650	X	6336	-0-	-1314	-0-	638	1	5698	2	N	-0-					72
10	7905	X	6348	-0-	-1557	-0-	358	1	5990	2	N	-0-					72
11	7650	X	6676	-0-	-974	-0-	1154	1	5467	2	N	50					122
							55	9									
12	7316	X	6740	-0-	-576	-0-	1661	1	5010	2	N	63					185
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 78,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2119	-0-	-3492	-0-	1877	1	242	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1535	-0-	-3533	-0-	1026	1	509	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3466	-0-	-2145	-0-	172	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5005	-0-	-335	-0-	278	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	2190	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	2136	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	2282	1	6661	2	N	-0-					-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	2304	1	7077	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	1563	1	6687	2	N	-0-					-0-
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	887	1	7086	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	6963	-0-	-2367	-0-	674	1	6289	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7565	-0-	-1766	-0-	818	1	6747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8222	-0-	-86	-0-	611	1	7611	2	N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	576	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7592	-0-	-747	-0-	649	1	6943	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5797	-0-	-2273	-0-	446	1	5351	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	6087	-0-	-2252	-0-	487	1	5600	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6183	-0-	-1857	-0-	589	1	5594	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7536	-0-	-772	-0-	724	1	6812	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6945	-0-	-650	-0-	809	1	6136	2	N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	798	1	6270	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4719	-0-	-1109	-0-	513	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6079	-0-	-521	-0-	588	1	5491	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	702	1	5917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	T. A.		213	-0-	213	213	108	1	105	2	Y	-0-					91
05	T. A.		4213	-0-	4213	4426	934	1	3253	2	Y	24					115
							26	9									
06	T. A.		3081	-0-	3081	7507	724	1	2357	2	Y	-0-					115
07	14B2 EXT		1641	-0-	1641	9148	96	1	1545	2	Y	-0-					115
08	10977	X	1829	-0-	-9148	-0-	547	1	1210	2	Y	65	160	1			20
							72	9									
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	357	1	1746	2	Y	-0-					20
10	3906	X	1925	-0-	-1981	-0-	191	1	1734	2	Y	-0-					20
11	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	542	1	1456	2	Y	-0-					20
12	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	562	1	1209	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	99	1	147	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

01	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	829	1	5957	2	N	-0-					74
02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	900	1	8516	2	N	-0-					74
03	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	2007	1	7320	2	N	-0-					74
04	9660	X	7974	-0-	-1686	-0-	1711	1	6263	2	N	-0-					74
05	10416	X	4920	-0-	-5496	-0-	1341	1	3579	2	N	-0-					74
06	10080	X	488	-0-	-9592	-0-	488	1			N	-0-					74
07	10416	X	1528	-0-	-8888	-0-	830	1	698	2	N	-0-					74
08	9455	X	1842	-0-	-7613	-0-	706	1	1136	2	N	-0-					74
09	8010	X	1747	-0-	-6263	-0-	704	1	1043	2	N	-0-					74
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					74
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					74
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 44,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1710	-0-	-1230	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	821	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1910	1	3167	2	N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1054	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	374	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	598	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3217	-0-	-813	-0-	539	1	2678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	32	7			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	687	-0-	-543	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	868	-0-	-1147	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	426	-0-	-1465	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

01	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	766	1	7000	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7082	-0-	-310	-0-	666	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7819	-0-	-334	-0-	744	1	7075	2	N	-0-					-0-
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	783	1	7325	2	N	-0-					-0-
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	768	1	7485	2	N	-0-					-0-
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	774	1	7307	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	817	1	7105	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7366	-0-	-1004	-0-	817	1	6549	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6750	-0-	-1350	-0-	759	1	5991	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	6849	-0-	-1490	-0-	789	1	6060	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	6518	-0-	-1552	-0-	807	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6782	-0-	-1030	-0-	861	1	5921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

01	26505	X	25457	-0-	-1048	-0-	2510	1	22947	2	N	-0-					-0-
02	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	2226	1	21433	2	N	-0-					-0-
03	27621	X	24359	-0-	-3262	-0-	2319	1	22040	2	N	-0-					-0-
04	26730	X	25740	-0-	-990	-0-	2484	1	23256	2	N	-0-					-0-
05	27621	X	26210	-0-	-1411	-0-	2439	1	23771	2	N	-0-					-0-
06	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	2434	1	22968	2	N	-0-					-0-
07	26598	X	25712	-0-	-886	-0-	2651	1	23061	2	N	-0-					-0-
08	26598	X	23318	-0-	-3280	-0-	2651	1	20667	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	22777	-0-	-2963	-0-	2561	1	20216	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	22997	-0-	-3260	-0-	2651	1	20346	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	21920	-0-	-3490	-0-	2714	1	19206	2	N	-0-					-0-
12	25699	X	21864	-0-	-3835	-0-	2777	1	19087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

01	2201	N	196	-0-	-2005	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2782	-0-	-218	18	2782	2			N	-0-					-0-
05	2924	N	2906	-0-	-18	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	856	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	885	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	857	1	2604	2	N	-0-					-0-
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	885	1	2517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					148
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-					134
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					134
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	49	1	107	2	N	8					142
							9	9									
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	2	N	-0-					142
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

01	13578	X	12004	-0-	-1574	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10689	-0-	-1127	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12296	-0-	-662	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11976	-0-	-610	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11475	-0-	-135	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11655	-0-	-1830	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11824	-0-	-1661	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11196	-0-	-1854	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11859	-0-	-107	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10854	-0-	-636	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11158	-0-	-653	-0-	11158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10992	-0-	-943	-0-	836	1	10156	2	N	-0-					31
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	769	1	9076	2	N	-0-					31
03	11935	X	11516	-0-	-419	-0-	919	1	10597	2	N	-0-					31
04	11400	X	11182	-0-	-218	-0-	924	1	10232	2	N	24					55
							26	9									
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	961	1	10865	2	N	30					85
							33	9									
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	953	1	10835	2	N	10					95
							11	9									
07	11470	X	11137	-0-	-333	-0-	603	1	10528	2	N	5					100
							6	9									
08	11718	X	10973	-0-	-745	-0-	449	1	10518	2	N	5					105
							6	9									
09	11790	X	10709	-0-	-1081	-0-	541	1	10168	2	N	-0-					105
10	12183	X	10283	-0-	-1900	-0-	247	1	10033	2	N	3					108
							3	9									
11	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	738	1	9482	2	N	-0-					108
12	11532	X	10869	-0-	-663	-0-	892	1	9966	2	N	10					118
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 131,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	3254	-0-	-4806	-0-	1936	1	1220	2	N	89					275
							98	9									
02	7280	X	1905	-0-	-5375	-0-	1673	1	211	2	N	19					294
							21	9									
03	7161	X	6487	-0-	-674	-0-	1866	1	4591	2	N	27	194	1			127
							30	9									
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1916	1	4695	2	N	-0-					127
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	1972	1	4797	2	N	-0-					127
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	1910	1	5670	2	N	-0-					127
07	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1195	1	6272	2	N	-0-					127
08	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	872	1	7175	2	N	36					163
							40	9									
09	7590	X	6150	-0-	-1440	-0-	1910	1	4227	2	N	12					175
							13	9									
10	7843	X	3241	-0-	-4602	-0-	1237	1	1998	2	N	5					180
							6	9									
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					180
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	11					191

TOTAL GAS PROD: 57,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					125
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			111
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					111
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	2	N	-0-					111
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					111
07	62	X	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					111
08	62	X	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					111
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					111
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	595	1	9529	2	N	-0-					80
02	9492	X	9334	-0-	-158	-0-	552	1	8781	2	N	1					81
							1	9									
03	10509	X	9681	-0-	-828	-0-	586	1	9093	2	N	2					83
							2	9									
04	10170	X	9525	-0-	-645	-0-	788	1	8735	2	N	2					85
							2	9									
05	10509	X	9808	-0-	-701	-0-	6	1	9800	2	N	2					87
							2	9									
06	9990	X	9883	-0-	-107	-0-	588	1	9275	2	N	18					105
							20	9									
07	10323	X	10129	-0-	-194	-0-	602	1	9527	2	N	-0-					105
08	9610	X	8706	-0-	-904	-0-	263	1	8443	2	N	-0-					105
09	9870	X	9336	-0-	-534	-0-	331	1	9005	2	N	-0-					105
10	10199	X	8931	-0-	-1268	-0-	152	1	8779	2	N	-0-					105
11	9870	X	8294	-0-	-1576	-0-	487	1	7807	2	N	-0-					105
12	9517	X	3248	-0-	-6269	-0-	217	1	3007	2	N	22					127
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 106,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3432	-0-	-1001	-0-	423	1	3009	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3430	-0-	-574	-0-	436	1	2985	2	Y	8					8
							9	9									
03	3937	X	1975	-0-	-1962	-0-	384	1	1529	2	Y	56					64
							62	9									
04	3810	X	661	-0-	-3149	-0-	239	1	422	2	Y	-0-					64
05	3813	X	781	-0-	-3032	-0-	382	1	399	2	Y	-0-					64
06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	368	1	2946	2	Y	11					75
							12	9									
07	3813	X	1045	-0-	-2768	-0-	208	1	837	2	Y	-0-					75
08	2015	X	131	-0-	-1884	-0-	34	1	80	2	Y	15					90
							17	9									
09	2790	X	19	-0-	-2771	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					90
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	197	1	3422	2	Y	12					102
							13	9									
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	377	1	3531	2	Y	3					105
							3	9									
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	598	1	3177	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 26,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	15984	-0-	-5158	-0-	1576	1	14408	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	16928	-0-	-2000	-0-	1593	1	15335	2	N	-0-					-0-
03	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1838	1	17470	2	N	-0-					-0-
04	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	1715	1	16058	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	18237	-0-	-518	-0-	1697	1	16540	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	16984	-0-	-1166	-0-	1627	1	15357	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	15886	-0-	-2869	-0-	1638	1	14248	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16732	-0-	-1620	-0-	1638	1	15094	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	15812	-0-	-1948	-0-	1778	1	14034	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	16046	-0-	-2182	-0-	1850	1	14196	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	16092	-0-	-888	-0-	1993	1	14099	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	16333	-0-	-407	-0-	2075	1	14258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6072	-0-	-816	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6739	-0-	-453	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6462	-0-	-378	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6148	-0-	-482	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6239	-0-	-488	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6366	-0-	-361	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6033	-0-	-417	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5926	-0-	-224	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5998	-0-	-357	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	8541	2	22	9	N	20					50
02	8512	X	7239	-0-	-1273	-0-	7236	2	3	9	N	3					53
03	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8068	2	75	9	N	68					121
04	8940	X	7925	-0-	-1015	-0-	7925	2			N	-0-					121
05	8866	X	8102	-0-	-764	-0-	8074	2	28	9	N	25	135	1			11
06	8280	X	7843	-0-	-437	-0-	7828	2	15	9	N	14					25
07	8184	X	7980	-0-	-204	-0-	7980	2			N	-0-					25
08	8246	X	8218	-0-	-28	-0-	8184	2	34	9	N	31	48	1			8
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					8
10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					8
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8075	2	72	9	N	65					73
12	8308	X	8269	-0-	-39	-0-	8269	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 96,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	898	1	3384	2	Y	-0-					118
02	3864	X	3393	-0-	-471	-0-	872	1	2521	2	Y	-0-					118
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	709	1	3409	2	Y	-0-	7	7			111
04	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	506	1	3148	2	Y	-0-					111
05	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	493	1	3262	2	Y	-0-					111
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1830	1	3109	2	Y	36					147
							40	9									
07	4123	X	3149	-0-	-974	-0-	271	1	2878	2	Y	-0-					147
08	4123	X	2956	-0-	-1167	-0-	213	1	2743	2	Y	-0-					147
09	4980	X	3127	-0-	-1853	-0-	262	1	2865	2	Y	-0-					147
10	5146	X	2759	-0-	-2387	-0-	132	1	2627	2	Y	-0-					147
11	4980	X	3281	-0-	-1699	-0-	409	1	2872	2	Y	-0-					147
12	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	409	1	2544	2	Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 42,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	153	-0-	-2885	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					47
02	2716	X	151	-0-	-2565	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					47
03	3007	X	1627	-0-	-1380	-0-	280	1	1347	2	Y	-0-	19	7			28
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	490	1	3048	2	Y	-0-					28
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	530	1	3513	2	Y	-0-					28
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1918	1	3260	2	Y	36					64
							40	9									
07	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	292	1	3096	2	Y	-0-					64
08	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	251	1	3230	2	Y	-0-					64
09	5160	X	3216	-0-	-1944	-0-	269	1	2947	2	Y	-0-					64
10	5332	X	3258	-0-	-2074	-0-	156	1	3102	2	Y	-0-					64
11	5160	X	3067	-0-	-2093	-0-	382	1	2685	2	Y	-0-					64
12	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	474	1	2945	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	483	1	4072	2	N	-0-					155
02	4872	X	3600	-0-	-1272	-0-	421	1	3179	2	N	-0-					155
03	5394	X	4282	-0-	-1112	-0-	357	1	3925	2	N	-0-					155
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	383	1	4450	2	N	-0-					155
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	408	1	4266	2	N	-0-					155
06	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	365	1	3861	2	N	-0-					155
07	4371	X	4197	-0-	-174	-0-	238	1	3942	2	N	15					170
							17	9									
08	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	184	1	3837	2	N	-0-	150	1			20
09	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	192	1	3584	2	N	-0-					20
10	4805	X	3865	-0-	-940	-0-	132	1	3733	2	N	-0-					20
11	4350	X	3997	-0-	-353	-0-	319	1	3678	2	N	-0-					20
12	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	404	1	3806	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 50,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

01	6324	X	5448	-0-	-876	-0-	1732	1	3716	2	Y	-0-					98
02	5712	X	3410	-0-	-2302	-0-	1106	1	2304	2	Y	-0-					98
03	6107	X	5282	-0-	-825	-0-	1530	1	3694	2	Y	53					151
							58	9									
04	5910	X	5425	-0-	-485	-0-	1655	1	3727	2	Y	39					190
							43	9									
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1866	1	4054	2	Y	14					204
							15	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1938	1	4192	2	Y	209	195	1			218
							230	9									
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1999	1	4232	2	Y	14					232
							15	9									
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1999	1	4399	2	Y	8					240
							9	9									
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	2119	1	4387	2	Y	-0-					240
10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	2324	1	3327	2	Y	3					243
							3	9									
11	4470	X	2806	-0-	-1664	-0-	896	1	1910	2	Y	-0-					243
12	6479	X	4024	-0-	-2455	-0-	1628	1	2396	2	Y	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 63,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

01	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					25
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					25
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					25
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					25
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					25
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					25
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					25
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					25
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					25
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	548	2	54	9	N	49					74
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	179	-0-	179	179	5	1	174	2	N	-0-					5
07	14B2	EXT	343	-0-	343	522	11	1	332	2	N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	522					N	-0-					5
09	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	423	1	4316	2	N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	325	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	367	1	3952	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	372	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	391	1	2967	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2702	-0-	-1648	-0-	377	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2634	-0-	-1861	-0-	378	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	378	1	3236	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	386	1	3107	2	N	-0-					-0-
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	423	1	3265	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	397	1	3079	2	N	-0-					-0-
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	412	1	3236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	286	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	216	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	241	1	2599	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2449	-0-	-641	-0-	248	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	254	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	1776	-0-	-1314	-0-	248	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1681	-0-	-1388	-0-	241	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	241	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	242	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	272	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	276	1	2143	2	N	-0-					-0-
*12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	314	1	2468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	918	1	6850	2	N	-0-			-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	859	1	6017	2	N	-0-			-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	953	1	5986	2	N	-0-			-0-
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	961	1	5750	2	N	-0-			-0-
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	1025	1	6666	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	1040	1	6520	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	4287	-0-	-2626	-0-	1418	1	2869	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	1418	1	4602	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	4479	-0-	-2211	-0-	639	1	3840	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	5061	-0-	-1852	-0-	693	1	4368	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	4492	-0-	-2198	-0-	641	1	3851	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4098	-0-	-1916	-0-	615	1	3483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8336	-0-	-1863	-0-	1042	1	7294	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	6262	-0-	-1886	-0-	777	1	5485	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	980	1	7076	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7948	-0-	-542	-0-	1082	1	6866	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7424	-0-	-1349	-0-	977	1	6447	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7475	-0-	-595	-0-	1024	1	6451	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	1035	1	6597	2	N	-0-			-0-
08	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1035	1	8124	2	N	-0-			-0-
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1462	1	8769	2	N	-0-			-0-
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	1399	1	8201	2	N	-0-			-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	1330	1	8755	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	9223	-0-	-356	-0-	1322	1	7901	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	697	1	14825	2	N	-0-			-0-
02	13552	X	13423	-0-	-129	-0-	610	1	12813	2	N	-0-			-0-
03	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	701	1	14496	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	14047	-0-	-983	-0-	650	1	13397	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	14657	-0-	-874	-0-	707	1	13950	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13697	-0-	-1333	-0-	675	1	13022	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	14478	-0-	-650	-0-	715	1	13763	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	9602	-0-	-5526	-0-	416	1	9186	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	13811	-0-	-379	-0-	1039	1	12772	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	14324	-0-	-339	-0-	1076	1	13248	2	N	-0-			-0-
11	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	1107	1	13071	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	13872	-0-	-109	-0-	1104	1	12768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	464	1	5574	2	N	-0-					145
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	416	1	5326	2	N	-0-					145
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	517	1	4274	2	N	-0-					145
04	1200	X	232	-0-	-968	-0-	26	1	206	2	N	-0-					145
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	212	1	1765	2	N	-0-					145
06	1200	X	62	-0-	-1138	-0-	7	1	52	2	N	3	35	1			113
							3	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	5					118
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					118
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					118
10	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	1	1	33	2	N	12					130
							13	9									
11	480	X	207	-0-	-273	-0-	18	1	161	2	N	25					155
							28	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	Y	-0-					56
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					56
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	12					68
							13	9									
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	Y	45					113
							50	9									
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	127	1	500	2	Y	-0-					113
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					113
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
08	589	N	94	-0-	-495	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					113
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					113
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					113
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	Y	-0-					113
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2316	-0-	-970	-0-	1239	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1231	-0-	-1737	-0-	1041	1	190	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1234	-0-	-1866	-0-	1142	1	92	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1133	-0-	-1867	-0-	1133	1			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	6	-0-	-2244	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	79	-0-	-1285	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1105	1	69	2	N	-0-					-0-
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1135	1	14	2	N	-0-					-0-
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1099	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8023	-0-	-2362	-0-	908	1	7115	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	7315	-0-	-2065	-0-	826	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8284	-0-	-923	-0-	941	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7949	-0-	-61	-0-	923	1	7026	2	N	-0-					-0-
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	1033	1	7609	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	5991	-0-	-1929	-0-	751	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	4621	-0-	-3594	-0-	579	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	3872	-0-	-4777	-0-	579	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	2630	-0-	-5740	-0-	227	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	3864	-0-	-4785	-0-	369	1	3495	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4265	-0-	-1735	-0-	410	1	3855	2	N	-0-					-0-
*12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	499	1	5668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					143
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	1			N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					143
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	110	1	365	2	N	-0-	100	1			43
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	325	1	1396	2	N	-0-					43
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	N	-0-					43
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	317	1	1419	2	N	-0-					43
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	199	1	1367	2	N	-0-					43
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	463	1	1694	2	N	-0-					43
12	2046	N	339	-0-	-1707	-0-	83	1	256	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	509	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6059	-0-	-381	-0-	420	1	5639	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	475	1	6109	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6166	-0-	-854	-0-	504	1	5662	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6157	-0-	-1097	-0-	535	1	5622	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5680	-0-	-1010	-0-	524	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5815	-0-	-881	-0-	527	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	527	1	5114	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5851	-0-	-329	-0-	495	1	5356	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5884	-0-	-285	-0-	498	1	5386	2	N	-0-					-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	501	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	456	1	4990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	464	1	631	2	N	-0-					162
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	416	1	451	2	N	-0-					162
03	3100	N	4161	-0-	1061	1061	449	1	3712	2	N	-0-					162
04	3000	N	7976	-0-	4976	6037	891	1	7085	2	N	-0-					162
05	3100	N	7053	-0-	3953	9990	755	1	6298	2	N	-0-					162
*06	17724	X	7734	-0-	-9990	-0-	923	1	6811	2	N	-0-	145	1			17
*07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	717	1	7205	2	N	43					60
							47	9									
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	561	1	6952	2	N	-0-					60
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	522	1	6307	2	N	5					65
							6	9									
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	318	1	7638	2	N	-0-					65
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	830	1	7235	2	N	-0-					65
*12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	904	1	6014	2	N	38					103
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 74,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

01	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	738	1	1679	2	N	-0-					46
02	2632	X	2608	-0-	-24	-0-	631	1	1977	2	N	-0-					46
03	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	618	1	1825	2	N	-0-					46
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	669	1	2208	2	N	19					65
							21	9									
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	711	1	2225	2	N	46	110	1			1
							51	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	709	1	2319	2	N	9					10
							10	9									
07	3100	N	3222	-0-	122	122	457	1	2765	2	N	-0-					10
08	3100	N	3012	-0-	-88	34	338	1	2672	2	N	2					12
							2	9									
09	2937	X	2903	-0-	-34	-0-	458	1	2445	2	N	-0-					12
10	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	145	1	2547	2	N	4					16
							4	9									
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	579	1	2267	2	N	9					25
							10	9									
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	722	1	2672	2	N	7					32
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6716	-0-	-11	-0-	735	1	5981	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5780	-0-	-268	-0-	639	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6455	-0-	-210	-0-	716	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	689	1	5228	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6017	-0-	-710	-0-	748	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5654	-0-	-856	-0-	724	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	603	1	5078	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5239	-0-	-1178	-0-	530	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5202	-0-	-648	-0-	531	1	4671	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	121	1	4855	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4925	-0-	-295	-0-	265	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	338	1	4624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8200	-0-	-1286	-0-	1143	1	7017	2	N	36					77
							40	9									
02	8568	X	7973	-0-	-595	-0-	1064	1	6909	2	N	-0-					77
03	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	1054	1	7887	2	N	-0-					77
04	9180	X	8979	-0-	-201	-0-	905	1	8064	2	N	9	84	1			2
							10	9									
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	880	1	8588	2	N	18					20
							20	9									
06	8640	X	8601	-0-	-39	-0-	725	1	7846	2	N	27					47
							30	9									
07	9269	X	8593	-0-	-676	-0-	744	1	7849	2	N	-0-					47
08	9455	X	8446	-0-	-1009	-0-	744	1	7702	2	N	-0-					47
09	9180	X	8287	-0-	-893	-0-	701	1	7531	2	N	50	57	1			40
							55	9									
10	9486	X	8501	-0-	-985	-0-	734	1	7767	2	N	-0-					40
11	8610	X	7811	-0-	-799	-0-	996	1	6815	2	N	-0-					40
*12	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	1452	1	7240	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 102,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12741	-0-	-2635	-0-	747	1	11994	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	11828	-0-	-2060	-0-	742	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	11741	-0-	-2767	-0-	735	1	11006	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	11501	-0-	-2419	-0-	713	1	10788	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	11433	-0-	-2238	-0-	737	1	10696	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11413	-0-	-1187	-0-	717	1	10696	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11328	-0-	-1692	-0-	747	1	10581	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11706	-0-	-167	-0-	747	1	10959	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10816	-0-	-674	-0-	467	1	10349	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	10486	-0-	-1294	-0-	471	1	10015	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10315	-0-	-1085	-0-	456	1	9859	2	N	-0-					-0-
*12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	464	1	10345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	413	1	2536	2	N	-0-					185
02	2436	X	1897	-0-	-539	-0-	253	1	1644	2	N	-0-					185
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	N	-0-					185
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	267	1	2381	2	N	5					190
							6	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	2	N	-0-					190
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	363	1	3933	2	N	-0-					190
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	371	1	3914	2	N	-0-					190
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	371	1	3793	2	N	-0-					190
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	349	1	3743	2	N	-0-					190
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	360	1	3808	2	N	-0-					190
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	485	1	3320	2	N	-0-					190
12	2697	X	274	-0-	-2423	-0-	46	1	228	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 38,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

01	12214	X	8306	-0-	-3908	-0-	202	1	8104	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6945	-0-	-811	-0-	229	1	6716	2	N	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	362	1	8203	2	N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	421	1	8150	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7751	-0-	-588	-0-	426	1	7325	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7840	-0-	-380	-0-	422	1	7418	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7320	-0-	-1515	-0-	261	1	7059	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	5525	-0-	-3310	-0-	51	1	5474	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	5912	-0-	-2638	-0-	33	1	5879	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	5628	-0-	-2804	-0-	31	1	5597	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	5116	-0-	-3044	-0-	103	1	5013	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	4548	-0-	-2427	-0-	28	1	4520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13622	-0-	-1041	-0-	331	1	13291	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	12260	-0-	-984	-0-	404	1	11856	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13145	-0-	-1084	-0-	556	1	12589	2	N	-0-					-0-
04	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	665	1	12877	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13480	-0-	-129	-0-	740	1	12740	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12095	-0-	-1075	-0-	652	1	11443	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	12139	-0-	-1811	-0-	433	1	11706	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13278	-0-	-672	-0-	123	1	13155	2	N	-0-					-0-
09	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	77	1	13644	2	N	-0-					-0-
10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	80	1	14431	2	N	-0-					-0-
11	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	291	1	14218	2	N	-0-					-0-
*12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	89	1	14651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	421	1	1654	2	N	-0-					115
02	4592	X	2739	-0-	-1853	-0-	361	1	2378	2	N	-0-					115
03	3751	X	1725	-0-	-2026	-0-	243	1	1482	2	N	-0-	115	7			-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	516	1	4218	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3054	-0-	-697	-0-	405	1	2649	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1585	-0-	-1355	-0-	308	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2505	-0-	-2362	-0-	374	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4420	-0-	-447	-0-	532	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3024	-0-	-1686	-0-	221	1	2803	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	148	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3133	-0-	-1067	-0-	341	1	2792	2	N	-0-					-0-
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	397	1	3245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3214	-0-	-2521	-0-	652	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4021	-0-	-1159	-0-	529	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	829	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	569	1	4653	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	693	1	4526	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	3972	-0-	-1698	-0-	771	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4883	-0-	-976	-0-	730	1	4153	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4905	-0-	-954	-0-	590	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4906	-0-	-284	-0-	359	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	277	1	4949	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	508	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	541	1	4418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	7964	2			Y	-0-			-0-
02	8064	X	7387	-0-	-677	-0-	7387	2			Y	-0-			-0-
03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8146	2			Y	-0-			-0-
04	7710	X	7655	-0-	-55	-0-	7655	2			Y	-0-			-0-
05	8029	X	7807	-0-	-222	-0-	7807	2			Y	-0-			-0-
06	7890	X	7409	-0-	-481	-0-	7409	2			Y	-0-			-0-
07	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			Y	-0-			-0-
08	8153	X	7987	-0-	-166	-0-	7987	2			Y	-0-			-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			Y	-0-			-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-			-0-
11	7740	X	7634	-0-	-106	-0-	7634	2			Y	-0-			-0-
12	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	7740	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7075	-0-	-2690	-0-	526	1	6549	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	6602	-0-	-2218	-0-	507	1	6095	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7448	-0-	-488	-0-	637	1	6811	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	3732	-0-	-3948	-0-	287	1	3445	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	3773	-0-	-4039	-0-	302	1	3471	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	1655	-0-	-5545	-0-	158	1	1497	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	3194	-0-	-4246	-0-	307	1	2887	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	4295	-0-	-3145	-0-	500	1	3795	2	N	-0-			-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	636	1	5003	2	N	-0-			-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	491	1	4028	2	N	-0-			-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	396	1	3696	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4318	-0-	-1510	-0-	458	1	3860	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	316	1	3937	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	295	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	341	1	3645	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3435	-0-	-1005	-0-	264	1	3171	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	301	1	3458	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	643	-0-	-3467	-0-	61	1	582	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	147	-0-	-4100	-0-	14	1	133	2	N	-0-			-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	506	1	3840	2	N	-0-			-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	608	1	4779	2	N	-0-			-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	499	1	4094	2	N	-0-			-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	421	1	3926	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	4439	-0-	-1141	-0-	471	1	3968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	479	1	7648	2	N	9					60
							10	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	574	1	7241	2	N	3					63
							3	9									
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	650	1	7771	2	N	-0-					63
04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	667	1	7326	2	N	-0-					63
05	7936	X	7143	-0-	-793	-0-	194	1	6949	2	N	-0-					63
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	711	1	7870	2	N	-0-					63
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	639	1	7991	2	N	-0-					63
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	358	1	8152	2	N	-0-					63
09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	394	1	7352	2	N	-0-					63
10	7936	X	6809	-0-	-1127	-0-	179	1	6630	2	N	-0-					63
11	7680	X	7345	-0-	-335	-0-	609	1	6732	2	N	4					67
							4	9									
12	8773	X	7231	-0-	-1542	-0-	673	1	6535	2	N	21					88
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 94,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	2			N	-0-					56
02	4844	X	3949	-0-	-895	-0-	3949	2			N	-0-					56
03	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	2			N	-0-					56
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					56
05	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					56
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					56
07	4991	X	4551	-0-	-440	-0-	4551	2			N	-0-					56
08	4991	X	3812	-0-	-1179	-0-	3812	2			N	-0-					56
09	4830	X	3959	-0-	-871	-0-	3959	2			N	-0-					56
10	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	2			N	-0-					56
11	4440	X	3913	-0-	-527	-0-	3913	2			N	-0-					56
12	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 50,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	7312	-0-	-4220	-0-	786	1	6434	2	N	84					108
							92	9									
02	8120	X	8035	-0-	-85	-0-	729	1	7267	2	N	35					143
							39	9									
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	818	1	10550	2	N	94	222	1			15
							103	9									
04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	1263	1	9766	2	N	60					75
							66	9									
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	1358	1	10002	2	N	25					100
							28	9									
06	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	1281	1	9727	2	N	21	61	1			60
							23	9									
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	810	1	9569	2	N	15					75
							17	9									
08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	631	1	10145	2	N	35					110
							39	9									
09	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	727	1	9182	2	N	47	132	1			25
							52	9									
10	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	493	1	10053	2	N	67					92
							74	9									
11	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	1273	1	9309	2	N	63					155
							69	9									
*12	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	1479	1	9826	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 124,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
*12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					123
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					123
03	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					123
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					123
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					123
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					123
07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9800	2	12	9	N	11					134
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					134
09	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9840	2	22	9	N	20					154
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					154
11	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					154
*12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 121,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5047	-0-	-3230	-0-	868	1	4179	2	N	-0-					39
02	7280	X	3478	-0-	-3802	-0-	791	1	2687	2	N	-0-					39
03	8060	X	4969	-0-	-3091	-0-	819	1	4150	2	N	-0-					39
04	5400	X	5277	-0-	-123	-0-	810	1	4467	2	N	-0-					39
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	850	1	5464	2	N	-0-					39
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	728	1	4185	2	N	-0-					39
07	5456	X	4202	-0-	-1254	-0-	718	1	3484	2	N	-0-					39
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					39
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					39
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					39
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					39
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 34,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3690	-0-	-1580	-0-	635	1	3055	2	N	-0-					30
02	4760	X	2491	-0-	-2269	-0-	567	1	1924	2	N	-0-					30
03	5270	X	4156	-0-	-1114	-0-	685	1	3471	2	N	-0-					30
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	678	1	3737	2	N	-0-					30
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	638	1	4099	2	N	-0-					30
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	711	1	4087	2	N	-0-					30
07	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	770	1	3739	2	N	-0-					30
08	4743	X	4290	-0-	-453	-0-	948	1	3342	2	N	-0-					30
09	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	3670	2			N	-0-					30
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					30
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					30
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 36,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1	2	5	63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	725	1	2193	2	N	115	183	1			65
								127	9									
02		2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	664	1	2185	2	N	80					145
								88	9									
03		3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	707	1	2353	2	N	40	176	1			9
								44	9									
04		2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	716	1	2069	2	N	12					21
								13	9									
05		3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	748	1	2202	2	N	70					91
								77	9									
06		2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	706	1	2075	2	N	6	69	1			28
								7	9									
07		2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	549	1	2241	2	N	12					40
								13	9									
08		2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	434	1	2105	2	N	11					51
								12	9									
09		2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	386	1	2026	2	N	15					66
								17	9									
10		2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	239	1	2039	2	N	19					85
								21	9									
11		2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	628	1	1813	2	N	11					96
								12	9									
*12		2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	667	1	1895	2	N	24					120
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	833	1	7693	2	N	-0-					58
02	8904	X	8474	-0-	-430	-0-	783	1	7607	2	N	76					134
							84	9									
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	1645	1	8354	2	N	4	113	1			25
							4	9									
04	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	1671	1	8056	2	N	20					45
							22	9									
05	9579	X	9497	-0-	-82	-0-	851	1	8600	2	N	42					87
							46	9									
06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	839	1	8231	2	N	26	90	1			23
							29	9									
07	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1036	1	8693	2	N	-0-					23
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	746	1	8649	2	N	-0-					23
09	9090	X	8884	-0-	-206	-0-	831	1	8053	2	N	-0-					23
10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	492	1	9104	2	N	-0-					23
11	10020	X	9478	-0-	-542	-0-	889	1	8589	2	N	-0-					23
*12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	833	1	8576	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 111,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	5562	-0-	-5133	-0-	861	1	4622	2	N	72					85
							79	9									
02	6328	X	6065	-0-	-263	-0-	774	1	5247	2	N	40					125
							44	9									
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	851	1	9907	2	N	70	163	1			32
							77	9									
04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	839	1	10594	2	N	31					63
							34	9									
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	865	1	9877	2	N	32					95
							35	9									
06	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	837	1	9273	2	N	35	103	1			27
							39	9									
07	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	530	1	8856	2	N	18					45
							20	9									
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	387	1	9018	2	N	24					69
							26	9									
09	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	586	1	8080	2	N	15	59	1			25
							17	9									
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	163	1	8769	2	N	-0-					25
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	690	1	8405	2	N	-0-					25
12	9331	X	8429	-0-	-902	-0-	825	1	7543	2	N	55					80
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 108,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6952	-0-	-1790	-0-	235	1	6717	2	N	-0-					72
02	7896	X	6914	-0-	-982	-0-	359	1	6494	2	N	55					127
							61	9									
03	8277	X	7656	-0-	-621	-0-	467	1	7189	2	N	-0-					127
04	8010	X	7273	-0-	-737	-0-	16	1	7215	2	N	38					165
							42	9									
05	7657	X	7311	-0-	-346	-0-	7303	2	8	9	N	7	157	1			15
06	7410	X	6125	-0-	-1285	-0-	6125	2			N	-0-					15
07	7657	X	6112	-0-	-1545	-0-	6112	2			N	-0-					15
08	7657	X	7224	-0-	-433	-0-	499	1	6725	2	N	-0-					15
09	7260	X	6831	-0-	-429	-0-	483	1	6348	2	N	-0-					15
10	7316	X	6845	-0-	-471	-0-	16	1	6829	2	N	-0-					15
11	6990	X	6555	-0-	-435	-0-	6555	2			N	-0-					15
*12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6774	2	77	9	N	70					85

TOTAL GAS PROD: 82,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	383	1	3358	2	Y	20					150
							22	9									
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	337	1	3531	2	Y	50					200
							55	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	589	1	3666	2	Y	10					210
							11	9									
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	550	1	3558	2	Y	-0-					210
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	749	1	3696	2	Y	105	182	1			133
							116	9									
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	714	1	3896	2	Y	4					137
							4	9									
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	624	1	5017	2	Y	3					140
							3	9									
08	4557	X	4066	-0-	-491	-0-	364	1	3702	2	Y	-0-					140
09	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	337	1	3581	2	Y	-0-					140
10	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	247	1	3974	2	Y	67					207
							74	9									
11	5580	X	3601	-0-	-1979	-0-	574	1	2937	2	Y	82	189	1			100
							90	9									
*12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	539	1	3631	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 50,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	411	1	5956	2	Y	-0-					21
02	6132	X	5534	-0-	-598	-0-	337	1	5188	2	Y	8					29
							9	9									
03	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	972	1	4804	2	Y	-0-					29
04	6360	X	5365	-0-	-995	-0-	939	1	4404	2	Y	20	37	1			12
							22	9									
05	6572	X	5090	-0-	-1482	-0-	887	1	4203	2	Y	-0-					12
06	6150	X	5450	-0-	-700	-0-	799	1	4651	2	Y	-0-					12
07	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	113	1	5148	2	Y	23					35
							25	9									
08	5518	X	5400	-0-	-118	-0-	410	1	4981	2	Y	8					43
							9	9									
09	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	491	1	4533	2	Y	2					45
							2	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	203	1	4764	2	Y	10					55
							11	9									
11	5010	X	5006	-0-	-4	-0-	751	1	4254	2	Y	1	36	1			20
							1	9									
12	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	866	1	4282	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 64,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9256	-0-	-75	-0-	545	1	8711	2	N	-0-					85
02	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	677	1	8542	2	N	-0-					85
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	767	1	9165	2	N	-0-	29	7			56
04	9300	X	8648	-0-	-652	-0-	722	1	7926	2	N	-0-					56
05	9610	X	9484	-0-	-126	-0-	254	1	9073	2	N	143	123	1			76
							157	9									
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	790	1	8748	2	N	-0-					76
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	742	1	9281	2	N	-0-					76
08	9548	X	8742	-0-	-806	-0-	368	1	8374	2	N	-0-					76
09	9300	X	7994	-0-	-1306	-0-	406	1	7588	2	N	-0-					76
10	9610	X	7111	-0-	-2499	-0-	187	1	6924	2	N	-0-					76
11	9300	X	7117	-0-	-2183	-0-	591	1	6526	2	N	-0-					76
12	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	652	1	6335	2	N	69					145
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 104,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	284	1	5377	2	N	-0-					120
02	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	292	1	4500	2	N	-0-					120
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	276	1	5183	2	N	-0-					120
04	5400	X	5175	-0-	-225	-0-	270	1	4894	2	N	10					130
							11	9									
05	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	285	1	5048	2	N	35	150	1			15
							39	9									
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	285	1	5222	2	N	10					25
							11	9									
07	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	182	1	5050	2	N	10					35
							11	9									
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	137	1	5562	2	N	38					73
							42	9									
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	194	1	5464	2	N	12					85
							13	9									
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	104	1	5500	2	N	13					98
							14	9									
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	289	1	5320	2	N	27					125
							30	9									
12	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	312	1	4969	2	N	44					169
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 65,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1992	1	1680	2	N	47	188	1			54
							52	9									
02	3220	X	3097	-0-	-123	-0-	1772	1	1302	2	N	21					75
							23	9									
03	4247	X	3546	-0-	-701	-0-	673	1	2818	2	N	50					125
							55	9									
04	4110	X	3922	-0-	-188	-0-	698	1	3224	2	N	-0-					125
05	4247	X	4089	-0-	-158	-0-	719	1	3281	2	N	81					206
							89	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	740	1	3603	2	N	32					238
							35	9									
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	478	1	3691	2	N	-0-	185	1			53
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	366	1	3919	2	N	-0-					53
09	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	465	1	3474	2	N	-0-					53
10	4464	X	689	-0-	-3775	-0-	40	1	649	2	N	-0-					53
11	4320	X	1774	-0-	-2546	-0-	265	1	1428	2	N	74					127
							81	9									
*12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	759	1	4491	2	N	34					161
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7127	-0-	-902	-0-	7094	2	33	9	N	30					140
02	7252	X	6695	-0-	-557	-0-	6675	2	20	9	N	18					158
03	8029	X	6663	-0-	-1366	-0-	1282	1	5372	2	N	8					166
							9	9									
04	7770	X	6799	-0-	-971	-0-	1208	1	5579	2	N	11					177
							12	9									
05	8029	X	7020	-0-	-1009	-0-	1260	1	5753	2	N	6	126	1			57
							7	9									
06	7170	X	6993	-0-	-177	-0-	1184	1	5769	2	N	36					93
							40	9									
07	7409	X	6500	-0-	-909	-0-	745	1	5755	2	N	-0-					93
08	7037	X	6253	-0-	-784	-0-	535	1	5718	2	N	-0-					93
09	7050	X	6488	-0-	-562	-0-	763	1	5693	2	N	29					122
							32	9									
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	472	1	7607	2	N	11					133
							12	9									
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1402	1	7547	2	N	13					146
							14	9									
*12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1104	1	6535	2	N	5					151
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 85,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					27
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	476	1	93	2	N	-0-					27
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	N	-0-					27
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	N	-0-					27
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-					27
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					27
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					27
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					27
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9494	-0-	-1821	-0-	559	1	8935	2	N	-0-					176
02	10220	X	4562	-0-	-5658	-0-	331	1	4169	2	N	56					232
							62	9									
03	11315	X	6816	-0-	-4499	-0-	526	1	6290	2	N	-0-	76	7			156
04	9930	X	7294	-0-	-2636	-0-	609	1	6685	2	N	-0-					156
05	9486	X	7053	-0-	-2433	-0-	192	1	6861	2	N	-0-	74	1			82
06	9180	X	7119	-0-	-2061	-0-	590	1	6529	2	N	-0-					82
07	7285	X	6845	-0-	-440	-0-	507	1	6338	2	N	-0-					82
08	7285	X	5401	-0-	-1884	-0-	227	1	5174	2	N	-0-					82
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	395	1	7367	2	N	-0-					82
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	199	1	7372	2	N	6					88
							7	9									
11	7110	X	7063	-0-	-47	-0-	585	1	6461	2	N	15					103
							17	9									
12	8277	X	7455	-0-	-822	-0-	696	1	6759	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 84,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2109	-0-	-691	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1974	-0-	-1126	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2172	-0-	-468	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2239	-0-	-761	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
02	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
03	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
04	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
09	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
10	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
11	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14301	-0-	-548	-0-	14301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7770	-0-	-1003	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	7090	-0-	-778	-0-	7090	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7428	-0-	-282	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7452	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6749	-0-	-841	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7757	-0-	-86	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	6903	-0-	-940	-0-	6903	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6843	-0-	-597	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
10	7750	X	6688	-0-	-1062	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
11	7500	X	6637	-0-	-863	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	6785	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1682	-0-	1682	1682	252	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5094	-0-	5094	6776	792	1	4302	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7213	-0-	7213	13989	999	1	6214	2	Y	-0-					-0-
08	20466	X	6477	-0-	-13989	-0-	620	1	5857	2	Y	-0-					-0-
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	656	1	5953	2	Y	-0-					-0-
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	712	1	6328	2	Y	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	757	1	6075	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	6970	-0-	-253	-0-	717	1	6253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	2			N	-0-					90
02	5852	X	4866	-0-	-986	-0-	4866	2			N	-0-					90
03	6479	X	5537	-0-	-942	-0-	5537	2			N	-0-					90
04	6270	X	4840	-0-	-1430	-0-	4840	2			N	-0-					90
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					90
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					90
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					90
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5911	2	76	9	N	69					159
09	5910	X	5757	-0-	-153	-0-	5753	2	4	9	N	4	73	1			90
10	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	5851	2			N	-0-					90
11	5910	X	5672	-0-	-238	-0-	5672	2			N	-0-					90
12	5983	X	5726	-0-	-257	-0-	5726	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 67,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	252	1	9856	2	Y	12	97	1			40
							13	9									
02	9128	X	7891	-0-	-1237	-0-	186	1	7694	2	Y	10					50
							11	9									
03	10106	X	9628	-0-	-478	-0-	243	1	9374	2	Y	10					60
							11	9									
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	267	1	10254	2	Y	25					85
							28	9									
05	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	283	1	9992	2	Y	-0-					85
06	9600	X	9562	-0-	-38	-0-	247	1	9313	2	Y	2	74	1			13
							2	9									
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	161	1	9604	2	Y	-0-					13
08	9920	X	9235	-0-	-685	-0-	121	1	9114	2	Y	-0-					13
09	9600	X	9440	-0-	-160	-0-	136	1	9302	2	Y	2					15
							2	9									
10	9920	X	9074	-0-	-846	-0-	72	1	8967	2	Y	32					47
							35	9									
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	244	1	9809	2	Y	8					55
							9	9									
*12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	287	1	10155	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 116,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	6524	2	39	9	Y	35	88	1			10
02	6244	X	5900	-0-	-344	-0-	5853	2	47	9	Y	43					53
03	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6404	2	36	9	Y	33					86
04	6570	X	6226	-0-	-344	-0-	6185	2	41	9	Y	37	78	1			45
05	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	6356	2	3	9	Y	3					48
06	6360	X	6145	-0-	-215	-0-	6117	2	28	9	Y	25					73
07	6541	X	6336	-0-	-205	-0-	6292	2	44	9	Y	40	88	1			25
08	6448	X	6152	-0-	-296	-0-	6152	2			Y	-0-					25
09	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	6035	2	20	9	Y	18					43
10	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	6096	2	24	9	Y	22					65
11	6120	X	5790	-0-	-330	-0-	5790	2			Y	-0-					65
12	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5938	2	52	9	Y	47					112

TOTAL GAS PROD: 74,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	606	1	3160	2	Y	-0-					47
02	4088	X	4052	-0-	-36	-0-	645	1	3404	2	Y	3					50
							3	9									
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	782	1	3800	2	Y	3					53
							3	9									
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	630	1	3517	2	Y	-0-					53
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	754	1	3520	2	Y	64					117
							70	9									
06	4350	X	3728	-0-	-622	-0-	700	1	3028	2	Y	-0-					117
07	4495	X	3732	-0-	-763	-0-	480	1	3243	2	Y	8	93	1			32
							9	9									
08	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	398	1	3378	2	Y	-0-					32
09	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	359	1	3605	2	Y	-0-					32
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	243	1	4357	2	Y	-0-					32
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	589	1	3656	2	Y	8					40
							9	9									
*12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	656	1	4039	2	Y	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3073	-0-	-2166	-0-	481	1	2590	2	Y	2					38
							2	9									
02	4732	X	3841	-0-	-891	-0-	591	1	3247	2	Y	3					41
							3	9									
03	4960	X	4193	-0-	-767	-0-	573	1	3618	2	Y	2					43
							2	9									
04	4800	X	3287	-0-	-1513	-0-	492	1	2778	2	Y	15					58
							17	9									
05	4247	X	3612	-0-	-635	-0-	626	1	2986	2	Y	-0-					58
06	4110	X	3631	-0-	-479	-0-	593	1	3038	2	Y	-0-					58
07	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	641	1	3201	2	Y	-0-					58
08	4092	X	3536	-0-	-556	-0-	616	1	2920	2	Y	-0-					58
09	3540	X	2997	-0-	-543	-0-	338	1	2653	2	Y	5					63
							6	9									
10	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	176	1	3178	2	Y	10					73
							11	9									
11	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	574	1	3070	2	Y	-0-					73
12	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	604	1	2972	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 42,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3545	-0-	-1694	-0-	775	1	2770	2	N	-0-					41
02	4732	X	3628	-0-	-1104	-0-	662	1	2956	2	N	9					50
							10	9									
03	5084	X	3998	-0-	-1086	-0-	790	1	3208	2	N	-0-					50
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	909	1	3886	2	N	-0-					50
05	4278	X	3518	-0-	-760	-0-	711	1	2807	2	N	-0-					50
06	3900	X	2821	-0-	-1079	-0-	616	1	2199	2	N	5					55
							6	9									
07	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	748	1	3135	2	N	-0-					55
08	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	305	1	3876	2	N	-0-					55
09	4650	X	2910	-0-	-1740	-0-	175	1	2735	2	N	-0-					55
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	144	1	4088	2	N	3					58
							3	9									
11	4320	X	324	-0-	-3996	-0-	219	1	105	2	N	-0-					58
12	4464	X	3393	-0-	-1071	-0-	130	1	3263	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 41,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5707	-0-	-617	-0-	741	1	4966	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5503	-0-	-209	-0-	703	1	4800	2	Y	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1002	1	7936	2	Y	-0-					-0-
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	918	1	7272	2	Y	-0-					-0-
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	880	1	6758	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8003	-0-	-637	-0-	932	1	7071	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	986	1	7182	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8046	-0-	-882	-0-	986	1	7060	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	7859	-0-	-331	-0-	981	1	6878	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	8043	-0-	-234	-0-	1010	1	7033	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7774	-0-	-236	-0-	968	1	6806	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7849	-0-	-304	-0-	983	1	6867	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	191	1	2775	2	N	-0-					68
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	166	1	2553	2	N	4					72
							4	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	754	1	2394	2	N	-0-					72
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	616	1	1992	2	N	3					75
							3	9									
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	631	1	2082	2	N	3					78
							3	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	594	1	2113	2	N	5					83
							6	9									
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	387	1	2342	2	N	-0-					83
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	306	1	2563	2	N	-0-					83
09	2520	X	2200	-0-	-320	-0-	328	1	1872	2	N	-0-					83
10	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	136	1	2158	2	N	2					85
							2	9									
11	2520	X	2073	-0-	-447	-0-	455	1	1618	2	N	-0-					85
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	721	1	2180	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 31,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	913	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	873	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	999	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	975	1	5812	2	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	997	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	874	1	5744	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6551	-0-	-83	-0-	913	1	5638	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6267	-0-	-367	-0-	913	1	5354	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6332	-0-	-88	-0-	924	1	5408	2	N	-0-					-0-
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1102	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1004	1	5491	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6302	-0-	-239	-0-	917	1	5385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8799	-0-	-873	-0-	518	1	8279	2	N	2					32
							2	9									
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	650	1	8197	2	N	3					35
							3	9									
03	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	756	1	9032	2	N	-0-	15	7			20
04	8880	X	8752	-0-	-128	-0-	730	1	8022	2	N	-0-					20
05	9672	X	8178	-0-	-1494	-0-	222	1	7956	2	N	-0-					20
06	9360	X	7810	-0-	-1550	-0-	647	1	7163	2	N	-0-					20
07	9672	X	8846	-0-	-826	-0-	655	1	8191	2	N	-0-					20
08	9424	X	8243	-0-	-1181	-0-	347	1	7896	2	N	-0-					20
09	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	403	1	7531	2	N	-0-					20
10	8060	X	7921	-0-	-139	-0-	208	1	7713	2	N	-0-					20
11	8580	X	6903	-0-	-1677	-0-	573	1	6330	2	N	-0-					20
12	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	719	1	6985	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 99,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	867	-0-	-3380	-0-	28	1	839	2	N	-0-					32
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	280	1	3846	2	N	28					60
							31	9									
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	856	1	5510	2	N	10					70
							11	9									
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	811	1	4580	2	N	-0-					70
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	865	1	4895	2	N	-0-					70
06	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	845	1	4183	2	N	-0-					70
07	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	535	1	4390	2	N	-0-					70
08	5363	X	4692	-0-	-671	-0-	394	1	4176	2	N	111	161	1			20
							122	9									
09	5190	X	4490	-0-	-700	-0-	476	1	4014	2	N	-0-					20
10	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	169	1	3990	2	N	-0-					20
11	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	725	1	3762	2	N	50					70
							55	9									
*12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	833	1	3504	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 54,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	941	1	13100	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	795	1	8893	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	10460	-0-	-2715	-0-	894	1	9566	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	7896	-0-	-5694	-0-	729	1	7167	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	6099	-0-	-7944	-0-	691	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	4312	-0-	-9278	-0-	664	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	6701	-0-	-4025	-0-	504	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	6835	-0-	-3581	-0-	405	1	6430	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6171	-0-	-1689	-0-	631	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	298	1	7540	2	N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	828	1	6491	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7605	-0-	-145	-0-	1074	1	6531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	11853	-0-	-3802	-0-	254	1	11599	2	N	-0-			-0-
02	14140	X	10807	-0-	-3333	-0-	244	1	10563	2	N	-0-			-0-
03	15655	X	10801	-0-	-4854	-0-	250	1	10551	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	10861	-0-	-4019	-0-	257	1	10604	2	N	-0-			-0-
05	14415	X	10947	-0-	-3468	-0-	265	1	10682	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	11050	-0-	-530	-0-	258	1	10792	2	N	-0-			-0-
07	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	299	1	12197	2	N	-0-			-0-
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	299	1	12105	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	9833	-0-	-1207	-0-	255	1	9578	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11452	-0-	-1041	-0-	287	1	11165	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	10317	-0-	-1773	-0-	272	1	10045	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12097	-0-	-396	-0-	305	1	11791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7361	-0-	-296	-0-	331	1	7030	2	N	-0-			75
02	6916	X	6489	-0-	-427	-0-	271	1	6218	2	N	-0-			75
03	7657	X	7546	-0-	-111	-0-	326	1	7144	2	N	69			144
							76	9							
04	7230	X	7120	-0-	-110	-0-	319	1	6801	2	N	-0-			144
05	7440	X	7205	-0-	-235	-0-	336	1	6869	2	N	-0-			144
06	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	331	1	6669	2	N	-0-			144
07	7533	X	7064	-0-	-469	-0-	210	1	6807	2	N	43			187
							47	9							
08	7533	X	6836	-0-	-697	-0-	139	1	6697	2	N	-0-			187
09	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	193	1	6572	2	N	-0-			187
10	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	104	1	6688	2	N	-0-			187
11	6990	X	6602	-0-	-388	-0-	253	1	6349	2	N	-0-			187
12	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	299	1	6396	2	N	-0-			187

TOTAL GAS PROD: 83,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6409	-0-	-1899	-0-	156	1	6253	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6125	-0-	-7	-0-	202	1	5923	2	N	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	293	1	6645	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	321	1	6219	2	N	-0-					-0-
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	386	1	6635	2	N	-0-					-0-
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	392	1	6881	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	222	1	5998	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6788	-0-	-156	-0-	63	1	6725	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6547	-0-	-1043	-0-	37	1	6510	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6708	-0-	-1135	-0-	37	1	6671	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	5838	-0-	-1752	-0-	117	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5666	-0-	-1309	-0-	34	1	5632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7013	-0-	-2938	-0-	489	1	6524	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6375	-0-	-1409	-0-	425	1	5950	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	427	1	5952	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	396	1	5244	2	Y	-0-					-0-
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	632	1	7536	2	Y	-0-					-0-
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	599	1	7262	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	380	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5607	-0-	-1399	-0-	612	1	4995	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	5206	-0-	-1574	-0-	363	1	4843	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5348	-0-	-1658	-0-	396	1	4952	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5204	-0-	-1576	-0-	385	1	4819	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	406	1	4881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	466	-0-	-371	-0-	450	1	15	2	Y	1					86
							1	9									
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	436	1	366	2	Y	6					92
							7	9									
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	2					94
04	1110	X	3	-0-	-1107	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					94
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	5					99
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	5					104
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					104
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					104
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					104
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7803	-0-	-1280	-0-	975	1	6828	2	N	-0-					-0-
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1000	1	7063	2	N	-0-					-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	991	1	7150	2	N	-0-					-0-
04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1118	1	7097	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	1094	1	7219	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6829	-0-	-1811	-0-	935	1	5894	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6918	-0-	-2010	-0-	938	1	5980	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7195	-0-	-1299	-0-	938	1	6257	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6755	-0-	-1465	-0-	966	1	5789	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6888	-0-	-1420	-0-	1004	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	1210	1	7960	2	N	-0-					-0-
*12	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	1496	1	8942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	130	-0-	130	130	2	1	128	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1135	-0-	1135	1265	17	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	468	-0-	468	1733	13	1	455	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	395	-0-	395	2128	9	1	386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

01	5146	X	3492	-0-	-1654	-0-	577	1	2915	2	N	-0-					75
02	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	684	1	2778	2	N	25					100
							28	9									
03	4743	X	3754	-0-	-989	-0-	1031	1	2582	2	N	128	198	1			30
							141	9									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1237	1	3285	2	N	-0-					30
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1332	1	3516	2	N	90					120
							99	9									
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1225	1	4016	2	N	64					184
							70	9									
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	754	1	3945	2	N	16	187	1			13
							18	9									
08	4743	X	4400	-0-	-343	-0-	606	1	3737	2	N	52					65
							57	9									
09	7410	X	4732	-0-	-2678	-0-	681	1	4051	2	N	-0-					65
10	7657	X	4559	-0-	-3098	-0-	591	1	3968	2	N	-0-					65
11	7410	X	4627	-0-	-2783	-0-	1100	1	3400	2	N	115					180
							127	9									
*12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1312	1	3606	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 53,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2989	-0-	-1320	-0-	494	1	2495	2	N	-0-					43
02	3892	X	2818	-0-	-1074	-0-	557	1	2261	2	N	-0-					43
03	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	1092	1	2735	2	N	-0-					43
04	4170	X	3495	-0-	-675	-0-	956	1	2539	2	N	-0-					43
05	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	931	1	2459	2	N	1					44
							1	9									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	941	1	3085	2	N	1					45
							1	9									
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	586	1	3064	2	N	-0-					45
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	495	1	3049	2	N	-0-					45
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	494	1	2936	2	N	-0-					45
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	432	1	2899	2	N	-0-					45
11	3870	X	3215	-0-	-655	-0-	784	1	2425	2	N	5					50
							6	9									
12	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	865	1	2377	2	N	5					55
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-					60
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					60
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-					60
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	7083	2	39	9	Y	35	100	1			10
02	6748	X	6328	-0-	-420	-0-	6281	2	47	9	Y	43					53
03	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7016	2	36	9	Y	33					86
04	7020	X	7011	-0-	-9	-0-	6970	2	41	9	Y	37	78	1			45
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7309	2	3	9	Y	3					48
06	6900	X	6731	-0-	-169	-0-	6703	2	28	9	Y	25					73
07	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6893	2	44	9	Y	40	88	1			25
08	7502	X	7091	-0-	-411	-0-	7091	2			Y	-0-					25
09	7260	X	7074	-0-	-186	-0-	7054	2	20	9	Y	18					43
10	7502	X	7425	-0-	-77	-0-	7401	2	24	9	Y	22					65
11	12810	X	7483	-0-	-5327	-0-	7483	2			Y	-0-					65
12	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	7141	2	52	9	Y	47					112

TOTAL GAS PROD: 84,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	164	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7137	-0-	-227	-0-	166	1	6971	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	167	1	7636	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7443	-0-	-447	-0-	159	1	7284	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7310	-0-	-657	-0-	163	1	7147	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7056	-0-	-594	-0-	164	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7107	-0-	-767	-0-	157	1	6950	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	157	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7336	-0-	-104	-0-	158	1	7178	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	164	1	6802	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6886	-0-	-164	-0-	157	1	6729	2	N	-0-					-0-
*12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	156	1	6990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	462	1	526	2	N	-0-					77
02	1484	N	769	-0-	-715	-0-	437	1	331	2	N	1					78
							1	9									
03	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	669	1	1001	2	N	2					80
							2	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	682	1	1444	2	N	-0-					80
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	694	1	1304	2	N	5					85
							6	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	665	1	1237	2	N	-0-					85
07	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	432	1	1272	2	N	80					165
							88	9									
08	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	341	1	1307	2	N	-0-					165
09	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	354	1	1355	2	N	-0-					165
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	155	1	1375	2	N	-0-					165
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	584	1	1323	2	N	-0-					165
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	682	1	1682	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 20,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			Y	-0-					64
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					64
03	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	558	1	1546	2	Y	-0-					64
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	598	1	1561	2	Y	-0-					64
05	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	655	1	1670	2	Y	3					67
							3	9									
06	2430	X	2058	-0-	-372	-0-	628	1	1424	2	Y	5					72
							6	9									
07	2511	X	2163	-0-	-348	-0-	429	1	1721	2	Y	12					84
							13	9									
08	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	341	1	1751	2	Y	-0-					84
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	364	1	1855	2	Y	-0-					84
10	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	234	1	1149	2	Y	-0-					84
11	2130	X	575	-0-	-1555	-0-	206	1	369	2	Y	-0-					84
12	1860	N	865	-0-	-995	-0-	354	1	511	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 22,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3939	-0-	-37	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3521	-0-	-709	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2494	-0-	-1676	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

01	10602	X	9685	-0-	-917	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7500	-0-	-2076	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9079	-0-	-1337	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8098	-0-	-1884	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7322	-0-	-2038	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8226	-0-	-857	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8594	-0-	-489	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7447	-0-	-1193	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7571	-0-	-739	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7701	-0-	-173	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	384	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	320	1	3384	2	N	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	363	1	3908	2	N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	343	1	3042	2	N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	371	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	380	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	398	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	398	1	3427	2	N	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	415	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	474	1	3662	2	N	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	445	1	3450	2	N	-0-					-0-
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	454	1	3563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	635	1	3625	2	N	-0-					29
02	3724	X	3657	-0-	-67	-0-	602	1	3055	2	N	-0-					29
03	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	621	1	2859	2	N	-0-					29
04	4110	X	3170	-0-	-940	-0-	603	1	2567	2	N	-0-					29
05	4247	X	3673	-0-	-574	-0-	713	1	2960	2	N	-0-					29
06	4110	X	3720	-0-	-390	-0-	658	1	3062	2	N	-0-					29
07	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	426	1	3541	2	N	-0-					29
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	390	1	3356	2	N	29					58
							32	9									
09	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	202	1	3361	2	N	-0-					58
10	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	132	1	3443	2	N	-0-					58
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	338	1	3666	2	N	-0-					58
12	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	359	1	3671	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 44,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1053	1	901	2	N	-0-					18
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	1187	1	996	2	N	-0-					18
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	1266	1	1295	2	N	-0-					18
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1354	1	1737	2	N	-0-					18
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1298	1	1673	2	N	-0-					18
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	1355	1	1617	2	N	-0-					18
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	934	1	1770	2	N	-0-					18
08	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	899	1	1631	2	N	2					20
							2	9									
09	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	644	1	1858	2	N	3					23
							3	9									
10	3317	X	2297	-0-	-1020	-0-	337	1	1835	2	N	114	114	1			23
							125	9									
11	3210	X	2520	-0-	-690	-0-	1079	1	1438	2	N	3					26
							3	9									
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1213	1	2088	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 31,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

01	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	722	1	3768	2	Y	-0-					47
02	4424	X	4005	-0-	-419	-0-	637	1	3365	2	Y	3					50
							3	9									
03	4774	X	3135	-0-	-1639	-0-	535	1	2597	2	Y	3					53
							3	9									
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	716	1	3997	2	Y	-0-					53
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	835	1	3895	2	Y	64					117
							70	9									
06	4350	X	3859	-0-	-491	-0-	725	1	3134	2	Y	-0-					117
07	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	530	1	3585	2	Y	8	93	1			32
							9	9									
08	4743	X	3941	-0-	-802	-0-	415	1	3526	2	Y	-0-					32
09	4590	X	4136	-0-	-454	-0-	375	1	3761	2	Y	-0-					32
10	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	227	1	4074	2	Y	-0-					32
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	617	1	3828	2	Y	8					40
							9	9									
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	703	1	4330	2	Y	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8581	-0-	-2176	-0-	509	1	7938	2	N	122					160
							134	9									
02	9548	X	8953	-0-	-595	-0-	476	1	8441	2	N	33					193
							36	9									
03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	1497	1	9856	2	N	38	181	1			50
							42	9									
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	1461	1	9877	2	N	50					100
							55	9									
05	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	1554	1	10794	2	N	53					153
							58	9									
06	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	1503	1	10230	2	N	42					195
							46	9									
07	11439	X	10385	-0-	-1054	-0-	950	1	9394	2	N	37	175	1			57
							41	9									
08	11439	X	10207	-0-	-1232	-0-	711	1	9460	2	N	33					90
							36	9									
09	11310	X	9213	-0-	-2097	-0-	913	1	8250	2	N	45					135
							50	9									
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	500	1	7669	2	N	49					184
							54	9									
11	10710	X	9024	-0-	-1686	-0-	1273	1	7688	2	N	57	176	1			65
							63	9									
12	10819	X	6738	-0-	-4081	-0-	1464	1	5274	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 118,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	725	1	4080	2	N	61					152
							67	9									
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	667	1	3758	2	N	35					187
							39	9									
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	740	1	4001	2	N	18	184	1			21
							20	9									
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	724	1	4093	2	N	27					48
							30	9									
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	748	1	4015	2	N	28					76
							31	9									
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	720	1	3787	2	N	18					94
							20	9									
07	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	555	1	3884	2	N	36					130
							40	9									
08	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	432	1	3736	2	N	16					146
							18	9									
09	4350	X	4258	-0-	-92	-0-	386	1	3851	2	N	19					165
							21	9									
10	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	188	1	3889	2	N	17					182
							19	9									
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	626	1	3752	2	N	23					205
							25	9									
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	700	1	3909	2	N	30					235
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 54,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	602	1	2341	2	Y	-0-					13
02	2912	X	2549	-0-	-363	-0-	477	1	2072	2	Y	-0-					13
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	551	1	4555	2	Y	2					15
							2	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	557	1	4805	2	Y	5					20
							6	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	418	1	3443	2	Y	5					25
							6	9									
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	557	1	4410	2	Y	-0-					25
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	647	1	4539	2	Y	-0-					25
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	623	1	4574	2	Y	-0-					25
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	408	1	4567	2	Y	-0-					25
10	2976	X	1082	-0-	-1894	-0-	167	1	907	2	Y	7					32
							8	9									
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1					33
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 41,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5043	-0-	-1250	-0-	375	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4525	-0-	-1159	-0-	347	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4797	-0-	-535	-0-	410	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4580	-0-	-580	-0-	352	1	4228	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4843	-0-	-303	-0-	388	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	413	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3996	-0-	-1026	-0-	384	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	515	1	3909	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4385	-0-	-205	-0-	495	1	3890	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3786	-0-	-833	-0-	412	1	3374	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3537	-0-	-393	-0-	342	1	3195	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3643	-0-	-883	-0-	386	1	3257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2071	-0-	-347	-0-	549	1	1511	2	N	10					80
							11	9									
02	1988	N	1912	-0-	-76	-0-	527	1	1383	2	N	2					82
							2	9									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	599	1	1738	2	N	-0-					82
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	579	1	1564	2	N	-0-					82
05	2108	N	1226	-0-	-882	-0-	581	1	645	2	N	-0-					82
06	2220	N	1890	-0-	-330	-0-	581	1	1309	2	N	-0-					82
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	252	1	1929	2	N	-0-					82
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	196	1	1830	2	N	-0-					82
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	176	1	1790	2	N	-0-					82
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1946	2	N	-0-					82
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	293	1	2050	2	N	-0-					82
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	319	1	1986	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 24,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					105
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	338	1	22	9	N	20					125
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	40					165
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	152	1			15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	720	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8183	-0-	-1057	-0-	672	1	7511	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	7018	-0-	-4204	-0-	600	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7209	-0-	-3651	-0-	666	1	6543	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	4784	-0-	-6438	-0-	542	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	2897	-0-	-7513	-0-	446	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	4088	-0-	-4964	-0-	307	1	3781	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	2532	-0-	-4877	-0-	150	1	2382	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	815	-0-	-6355	-0-	83	1	732	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	1246	-0-	-3404	-0-	47	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	586	-0-	-3554	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	77	-0-	-1969	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	573	1	7980	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7357	-0-	-1071	-0-	604	1	6753	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9168	-0-	-597	-0-	784	1	8384	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9384	-0-	-66	-0-	867	1	8517	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9258	-0-	-507	-0-	1049	1	8209	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7097	-0-	-1723	-0-	1093	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8112	-0-	-1529	-0-	610	1	7502	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	8463	-0-	-1178	-0-	501	1	7962	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	6834	-0-	-2496	-0-	699	1	6135	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8739	-0-	-282	-0-	332	1	8407	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8532	-0-	-258	-0-	965	1	7567	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7643	-0-	-1285	-0-	1080	1	6563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	373	1	5667	2	N	-0-					120
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	338	1	5218	2	N	-0-					120
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	718	1	6870	2	N	-0-					120
04	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	721	1	7046	2	N	30					150
							33	9									
05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	744	1	6529	2	N	-0-					150
06	6990	X	6855	-0-	-135	-0-	711	1	6144	2	N	-0-					150
07	7657	X	7233	-0-	-424	-0-	455	1	6734	2	N	40					190
							44	9									
08	7657	X	6878	-0-	-779	-0-	338	1	6540	2	N	-0-	168	1			22
09	7410	X	6778	-0-	-632	-0-	432	1	6346	2	N	-0-					22
10	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	256	1	6621	2	N	-0-					22
11	6900	X	6415	-0-	-485	-0-	634	1	5739	2	N	38					60
							42	9									
*12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	719	1	7207	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 83,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	509	1	1159	2	N	-0-					14
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	476	1	522	2	N	-0-					14
03	310	N	63	-0-	-247	-0-	8	1	55	2	N	-0-					14
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	N	-0-					14
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	15	1	105	2	N	-0-					14
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					14
07	310	X	83	-0-	-227	-0-	8	1	75	2	N	-0-					14
08	310	X	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	N	-0-					14
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
12	93	X	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

01	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	1570	1	6745	2	Y	33					102
							36	9									
02	8736	X	7893	-0-	-843	-0-	1352	1	6541	2	Y	-0-					102
03	10075	X	7829	-0-	-2246	-0-	1354	1	6456	2	Y	17					119
							19	9									
04	9750	X	7257	-0-	-2493	-0-	1352	1	5905	2	Y	-0-					119
05	10075	X	8842	-0-	-1233	-0-	1640	1	7113	2	Y	81	91	1			109
							89	9									
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	1526	1	7449	2	Y	1	14	1			96
							1	9									
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1118	1	7712	2	Y	-0-					96
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1214	1	8929	2	Y	23	114	1			5
							25	9									
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	981	1	8234	2	Y	-0-					5
10	8711	X	8589	-0-	-122	-0-	395	1	8169	2	Y	23					28
							25	9									
11	8460	X	5424	-0-	-3036	-0-	1048	1	4286	2	Y	82	54	1			56
							90	9									
12	9486	X	6788	-0-	-2698	-0-	1429	1	5281	2	Y	71	44	1			83
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 98,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	41					116
02	1904	X	925	-0-	-979	-0-	158	1	767	2	Y	-0-					116
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	338	1	1613	2	Y	8					124
							9	9									
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	369	1	1613	2	Y	-0-					124
05	1023	X	719	-0-	-304	-0-	116	1	505	2	Y	89	103	1			110
							98	9									
06	7920	X	890	-0-	-7030	-0-	151	1	739	2	Y	-0-	6	1			104
07	8184	X	57	-0-	-8127	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					104
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	4	105	1			3
09	7920	X	132	-0-	-7788	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					3
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	27					30
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	41	31	1			40
*12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	108	1	398	2	Y	6	32	1			14
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	190	1	1662	2	N	-0-					88
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	163	1	1712	2	N	12					100
							13	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	304	1	1893	2	N	-0-					100
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	306	1	1980	2	N	-0-					100
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	419	1	2065	2	N	-0-					100
06	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	308	1	1680	2	N	-0-					100
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	291	1	2338	2	N	-0-					100
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	210	1	2140	2	N	-0-					100
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	172	1	1825	2	N	-0-					100
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	125	1	2012	2	N	-0-					100
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	410	1	2100	2	N	-0-					100
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	282	1	1900	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	959	1	3385	2	N	8					20
							9	9									
02	5068	X	3503	-0-	-1565	-0-	799	1	2693	2	N	10					30
							11	9									
03	5301	X	4042	-0-	-1259	-0-	1160	1	2871	2	N	10					40
							11	9									
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	1874	1	3364	2	N	18					58
							20	9									
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1206	1	3675	2	N	-0-					58
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1152	1	3211	2	N	39					97
							43	9									
07	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	743	1	3662	2	N	-0-					97
08	5363	X	3948	-0-	-1415	-0-	549	1	3374	2	N	23					120
							25	9									
09	5190	X	3706	-0-	-1484	-0-	625	1	3081	2	N	-0-					120
10	5363	X	3433	-0-	-1930	-0-	235	1	3198	2	N	-0-					120
11	4650	X	3432	-0-	-1218	-0-	1000	1	2399	2	N	30					150
							33	9									
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1176	1	3059	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 49,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3518	-0-	-1008	-0-	359	1	3142	2	Y	15			65
							17	9							
02	4088	X	3628	-0-	-460	-0-	315	1	3302	2	Y	10			75
							11	9							
03	4495	X	3619	-0-	-876	-0-	499	1	3109	2	Y	10			85
							11	9							
04	4110	X	3686	-0-	-424	-0-	492	1	3183	2	Y	10			95
							11	9							
05	4030	X	1820	-0-	-2210	-0-	306	1	1508	2	Y	5			100
							6	9							
06	3900	X	2048	-0-	-1852	-0-	316	1	1728	2	Y	4			104
							4	9							
07	4030	X	258	-0-	-3772	-0-	27	1	219	2	Y	11			115
							12	9							
08	3720	X	2222	-0-	-1498	-0-	199	1	2023	2	Y	-0-			115
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	370	1	3924	2	Y	-0-			115
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	254	1	4088	2	Y	-0-			115
11	2280	X	1629	-0-	-651	-0-	266	1	1363	2	Y	-0-			115
*12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	561	1	3777	2	Y	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 35,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	2477	1 6 9	6191	2	N	5					43
02	9716	X	7669	-0-	-2047	-0-	2188	1 2 9	5479	2	N	2					45
03	10881	X	8566	-0-	-2315	-0-	2052	1	6514	2	N	-0-					45
04	10530	X	8637	-0-	-1893	-0-	2039	1 7 9	6591	2	N	6					51
05	10881	X	9209	-0-	-1672	-0-	2143	1	7066	2	N	-0-					51
06	8400	X	8323	-0-	-77	-0-	1821	1 22 9	6480	2	N	20					71
07	8773	X	8256	-0-	-517	-0-	1170	1 11 9	7075	2	N	10					81
08	8773	X	8637	-0-	-136	-0-	922	1	7715	2	N	-0-					81
09	8490	X	8249	-0-	-241	-0-	1230	1	7019	2	N	-0-					81
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	498	1 15 9	7884	2	N	14					95
11	8100	X	7528	-0-	-572	-0-	1651	1 6 9	5871	2	N	5					100
12	8649	X	6665	-0-	-1984	-0-	1656	1	5009	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 98,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	5908	2	Y	2					5
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	261	1	10783	2	Y	-0-					5
03	4867	X	4245	-0-	-622	-0-	631	1	3614	2	Y	-0-					5
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					5
05	5456	X	1119	-0-	-4337	-0-	181	1 17 9	921	2	Y	15					20
06	11820	X	5593	-0-	-6227	-0-	662	1	4931	2	Y	-0-					20
07	12214	X	4238	-0-	-7976	-0-	425	1	3813	2	Y	-0-					20
08	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	293	1	3818	2	Y	-0-					20
09	5610	X	3740	-0-	-1870	-0-	295	1	3445	2	Y	-0-					20
10	5797	X	4066	-0-	-1731	-0-	318	1	3748	2	Y	-0-					20
11	5610	X	3853	-0-	-1757	-0-	594	1	3259	2	Y	-0-					20
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	553	1	3750	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	104	1	4284	2	Y	-0-					5
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	772	1	4422	2	Y	-0-					5
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1228	1	2226	2	Y	-0-					5
05	4867	X	1220	-0-	-3647	-0-	197	1	1006	2	Y	15					20
							17	9									
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	620	1	4618	2	Y	-0-					20
07	4867	X	4463	-0-	-404	-0-	448	1	4015	2	Y	-0-					20
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	419	1	5460	2	Y	-0-					20
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	462	1	5402	2	Y	-0-					20
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	451	1	5315	2	Y	-0-					20
11	5790	X	4418	-0-	-1372	-0-	681	1	3737	2	Y	-0-					20
*12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	822	1	5572	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

01	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	565	1	3446	2	N	-0-					140
02	4172	X	2823	-0-	-1349	-0-	420	1	2403	2	N	-0-					140
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	602	1	4016	2	N	-0-					140
04	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	652	1	3616	2	N	-0-					140
05	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	694	1	3398	2	N	60					200
							66	9									
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	694	1	3799	2	N	3	183	1			20
							3	9									
07	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	418	1	3793	2	N	-0-					20
08	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	324	1	3734	2	N	10					30
							11	9									
09	4440	X	4012	-0-	-428	-0-	407	1	3599	2	N	5					35
							6	9									
10	4588	X	3671	-0-	-917	-0-	181	1	3481	2	N	8					43
							9	9									
11	4440	X	3814	-0-	-626	-0-	571	1	3235	2	N	7					50
							8	9									
12	4464	X	3848	-0-	-616	-0-	670	1	3178	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 47,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1882	-0-	-195	-0-	489	1	1384	2	Y	8			78
							9	9							
02	2128	X	750	-0-	-1378	-0-	268	1	482	2	Y	-0-			78
03	2387	X	1030	-0-	-1357	-0-	469	1	561	2	Y	-0-			78
04	2310	X	1545	-0-	-765	-0-	567	1	978	2	Y	-0-			78
05	2387	X	431	-0-	-1956	-0-	159	1	272	2	Y	-0-			78
06	1830	X	622	-0-	-1208	-0-	483	1	129	2	Y	9			87
							10	9							
07	1953	X	1579	-0-	-374	-0-	363	1	1216	2	Y	-0-			87
08	1953	X	819	-0-	-1134	-0-	279	1	540	2	Y	-0-			87
09	1890	X	1041	-0-	-849	-0-	300	1	741	2	Y	-0-			87
10	1116	X	398	-0-	-718	-0-	231	1	167	2	Y	-0-			87
11	2040	X	1642	-0-	-398	-0-	498	1	1144	2	Y	-0-			87
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	539	1	788	2	Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 13,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

01	10075	X	8195	-0-	-1880	-0-	204	1	7991	2	Y	-0-			85
02	9100	X	6963	-0-	-2137	-0-	165	1	6798	2	Y	-0-			85
03	10168	X	9095	-0-	-1073	-0-	230	1	8865	2	Y	-0-			85
04	9840	X	9610	-0-	-230	-0-	244	1	9362	2	Y	4			89
							4	9							
05	10168	X	9221	-0-	-947	-0-	254	1	8967	2	Y	-0-			89
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	229	1	8618	2	Y	1			90
							1	9							
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	148	1	8880	2	Y	2			92
							2	9							
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	119	1	8951	2	Y	-0-			92
09	8880	X	8201	-0-	-679	-0-	119	1	8082	2	Y	-0-			92
10	9176	X	7175	-0-	-2001	-0-	57	1	7118	2	Y	-0-			92
11	8910	X	8116	-0-	-794	-0-	197	1	7919	2	Y	-0-			92
*12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	237	1	8385	2	Y	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 102,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2910	-0-	-2732	-0-	308	1	2596	2	Y	5			44
							6	9							
02	5068	X	2353	-0-	-2715	-0-	275	1	2078	2	Y	-0-			44
03	4619	X	4054	-0-	-565	-0-	338	1	3716	2	Y	-0-			44
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	352	1	4079	2	Y	-0-			44
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	373	1	3899	2	Y	-0-			44
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	345	1	3650	2	Y	-0-			44
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	229	1	3794	2	Y	-0-			44
08	4402	X	3542	-0-	-860	-0-	162	1	3380	2	Y	-0-			44
09	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	199	1	3718	2	Y	-0-			44
10	4402	X	3591	-0-	-811	-0-	123	1	3468	2	Y	-0-			44
11	4170	X	3352	-0-	-818	-0-	268	1	3084	2	Y	-0-			44
12	3937	X	3150	-0-	-787	-0-	302	1	2848	2	Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 43,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8974	-0-	-760	-0-	8974	2			N	-0-			-0-
02	8792	X	6723	-0-	-2069	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	8447	-0-	-1039	-0-	8447	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	6930	-0-	-2250	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	6664	-0-	-2543	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	6513	-0-	-2157	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	7079	-0-	-1353	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
08	8432	X	6997	-0-	-1435	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6261	-0-	-669	-0-	6261	2			N	-0-			-0-
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6961	-0-	-107	-0-	6961	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1853	1	1998	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2364	-0-	-436	-0-	1673	1	691	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	1853	1	1210	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	1853	1	1068	2	N	-0-			-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1853	1	1345	2	N	-0-			-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1793	1	1509	2	N	-0-			-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1367	1	5345	2	N	-0-			-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	1367	1	4107	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2270	-0-	-730	-0-	789	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	757	-0-	-2343	-0-	339	1	418	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	1870	-0-	-1130	-0-	700	1	1170	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	1278	-0-	-1822	-0-	522	1	756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9701	-0-	-1180	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	7969	-0-	-1859	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9130	-0-	-1348	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7611	-0-	-2469	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7673	-0-	-1717	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9005	-0-	-140	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8156	-0-	-544	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	10449	-0-	-4152	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9953	-0-	-397	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9178	-0-	-1765	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8133	-0-	-2810	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	7916	-0-	-2810	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7894	-0-	-2906	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	7452	-0-	-3348	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
*12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	696	1	8676	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	8612	-0-	-152	-0-	661	1	7951	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9528	-0-	-175	-0-	815	1	8713	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	9008	-0-	-382	-0-	693	1	8315	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8376	-0-	-1327	-0-	671	1	7705	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8007	-0-	-1233	-0-	763	1	7244	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	7541	-0-	-2007	-0-	725	1	6816	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8876	-0-	-641	-0-	1034	1	7842	2	N	-0-			-0-
09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1038	1	8161	2	N	-0-			-0-
10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	947	1	7767	2	N	-0-			-0-
11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	899	1	8391	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	7159	-0-	-2172	-0-	759	1	6400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	491	1	6112	2	N	-0-			-0-
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	602	1	7240	2	N	-0-			-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	672	1	7187	2	N	-0-			-0-
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	605	1	7260	2	N	-0-			-0-
05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	565	1	6495	2	N	-0-			-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	670	1	6360	2	N	-0-			-0-
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	667	1	6271	2	N	-0-			-0-
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	748	1	5672	2	N	-0-			-0-
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	676	1	5317	2	N	-0-			-0-
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	671	1	5502	2	N	-0-			-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	497	1	4641	2	N	-0-			-0-
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	409	1	3445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	378	1	4710	2	N	-0-			-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	300	1	3611	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	332	1	3553	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	346	1	4148	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	347	1	3987	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4084	-0-	-836	-0-	389	1	3695	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	378	1	3553	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3628	-0-	-1022	-0-	423	1	3205	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3797	-0-	-703	-0-	428	1	3369	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	2906	-0-	-1248	-0-	316	1	2590	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	2974	-0-	-716	-0-	288	1	2686	2	N	-0-			-0-
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	426	1	3594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	894	1	11134	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10856	-0-	-8	-0-	833	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	1001	1	10699	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	861	1	10333	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11275	-0-	-753	-0-	903	1	10372	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10849	-0-	-791	-0-	1034	1	9815	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10801	-0-	-1227	-0-	1038	1	9763	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	10389	-0-	-1298	-0-	1210	1	9179	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9967	-0-	-1223	-0-	1125	1	8842	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8628	-0-	-2160	-0-	938	1	7690	2	N	-0-					-0-
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	1016	1	9488	2	N	-0-					-0-
*12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1191	1	10045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

01	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	842	1	2062	2	N	-0-					27
02	2800	X	2359	-0-	-441	-0-	737	1	1622	2	N	-0-					27
03	3038	X	277	-0-	-2761	-0-	277	1			N	-0-					27
04	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	825	1	1841	2	N	-0-					27
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	852	1	2541	2	N	-0-					27
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	831	1	1193	2	N	-0-					27
07	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	868	1	1543	2	N	-0-					27
08	3100	X	1937	-0-	-1163	-0-	865	1	1072	2	N	-0-					27
09	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	496	1	2390	2	N	-0-					27
10	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	166	1	2355	2	N	-0-					27
11	2340	X	411	-0-	-1929	-0-	341	1	70	9	N	64					91
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	786	1	2143	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 26,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	706	1	903	2	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	622	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	611	1	577	2	N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	677	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	601	1	499	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	555	1	353	2	N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	439	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	278	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	436	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	154	1	520	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	46	-0-	-1004	-0-	46	1			N	-0-					-0-
12	1085	N	25	-0-	-1060	-0-	25	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4048	-0-	-788	-0-	840	1	3208	2	N	-0-					60
02	4368	X	4078	-0-	-290	-0-	720	1	3358	2	N	-0-					60
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1460	1	5938	2	N	-0-					60
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	842	1	3984	2	N	-0-					60
05	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	860	1	3515	2	N	89					149
							98	9									
06	6510	X	4943	-0-	-1567	-0-	842	1	4101	2	N	-0-					149
07	6727	X	5362	-0-	-1365	-0-	852	1	4510	2	N	-0-					149
08	6727	X	5254	-0-	-1473	-0-	861	1	4393	2	N	-0-					149
09	4950	X	3086	-0-	-1864	-0-	450	1	2636	2	N	-0-					149
10	5115	X	2584	-0-	-2531	-0-	294	1	2290	2	N	-0-					149
11	5190	X	4106	-0-	-1084	-0-	1132	1	2940	2	N	31					180
							34	9									
*12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	788	1	3912	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 54,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	35					35
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	35	7			-0-
04	5670	X	75	-0-	-5595	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1086	1	2794	2	N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	1080	1	2206	2	N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	639	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	540	1	3771	2	N	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	576	1	3583	2	N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	350	1	3686	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4255	-0-	-305	-0-	938	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	573	1	1663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

01	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	1133	1	2853	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3246	-0-	-450	-0-	1023	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	1133	1	2915	2	Y	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1096	1	2907	2	Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	1133	1	3071	2	Y	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1096	1	2743	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	1133	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1133	1	3335	2	Y	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1096	1	4049	2	Y	-0-					-0-
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1133	1	4397	2	Y	-0-					-0-
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1096	1	4379	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	1133	1	3697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					65
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	495	1	301	2	N	5					70
							6	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	5					75
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	6					81
05	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	1			N	-0-					81
06	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	1			N	-0-					81
07	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	1			N	-0-					81
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	1			N	-0-					81
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					81
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					81
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	634	1	3263	2	Y	-0-					24
02	3836	X	3648	-0-	-188	-0-	580	1	3068	2	Y	-0-					24
03	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	626	1	3125	2	Y	4					28
							4	9									
04	4050	X	3395	-0-	-655	-0-	564	1	2819	2	Y	11	31	1			8
							12	9									
05	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	564	1	2894	2	Y	1					9
							1	9									
06	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	484	1	2889	2	Y	7					16
							8	9									
07	4030	X	2915	-0-	-1115	-0-	257	1	2658	2	Y	-0-					16
08	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	266	1	3282	2	Y	-0-					16
09	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	280	1	2939	2	Y	-0-					16
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	Y	3					19
							3	9									
11	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	418	1	2640	2	Y	-0-					19
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	508	1	2799	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12183	-0-	-1054	-0-	905	1	11278	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10712	-0-	-852	-0-	822	1	9890	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	9206	-0-	-3597	-0-	787	1	8419	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12030	-0-	-360	-0-	926	1	11104	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	12140	-0-	-353	-0-	972	1	11168	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11480	-0-	-310	-0-	1094	1	10386	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	10852	-0-	-1579	-0-	1043	1	9809	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	7856	-0-	-4575	-0-	915	1	6941	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	8222	-0-	-3808	-0-	928	1	7294	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	8175	-0-	-3419	-0-	889	1	7286	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	8358	-0-	-2022	-0-	809	1	7549	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	994	1	8383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	979	1	2858	2	N	-0-					142
02	4088	X	3098	-0-	-990	-0-	753	1	2345	2	N	-0-					142
03	4526	X	3575	-0-	-951	-0-	920	1	2636	2	N	17					159
							19	9									
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	920	1	3468	2	N	-0-					159
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	845	1	3413	2	N	-0-					159
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	978	1	3333	2	N	-0-					159
07	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	948	1	3392	2	N	-0-					159
08	4526	X	4020	-0-	-506	-0-	650	1	3370	2	N	-0-					159
09	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	883	1	3187	2	N	-0-					159
10	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	891	1	3010	2	N	-0-					159
11	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	776	1	2649	2	N	-0-					159
*12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	927	1	4547	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 48,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2924	-0-	-734	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1823	-0-	-1687	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1560	-0-	-2067	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	1227	-0-	-2283	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1227	-0-	-2369	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2629	-0-	-1271	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2430	-0-	-1600	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	620	1	1809	2	N	-0-					206
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	691	1	2151	2	N	-0-					206
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	678	1	1942	2	N	18					224
							20	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	678	1	2555	2	N	-0-					224
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	753	1	3042	2	N	-0-					224
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	569	1	1939	2	N	-0-					224
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	650	1	2326	2	N	-0-					224
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	770	1	2846	2	N	-0-					224
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	664	1	2396	2	N	-0-					224
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	707	1	2390	2	N	18	195	1			47
							20	9									
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	771	1	2637	2	N	-0-					47
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	671	1	3293	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 37,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8167	-0-	-1939	-0-	666	1	7501	2	Y	-0-					92
02	9128	X	6760	-0-	-2368	-0-	581	1	6179	2	Y	-0-					92
03	10106	X	9294	-0-	-812	-0-	710	1	8584	2	Y	-0-					92
04	9780	X	9211	-0-	-569	-0-	717	1	8494	2	Y	-0-					92
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	746	1	9420	2	Y	3					95
							3	9									
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	773	1	11249	2	Y	173					268
							190	9									
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	739	1	11282	2	Y	129	196	1			201
							142	9									
08	9920	X	9880	-0-	-40	-0-	739	1	9077	2	Y	58	192	1			67
							64	9									
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	678	1	9729	2	Y	-0-					67
10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	724	1	10167	2	Y	34					101
							37	9									
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	699	1	10144	2	Y	25					126
							28	9									
*12	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	723	1	10869	2	Y	3					128
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 121,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5732	-0-	-716	-0-	467	1	5265	2	Y	-0-					187
02	5488	X	5140	-0-	-348	-0-	442	1	4698	2	Y	-0-					187
03	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	423	1	5118	2	Y	-0-					187
04	5640	X	4871	-0-	-769	-0-	379	1	4492	2	Y	-0-					187
05	5766	X	5272	-0-	-494	-0-	387	1	4882	2	Y	3					190
							3	9									
06	5550	X	5093	-0-	-457	-0-	323	1	4703	2	Y	61					251
							67	9									
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	394	1	6012	2	Y	37	196	1			92
							41	9									
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	394	1	5612	2	Y	-0-					92
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	418	1	6006	2	Y	-0-					92
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	409	1	5741	2	Y	17					109
							19	9									
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	397	1	5764	2	Y	14					123
							15	9									
12	6634	X	6568	-0-	-66	-0-	410	1	6156	2	Y	3					126
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 69,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					145
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					145
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					145
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					145
05	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			Y	-0-					145
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8893	2	80	9	Y	73					218
07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			Y	-0-					218
08	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	7608	2			Y	-0-					218
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			Y	-0-					218
10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8613	2	12	9	Y	11					229
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8425	2	3	9	Y	3					232
*12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8833	2	7	9	Y	6					237

TOTAL GAS PROD: 93,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12051	-0-	-969	-0-	1220	1	10831	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	10404	-0-	-1356	-0-	1096	1	9308	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	10713	-0-	-1873	-0-	1137	1	9576	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	10270	-0-	-1910	-0-	1140	1	9130	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11896	-0-	-690	-0-	1241	1	10655	2	N	-0-			-0-
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	1213	1	10626	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10888	-0-	-644	-0-	1151	1	9737	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11813	-0-	-91	-0-	1151	1	10662	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	10964	-0-	-886	-0-	1256	1	9708	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	10765	-0-	-1480	-0-	1267	1	9498	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	9899	-0-	-1951	-0-	1207	1	8692	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	9579	-0-	-2232	-0-	1196	1	8383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

01	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	561	1	6988	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7090	-0-	-526	-0-	544	1	6546	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7714	-0-	-625	-0-	660	1	7054	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6997	-0-	-533	-0-	538	1	6459	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	6934	-0-	-909	-0-	555	1	6379	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	6453	-0-	-1137	-0-	615	1	5838	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	6497	-0-	-1346	-0-	624	1	5873	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	6175	-0-	-1544	-0-	719	1	5456	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6985	-0-	-5	-0-	788	1	6197	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6541	-0-	-93	-0-	711	1	5830	2	N	-0-			-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	605	1	5649	2	N	-0-			-0-
*12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	652	1	5501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1979	1	3852	2	N	32					162
							35	9									
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1775	1	3762	2	N	14					176
							15	9									
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	872	1	5366	2	N	-0-	8	7			168
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	927	1	5155	2	N	-0-					168
05	6138	X	6029	-0-	-109	-0-	942	1	5087	2	N	-0-					168
06	5940	X	5533	-0-	-407	-0-	892	1	4640	2	N	1	137	1			32
							1	9									
07	6200	X	5798	-0-	-402	-0-	5789	2	9	9	N	8					40
08	6200	X	4092	-0-	-2108	-0-	355	1	3734	2	N	3					43
							3	9									
09	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	548	1	4828	2	N	-0-					43
10	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	211	1	5348	2	N	15					58
							17	9									
11	5820	X	4950	-0-	-870	-0-	798	1	4152	2	N	-0-					58
12	5673	X	3341	-0-	-2332	-0-	935	1	2397	2	N	8					66
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 64,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

01	10819	X	10668	-0-	-151	-0-	793	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9733	-0-	-39	-0-	747	1	8986	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10360	-0-	-459	-0-	886	1	9474	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10155	-0-	-315	-0-	781	1	9374	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9832	-0-	-987	-0-	787	1	9045	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9948	-0-	-492	-0-	948	1	9000	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9468	-0-	-1320	-0-	910	1	8558	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9578	-0-	-931	-0-	1116	1	8462	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9749	-0-	-421	-0-	1100	1	8649	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	956	1	7840	2	N	-0-					-0-
11	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	927	1	8658	2	N	-0-					-0-
*12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	1089	1	9183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	196	1			137
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	59	1			135
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 445

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	11129	-0-	-372	-0-	568	1	10561	2	N	-0-					63
02	10388	X	9834	-0-	-554	-0-	479	1	9355	2	N	-0-					63
03	11501	X	11169	-0-	-332	-0-	1356	1	9813	2	N	-0-					63
04	11040	X	10797	-0-	-243	-0-	1240	1	9557	2	N	-0-					63
05	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1294	1	9875	2	N	-0-					63
06	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1273	1	9599	2	N	-0-					63
07	10881	X	10661	-0-	-220	-0-	631	1	10030	2	N	-0-					63
08	16182	X	10704	-0-	-5478	-0-	971	1	9733	2	N	-0-					63
09	16440	X	10089	-0-	-6351	-0-	958	1	9131	2	N	-0-					63
10	16988	X	9715	-0-	-7273	-0-	662	1	9053	2	N	-0-					63
11	16440	X	9868	-0-	-6572	-0-	1063	1	8739	2	N	60					123
							66	9									
*12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1355	1	9465	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 126,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	475	1	8828	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	400	1	7819	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8674	-0-	-936	-0-	1053	1	7621	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8599	-0-	-401	-0-	988	1	7611	2	N	-0-					-0-
05	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	1124	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8675	-0-	-325	-0-	1016	1	7659	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8721	-0-	-393	-0-	516	1	8205	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	6368	-0-	-6776	-0-	578	1	5790	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	5421	-0-	-9159	-0-	515	1	4906	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	4699	-0-	-10367	-0-	320	1	4379	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	4956	-0-	-9624	-0-	538	1	4418	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5033	-0-	-857	-0-	630	1	4403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5836	-0-	-1325	-0-	298	1	5538	2	N	-0-					21
02	6468	X	5235	-0-	-1233	-0-	255	1	4980	2	N	-0-					21
03	6262	X	6226	-0-	-36	-0-	756	1	5470	2	N	-0-					21
04	6000	X	5902	-0-	-98	-0-	678	1	5224	2	N	-0-					21
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	683	1	5210	2	N	-0-					21
06	5730	X	5391	-0-	-339	-0-	631	1	4760	2	N	-0-					21
07	5921	X	5153	-0-	-768	-0-	305	1	4848	2	N	-0-					21
08	14632	X	5260	-0-	-9372	-0-	477	1	4783	2	N	-0-					21
09	14160	X	5311	-0-	-8849	-0-	504	1	4807	2	N	-0-					21
10	14632	X	5694	-0-	-8938	-0-	388	1	5306	2	N	-0-					21
11	13350	X	6208	-0-	-7142	-0-	673	1	5535	2	N	-0-					21
*12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	865	1	6043	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 69,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11033	-0-	-1119	-0-	793	1	10183	2	N	52					100
							57	9									
02	10752	X	10181	-0-	-571	-0-	729	1	9413	2	N	35					135
							39	9									
03	11904	X	10505	-0-	-1399	-0-	1212	1	9202	2	N	83					218
							91	9									
04	11520	X	8547	-0-	-2973	-0-	975	1	7507	2	N	59	195	1			82
							65	9									
05	11904	X	8693	-0-	-3211	-0-	998	1	7648	2	N	43					125
							47	9									
06	10920	X	8331	-0-	-2589	-0-	994	1	7293	2	N	40	144	1			21
							44	9									
07	11284	X	8299	-0-	-2985	-0-	650	1	7597	2	N	47					68
							52	9									
08	10075	X	8088	-0-	-1987	-0-	502	1	7538	2	N	44					112
							48	9									
09	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	610	1	7373	2	N	28					140
							31	9									
10	8556	X	8070	-0-	-486	-0-	330	1	7664	2	N	69	179	1			30
							76	9									
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	973	1	7365	2	N	120					150
							132	9									
*12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1168	1	7969	2	N	58	188	1			20
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 107,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	793	-0-	-385	-0-	793	1			N	-0-					90
02	980	X	729	-0-	-251	-0-	729	1			N	-0-					90
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	410	1	3109	2	N	-0-					90
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	608	1	4679	2	N	-0-					90
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	607	1	4649	2	N	-0-					90
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	590	1	4329	2	N	-0-	44	1			46
07	5611	X	4559	-0-	-1052	-0-	358	1	4186	2	N	14					60
							15	9									
08	5611	X	3881	-0-	-1730	-0-	242	1	3639	2	N	-0-					60
09	5430	X	3620	-0-	-1810	-0-	277	1	3343	2	N	-0-					60
10	5177	X	3268	-0-	-1909	-0-	135	1	3133	2	N	-0-					60
11	4950	X	3007	-0-	-1943	-0-	351	1	2656	2	N	-0-					60
12	4061	X	3078	-0-	-983	-0-	393	1	2685	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 41,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2	-0-	2	821	1 1	1 2	Y	-0-			1
02	0	W	27	-0-	27	848	2 1	25 2	Y	-0-			1
03	0	W	27	-0-	27	875	2 1	25 2	Y	-0-			1
04	0	W	13	-0-	13	888	1 1	12 2	Y	-0-			1
05	888	N	-0-	-0-	-888	-0-			Y	-0-			1
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	42 1	608 2	Y	-0-			1
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	39 1	535 2	Y	-0-			1
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	794 2	Y	2	2 1		1
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	38 1 6 9	856 2	Y	5	6 1		-0-
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	24 1	1208 2	Y	-0-			-0-
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	56 1 6 9	718 2	Y	5	4 1		1
12	930	N	638	-0-	-292	-0-	46 1	592 2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	1106	1	1947	2	N	10					32
							11	9									
02	3164	X	1475	-0-	-1689	-0-	608	1	867	2	N	-0-					32
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1395	1	2561	2	N	-0-					32
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1211	1	2579	2	N	-0-					32
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1412	1	3207	2	N	-0-					32
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	1442	1	2871	2	N	-0-					32
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	920	1	2732	2	N	-0-					32
08	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	917	1	2312	2	N	2					34
							2	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	582	1	2940	2	N	-0-					34
10	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	349	1	2771	2	N	82	82	1			34
							90	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1114	1	2630	2	N	11					45
							12	9									
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1091	1	3205	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 42,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	559	-0-	-929	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					58
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	160	1	4213	2	Y	6					64
							7	9									
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	65	1	2678	2	Y	10					74
							11	9									
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	2	Y	-0-					74
05	4836	X	709	-0-	-4127	-0-	33	1	651	2	Y	23					97
							25	9									
06	4080	X	652	-0-	-3428	-0-	25	1	595	2	Y	29					126
							32	9									
07	4216	X	218	-0-	-3998	-0-	9	1	209	2	Y	-0-	105	1			21
08	2666	X	289	-0-	-2377	-0-	9	1	268	2	Y	11					32
							12	9									
09	1620	X	10	-0-	-1610	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					32
10	682	X	8	-0-	-674	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					32
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1277	1	2809	2	Y	20	91	1			31
							22	9									
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1416	1	2993	2	Y	6					37
							7	9									
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	1238	1	2545	2	Y	25					62
							28	9									
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1327	1	3607	2	Y	-0-					62
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1163	1	3515	2	Y	-0-					62
06	4740	X	4071	-0-	-669	-0-	1083	1	2982	2	Y	5					67
							6	9									
07	5115	X	4079	-0-	-1036	-0-	1145	1	2910	2	Y	22					89
							24	9									
08	5115	X	3912	-0-	-1203	-0-	1145	1	2767	2	Y	-0-					89
09	4920	X	3818	-0-	-1102	-0-	1101	1	2684	2	Y	30	92	1			27
							33	9									
10	4681	X	3822	-0-	-859	-0-	1125	1	2652	2	Y	41					68
							45	9									
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1162	1	3139	2	Y	16					84
							18	9									
*12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1249	1	3302	2	Y	9					92
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 50,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	576	1	1268	2	Y	21	100	1			34
							23	9									
02	1680	X	810	-0-	-870	-0-	258	1	545	2	Y	6					40
							7	9									
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	615	1	1265	2	Y	28					68
							31	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	525	1	1427	2	Y	-0-					68
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	689	1	2082	2	Y	-0-					68
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	710	1	1955	2	Y	5					73
							6	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	707	1	1796	2	Y	25					98
							28	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	707	1	1724	2	Y	-0-					98
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	691	1	1686	2	Y	32	100	1			30
							35	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	727	1	1713	2	Y	44					74
							48	9									
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	630	1	1701	2	Y	18					92
							20	9									
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	604	1	1597	2	Y	10					101
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6546	-0-	-2134	-0-	6537	2	9	9	Y	8					83
02	7672	X	7187	-0-	-485	-0-	7187	2			Y	-0-					83
03	7905	X	7365	-0-	-540	-0-	7365	2			Y	-0-					83
04	6630	X	5145	-0-	-1485	-0-	5145	2			Y	-0-					83
05	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	6058	2	1	9	Y	1					84
06	7140	X	5320	-0-	-1820	-0-	5298	2	22	9	Y	20					104
07	7378	X	5382	-0-	-1996	-0-	5367	2	15	9	Y	14					118
08	7378	X	4423	-0-	-2955	-0-	4416	2	7	9	Y	6	97	1			27
09	5850	X	5227	-0-	-623	-0-	5227	2			Y	-0-					27
10	6045	X	5385	-0-	-660	-0-	5370	2	15	9	Y	14					41
11	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	5101	2	14	9	Y	13					54
*12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5382	2	24	9	Y	22					76

TOTAL GAS PROD: 68,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

01	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	780	1	6052	2	N	-0-					231
02	6804	X	6218	-0-	-586	-0-	728	1	5490	2	N	-0-					231
03	7533	X	7325	-0-	-208	-0-	800	1	6525	2	N	-0-					231
04	7290	X	6705	-0-	-585	-0-	747	1	5958	2	N	-0-					231
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	810	1	7207	2	N	-0-					231
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	790	1	6505	2	N	-0-					231
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	807	1	6647	2	N	-0-					231
08	7533	X	7267	-0-	-266	-0-	807	1	6460	2	N	-0-					231
09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	849	1	7219	2	N	-0-					231
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	849	1	7291	2	N	-0-					231
11	7290	X	6241	-0-	-1049	-0-	757	1	5484	2	N	-0-					231
12	8339	X	6541	-0-	-1798	-0-	770	1	5771	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 86,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

01	17763	X	16956	-0-	-807	-0-	1717	1	15239	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	14773	-0-	-1439	-0-	1557	1	13216	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	17240	-0-	-1081	-0-	1830	1	15410	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	17004	-0-	-726	-0-	1888	1	15116	2	N	-0-					-0-
05	18321	X	17412	-0-	-909	-0-	1816	1	15596	2	N	-0-					-0-
06	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1777	1	15562	2	N	-0-					-0-
07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	1877	1	15873	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16572	-0-	-1005	-0-	1877	1	14695	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	15344	-0-	-1996	-0-	1758	1	13586	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	15655	-0-	-2263	-0-	1842	1	13813	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	14770	-0-	-2570	-0-	1801	1	12969	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	15206	-0-	-1379	-0-	1898	1	13308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	364	1	2333	2	N	-0-			-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	332	1	2100	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3774	-0-	674	674	1514	1	2260	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2532	-0-	-468	206	370	1	2162	2	N	-0-			-0-
05	2887	N	2681	-0-	-206	-0-	422	1	2259	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	1692	-0-	-828	-0-	272	1	1420	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	1825	-0-	-810	-0-	280	1	1545	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	861	-0-	-1774	-0-	134	1	727	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	1315	-0-	-1235	-0-	189	1	1126	2	N	-0-			-0-
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	104	1	2603	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2262	-0-	-288	-0-	42	1	2220	2	N	-0-			-0-
*12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	729	1	4669	2	N	-0-			-0-
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	651	1	4112	2	N	-0-			-0-
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	2958	1	4413	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4167	-0-	-843	-0-	609	1	3558	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4686	-0-	-491	-0-	738	1	3948	2	N	-0-			-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	945	1	4936	2	N	-0-			-0-
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	900	1	4964	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4976	-0-	-201	-0-	772	1	4204	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4481	-0-	-529	-0-	645	1	3836	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	182	1	4562	2	N	-0-			-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	94	1	4995	2	N	-0-			-0-
*12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	304	1	5622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3080	N	3063	-0-	-17	-0-	414	1	2649	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	375	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1694	1	2527	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	420	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	577	1	3091	2	N	-0-			-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	532	1	2777	2	N	-0-			-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	520	1	2866	2	N	-0-			-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	527	1	2871	2	N	-0-			-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	499	1	2966	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2017	-0-	-959	-0-	78	1	1939	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	1757	-0-	-1123	-0-	32	1	1725	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	1557	-0-	-1419	-0-	80	1	1477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	734	1	4703	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4945	-0-	-151	-0-	676	1	4269	2	N	-0-			-0-
03	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	3115	1	4648	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5198	-0-	-262	-0-	759	1	4439	2	N	-0-			-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1184	1	6337	2	N	-0-			-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1112	1	5809	2	N	-0-			-0-
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	969	1	5345	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	2368	-0-	-3429	-0-	368	1	2000	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	3772	-0-	-1838	-0-	543	1	3229	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	3533	-0-	-2264	-0-	136	1	3397	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	3611	-0-	-1999	-0-	67	1	3544	2	N	-0-			-0-
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	232	1	4297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	715	1	4581	2	N	-0-			-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	635	1	4014	2	N	-0-			-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	2876	1	4291	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	693	1	4051	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	239	-0-	-4876	-0-	38	1	201	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
07	5115	X	838	-0-	-4277	-0-	129	1	709	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	919	1	5002	2	N	-0-			-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	799	1	4749	2	N	-0-			-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	173	1	4315	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	2815	-0-	-2135	-0-	52	1	2763	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	1084	-0-	-3969	-0-	56	1	1028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	476	1	838	2	N	-0-					63
02	1568	N	1449	-0-	-119	-0-	597	1	852	2	N	-0-					63
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	729	1	1338	2	N	-0-					63
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	814	1	1733	2	N	-0-					63
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	749	1	1701	2	N	-0-					63
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	786	1	1565	2	N	-0-					63
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	520	1	1544	2	N	-0-					63
08	2387	N	1680	-0-	-707	-0-	475	1	1197	2	N	7					70
							8	9									
09	2310	N	2037	-0-	-273	-0-	336	1	1701	2	N	-0-					70
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	194	1	1538	2	N	-0-	35	1			35
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	644	1	1520	2	N	-0-					35
12	2387	N	1473	-0-	-914	-0-	355	1	1043	2	N	68					103
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 23,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	280	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2006	-0-	-570	-0-	255	1	1742	2	Y	8					8
							9	9									
03	2852	X	946	-0-	-1906	-0-	190	1	756	2	Y	-0-					8
04	2760	X	1605	-0-	-1155	-0-	580	1	1025	2	Y	-0-					8
05	2728	X	452	-0-	-2276	-0-	221	1	231	2	Y	-0-					8
06	2190	X	128	-0-	-2062	-0-	13	1	104	2	Y	10					18
							11	9									
07	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	260	1	1045	2	Y	-0-					18
08	1798	X	1760	-0-	-38	-0-	518	1	1225	2	Y	15					33
							17	9									
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	319	1	1614	2	Y	-0-					33
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	155	1	2699	2	Y	12					45
							13	9									
11	1980	X	1632	-0-	-348	-0-	157	1	1471	2	Y	4					49
							4	9									
12	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	355	1	1883	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	942	1	10726	2	Y	15					61
							17	9									
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1201	1	9564	2	Y	10					71
							11	9									
03	11098	X	5709	-0-	-5389	-0-	378	1	5321	2	Y	9					80
							10	9									
04	10830	X	5563	-0-	-5267	-0-	397	1	5138	2	Y	25					105
							28	9									
05	11191	X	6080	-0-	-5111	-0-	462	1	5607	2	Y	10					115
							11	9									
06	11550	X	5907	-0-	-5643	-0-	455	1	5394	2	Y	53	88	1			80
							58	9									
07	11935	X	5537	-0-	-6398	-0-	289	1	5248	2	Y	-0-					80
08	11811	X	5544	-0-	-6267	-0-	230	1	5314	2	Y	-0-					80
09	10200	X	5529	-0-	-4671	-0-	251	1	5272	2	Y	5					85
							6	9									
10	6231	X	4771	-0-	-1460	-0-	179	1	4584	2	Y	7					92
							8	9									
11	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	409	1	5472	2	Y	18					110
							20	9									
*12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	462	1	5233	2	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 78,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	745	1	3838	2	N	37					188
							41	9									
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	673	1	3407	2	N	4	182	1			10
							4	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	717	1	3716	2	N	43					53
							47	9									
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	724	1	3497	2	N	14					67
							15	9									
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	748	1	3495	2	N	11					78
							12	9									
06	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	700	1	2983	2	N	31	101	1			8
							34	9									
07	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	555	1	3354	2	N	37					45
							41	9									
08	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	434	1	3226	2	N	5					50
							6	9									
09	3900	X	3361	-0-	-539	-0-	385	1	2973	2	N	3					53
							3	9									
10	4030	X	1290	-0-	-2740	-0-	88	1	1196	2	N	5					58
							6	9									
11	3900	X	2398	-0-	-1502	-0-	624	1	1774	2	N	-0-					58
12	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	700	1	1925	2	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	766	1	8926	2	N	-0-					3
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	601	1	8289	2	N	-0-					3
03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	669	1	8730	2	N	-0-	3	7			-0-
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	689	1	8398	2	N	-0-					-0-
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	759	1	9060	2	N	-0-					-0-
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	742	1	8731	2	N	-0-					-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	509	1	8449	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8249	-0-	-555	-0-	358	1	7891	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7933	-0-	-587	-0-	439	1	7494	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	6036	-0-	-2768	-0-	167	1	5869	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	5558	-0-	-2962	-0-	371	1	5187	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6640	-0-	-1544	-0-	498	1	6142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7991	-0-	-317	-0-	341	1	7650	2	Y	-0-					85
02	8316	X	6578	-0-	-1738	-0-	185	1	6393	2	Y	-0-					85
03	9207	X	7544	-0-	-1663	-0-	224	1	7320	2	Y	-0-					85
04	8910	X	8594	-0-	-316	-0-	218	1	8372	2	Y	4					89
							4	9									
05	9207	X	8531	-0-	-676	-0-	261	1	8270	2	Y	-0-					89
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	203	1	7646	2	Y	1					90
							1	9									
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	178	1	8283	2	Y	2					92
							2	9									
08	8277	X	7928	-0-	-349	-0-	104	1	7824	2	Y	-0-					92
09	8010	X	7829	-0-	-181	-0-	139	1	7690	2	Y	-0-					92
10	8277	X	7458	-0-	-819	-0-	59	1	7399	2	Y	-0-					92
11	8280	X	7521	-0-	-759	-0-	182	1	7339	2	Y	-0-					92
12	8463	X	6676	-0-	-1787	-0-	184	1	6492	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 92,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		761	-0-	761	1489	119	1	639	2	Y	3					7
							3	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1489					Y	2					9
03	2139	X	650	-0-	-1489	-0-	88	1	559	2	Y	3					12
							3	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	131	1	737	2	Y	15					27
							17	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	117	1	557	2	Y	-0-					27
06	750	X	580	-0-	-170	-0-	95	1	485	2	Y	-0-					27
07	899	X	399	-0-	-500	-0-	67	1	332	2	Y	-0-					27
08	899	X	156	-0-	-743	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					27
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					27
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2639	-0-	-1453	-0-	549	1	2090	2	N	-0-					95
02	3332	X	2599	-0-	-733	-0-	636	1	1935	2	N	25					120
							28	9									
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1047	1	2886	2	N	-0-					120
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	1075	1	3114	2	N	5					125
							6	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1087	1	2543	2	N	5					130
							6	9									
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1004	1	2653	2	N	45					175
							50	9									
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1118	1	3035	2	N	2					177
							2	9									
08	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	1122	1	2857	2	N	-0-					177
09	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	640	1	2921	2	N	-0-					177
10	3782	X	3118	-0-	-664	-0-	217	1	2876	2	N	23					200
							25	9									
11	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	917	1	1921	2	N	5					205
							6	9									
12	2418	X	659	-0-	-1759	-0-	543	1	116	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 39,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6197	-0-	-3134	-0-	151	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	5915	-0-	-2513	-0-	195	1	5720	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	5818	-0-	-2645	-0-	246	1	5572	2	N	-0-					-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	348	1	6730	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5016	-0-	-1742	-0-	276	1	4740	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	4879	-0-	-1451	-0-	263	1	4616	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	5345	-0-	-1940	-0-	191	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5579	-0-	-1706	-0-	52	1	5527	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5050	-0-	-2000	-0-	28	1	5022	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5217	-0-	-22	-0-	29	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4652	-0-	-898	-0-	93	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4791	-0-	-944	-0-	29	1	4762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	1693	1	1072	2	N	10					105
							11	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1514	1	770	2	N	-0-					105
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	441	1	810	2	N	-0-	25	7			80
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1248	1	409	2	N	-0-					80
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1218	1	400	2	N	-0-					80
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1137	1	266	2	N	-0-					80
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	993	1	933	2	N	-0-					80
08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	810	1	795	2	N	-0-	72	1			8
09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	815	1	880	2	N	-0-					8
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	472	1	836	2	N	-0-					8
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1162	1	468	2	N	-0-					8
*12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1478	1	1404	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1617	-0-	-305	-0-	503	1	1108	2	Y	5					32
							6	9									
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	478	1	1377	2	Y	-0-					32
03	1922	X	1918	-0-	-4	-0-	45	1	1873	2	Y	-0-					32
04	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	39	1	1641	2	Y	-0-					32
05	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	66	1	1623	2	Y	32					64
							35	9									
06	1980	X	1860	-0-	-120	-0-	56	1	1803	2	Y	1					65
							1	9									
07	2046	X	1728	-0-	-318	-0-	54	1	1674	2	Y	-0-					65
08	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-					65
09	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	23	1	1432	2	Y	-0-					65
10	1891	X	1335	-0-	-556	-0-	20	1	1315	2	Y	-0-					65
11	1830	X	1333	-0-	-497	-0-	37	1	1296	2	Y	-0-					65
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 19,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	705	1	1553	2	Y	5					33
							6	9									
02	2352	X	2257	-0-	-95	-0-	581	1	1676	2	Y	-0-					33
03	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	62	1	2532	2	Y	-0-					33
04	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	53	1	2241	2	Y	-0-					33
05	2511	X	2344	-0-	-167	-0-	90	1	2218	2	Y	33					66
							36	9									
06	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	68	1	2186	2	Y	1					67
							1	9									
07	2542	X	2101	-0-	-441	-0-	65	1	2036	2	Y	-0-					67
08	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	58	1	2009	2	Y	-0-					67
09	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	31	1	1925	2	Y	-0-					67
10	2294	X	2209	-0-	-85	-0-	33	1	2176	2	Y	-0-					67
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	63	1	2246	2	Y	-0-					67
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 26,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	3100	N	3275	-0-	175	175	101	1	3163	2	N	10			150
							11	9							
08	2769	N	2594	-0-	-175	-0-	73	1	2518	2	N	3			153
							3	9							
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	34	1	2120	2	N	-0-			153
10	T. A.		2675	-0-	2675	2675	40	1	2590	2	N	41			194
							45	9							
11	14B2 EXT		3075	-0-	3075	5750	84	1	2991	2	N	-0-			194
12	14B2 EXT		2902	-0-	2902	8652	65	1	2837	2	N	-0-			194

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	253	1	1798	2	Y	-0-			-0-
02	2408	X	1974	-0-	-434	-0-	251	1	1714	2	Y	8			8
							9	9							
03	2666	X	1478	-0-	-1188	-0-	297	1	1181	2	Y	-0-			8
04	2550	X	1420	-0-	-1130	-0-	513	1	907	2	Y	-0-			8
05	2325	X	883	-0-	-1442	-0-	432	1	451	2	Y	-0-			8
06	2130	X	2002	-0-	-128	-0-	221	1	1770	2	Y	10			18
							11	9							
07	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	372	1	1499	2	Y	-0-			18
08	1581	X	981	-0-	-600	-0-	287	1	677	2	Y	15			33
							17	9							
09	1680	X	1055	-0-	-625	-0-	174	1	881	2	Y	-0-			33
10	1736	X	1296	-0-	-440	-0-	70	1	1213	2	Y	12			45
							13	9							
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	228	1	2140	2	Y	4			49
							4	9							
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	384	1	2038	2	Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 19,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	554	1	1149	2	N	-0-					48
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	398	1	1493	2	N	12					60
							13	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	595	1	1386	2	N	5					65
							6	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	571	1	1263	2	N	21					86
							23	9									
05	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	602	1	1243	2	N	9					95
							10	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	568	1	1379	2	N	42					137
							46	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	393	1	1569	2	N	28					165
							31	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	296	1	1481	2	N	8					173
							9	9									
09	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	309	1	1320	2	N	-0-					173
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	354	1	1366	2	N	25					198
							28	9									
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	487	1	1239	2	N	17					215
							19	9									
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	535	1	1212	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 21,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6455	-0-	-1388	-0-	250	1	6205	2	Y	-0-					36
02	6832	X	2163	-0-	-4669	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-					36
03	7564	X	6121	-0-	-1443	-0-	145	1	5965	2	Y	10					46
							11	9									
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	170	1	7201	2	Y	-0-					46
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	406	1	7920	2	Y	22					68
							24	9									
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	338	1	8122	2	Y	30					98
							33	9									
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	309	1	7445	2	Y	-0-	82	1			16
08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	253	1	7738	2	Y	12					28
							13	9									
09	8250	X	6361	-0-	-1889	-0-	107	1	6254	2	Y	-0-					28
10	8525	X	7119	-0-	-1406	-0-	109	1	7010	2	Y	-0-					28
11	8250	X	7726	-0-	-524	-0-	212	1	7514	2	Y	-0-					28
12	8029	X	7703	-0-	-326	-0-	178	1	7525	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 83,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	209	1	2725	2	Y	2					5
							2	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	181	1	3070	2	Y	10					15
							11	9									
03	3565	X	3536	-0-	-29	-0-	348	1	3177	2	Y	10					25
							11	9									
04	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	306	1	2637	2	Y	10					35
							11	9									
05	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	368	1	2679	2	Y	60					95
							66	9									
06	3510	X	3121	-0-	-389	-0-	338	1	2771	2	Y	11	92	1			14
							12	9									
07	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	245	1	2765	2	Y	-0-					14
08	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	196	1	2641	2	Y	11					25
							12	9									
09	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	175	1	2341	2	Y	25					50
							28	9									
10	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	105	1	2566	2	Y	-0-					50
11	3030	X	1855	-0-	-1175	-0-	184	1	1646	2	Y	23					73
							25	9									
12	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	329	1	2679	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 34,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	400	1	2059	2	Y	1					23
							1	9									
02	2408	X	2220	-0-	-188	-0-	353	1	1867	2	Y	-0-					23
03	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	434	1	2168	2	Y	3					26
							3	9									
04	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	412	1	2057	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
05	2852	X	2325	-0-	-527	-0-	379	1	1944	2	Y	2					8
							2	9									
06	2400	X	1938	-0-	-462	-0-	277	1	1654	2	Y	6					14
							7	9									
07	2573	X	1659	-0-	-914	-0-	146	1	1512	2	Y	1					15
							1	9									
08	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	135	1	1660	2	Y	-0-					15
09	3360	X	1959	-0-	-1401	-0-	171	1	1788	2	Y	-0-					15
10	3472	X	1836	-0-	-1636	-0-	75	1	1760	2	Y	1					16
							1	9									
11	3360	X	1721	-0-	-1639	-0-	235	1	1486	2	Y	-0-					16
*12	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 24,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11602	-0-	-1511	-0-	241	1	11361	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10210	-0-	-1326	-0-	237	1	9973	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11607	-0-	-669	-0-	248	1	11359	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11226	-0-	-654	-0-	240	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11056	-0-	-786	-0-	246	1	10810	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10947	-0-	-273	-0-	253	1	10694	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10684	-0-	-910	-0-	236	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	11373	-0-	-221	-0-	236	1	11137	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10998	-0-	-222	-0-	236	1	10762	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	237	1	9823	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9669	-0-	-1341	-0-	222	1	9447	2	N	-0-					-0-
*12	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	246	1	11015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	2083	1	14396	2	N	-0-			-0-
02	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	1834	1	13531	2	N	-0-			-0-
03	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	1989	1	14042	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	15350	-0-	-460	-0-	1993	1	13357	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	15471	-0-	-866	-0-	1976	1	13495	2	N	-0-			-0-
06	15810	X	10575	-0-	-5235	-0-	10575	2			N	-0-			-0-
07	16027	X	13891	-0-	-2136	-0-	1774	1	12117	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	12098	-0-	-3929	-0-	12098	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	13064	-0-	-2296	-0-	1769	1	11295	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	13745	-0-	-1724	-0-	1735	1	12010	2	N	-0-			-0-
11	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1968	1	16982	2	N	-0-			-0-
*12	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	2190	1	12241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1298	1	8972	2	N	-0-			-0-
02	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	1537	1	11338	2	N	-0-			-0-
03	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	1692	1	11950	2	N	-0-			-0-
04	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	2041	1	13681	2	N	-0-			-0-
05	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	1817	1	12409	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8746	-0-	-254	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	1344	1	9182	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8220	-0-	-1080	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	1220	1	7796	2	N	-0-			-0-
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1207	1	8353	2	N	-0-			-0-
11	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	1312	1	11325	2	N	-0-			-0-
*12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	1466	1	8194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5145	-0-	-528	-0-	693	1	4452	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4409	-0-	-715	-0-	593	1	3816	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	2590	-0-	-3083	-0-	367	1	2223	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	675	1	3789	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4296	-0-	-974	-0-	718	1	3578	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4230	-0-	-750	-0-	621	1	3609	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4192	-0-	-737	-0-	668	1	3524	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4412	-0-	-517	-0-	688	1	3724	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	694	1	3519	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	663	1	3401	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3698	-0-	-562	-0-	747	1	2951	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	1166	1	2564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	547	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	630	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	599	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	3970	-0-	-2881	-0-	462	1	3508	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4454	-0-	-2176	-0-	621	1	3833	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	4097	-0-	-2754	-0-	588	1	3509	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5387	-0-	-1464	-0-	588	1	4799	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5216	-0-	-694	-0-	577	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	578	1	4467	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5091	-0-	-129	-0-	582	1	4509	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	582	1	4573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14446	-0-	-496	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12954	-0-	-542	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14231	-0-	-618	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13436	-0-	-754	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13621	-0-	-980	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12819	-0-	-1161	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	13404	-0-	-949	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13433	-0-	-796	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12757	-0-	-683	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12180	-0-	-1429	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12652	-0-	-338	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
*12	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

01	9641	X	7925	-0-	-1716	-0-	904	1	7021	2	N	-0-					53
02	8708	X	6772	-0-	-1936	-0-	793	1	5979	2	N	-0-					53
03	8246	X	8091	-0-	-155	-0-	884	1	7207	2	N	-0-					53
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	882	1	7035	2	N	-0-					53
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	874	1	7774	2	N	-0-					53
06	7830	X	7751	-0-	-79	-0-	839	1	6912	2	N	-0-					53
07	8184	X	8095	-0-	-89	-0-	877	1	7218	2	N	-0-					53
08	8649	X	6803	-0-	-1846	-0-	877	1	5926	2	N	-0-					53
09	8370	X	7407	-0-	-963	-0-	780	1	6627	2	N	-0-					53
10	8649	X	8016	-0-	-633	-0-	836	1	7180	2	N	-0-					53
11	7740	X	7184	-0-	-556	-0-	872	1	6312	2	N	-0-					53
*12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	914	1	6856	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 92,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	863	1	17	9	N	15					109
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	778	1	62	9	N	56					165
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	40	75	1			130
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					130
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	37					167
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	97	1			75
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	9	N	25					100
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					100
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

01	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	878	1	8960	2	N	-0-					-0-
02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	666	1	7057	2	N	-0-					-0-
03	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	748	1	8068	2	N	-0-					-0-
04	8580 X	7300	-0-	-1280	-0-	740	1	6560	2	N	-0-					-0-
05	8866 X	6302	-0-	-2564	-0-	734	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	8580 X	4716	-0-	-3864	-0-	658	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	8866 X	4819	-0-	-4047	-0-	691	1	4128	2	N	-0-					-0-
08	8866 X	6238	-0-	-2628	-0-	691	1	5547	2	N	-0-					-0-
09	7290 X	5957	-0-	-1333	-0-	659	1	5298	2	N	-0-					-0-
10	6293 X	5899	-0-	-394	-0-	676	1	5223	2	N	-0-					-0-
11	6030 X	5496	-0-	-534	-0-	628	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	6231 X	5789	-0-	-442	-0-	654	1	5135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	1		N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8113	-0-	-2210	-0-	786	1	7296	2	N	28					45
							31	9									
02	9324	X	8318	-0-	-1006	-0-	729	1	7511	2	N	71					116
							78	9									
03	10540	X	2374	-0-	-8166	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					116
04	10200	X	2905	-0-	-7295	-0-	333	1	2572	2	N	-0-					116
05	10540	X	2283	-0-	-8257	-0-	273	1	2010	2	N	-0-					116
06	9900	X	2293	-0-	-7607	-0-	262	1	1986	2	N	41	135	1			22
							45	9									
07	11315	X	2401	-0-	-8914	-0-	186	1	2193	2	N	20					42
							22	9									
08	11315	X	747	-0-	-10568	-0-	44	1	703	2	N	-0-					42
09	10950	X	2157	-0-	-8793	-0-	158	1	1999	2	N	-0-					42
10	10168	X	1213	-0-	-8955	-0-	57	1	1156	2	N	-0-					42
11	9750	X	939	-0-	-8811	-0-	113	1	826	2	N	-0-					42
12	2232	X	615	-0-	-1617	-0-	72	1	479	2	N	58					100
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 34,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					33
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	2	N	-0-					33
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					33
08	3100	N	4074	-0-	974	974	89	1	3985	2	N	-0-					33
09	3000	N	3928	-0-	928	1902	100	1	3828	2	N	-0-					33
10	3100	N	4336	-0-	1236	3138	31	1	4302	2	N	3					36
							3	9									
11	8103	X	4965	-0-	-3138	-0-	158	1	4807	2	N	-0-					36
*12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	231	1	5762	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	537	-0-	-5198	-0-	35	1	501	2	Y	1					28
							1	9									
02	5404	X	3989	-0-	-1415	-0-	243	1	3743	2	Y	3					31
							3	9									
03	5983	X	3953	-0-	-2030	-0-	884	1	3063	2	Y	5					36
							6	9									
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	453	1	6305	2	Y	10					46
							11	9									
05	4867	X	4164	-0-	-703	-0-	261	1	3903	2	Y	-0-					46
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	260	1	7516	2	Y	2					48
							2	9									
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	155	1	7061	2	Y	2					50
							2	9									
08	6882	X	6295	-0-	-587	-0-	137	1	6155	2	Y	3					53
							3	9									
09	6660	X	5764	-0-	-896	-0-	146	1	5618	2	Y	-0-					53
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	37	1	5176	2	Y	6					59
							7	9									
11	6540	X	5309	-0-	-1231	-0-	169	1	5140	2	Y	-0-					59
12	6293	X	2231	-0-	-4062	-0-	86	1	2145	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 59,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	458	1	1686	2	N	4					119
							4	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	455	1	2051	2	N	6					125
							7	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	510	1	2319	2	N	-0-					125
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	525	1	2360	2	N	-0-					125
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	600	1	2442	2	N	-0-					125
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	550	1	2280	2	N	-0-					125
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	387	1	2001	2	N	19					144
							21	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	262	1	1692	2	N	-0-					144
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	278	1	1769	2	N	-0-					144
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	N	-0-					144
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	491	1	2087	2	N	1					145
							1	9									
*12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	535	1	2082	2	N	5					150
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1083	1	5891	2	N	-0-					62
02	5572	X	5250	-0-	-322	-0-	857	1	4393	2	N	-0-					62
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	981	1	5456	2	N	3					65
							3	9									
04	6750	X	5799	-0-	-951	-0-	961	1	4838	2	N	-0-					65
05	6975	X	5831	-0-	-1144	-0-	1100	1	4731	2	N	-0-					65
06	6750	X	5621	-0-	-1129	-0-	1042	1	4571	2	N	7					72
							8	9									
07	6293	X	5254	-0-	-1039	-0-	717	1	4537	2	N	-0-					72
08	6293	X	5119	-0-	-1174	-0-	564	1	4555	2	N	-0-					72
09	5670	X	4586	-0-	-1084	-0-	520	1	4066	2	N	-0-					72
10	5673	X	4771	-0-	-902	-0-	283	1	4487	2	N	1					73
							1	9									
11	5490	X	4789	-0-	-701	-0-	772	1	4015	2	N	2					75
							2	9									
*12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	906	1	4567	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 65,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	762	1	2804	2	N	-0-					48
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	733	1	3304	2	N	-0-					48
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	789	1	3590	2	N	2					50
							2	9									
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	788	1	3541	2	N	-0-					50
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	886	1	3604	2	N	-0-					50
06	4320	X	4283	-0-	-37	-0-	825	1	3419	2	N	35					85
							39	9									
07	4464	X	3462	-0-	-1002	-0-	558	1	2889	2	N	14					99
							15	9									
08	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	484	1	3126	2	N	16					115
							18	9									
09	4230	X	3146	-0-	-1084	-0-	427	1	2719	2	N	-0-					115
10	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	213	1	3189	2	N	2					117
							2	9									
11	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	746	1	3169	2	N	-0-					117
12	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	761	1	2963	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 46,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3299	-0-	-2281	-0-	213	1	3086	2	Y	-0-					25
02	5040	X	3973	-0-	-1067	-0-	242	1	3728	2	Y	3					28
							3	9									
03	5239	X	4111	-0-	-1128	-0-	919	1	3186	2	Y	5					33
							6	9									
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	340	1	4727	2	Y	10					43
							11	9									
05	4712	X	2897	-0-	-1815	-0-	181	1	2716	2	Y	-0-					43
06	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	139	1	4030	2	Y	3					46
							3	9									
07	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	98	1	4455	2	Y	2					48
							2	9									
08	5146	X	3756	-0-	-1390	-0-	82	1	3671	2	Y	3					51
							3	9									
09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	110	1	4227	2	Y	-0-					51
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	24	1	3268	2	Y	4					55
							4	9									
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	134	1	4081	2	Y	-0-					55
12	4557	X	3602	-0-	-955	-0-	139	1	3463	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 47,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	734	1	17576	2	N	-0-					-0-
02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	632	1	13921	2	N	-0-					-0-
03	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	686	1	14618	2	N	-0-					-0-
04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	680	1	12630	2	N	-0-					-0-
05	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	685	1	12912	2	N	-0-					-0-
06	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	669	1	12076	2	N	-0-					-0-
07	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	711	1	12855	2	N	-0-					-0-
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	711	1	10590	2	N	-0-					-0-
09	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	673	1	11188	2	N	-0-					-0-
10	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	684	1	11103	2	N	-0-					-0-
11	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	594	1	8674	2	N	-0-					-0-
*12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	404	1	4958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8084	-0-	-565	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6829	-0-	-955	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7783	-0-	-649	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7673	-0-	-397	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7934	-0-	-2	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7852	-0-	-368	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	7444	-0-	-2414	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7275	-0-	-2265	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7031	-0-	-1711	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1184	-0-	-1575	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	850	-0-	-1362	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	889	-0-	-1436	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	1077	1	13975	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	6559	-0-	-2513	-0-	433	1	6126	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	5302	-0-	-4742	-0-	350	1	4952	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	8296	-0-	-1424	-0-	546	1	7750	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	5139	-0-	-4905	-0-	350	1	4789	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	5901	-0-	-3819	-0-	410	1	5491	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	6211	-0-	-2376	-0-	445	1	5766	2	N	-0-			-0-
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	445	1	8699	2	N	-0-			-0-
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	674	1	7778	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	4182	-0-	-1925	-0-	310	1	3872	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	5	-0-	-8845	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	774	-0-	-13021	-0-	55	1	719	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	8948	-0-	-1552	-0-	590	1	8358	2	N	-0-			-0-
03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	783	1	11073	2	N	-0-			-0-
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	550	1	7807	2	N	-0-			-0-
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	783	1	10726	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	9876	-0-	-1584	-0-	686	1	9190	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	9603	-0-	-2239	-0-	688	1	8915	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	3468	-0-	-8374	-0-	688	1	2780	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	5290	-0-	-5840	-0-	422	1	4868	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	11139	-0-	-362	-0-	823	1	10316	2	N	-0-			-0-
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	1096	1	10194	2	N	-0-			-0-
*12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	1133	1	10336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9422	-0-	-2172	-0-	9422	2			N	-0-			-0-
02	10248	X	7958	-0-	-2290	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	8996	-0-	-2350	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	8530	-0-	-1790	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	8665	-0-	-1999	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
06	9120	X	8084	-0-	-1036	-0-	8084	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	8044	-0-	-946	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	7710	-0-	-1280	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	7965	-0-	-555	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	7524	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	6378	-0-	-1868	-0-	6378	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9507	-0-	-349	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10163	-0-	-811	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8817	-0-	-1803	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10048	-0-	-926	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8978	-0-	-1522	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9048	-0-	-1492	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8015	-0-	-2153	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8233	-0-	-1487	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8675	-0-	-1369	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8248	-0-	-722	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
*12	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	1243	1	902	2	N	-0-					27
02	2940	X	2044	-0-	-896	-0-	1086	1	944	2	N	13					40
							14	9									
03	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	1587	1	939	2	N	10					50
							11	9									
04	2760	X	2339	-0-	-421	-0-	1604	1	718	2	N	15					65
							17	9									
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1672	1	618	2	N	35					100
							39	9									
06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	1596	1	496	2	N	10					110
							11	9									
07	2480	X	1850	-0-	-630	-0-	1019	1	829	2	N	2					112
							2	9									
08	2480	X	1804	-0-	-676	-0-	743	1	1030	2	N	28					140
							31	9									
09	2280	X	1753	-0-	-527	-0-	848	1	905	2	N	-0-					140
10	2263	X	1997	-0-	-266	-0-	378	1	1609	2	N	9					149
							10	9									
11	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	1345	1	665	2	N	-0-					149
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	1608	1	735	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 25,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	560	1	4969	2	N	1					25
							1	9									
02	5404	X	4895	-0-	-509	-0-	487	1	4408	2	N	-0-					25
03	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	560	1	4954	2	N	5					30
							6	9									
04	5520	X	5356	-0-	-164	-0-	532	1	4799	2	N	23					53
							25	9									
05	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	561	1	4452	2	N	7					60
							8	9									
06	5340	X	4556	-0-	-784	-0-	507	1	4023	2	N	24					84
							26	9									
07	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	343	1	5042	2	N	-0-					84
08	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	253	1	4728	2	N	-0-					84
09	5310	X	4710	-0-	-600	-0-	302	1	4408	2	N	-0-					84
10	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	143	1	4715	2	N	-0-					84
11	5400	X	4901	-0-	-499	-0-	480	1	4403	2	N	16					100
							18	9									
12	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	526	1	4236	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 60,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	1646	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1527	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1624	1	5702	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	5762	-0-	-1948	-0-	1436	1	4326	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	3504	-0-	-4680	-0-	959	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4103	-0-	-3817	-0-	1020	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	3963	-0-	-4221	-0-	1043	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	3664	-0-	-3435	-0-	1043	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3321	-0-	-2439	-0-	928	1	2393	2	N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1260	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2147	-0-	-1963	-0-	714	1	1433	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3558	-0-	-1495	-0-	402	1	3147	2	N	8					286
							9	9									
02	4564	X	2678	-0-	-1886	-0-	325	1	2347	2	N	5					291
							6	9									
03	4898	X	3117	-0-	-1781	-0-	224	1	2890	2	N	3					294
							3	9									
04	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	234	1	3202	2	N	-0-					294
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	267	1	3362	2	N	64					358
							70	9									
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	261	1	3495	2	N	-0-	189	1			169
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	22					191
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	218	1	4554	2	N	-0-	94	1			97
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	327	1	4702	2	N	-0-					97
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	166	1	4080	2	N	2					99
							2	9									
11	4860	X	1592	-0-	-3268	-0-	117	1	1423	2	N	47					146
							52	9									
12	5425	X	1056	-0-	-4369	-0-	83	1	973	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 36,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12340	2	64	9	N	58					185
02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11303	2	55	9	N	50					235
03	12338	X	12108	-0-	-230	-0-	870	1	11235	2	N	3					238
							3	9									
04	11940	X	11393	-0-	-547	-0-	777	1	10616	2	N	-0-	194	1			44
05	12338	X	11943	-0-	-395	-0-	880	1	11063	2	N	-0-					44
06	11940	X	11229	-0-	-711	-0-	781	1	10448	2	N	-0-					44
07	12338	X	11916	-0-	-422	-0-	678	1	11238	2	N	-0-					44
08	12121	X	11117	-0-	-1004	-0-	503	1	10520	2	N	85	113	1			16
							94	9									
09	11340	X	11121	-0-	-219	-0-	724	1	10397	2	N	-0-					16
10	11718	X	11330	-0-	-388	-0-	439	1	10799	2	N	84					100
							92	9									
11	11940	X	11447	-0-	-493	-0-	873	1	10574	2	N	-0-					100
*12	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	919	1	10782	2	N	9	87	1			22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 139,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9249	-0-	-82	-0-	848	1	8401	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7886	-0-	-542	-0-	755	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8357	-0-	-974	-0-	714	1	7643	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7964	-0-	-976	-0-	745	1	7219	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	7578	-0-	-1660	-0-	668	1	6910	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7609	-0-	-1331	-0-	1052	1	6557	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7114	-0-	-1628	-0-	258	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	5248	-0-	-3494	-0-	905	1	4343	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7221	-0-	-849	-0-	792	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6829	-0-	-1293	-0-	38	1	6791	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6537	-0-	-1323	-0-	38	1	6499	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6776	-0-	-819	-0-	48	1	6728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7546	-0-	-1134	-0-	692	1	6854	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6562	-0-	-1278	-0-	628	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7356	-0-	-1324	-0-	628	1	6728	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7206	-0-	-564	-0-	674	1	6532	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6589	-0-	-1440	-0-	581	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	99	-0-	-7341	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	2361	-0-	-5327	-0-	86	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	2789	-0-	-4899	-0-	481	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5858	-0-	-1432	-0-	642	1	5216	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5563	-0-	-1195	-0-	31	1	5532	2	N	-0-					-0-
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	33	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5585	-0-	-584	-0-	39	1	5546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6604	-0-	-1053	-0-	605	1	5999	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5651	-0-	-1265	-0-	541	1	5110	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	4653	-0-	-2818	-0-	397	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5697	-0-	-873	-0-	533	1	5164	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5354	-0-	-1435	-0-	472	1	4882	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4948	-0-	-1442	-0-	684	1	4264	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4539	-0-	-1723	-0-	164	1	4375	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4107	-0-	-1845	-0-	708	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	727	1	5907	2	N	-0-					-0-
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	40	1	7060	2	N	-0-					-0-
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	39	1	6706	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	47	1	6693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11684	-0-	-189	-0-	1071	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9999	-0-	-725	-0-	957	1	9042	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10243	-0-	-1630	-0-	875	1	9368	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10263	-0-	-1047	-0-	960	1	9303	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	9882	-0-	-1805	-0-	871	1	9011	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9085	-0-	-2225	-0-	1256	1	7829	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8139	-0-	-2928	-0-	295	1	7844	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	6030	-0-	-4727	-0-	1040	1	4990	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8415	-0-	-1995	-0-	923	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7780	-0-	-2326	-0-	43	1	7737	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7477	-0-	-1883	-0-	43	1	7434	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7708	-0-	-1127	-0-	54	1	7654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	15643	-0-	-1872	-0-	702	1	14941	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	13940	-0-	-1628	-0-	634	1	13306	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	14673	-0-	-1974	-0-	677	1	13996	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15455	-0-	-655	-0-	715	1	14740	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	14341	-0-	-1748	-0-	692	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14803	-0-	-347	-0-	729	1	14074	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	15447	-0-	-518	-0-	763	1	14684	2	N	-0-					-0-
08	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	763	1	16883	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14040	-0-	-1410	-0-	1056	1	12984	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	14707	-0-	-576	-0-	1104	1	13603	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	13645	-0-	-3425	-0-	1065	1	12580	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	14441	-0-	-1338	-0-	1149	1	13292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	18141	-0-	-924	-0-	1665	1	16476	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	15885	-0-	-1475	-0-	1507	1	14378	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17929	-0-	-1291	-0-	1659	1	16270	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17020	-0-	-1580	-0-	1615	1	15405	2	N	-0-					-0-
05	18135	X	17003	-0-	-1132	-0-	1643	1	15360	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	15954	-0-	-1596	-0-	1582	1	14372	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	16654	-0-	-1264	-0-	1643	1	15011	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	16829	-0-	-1089	-0-	1643	1	15186	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	16149	-0-	-861	-0-	1606	1	14543	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	16891	-0-	-97	-0-	1698	1	15193	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	15783	-0-	-507	-0-	1633	1	14150	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	15858	-0-	-448	-0-	1687	1	14171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9284	-0-	-512	-0-	852	1	8432	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7982	-0-	-978	-0-	757	1	7225	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9528	-0-	-392	-0-	882	1	8646	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8819	-0-	-781	-0-	837	1	7982	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	878	1	8209	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8490	-0-	-720	-0-	842	1	7648	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9101	-0-	-416	-0-	898	1	8203	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9184	-0-	-333	-0-	898	1	8286	2	N	-0-					-0-
09	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	879	1	7964	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8846	-0-	-237	-0-	890	1	7956	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8441	-0-	-439	-0-	874	1	7567	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8696	-0-	-139	-0-	925	1	7771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10858	-0-	-457	-0-	997	1	9861	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9593	-0-	-627	-0-	910	1	8683	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	10697	-0-	-525	-0-	990	1	9707	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	884	1	8433	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	9487	-0-	-1363	-0-	917	1	8570	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9299	-0-	-1201	-0-	922	1	8377	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9135	-0-	-1560	-0-	901	1	8234	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	8877	-0-	-1818	-0-	901	1	7976	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	8327	-0-	-1003	-0-	827	1	7500	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	870	1	7788	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8128	-0-	-1172	-0-	842	1	7286	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	8121	-0-	-187	-0-	864	1	7257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13416	-0-	-782	-0-	1231	1	12185	2	N	-0-			-0-
02	12852	X	11851	-0-	-1001	-0-	1124	1	10727	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	13305	-0-	-924	-0-	1231	1	12074	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	12626	-0-	-1144	-0-	1198	1	11428	2	N	-0-			-0-
05	13578	X	12778	-0-	-800	-0-	1235	1	11543	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12416	-0-	-574	-0-	1231	1	11185	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	12816	-0-	-483	-0-	1265	1	11551	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	12753	-0-	-546	-0-	1265	1	11488	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11990	-0-	-640	-0-	1192	1	10798	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	12416	-0-	-418	-0-	1248	1	11168	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	11741	-0-	-679	-0-	1216	1	10525	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	12074	-0-	-202	-0-	1285	1	10790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	15896	-0-	-751	-0-	1459	1	14437	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	13825	-0-	-1547	-0-	1312	1	12513	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	16125	-0-	-894	-0-	1492	1	14633	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	15026	-0-	-1444	-0-	1426	1	13600	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15132	-0-	-1112	-0-	1462	1	13670	2	N	-0-			-0-
06	15600	X	14270	-0-	-1330	-0-	1415	1	12855	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	14636	-0-	-1484	-0-	1444	1	13192	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	14792	-0-	-1328	-0-	1444	1	13348	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	14127	-0-	-903	-0-	1404	1	12723	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	14390	-0-	-738	-0-	1447	1	12943	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13555	-0-	-755	-0-	1403	1	12152	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	13430	-0-	-768	-0-	1429	1	12001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11578	-0-	-295	-0-	1063	1	10515	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	10146	-0-	-578	-0-	963	1	9183	2	N	-0-			-0-
03	11284	X	10268	-0-	-1016	-0-	950	1	9318	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	10884	-0-	-306	-0-	1033	1	9851	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	10754	-0-	-809	-0-	1039	1	9715	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	10000	-0-	-1190	-0-	991	1	9009	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	10653	-0-	-600	-0-	1051	1	9602	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	1051	1	9757	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	9409	-0-	-1481	-0-	935	1	8474	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	9124	-0-	-1633	-0-	918	1	8206	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	8802	-0-	-1668	-0-	911	1	7891	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	8126	-0-	-2600	-0-	865	1	7262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			-0-
02	6524	X	4318	-0-	-2206	-0-	4318	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-			-0-
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6995	-0-	-228	-0-	6995	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	6506	-0-	-717	-0-	6506	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6166	-0-	-1057	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	4745	-0-	-2245	-0-	4745	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	5831	-0-	-927	-0-	5831	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	247	1	7377	2	N	-0-			-0-
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	252	1	6851	2	N	-0-			-0-
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	247	1	7329	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-			-0-
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	245	1	7304	2	N	-0-			-0-
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-			-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	225	1	6279	2	N	-0-			-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	225	1	6736	2	N	-0-			-0-
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	219	1	6280	2	N	-0-			-0-
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	229	1	5977	2	N	-0-			-0-
11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	242	1	6134	2	N	-0-			-0-
*12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	241	1	5879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8737	-0-	-718	-0-	283	1	8454	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7825	-0-	-715	-0-	278	1	7547	2	N	-0-			-0-
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	284	1	8428	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7882	-0-	-578	-0-	263	1	7619	2	N	-0-			-0-
05	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	2	N	-0-			-0-
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	279	1	8204	2	N	-0-			-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	305	1	8502	2	N	-0-			-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	305	1	9049	2	N	-0-			-0-
09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	294	1	8419	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8150	-0-	-654	-0-	301	1	7849	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	7111	-0-	-1949	-0-	270	1	6841	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	289	1	7070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	431	1	4268	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	412	1	3895	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	369	1	3950	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	397	1	3846	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4220	-0-	-678	-0-	372	1	3848	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3794	-0-	-826	-0-	524	1	3270	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	2400	-0-	-2374	-0-	87	1	2313	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	2281	-0-	-2245	-0-	393	1	1888	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3156	-0-	-1134	-0-	346	1	2810	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	2596	-0-	-1713	-0-	15	1	2581	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2572	-0-	-1328	-0-	15	1	2557	2	N	-0-			-0-
*12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	16	1	2266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9027	-0-	9027	14091	454	1	8573	2	N	-0-					175
02	T. A.		6285	-0-	6285	20376	383	1	5902	2	N	-0-					175
03	28297	X	7921	-0-	-20376	-0-	400	1	7521	2	N	-0-					175
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	428	1	7745	2	N	-0-					175
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	446	1	7906	2	N	1	124	1			52
							1	9									
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	439	1	8045	2	N	-0-					52
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	277	1	7698	2	N	-0-					52
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	193	1	7818	2	N	-0-					52
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	215	1	6061	2	N	-0-					52
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	111	1	5865	2	N	-0-					52
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	288	1	5294	2	N	-0-					52
*12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	401	1	6379	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 88,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8014	-0-	-821	-0-	1209	1	6805	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6833	-0-	-923	-0-	1054	1	5779	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8277	X	6916	-0-	-1361	-0-	999	1	5917	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1433	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	474	1	8348	2	N	-0-					-0-
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	484	1	8318	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9265	-0-	-95	-0-	501	1	8764	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9414	-0-	-258	-0-	362	1	9052	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7884	-0-	-1476	-0-	279	1	7605	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8183	-0-	-1799	-0-	715	1	7468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	618	1	5350	2	Y	22					96
							24	9									
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	598	1	4616	2	Y	26	98	1			24
							29	9									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	682	1	5344	2	Y	-0-					24
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	679	1	4937	2	Y	-0-					24
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	666	1	4571	2	Y	-0-					24
06	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	596	1	4363	2	Y	58					82
							64	9									
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	801	1	5621	2	Y	55	97	1			40
							61	9									
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	801	1	7149	2	Y	20					60
							22	9									
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	824	1	7232	2	Y	8					68
							9	9									
10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	740	1	7001	2	Y	47					115
							52	9									
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	758	1	6711	2	Y	17					132
							19	9									
12	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	772	1	6887	2	Y	12	96	1			48
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 78,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	6172	1	5347	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	5038	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	6043	1	4553	2	N	-0-					-0-
04	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	6244	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	6827	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	6328	1	4942	2	N	-0-					-0-
07	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	6448	1	4605	2	N	-0-					-0-
08	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	6448	1	5069	2	N	-0-					-0-
09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	6793	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	5459	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	5564	1	3730	2	N	-0-					-0-
*12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	7718	1	5148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	883	1	8735	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8472	-0-	-1104	-0-	804	1	7668	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	924	1	9061	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9238	-0-	-1022	-0-	877	1	8361	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9878	-0-	-321	-0-	955	1	8923	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8870	-0-	-790	-0-	879	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9058	-0-	-924	-0-	894	1	8164	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9745	-0-	-237	-0-	894	1	8851	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9405	-0-	-165	-0-	935	1	8470	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9655	-0-	-234	-0-	970	1	8685	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8863	-0-	-557	-0-	917	1	7946	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	9221	-0-	-79	-0-	981	1	8240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11929	-0-	-750	-0-	1491	1	10438	2	N	-0-			-0-
02	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1385	1	9784	2	N	-0-			-0-
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	1439	1	10386	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10296	-0-	-1254	-0-	1401	1	8895	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	9669	-0-	-2700	-0-	1272	1	8397	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	4635	-0-	-7335	-0-	635	1	4000	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	9401	-0-	-2968	-0-	1275	1	8126	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	9001	-0-	-1632	-0-	1275	1	7726	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	1771	1	10619	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	1885	-0-	-7787	-0-	275	1	1610	2	N	-0-			-0-
11	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	1759	1	11584	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	7756	-0-	-3373	-0-	1111	1	6644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	984	2			N	-0-			-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	803	-0-	-667	-0-	803	2			N	-0-			-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-			-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	953	-0-	-487	-0-	953	2			N	-0-			-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	5082	-0-	-6295	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	4615	-0-	-5605	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	4728	-0-	-3115	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5396	-0-	-1054	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	2588	-0-	-4077	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5293	-0-	-1547	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	4186	-0-	-3688	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	166	1	11672	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	10047	-0-	-89	-0-	11	1	10036	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10846	-0-	-376	-0-	1	1	10845	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9393	-0-	-1827	-0-	2	1	9391	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10366	-0-	-1228	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9811	-0-	-1409	-0-	13	1	9798	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	9536	-0-	-1593	-0-	2	1	9534	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9375	-0-	-1475	-0-	2	1	9373	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	7572	-0-	-2598	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9296	-0-	-514	-0-	1	1	9295	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9477	-0-	-71	-0-	1	1	9476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	166	1	8140	2	N	-0-					-0-
02	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	11	1	7709	2	N	-0-					-0-
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1	1	9305	2	N	-0-					-0-
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	2	1	8703	2	N	-0-					-0-
05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	4556	-0-	-4444	-0-	6	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	4637	-0-	-4663	-0-	1	1	4636	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	4435	-0-	-4865	-0-	1	1	4434	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	5262	-0-	-3438	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7792	-0-	-1198	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1	1	6996	2	N	-0-					-0-
*12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	1	1	7385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	691	1	1996	2	N	-0-					85
02	3108	X	1075	-0-	-2033	-0-	449	1	624	2	N	2					87
							2	9									
03	3410	X	1589	-0-	-1821	-0-	581	1	1002	2	N	5					92
							6	9									
04	3300	X	2525	-0-	-775	-0-	672	1	1853	2	N	-0-					92
05	3100	X	1655	-0-	-1445	-0-	484	1	1165	2	N	5					97
							6	9									
06	2610	X	2095	-0-	-515	-0-	553	1	1534	2	N	7					104
							8	9									
07	2573	X	2285	-0-	-288	-0-	386	1	1899	2	N	-0-					104
08	2573	X	2270	-0-	-303	-0-	297	1	1973	2	N	-0-					104
09	3420	X	2023	-0-	-1397	-0-	332	1	1691	2	N	-0-					104
10	3534	X	1996	-0-	-1538	-0-	122	1	1873	2	N	1					105
							1	9									
11	3420	X	2083	-0-	-1337	-0-	522	1	1561	2	N	-0-					105
12	2201	X	210	-0-	-1991	-0-	88	1	122	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 22,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	515	1	4454	2	Y	23					97
							25	9									
02	5068	X	3738	-0-	-1330	-0-	425	1	3285	2	Y	25	98	1			24
							28	9									
03	5611	X	3982	-0-	-1629	-0-	451	1	3531	2	Y	-0-					24
04	5070	X	3451	-0-	-1619	-0-	417	1	3034	2	Y	-0-					24
05	5239	X	3616	-0-	-1623	-0-	407	1	3209	2	Y	-0-					24
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	500	1	3662	2	Y	59					83
							65	9									
07	3689	X	2724	-0-	-965	-0-	332	1	2331	2	Y	55	97	1			41
							61	9									
08	3689	X	3385	-0-	-304	-0-	332	1	3032	2	Y	19					60
							21	9									
09	3570	X	2671	-0-	-899	-0-	272	1	2389	2	Y	9					69
							10	9									
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	393	1	3720	2	Y	46					115
							51	9									
11	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	339	1	2993	2	Y	17					132
							19	9									
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	361	1	3219	2	Y	12	96	1			48
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 43,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	3472	-0-	-5456	-0-	3463	2	9	9	Y	8					83
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	-0-					83
03	8928	X	866	-0-	-8062	-0-	866	2			Y	-0-					83
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					83
05	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	5697	2	1	9	Y	1					84
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	2	22	9	Y	20					104
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5008	2	15	9	Y	14					118
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6463	2	7	9	Y	6	97	1			27
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					27
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6727	2	15	9	Y	14					41
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6058	2	14	9	Y	13					54
12	6913	X	5572	-0-	-1341	-0-	5548	2	24	9	Y	22					76

TOTAL GAS PROD: 58,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	293	-0-	-3954	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					82
02	3836	X	311	-0-	-3525	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					82
03	4247	X	604	-0-	-3643	-0-	50	1	554	2	Y	-0-					82
04	3240	X	1086	-0-	-2154	-0-	86	1	1000	2	Y	-0-					82
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	143	1	1499	2	Y	-0-					82
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	191	1	2020	2	Y	-0-					82
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-					82
08	1612	X	1376	-0-	-236	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-					82
09	2160	X	1858	-0-	-302	-0-	94	1	1757	2	Y	6					88
							7	9									
10	2232	X	983	-0-	-1249	-0-	34	1	949	2	Y	-0-					88
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	180	1	2079	2	Y	-0-					88
12	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	150	1	1415	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	247	1	960	2	Y	-0-					17
02	1764	X	1347	-0-	-417	-0-	252	1	1095	2	Y	-0-					17
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	266	1	2201	2	Y	3					20
							3	9									
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	287	1	2475	2	Y	5					25
							6	9									
05	2046	X	1695	-0-	-351	-0-	183	1	1506	2	Y	5					30
							6	9									
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	256	1	2027	2	Y	-0-					30
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	223	1	1562	2	Y	-0-					30
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	250	1	1838	2	Y	-0-					30
09	1500	X	761	-0-	-739	-0-	62	1	699	2	Y	-0-					30
10	1364	X	270	-0-	-1094	-0-	41	1	222	2	Y	6					36
							7	9									
11	1320	X	68	-0-	-1252	-0-	56	1	11	2	Y	1					37
							1	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2454	-0-	-429	-0-	417	1	2036	2	N	1					20
							1	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	377	1	2377	2	N	10					30
							11	9									
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	559	1	2380	2	N	20					50
							22	9									
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	523	1	2255	2	N	-0-					50
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	558	1	2356	2	N	134					184
							147	9									
06	2700	N	2160	-0-	-540	-0-	538	1	1613	2	N	8	179	1			13
							9	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	344	1	2116	2	N	27					40
							30	9									
08	2883	N	2156	-0-	-727	-0-	253	1	1903	2	N	-0-					40
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	315	1	1747	2	N	-0-					40
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	109	1	1556	2	N	37					77
							41	9									
11	2370	N	1699	-0-	-671	-0-	365	1	1309	2	N	23					100
							25	9									
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	540	1	2099	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 28,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	328	1	975	2	N	-0-					36
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	258	1	649	2	N	-0-					36
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	199	1	1007	2	N	-0-					36
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	116	1	925	2	N	-0-					36
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	387	1	913	2	N	-0-					36
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	451	1	1326	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7285	-0-	-1271	-0-	1099	1	6186	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6272	-0-	-1176	-0-	968	1	5304	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	1581	1	6510	2	N	-0-					-0-
04	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	491	1	8349	2	N	-0-					-0-
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1263	1	7481	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6900	-0-	-840	-0-	1056	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	6754	-0-	-2360	-0-	363	1	6391	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	3039	-0-	-6075	-0-	167	1	2872	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	364	-0-	-8456	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	889	-0-	-7791	-0-	34	1	855	2	N	-0-					-0-
11	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	345	1	9391	2	N	-0-					-0-
*12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	1073	1	11213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	330	1	7837	2	N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	283	1	6951	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7752	-0-	-215	-0-	319	1	7418	2	N	14					14
							15	9									
04	7710	X	7389	-0-	-321	-0-	314	1	7075	2	N	-0-					14
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	438	1	8636	2	N	-0-					14
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	479	1	9366	2	N	-0-	10	1			4
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	287	1	8296	2	N	-0-					4
08	7967	X	6410	-0-	-1557	-0-	255	1	6155	2	N	-0-	4	1			-0-
09	7710	X	5535	-0-	-2175	-0-	157	1	5378	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5368	-0-	-2599	-0-	79	1	5289	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	3264	-0-	-4446	-0-	132	1	3132	2	N	-0-					-0-
*12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	200	1	5881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	601	1	14287	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	13221	-0-	-135	-0-	518	1	12703	2	N	-0-					-0-
*03	14787	X	14413	-0-	-374	-0-	592	1	13792	2	N	26					26
							29	9									
*04	14310	X	13714	-0-	-596	-0-	582	1	13132	2	N	-0-					26
*05	14787	X	14134	-0-	-653	-0-	682	1	13452	2	N	-0-					26
*06	14310	X	13271	-0-	-1039	-0-	646	1	12625	2	N	-0-	19	1			7
07	14632	X	11885	-0-	-2747	-0-	397	1	11488	2	N	-0-					7
08	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	594	1	14342	2	N	-0-	7	1			-0-
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	400	1	13686	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13902	-0-	-110	-0-	205	1	13697	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13274	-0-	-1036	-0-	536	1	12738	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12021	-0-	-2580	-0-	395	1	11626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6103	-0-	-253	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7588	-0-	-692	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8241	-0-	-315	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6549	-0-	-1263	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7551	-0-	-1811	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6774	-0-	-1654	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6723	-0-	-2608	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6420	-0-	-2610	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5802	-0-	-2630	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5347	-0-	-1973	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3859	-0-	-3581	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4639	-0-	-2088	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5447	-0-	-973	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4952	-0-	-845	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3640	-0-	-1700	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	5054	-0-	-5548	-0-	763	1	4291	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7603	-0-	-965	-0-	1173	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1992	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	521	1	8865	2	N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	1356	1	8028	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8950	-0-	-800	-0-	1370	1	7580	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8702	-0-	-1373	-0-	468	1	8234	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7726	-0-	-2349	-0-	425	1	7301	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7598	-0-	-1762	-0-	411	1	7187	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7283	-0-	-2017	-0-	280	1	7003	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	6932	-0-	-2008	-0-	246	1	6686	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6677	-0-	-1631	-0-	583	1	6094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9992	-0-	-1230	-0-	1508	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	6083	-0-	-3829	-0-	938	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	5246	-0-	-5976	-0-	1025	1	4221	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7116	-0-	-3744	-0-	395	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	7823	-0-	-3399	-0-	1130	1	6693	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	7463	-0-	-2197	-0-	1142	1	6321	2	N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	405	1	7134	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5742	-0-	-2008	-0-	316	1	5426	2	N	-0-					-0-
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	435	1	7606	2	N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	325	1	8137	2	N	-0-					-0-
11	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	291	1	7928	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	740	1	7726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	566	1	3642	2	N	-0-					151
02	3640	X	3546	-0-	-94	-0-	512	1	3034	2	N	-0-					151
03	4805	X	3507	-0-	-1298	-0-	566	1	2941	2	N	-0-					151
04	4650	X	3622	-0-	-1028	-0-	548	1	3074	2	N	-0-					151
05	4805	X	3584	-0-	-1221	-0-	566	1	3008	2	N	9	132	1			28
							10	9									
06	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	548	1	3357	2	N	-0-					28
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	566	1	3542	2	N	-0-					28
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	566	1	3115	2	N	-0-					28
09	3900	X	3533	-0-	-367	-0-	548	1	2985	2	N	-0-					28
10	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	567	1	3307	2	N	-0-					28
11	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	548	1	3210	2	N	-0-					28
*12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	566	1	4471	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 46,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	444	1	8468	2	Y	87	130	1			142
							96	9									
02	7084	X	6269	-0-	-815	-0-	385	1	5795	2	Y	81	120	1			103
							89	9									
03	8060	X	5998	-0-	-2062	-0-	525	1	5390	2	Y	75	98	1			80
							83	9									
04	8730	X	5678	-0-	-3052	-0-	503	1	5101	2	Y	67					147
							74	9									
05	9021	X	5686	-0-	-3335	-0-	525	1	5115	2	Y	42	99	1			90
							46	9									
06	8730	X	5455	-0-	-3275	-0-	477	1	4902	2	Y	69					159
							76	9									
07	6944	X	5610	-0-	-1334	-0-	513	1	5029	2	Y	62	99	1			122
							68	9									
08	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	515	1	5004	2	Y	28					150
							31	9									
09	5580	X	4988	-0-	-592	-0-	254	1	4662	2	Y	65	113	1			102
							72	9									
10	5642	X	4780	-0-	-862	-0-	168	1	4590	2	Y	20					122
							22	9									
11	5460	X	5090	-0-	-370	-0-	416	1	4568	2	Y	96	102	1			116
							106	9									
12	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	462	1	4682	2	Y	20					136
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 69,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	566	1	4508	2	N	-0-					204
02	4452	X	3105	-0-	-1347	-0-	512	1	2593	2	N	-0-					204
03	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	566	1	3644	2	N	-0-					204
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	548	1	4409	2	N	6					210
							7	9									
05	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	566	1	3574	2	N	-0-					210
06	4920	X	4024	-0-	-896	-0-	548	1	3476	2	N	-0-					210
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	566	1	3868	2	N	-0-					210
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	566	1	4539	2	N	-0-					210
09	4950	X	4260	-0-	-690	-0-	548	1	3712	2	N	-0-					210
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	566	1	3898	2	N	-0-					210
11	4950	X	4274	-0-	-676	-0-	549	1	3725	2	N	-0-					210
12	5053	X	4640	-0-	-413	-0-	566	1	4073	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 52,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	679	1	3698	2	N	-0-					47
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	732	1	3751	2	N	3					50
							3	9									
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	808	1	4494	2	N	-0-					50
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	785	1	3955	2	N	-0-					50
05	4960	X	4914	-0-	-46	-0-	927	1	3987	2	N	-0-					50
06	5010	X	4492	-0-	-518	-0-	833	1	3653	2	N	5					55
							6	9									
07	5177	X	4426	-0-	-751	-0-	604	1	3822	2	N	-0-					55
08	5177	X	4290	-0-	-887	-0-	473	1	3817	2	N	-0-					55
09	4620	X	4184	-0-	-436	-0-	474	1	3710	2	N	-0-					55
10	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	262	1	4156	2	N	5					60
							6	9									
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	723	1	3760	2	N	10					70
							11	9									
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	795	1	4006	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 54,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4002	-0-	-2539	-0-	297	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4152	-0-	-1756	-0-	319	1	3833	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	450	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3917	-0-	-1213	-0-	301	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	1523	-0-	-3592	-0-	122	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	1340	-0-	-3760	-0-	128	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	1367	-0-	-3903	-0-	131	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	5	-0-	-3925	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	485	-0-	-972	-0-	53	1	432	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	947	-0-	-253	-0-	92	1	855	2	N	-0-					-0-
*12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	139	1	1170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7027	-0-	-134	-0-	522	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6353	-0-	-115	-0-	487	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	576	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5902	-0-	-1088	-0-	454	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4537	-0-	-2686	-0-	363	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5929	-0-	-881	-0-	565	1	5364	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5935	-0-	-1102	-0-	570	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	4677	-0-	-2050	-0-	545	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	668	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	3842	-0-	-1707	-0-	418	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	551	1	5142	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	592	1	4991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2370	-0-	-544	-0-	356 9	1 9	2005	2	N	8	4	1	4	8	-0-
02	2576	X	2257	-0-	-319	-0-	348	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	468	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	125	1	2124	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	384	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2400	-0-	-30	-0-	367	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	125	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	56	1	967	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	800	-0-	-1750	-0-	43	1	757	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1713	-0-	-922	-0-	66	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	73	1	1975	2	N	-0-					-0-
*12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	797	1	8324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8522	-0-	-96	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7767	-0-	-933	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6958	-0-	-1742	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6947	-0-	-1764	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7032	-0-	-1493	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6492	-0-	-1278	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6491	-0-	-887	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6492	-0-	-468	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9774	-0-	-1510	-0-	1475	1	8299	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	7220	-0-	-2188	-0-	1114	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	3148	-0-	-6772	-0-	615	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7688	-0-	-1762	-0-	427	1	7261	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	6843	-0-	-2922	-0-	989	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	1457	1	8063	2	N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	438	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	568	1	9750	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8125	-0-	-1385	-0-	440	1	7685	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7504	-0-	-2323	-0-	289	1	7215	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	7199	-0-	-3241	-0-	255	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	8340	-0-	-2448	-0-	729	1	7611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	1206	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3234	-0-	-98	-0-	1052	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	1218	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	1181	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3278	-0-	-504	-0-	1209	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2796	-0-	-774	-0-	1121	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2682	-0-	-914	-0-	803	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2444	-0-	-904	-0-	530	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2428	-0-	-782	-0-	614	1	1814	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1942	-0-	-1127	-0-	333	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	1103	1	2041	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	1145	1	1449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	728	1	1500	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1900	-0-	-60	-0-	618	1	1282	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	777	1	1391	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	2088	-0-	-72	-0-	750	1	1338	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	2132	-0-	-100	-0-	786	1	1346	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	2020	-0-	-140	-0-	810	1	1210	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	548	1	1283	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	371	1	1337	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1641	-0-	-399	-0-	415	1	1226	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	234	1	1129	2	N	-0-			-0-
11	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	546	1	1010	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	780	1	987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		1133	-0-	1133	1133	1133	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5724	-0-	-1964	-0-	425	1	5299	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5406	-0-	-1174	-0-	415	1	4991	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5635	-0-	-751	-0-	482	1	5153	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5728	-0-	-452	-0-	441	1	5287	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5618	-0-	-768	-0-	450	1	5168	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4887	-0-	-903	-0-	466	1	4421	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	4114	-0-	-1869	-0-	395	1	3719	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	3908	-0-	-2013	-0-	455	1	3453	2	N	-0-			-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	711	1	5593	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5067	-0-	-296	-0-	551	1	4516	2	N	-0-			-0-
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	580	1	5418	2	N	-0-			-0-
*12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	708	1	5965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7281	-0-	-934	-0-	771	1	6504	2	Y	5					46
							6	9									
02	7420	X	6229	-0-	-1191	-0-	728	1	5501	2	Y	-0-					46
03	8215	X	8002	-0-	-213	-0-	666	1	7336	2	Y	-0-					46
04	7950	X	6175	-0-	-1775	-0-	490	1	5685	2	Y	-0-					46
05	8215	X	5151	-0-	-3064	-0-	449	1	4702	2	Y	-0-					46
06	7110	X	4502	-0-	-2608	-0-	389	1	4113	2	Y	-0-					46
07	7347	X	4484	-0-	-2863	-0-	256	1	4228	2	Y	-0-					46
08	7347	X	3680	-0-	-3667	-0-	168	1	3512	2	Y	-0-					46
09	5400	X	2498	-0-	-2902	-0-	127	1	2371	2	Y	-0-					46
10	5301	X	3521	-0-	-1780	-0-	120	1	3401	2	Y	-0-					46
11	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	316	1	3644	2	Y	-0-					46
12	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	338	1	3185	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5109	-0-	-1494	-0-	177	1	4932	2	Y	-0-					59
02	5964	X	4303	-0-	-1661	-0-	160	1	4143	2	Y	-0-					59
03	5363	X	4377	-0-	-986	-0-	159	1	4218	2	Y	-0-					59
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					59
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					59
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					59
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					59
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	13861	-0-	-1515	-0-	13805	2	56	9	N	51	99	1			14
02	13888	X	12395	-0-	-1493	-0-	12395	2			N	-0-					14
03	14601	X	13593	-0-	-1008	-0-	13432	2	161	9	N	146					160
04	13800	X	13024	-0-	-776	-0-	13017	2	7	9	N	6	96	1			70
05	14012	X	13948	-0-	-64	-0-	13935	2	13	9	N	12	68	1			14
06	13410	X	13041	-0-	-369	-0-	13041	2			N	-0-					14
07	13764	X	13140	-0-	-624	-0-	13100	2	40	9	N	36					50
08	13981	X	13613	-0-	-368	-0-	13538	2	75	9	N	68					118
09	13500	X	12920	-0-	-580	-0-	12850	2	70	9	N	64	92	1			90
10	13950	X	13129	-0-	-821	-0-	13101	2	28	9	N	25					115
11	13170	X	12744	-0-	-426	-0-	12744	2			N	-0-					115
12	13299	X	13056	-0-	-243	-0-	13049	2	7	9	N	6	99	1			22

TOTAL GAS PROD: 158,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9947	-0-	-872	-0-	399	1	9548	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9008	-0-	-764	-0-	391	1	8617	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9988	-0-	-831	-0-	447	1	9541	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8881	-0-	-1169	-0-	453	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8882	-0-	-1193	-0-	448	1	8434	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8140	-0-	-1520	-0-	427	1	7713	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8060	-0-	-1922	-0-	422	1	7638	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	7011	-0-	-2878	-0-	422	1	6589	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7455	-0-	-1425	-0-	423	1	7032	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7746	-0-	-1151	-0-	449	1	7297	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	501	1	7322	2	N	-0-					-0-
*12	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	728	1	8929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7094	-0-	-1617	-0-	444 13	1 9	6637	2	Y	12	19	1			21
02	7840	X	5825	-0-	-2015	-0-	385 12	1 9	5428	2	Y	11	18	1			14
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	806 11	1 9	8268	2	Y	10	13	1			11
04	8340	X	8316	-0-	-24	-0-	745 10	1 9	7561	2	Y	9					20
05	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	799 7	1 9	7782	2	Y	6	13	1			13
06	8460	X	8189	-0-	-271	-0-	725 10	1 9	7454	2	Y	9					22
07	8742	X	8308	-0-	-434	-0-	768 9	1 9	7531	2	Y	8	13	1			17
08	8742	X	8473	-0-	-269	-0-	790 3	1 9	7680	2	Y	3					20
09	8190	X	7557	-0-	-633	-0-	390 10	1 9	7157	2	Y	9	16	1			13
10	8463	X	7535	-0-	-928	-0-	266 3	1 9	7266	2	Y	3					16
11	8190	X	7802	-0-	-388	-0-	650 13	1 9	7139	2	Y	12	13	1			15
*12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	7604	2	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 95,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	444	1	210	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	385	1	162	2	Y	17	14	1			17
							19	9									
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	18	1	184	2	Y	31	26	1			22
							34	9									
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	17	1	177	2	Y	33					55
							36	9									
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	18	1	173	2	Y	32	53	1			34
							35	9									
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	13	1	135	2	Y	31					65
							34	9									
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	18	1	173	2	Y	23	50	1			38
							25	9									
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	17	1	169	2	Y	10					48
							11	9									
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	22	34	1			36
							24	9									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	10					46
							11	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	56	51	1			51
							62	9									
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	141	2	Y	12					63
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	12168	-0-	-4014	-0-	418	1	11645	2	Y	95	99	1			90
							105	9									
02	14616	X	12797	-0-	-1819	-0-	472	1	12244	2	Y	74	100	1			64
							81	9									
03	14415	X	14374	-0-	-41	-0-	520	1	13785	2	Y	63					127
							69	9									
04	13080	X	12809	-0-	-271	-0-	451	1	12296	2	Y	56	96	1			87
							62	9									
05	14198	X	12714	-0-	-1484	-0-	408	1	12212	2	Y	85	98	1			74
							94	9									
06	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	555	1	13845	2	Y	37					111
							41	9									
07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	507	1	13148	2	Y	90	125	1			76
							99	9									
08	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	507	1	27013	2	Y	32					108
							35	9									
09	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	709	1	13797	2	Y	38	97	1			49
							42	9									
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	740	1	14811	2	Y	89	96	1			42
							98	9									
11	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	781	1	14858	2	Y	52					94
							57	9									
*12	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	945	1	16717	2	Y	82	99	1			77
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 184,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10700	-0-	-863	-0-	10558	2	142	9	N	129	230	1			39
02	10444	X	8124	-0-	-2320	-0-	8124	2			N	-0-					39
03	11563	X	10463	-0-	-1100	-0-	10336	2	127	9	N	115					154
04	10770	X	10232	-0-	-538	-0-	10167	2	65	9	N	59	96	1			117
05	11036	X	9264	-0-	-1772	-0-	9245	2	19	9	N	17	123	1			11
06	10320	X	9455	-0-	-865	-0-	9433	2	22	9	N	20					31
07	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	10134	2	52	9	N	47					78
08	10602	X	10303	-0-	-299	-0-	10241	2	62	9	N	56					134
09	10230	X	9893	-0-	-337	-0-	9797	2	96	9	N	87	104	1			117
10	10199	X	9992	-0-	-207	-0-	9992	2			N	-0-					117
11	9960	X	9487	-0-	-473	-0-	9487	2			N	-0-					117
12	10292	X	9788	-0-	-504	-0-	9768	2	20	9	N	18	96	1			39

TOTAL GAS PROD: 117,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	15540	-0-	-1231	-0-	873	1	14667	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	12265	-0-	-2379	-0-	796	1	11469	2	N	-0-					-0-
03	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	1412	1	12229	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	12569	-0-	-2461	-0-	1423	1	11146	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	14402	-0-	-1129	-0-	1725	1	12677	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	14653	-0-	-377	-0-	1693	1	12960	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	13523	-0-	-55	-0-	1221	1	12302	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	12737	-0-	-1461	-0-	1033	1	11704	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	11846	-0-	-2734	-0-	1041	1	10805	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	11940	-0-	-3126	-0-	655	1	11285	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	11476	-0-	-3104	-0-	945	1	10531	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	11534	-0-	-2602	-0-	1060	1	10474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13587	-0-	-456	-0-	763	1	12824	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11802	-0-	-882	-0-	766	1	11036	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	13329	-0-	-342	-0-	1380	1	11949	2	N	-0-					-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	1552	1	12161	2	N	-0-					-0-
05	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	1680	1	12350	2	N	-0-					-0-
06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	1531	1	11716	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	12150	-0-	-1924	-0-	1097	1	11053	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	12484	-0-	-1590	-0-	1013	1	11471	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12111	-0-	-1509	-0-	1064	1	11047	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12318	-0-	-1539	-0-	676	1	11642	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	11489	-0-	-1681	-0-	946	1	10543	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	11762	-0-	-2684	-0-	1081	1	10681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	12283	-0-	-5883	-0-	690	1	11593	2	N	-0-					-0-
02	16660	X	11644	-0-	-5016	-0-	755	1	10889	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	15760	-0-	-2685	-0-	1631	1	14129	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	14610	-0-	-3240	-0-	1654	1	12956	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	13769	-0-	-2227	-0-	1649	1	12120	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	12031	-0-	-2909	-0-	1390	1	10641	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15177	-0-	-261	-0-	1370	1	13807	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	15308	-0-	-130	-0-	1242	1	14066	2	N	-0-					-0-
09	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1295	1	13441	2	N	-0-					-0-
10	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	813	1	13998	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	13843	-0-	-1487	-0-	1140	1	12703	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	10178	-0-	-7120	-0-	935	1	9243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	21466	-0-	-1350	-0-	21402	2	64	9	N	58	200	1			98
02	20608	X	19429	-0-	-1179	-0-	19429	2			N	-0-					98
03	21855	X	21402	-0-	-453	-0-	21206	2	196	9	N	178					276
04	21150	X	20966	-0-	-184	-0-	20854	2	112	9	N	102	197	1			181
05	21576	X	21211	-0-	-365	-0-	21177	2	34	9	N	31					212
06	20850	X	19673	-0-	-1177	-0-	19623	2	50	9	N	45					257
07	21607	X	20044	-0-	-1563	-0-	20004	2	40	9	N	36					293
08	21607	X	18713	-0-	-2894	-0-	18630	2	83	9	N	75	195	1			173
09	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21272	2	22	9	N	20					193
10	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21583	2	74	9	N	67					260
11	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20521	2	52	9	N	47					307
12	21948	X	21101	-0-	-847	-0-	21014	2	87	9	N	79	195	1			191

TOTAL GAS PROD: 247,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2173	-0-	-1268	-0-	297	1	1823	2	N	48					101
							53	9									
02	3388	X	2671	-0-	-717	-0-	356	1	2315	2	N	-0-					101
03	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	424	1	3173	2	N	-0-					101
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	620	1	5526	2	N	11	109	1			3
							12	9									
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	707	1	6904	2	N	24					27
							26	9									
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	705	1	7626	2	N	34					61
							37	9									
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	738	1	7782	2	N	-0-					61
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	738	1	7730	2	N	-0-					61
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	743	1	7975	2	N	48	57	1			52
							53	9									
10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	759	1	8024	2	N	-0-					52
11	3630	X	2437	-0-	-1193	-0-	311	1	2126	2	N	-0-					52
12	9052	X	2123	-0-	-6929	-0-	355	1	1768	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 69,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18607	-0-	-2225	-0-	836	1	17771	2	N	-0-			-0-
02	18200	X	16784	-0-	-1416	-0-	763	1	16021	2	N	-0-			-0-
03	0	W	18543	-0-	18543	18543	855	1	17688	2	N	-0-			-0-
04	0	W	17594	-0-	17594	36137	814	1	16780	2	N	-0-			-0-
05	0	W	18192	-0-	18192	54329	878	1	17314	2	N	-0-			-0-
06	0	W	16832	-0-	16832	71161	829	1	16003	2	N	-0-			-0-
07	88422	X	17261	-0-	-71161	-0-	853	1	16408	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	8319	-0-	-10126	-0-	853	1	7466	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	16834	-0-	-776	-0-	1267	1	15567	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	16317	-0-	-1880	-0-	1226	1	15091	2	N	-0-			-0-
11	16830	X	16185	-0-	-645	-0-	1264	1	14921	2	N	-0-			-0-
*12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1380	1	15966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

01	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1751	1	7302	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7277	-0-	-507	-0-	1419	1	5858	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	7777	-0-	-2050	-0-	1755	1	6022	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	7504	-0-	-2006	-0-	1859	1	5645	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	8102	-0-	-1725	-0-	1901	1	6201	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	5947	-0-	-2813	-0-	1345	1	4602	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	5394	-0-	-2666	-0-	500	1	4894	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	4179	-0-	-3695	-0-	330	1	3849	2	N	-0-			-0-
09	10530	X	4050	-0-	-6480	-0-	454	1	3596	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	1356	-0-	-9525	-0-	135	1	1221	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	203	-0-	-10327	-0-	52	1	151	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1161	-0-	-792	-0-	290	1	871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
02	4032	X	89	-0-	-3943	-0-	17	1	72	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	48	-0-	-2712	-0-	12	1	36	2	N	-0-			-0-
05	93	X	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	N	-0-			-0-
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	550	1	1883	2	N	-0-			-0-
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	597	1	5848	2	N	-0-			-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	476	1	5552	2	N	-0-			-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	622	1	4926	2	N	-0-			-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	518	1	4688	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	5389	-0-	-1181	-0-	1375	1	4014	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	1489	1	4467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	195	1	813	2	N	-0-					-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	144	1	593	2	N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	483	-0-	-323	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	-0-					-0-
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	97	1	769	2	N	-0-					-0-
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-					-0-
11	600	X	579	-0-	-21	-0-	148	1	431	2	N	-0-					-0-
12	930	N	496	-0-	-434	-0-	124	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	3893	-0-	-3423	-0-	289	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5043	-0-	-1117	-0-	387	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4802	-0-	-1305	-0-	411	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3861	-0-	-1869	-0-	297	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5196	-0-	-384	-0-	416	1	4780	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4541	-0-	-859	-0-	433	1	4108	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3795	-0-	-1785	-0-	365	1	3430	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	516	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4656	-0-	-144	-0-	525	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	533	1	4368	2	N	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	635	1	5925	2	N	-0-					-0-
*12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	651	1	5487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	454	1	5654	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	412	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	498	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5292	-0-	-1008	-0-	407	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5667	-0-	-843	-0-	454	1	5213	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5171	-0-	-739	-0-	493	1	4678	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5160	-0-	-792	-0-	496	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4516	-0-	-1312	-0-	526	1	3990	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4273	-0-	-1007	-0-	482	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	477	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	543	1	5069	2	N	-0-					-0-
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	767	1	6462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4844	-0-	-1294	-0-	1183	1	3652	2	N	8					58
							9	9									
02	5544	X	5490	-0-	-54	-0-	1085	1	4359	2	N	42					100
							46	9									
03	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	1186	1	4343	2	N	5					105
							6	9									
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1176	1	4259	2	N	-0-					105
05	6076	X	5207	-0-	-869	-0-	1206	1	3973	2	N	25					130
							28	9									
06	5880	X	5031	-0-	-849	-0-	1173	1	3850	2	N	7					137
							8	9									
07	6076	X	4537	-0-	-1539	-0-	745	1	3792	2	N	-0-					137
08	6200	X	4627	-0-	-1573	-0-	549	1	4078	2	N	-0-					137
09	6000	X	4775	-0-	-1225	-0-	692	1	4083	2	N	-0-					137
10	6200	X	4570	-0-	-1630	-0-	235	1	4307	2	N	25					162
							28	9									
11	5880	X	4863	-0-	-1017	-0-	1015	1	3848	2	N	-0-					162
*12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1176	1	4384	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 60,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1675	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1630	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3463	-0-	-1280	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3274	-0-	-2216	-0-	184	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5152	-0-	-831	-0-	1723	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3498	-0-	-2472	-0-	904	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	2850	-0-	-3319	-0-	547	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	2822	-0-	-3347	-0-	409	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3053	-0-	-1657	-0-	494	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3260	-0-	-1607	-0-	480	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1021	1	2668	2	N	-0-					-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	1136	1	2774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1133	-0-	1133	1133	1133	1				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

01	9579	X	4456	-0-	-5123	-0-	964	1	3492	2	N	-0-					390
02	7000	X	4691	-0-	-2309	-0-	866	1	3740	2	N	77					467
							85	9									
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	854	1	5574	2	N	80	193	1	282	7	72
							88	9									
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	932	1	7409	2	N	48					120
							53	9									
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	932	1	7615	2	N	55					175
							61	9									
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	908	1	7238	2	N	-0-					175
07	8618	X	7716	-0-	-902	-0-	553	1	7074	2	N	81	191	1			65
							89	9									
08	8618	X	7703	-0-	-915	-0-	422	1	7237	2	N	40					105
							44	9									
09	8340	X	7677	-0-	-663	-0-	493	1	7184	2	N	-0-					105
10	8463	X	7235	-0-	-1228	-0-	306	1	6866	2	N	57					162
							63	9									
11	8160	X	7222	-0-	-938	-0-	699	1	6454	2	N	63	193	1			32
							69	9									
12	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	308	1	7174	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 85,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	398	1	1929	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	7979	-0-	4879	4879	832	1	7147	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	8511	-0-	5511	10390	825	1	7686	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	9332	-0-	6232	16622	932	1	8400	2	N	-0-			-0-
08	17554	X	932	-0-	-16622	-0-	932	1			N	-0-			-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1009	1	8386	2	N	-0-			-0-
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1098	1	8696	2	N	-0-			-0-
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	1097	1	8975	2	N	-0-			-0-
*12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1073	1	7506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2441	-0-	2441	5088	1133	1	1308	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		3425	-0-	3425	8513	1023	1	2402	2	N	-0-			-0-
03	12513	X	4000	-0-	-8513	-0-	1133	1	2867	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	698	1	3382	2	N	-0-			-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	301	1	2586	2	N	-0-			-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	271	1	2522	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	201	1	1808	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	201	-0-	-2310	-0-	201	1			N	-0-			-0-
09	2430	X	1763	-0-	-667	-0-	189	1	1574	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	141	1	1110	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	933	-0-	-1497	-0-	102	1	831	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	165	1	1154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	406	1	19566	2	N	-0-			-0-
02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	366	1	16613	2	N	-0-			-0-
03	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	419	1	18715	2	N	-0-			-0-
04	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	397	1	17226	2	N	-0-			-0-
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	402	1	17137	2	N	-0-			-0-
06	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	399	1	17605	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	17259	-0-	-225	-0-	396	1	16863	2	N	-0-			-0-
08	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	396	1	17574	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	16222	-0-	-698	-0-	415	1	15807	2	N	-0-			-0-
10	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	425	1	17654	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	15964	-0-	-956	-0-	401	1	15563	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	17446	-0-	-348	-0-	405	1	17041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	10 59	1 9	83	2	N	54	27	1	27	8	-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
04	150	X	92	-0-	-58	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
05	155	X	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
06	150	X	88	-0-	-62	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
11	90	X	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

01	23343	X	23067	-0-	-276	-0-	469	1	22598	2	N	-0-					-0-
02	21196	X	19169	-0-	-2027	-0-	413	1	18756	2	N	-0-					-0-
03	23467	X	21152	-0-	-2315	-0-	464	1	20688	2	N	-0-					-0-
04	22710	X	19654	-0-	-3056	-0-	442	1	19212	2	N	-0-					-0-
05	23064	X	20288	-0-	-2776	-0-	466	1	19822	2	N	-0-					-0-
06	22320	X	19768	-0-	-2552	-0-	439	1	19329	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	19104	-0-	-2131	-0-	438	1	18666	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	18892	-0-	-2250	-0-	438	1	18454	2	N	-0-					-0-
09	19770	X	16678	-0-	-3092	-0-	427	1	16251	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	17909	-0-	-2520	-0-	421	1	17488	2	N	-0-					-0-
11	19770	X	16923	-0-	-2847	-0-	425	1	16498	2	N	-0-					-0-
*12	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	423	1	17800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1133	1	2533	2	N	-0-					118
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1023	1	2328	2	N	-0-					118
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1133	1	2764	2	N	-0-					118
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1096	1	2822	2	N	-0-					118
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1133	1	2950	2	N	-0-					118
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1096	1	2537	2	N	-0-					118
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1133	1	2939	2	N	-0-					118
08	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	37	1	2444	2	N	-0-					118
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1096	1	3374	2	N	-0-					118
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1132	1	3115	2	N	-0-					118
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1096	1	3131	2	N	-0-					118
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1133	1	2936	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 46,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14362	-0-	-1758	-0-	14341	2	21	9	Y	19					135
02	13972	X	13417	-0-	-555	-0-	13411	2	6	9	Y	5					140
03	15314	X	14656	-0-	-658	-0-	14636	2	20	9	Y	18					158
04	14700	X	13409	-0-	-1291	-0-	13396	2	13	9	Y	12					170
05	14880	X	13799	-0-	-1081	-0-	13788	2	11	9	Y	10					180
06	13290	X	11743	-0-	-1547	-0-	11728	2	15	9	Y	14					194
07	13733	X	13615	-0-	-118	-0-	13615	2			Y	-0-					194
08	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			Y	-0-					194
09	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14573	2	3	9	Y	3	138	1			59
10	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14448	2			Y	-0-					59
11	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13582	2	35	9	Y	32					91
12	15407	X	13949	-0-	-1458	-0-	13945	2	4	9	Y	4					95

TOTAL GAS PROD: 167,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7183	-0-	-443	-0-	2118	1	5065	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6312	-0-	-576	-0-	1908	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5159	-0-	-2467	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	3655	-0-	-3365	-0-	205	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	1936	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6753	-0-	-2157	-0-	1746	1	5007	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	6265	-0-	-2942	-0-	1202	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	6490	-0-	-2717	-0-	941	1	5549	2	N	-0-					-0-
09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1151	1	5956	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	941	1	5455	2	N	-0-					-0-
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1960	1	5123	2	N	-0-					-0-
*12	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	2486	1	6071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8795	-0-	-2954	-0-	907	1	7888	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9163	-0-	-1449	-0-	1001	1	8162	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11053	-0-	-696	-0-	1144	1	9909	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9840	-0-	-60	-0-	1114	1	8726	2	N	-0-					-0-
05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	1429	1	10502	2	N	-0-					-0-
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	1309	1	10020	2	N	-0-					-0-
07	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1065	1	10738	2	N	-0-					-0-
08	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	1033	1	11693	2	N	-0-					-0-
09	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	1040	1	10790	2	N	-0-					-0-
10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	663	1	11420	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	10153	-0-	-2627	-0-	836	1	9317	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	9720	-0-	-4819	-0-	893	1	8827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5784	-0-	-1842	-0-	5780	2	4	9	Y	4					19
02	6748	X	5200	-0-	-1548	-0-	5199	2	1	9	Y	1					20
03	7223	X	5697	-0-	-1526	-0-	5694	2	3	9	Y	3					23
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6166	2	1	9	Y	1					24
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2					26
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5797	2	2	9	Y	2					28
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					28
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					28
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-	20	1			8
10	6479	X	6103	-0-	-376	-0-	6103	2			Y	-0-					8
11	6270	X	5762	-0-	-508	-0-	5756	2	6	9	Y	5					13
12	6789	X	5813	-0-	-976	-0-	5812	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 73,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	1479	-0-	-8627	-0-	429	1	1026	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	8120	X	49	-0-	-8071	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	56	-0-	-8934	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	304	-0-	-6656	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	817	-0-	-6282	-0-	273	1	544	2	N	-0-					-0-
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1926	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1266	1	5333	2	N	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	886	1	5227	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6345	-0-	-1095	-0-	1027	1	5318	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	2603	-0-	-5085	-0-	383	1	2220	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	2798	-0-	-4642	-0-	774	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	1975	-0-	-5279	-0-	574	1	1401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	1705	1	14824	2	N	-0-			-0-
02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1297	1	10577	2	N	-0-			-0-
03	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	1239	1	10733	2	N	-0-			-0-
04	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	1641	1	12859	2	N	-0-			-0-
05	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	1578	1	11595	2	N	-0-			-0-
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	1353	1	10357	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	11567	-0-	-275	-0-	1044	1	10523	2	N	-0-			-0-
08	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1000	1	11327	2	N	-0-			-0-
09	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	1072	1	11120	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	9897	-0-	-1945	-0-	543	1	9354	2	N	-0-			-0-
11	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1176	1	13106	2	N	-0-			-0-
*12	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	1867	1	18456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9860	-0-	-1889	-0-	1017	1	8843	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	5591	-0-	-3285	-0-	611	1	4980	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7746	-0-	-841	-0-	802	1	6944	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8280	-0-	-1260	-0-	937	1	7343	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	5116	-0-	-4742	-0-	613	1	4503	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	7320	-0-	-2220	-0-	846	1	6474	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	5869	-0-	-2656	-0-	530	1	5339	2	N	-0-			-0-
08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	1027	1	11630	2	N	-0-			-0-
09	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1212	1	12573	2	N	-0-			-0-
10	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	706	1	12171	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	11282	-0-	-1408	-0-	929	1	10353	2	N	-0-			-0-
12	14942	X	8605	-0-	-6337	-0-	791	1	7814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	336	1	2925	2	N	-0-			-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	2	N	-0-			-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	298	1	2577	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	335	1	2625	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	1902	-0-	-1353	-0-	228	1	1674	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	1751	-0-	-1399	-0-	202	1	1549	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	196	1	1977	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	1934	-0-	-1104	-0-	157	1	1777	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1262	-0-	-1678	-0-	111	1	1151	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	981	-0-	-910	-0-	54	1	927	2	N	-0-			-0-
11	2130	X	1102	-0-	-1028	-0-	91	1	1011	2	N	-0-			-0-
*12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	139	1	1373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8597	-0-	-1106	-0-	639	1	7958	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7670	-0-	-1066	-0-	589	1	7081	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	693	1	7413	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7833	-0-	-1527	-0-	603	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6367	-0-	-2871	-0-	510	1	5857	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6358	-0-	-1952	-0-	606	1	5752	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6140	-0-	-2354	-0-	590	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6540	-0-	-1551	-0-	762	1	5778	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7693	-0-	-137	-0-	868	1	6825	2	N	-0-					-0-
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	814	1	6674	2	N	-0-					-0-
11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	735	1	6862	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	757	1	6381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15169	-0-	-1106	-0-	852	1	14317	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	9157	-0-	-3555	-0-	594	1	8563	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	11257	-0-	-2538	-0-	1165	1	10092	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	11945	-0-	-2725	-0-	1352	1	10593	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	10492	-0-	-4667	-0-	1257	1	9235	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	11432	-0-	-3238	-0-	1321	1	10111	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	10388	-0-	-1857	-0-	938	1	9450	2	N	-0-					-0-
08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	1048	1	11871	2	N	-0-					-0-
09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1044	1	10839	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11647	-0-	-102	-0-	639	1	11008	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	8689	-0-	-4241	-0-	715	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	8542	-0-	-5005	-0-	785	1	7757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12760	-0-	-1097	-0-	948	1	11812	2	N	-0-					-0-
02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	939	1	11298	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	10971	-0-	-2235	-0-	938	1	10033	2	N	-0-					-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1015	1	12181	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	13130	-0-	-417	-0-	1051	1	12079	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12926	-0-	-184	-0-	1232	1	11694	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12828	-0-	-812	-0-	1233	1	11595	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12007	-0-	-1633	-0-	1399	1	10608	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11974	-0-	-1226	-0-	1351	1	10623	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11501	-0-	-1054	-0-	1250	1	10251	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11246	-0-	-454	-0-	1088	1	10158	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10844	-0-	-1060	-0-	1150	1	9694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 11874 - 12740

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	3	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7033	-0-	-2701	-0-	995	1	6038	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	6642	-0-	-1674	-0-	907	1	5735	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7214	-0-	-1528	-0-	357	1	6857	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	400	1	6800	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	1064	1	6106	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	4689	-0-	-2421	-0-	739	1	3950	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	12	-0-	-7397	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6375	-0-	-1034	-0-	976	1	5399	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	914	1	7906	2	N	-0-			-0-
10	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	695	1	8821	2	N	-0-			-0-
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1119	1	7166	2	N	-0-			-0-
*12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1274	1	7953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	972	1	8888	2	N	-0-			-0-
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	791	1	7611	2	N	-0-			-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	837	1	7955	2	N	-0-			-0-
04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	828	1	7750	2	N	-0-			-0-
05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	820	1	7993	2	N	-0-			-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	813	1	7669	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	867	1	7544	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7074	-0-	-1420	-0-	867	1	6207	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	5640	-0-	-2580	-0-	634	1	5006	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	4536	-0-	-3958	-0-	523	1	4013	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	6483	-0-	-1737	-0-	803	1	5680	2	N	-0-			-0-
*12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	812	1	5583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	1545	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	1458	1	14041	2	N	-0-			-0-
03	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	1459	1	13869	2	N	-0-			-0-
04	15150	X	13813	-0-	-1337	-0-	1333	1	12480	2	N	-0-			-0-
05	15717	X	14054	-0-	-1663	-0-	1308	1	12746	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	13344	-0-	-1866	-0-	1278	1	12066	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	13259	-0-	-2458	-0-	1367	1	11892	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	11348	-0-	-2912	-0-	1367	1	9981	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	11795	-0-	-2005	-0-	1326	1	10469	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	11701	-0-	-2342	-0-	1348	1	10353	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	11937	-0-	-1413	-0-	1479	1	10458	2	N	-0-			-0-
*12	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	1661	1	11413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5788	-0-	-1249	-0-	819	1	4969	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5828	-0-	-360	-0-	796	1	5032	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	311	1	5963	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5310	-0-	-1170	-0-	295	1	5015	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5888	-0-	-560	-0-	874	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5791	-0-	-449	-0-	913	1	4878	2	N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1462	1	7204	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5818	-0-	-351	-0-	891	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4705	-0-	-1085	-0-	488	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	2088	-0-	-3895	-0-	152	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	1695	-0-	-6825	-0-	229	1	1466	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	95	99	1			90
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	74	100	1			64
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	7	2	69	9	Y	63					127
04	3000	N	3592	-0-	592	592	125	1	3405	2	Y	56	96	1			87
							62	9									
05	3100	N	6533	-0-	3433	4025	208	1	6231	2	Y	85	98	1			74
							94	9									
06	3000	N	3120	-0-	120	4145	119	1	2960	2	Y	37					111
							41	9									
07	4600	X	455	-0-	-4145	-0-	13	1	343	2	Y	90	125	1			76
							99	9									
08	1364	X	671	-0-	-693	-0-	13	1	623	2	Y	32					108
							35	9									
09	1320	X	249	-0-	-1071	-0-	10	1	197	2	Y	38	97	1			49
							42	9									
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	168	1	3366	2	Y	89	96	1			42
							98	9									
11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	585	1	11124	2	Y	52					94
							57	9									
*12	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	1098	1	19411	2	Y	82	99	1			77
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 50,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

01	18662	X	17022	-0-	-1640	-0-	1679	1	15343	2	N	-0-					-0-
02	16856	X	15518	-0-	-1338	-0-	1460	1	14058	2	N	-0-					-0-
03	18662	X	16281	-0-	-2381	-0-	1550	1	14731	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	15730	-0-	-1340	-0-	1518	1	14212	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	16188	-0-	-1110	-0-	1506	1	14682	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15186	-0-	-1434	-0-	1455	1	13731	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15034	-0-	-2140	-0-	1550	1	13484	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	14109	-0-	-2135	-0-	1550	1	12559	2	N	-0-					-0-
09	15720	X	12813	-0-	-2907	-0-	1440	1	11373	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	13718	-0-	-2464	-0-	1582	1	12136	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	14095	-0-	-1085	-0-	1745	1	12350	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	1380	-0-	-12725	-0-	175	1	1205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11183	-0-	-1248	-0-	1103	1	10080	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	8979	-0-	-1773	-0-	845	1	8134	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	10924	-0-	-918	-0-	1040	1	9884	2	N	-0-			-0-
04	11460	X	10728	-0-	-732	-0-	1035	1	9693	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	1028	1	10021	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	9870	-0-	-960	-0-	946	1	8924	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10581	-0-	-517	-0-	1091	1	9490	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10485	-0-	-613	-0-	1091	1	9394	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	9460	-0-	-1280	-0-	1064	1	8396	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	9886	-0-	-1150	-0-	1140	1	8746	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9182	-0-	-958	-0-	1137	1	8045	2	N	-0-			-0-
12	10106	X	9535	-0-	-571	-0-	1211	1	8324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1559	-0-	-611	-0-	88	1	1471	2	N	-0-			-0-
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
06	1650	X	32	-0-	-1618	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
07	1705	X	5	-0-	-1700	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	988	1	9030	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8298	-0-	-550	-0-	781	1	7517	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9054	-0-	-742	-0-	862	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7870	-0-	-1610	-0-	760	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9093	-0-	-703	-0-	846	1	8247	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9095	-0-	-385	-0-	871	1	8224	2	N	-0-					-0-
07	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	1059	1	9215	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8674	-0-	-409	-0-	1059	1	7615	2	N	-0-					-0-
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1067	1	8421	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	1030	1	7904	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8836	-0-	-254	-0-	1094	1	7742	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9204	-0-	-592	-0-	1169	1	8035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

01	19375	X	16020	-0-	-3355	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14818	-0-	-1674	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15940	-0-	-2319	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15232	-0-	-2138	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15500	-0-	-899	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14202	-0-	-1668	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13619	-0-	-2780	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13071	-0-	-2677	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
10	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
11	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	14251	-0-	-2055	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

01	6851	X	3722	-0-	-3129	-0-	2859	1	863	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	3477	-0-	-2711	-0-	2416	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1	17	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1		1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

01	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	2922	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	2744	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	3479	1	7180	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8358	-0-	-1542	-0-	2687	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	7562	-0-	-3567	-0-	2818	1	4744	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8894	-0-	-1876	-0-	3321	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	7169	-0-	-3960	-0-	2202	1	4967	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	6095	-0-	-4321	-0-	1635	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	5599	-0-	-3221	-0-	1661	1	3938	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	1333	-0-	-7781	-0-	284	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	2006	-0-	-6814	-0-	707	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1579	-0-	-2885	-0-	835	1	744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	279	1	699	2	N	-0-					-0-
02	812	X	514	-0-	-298	-0-	140	1	374	2	N	-0-					-0-
03	620	X	350	-0-	-270	-0-	114	1	236	2	N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	899	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	569	1	957	2	N	-0-					-0-
06	960	X	615	-0-	-345	-0-	230	1	385	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	540	-0-	-2343	-0-	166	1	374	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	492	-0-	-2391	-0-	132	1	360	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	354	-0-	-2436	-0-	105	1	249	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	2092	1	5235	2	N	-0-			-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1682	1	4477	2	N	-0-			-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	2031	1	4191	2	N	-0-			-0-
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1951	1	4118	2	N	-0-			-0-
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	2223	1	3743	2	N	-0-			-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1824	1	3060	2	N	-0-			-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1160	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	999	1	2726	2	N	-0-			-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1388	1	3291	2	N	-0-			-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	690	1	2553	2	N	-0-			-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1118	1	2056	2	N	-0-			-0-
*12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	1292	1	1151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2		2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

01	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-			-0-
02	10556	X	10038	-0-	-518	-0-	10038	2			N	-0-			-0-
03	13144	X	10606	-0-	-2538	-0-	10606	2			N	-0-			-0-
04	12720	X	10326	-0-	-2394	-0-	10326	2			N	-0-			-0-
05	13144	X	10531	-0-	-2613	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
06	12720	X	10007	-0-	-2713	-0-	10007	2			N	-0-			-0-
07	11129	X	10343	-0-	-786	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
08	10664	X	9542	-0-	-1122	-0-	9542	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9227	-0-	-1093	-0-	9227	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	9088	-0-	-1452	-0-	9088	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	9047	-0-	-973	-0-	9047	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	8704	-0-	-1433	-0-	8704	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14809	-0-	-1714	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13241	-0-	-1599	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14831	-0-	-1134	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
04	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13820	-0-	-1494	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13929	-0-	-411	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14586	-0-	-1162	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14533	-0-	-1215	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13920	-0-	-1320	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14378	-0-	-223	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13394	-0-	-736	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13323	-0-	-1154	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	1631	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	1626	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4178	-0-	-1774	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4497	-0-	-1143	-0-	252	1	4245	2	N	-0-					-0-
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	2333	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	1487	1	4266	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5360	-0-	-1243	-0-	1028	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4621	-0-	-1982	-0-	670	1	3951	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4299	-0-	-2091	-0-	696	1	3603	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4273	-0-	-2330	-0-	629	1	3644	2	N	-0-					-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1708	1	4466	2	N	-0-					-0-
*12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1851	1	4522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6163	-0-	-1308	-0-	872	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5562	-0-	-1186	-0-	760	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6199	-0-	-1272	-0-	307	1	5892	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6020	-0-	-640	-0-	334	1	5686	2	N	-0-					-0-
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	973	1	5583	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5820	-0-	-150	-0-	917	1	4903	2	N	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	1090	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	892	1	4934	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6053	-0-	-217	-0-	627	1	5426	2	N	-0-					-0-
10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	485	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5693	-0-	-667	-0-	769	1	4924	2	N	-0-					-0-
*12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	955	1	5958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	14521	-0-	-1320	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12841	-0-	-711	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14119	-0-	-885	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	14165	-0-	-295	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12656	-0-	-2286	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12002	-0-	-2038	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13534	-0-	-1098	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13231	-0-	-1401	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13134	-0-	-1026	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11955	-0-	-1155	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11716	-0-	-1862	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12198	-0-	-1535	-0-	12191	2	7	9	Y	6					37
02	12180	X	11342	-0-	-838	-0-	11341	2	1	9	Y	1					38
03	13237	X	12167	-0-	-1070	-0-	12161	2	6	9	Y	5					43
04	12630	X	11210	-0-	-1420	-0-	11207	2	3	9	Y	3					46
05	12555	X	10472	-0-	-2083	-0-	10469	2	3	9	Y	3					49
06	11790	X	8332	-0-	-3458	-0-	8328	2	4	9	Y	4					53
07	12183	X	11558	-0-	-625	-0-	11558	2			Y	-0-					53
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			Y	-0-					53
09	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13186	2	1	9	Y	1	38	1			16
10	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			Y	-0-					16
11	11790	X	11517	-0-	-273	-0-	11507	2	10	9	Y	9					25
12	13268	X	12591	-0-	-677	-0-	12590	2	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 141,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4477	-0-	-1816	-0-	444 25	1 9	4008	2	Y	23	37	1			40
02	5684	X	3928	-0-	-1756	-0-	385 21	1 9	3522	2	Y	19	33	1			26
03	6293	X	5642	-0-	-651	-0-	499 23	1 9	5120	2	Y	21	25	1			22
04	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	509 19	1 9	5170	2	Y	17					39
05	5828	X	5677	-0-	-151	-0-	528 11	1 9	5138	2	Y	10	25	1			24
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	590 20	1 9	6071	2	Y	18					42
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	567 17	1 9	5556	2	Y	15	25	1			32
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	548 9	1 9	5328	2	Y	8					40
09	6690	X	5445	-0-	-1245	-0-	280 18	1 9	5147	2	Y	16	30	1			26
10	6913	X	5480	-0-	-1433	-0-	193 6	1 9	5281	2	Y	5					31
11	6690	X	5084	-0-	-1606	-0-	422 25	1 9	4637	2	Y	23	25	1			29
12	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	499 6	1 9	5062	2	Y	5					34

TOTAL GAS PROD: 65,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13361	-0-	-992	-0-	334	1	13027	2	N	-0-					-0-
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	332	1	12861	2	N	-0-					-0-
03	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	447	1	13854	2	N	-0-					-0-
04	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	419	1	13249	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13205	-0-	-1396	-0-	420	1	12785	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12330	-0-	-1800	-0-	354	1	11976	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12940	-0-	-1661	-0-	383	1	12557	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12469	-0-	-1698	-0-	418	1	12051	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	13626	-0-	-24	-0-	210	1	13416	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	13130	-0-	-14	-0-	83	1	13047	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	10902	-0-	-1608	-0-	195	1	10707	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	10011	-0-	-3877	-0-	208	1	9803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	23743	-0-	-2142	-0-	3620 15	1 9	20108	2	N	14	7	1	7	8	-0-
02	22204	X	19479	-0-	-2725	-0-	3026	1	16453	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	20148	-0-	-4435	-0-	2231	1	17917	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21652	-0-	-1328	-0-	2292	1	19360	2	N	-0-					-0-
05	23746	X	21960	-0-	-1786	-0-	2304	1	19656	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	20496	-0-	-2484	-0-	2150	1	18346	2	N	-0-					-0-
07	22413	X	20269	-0-	-2144	-0-	1763	1	18506	2	N	-0-					-0-
08	22413	X	18721	-0-	-3692	-0-	1556	1	17165	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	18331	-0-	-3359	-0-	1564	1	16767	2	N	-0-					-0-
10	21824	X	18754	-0-	-3070	-0-	1040	1	17714	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	15008	-0-	-5512	-0-	1262	1	13746	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	20185	-0-	-1856	-0-	1771	1	18414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	117	-0-	-14107	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	9881	-0-	-5836	-0-	1094	1	8787	2	N	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1448	1	12231	2	N	-0-					-0-
05	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	2039	1	17394	2	N	-0-					-0-
06	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	2163	1	18461	2	N	-0-					-0-
07	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	1709	1	17940	2	N	-0-					-0-
08	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	1688	1	18619	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	20399	-0-	-241	-0-	1740	1	18659	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	21158	-0-	-170	-0-	1173	1	19985	2	N	-0-					-0-
11	20640	X	18744	-0-	-1896	-0-	1576	1	17168	2	N	-0-					-0-
12	23529	X	15907	-0-	-7622	-0-	1396	1	14511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14722	-0-	-2638	-0-	827	1 4 9	13891	2	N	4	2	1	2	8	-0-
02	15680	X	11799	-0-	-3881	-0-	765	1	11034	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	13559	-0-	-3801	-0-	672	1	12887	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	5484	-0-	-9936	-0-	304	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1042	1	16633	2	N	-0-					-0-
06	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	857	1	14918	2	N	-0-					-0-
07	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	745	1	13127	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	13451	-0-	-4064	-0-	740	1	12711	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	14190	-0-	-2760	-0-	768	1	13422	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	13759	-0-	-3756	-0-	529	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	12857	-0-	-2893	-0-	456	1	12401	2	N	-0-					-0-
*12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	470	1	12950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	20135	-0-	-5347	-0-	1131	1	19004	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	15349	-0-	-6379	-0-	996	1	14353	2	N	-0-					-0-
03	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	1289	1	24725	2	N	-0-					-0-
04	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	1430	1	24329	2	N	-0-					-0-
05	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	1589	1	25368	2	N	-0-					-0-
06	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	1374	1	23913	2	N	-0-					-0-
07	25482	X	23749	-0-	-1733	-0-	1276	1	22473	2	N	-0-					-0-
08	25482	X	21768	-0-	-3714	-0-	1198	1	20570	2	N	-0-					-0-
09	24660	X	20095	-0-	-4565	-0-	1087	1	19008	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	19627	-0-	-5855	-0-	755	1	18872	2	N	-0-					-0-
11	24660	X	18671	-0-	-5989	-0-	662	1	18009	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	18781	-0-	-36	-0-	658	1	18123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	448	1	17487	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14557	-0-	-1347	-0-	367	1	14190	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	16934	-0-	-1883	-0-	529	1	16405	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16107	-0-	-2103	-0-	493	1	15614	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	15885	-0-	-2932	-0-	505	1	15380	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	11549	-0-	-5821	-0-	332	1	11217	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	13791	-0-	-2980	-0-	408	1	13383	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	14513	-0-	-2258	-0-	487	1	14026	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	14127	-0-	-1953	-0-	217	1	13910	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	14224	-0-	-1586	-0-	90	1	14134	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	8169	-0-	-5811	-0-	146	1	8023	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	3103	-0-	-11622	-0-	64	1	3039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11491	-0-	-1529	-0-	1089	1	10402	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10639	-0-	-561	-0-	1108	1	9531	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	9579	-0-	-2821	-0-	1212	1	8367	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	9715	-0-	-1625	-0-	1242	1	8473	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	9432	-0-	-2348	-0-	1294	1	8138	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	8813	-0-	-2587	-0-	1221	1	7592	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	10150	-0-	-1630	-0-	1446	1	8704	2	N	-0-			-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1446	1	8642	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8079	-0-	-1641	-0-	1188	1	6891	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	8189	-0-	-1235	-0-	1239	1	6950	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	8174	-0-	-1576	-0-	1220	1	6954	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8364	-0-	-1215	-0-	1272	1	7092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9812	-0-	-573	-0-	930	1	8882	2	N	-0-			-0-
02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	903	1	7768	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	8324	-0-	-1689	-0-	1053	1	7271	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	7431	-0-	-2259	-0-	950	1	6481	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	7048	-0-	-2965	-0-	967	1	6081	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	7017	-0-	-2493	-0-	972	1	6045	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	5744	-0-	-3866	-0-	818	1	4926	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7925	-0-	-414	-0-	818	1	7107	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	6830	-0-	-610	-0-	1005	1	5825	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6779	-0-	-475	-0-	1026	1	5753	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	6520	-0-	-1160	-0-	973	1	5547	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	993	1	5535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	2606	-0-	-8337	-0-	247	1	2359	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	339	-0-	-9517	-0-	35	1	304	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-			-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-			-0-
05	3007	X	35	-0-	-2972	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
07	372	X	7	-0-	-365	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10153	-0-	-1503	-0-	1549	1	8604	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	6715	-0-	-3813	-0-	1043	1	5672	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	6393	-0-	-2721	-0-	708	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	1070	1	9036	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	7578	-0-	-2590	-0-	795	1	6783	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	7058	-0-	-2782	-0-	740	1	6318	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	5442	-0-	-5005	-0-	473	1	4969	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	5644	-0-	-4803	-0-	469	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	5603	-0-	-4507	-0-	478	1	5125	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5761	-0-	-1772	-0-	319	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	3509	-0-	-3571	-0-	295	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	863	-0-	-5864	-0-	76	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	3842	1	21339	2	N	-0-					-0-
02	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	3106	1	16887	2	N	-0-					-0-
03	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	2363	1	18978	2	N	-0-					-0-
04	24360	X	15084	-0-	-9276	-0-	1597	1	13487	2	N	-0-					-0-
05	25172	X	16243	-0-	-8929	-0-	1704	1	14539	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	14753	-0-	-9607	-0-	1547	1	13206	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	13478	-0-	-8656	-0-	1172	1	12306	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	10879	-0-	-10201	-0-	904	1	9975	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	10561	-0-	-5069	-0-	901	1	9660	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	9669	-0-	-6482	-0-	536	1	9133	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13980	-0-	-780	-0-	1175	1	12805	2	N	-0-					-0-
*12	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	1990	1	20693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	300	1	6391	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5855	-0-	-837	-0-	266	1	5589	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	297	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	289	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5469	-0-	-1227	-0-	264	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5063	-0-	-1417	-0-	249	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5254	-0-	-1225	-0-	260	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5711	-0-	-737	-0-	250	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3215	-0-	-3025	-0-	242	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	420	1	5178	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	2985	-0-	-2535	-0-	233	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	729	-0-	-4975	-0-	58	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	6468	-0-	-12287	-0-	987	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	6161	-0-	-10639	-0-	957	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	4793	-0-	-13807	-0-	531	1	4262	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	13050	-0-	-3030	-0-	1381	1	11669	2	N	-0-					-0-
05	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	1446	1	12335	2	N	-0-					-0-
06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1211	1	10332	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12609	-0-	-876	-0-	1097	1	11512	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11416	-0-	-2286	-0-	949	1	10467	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11003	-0-	-2257	-0-	939	1	10064	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11680	-0-	-2022	-0-	647	1	11033	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11048	-0-	-1432	-0-	929	1	10119	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	9077	-0-	-4563	-0-	796	1	8281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	20254	-0-	-1601	-0-	1265	1	18975	2	N	13					89
							14	9									
02	19740	X	18112	-0-	-1628	-0-	1175	1	16937	2	N	-0-					89
03	21421	X	19561	-0-	-1860	-0-	1275	1	18275	2	N	10	49	1	14	7	36
							11	9									
04	19980	X	19144	-0-	-836	-0-	1294	1	17850	2	N	-0-					36
05	20646	X	18633	-0-	-2013	-0-	1261	1	17372	2	N	-0-					36
06	19590	X	18121	-0-	-1469	-0-	1203	1	16918	2	N	-0-					36
07	20057	X	17777	-0-	-2280	-0-	1192	1	16585	2	N	-0-					36
08	19685	X	17795	-0-	-1890	-0-	1185	1	16610	2	N	-0-					36
09	19050	X	17686	-0-	-1364	-0-	1602	1	16084	2	N	-0-					36
10	18042	X	16675	-0-	-1367	-0-	413	1	16237	2	N	23	49	1			10
							25	9									
11	17460	X	16829	-0-	-631	-0-	1117	1	15712	2	N	-0-					10
12	17980	X	17336	-0-	-644	-0-	1191	1	16145	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 217,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	19343	-0-	-404	-0-	1208	1	18121	2	N	13					88
							14	9									
02	17836	X	17043	-0-	-793	-0-	1106	1	15937	2	N	-0-					88
03	19747	X	18392	-0-	-1355	-0-	1198	1	17183	2	N	10	49	1	13	7	36
							11	9									
04	19020	X	15672	-0-	-3348	-0-	1059	1	14613	2	N	-0-					36
05	19654	X	17657	-0-	-1997	-0-	1195	1	16462	2	N	-0-					36
06	18720	X	17435	-0-	-1285	-0-	1157	1	16278	2	N	-0-					36
07	18879	X	17608	-0-	-1271	-0-	1180	1	16428	2	N	-0-					36
08	18445	X	17327	-0-	-1118	-0-	1154	1	16173	2	N	-0-					36
09	16830	X	16433	-0-	-397	-0-	1488	1	14945	2	N	-0-					36
10	17391	X	16444	-0-	-947	-0-	407	1	16012	2	N	23	49	1			10
							25	9									
11	16830	X	16112	-0-	-718	-0-	1070	1	15042	2	N	-0-					10
12	16957	X	16293	-0-	-664	-0-	1119	1	15174	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 205,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	15903	-0-	-4247	-0-	398	1	15505	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	12542	-0-	-5658	-0-	316	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	14902	-0-	-5248	-0-	466	1	14436	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	13906	-0-	-4904	-0-	426	1	13480	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	13758	-0-	-2145	-0-	437	1	13321	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	13161	-0-	-2229	-0-	378	1	12783	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	12032	-0-	-2724	-0-	356	1	11676	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	14162	-0-	-594	-0-	475	1	13687	2	N	-0-					-0-
09	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	231	1	14812	2	N	-0-					-0-
10	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	102	1	16069	2	N	-0-					-0-
11	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	264	1	14503	2	N	-0-					-0-
*12	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	339	1	16017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	510	1	19901	2	N	-0-					-0-
02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	380	1	14698	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	16362	-0-	-3478	-0-	511	1	15851	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	16656	-0-	-2544	-0-	510	1	16146	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	16651	-0-	-3189	-0-	529	1	16122	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	13757	-0-	-5443	-0-	395	1	13362	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	13720	-0-	-3454	-0-	406	1	13314	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15800	-0-	-1374	-0-	530	1	15270	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	13847	-0-	-2773	-0-	213	1	13634	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	10299	-0-	-6255	-0-	65	1	10234	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	8073	-0-	-7137	-0-	144	1	7929	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	8229	-0-	-3706	-0-	171	1	8058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13315	-0-	-2805	-0-	333	1	12982	2	N	-0-			-0-
02	14168	X	10164	-0-	-4004	-0-	256	1	9908	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	12755	-0-	-1443	-0-	398	1	12357	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	12007	-0-	-1733	-0-	368	1	11639	2	N	-0-			-0-
05	14198	X	12007	-0-	-2191	-0-	382	1	11625	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	10623	-0-	-2277	-0-	305	1	10318	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	365	1	11966	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	11384	-0-	-1264	-0-	382	1	11002	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11328	-0-	-642	-0-	174	1	11154	2	N	-0-			-0-
10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	76	1	11905	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11052	-0-	-858	-0-	198	1	10854	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	11197	-0-	-1110	-0-	232	1	10965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	7304	-0-	-4073	-0-	183	1	7121	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	6968	-0-	-3644	-0-	175	1	6793	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	8552	-0-	-3259	-0-	267	1	8285	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	11195	-0-	-235	-0-	343	1	10852	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	10601	-0-	-1210	-0-	337	1	10264	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	6490	-0-	-1700	-0-	186	1	6304	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	6504	-0-	-5028	-0-	192	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	7370	-0-	-4162	-0-	247	1	7123	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7755	-0-	-3405	-0-	119	1	7636	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	3557	-0-	-6983	-0-	22	1	3535	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	1972	-0-	-5108	-0-	35	1	1937	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	2453	-0-	-4274	-0-	51	1	2402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	308	1	12029	2	N	-0-			-0-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	261	1	10109	2	N	-0-			-0-
03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	342	1	10596	2	N	-0-			-0-
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	329	1	10407	2	N	-0-			-0-
05	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	376	1	11467	2	N	-0-			-0-
06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	291	1	9844	2	N	-0-			-0-
07	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	342	1	11206	2	N	-0-			-0-
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	352	1	10150	2	N	-0-			-0-
09	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	162	1	10353	2	N	-0-			-0-
10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	65	1	10158	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	165	1	9075	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	9789	-0-	-1588	-0-	203	1	9586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11708	-0-	-1808	-0-	1208	1	10500	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	9541	-0-	-1967	-0-	1042	1	8499	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	10791	-0-	-1950	-0-	1117	1	9674	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	10169	-0-	-1201	-0-	1151	1	9018	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10477	-0-	-1241	-0-	1255	1	9222	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10103	-0-	-1237	-0-	1167	1	8936	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	9681	-0-	-952	-0-	874	1	8807	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	9304	-0-	-1329	-0-	755	1	8549	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	8636	-0-	-1504	-0-	759	1	7877	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	8071	-0-	-2345	-0-	443	1	7628	2	N	-0-			-0-
11	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	1135	1	12647	2	N	-0-			-0-
*12	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	1328	1	13120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9219	-0-	-2344	-0-	230	1	8989	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	7780	-0-	-2048	-0-	196	1	7584	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	6158	-0-	-3855	-0-	192	1	5966	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	3500	-0-	-6010	-0-	107	1	3393	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	6692	-0-	-2515	-0-	213	1	6479	2	N	-0-			-0-
06	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	341	1	11540	2	N	-0-			-0-
07	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	399	1	13088	2	N	-0-			-0-
08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	421	1	12117	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11588	-0-	-292	-0-	178	1	11410	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	11870	-0-	-406	-0-	75	1	11795	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	10654	-0-	-2396	-0-	190	1	10464	2	N	-0-			-0-
*12	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	257	1	12110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10435	-0-	-2678	-0-	261	1	10174	2	N	-0-			-0-
02	11844	X	9428	-0-	-2416	-0-	237	1	9191	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11817	-0-	-676	-0-	369	1	11448	2	N	-0-			-0-
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	376	1	11901	2	N	-0-			-0-
05	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	380	1	11585	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10720	-0-	-620	-0-	308	1	10412	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	10302	-0-	-2346	-0-	305	1	9997	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	10883	-0-	-1765	-0-	365	1	10518	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	10659	-0-	-1581	-0-	164	1	10495	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	10552	-0-	-1352	-0-	67	1	10485	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	9111	-0-	-1599	-0-	163	1	8948	2	N	-0-			-0-
*12	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	234	1	11047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7209	-0-	-1130	-0-	7209	2			N	-0-					148
02	6860	X	6087	-0-	-773	-0-	6087	2			N	-0-					148
03	7502	X	6585	-0-	-917	-0-	6585	2			N	-0-					148
04	6990	X	6758	-0-	-232	-0-	6758	2			N	-0-					148
05	7223	X	6569	-0-	-654	-0-	6569	2			N	-0-					148
06	6990	X	5793	-0-	-1197	-0-	5793	2			N	-0-					148
07	6975	X	5543	-0-	-1432	-0-	5543	2			N	-0-					148
08	6975	X	5670	-0-	-1305	-0-	5670	2			N	-0-					148
09	6750	X	5287	-0-	-1463	-0-	5287	2			N	-0-					148
10	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	5612	2			N	-0-					148
11	5790	X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-					148
12	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5090	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 71,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9589	-0-	-1230	-0-	9589	2			N	-0-					45
02	9772	X	8659	-0-	-1113	-0-	8659	2			N	-0-					45
03	10509	X	9515	-0-	-994	-0-	9515	2			N	-0-					45
04	9720	X	8805	-0-	-915	-0-	8805	2			N	-0-					45
05	10044	X	8376	-0-	-1668	-0-	8376	2			N	-0-					45
06	9270	X	6491	-0-	-2779	-0-	6491	2			N	-0-					45
07	9517	X	5810	-0-	-3707	-0-	5810	2			N	-0-					45
08	9517	X	5419	-0-	-4098	-0-	5419	2			N	-0-					45
09	8820	X	4375	-0-	-4445	-0-	4375	2			N	-0-					45
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					45
11	6480	X	5644	-0-	-836	-0-	5644	2			N	-0-					45
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 72,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14632	-0-	-1147	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13192	-0-	-696	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13651	-0-	-1725	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
05	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14900	-0-	-104	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13449	-0-	-1161	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12989	-0-	-2108	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	10934	-0-	-3676	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9854	-0-	-4530	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9034	-0-	-1046	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10063	-0-	-1097	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9710	-0-	-1090	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9642	-0-	-1158	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8605	-0-	-1439	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8136	-0-	-1970	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7267	-0-	-2513	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7261	-0-	-2845	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	6413	-0-	-3217	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6339	-0-	-1473	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	19778	-0-	-3131	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17525	-0-	-3167	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	20208	-0-	-345	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
04	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18649	-0-	-1811	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16758	-0-	-2382	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18981	-0-	-1541	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	19129	-0-	-1393	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17567	-0-	-2293	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	17701	-0-	-1271	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16492	-0-	-2018	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16857	-0-	-1464	-0-	16857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	10469	-0-	-3698	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	9606	-0-	-3106	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9736	-0-	-2540	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6335	-0-	-5545	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9477	-0-	-2489	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9288	-0-	-1002	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9498	-0-	-546	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8145	-0-	-2145	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8392	-0-	-1807	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
02	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
03	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
04	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	16444	-0-	-5535	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	20587	-0-	-683	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20719	-0-	-1260	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	19988	-0-	-1991	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	20987	-0-	-283	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18952	-0-	-2314	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	16058	-0-	-4522	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	16114	-0-	-3726	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
02	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	28709	-0-	-679	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	23360	-0-	-5080	-0-	23360	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	25445	-0-	-3943	-0-	25445	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	25400	-0-	-3040	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	25820	-0-	-3568	-0-	25820	2			N	-0-					-0-
08	28954	X	25221	-0-	-3733	-0-	25221	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	10411	-0-	-14999	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	22086	-0-	-4171	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	20919	-0-	-4491	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21980	-0-	-2634	-0-	21980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	24167	-0-	-3051	-0-	2383	1	21784	2	N	-0-					-0-
02	24360	X	22487	-0-	-1873	-0-	2116	1	20371	2	N	-0-					-0-
03	26970	X	23521	-0-	-3449	-0-	2239	1	21282	2	N	-0-					-0-
04	26100	X	23751	-0-	-2349	-0-	2292	1	21459	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	24633	-0-	-1717	-0-	2292	1	22341	2	N	-0-					-0-
06	24090	X	23422	-0-	-668	-0-	2244	1	21178	2	N	-0-					-0-
07	24893	X	22921	-0-	-1972	-0-	2363	1	20558	2	N	-0-					-0-
08	24645	X	21778	-0-	-2867	-0-	2363	1	19415	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20782	-0-	-3068	-0-	2337	1	18445	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	19560	-0-	-5085	-0-	2255	1	17305	2	N	-0-					-0-
11	23430	X	5896	-0-	-17534	-0-	730	1	5166	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	5795	-0-	-15998	-0-	736	1	5059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12810	-0-	-1698	-0-	1263	1	11547	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	10689	-0-	-2023	-0-	1006	1	9683	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	12494	-0-	-991	-0-	1189	1	11305	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	12047	-0-	-1003	-0-	1163	1	10884	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	12452	-0-	-444	-0-	1159	1	11293	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	11293	-0-	-1097	-0-	1082	1	10211	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11638	-0-	-824	-0-	1200	1	10438	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	10773	-0-	-1689	-0-	1200	1	9573	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	10027	-0-	-2033	-0-	1127	1	8900	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	10278	-0-	-2184	-0-	1184	1	9094	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	10019	-0-	-1261	-0-	1241	1	8778	2	N	-0-			-0-
*12	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	1662	1	11425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	16739	-0-	-2481	-0-	1651	1	15088	2	N	-0-			-0-
02	17360	X	15339	-0-	-2021	-0-	1443	1	13896	2	N	-0-			-0-
03	19189	X	16378	-0-	-2811	-0-	1559	1	14819	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	16190	-0-	-1480	-0-	1563	1	14627	2	N	-0-			-0-
05	18259	X	16488	-0-	-1771	-0-	1534	1	14954	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15240	-0-	-1200	-0-	1460	1	13780	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	14968	-0-	-2020	-0-	1543	1	13425	2	N	-0-			-0-
08	16740	X	14247	-0-	-2493	-0-	1543	1	12704	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	14630	-0-	-1570	-0-	1645	1	12985	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	14662	-0-	-1830	-0-	1690	1	12972	2	N	-0-			-0-
11	15240	X	13604	-0-	-1636	-0-	1685	1	11919	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	13808	-0-	-1320	-0-	1754	1	12054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	3771	-0-	-11574	-0-	372	1	3399	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	1456	-0-	-12376	-0-	137	1	1319	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	6229	-0-	-9085	-0-	593	1	5636	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	9805	-0-	-4355	-0-	946	1	8859	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	10174	-0-	-4148	-0-	947	1	9227	2	N	-0-			-0-
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	888	1	8381	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	7650	-0-	-2487	-0-	789	1	6861	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9188	-0-	-980	-0-	789	1	8399	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	8511	-0-	-1329	-0-	957	1	7554	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	8750	-0-	-1418	-0-	1009	1	7741	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	5862	-0-	-3408	-0-	726	1	5136	2	N	-0-			-0-
*12	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	1216	1	8356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12784	-0-	-2375	-0-	1261	1	11523	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	12831	-0-	-609	-0-	1207	1	11624	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	12944	-0-	-1533	-0-	1232	1	11712	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	11473	-0-	-2537	-0-	1107	1	10366	2	N	-0-			-0-
05	14198	X	12131	-0-	-2067	-0-	1129	1	11002	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	10774	-0-	-2966	-0-	1032	1	9742	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	9921	-0-	-4277	-0-	1023	1	8898	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	7046	-0-	-5075	-0-	1023	1	6023	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	7294	-0-	-4436	-0-	820	1	6474	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	7133	-0-	-4988	-0-	822	1	6311	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	7905	-0-	-2865	-0-	979	1	6926	2	N	-0-			-0-
*12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	1033	1	7097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	1241	1	11347	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	10711	-0-	-461	-0-	1008	1	9703	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11742	-0-	-596	-0-	1118	1	10624	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11283	-0-	-897	-0-	1089	1	10194	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11317	-0-	-1269	-0-	1053	1	10264	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	10457	-0-	-1723	-0-	1002	1	9455	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10551	-0-	-1322	-0-	1088	1	9463	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	10833	-0-	-823	-0-	1088	1	9745	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	9941	-0-	-1339	-0-	1118	1	8823	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	8440	-0-	-2875	-0-	973	1	7467	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	6660	-0-	-3810	-0-	825	1	5835	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	7194	-0-	-3625	-0-	914	1	6280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	22540	-0-	-1206	-0-	22540	2			N	-0-			-0-
02	21448	X	20149	-0-	-1299	-0-	20149	2			N	-0-			-0-
03	23715	X	21958	-0-	-1757	-0-	21958	2			N	-0-			-0-
04	22530	X	21792	-0-	-738	-0-	21792	2			N	-0-			-0-
05	22692	X	22271	-0-	-421	-0-	22271	2			N	-0-			-0-
06	21810	X	21126	-0-	-684	-0-	21126	2			N	-0-			-0-
07	22506	X	21256	-0-	-1250	-0-	21256	2			N	-0-			-0-
08	22506	X	20709	-0-	-1797	-0-	20709	2			N	-0-			-0-
09	21780	X	20750	-0-	-1030	-0-	20750	2			N	-0-			-0-
10	22258	X	19629	-0-	-2629	-0-	19629	2			N	-0-			-0-
11	21120	X	18269	-0-	-2851	-0-	18269	2			N	-0-			-0-
12	21452	X	18995	-0-	-2457	-0-	18995	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	14354	-0-	-2975	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	14325	-0-	-347	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15152	-0-	-1123	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	14788	-0-	-962	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15788	-0-	-487	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15169	-0-	-191	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14485	-0-	-1387	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	9816	-0-	-5963	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	6077	-0-	-9193	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	10054	-0-	-5725	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	6790	-0-	-8390	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	4552	-0-	-5275	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
02	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15999	-0-	-307	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14360	-0-	-1420	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13699	-0-	-2607	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15583	-0-	-197	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	11145	-0-	-5161	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	10954	-0-	-3895	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	8823	-0-	-6747	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	10208	-0-	-5881	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	8129	-0-	-7441	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8184	-0-	-2666	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9251	-0-	-1971	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9360	-0-	-963	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9583	-0-	-407	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	6941	-0-	-4250	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7237	-0-	-3593	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8390	-0-	-2801	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9618	-0-	-240	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	3682	-0-	-3789	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9105	-0-	-1187	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	10879	-0-	-1862	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9724	-0-	-440	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10678	-0-	-575	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9901	-0-	-980	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10024	-0-	-506	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	8989	-0-	-3008	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10159	-0-	-1838	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	2043	-0-	-9597	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9771	-0-	-583	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
11	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
*12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	16370	-0-	-2633	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14208	-0-	-1584	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16256	-0-	-1228	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
04	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12717	-0-	-3651	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12802	-0-	-3038	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	14250	-0-	-3327	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15697	-0-	-1880	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	14607	-0-	-2433	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14259	-0-	-921	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14049	-0-	-1637	-0-	14049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	82 94	1 9	3279	2	Y	85	83	1			46
02	3920	X	3074	-0-	-846	-0-	84 56	1 9	2934	2	Y	51	69	1			28
03	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	101 89	1 9	3727	2	Y	81	82	1			27
04	4200	X	2903	-0-	-1297	-0-	82 13	1 9	2808	2	Y	12	16	1			23
05	4340	X	2996	-0-	-1344	-0-	85 25	1 9	2886	2	Y	23	15	1			31
06	3750	X	2975	-0-	-775	-0-	84 20	1 9	2871	2	Y	18	32	1			17
07	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	88 28	1 9	3230	2	Y	25	32	1			10
08	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	88 25	1 9	3266	2	Y	23	16	1			17
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	3014	2	Y	1					18
10	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	83 20	1 9	2827	2	Y	18	16	1			20
11	3270	X	2385	-0-	-885	-0-	59 25	1 9	2301	2	Y	23	16	1			27
12	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	73 26	1 9	2786	2	Y	24	33	1			18

TOTAL GAS PROD: 37,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1931	-0-	-797	-0-	46	1	1846	2	Y	35	33	1			35
							39	9									
02	2744	X	1678	-0-	-1066	-0-	45	1	1590	2	Y	39	53	1			21
							43	9									
03	3038	X	2185	-0-	-853	-0-	57	1	2094	2	Y	31	32	1			20
							34	9									
04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	72	1	2474	2	Y	78	41	1			57
							86	9									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	67	1	2276	2	Y	60	39	1			78
							66	9									
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	69	1	2343	2	Y	48	82	1			44
							53	9									
07	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	68	1	2506	2	Y	61	81	1			24
							67	9									
08	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	68	1	2515	2	Y	60	41	1			43
							66	9									
09	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	67	1	2339	2	Y	199	196	1			46
							219	9									
10	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	65	1	2198	2	Y	45	41	1			50
							50	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	77	1	3048	2	Y	59	41	1			68
							65	9									
*12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	71	1	2695	2	Y	61	82	1			46
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

01	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9297	-0-	-1063	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10119	-0-	-1351	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10545	-0-	-460	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9956	-0-	-424	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9755	-0-	-661	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8931	-0-	-1609	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8500	-0-	-1700	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9925	-0-	-615	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9907	-0-	-53	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7176	-0-	-1752	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	19205	-0-	-3022	-0-	665	1	18540	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	17625	-0-	-2451	-0-	654	1	16971	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	19210	-0-	-3017	-0-	698	1	18512	2	Y	-0-					-0-
04	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	752	1	20516	2	Y	-0-					-0-
05	21483	X	21390	-0-	-93	-0-	692	1	20698	2	Y	-0-					-0-
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	789	1	19674	2	Y	-0-					-0-
07	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	842	1	21854	2	Y	-0-					-0-
08	41456	X	41456	-0-	-0-	-0-	842	1	40614	2	Y	-0-					-0-
09	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	1138	1	22144	2	Y	-0-					-0-
10	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	1069	1	21384	2	Y	-0-					-0-
11	23100	X	11930	-0-	-11170	-0-	596	1	11334	2	Y	-0-					-0-
12	24335	X	321	-0-	-24014	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10706	-0-	-981	-0-	1242	1	9345	2	Y	108					150
							119	9									
02	9296	X	9121	-0-	-175	-0-	1169	1	7878	2	Y	67	126	1			91
							74	9									
03	10292	X	9568	-0-	-724	-0-	1261	1	8257	2	Y	45					136
							50	9									
04	10350	X	9693	-0-	-657	-0-	1152	1	8411	2	Y	118	193	1			61
							130	9									
05	10695	X	9939	-0-	-756	-0-	1195	1	8659	2	Y	77	62	1			76
							85	9									
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1124	1	8812	2	Y	82					158
							90	9									
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	1179	1	8108	2	Y	54	127	1			85
							59	9									
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1179	1	7754	2	Y	-0-					85
09	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	1169	1	7429	2	Y	21	63	1			43
							23	9									
10	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	1138	1	7356	2	Y	49					92
							54	9									
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1222	1	8284	2	Y	37	64	1			65
							41	9									
12	8866	X	8741	-0-	-125	-0-	967	1	7679	2	Y	86	65	1			86
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 112,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	588	1	16386	2	Y	-0-					-0-
02	14448	X	10314	-0-	-4134	-0-	383	1	9931	2	Y	-0-					-0-
03	15996	X	13012	-0-	-2984	-0-	473	1	12539	2	Y	-0-					-0-
04	16440	X	12918	-0-	-3522	-0-	457	1	12461	2	Y	-0-					-0-
05	16988	X	16465	-0-	-523	-0-	532	1	15933	2	Y	-0-					-0-
06	16440	X	8224	-0-	-8216	-0-	317	1	7907	2	Y	-0-					-0-
07	13361	X	12840	-0-	-521	-0-	476	1	12364	2	Y	-0-					-0-
08	16461	X	16033	-0-	-428	-0-	476	1	15557	2	Y	-0-					-0-
09	15930	X	10043	-0-	-5887	-0-	491	1	9552	2	Y	-0-					-0-
10	16461	X	9325	-0-	-7136	-0-	444	1	8881	2	Y	-0-					-0-
11	15510	X	7719	-0-	-7791	-0-	386	1	7333	2	Y	-0-					-0-
12	10943	X	6734	-0-	-4209	-0-	360	1	6374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	139	1	5564	2	Y	41	39	1	42
							45	9							
02	3220	X	2904	-0-	-316	-0-	79	1	2772	2	Y	48	64	1	26
							53	9							
03	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	85	1	3124	2	Y	38	39	1	25
							42	9							
04	4020	X	2774	-0-	-1246	-0-	78	1	2672	2	Y	22	20	1	27
							24	9							
05	4154	X	2533	-0-	-1621	-0-	72	1	2429	2	Y	29	19	1	37
							32	9							
06	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	82	1	2784	2	Y	23	39	1	21
							25	9							
07	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	81	1	2970	2	Y	30	39	1	12
							33	9							
08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	81	1	2929	2	Y	28	20	1	20
							31	9							
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	84	1	2912	2	Y	2			22
							2	9							
10	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	81	1	2732	2	Y	21	19	1	24
							23	9							
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	75	1	2936	2	Y	29	20	1	33
							32	9							
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	80	1	3016	2	Y	29	39	1	22
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 38,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	205	1	8195	2	Y	180	175	1	107
							198	9							
02	7672	X	7625	-0-	-47	-0-	208	1	7285	2	Y	120	161	1	66
							132	9							
03	8494	X	8279	-0-	-215	-0-	214	1	7878	2	Y	170	173	1	63
							187	9							
04	8220	X	7144	-0-	-1076	-0-	199	1	6783	2	Y	147	88	1	122
							162	9							
05	8494	X	7806	-0-	-688	-0-	220	1	7446	2	Y	127	83	1	166
							140	9							
06	7560	X	6928	-0-	-632	-0-	194	1	6623	2	Y	101	174	1	93
							111	9							
07	7812	X	7631	-0-	-181	-0-	199	1	7287	2	Y	132	173	1	52
							145	9							
08	7812	X	7663	-0-	-149	-0-	199	1	7325	2	Y	126	87	1	91
							139	9							
09	7560	X	6848	-0-	-712	-0-	190	1	6651	2	Y	6			97
							7	9							
10	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	216	1	7295	2	Y	94	86	1	105
							103	9							
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	226	1	8879	2	Y	128	88	1	145
							141	9							
*12	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	225	1	8545	2	Y	128	175	1	99
							141	9							

TOTAL GAS PROD: 94,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5274	-0-	-3530	-0-	740	1	4534	2	Y	-0-					-0-
02	7756	X	4610	-0-	-3146	-0-	648	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	8432	X	5228	-0-	-3204	-0-	786	1	4442	2	Y	-0-					-0-
04	8160	X	5100	-0-	-3060	-0-	885	1	4215	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5322	-0-	-816	-0-	796	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	790	1	4293	2	Y	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	731	1	4546	2	Y	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	454	1	5842	2	Y	-0-					-0-
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	593	1	5388	2	Y	-0-					-0-
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	614	1	5460	2	Y	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	658	1	5280	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	620	1	5403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8483	-0-	-1189	-0-	1190	1	7293	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7150	-0-	-1222	-0-	1004	1	6146	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	5905	-0-	-3085	-0-	888	1	5017	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	2951	-0-	-5299	-0-	512	1	2439	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6047	-0-	-2478	-0-	905	1	5142	2	Y	-0-					-0-
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1018	1	5534	2	Y	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1272	1	7911	2	Y	-0-					-0-
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	790	1	8341	2	Y	-0-					-0-
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	876	1	7943	2	Y	-0-					-0-
10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	857	1	7624	2	Y	-0-					-0-
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	555	1	4459	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	4989	-0-	-4187	-0-	513	1	4476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6767	-0-	-332	-0-	566	1	6201	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5806	-0-	-606	-0-	451	1	5355	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6509	-0-	-590	-0-	517	1	5992	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	524	1	6154	2	Y	-0-					-0-
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	686	1	7206	2	Y	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	696	1	7167	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6806	-0-	-107	-0-	573	1	6233	2	Y	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	573	1	6731	2	Y	-0-					-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	538	1	6342	2	Y	-0-					-0-
10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	632	1	7593	2	Y	-0-					-0-
*11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	608	1	7258	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	533	1	7109	2	Y	-0-					-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	562	1	7871	2	Y	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	649	1	9046	2	Y	-0-					-0-
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	693	1	9177	2	Y	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	410	1	4885	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	5898	-0-	-3492	-0-	449	1	5449	2	Y	-0-					-0-
07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	651	1	9358	2	Y	-0-					-0-
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1049	1	8890	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	8871	-0-	-729	-0-	618	1	8253	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	8425	-0-	-1495	-0-	624	1	7801	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	8572	-0-	-1028	-0-	633	1	7939	2	Y	-0-					-0-
12	9579	X	8809	-0-	-770	-0-	676	1	8133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6008	-0-	-1587	-0-	419	1	5589	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	6446	-0-	-78	-0-	430	1	6016	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	474	1	6605	2	Y	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	475	1	6290	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	542	1	6459	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	482	1	5841	2	Y	-0-					-0-
07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	484	1	6963	2	Y	-0-					-0-
08	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	780	1	7136	2	Y	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	504	1	6731	2	Y	-0-					-0-
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	528	1	6601	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6792	-0-	-48	-0-	502	1	6290	2	Y	-0-					-0-
12	7533	X	6547	-0-	-986	-0-	503	1	6044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	386	-0-	-7705	-0-	120	1	266	2	N	-0-					178
02	7308	X	3954	-0-	-3354	-0-	581	1	3373	2	N	-0-					178
03	6107	X	1091	-0-	-5016	-0-	188	1	903	2	N	-0-					178
04	2580	X	1611	-0-	-969	-0-	168	1	1443	2	N	-0-					178
05	4309	X	185	-0-	-4124	-0-	12	1	66	2	N	97					275
							107	9									
06	4170	X	1628	-0-	-2542	-0-	291	1	1316	2	N	19					294
							21	9									
07	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	413	1	2968	2	N	-0-					294
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	413	1	1719	2	N	-0-					294
09	1620	X	956	-0-	-664	-0-	113	1	814	2	N	26	178	1			142
							29	9									
10	1674	X	503	-0-	-1171	-0-	59	1	444	2	N	-0-					142
11	2070	X	18	-0-	-2052	-0-	7	1	11	2	N	-0-					142
12	992	N	645	-0-	-347	-0-	198	1	448	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	372	X	227	-0-	-145	-0-	39	1	188	2	N	-0-			-0-
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	650	1	5593	2	N	-0-			-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	N	-0-			-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	19	1	84	2	N	-0-			-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	960	2	N	-0-			-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1790	2	N	-0-			-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	288	1	2069	2	N	-0-			-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	477	1	3601	2	N	-0-			-0-
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	359	1	517	2	N	-0-			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	124	1	280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	4672	-0-	-6054	-0-	1452	1	3220	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	6878	-0-	-2642	-0-	1010	1	5868	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	8014	-0-	-2495	-0-	1382	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9361	-0-	-659	-0-	975	1	8386	2	N	-0-			-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	1779	1	9560	2	N	-0-			-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1483	1	6705	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9369	-0-	-303	-0-	1146	1	8223	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	1146	1	8929	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	9414	-0-	-966	-0-	1149	1	8265	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	9113	-0-	-1613	-0-	1067	1	8046	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	2838	-0-	-6912	-0-	1164	1	1674	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	2886	-0-	-6631	-0-	884	1	2002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	103	1	1367	2	Y	-0-			-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		211	-0-	211	249	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		285	-0-	285	534	22	1	263	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		408	-0-	408	942	28	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		497	-0-	497	1439	37	1	460	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		63	-0-	63	1502	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
*12	100	N	-0-	-0-	-100	1402					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	7					9
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	3	7	1			5
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	3					8
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	6	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	231	2	Y	2					3
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	215	2	Y	1	2	1			2
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	272	2	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	665	1	7280	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	7539	-0-	-693	-0-	586	1	6953	2	Y	-0-					-0-
03	8711	X	8014	-0-	-697	-0-	637	1	7377	2	Y	-0-					-0-
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	634	1	7447	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	8135	-0-	-204	-0-	707	1	7428	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7169	-0-	-721	-0-	635	1	6534	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6804	-0-	-1349	-0-	573	1	6231	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	6562	-0-	-1591	-0-	573	1	5989	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	5512	-0-	-2378	-0-	431	1	5081	2	Y	-0-					-0-
10	8122	X	4935	-0-	-3187	-0-	380	1	4555	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	4714	-0-	-2456	-0-	364	1	4350	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	381	1	4338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	18956	-0-	-1969	-0-	474	1	18482	2	N	-0-					-0-
02	18900	X	14303	-0-	-4597	-0-	360	1	13943	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	17709	-0-	-3216	-0-	553	1	17156	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	15962	-0-	-4288	-0-	489	1	15473	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	17582	-0-	-1421	-0-	559	1	17023	2	N	-0-					-0-
06	18330	X	14331	-0-	-3999	-0-	412	1	13919	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	16396	-0-	-1150	-0-	485	1	15911	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	14732	-0-	-2814	-0-	494	1	14238	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	13438	-0-	-3482	-0-	207	1	13231	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15146	-0-	-2338	-0-	96	1	15050	2	N	-0-					-0-
11	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	315	1	17313	2	N	-0-					-0-
*12	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	375	1	17709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15597	-0-	-1205	-0-	390	1	15207	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	12694	-0-	-2482	-0-	320	1	12374	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	14326	-0-	-2383	-0-	448	1	13878	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	13487	-0-	-2383	-0-	413	1	13074	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	12690	-0-	-2934	-0-	403	1	12287	2	N	-0-			-0-
06	15090	X	10471	-0-	-4619	-0-	301	1	10170	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	11387	-0-	-2811	-0-	337	1	11050	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	10715	-0-	-3483	-0-	359	1	10356	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	11743	-0-	-1727	-0-	181	1	11562	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	12225	-0-	-392	-0-	77	1	12148	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	9618	-0-	-1392	-0-	172	1	9446	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	4317	-0-	-7928	-0-	90	1	4227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	24894	-0-	-216	-0-	622	1	24272	2	N	-0-			-0-
02	22680	X	21091	-0-	-1589	-0-	531	1	20560	2	N	-0-			-0-
03	25110	X	21979	-0-	-3131	-0-	687	1	21292	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	20481	-0-	-3819	-0-	627	1	19854	2	N	-0-			-0-
05	25110	X	20807	-0-	-4303	-0-	661	1	20146	2	N	-0-			-0-
06	24090	X	17940	-0-	-6150	-0-	515	1	17425	2	N	-0-			-0-
07	23343	X	22847	-0-	-496	-0-	676	1	22171	2	N	-0-			-0-
08	21793	X	20539	-0-	-1254	-0-	689	1	19850	2	N	-0-			-0-
09	20430	X	18706	-0-	-1724	-0-	288	1	18418	2	N	-0-			-0-
10	20708	X	18555	-0-	-2153	-0-	117	1	18438	2	N	-0-			-0-
11	22080	X	16647	-0-	-5433	-0-	297	1	16350	2	N	-0-			-0-
*12	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	420	1	19821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	21579	-0-	-2818	-0-	540	1	21039	2	N	-0-			-0-
02	21504	X	19047	-0-	-2457	-0-	480	1	18567	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	19823	-0-	-2528	-0-	619	1	19204	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	17876	-0-	-3754	-0-	548	1	17328	2	N	-0-			-0-
05	21576	X	19580	-0-	-1996	-0-	622	1	18958	2	N	-0-			-0-
06	20880	X	17949	-0-	-2931	-0-	516	1	17433	2	N	-0-			-0-
07	21080	X	20412	-0-	-668	-0-	604	1	19808	2	N	-0-			-0-
08	19654	X	18794	-0-	-860	-0-	630	1	18164	2	N	-0-			-0-
09	18840	X	17669	-0-	-1171	-0-	272	1	17397	2	N	-0-			-0-
10	19468	X	17379	-0-	-2089	-0-	110	1	17269	2	N	-0-			-0-
11	19740	X	18546	-0-	-1194	-0-	331	1	18215	2	N	-0-			-0-
*12	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	438	1	20678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	17492	-0-	-1914	-0-	437	1	17055	2	N	-0-					-0-
02	17528	X	16331	-0-	-1197	-0-	411	1	15920	2	N	-0-					-0-
03	19406	X	15920	-0-	-3486	-0-	497	1	15423	2	N	-0-					-0-
04	17880	X	16657	-0-	-1223	-0-	510	1	16147	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16896	-0-	-1177	-0-	537	1	16359	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	12196	-0-	-5294	-0-	350	1	11846	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	13980	-0-	-4093	-0-	414	1	13566	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	13719	-0-	-3455	-0-	460	1	13259	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	12426	-0-	-4194	-0-	191	1	12235	2	N	-0-					-0-
10	16802	X	9691	-0-	-7111	-0-	61	1	9630	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12216	-0-	-1284	-0-	218	1	11998	2	N	-0-					-0-
*12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	283	1	13367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	485	1	18895	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	15760	-0-	-1012	-0-	397	1	15363	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	16826	-0-	-2921	-0-	526	1	16300	2	N	-0-					-0-
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	608	1	19227	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	16593	-0-	-3154	-0-	527	1	16066	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	16261	-0-	-2489	-0-	467	1	15794	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	18264	-0-	-2196	-0-	540	1	17724	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	17225	-0-	-3235	-0-	578	1	16647	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	16806	-0-	-2994	-0-	259	1	16547	2	N	-0-					-0-
10	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	108	1	16993	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15933	-0-	-1737	-0-	285	1	15648	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	16499	-0-	-1760	-0-	342	1	16157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	280	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	558	-0-	-1066	-0-	82	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	244	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	160	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	243	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	249	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	639	-0-	-801	-0-	262	1	377	2	Y	-0-					-0-
*12	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	646	1	1463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

01	0	W	25686	-0-	25686	109405	25474	2	212	9	N	193	193	1			180
02	0	W	20882	-0-	20882	130287	20784	2	98	9	N	89	199	1			70
03	0	W	20634	-0-	20634	150921	20616	2	18	9	N	16					86
04	0	W	19243	-0-	19243	170164	19123	2	120	9	N	109					195
05	0	W	20261	-0-	20261	190425	20208	2	53	9	N	48	168	1			75
06	0	W	17080	-0-	17080	207505	17008	2	72	9	N	65					140
07	226397	X	18892	-0-	-207505	-0-	18826	2	66	9	N	60					200
08	20646	X	17465	-0-	-3181	-0-	17444	2	21	9	N	19	194	1			25
09	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19595	2	28	9	N	25					50
10	20274	X	19553	-0-	-721	-0-	19516	2	37	9	N	34					84
11	18270	X	17992	-0-	-278	-0-	17982	2	10	9	N	9					93
12	18848	X	17493	-0-	-1355	-0-	17450	2	43	9	N	39					132

TOTAL GAS PROD: 234,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79267	X	31936	-0-	-47331	-0-	31512	2	424	9	N	385	385	1			180
02	71596	X	25905	-0-	-45691	-0-	25690	2	215	9	N	195	195	1			180
03	79267	X	25776	-0-	-53491	-0-	25334	2	442	9	N	402	384	1			198
04	76710	X	24024	-0-	-52686	-0-	24024	2			N	-0-					198
05	79267	X	23205	-0-	-56062	-0-	23083	2	122	9	N	111	299	1			10
06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22258	2	217	9	N	197	194	1			13
07	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21054	2	96	9	N	87					100
08	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20405	2	110	9	N	100					200
09	24030	X	18886	-0-	-5144	-0-	18838	2	48	9	N	44	194	1			50
10	23312	X	19741	-0-	-3571	-0-	19587	2	154	9	N	140					190
11	22470	X	19768	-0-	-2702	-0-	19757	2	11	9	N	10					200
*12	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19502	2	105	9	N	95	195	1			100

TOTAL GAS PROD: 272,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70184	X	46085	-0-	-24099	-0-	2583	1	43502	2	N	-0-					-0-
02	63392	X	37947	-0-	-25445	-0-	2313	1	35634	2	N	-0-					-0-
*03	70184	X	20041	-0-	-50143	-0-	1181	1	18813	2	N	43					43
							47	9									
*04	67920	X	17835	-0-	-50085	-0-	1248	1	16587	2	N	-0-					43
*05	70184	X	19032	-0-	-51152	-0-	1289	1	17734	2	N	8					51
							9	9									
*06	67920	X	17070	-0-	-50850	-0-	1092	1	15976	2	N	2	37	1			16
							2	9									
*07	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	1110	1	15424	2	N	-0-					16
*08	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1055	1	14092	2	N	33	45	1			4
							36	9									
*09	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	642	1	14449	2	N	-0-					4
*10	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	275	1	14078	2	N	180	180	1			4
							198	9									
*11	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	964	1	12377	2	N	78	77	1			5
							86	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 232,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63488	X	41069	-0-	-22419	-0-	2302	1	38767	2	N	-0-					10
02	57344	X	31908	-0-	-25436	-0-	1945	1	29963	2	N	-0-					10
*03	63488	X	19420	-0-	-44068	-0-	1145	1	18234	2	N	37					47
							41	9									
*04	61440	X	16012	-0-	-45428	-0-	1120	1	14892	2	N	-0-					47
*05	63488	X	15506	-0-	-47982	-0-	1049	1	14449	2	N	7					54
							8	9									
*06	61440	X	16846	-0-	-44594	-0-	1078	1	15767	2	N	1	35	1			20
							1	9									
*07	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1104	1	15345	2	N	-0-					20
*08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	1097	1	14651	2	N	39	45	1			14
							43	9									
*09	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	580	1	13046	2	N	2					16
							2	9									
*10	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	229	1	11704	2	N	3					19
							3	9									
*11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	721	1	9249	2	N	93	59	1			53
							102	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 208,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					45
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					45
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					45
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					45
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					45
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					45
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					45
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					45
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					45
11	540	N	35	-0-	-505	-0-	35	2			N	-0-					45
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

01	DLQ G-10		5384	-0-	5384	8656	5384	2			N	-0-					-0-
02	12973	X	4317	-0-	-8656	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4526	X	1495	-0-	-3031	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3742	-0-	-638	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - PLUGGED 05/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1271	-0-	-619	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	842	-0-	-956	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3856	-0-	3856	7699	320	1	3535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11311	X	3612	-0-	-7699	-0-	357	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	216	1	3380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	206	1	3287	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	329	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	357	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2799	-0-	-1200	-0-	4	1	2793	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3660	X	3107	-0-	-553	-0-	3106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3782	X	2635	-0-	-1147	-0-	2633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	2502	-0-	-948	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3791	-0-	3791	6861	3790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9942	X	3081	-0-	-6861	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3137	-0-	-343	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	3175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2585	-0-	-1011	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2242	-0-	-1238	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	880	1	4528	2	N	-0-					55
02	5292	X	4451	-0-	-841	-0-	695	1	3756	2	N	-0-					55
03	5859	X	5327	-0-	-532	-0-	884	1	4443	2	N	-0-					55
04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	855	1	4079	2	N	-0-					55
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	884	1	4596	2	N	-0-					55
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	852	1	7271	2	N	-0-					55
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	851	1	6946	2	N	-0-					55
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	848	1	6428	2	N	-0-					55
09	6810	X	6563	-0-	-247	-0-	848	1	5715	2	N	-0-					55
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	848	1	6401	2	N	-0-					55
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	841	1	5976	2	N	-0-					55
12	6913	X	6675	-0-	-238	-0-	842	1	5833	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 76,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	921	1	2934	2	N	-0-					7
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	969	1	3024	2	N	-0-					7
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1065	1	3153	2	N	-0-					7
04	3960	X	3522	-0-	-438	-0-	855	1	2667	2	N	-0-					7
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1231	1	3312	2	N	-0-					7
06	3960	X	3562	-0-	-398	-0-	1157	1	2405	2	N	-0-					7
07	4092	X	2572	-0-	-1520	-0-	965	1	1607	2	N	-0-					7
08	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	1065	1	2085	2	N	-0-					7
09	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	1032	1	2448	2	N	-0-					7
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	914	1	3895	2	N	-0-					7
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	968	1	3789	2	N	-0-					7
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1103	1	3698	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 47,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	947	1	3586	2	N	-0-					5
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	969	1	3023	2	N	-0-					5
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1052	1	2837	2	N	-0-					5
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	855	1	2667	2	N	-0-					5
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1231	1	3312	2	N	-0-					5
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1157	1	2406	2	N	-0-					5
07	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	987	1	1964	2	N	-0-					5
08	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	1049	1	2293	2	N	-0-					5
09	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	1020	1	2244	2	N	-0-					5
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	903	1	3700	2	N	-0-					5
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	936	1	3248	2	N	-0-					5
*12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1081	1	3346	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 46,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	472	1	12061	2	N	-0-					27
02	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	433	1	10279	2	N	-0-					27
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	436	1	11036	2	N	-0-					27
04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	433	1	10371	2	N	-0-					27
05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	605	1	10970	2	N	-0-					27
06	9630	X	7447	-0-	-2183	-0-	419	1	7028	2	N	-0-					27
07	9951	X	6820	-0-	-3131	-0-	393	1	6427	2	N	-0-					27
08	9951	X	6800	-0-	-3151	-0-	337	1	6463	2	N	-0-					27
09	9630	X	6674	-0-	-2956	-0-	349	1	6325	2	N	-0-					27
10	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	576	1	10321	2	N	-0-					27
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	592	1	9744	2	N	-0-					27
*12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	660	1	10564	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 117,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1674	1	3586	2	N	-0-			-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1616	1	3325	2	N	-0-			-0-
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1699	1	2840	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	1628	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
06	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10839	-0-	-693	-0-	408	1	10431	2	N	-0-			3
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	446	1	10580	2	N	-0-			3
03	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	461	1	11666	2	N	-0-			3
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	482	1	11556	2	N	-0-			3
05	11532	X	3275	-0-	-8257	-0-	171	1	3104	2	N	-0-			3
06	11160	X	7233	-0-	-3927	-0-	577	1	6656	2	N	-0-			3
07	11532	X	8507	-0-	-3025	-0-	651	1	7856	2	N	-0-			3
08	11532	X	10692	-0-	-840	-0-	685	1	10007	2	N	-0-			3
09	11160	X	10081	-0-	-1079	-0-	694	1	9387	2	N	-0-			3
10	8494	X	1828	-0-	-6666	-0-	270	1	1558	2	N	-0-			3
11	10350	X	1368	-0-	-8982	-0-	105	1	1263	2	N	-0-			3
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 89,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	558	1	8562	2	N	-0-			-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	550	1	7404	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8329	-0-	-413	-0-	556	1	7773	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	8439	-0-	-21	-0-	553	1	7886	2	N	-0-			-0-
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	557	1	9305	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	8175	-0-	-285	-0-	553	1	7622	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	5973	-0-	-2769	-0-	559	1	5414	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	556	1	7630	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	8277	-0-	-183	-0-	556	1	7721	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8340	-0-	-402	-0-	558	1	7782	2	N	-0-			-0-
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	553	1	7838	2	N	-0-			-0-
*12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	556	1	8005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	70	1	5137	2	N	-0-			-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	82	1	4590	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4660	-0-	-424	-0-	87	1	4573	2	N	-0-			-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	93	1	4853	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	121	1	5273	2	N	-0-			-0-
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	139	1	5750	2	N	-0-			-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	142	1	7177	2	N	-0-			-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	142	1	5995	2	N	-0-			-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	109	1	5148	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	142	1	5407	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	553	1	4038	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	3103	-0-	-2415	-0-	142	1	2961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1221	1	3234	2	N	-0-			-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1224	1	2665	2	N	-0-			-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1239	1	2896	2	N	-0-			-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1229	1	2427	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	1203	1	930	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	2725	1	1430	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1206	1	2093	2	N	-0-			-0-
02	2128	X	1328	-0-	-800	-0-	1179	1	149	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	1184	-0-	-1172	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
06	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

01	21359	X	18263	-0-	-3096	-0-	18040	2	223	9	N	203	176	1					700
02	19292	X	18207	-0-	-1085	-0-	18002	2	205	9	N	186	734	1					152
03	21359	X	20182	-0-	-1177	-0-	19958	2	224	9	N	204	183	1					173
04	20670	X	17962	-0-	-2708	-0-	17773	2	189	9	N	172	203	1					142
05	21111	X	18418	-0-	-2693	-0-	18235	2	183	9	N	166	184	1					124
06	19530	X	12503	-0-	-7027	-0-	12349	2	154	9	N	140	180	1					84
07	20181	X	16781	-0-	-3400	-0-	16645	2	136	9	N	124							208
08	20181	X	17113	-0-	-3068	-0-	16971	2	142	9	N	129	183	1					154
09	17970	X	16425	-0-	-1545	-0-	16293	2	132	9	N	120	173	1					101
10	18414	X	16722	-0-	-1692	-0-	16591	2	131	9	N	119	183	1					37
11	16560	X	15814	-0-	-746	-0-	15689	2	125	9	N	114							151
12	DLQ G-10		15565	-0-	15565	15565	15442	2	123	9	N	112	175	1					88

TOTAL GAS PROD: 203,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	14883	-0-	-5174	-0-	14753	2	130	9	N	118					934
02	18116	X	11868	-0-	-6248	-0-	11790	2	78	9	N	71	940	1			65
03	19964	X	9396	-0-	-10568	-0-	9316	2	80	9	N	73					138
04	18270	X	15533	-0-	-2737	-0-	15373	2	160	9	N	145	184	1			99
05	17918	X	16259	-0-	-1659	-0-	16112	2	147	9	N	134	182	1			51
06	14400	X	11504	-0-	-2896	-0-	11373	2	131	9	N	119					170
07	16058	X	15392	-0-	-666	-0-	15281	2	111	9	N	101	181	1			90
08	16244	X	15837	-0-	-407	-0-	15724	2	113	9	N	103					193
09	15720	X	14400	-0-	-1320	-0-	14300	2	100	9	N	91	184	1			100
10	16244	X	14768	-0-	-1476	-0-	14655	2	113	9	N	103					203
11	15330	X	13949	-0-	-1381	-0-	13838	2	111	9	N	101	174	1			130
12	DLQ G-10		14203	-0-	14203	14203	14093	2	110	9	N	100	174	1			56

TOTAL GAS PROD: 167,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

01	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	19267	2	761	9	N	692	706	1	3	8	1125
02	8848	X	7894	-0-	-954	-0-	7442	2	452	9	N	411	1227	1	2	8	307
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9333	2	620	9	N	564	696	1			175
04	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10680	2	677	9	N	615	528	1			262
05	9796	X	4218	-0-	-5578	-0-	3819	2	399	9	N	363	539	1			86
06	9480	X	6157	-0-	-3323	-0-	6090	2	67	9	N	61					147
07	9796	X	701	-0-	-9095	-0-	485	2	216	9	N	196	174	1			169
08	9796	X	6243	-0-	-3553	-0-	5615	2	628	9	N	571	532	1			208
09	9480	X	9065	-0-	-415	-0-	8508	2	557	9	N	506	528	1			186
10	6355	X	5587	-0-	-768	-0-	5168	2	419	9	N	381	353	1	1	8	213
11	6150	X	4938	-0-	-1212	-0-	4509	2	429	9	N	390	524	1			79
*12	DLQ G-10		8650	-0-	8650	8650	8162	2	488	9	N	444	357	1	1	8	165

TOTAL GAS PROD: 94,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,194

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

01	22134	X	19059	-0-	-3075	-0-	18684	2	375	9	N	341	171	1			382
02	19992	X	14855	-0-	-5137	-0-	14548	2	307	9	N	279	529	1			132
03	22134	X	16416	-0-	-5718	-0-	16071	2	345	9	N	314	354	1			92
04	21420	X	12491	-0-	-8929	-0-	12184	2	307	9	N	279	174	1			197
05	19065	X	16417	-0-	-2648	-0-	15995	2	422	9	N	384	527	1			54
06	18450	X	12911	-0-	-5539	-0-	12492	2	419	9	N	381	362	1			73
07	16461	X	15079	-0-	-1382	-0-	14651	2	428	9	N	389	355	1			107
08	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18017	2	446	9	N	405	359	1			153
09	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16321	2	342	9	N	311	345	1			119
10	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	17584	2	354	9	N	322	176	1			265
11	17880	X	17824	-0-	-56	-0-	17471	2	353	9	N	321	521	1			65
12	DLQ G-10		14466	-0-	14466	14466	14167	2	299	9	N	272	170	1			167

TOTAL GAS PROD: 192,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,998

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13500	2	305	9	N	277	356	1			561
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8403	2	235	9	N	214	507	1			268
03	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	7864	2	235	9	N	214	340	1			142
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9712	2	233	9	N	212	174	1			180
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11426	2	221	9	N	201	175	1			206
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11458	2	168	9	N	153	182	1			177
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10581	2	182	9	N	165	183	1			159
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9540	2	184	9	N	167	188	1			138
09	8400	X	8193	-0-	-207	-0-	8071	2	122	9	N	111	176	1			73
10	8680	X	7623	-0-	-1057	-0-	7548	2	75	9	N	68					141
11	8400	X	7570	-0-	-830	-0-	7263	2	307	9	N	279	342	1			78
12	DLQ G-10		7373	-0-	7373	7373	7204	2	169	9	N	154	170	1			62

TOTAL GAS PROD: 115,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12448	2	338	9	N	307	357	1			56
02	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11550	2	241	9	N	219	174	1			101
03	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	12814	2	261	9	N	237	170	1			168
04	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12751	2	233	9	N	212	170	1			210
05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12306	2	198	9	N	180	364	1			26
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10560	2	202	9	N	184					210
07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14406	2	198	9	N	180	171	1			219
08	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	14890	2	135	9	N	123	313	1			29
09	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13145	2	167	9	N	152	181	1			-0-
10	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12651	2	283	9	N	257	140	1			117
11	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12470	2	142	9	N	129	180	1			66
12	DLQ G-10		11160	-0-	11160	11160	10934	2	226	9	N	205	171	1			100

TOTAL GAS PROD: 153,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48577	X	11977	-0-	-36600	-0-	11258	2	719	9	N	654	707	1	1	8	141
02	43876	X	10662	-0-	-33214	-0-	10108	2	554	9	N	504	347	1			298
03	48577	X	10011	-0-	-38566	-0-	9449	2	562	9	N	511	712	1	1	8	96
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7676	2	501	9	N	455	355	1			196
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7313	2	477	9	N	434	359	1			271
06	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	9885	2	482	9	N	438	362	1			347
07	14477	X	8854	-0-	-5623	-0-	8474	2	380	9	N	345	532	1			160
08	10013	X	1304	-0-	-8709	-0-	877	2	427	9	N	388	343	1			205
09	10380	X	9605	-0-	-775	-0-	9196	2	409	9	N	372	359	1			218
10	10726	X	9345	-0-	-1381	-0-	8948	2	397	9	N	361	352	1			227
11	10380	X	8727	-0-	-1653	-0-	8343	2	384	9	N	349	464	1			112
12	DLQ G-10		8602	-0-	8602	8602	8174	2	428	9	N	389	342	1			159

TOTAL GAS PROD: 105,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	17531	-0-	-6742	-0-	17241	2	290	9	N	264	182	1			352
02	21924	X	14729	-0-	-7195	-0-	14509	2	220	9	N	200	393	1			159
03	24273	X	22436	-0-	-1837	-0-	22138	2	298	9	N	271	360	1			70
04	22140	X	21879	-0-	-261	-0-	21596	2	283	9	N	257	156	1			171
05	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	21681	2	260	9	N	236	355	1			52
06	21720	X	15996	-0-	-5724	-0-	15775	2	221	9	N	201	175	1			78
07	22599	X	20855	-0-	-1744	-0-	20637	2	218	9	N	198	184	1			92
08	22599	X	18055	-0-	-4544	-0-	17853	2	202	9	N	184	177	1			99
09	21870	X	18950	-0-	-2920	-0-	18746	2	204	9	N	185	182	1			102
10	21948	X	19537	-0-	-2411	-0-	19340	2	197	9	N	179	180	1			101
11	20190	X	18471	-0-	-1719	-0-	18282	2	189	9	N	172	180	1			93
12	DLQ G-10		18644	-0-	18644	18644	18456	2	188	9	N	171	182	1			82

TOTAL GAS PROD: 229,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6189	-0-	-1530	-0-	5860	2	329	9	N	299	178	1			238
02	6972	X	6499	-0-	-473	-0-	6217	2	282	9	N	256	360	1			134
03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12337	2	347	9	N	315	359	1			90
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12862	2	333	9	N	303	179	1			214
05	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12330	2	306	9	N	278	358	1			134
06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11862	2	256	9	N	233	177	1			190
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13025	2	290	9	N	264	360	1			94
08	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11760	2	262	9	N	238	180	1			152
09	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11772	2	306	9	N	278	349	1			81
10	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11069	2	259	9	N	235	174	1			142
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10178	2	226	9	N	205	177	1			170
12	DLQ G-10		10428	-0-	10428	10428	10230	2	198	9	N	180	180	1			170

TOTAL GAS PROD: 132,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10515	-0-	-2443	-0-	10258	2	257	9	N	234	172	1			176
02	11704	X	5470	-0-	-6234	-0-	5314	2	156	9	N	142	176	1			142
03	12958	X	4875	-0-	-8083	-0-	4736	2	139	9	N	126	177	1			91
04	12540	X	5679	-0-	-6861	-0-	5515	2	164	9	N	149	182	1			58
05	12958	X	8526	-0-	-4432	-0-	8351	2	175	9	N	159					217
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	887	2	128	9	N	116	175	1			158
07	12958	X	2212	-0-	-10746	-0-	2210	2	2	9	N	2					160
08	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	32					192
09	8250	X	7162	-0-	-1088	-0-	6997	2	165	9	N	150	182	1			160
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9830	2	168	9	N	153	170	1			143
11	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9113	2	224	9	N	204	177	1			170
12	DLQ G-10		9331	-0-	9331	9331	9253	2	78	9	N	71					241

TOTAL GAS PROD: 74,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56544	X	10455	-0-	-46089	-0-	10267	2	188	9	N	171	178	1			127
02	51072	X	10064	-0-	-41008	-0-	9857	2	207	9	N	188	177	1			138
03	56544	X	5161	-0-	-51383	-0-	5071	2	90	9	N	82	180	1			40
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4440	2	168	9	N	153					193
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7676	2	130	9	N	118	180	1			131
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10577	2	101	9	N	92	181	1			42
07	15252	X	7286	-0-	-7966	-0-	7113	2	173	9	N	157					199
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8820	2	144	9	N	131	180	1			150
09	10680	X	7886	-0-	-2794	-0-	7729	2	157	9	N	143	174	1			119
10	11036	X	7445	-0-	-3591	-0-	7299	2	146	9	N	133	177	1			75
11	10680	X	7440	-0-	-3240	-0-	7326	2	114	9	N	104					179
12	DLQ G-10		7885	-0-	7885	7885	7757	2	128	9	N	116	180	1			115

TOTAL GAS PROD: 95,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	13871	-0-	-4202	-0-	13606	2	265	9	N	241	338	1	2	8	57
02	15736	X	14241	-0-	-1495	-0-	14017	2	224	9	N	204	165	1	2	8	94
03	16399	X	12966	-0-	-3433	-0-	12768	2	198	9	N	180	171	1			103
04	13500	X	12885	-0-	-615	-0-	12690	2	195	9	N	177	171	1			109
05	15779	X	13063	-0-	-2716	-0-	12878	2	185	9	N	168	180	1			97
06	15270	X	12670	-0-	-2600	-0-	12407	2	263	9	N	239	170	1			166
07	19933	X	16659	-0-	-3274	-0-	16490	2	169	9	N	154	175	1	1	8	144
08	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15594	2	151	9	N	137	177	1			104
09	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15460	2	134	9	N	122	179	1			47
10	16647	X	15228	-0-	-1419	-0-	15096	2	132	9	N	120					167
11	16110	X	12677	-0-	-3433	-0-	12549	2	128	9	N	116	179	1			104
*12	DLQ G-10		14105	-0-	14105	14105	13978	2	127	9	N	115	180	1	1	8	38

TOTAL GAS PROD: 169,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	10953	-0-	-4857	-0-	10379	2	574	9	N	522	531	1	4	8	147
02	12152	X	8485	-0-	-3667	-0-	8103	2	382	9	N	347	303	1	3	8	188
03	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	9754	2	498	9	N	453	516	1	1	8	124
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10182	2	426	9	N	387	351	1			160
05	10943	X	9553	-0-	-1390	-0-	9167	2	386	9	N	351	348	1	2	8	161
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12412	2	468	9	N	425	512	1	1	8	73
07	19406	X	16939	-0-	-2467	-0-	16548	2	391	9	N	355	353	1	1	8	74
08	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	15801	2	341	9	N	310	175	1			209
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	14894	2	285	9	N	259	350	1			118
10	16926	X	14736	-0-	-2190	-0-	14460	2	276	9	N	251	176	1	1	8	192
11	16380	X	12139	-0-	-4241	-0-	11883	2	256	9	N	233	346	1			79
*12	DLQ G-10		13903	-0-	13903	13903	13661	2	242	9	N	220	169	1	1	8	129

TOTAL GAS PROD: 151,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	18711	-0-	-14056	-0-	17791	2	920	9	N	836	890	1	2	8	446
02	29372	X	22944	-0-	-6428	-0-	22305	2	639	9	N	581	700	1			327
03	27869	X	24022	-0-	-3847	-0-	23110	2	912	9	N	829	1079	1			77
04	26970	X	22063	-0-	-4907	-0-	21226	2	837	9	N	761	705	1			133
05	25544	X	21103	-0-	-4441	-0-	20311	2	792	9	N	720	706	1			147
06	24570	X	15664	-0-	-8906	-0-	14953	2	711	9	N	646	707	1			86
07	25389	X	20407	-0-	-4982	-0-	20097	2	310	9	N	282	181	1			187
08	24025	X	20547	-0-	-3478	-0-	19896	2	651	9	N	592	711	1			68
09	22050	X	21007	-0-	-1043	-0-	20451	2	556	9	N	505	357	1			216
10	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	23059	2	541	9	N	492	541	1			167
11	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	20553	2	691	9	N	628	705	1			90
12	DLQ G-10		21189	-0-	21189	21189	20651	2	538	9	N	489	521	1			58

TOTAL GAS PROD: 252,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,361

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13830	-0-	-244	-0-	13511	2	319	9	N	290	348	1	1	8	295
02	12712	X	7038	-0-	-5674	-0-	6849	2	189	9	N	172	342	1	3	8	122
03	14074	X	10342	-0-	-3732	-0-	10127	2	215	9	N	195	170	1			147
04	13620	X	9286	-0-	-4334	-0-	9136	2	150	9	N	136	177	1			106
05	14074	X	10416	-0-	-3658	-0-	10253	2	163	9	N	148	179	1	2	8	73
06	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	13836	2	178	9	N	162	178	1	2	8	55
07	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18619	2	196	9	N	178	174	1	1	8	58
08	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17481	2	294	9	N	267	175	1			150
09	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15693	2	194	9	N	176	173	1			153
10	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	15950	2	167	9	N	152	181	1	1	8	123
11	13620	X	11621	-0-	-1999	-0-	11456	2	165	9	N	150	180	1			93
*12	DLQ G-10		15230	-0-	15230	15230	15078	2	152	9	N	138	179	1	1	8	51

TOTAL GAS PROD: 160,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	17516	-0-	-10477	-0-	17223	2	293	9	N	266	355	1			171
02	25284	X	18786	-0-	-6498	-0-	18497	2	289	9	N	263	253	1			181
03	27993	X	18289	-0-	-9704	-0-	18015	2	274	9	N	249	362	1			68
04	23160	X	17805	-0-	-5355	-0-	17526	2	279	9	N	254	175	1			147
05	21762	X	17127	-0-	-4635	-0-	16893	2	234	9	N	213	180	1			180
06	20130	X	10926	-0-	-9204	-0-	10725	2	201	9	N	183	177	1			186
07	20801	X	14473	-0-	-6328	-0-	14291	2	182	9	N	165	181	1			170
08	18414	X	10403	-0-	-8011	-0-	10275	2	128	9	N	116	172	1			114
09	17820	X	3454	-0-	-14366	-0-	3454	2			N	-0-					114
10	17112	X	6381	-0-	-10731	-0-	6194	2	187	9	N	170					284
11	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18394	2	221	9	N	201	359	1			126
12	DLQ G-10		18849	-0-	18849	18849	18671	2	178	9	N	162	170	1			118

TOTAL GAS PROD: 172,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14367	-0-	14367	70355	13825	2	542	9	N	493	498	1	2	8	273
02	T. A.		12573	-0-	12573	82928	12173	2	400	9	N	364	436	1	1	8	200
03	T. A.		21818	-0-	21818	104746	21526	2	292	9	N	265	332	1			133
04	T. A.		8550	-0-	8550	113296	8294	2	256	9	N	233	322	1			44
05	T. A.		9003	-0-	9003	122299	8693	2	310	9	N	282	171	1			155
06	T. A.		13808	-0-	13808	136107	13533	2	275	9	N	250	331	1	3	8	71
*07	143782	X	7675	-0-	-136107	-0-	7418	2	257	9	N	234	173	1	3	8	129
*08	8153	X	7287	-0-	-866	-0-	7070	2	217	9	N	197	176	1			150
*09	7890	X	7759	-0-	-131	-0-	7571	2	188	9	N	171	164	1			157
*10	8153	X	7360	-0-	-793	-0-	7172	2	188	9	N	171	159	1	2	8	167
*11	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11172	2	270	9	N	245	344	1			68
*12	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13691	2	226	9	N	205	170	1	2	8	101

TOTAL GAS PROD: 135,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25323	-0-	25323	99356	24400	2	923	9	N	839	695	1	2	8	454
02	T. A.		22876	-0-	22876	122232	22253	2	623	9	N	566	720	1	2	8	298
03	T. A.		36240	-0-	36240	158472	35665	2	575	9	N	523	678	1			143
04	T. A.		22509	-0-	22509	180981	22019	2	490	9	N	445	517	1			71
05	T. A.		23289	-0-	23289	204270	22837	2	452	9	N	411	343	1			139
06	T. A.		19034	-0-	19034	223304	18667	2	367	9	N	334	344	1	3	8	126
07	242474	X	19170	-0-	-223304	-0-	18841	2	329	9	N	299	172	1	2	8	251
08	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18006	2	318	9	N	289	350	1			190
09	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	16983	2	289	9	N	263	330	1			123
10	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	18237	2	295	9	N	268	339	1	2	8	50
11	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21642	2	284	9	N	258	176	1			132
*12	DLQ G-10		22986	-0-	22986	22986	22732	2	254	9	N	231	178	1	2	8	183

TOTAL GAS PROD: 267,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,726

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	211	-0-	-9988	-0-	211	2			N	-0-	172	1			59
02	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	9977	2	1704	9	N	1549	1367	1	6	8	235
03	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	16847	2	1071	9	N	974	1024	1			185
04	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	16382	2	704	9	N	640	692	1			133
05	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17135	2	580	9	N	527	508	1	3	8	149
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	442	516	1	2	8	73
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					73
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					73
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	47	8	8			112
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	9	9	8			112
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	147	2	283	9	N	257	324	1	6	8	39
12	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	4644	2	624	9	N	567	512	1	6	8	88

TOTAL GAS PROD: 70,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5347	-0-	5347	12079	4320	2	1027	9	N	934	884	1	5	8	395
02	0	W	3891	-0-	3891	15970	3410	2	481	9	N	437	749	1	8	8	75
03	0	W	4644	-0-	4644	20614	3886	2	758	9	N	689	698	1			66
04	0	W	7269	-0-	7269	27883	6642	2	627	9	N	570	513	1			123
05	0	W	7497	-0-	7497	35380	6956	2	541	9	N	492	524	1	3	8	88
06	0	W	18160	-0-	18160	53540	17640	2	520	9	N	473	333	1	6	8	222
07	64037	X	10497	-0-	-53540	-0-	10002	2	495	9	N	450	357	1			315
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	7841	2	502	9	N	456	708	1	1	8	62
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6561	2	370	9	N	336	175	1	2	8	221
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	7906	2	336	9	N	305	346	1	2	8	178
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6034	2	264	9	N	240	338	1			80
12	DLQ G-10		4715	-0-	4715	4715	4462	2	253	9	N	230	172	1	2	8	136

TOTAL GAS PROD: 91,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,612

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1226	-0-	1226	13623	662	2	564	9	N	513	523	1	2	8	120
02	SHUT IN		5494	-0-	5494	19117	5030	2	464	9	N	422	383	1	9	8	150
03	SHUT IN		6584	-0-	6584	25701	5998	2	586	9	N	533	520	1			163
04	SHUT IN		9105	-0-	9105	34806	8593	2	512	9	N	465	523	1			105
05	SHUT IN		7616	-0-	7616	42422	7021	2	595	9	N	541	512	1	1	8	133
06	SHUT IN		18540	-0-	18540	60962	18184	2	356	9	N	324	341	1	2	8	114
07	SHUT IN		1886	-0-	1886	62848	1783	2	103	9	N	94	180	1			28
*08	62874	X	26	-0-	-62848	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8			28
*09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	5892	2	462	9	N	420	338	1	2	8	108
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2609	2	122	9	N	111	175	1	2	8	42
*11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	88					130
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4942	2	350	9	N	318	345	1	2	8	101

TOTAL GAS PROD: 64,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,830

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	2465	-0-	-5874	-0-	1472	2	993	9	N	903	1012	1			47
02	7532	X	567	-0-	-6965	-0-	76	2	491	9	N	446	176	1			317
03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	16056	2	1805	9	N	1641	1708	1			250
04	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	17061	2	976	9	N	887	1034	1			103
05	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	12243	2	881	9	N	801	848	1	3	8	53
06	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10335	2	671	9	N	610	616	1	1	8	46
07	8339	X	4735	-0-	-3604	-0-	4456	2	279	9	N	254	163	1			137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	6	6	8			137
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	23	2	8			158
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	71	159	1	2	8	68
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 67,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,642

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	1399	2	1962	9	N	1784	1708	1			222
02	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	12993	2	2434	9	N	2213	2053	1			382
03	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	14185	2	2127	9	N	1934	2059	1			257
04	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	14365	2	1541	9	N	1401	1549	1			109
05	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	14664	2	1383	9	N	1257	1203	1	4	8	159
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	445	2	695	9	N	632	680	1			111
07	651	X	39	-0-	-612	-0-	27	2	12	9	N	11					122
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	630	X	410	-0-	-220	-0-	370	2	40	9	N	36	18	8			140
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	534	338	1	11	8	325
11	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	9945	2	2033	9	N	1848	2023	1	10	8	140
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 80,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,650

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	98	2	205	9	N	186					186
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1484	2	2570	9	N	2336	2238	1	4	8	280
*11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	3173	2	2443	9	N	2221	2397	1	3	8	101
*12	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	17297	2	1956	9	N	1778	1717	1	4	8	158

TOTAL GAS PROD: 29,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,521

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					144
10	SHUT IN		3126	-0-	3126	3126	1019	2	2107	9	N	1915	1803	1	1	8	255
11	SHUT IN		5855	-0-	5855	8981	3685	2	2170	9	N	1973	1899	1	3	8	326
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	8981					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 8,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,032

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	405	1	1985	3	Y	-0-					30
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	559	1	2267	3	Y	18					48
							20	9									
03	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	502	1	2630	3	Y	12					60
							13	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	606	1	2534	3	Y	12					72
							13	9									
05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3101	3	22	9	Y	20					92
06	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	485	1	2320	3	Y	14					106
							15	9									
07	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	456	1	2355	3	Y	12					118
							13	9									
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	484	1	2650	3	Y	15					133
							17	9									
09	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	454	1	2505	3	Y	10					143
							11	9									
10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	395	1	2581	3	Y	15					158
							17	9									
11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	230	1	2510	3	Y	2					160
							2	9									
12	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	2682	384	1	2291	3	Y	6					166
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 34,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	206	1	1008	3	Y	-0-					3
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	164	1	666	3	Y	-0-					3
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	135	1	704	3	Y	-0-					3
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	158	1	668	3	Y	-0-					3
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	Y	16					19
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	124	1	593	3	Y	-0-					19
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	120	1	617	3	Y	-0-					19
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	109	1	595	3	Y	-0-					19
09	720	N	437	-0-	-283	-0-	67	1	370	3	Y	-0-					19
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	91	1	594	3	Y	-0-					19
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					19
12	DLQ	G-10	600	-0-	600	600	86	1	514	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	229	1	1124	3	Y	-0-					20
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	232	1	941	3	Y	-0-					20
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	230	1	1203	3	Y	-0-					20
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	274	1	1155	3	Y	-0-					20
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					20
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	220	1	1055	3	Y	-0-					20
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	202	1	1043	3	Y	-0-					20
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	204	1	1113	3	Y	-0-					20
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	186	1	1024	3	Y	-0-					20
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	155	1	1016	3	Y	-0-					20
11	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	91	1	990	3	Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	1191	171	1	1020	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	109	1	532	3	Y	-0-					7
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	120	1	488	3	Y	-0-					7
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	594	3	Y	-0-					7
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	147	1	622	3	Y	-0-					7
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					7
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	588	3	Y	-0-					7
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	119	1	616	3	Y	-0-					7
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	117	1	642	3	Y	-0-					7
09	720	N	456	-0-	-264	-0-	70	1	386	3	Y	-0-					7
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	678	3	Y	-0-					7
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		725	-0-	725	725	104	1	621	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	180	1	882	3	Y	2	26	1			6
							2	9									
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	185	1	752	3	Y	3					9
							3	9									
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	187	1	981	3	Y	5					14
							6	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	513	1	738	3	Y	-0-					14
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					14
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	178	1	854	3	Y	-0-					14
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	155	1	802	3	Y	-0-					14
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	158	1	865	3	Y	-0-					14
09	960	N	489	-0-	-471	-0-	75	1	414	3	Y	-0-					14
10	961	N	339	-0-	-622	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					14
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	3	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	163	1	973	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	137	1	672	3	Y	6					15
							7	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	1					16
							1	9									
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	124	1	652	3	Y	7					23
							8	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	156	1	659	3	Y	-0-					23
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4					27
06	750	N	493	-0-	-257	-0-	85	1	408	3	Y	-0-					27
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	121	1	622	3	Y	5					32
							6	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	127	1	696	3	Y	2					34
							2	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	119	1	654	3	Y	-0-					34
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	102	1	669	3	Y	-0-					34
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	65	1	714	3	Y	3					37
							3	9									
12	DLQ G-10		540	-0-	540	540	78	1	462	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	27	-0-	-221	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					60
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					60
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	386	1	567	3	Y	-0-					60
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	422	1	1337	3	Y	1					61
							1	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	304	1	1375	3	Y	73					134
							80	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	569	1	1062	3	Y	39					173
							43	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	489	1	1132	3	Y	28	173	1			28
							31	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1157	3	Y	20					48
							22	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	319	1	958	3	Y	17					65
							19	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	385	1	1201	3	Y	13					78
							14	9									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	263	1	1084	3	Y	17					95
							19	9									
12	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	1365	283	1	1065	3	Y	15					110
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	473	1	2318	3	Y	24					52
							26	9									
02	2968	X	2464	-0-	-504	-0-	483	1	1959	3	Y	20					72
							22	9									
03	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	432	1	2260	3	Y	21					93
							23	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	584	1	2460	3	Y	11					104
							12	9									
05	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	2622	3	6	9	Y	5	96	1			13
06	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	383	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									
07	3162	X	2018	-0-	-1144	-0-	326	1	1681	3	Y	10					30
							11	9									
08	3162	X	2149	-0-	-1013	-0-	331	1	1809	3	Y	8					38
							9	9									
09	3060	X	1977	-0-	-1083	-0-	302	1	1667	3	Y	7					45
							8	9									
10	2635	X	2057	-0-	-578	-0-	272	1	1773	3	Y	11					56
							12	9									
11	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	148	1	1608	3	Y	12					68
							13	9									
12	DLQ	G-10	1832	-0-	1832	1832	262	1	1563	3	Y	6					74
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	707	1	1584	3	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	254	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	314	1	792	3	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	395	1	806	3	Y	5					5
							6	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	344	1	894	3	Y	-0-					5
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	305	1	937	3	Y	-0-					5
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	168	1	652	3	Y	-0-					5
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	175	1	608	3	Y	-0-					5
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	161	1	695	3	Y	-0-					5
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		457	-0-	457	457	72	1	381	3	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					20
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					20
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					20
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	2					22
							2	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					22
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	431	1	2071	3	Y	-0-					22
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	455	1	2349	3	Y	-0-					22
08	3100	N	3674	-0-	574	574	568	1	3106	3	Y	-0-					22
09	3000	N	3764	-0-	764	1338	578	1	3186	3	Y	-0-					22
10	3100	N	3890	-0-	790	2128	517	1	3373	3	Y	-0-					22
11	5667	X	3539	-0-	-2128	-0-	297	1	3242	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		3533	-0-	3533	3533	507	1	3026	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 25,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	60	1	135	3	Y	-0-					24
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	38	1	80	3	Y	-0-					24
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-					24
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	147	3	Y	4					28
							4	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	232	3	Y	1					29
							1	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	Y	-0-					29
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	Y	-0-					29
12	DLQ G-10		182	-0-	182	182	31	1	150	3	Y	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	256	1	1732	3	Y	-0-					49
02	1960	N	1806	-0-	-154	-0-	265	1	1541	3	Y	-0-					49
03	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	390	1	1394	3	Y	-0-					49
04	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	330	1	1178	3	Y	-0-					49
05	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	273	1	1074	3	Y	-0-	24	1			25
06	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	233	1	1084	3	Y	-0-					25
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	178	1	1186	3	Y	-0-					25
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	177	1	1000	3	Y	-0-					25
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	167	1	1088	3	Y	-0-					25
10	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	261	1	1027	3	Y	-0-					25
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	248	1	963	3	Y	-0-					25
12	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	254	1	896	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	3	Y	-0-					23
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	199	1	1155	3	Y	-0-					23
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	361	1	1290	3	Y	-0-					23
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	353	1	1260	3	Y	-0-					23
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	354	1	1317	3	Y	-0-					23
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	278	1	1289	3	Y	-0-					23
07	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	191	1	1273	3	Y	-0-					23
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	267	1	1510	3	Y	-0-					23
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	213	1	1393	3	Y	-0-					23
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	326	1	1275	3	Y	-0-					23
11	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	304	1	1176	3	Y	-0-					23
12	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	325	1	1145	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			Y	-0-					281
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					281
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					281
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					281
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					281
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					281
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					281
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					281
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					281
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	122	-0-	-312	-0-	120	3	2	9	N	2					316
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-	5	1			311
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					311
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3					314
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					314
06	1020	N	341	-0-	-679	-0-	341	3			N	-0-					314
07	682	N	397	-0-	-285	-0-	397	3			N	-0-					314
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					314
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-					314
10	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					314
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	37					351
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					351

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					33
02	2800	N	17633	-0-	14833	14833	17633	3			N	-0-					33
03	3100	N	592	-0-	-2508	12325	592	3			N	-0-					33
04	3000	N	1186	-0-	-1814	10511	1186	3			N	-0-					33
05	3100	N	605	-0-	-2495	8016	605	3			N	-0-					33
06	8497	X	481	-0-	-8016	-0-	481	3			N	-0-					33
07	1643	X	483	-0-	-1160	-0-	483	3			N	-0-					33
08	1240	X	313	-0-	-927	-0-	313	3			N	-0-					33
09	1200	X	417	-0-	-783	-0-	417	3			N	-0-					33
10	620	X	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					33
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					33
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3					98
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-	12	1			86
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	934	3	8	9	N	7	7	1			86
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					86
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					86
06	1470	X	880	-0-	-590	-0-	876	3	4	9	N	4					90
07	1519	X	935	-0-	-584	-0-	922	3	13	9	N	12					102
*08	930	X	908	-0-	-22	-0-	897	3	11	9	N	10					112
*09	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					112
*10	930	X	888	-0-	-42	-0-	873	3	15	9	N	14	77	1			49
*11	870	N	580	-0-	-290	-0-	577	3	3	9	N	3					52
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					28
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					28
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					28
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					28
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					28
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					28
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					28
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					28
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					360
02	2800	N	40688	-0-	37888	37888	40680	3	8	9	N	7	3	1			364
03	3100	N	476	-0-	-2624	35264	476	3			N	-0-					364
04	3000	N	456	-0-	-2544	32720	456	3			N	-0-					364
05	3100	N	499	-0-	-2601	30119	499	3			N	-0-					364
06	31149	X	1030	-0-	-30119	-0-	1030	3			N	-0-					364
07	2015	X	867	-0-	-1148	-0-	867	3			N	-0-					364
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					364
09	1020	X	648	-0-	-372	-0-	648	3			N	-0-					364
10	1054	X	539	-0-	-515	-0-	539	3			N	-0-	102	1			262
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					262
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 48,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					143
02	2800	N	55110	-0-	52310	52310	55110	3			N	-0-					143
03	3100	N	675	-0-	-2425	49885	675	3			N	-0-					143
04	3000	N	325	-0-	-2675	47210	325	3			N	-0-					143
05	3100	N	418	-0-	-2682	44528	418	3			N	-0-					143
06	44964	X	436	-0-	-44528	-0-	426	3	10	9	N	9					152
07	1953	X	343	-0-	-1610	-0-	343	3			N	-0-					152
08	682	X	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					152
09	450	X	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					152
*10	465	X	381	-0-	-84	-0-	369	3	12	9	N	11					163
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					163
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 61,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			14
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	Y	9	9	1			14
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					14
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					14
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					14
08	1178	N	210	-0-	-968	-0-	210	3			Y	-0-					14
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					14
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	3	15	9	N	14					77
02	2800	N	37789	-0-	34989	34989	37789	3			N	-0-	8	1			69
03	3100	N	927	-0-	-2173	32816	927	3			N	-0-					69
04	3000	N	904	-0-	-2096	30720	904	3			N	-0-					69
05	3100	N	915	-0-	-2185	28535	903	3	12	9	N	11					80
06	29404	X	869	-0-	-28535	-0-	851	3	18	9	N	16					96
07	2263	X	860	-0-	-1403	-0-	852	3	8	9	N	7					103
08	930	X	784	-0-	-146	-0-	772	3	12	9	N	11					114
*09	900	X	872	-0-	-28	-0-	855	3	17	9	N	15	129	1			-0-
*10	930	X	872	-0-	-58	-0-	861	3	11	9	N	10					10
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	786	3	13	9	N	12					22
*12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			Y	-0-					315
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					315
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					315
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					315
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					315
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			Y	-0-					315
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			Y	-0-					315
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					315
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					315
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					315
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					315
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					315

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					246
02	2800	N	10323	-0-	7523	7523	10323	3			N	-0-					246
03	3100	N	1811	-0-	-1289	6234	1809	3	2	9	N	2	2	1			246
04	3000	N	1489	-0-	-1511	4723	1489	3			N	-0-					246
05	3100	N	1531	-0-	-1569	3154	1531	3			N	-0-					246
06	4966	X	1812	-0-	-3154	-0-	1812	3			N	-0-					246
07	2635	X	1709	-0-	-926	-0-	1709	3			N	-0-					246
*08	1798	X	1646	-0-	-152	-0-	1646	3			N	-0-					246
*09	1800	X	1444	-0-	-356	-0-	1444	3			N	-0-					246
*10	1860	X	1712	-0-	-148	-0-	1711	3	1	9	N	1					247
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					247
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 27,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					15
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					15
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					15
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					25
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2					27
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					27
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					27
*10	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					27
*11	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					27
*12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			244
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	465	3	12	9	N	11	11	1			244
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15					259
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	858	3	12	9	N	11					270
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	3	11	9	N	10	101	1			179
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	3	44	9	N	40					219
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	3	13	9	N	12					231
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	3	23	9	N	21	66	1			186
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					186
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					186
*12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	26722	-0-	23922	23922	26722	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	499	-0-	-2601	21321	499	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	440	-0-	-2560	18761	440	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	452	-0-	-2648	16113	452	3			N	-0-					-0-
06	16514	X	401	-0-	-16113	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	370	-0-	-1955	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5					506
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	263	3	62	9	N	56	2	1			560
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	461	3	3	9	N	3	3	1			560
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					560
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					560
06	450	N	6	-0-	-444	-0-	4	3	2	9	N	2					562
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					562
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					562
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					562
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					562
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					562

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					11
02	2800	N	14800	-0-	12000	12000	14800	3			N	-0-					11
03	3100	N	849	-0-	-2251	9749	849	3			N	-0-					11
04	3000	N	901	-0-	-2099	7650	901	3			N	-0-					11
05	3100	N	870	-0-	-2230	5420	870	3			N	-0-					11
06	6223	X	803	-0-	-5420	-0-	803	3			N	-0-					11
07	2852	X	914	-0-	-1938	-0-	914	3			N	-0-					11
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					11
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					11
*10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					11
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					11
12	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	861	-0-	-2177	-0-	707	3	154	9	N	140					332
02	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	16025	3	154	9	N	140	14	1			458
03	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1825	3	154	9	N	140	33	1			565
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2491	3	154	9	N	140					705
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2676	3	154	9	N	140					845
06	4080	X	3026	-0-	-1054	-0-	2872	3	154	9	N	140					985
07	4216	X	2232	-0-	-1984	-0-	2078	3	154	9	N	140					1125
08	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2423	3	154	9	N	140					1265
09	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	2630	3	154	9	N	140	156	1			1249
*10	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2842	3	154	9	N	140	404	1			985
*11	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	2514	3			N	-0-					985
12	T. A.		2313	-0-	2313	2313	2159	3	154	9	N	140					1125

TOTAL GAS PROD: 42,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					356
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	3			N	-0-	3	1			353
03	578	N	324	-0-	-254	-0-	323	3	1	9	N	1	1	1			353
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					353
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					357
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					357
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					357
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					357
09	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					357
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3049	3	89	9	N	81					438
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	81	1			357
12	1240	N	17	-0-	-1223	-0-	17	3			N	-0-					357

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1066	3	3	9	N	3					400
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					400
03	1178	N	955	-0-	-223	-0-	953	3	2	9	N	2	2	1			400
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					403
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	3	4	9	N	4					407
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	3	7	9	N	6	56	1			357
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	N	1					358
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					358
09	2280	N	1058	-0-	-1222	-0-	1050	3	8	9	N	7					365
*10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1058	3	1	9	N	1					366
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1137	3	10	9	N	9					375
*12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1017	3	7	9	N	6					381

TOTAL GAS PROD: 12,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	657	3	3	9	Y	3					311
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	721	3	11	9	Y	10	1	1			320
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1	9	Y	1	1	1			320
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					320
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					320
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					320
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					320
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					320
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2132	3	50	9	Y	45	51	1			314
*10	3100	N	3532	-0-	432	432	3355	3	177	9	Y	161	154	1			321
*11	3000	N	2604	-0-	-396	36	2360	3	244	9	Y	222	185	1			358
*12	2048	N	2012	-0-	-36	-0-	1726	3	286	9	Y	260	366	1			252

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					272
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					272
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					272
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					272
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					272
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					272
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					272
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					272
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					272
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					272
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					213
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					213
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					213
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					213
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					213
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					213
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					213
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					213
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
*11	3000	N	11647	-0-	8647	8647	11647	3			Y	-0-					213
*12	3100	N	12859	-0-	9759	18406	12859	3			Y	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 29,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3033	-0-	-67	584	3033	3			Y	-0-					210
02	1700	N	1116	-0-	-584	-0-	1116	3			Y	-0-					210
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					210
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					210
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					210
06	1710	X	110	-0-	-1600	-0-	110	3			Y	-0-					210
07	1767	X	35	-0-	-1732	-0-	35	3			Y	-0-					210
08	1767	X	102	-0-	-1665	-0-	102	3			Y	-0-					210
09	3000	N	10758	-0-	7758	7758	10561	3	197	9	Y	179	205	1			184
*10	3100	N	3689	-0-	589	8347	3689	3			Y	-0-					184
*11	3000	N	881	-0-	-2119	6228	881	3			Y	-0-					184
*12	7081	X	853	-0-	-6228	-0-	853	3			Y	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 29,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					15
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	551	3	95	9	N	86					101
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5					106
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	N	3					109
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					111
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					111
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					111
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					111
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	777	-0-	-587	-0-	765	3	12	9	Y	11					420
02	2800	N	10391	-0-	7591	7591	10391	3			Y	-0-	5	1			415
03	3100	N	826	-0-	-2274	5317	814	3	12	9	Y	11	11	1			415
04	3000	N	625	-0-	-2375	2942	622	3	3	9	Y	3					418
05	3100	N	396	-0-	-2704	238	389	3	7	9	Y	6					424
06	635	X	397	-0-	-238	-0-	382	3	15	9	Y	14					438
07	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	3			Y	-0-					438
08	651	X	392	-0-	-259	-0-	390	3	2	9	Y	2	108	1			332
09	630	X	359	-0-	-271	-0-	357	3	2	9	Y	2					334
*10	403	X	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					334
*11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			Y	-0-					334
*12	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					487
02	2800	N	10011	-0-	7211	7211	10011	3			N	-0-					487
03	3100	N	557	-0-	-2543	4668	557	3			N	-0-					487
04	3000	N	540	-0-	-2460	2208	540	3			N	-0-					487
05	2643	N	435	-0-	-2208	-0-	435	3			N	-0-					487
06	2100	X	83	-0-	-2017	-0-	83	3			N	-0-					487
07	2170	X	497	-0-	-1673	-0-	497	3			N	-0-					487
08	558	X	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					487
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	719	3	64	9	N	58					545
*10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1241	3	7	9	N	6					551
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	N	4	64	1			491
12	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					491

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	2800	N	3415	-0-	615	615	3415	3			Y	-0-					82
03	615	N	-0-	-0-	-615	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					82
06	T. A.		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					82
07	T. A.		43	-0-	43	113	43	3			Y	-0-	31	1			51
08	T. A.		61	-0-	61	174	61	3			Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					51
*10	T. A.		53	-0-	53	227	53	3			Y	-0-					51
*11	T. A.		117	-0-	117	344	117	3			Y	-0-					51
*12	T. A.		81	-0-	81	425	81	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					177
02	2800	N	9649	-0-	6849	6849	9649	3			Y	-0-					177
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3749					Y	-0-					177
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	749					Y	-0-					177
05	802	N	53	-0-	-749	-0-	53	3			Y	-0-					177
06	T. A.		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					177
07	T. A.		43	-0-	43	143	43	3			Y	-0-	31	1			146
08	T. A.		32	-0-	32	175	32	3			Y	-0-					146
09	T. A.		41	-0-	41	216	41	3			Y	-0-					146
*10	T. A.		67	-0-	67	283	67	3			Y	-0-					146
*11	T. A.		121	-0-	121	404	121	3			Y	-0-					146
*12	T. A.		370	-0-	370	774	370	3			Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		155	-0-	155	266	155	3			Y	-0-					226
02	14B2 EXT		2174	-0-	2174	2440	2174	3			Y	-0-					226
03	2490	X	50	-0-	-2440	-0-	50	3			Y	-0-					226
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					226
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					226
06	2340	X	71	-0-	-2269	-0-	71	3			Y	-0-					226
07	2418	X	167	-0-	-2251	-0-	167	3			Y	-0-	120	1			106
08	124	X	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					106
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					106
*10	155	X	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					106
*11	150	X	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					106
*12	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					120
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2	62	1			60
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	879	3	9	9	N	8	8	1			60
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					60
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					60
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	3	6	9	N	5					65
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					65
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					65
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					65
*10	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-					65
*11	990	N	405	-0-	-585	-0-	405	3			N	-0-					65
*12	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					403
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					403
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					403
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					403
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					403
06	330	N	46	-0-	-284	-0-	37	3	9	9	N	8					411
07	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	3			N	-0-					411
08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					411
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					411
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					411
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					411
*12	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					411

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	581	-0-	-256	-0-	579	3	2	9	N	2					462
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					462
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	683	3	8	9	N	7	7	1			462
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	N	4					466
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	3	6	9	N	5					471
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	600	3	19	9	N	17					488
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					488
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	619	3	2	9	N	2					490
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					490
*10	589	N	521	-0-	-68	-0-	503	3	18	9	N	16					506
*11	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-	35	1			471
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					471

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	331	3	6	9	N	5					176
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	874	3	328	9	N	298	3	1			471
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	257	3	4	9	N	4					475
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					475
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	N	7					482
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	125	3	1	9	N	1					483
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	3			N	-0-					483
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					483
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					483
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					483
*11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					483
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					483

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					759
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					759
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					759
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					342
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					342
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					342
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					342
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					342
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					342
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					342
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					342
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					342
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					342
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					342
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					342

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1070	3	19	9	N	17					167
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	3	749	9	N	681	14	1			834
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	3	11	9	N	10	10	1			834
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					834
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	3	17	9	N	15					849
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	715	3	2	9	N	2					851
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	849	3	2	9	N	2					853
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					853
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	N	9					862
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	N	1					863
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	3	1	9	N	1	14	1			850
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					850

TOTAL GAS PROD: 12,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	N	5					848
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	N	3	3	1			848
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	3			N	-0-					848
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					848
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					851
06	2100	X	835	-0-	-1265	-0-	835	3			N	-0-					851
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					851
08	1209	N	648	-0-	-561	-0-	645	3	3	9	N	3					854
09	840	N	601	-0-	-239	-0-	601	3			N	-0-					854
*10	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	3			N	-0-					854
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					854
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					854

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					431
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					431
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	N	1	1	1			431
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					431
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	N	5					436
*06	2220	X	49	-0-	-2171	-0-	49	3			N	-0-					432
07	2294	X	10	-0-	-2284	-0-	10	3			N	-0-					432
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					432
09	750	X	353	-0-	-397	-0-	353	3			N	-0-					432
10	775	X	162	-0-	-613	-0-	162	3			N	-0-					432
11	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	3			N	-0-					432
12	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-	87	1			345

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
02	2800	N	7514	-0-	4714	4714	7514	3			N	-0-					639
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1614					N	-0-					639
04	1614	N	-0-	-0-	-1614	-0-					N	-0-					639
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					639
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					639
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					639
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					639
11	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-					639
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	38	1			601

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					51
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	280	124	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		89	-0-	89	369	74	3	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		184	-0-	184	553	183	3	1	9	Y	1					15
*10	DLQ G-10		128	-0-	128	681	128	3			Y	-0-	15	1			-0-
11	DLQ G-10		212	-0-	212	893	210	3	2	9	Y	2					2
*12	1085	N	192	-0-	-893	-0-	191	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	N	18					719
02	2800	N	30045	-0-	27245	27245	30045	3			N	-0-	21	1			698
03	3100	N	798	-0-	-2302	24943	768	3	30	9	N	27	27	1			698
04	3000	N	678	-0-	-2322	22621	667	3	11	9	N	10					708
05	3100	N	1157	-0-	-1943	20678	947	3	210	9	N	191	69	1			830
06	21253	X	575	-0-	-20678	-0-	567	3	8	9	N	7					837
07	2573	X	613	-0-	-1960	-0-	613	3			N	-0-					837
08	1147	X	605	-0-	-542	-0-	605	3			N	-0-					837
09	1110	X	586	-0-	-524	-0-	580	3	6	9	N	5					842
*10	1147	X	621	-0-	-526	-0-	619	3	2	9	N	2					844
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	720	3	96	9	N	87	191	1			740
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					740

TOTAL GAS PROD: 38,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1742	3	6	9	N	5					313
02	2800	N	23484	-0-	20684	20684	23484	3			N	-0-	22	1			291
03	3100	N	2140	-0-	-960	19724	2137	3	3	9	N	3	3	1			291
04	3000	N	1525	-0-	-1475	18249	1514	3	11	9	N	10					301
05	3100	N	1788	-0-	-1312	16937	1774	3	14	9	N	13	109	1			205
06	18882	X	1945	-0-	-16937	-0-	1930	3	15	9	N	14					219
07	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	1843	3	8	9	N	7					226
08	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1664	3	10	9	N	9					235
09	1950	X	1762	-0-	-188	-0-	1749	3	13	9	N	12					247
*10	2015	X	832	-0-	-1183	-0-	824	3	8	9	N	7					254
*11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	49	1			205
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 38,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					562
02	2800	N	3211	-0-	411	411	3211	3			N	-0-	83	1			479
03	1092	N	681	-0-	-411	-0-	681	3			N	-0-					479
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					479
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					492
06	2610	X	787	-0-	-1823	-0-	783	3	4	9	N	4	150	1			346
07	2697	X	744	-0-	-1953	-0-	744	3			N	-0-					346
08	713	X	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					346
09	780	X	639	-0-	-141	-0-	637	3	2	9	N	2					348
*10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2					350
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3					353
*12	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			N	-0-					353

TOTAL GAS PROD: 10,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	3	7	9	N	6					160
02	2800	N	10973	-0-	8173	8173	10956	3	17	9	N	15	17	1			158
03	3100	N	679	-0-	-2421	5752	679	3			N	-0-					158
04	3000	N	1014	-0-	-1986	3766	1014	3			N	-0-					158
05	3100	N	884	-0-	-2216	1550	883	3	1	9	N	1					159
06	2420	X	870	-0-	-1550	-0-	870	3			N	-0-					159
07	2418	X	911	-0-	-1507	-0-	899	3	12	9	N	11	114	1			56
08	1054	X	909	-0-	-145	-0-	899	3	10	9	N	9					65
09	1020	X	870	-0-	-150	-0-	870	3			N	-0-					65
*10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					65
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					65
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2306	3	25	9	N	23					121
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					121
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					121
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					121
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	N	5					126
06	2250	N	1200	-0-	-1050	-0-	1194	3	6	9	N	5					131
07	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	1898	3	10	9	N	9	108	1			32
08	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	1755	3			N	-0-					32
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	3	4	9	N	4					36
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					36
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2170	3	17	9	N	15					51
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					3
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					3
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					3
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					3
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					3
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	3			N	-0-					3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	3	2	9	Y	2					641
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1745	3	68	9	Y	62	7	1			696
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					696
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					696
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					696
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1056	3			Y	-0-					696
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					696
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					696
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					696
10	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3			Y	-0-					696
11	1290	N	923	-0-	-367	-0-	923	3			Y	-0-					696
12	1240	N	857	-0-	-383	-0-	857	3			Y	-0-					696

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	3			Y	-0-					159
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					159
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	1			159
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	355	3	73	9	Y	66					225
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	3	13	9	Y	12					237
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	Y	11					248
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	603	3	36	9	Y	33					281
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					281
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					281
*10	651	N	632	-0-	-19	-0-	623	3	9	9	Y	8					289
*11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			Y	-0-	52	1			237
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	159	3	37	9	Y	34					271

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					389

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					201
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					201
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			Y	-0-					201
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					201
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					201
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					201
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					201
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					201
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					201
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			Y	-0-					201
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	704	3			Y	-0-					201
12	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1583	3	6	9	N	5					48
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					48
03	2666	N	2212	-0-	-454	-0-	2158	3	54	9	N	49	49	1			48
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2487	3	23	9	N	21					69
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2994	3	12	9	N	11					80
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2465	3	19	9	N	17					97
07	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	1825	3	13	9	N	12					109
08	2666	N	1440	-0-	-1226	-0-	1438	3	2	9	N	2					111
09	2490	N	1603	-0-	-887	-0-	1589	3	14	9	N	13					124
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	3	11	9	N	10	90	1			44
*11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8					52
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11	9	N	10					62

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	721	-0-	-829	-0-	721	3			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					153
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					153
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	9	N	1					154
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					154
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					154
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					154
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					110
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					110
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					110
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					110
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	N	1					111
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					111
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					111
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	3	11	9	N	10					431
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	26	1			405
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1751	3	8	9	N	7	7	1			405
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	3	8	9	N	7	76	1			336
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	3	6	9	N	5					341
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					341
07	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1866	3	8	9	N	7					348
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1961	3	7	9	N	6					354
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1872	3	8	9	N	7					361
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					361
*11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	3			N	-0-					361
*12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1925	3	2	9	N	2					363

TOTAL GAS PROD: 20,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					211
02	2800	N	4426	-0-	1626	1626	4426	3			N	-0-					211
03	2363	N	737	-0-	-1626	-0-	728	3	9	9	N	8	8	1			211
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					211
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					211
06	1410	X	263	-0-	-1147	-0-	263	3			N	-0-					211
07	1457	X	602	-0-	-855	-0-	602	3			N	-0-					211
08	744	X	439	-0-	-305	-0-	439	3			N	-0-					211
09	600	X	357	-0-	-243	-0-	357	3			N	-0-					211
10	620	X	533	-0-	-87	-0-	530	3	3	9	N	3					214
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					214
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					219

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			177
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	N	8					185
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					190
06	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					190
07	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	3			N	-0-					190
08	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					190
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	2800	N	19879	-0-	17079	17079	19879	3			N	-0-					238
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13979					N	-0-					238
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10979					N	-0-					238
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7879					N	-0-					238
06	7879	X	-0-	-0-	-7879	-0-					N	-0-					238
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					238
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 19,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	N	8					267
02	2800	N	10068	-0-	7268	7268	9247	3	821	9	N	746	11	1			1002
03	3100	N	1318	-0-	-1782	5486	1301	3	17	9	N	15	15	1			1002
04	3000	N	1167	-0-	-1833	3653	1164	3	3	9	N	3					1005
05	3100	N	388	-0-	-2712	941	388	3			N	-0-					1005
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					1005
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1005
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1005
09	1170	X	1113	-0-	-57	-0-	1113	3			N	-0-					1005
*10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	3	2	9	N	2					1007
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	3	7	9	N	6					1013
*12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1131	3	2	9	N	2					1015

TOTAL GAS PROD: 19,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					51
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					51
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					51
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					51
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					51
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					51
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			Y	-0-					51
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					51
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			Y	-0-					51
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					51
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					51
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					8
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					8
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					8
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					8
05	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					8
06	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	3			N	-0-					8
07	3100	N	3248	-0-	148	291	3248	3			N	-0-					8
08	3100	N	3248	-0-	148	439	3248	3			N	-0-					8
09	3582	X	3143	-0-	-439	-0-	3143	3			N	-0-					8
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					8
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					8
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9626	3	45	9	N	41					539
02	2492	X	222	-0-	-2270	-0-	211	3	11	9	N	10	157	1			392
03	2759	X	1726	-0-	-1033	-0-	1681	3	45	9	N	41	41	1			392
04	2670	X	391	-0-	-2279	-0-	381	3	10	9	N	9					401
05	2759	X	573	-0-	-2186	-0-	553	3	20	9	N	18	72	1			347
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3886	3	30	9	N	27					374
07	1736	X	585	-0-	-1151	-0-	552	3	33	9	N	30					404
08	1736	X	633	-0-	-1103	-0-	605	3	28	9	N	25					429
09	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	2398	3	28	9	N	25					454
*10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4921	3	34	9	N	31	51	1			434
*11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4346	3	35	9	N	32	87	1			379
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3907	3	34	9	N	31					410

TOTAL GAS PROD: 33,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	106	3	9	9	N	8					81
02	2800	N	3345	-0-	545	545	3345	3			N	-0-	12	1			69
03	615	N	70	-0-	-545	-0-	70	3			N	-0-					69
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1					70
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					70
06	390	X	135	-0-	-255	-0-	135	3			N	-0-					70
07	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	3			N	-0-					70
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4524	3	59	9	N	54					124
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3108	3	24	9	N	22	146	1			-0-
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4231	3	73	9	N	66					66
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3705	3	81	9	N	74					140
*12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2639	3	48	9	N	44	182	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - P/A 01/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					140
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					140
03	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-					140
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					140
05	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	3			N	-0-					140
06	3000	X	2318	-0-	-682	-0-	2318	3			N	-0-					140
07	3131	X	2024	-0-	-1107	-0-	2024	3			N	-0-					140
08	3131	X	2081	-0-	-1050	-0-	2081	3			N	-0-					140
09	3030	X	2096	-0-	-934	-0-	2096	3			N	-0-					140
10	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2221	3			N	-0-					140
11	2310	X	2184	-0-	-126	-0-	2184	3			N	-0-					140
*12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 26,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	4498	3			Y	-0-					116
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7558	3	429	9	Y	390	5	1			501
03	4898	X	3193	-0-	-1705	-0-	3179	3	14	9	Y	13	13	1			501
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					501
05	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	4274	3	3	9	Y	3					504
06	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	4079	3			Y	-0-					504
07	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3975	3	3	9	Y	3	385	1			122
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			Y	-0-					122
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5587	3	11	9	Y	10					132
*10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					132
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					132
*12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5377	3	7	9	Y	6					138

TOTAL GAS PROD: 59,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2940	3	149	9	N	135					332
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	3	22	9	N	20	20	1			332
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2987	3	149	9	N	135	37	1			430
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3571	3	149	9	N	135					565
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2779	3	149	9	N	135	179	1			521
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3131	3	149	9	N	135					656
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3239	3	149	9	N	135					791
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3033	3	149	9	N	135					926
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3805	3	149	9	N	135					1061
*10	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	2349	3	149	9	N	135	540	1			656
*11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3485	3	149	9	N	135	135	1			656
*12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3264	3	149	9	N	135					791

TOTAL GAS PROD: 38,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	299	3375	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3189	-0-	189	488	3189	3			N	-0-					-0-
*10	3746	X	3258	-0-	-488	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2902	3	17	9	N	15					487
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-	24	1			463
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					463
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	3	6	9	N	5					468
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3048	3	15	9	N	14					482
06	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	2594	3	2	9	N	2					484
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3050	3	52	9	N	47					531
08	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	3			N	-0-	179	1			352
09	2880	X	2146	-0-	-734	-0-	2146	3			N	-0-					352
*10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	3	9	9	N	8					360
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					360
*12	3100	N	3415	-0-	315	315	3393	3	22	9	N	20					380

TOTAL GAS PROD: 39,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2839	3	30	9	N	27					430
02	3332	X	1092	-0-	-2240	-0-	1092	3			N	-0-	56	1			374
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3629	3	331	9	N	301	479	1			196
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3704	3	45	9	N	41					237
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3886	3	91	9	N	83					320
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3608	3	19	9	N	17	178	1			159
07	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	3082	3	28	9	N	25					184
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3963	3	39	9	N	35					219
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3610	3	39	9	N	35					254
*10	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	3638	3	36	9	N	33					287
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3619	3	35	9	N	32					319
*12	3999	X	2638	-0-	-1361	-0-	2628	3	10	9	N	9	170	1			158

TOTAL GAS PROD: 40,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					74
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					74
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					74
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					74
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					74
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					74
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					74
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5129	3	103	9	N	94					539
02	2044	X	357	-0-	-1687	-0-	357	3			N	-0-	73	1			466
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5220	3	90	9	N	82	82	1			466
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4840	3	88	9	N	80	162	1			384
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4984	3	51	9	N	46	188	1			242
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4875	3	90	9	N	82					324
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5085	3	52	9	N	47					371
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4979	3	76	9	N	69					440
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4777	3	73	9	N	66	119	1			387
*10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5111	3	61	9	N	55	145	1			297
*11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4696	3	85	9	N	77	220	1			154
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4797	3	80	9	N	73					227

TOTAL GAS PROD: 55,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2015 - PLUGGED 01/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6888	-0-	-986	-0-	6882	3	6	9	N	5					562
02	7112	X	4875	-0-	-2237	-0-	4552	3	323	9	N	294	10	1			846
03	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7196	3	6	9	N	5	5	1			846
04	7290	X	7147	-0-	-143	-0-	7141	3	6	9	N	5					851
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					851
06	6960	X	6946	-0-	-14	-0-	6946	3			N	-0-					851
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7435	3	2	9	N	2					853
08	7378	X	7336	-0-	-42	-0-	7336	3			N	-0-					853
09	7140	X	6958	-0-	-182	-0-	6958	3			N	-0-					853
*10	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6970	3	9	9	N	8					861
*11	7200	X	5693	-0-	-1507	-0-	5693	3			N	-0-	10	1			851
12	7037	X	5088	-0-	-1949	-0-	5087	3	1	9	N	1					852

TOTAL GAS PROD: 79,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - PLUGGED 02/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1291	-0-	-228	-0-	1235	3	56	9	Y	51					739
02	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	24383	3			Y	-0-	23	1			716
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	19					735
04	1470	X	792	-0-	-678	-0-	792	3			Y	-0-					735
05	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	1145	3	31	9	Y	28					763
06	7920	X	1596	-0-	-6324	-0-	1596	3			Y	-0-					763
07	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	2462	3	11	9	Y	10					773
08	1178	X	159	-0-	-1019	-0-	148	3	11	9	Y	10	181	1			602
09	1590	X	1163	-0-	-427	-0-	1163	3			Y	-0-					602
*10	2480	X	698	-0-	-1782	-0-	698	3			Y	-0-					602
*11	2400	X	852	-0-	-1548	-0-	837	3	15	9	Y	14					616
*12	2480	X	1381	-0-	-1099	-0-	1364	3	17	9	Y	15					631

TOTAL GAS PROD: 35,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2658	-0-	-442	213	2651	3	7	9	N	6					49
02	2800	N	3542	-0-	742	955	3542	3			N	-0-	5	1			44
03	2302	X	1347	-0-	-955	-0-	1347	3			N	-0-					44
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					44
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					44
06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					44
07	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	1663	3	14	9	N	13					57
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1987	3	4	9	N	4	50	1			11
09	1830	X	933	-0-	-897	-0-	922	3	11	9	N	10					21
*10	1891	X	578	-0-	-1313	-0-	578	3			N	-0-					21
*11	1830	N	407	-0-	-1423	-0-	407	3			N	-0-					21
*12	961	N	727	-0-	-234	-0-	720	3	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 20,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	47032	-0-	44232	44232	47032	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	174	-0-	-2926	41306	174	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	38306					Y	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	35206					Y	-0-					-0-
06	35206	X	-0-	-0-	-35206	-0-					Y	5					5
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1010	3	28	9	Y	25					30
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10					40
*10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	152	3	11	9	Y	10	40	1			10
*11	300	N	244	-0-	-56	-0-	242	3	2	9	Y	2					12
*12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4					16

TOTAL GAS PROD: 51,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

01	2883 X	1979	-0-	-904	-0-	1979	3			N	-0-					203
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	36	1			167
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	3	29	9	N	26	26	1			167
04	2790 X	2113	-0-	-677	-0-	2113	3			N	-0-	167	1			-0-
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2879	3	32	9	N	29					29
06	2790 X	148	-0-	-2642	-0-	148	3			N	-0-					29
07	2883 X	5	-0-	-2878	-0-	5	3			N	-0-					29
08	2883 X	2	-0-	-2881	-0-	2	3			N	-0-					29
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					29
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					29
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2015 - PLUGGED 02/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2015 - PLUGGED 01/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8370 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2015 - PLUGGED 01/05/15														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7975 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - POUGGED 03/09/15														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8100 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8800 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	798	3	25	9	N	23					366
02	2800	N	4051	-0-	1251	1251	4050	3	1	9	N	1	15	1			352
03	2496	N	1245	-0-	-1251	-0-	1242	3	3	9	N	3	3	1			352
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	3	18	9	N	16					368
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	3	18	9	N	16					384
06	2940	X	1000	-0-	-1940	-0-	979	3	21	9	N	19					403
07	3038	X	1233	-0-	-1805	-0-	1214	3	19	9	N	17	176	1			244
08	1240	X	1220	-0-	-20	-0-	1211	3	9	9	N	8					252
09	1140	X	811	-0-	-329	-0-	809	3	2	9	N	2					254
*10	1240	X	5	-0-	-1235	-0-	5	3			N	-0-					254
*11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					254
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7743	3	65	9	N	59					1174
02	560	X	423	-0-	-137	-0-	384	3	39	9	N	35	144	1			1065
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1939	3	81	9	N	74	74	1			1065
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	653	3	68	9	N	62	90	1			1037
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	811	3	54	9	N	49	108	1			978
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5652	3	95	9	N	86					1064
07	620	X	594	-0-	-26	-0-	532	3	62	9	N	56	187	1			933
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	626	3	66	9	N	60					993
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5735	3	43	9	N	39					1032
*10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8067	3	65	9	N	59	130	1			961
*11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8092	3	70	9	N	64					1025
*12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8335	3	220	9	N	200	148	1			1077

TOTAL GAS PROD: 49,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	7746	3			N	-0-					2
02	7196	X	6606	-0-	-590	-0-	6606	3			N	-0-					2
03	7998	X	7858	-0-	-140	-0-	7858	3			N	-0-					2
04	7740	X	7551	-0-	-189	-0-	7551	3			N	-0-					2
05	7843	X	7687	-0-	-156	-0-	7687	3			N	-0-					2
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					2
07	7843	X	7821	-0-	-22	-0-	7821	3			N	-0-					2
08	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	7803	3			N	-0-					2
09	7590	X	7337	-0-	-253	-0-	7337	3			N	-0-					2
10	7843	X	7417	-0-	-426	-0-	7417	3			N	-0-					2
11	7590	X	7047	-0-	-543	-0-	7047	3			N	-0-					2
12	7502	X	7088	-0-	-414	-0-	7088	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 89,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	2686	3	17	9	N	15					284
02	2800	N	28570	-0-	25770	25770	28359	3	211	9	N	192	65	1			411
03	28762	X	2992	-0-	-25770	-0-	2957	3	35	9	N	32	32	1			411
04	2670	X	1601	-0-	-1069	-0-	1598	3	3	9	N	3					414
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3094	3	22	9	N	20					434
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3362	3	173	9	N	157					591
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3588	3	19	9	N	17					608
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2896	3	13	9	N	12					620
09	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2544	3	7	9	N	6	160	1			466
*10	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2308	3	12	9	N	11					477
*11	2670	X	2422	-0-	-248	-0-	2408	3	14	9	N	13	43	1			447
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2590	3	90	9	N	82					529

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1263	-0-	-267	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	10	3	3	9	N	3					194
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					194
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					194
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	N	8					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					202
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					226
02	2800	N	2804	-0-	4	4	2802	3	2	9	N	2	55	1			173
03	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1166	3	9	9	N	8	181	1			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	885	3	32	9	N	29					29
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	3	30	9	N	27					56
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1124	3	12	9	N	11					67
07	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	3			N	-0-					67
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	N	7					74
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1152	3	26	9	N	24					98
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1262	3	22	9	N	20	76	1			42
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1443	3	10	9	N	9					51
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	3	14	9	N	13					64

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					120
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					120
03	2046	N	970	-0-	-1076	-0-	968	3	2	9	N	2	2	1			120
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8					128
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	3	6	9	N	5					133
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					133
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					133
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					133
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					133
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					5
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					5
03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					5
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					5
05	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	3312	3			N	-0-					5
06	3420	X	3166	-0-	-254	-0-	3166	3			N	-0-					5
07	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	3			N	-0-					5
08	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3257	3			N	-0-					5
09	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	3304	3			N	-0-					5
10	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3234	3			N	-0-					5
11	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	2696	3			N	-0-					5
12	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	2292	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1318	3	9	9	N	8					347
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5	24	1			328
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	3	15	9	N	14	14	1			328
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	N	7	97	1			238
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	3	18	9	N	16					254
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					254
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2309	3	2	9	N	2					256
08	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2257	3	7	9	N	6					262
09	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	2164	3	11	9	N	10					272
*10	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2244	3	14	9	N	13					285
*11	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-	31	1			254
12	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2103	3	10	9	N	9					263

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2015 - PLUGGED 02/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3006	3	42	9	N	38					386
02	2100	X	187	-0-	-1913	-0-	156	3	31	9	N	28	39	1			375
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	3	45	9	N	41	226	1			190
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2808	3	11	9	N	10					200
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5142	3	275	9	N	250	183	1			267
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4470	3	153	9	N	139					406
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4950	3	44	9	N	40					446
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5555	3	62	9	N	56					502
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5277	3	44	9	N	40	178	1			364
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5265	3	56	9	N	51	97	1			318
*11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4933	3	34	9	N	31	51	1			298
*12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4803	3	54	9	N	49	173	1			174

TOTAL GAS PROD: 50,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8511	3	8	9	N	7					1071
02	7112	X	181	-0-	-6931	-0-	181	3			N	-0-	15	1			1056
03	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	7132	3	18	9	N	16	16	1			1056
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7033	3	9	9	N	8					1064
05	8060	X	6963	-0-	-1097	-0-	6963	3			N	-0-					1064
06	7800	X	7214	-0-	-586	-0-	7214	3			N	-0-					1064
07	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	7118	3			N	-0-					1064
08	7285	X	7121	-0-	-164	-0-	7121	3			N	-0-					1064
09	7200	X	6952	-0-	-248	-0-	6952	3			N	-0-					1064
10	7440	X	6905	-0-	-535	-0-	6905	3			N	-0-					1064
11	7200	X	6102	-0-	-1098	-0-	6102	3			N	-0-					1064
12	7192	X	5556	-0-	-1636	-0-	5556	3			N	-0-					1064

TOTAL GAS PROD: 76,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3057	-0-	-1841	-0-	3055	3	2	9	N	2					648
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-	2	1			646
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					646
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					646
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	N	3					649
06	5010	X	3438	-0-	-1572	-0-	3438	3			N	-0-					649
07	5177	X	3934	-0-	-1243	-0-	3934	3			N	-0-					649
08	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	4045	3			N	-0-					649
09	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	4134	3	6	9	N	5					654
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4121	3	6	9	N	5					659
*11	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	3763	3			N	-0-	10	1			649
12	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	3			N	-0-					649

TOTAL GAS PROD: 48,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3724	-0-	-709	-0-	3722	3	2	9	N	2					114
02	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21181	3	6	9	N	5	9	1			110
03	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	3602	3			N	-0-					110
04	3690	X	1625	-0-	-2065	-0-	1625	3			N	-0-					110
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4180	3	6	9	N	5					115
06	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	3880	3			N	-0-					115
07	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	3938	3			N	-0-					115
08	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3536	3	1	9	N	1					116
09	4050	X	3428	-0-	-622	-0-	3428	3			N	-0-					116
*10	4185	X	3241	-0-	-944	-0-	3241	3			N	-0-					116
*11	3870	X	2668	-0-	-1202	-0-	2668	3			N	-0-					116
*12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3616	3	4	9	N	4					120

TOTAL GAS PROD: 58,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					413
02	3920	X	213	-0-	-3707	-0-	207	3	6	9	N	5	2	1			416
03	5208	X	3010	-0-	-2198	-0-	3008	3	2	9	N	2	2	1			416
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	9	N	1					417
05	5208	X	3067	-0-	-2141	-0-	3060	3	7	9	N	6					423
06	4770	X	879	-0-	-3891	-0-	850	3	29	9	N	26	147	1			302
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					302
08	5456	X	1803	-0-	-3653	-0-	1801	3	2	9	N	2					304
09	5280	X	2277	-0-	-3003	-0-	2270	3	7	9	N	6					310
*10	5456	X	3304	-0-	-2152	-0-	3289	3	15	9	N	14					324
*11	5280	X	3397	-0-	-1883	-0-	3393	3	4	9	N	4					328
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3318	3	33	9	N	30					358

TOTAL GAS PROD: 40,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	38	-0-	-2566	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2785	-0-	-575	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2572	-0-	-900	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2724	-0-	-636	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23791	3			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					48
02	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-	28752	3			N	-0-					48
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					48
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					48
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					48
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					48
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					48
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					48
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					48
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 63,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6407	-0-	6407	10782	6407	3			N	-0-					23
02	DLQ G-10		4208	-0-	4208	14990	4208	3			N	-0-					23
03	20577	X	5587	-0-	-14990	-0-	5587	3			N	-0-					23
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					23
05	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					23
06	6210	X	5585	-0-	-625	-0-	5585	3			N	-0-					23
07	6572	X	4929	-0-	-1643	-0-	4929	3			N	-0-					23
08	6572	X	4991	-0-	-1581	-0-	4991	3			N	-0-					23
09	6360	X	4656	-0-	-1704	-0-	4656	3			N	-0-					23
10	6355	X	4898	-0-	-1457	-0-	4898	3			N	-0-					23
11	5580	X	4670	-0-	-910	-0-	4670	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	5288	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 63,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	2883	3	14	9	N	13					812
02	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22256	3	208	9	N	189	2	1			999
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2957	3	6	9	N	5	5	1			999
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3277	3	15	9	N	14					1013
05	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2730	3	24	9	N	22					1035
06	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	2540	3			N	-0-					1035
07	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	3			N	-0-					1035
08	3255	X	2348	-0-	-907	-0-	2348	3			N	-0-					1035
09	3150	X	166	-0-	-2984	-0-	166	3			N	-0-					1035
*10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					1035
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					1035
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					1035

TOTAL GAS PROD: 51,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					8
02	532	X	111	-0-	-421	-0-	111	3			N	-0-					8
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					8
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					8
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					8
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					8
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					8
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					8
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					8
*10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					8
*11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					8
*12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 61,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2343	3			N	-0-					287
02	2408	X	967	-0-	-1441	-0-	967	3			N	-0-	45	1			242
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	3	2	9	N	2	186	1			58
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					58
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2980	3	15	9	N	14					72
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					72
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					72
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					72
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					72
*10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					72
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					72
*12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4903	3	2	9	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 39,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	3			N	-0-					253
02	4060	X	1667	-0-	-2393	-0-	1666	3	1	9	N	1	28	1			226
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					226
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					226
05	4123	X	3115	-0-	-1008	-0-	3115	3			N	-0-					226
06	4350	X	3799	-0-	-551	-0-	3795	3	4	9	N	4					230
07	4495	X	3368	-0-	-1127	-0-	3368	3			N	-0-					230
08	4495	X	3151	-0-	-1344	-0-	3151	3			N	-0-					230
09	4350	X	2981	-0-	-1369	-0-	2981	3			N	-0-					230
*10	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	3			N	-0-					230
*11	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	3592	3			N	-0-					230
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2	9	N	2					232

TOTAL GAS PROD: 44,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2143	-0-	-585	-0-	2134	3	9	9	N	8					400
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	1	1			401
03	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2328	3			N	-0-					401
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					401
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2467	3	4	9	N	4					405
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					405
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2670	3	57	9	N	52	172	1			285
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					285
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					285
*10	2728	N	2242	-0-	-486	-0-	2240	3	2	9	N	2					287
*11	2580	N	2499	-0-	-81	-0-	2492	3	7	9	N	6					293
*12	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: 28,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3463	3	4	9	N	4					61
02	2632	X	117	-0-	-2515	-0-	117	3			N	-0-	2	1			59
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					59
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3015	3	95	9	N	86					145
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4248	3	4	9	N	4					149
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3839	3	2	9	N	2					151
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					151
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4065	3	2	9	N	2					153
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					153
*10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	3	11	9	N	10					163
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-	14	1			149
*12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 38,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9516	-0-	9516	107092	9516	3			N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	107092					N	-0-					9
03	119729	X	12637	-0-	-107092	-0-	12637	3			N	-0-					9
04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					9
05	12214	X	11224	-0-	-990	-0-	11224	3			N	-0-					9
06	11820	X	9997	-0-	-1823	-0-	9997	3			N	-0-					9
07	12214	X	10093	-0-	-2121	-0-	10093	3			N	-0-					9
08	12214	X	10981	-0-	-1233	-0-	10981	3			N	-0-					9
09	11100	X	10932	-0-	-168	-0-	10932	3			N	-0-					9
*10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	3			N	-0-					9
*11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					9
12	T. A.		10863	-0-	10863	10863	10863	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 119,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31587	3			N	-0-					217
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					217
03	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	19142	3			N	-0-					217
04	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	33838	3			N	-0-					217
05	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	34089	3			N	-0-	217	1			-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
09	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27135	3	37	9	N	34					34
*10	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23536	3			N	-0-	34	1			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	24571	-0-	-353	-0-	24571	3			N	-0-					-0-
02	22512	X	-0-	-0-	-22512	-0-					N	-0-					-0-
03	24924	X	24215	-0-	-709	-0-	24215	3			N	-0-					-0-
04	24120	X	23760	-0-	-360	-0-	23760	3			N	-0-					-0-
05	24924	X	23776	-0-	-1148	-0-	23776	3			N	-0-					-0-
06	23790	X	16139	-0-	-7651	-0-	16139	3			N	-0-					-0-
07	24552	X	444	-0-	-24108	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
09	23760	X	668	-0-	-23092	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
11	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33123	X	33123	-0-	-0-	-0-	33123	3			N	-0-					-0-
02	27692	X	-0-	-0-	-27692	-0-					N	-0-					-0-
03	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	31091	3			N	-0-					-0-
04	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	29706	3			N	-0-					-0-
05	30659	X	29445	-0-	-1214	-0-	29445	3			N	-0-					-0-
06	29670	X	28132	-0-	-1538	-0-	28132	3			N	-0-					-0-
07	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	33161	3			N	-0-					-0-
08	32427	X	32427	-0-	-0-	-0-	32427	3			N	-0-					-0-
09	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	30249	3			N	-0-					-0-
10	30659	X	28814	-0-	-1845	-0-	28814	3			N	-0-					-0-
11	29670	X	-0-	-0-	-29670	-0-					N	-0-					-0-
12	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	3			N	-0-					-0-
02	53387	X	53387	-0-	-0-	-0-	53387	3			N	-0-					-0-
03	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	11378	-0-	-2632	-0-	11378	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	3850	-0-	-10627	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	3033	-0-	-10977	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	6256	-0-	-8221	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
08	14477	X	14140	-0-	-337	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
09	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17261	3	207	9	N	188					188
*10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	3			N	-0-	188	1			-0-
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	76243	X	76243	-0-	-0-	-0-	76243	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	73443	X	73443	-0-	-0-	-0-	73443	3			N	-0-					-0-
06	64407	X	64407	-0-	-0-	-0-	64407	3			N	-0-					-0-
07	66889	X	66889	-0-	-0-	-0-	66889	3			N	-0-					-0-
08	78892	X	78892	-0-	-0-	-0-	78848	3	44	9	N	40					40
09	80861	X	80861	-0-	-0-	-0-	80861	3			N	-0-					40
*10	50313	X	20293	-0-	-30020	-0-	20293	3			N	-0-	40	1			-0-
11	48690	X	16383	-0-	-32307	-0-	16383	3			N	-0-					-0-
12	82305	X	22694	-0-	-59611	-0-	22694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48980	X	45435	-0-	-3545	-0-	45435	3			N	-0-					47
02	44240	X	960	-0-	-43280	-0-	960	3			N	-0-					47
03	48670	X	43154	-0-	-5516	-0-	43154	3			N	-0-					47
04	43830	X	42263	-0-	-1567	-0-	42263	3			N	-0-					47
05	45446	X	42295	-0-	-3151	-0-	42295	3			N	-0-					47
06	43980	X	35857	-0-	-8123	-0-	35857	3			N	-0-					47
07	43679	X	43169	-0-	-510	-0-	43169	3			N	-0-					47
*08	43679	X	42947	-0-	-732	-0-	42947	3			N	-0-	47	1			-0-
09	42270	X	40567	-0-	-1703	-0-	40567	3			N	-0-					-0-
*10	43183	X	35024	-0-	-8159	-0-	35024	3			N	-0-					-0-
*11	41790	X	18995	-0-	-22795	-0-	18995	3			N	-0-					-0-
*12	41788	X	36742	-0-	-5046	-0-	36742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	3			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	43247	X	43247	-0-	-0-	-0-	43247	3			N	-0-					-0-
04	43565	X	43565	-0-	-0-	-0-	43565	3			N	-0-					-0-
05	42842	X	42842	-0-	-0-	-0-	42842	3			N	-0-					-0-
06	41850	X	39676	-0-	-2174	-0-	39676	3			N	-0-					-0-
07	45012	X	38898	-0-	-6114	-0-	38898	3			N	-0-					-0-
08	45012	X	36979	-0-	-8033	-0-	36979	3			N	-0-					-0-
09	43560	X	36455	-0-	-7105	-0-	36455	3			N	-0-					-0-
10	42842	X	38554	-0-	-4288	-0-	38554	3			N	-0-					-0-
11	39690	X	35396	-0-	-4294	-0-	35396	3			N	-0-					-0-
*12	48863	X	48863	-0-	-0-	-0-	48863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	3			N	-0-					-0-
02	29811	X	29811	-0-	-0-	-0-	29811	3			N	-0-					-0-
03	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29584	3			N	-0-					-0-
04	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3			N	-0-					-0-
05	31781	X	31781	-0-	-0-	-0-	31781	3			N	-0-					-0-
06	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	25365	3			N	-0-					-0-
07	27646	X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	3			N	-0-					-0-
08	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	22202	3	40	9	N	36					36
09	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	3			N	-0-					36
*10	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	3			N	-0-	36	1			-0-
*11	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	26916	3			N	-0-					-0-
*12	29499	X	29499	-0-	-0-	-0-	29499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	43235	-0-	43235	313307	43235	3			N	-0-					60
02	0	W	86114	-0-	86114	399421	86114	3			N	-0-					60
03	0	W	40397	-0-	40397	439818	40397	3			N	-0-					60
04	0	W	37725	-0-	37725	477543	37725	3			N	-0-					60
05	0	W	36850	-0-	36850	514393	36850	3			N	-0-	60	1			-0-
06	548714	X	34321	-0-	-514393	-0-	34321	3			N	-0-					-0-
07	67239	X	34034	-0-	-33205	-0-	34034	3			N	-0-					-0-
08	40393	X	32825	-0-	-7568	-0-	32825	3			N	-0-					-0-
09	37740	X	31286	-0-	-6454	-0-	31286	3			N	-0-					-0-
10	36859	X	29824	-0-	-7035	-0-	29824	3			N	-0-					-0-
11	34320	X	29529	-0-	-4791	-0-	29529	3			N	-0-					-0-
12	33232	X	28764	-0-	-4468	-0-	28764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	365	-0-	-2735	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2048	-0-	2048	2048	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88257	X	21666	-0-	-66591	-0-	21666	3			N	-0-					-0-
02	76160	X	1733	-0-	-74427	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	82057	X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-					-0-
04	77340	X	-0-	-0-	-77340	-0-					N	-0-					-0-
05	79918	X	-0-	-0-	-79918	-0-					N	-0-					-0-
06	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4045	-0-	4045	4045	4045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	12187	-0-	-29787	-0-	12187	3			N	-0-					20
02	36428	X	-0-	-0-	-36428	-0-					N	-0-					20
03	38130	X	3304	-0-	-34826	-0-	3304	3			N	-0-					20
04	35340	X	-0-	-0-	-35340	-0-					N	-0-					20
05	35929	X	-0-	-0-	-35929	-0-					N	-0-	20	1			-0-
06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4925	-0-	4925	4925	4925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	3			N	-0-					-0-
02	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	31368	3			N	-0-					-0-
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3			N	-0-					-0-
04	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	3			N	-0-					-0-
05	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	18395	3			N	-0-					-0-
06	32160	X	16087	-0-	-16073	-0-	16087	3			N	-0-					-0-
07	33232	X	15167	-0-	-18065	-0-	15167	3			N	-0-					-0-
08	18383	X	15401	-0-	-2982	-0-	15401	3			N	-0-					-0-
09	17790	X	16211	-0-	-1579	-0-	16211	3			N	-0-					-0-
10	18383	X	17950	-0-	-433	-0-	17950	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	15071	-0-	-1009	-0-	15071	3			N	-0-					-0-
*12	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34051	-0-	34051	188137	34051	3			N	-0-					-0-
02	0	W	63126	-0-	63126	251263	63126	3			N	-0-					-0-
03	0	W	33369	-0-	33369	284632	33369	3			N	-0-					-0-
04	0	W	31661	-0-	31661	316293	31661	3			N	-0-					-0-
05	0	W	29151	-0-	29151	345444	29151	3			N	-0-					-0-
06	359161	X	13717	-0-	-345444	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
07	26133	X	97	-0-	-26036	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	26133	X	414	-0-	-25719	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	25290	X	541	-0-	-24749	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	26133	X	260	-0-	-25873	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	13710	X	11224	-0-	-2486	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
*12	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	3			N	-0-					-0-
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-
03	20336	X	16121	-0-	-4215	-0-	16121	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	6371	-0-	6371	6371	6107	3	264	9	N	240					240
07	0	W	32783	-0-	32783	39154	32783	3			N	-0-					240
*08	0	W	29829	-0-	29829	68983	29829	3			N	-0-	240	1			-0-
09	0	W	26375	-0-	26375	95358	26375	3			N	-0-					-0-
*10	120707	X	25349	-0-	-95358	-0-	25349	3			N	-0-					-0-
*11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21964	3			N	-0-					-0-
12	28644	X	24781	-0-	-3863	-0-	24781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	3			N	-0-					-0-
02	17612	X	1828	-0-	-15784	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	3			N	-0-					-0-
04	18870	X	11593	-0-	-7277	-0-	11593	3			N	-0-					-0-
05	19499	X	53	-0-	-19446	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	18870	X	12139	-0-	-6731	-0-	12139	3			N	-0-					-0-
07	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	27315	3			N	-0-					-0-
08	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	3			N	-0-					-0-
09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24326	3			N	-0-					-0-
*10	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	23391	3			N	-0-					-0-
*11	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	3			N	-0-					-0-
12	26226	X	22176	-0-	-4050	-0-	22176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	38825	-0-	-6497	-0-	38825	3			N	-0-					99
02	40936	X	2752	-0-	-38184	-0-	2752	3			N	-0-	99	1			-0-
03	43338	X	36333	-0-	-7005	-0-	36333	3			N	-0-					-0-
04	41670	X	10807	-0-	-30863	-0-	10807	3			N	-0-					-0-
05	38812	X	25	-0-	-38787	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	37560	X	10	-0-	-37550	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	36332	X	1986	-0-	-34346	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44541	3			N	-0-					-0-
09	45544	X	45544	-0-	-0-	-0-	45544	3			N	-0-					-0-
*10	41915	X	41915	-0-	-0-	-0-	41915	3			N	-0-					-0-
11	43110	X	35966	-0-	-7144	-0-	35966	3			N	-0-					-0-
12	47058	X	40610	-0-	-6448	-0-	40610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
02	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	37089	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	4	-0-	-8242	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4463	3	83	9	N	75					356
02	2968	X	579	-0-	-2389	-0-	579	3			N	-0-	35	1			321
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4807	3	48	9	N	44	224	1			141
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5250	3	74	9	N	67	178	1			30
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5592	3	58	9	N	53	83	1			-0-
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4381	3	52	9	N	47					47
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5063	3	33	9	N	30					77
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	3	31	9	N	28	85	1			20
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3011	3	220	9	N	200					220
*10	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2908	3	77	9	N	70	200	1			90
*11	3180	X	2723	-0-	-457	-0-	2660	3	63	9	N	57	147	1			-0-
12	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	2484	3	32	9	N	29					29

TOTAL GAS PROD: 46,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	33417	3	48	9	N	44					44
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					44
03	64944	X	64944	-0-	-0-	-0-	64944	3			N	-0-					44
04	69612	X	69612	-0-	-0-	-0-	69546	3	66	9	N	60					104
05	68436	X	68436	-0-	-0-	-0-	68436	3			N	-0-	104	1			-0-
06	62786	X	62786	-0-	-0-	-0-	62786	3			N	-0-					-0-
07	61282	X	61282	-0-	-0-	-0-	61282	3			N	-0-					-0-
08	58300	X	58300	-0-	-0-	-0-	58300	3			N	-0-					-0-
09	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	54002	3			N	-0-					-0-
*10	56732	X	56732	-0-	-0-	-0-	56732	3			N	-0-					-0-
*11	51498	X	51498	-0-	-0-	-0-	51498	3			N	-0-					-0-
12	57722	X	28154	-0-	-29568	-0-	28154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	2302	3	62	9	N	56					1335
02	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	1154	3	13	9	N	12	10	1			1337
03	2387	X	1399	-0-	-988	-0-	1385	3	14	9	N	13	13	1			1337
04	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	1987	3			N	-0-					1337
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	3	11	9	N	10	260	1			1087
06	3000	N	4020	-0-	1020	1020	4020	3			N	-0-					1087
07	2576	N	1556	-0-	-1020	-0-	1556	3			N	-0-					1087
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1485	3	91	9	N	83					1170
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5477	3	44	9	N	40					1210
*10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5920	3	65	9	N	59	123	1			1146
*11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5541	3	19	9	N	17	139	1			1024
*12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6037	3	13	9	N	12					1036

TOTAL GAS PROD: 38,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11500	-0-	-652	-0-	11496	3	4	9	N	4					124
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-	5	1			119
03	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15645	3	31	9	N	28	28	1			119
04	11970	X	10631	-0-	-1339	-0-	10621	3	10	9	N	9					128
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13318	3	29	9	N	26					154
06	11970	X	8830	-0-	-3140	-0-	8810	3	20	9	N	18					172
07	12369	X	10206	-0-	-2163	-0-	10172	3	34	9	N	31					203
08	12369	X	7690	-0-	-4679	-0-	7676	3	14	9	N	13					216
09	11970	X	9953	-0-	-2017	-0-	9939	3	14	9	N	13	29	1			200
*10	12369	X	10963	-0-	-1406	-0-	10948	3	15	9	N	14	46	1			168
*11	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11122	3	18	9	N	16	172	1			12
*12	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11747	3	22	9	N	20					32

TOTAL GAS PROD: 121,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33030	-0-	33030	144871	33030	3			N	-0-					-0-
02	0	W	35167	-0-	35167	180038	35167	3			N	-0-					-0-
03	0	W	28028	-0-	28028	208066	28028	3			N	-0-					-0-
04	0	W	25017	-0-	25017	233083	25017	3			N	-0-					-0-
05	0	W	26890	-0-	26890	259973	26794	3	96	9	N	87					87
06	285130	X	25157	-0-	-259973	-0-	25157	3			N	-0-	87	1			-0-
07	29946	X	27523	-0-	-2423	-0-	27523	3			N	-0-					-0-
08	28024	X	27927	-0-	-97	-0-	27927	3			N	-0-					-0-
09	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	22578	-0-	-4950	-0-	22578	3			N	-0-					-0-
11	27030	X	22046	-0-	-4984	-0-	22046	3			N	-0-					-0-
12	28830	X	14724	-0-	-14106	-0-	14724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33173	-0-	33173	104248	33173	3			N	-0-					32
02	0	W	79391	-0-	79391	183639	79391	3			N	-0-					32
03	0	W	29191	-0-	29191	212830	29191	3			N	-0-					32
04	0	W	26479	-0-	26479	239309	26479	3			N	-0-					32
05	0	W	31515	-0-	31515	270824	31515	3			N	-0-	32	1			-0-
06	301698	X	30874	-0-	-270824	-0-	30874	3			N	-0-					-0-
07	35619	X	29300	-0-	-6319	-0-	29300	3			N	-0-					-0-
08	31527	X	29454	-0-	-2073	-0-	29454	3			N	-0-					-0-
09	30870	X	30094	-0-	-776	-0-	30094	3			N	-0-					-0-
*10	33282	X	33282	-0-	-0-	-0-	33282	3			N	-0-					-0-
*11	31000	X	31000	-0-	-0-	-0-	31000	3			N	-0-					-0-
*12	40893	X	40893	-0-	-0-	-0-	40893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	11890	-0-	-35664	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
02	40628	X	259	-0-	-40369	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	44175	X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-					-0-
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-
05	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					N	-0-					-0-
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45942	X	11648	-0-	-34294	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
02	41468	X	1096	-0-	-40372	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	43772	X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-					-0-
04	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-0-
05	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					N	-0-					-0-
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		18056	-0-	18056	18056	18056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59923	X	18217	-0-	-41706	-0-	18151	3	66	9	N	60					60
02	52388	X	1518	-0-	-50870	-0-	1518	3			N	-0-					60
03	56389	X	4979	-0-	-51410	-0-	4979	3			N	-0-					60
04	52380	X	-0-	-0-	-52380	-0-					N	-0-					60
05	54126	X	-0-	-0-	-54126	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2908	-0-	2908	2908	2908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8254	-0-	-1604	-0-	8204	3	50	9	N	45					2315
02	8904	X	6258	-0-	-2646	-0-	6239	3	19	9	N	17	39	1			2293
03	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	9418	3	55	9	N	50	50	1			2293
04	9810	X	8308	-0-	-1502	-0-	8253	3	55	9	N	50					2343
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10596	3	36	9	N	33	180	1			2196
06	9180	X	7021	-0-	-2159	-0-	7009	3	12	9	N	11					2207
07	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	7990	3	25	9	N	23					2230
08	10137	X	6033	-0-	-4104	-0-	6009	3	24	9	N	22	72	1			2180
09	9810	X	7829	-0-	-1981	-0-	7793	3	36	9	N	33					2213
*10	10137	X	8187	-0-	-1950	-0-	8134	3	53	9	N	48					2261
*11	7770	X	7236	-0-	-534	-0-	7161	3	75	9	N	68	246	1			2083
*12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7084	3	43	9	N	39					2122

TOTAL GAS PROD: 94,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8046	-0-	-4168	-0-	7988	3	58	9	N	53					476
02	11032	X	139	-0-	-10893	-0-	59	3	80	9	N	73	29	1			520
03	12214	X	8209	-0-	-4005	-0-	8183	3	26	9	N	24	156	1			388
04	11820	X	6208	-0-	-5612	-0-	6158	3	50	9	N	45					433
05	11625	X	5050	-0-	-6575	-0-	5019	3	31	9	N	28					461
06	7950	X	4327	-0-	-3623	-0-	4282	3	45	9	N	41					502
07	8215	X	5597	-0-	-2618	-0-	5568	3	29	9	N	26	162	1			366
08	8215	X	1907	-0-	-6308	-0-	1874	3	33	9	N	30					396
09	6210	X	2910	-0-	-3300	-0-	2863	3	47	9	N	43					439
*10	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	5047	3	34	9	N	31	88	1			382
*11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7614	3	32	9	N	29					411
*12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	3	33	9	N	30					441

TOTAL GAS PROD: 61,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12147	-0-	-1772	-0-	12112	3	35	9	N	32					219
02	12516	X	1030	-0-	-11486	-0-	1030	3			N	-0-	19	1			200
03	13857	X	10790	-0-	-3067	-0-	10759	3	31	9	N	28	72	1			156
04	11790	X	11499	-0-	-291	-0-	11462	3	37	9	N	34					190
05	12152	X	12046	-0-	-106	-0-	12028	3	18	9	N	16	174	1			32
06	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12087	3	19	9	N	17					49
07	11873	X	11194	-0-	-679	-0-	11164	3	30	9	N	27					76
08	12059	X	4033	-0-	-8026	-0-	4012	3	21	9	N	19					95
09	12120	X	3510	-0-	-8610	-0-	3471	3	39	9	N	35					130
*10	12524	X	5990	-0-	-6534	-0-	5965	3	25	9	N	23	55	1			98
*11	12120	X	9219	-0-	-2901	-0-	9199	3	20	9	N	18	66	1			50
*12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10490	3	39	9	N	35					85

TOTAL GAS PROD: 104,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42067	X	34108	-0-	-7959	-0-	34108	3			N	-0-					-0-
02	37184	X	140	-0-	-37044	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	39804	X	32178	-0-	-7626	-0-	32178	3			N	-0-					-0-
04	37260	X	31888	-0-	-5372	-0-	31888	3			N	-0-					-0-
05	37107	X	32037	-0-	-5070	-0-	32037	3			N	-0-					-0-
06	33000	X	29194	-0-	-3806	-0-	29151	3	43	9	N	39					39
07	32953	X	29877	-0-	-3076	-0-	29877	3			N	-0-					39
*08	32953	X	3418	-0-	-29535	-0-	3418	3			N	-0-	39	1			-0-
09	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
10	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-					-0-
11	29190	X	1071	-0-	-28119	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		29929	-0-	29929	29929	29929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41509	X	32186	-0-	-9323	-0-	32186	3			N	-0-					-0-
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					N	-0-					-0-
03	38750	X	30061	-0-	-8689	-0-	30061	3			N	-0-					-0-
04	36120	X	29762	-0-	-6358	-0-	29762	3			N	-0-					-0-
05	35774	X	29372	-0-	-6402	-0-	29372	3			N	-0-					-0-
06	31140	X	23610	-0-	-7530	-0-	23610	3			N	-0-					-0-
07	30752	X	22231	-0-	-8521	-0-	22231	3			N	-0-					-0-
08	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-					-0-
09	29760	X	5	-0-	-29755	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	29357	X	30	-0-	-29327	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	23610	X	68	-0-	-23542	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		840	-0-	840	840	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49011	X	41226	-0-	-7785	-0-	41226	3			N	-0-					60
02	42756	X	-0-	-0-	-42756	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	45756	X	39745	-0-	-6011	-0-	39745	3			N	-0-					-0-
04	43080	X	38162	-0-	-4918	-0-	38162	3			N	-0-					-0-
05	43152	X	38566	-0-	-4586	-0-	38566	3			N	-0-					-0-
06	39900	X	37561	-0-	-2339	-0-	37561	3			N	-0-					-0-
07	39742	X	38893	-0-	-849	-0-	38893	3			N	-0-					-0-
08	39742	X	4870	-0-	-34872	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	38160	X	922	-0-	-37238	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	38905	X	36904	-0-	-2001	-0-	36904	3			N	-0-					-0-
11	37650	X	14480	-0-	-23170	-0-	14480	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		65600	-0-	65600	65600	65600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	7417	-0-	-14252	-0-	7293	3	124	9	N	113					1107
02	18956	X	455	-0-	-18501	-0-	455	3			N	-0-	109	1			998
03	20987	X	14425	-0-	-6562	-0-	14263	3	162	9	N	147	149	1			996
04	19860	X	12456	-0-	-7404	-0-	12283	3	173	9	N	157	170	1			983
05	15996	X	13275	-0-	-2721	-0-	13131	3	144	9	N	131	161	1			953
06	13950	X	13098	-0-	-852	-0-	12955	3	143	9	N	130	135	1			948
07	14415	X	4804	-0-	-9611	-0-	4765	3	39	9	N	35	135	1			848
08	14415	X	253	-0-	-14162	-0-	253	3			N	-0-					848
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					848
*10	13547	X	421	-0-	-13126	-0-	411	3	10	9	N	9					857
*11	13110	X	9518	-0-	-3592	-0-	9264	3	254	9	N	231					1088
12	T. A.		10435	-0-	10435	10435	10305	3	130	9	N	118	206	1			1000

TOTAL GAS PROD: 86,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

01	40610	X	32844	-0-	-7766	-0-	32699	3	145	9	N	132					1573
02	36680	X	1137	-0-	-35543	-0-	1105	3	32	9	N	29	185	1			1417
03	40610	X	32163	-0-	-8447	-0-	32025	3	138	9	N	125	356	1			1186
04	30840	X	30463	-0-	-377	-0-	30320	3	143	9	N	130	108	1			1208
05	32829	X	30255	-0-	-2574	-0-	30180	3	75	9	N	68	137	1			1139
06	31770	X	24827	-0-	-6943	-0-	24714	3	113	9	N	103	114	1			1128
07	32178	X	29183	-0-	-2995	-0-	29071	3	112	9	N	102	94	1			1136
08	32178	X	28085	-0-	-4093	-0-	27972	3	113	9	N	103	290	1			949
09	30450	X	24758	-0-	-5692	-0-	24628	3	130	9	N	118	173	1			894
*10	30256	X	25374	-0-	-4882	-0-	25261	3	113	9	N	103	133	1			864
*11	28230	X	24716	-0-	-3514	-0-	24488	3	228	9	N	207					1071
*12	27900	X	24199	-0-	-3701	-0-	24091	3	108	9	N	98	174	1			995

TOTAL GAS PROD: 308,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	22152	-0-	-6585	-0-	21771	3	381	9	N	346					1473
02	25816	X	168	-0-	-25648	-0-	168	3			N	-0-	185	1			1288
03	27962	X	21007	-0-	-6955	-0-	20673	3	334	9	N	304	808	1			784
04	25740	X	21434	-0-	-4306	-0-	21123	3	311	9	N	283	234	1			833
05	25017	X	19327	-0-	-5690	-0-	19154	3	173	9	N	157	291	1			699
06	21450	X	10093	-0-	-11357	-0-	9929	3	164	9	N	149	73	1			775
07	22134	X	17001	-0-	-5133	-0-	16759	3	242	9	N	220	252	1			743
08	22134	X	21817	-0-	-317	-0-	21552	3	265	9	N	241					984
09	21420	X	17747	-0-	-3673	-0-	17549	3	198	9	N	180	244	1			920
*10	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19122	3	232	9	N	211	137	1			994
*11	21120	X	16927	-0-	-4193	-0-	16808	3	119	9	N	108	178	1			924
*12	21266	X	15716	-0-	-5550	-0-	15477	3	239	9	N	217	184	1			957

TOTAL GAS PROD: 202,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	23443	-0-	-5697	-0-	23264	3	179	9	N	163					1404
02	24780	X	1223	-0-	-23557	-0-	1223	3			N	-0-	185	1			1219
03	26350	X	24331	-0-	-2019	-0-	24153	3	178	9	N	162	357	1			1024
04	24210	X	22056	-0-	-2154	-0-	21894	3	162	9	N	147	146	1			1025
05	23436	X	22097	-0-	-1339	-0-	21973	3	124	9	N	113	134	1			1004
06	23550	X	20958	-0-	-2592	-0-	20822	3	136	9	N	124	133	1			995
07	24335	X	21917	-0-	-2418	-0-	21796	3	121	9	N	110	90	1			1015
08	24335	X	20244	-0-	-4091	-0-	20093	3	151	9	N	137	143	1			1009
09	22050	X	17753	-0-	-4297	-0-	17651	3	102	9	N	93	180	1			922
*10	22103	X	18900	-0-	-3203	-0-	18769	3	131	9	N	119	92	1			949
*11	21210	X	18252	-0-	-2958	-0-	18133	3	119	9	N	108					1057
*12	18910	X	18643	-0-	-267	-0-	18520	3	123	9	N	112	180	1			989

TOTAL GAS PROD: 229,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	30212	-0-	-6430	-0-	29927	3	285	9	N	259					1966
02	33096	X	2936	-0-	-30160	-0-	2936	3			N	-0-	187	1			1779
03	31620	X	30881	-0-	-739	-0-	30621	3	260	9	N	236	530	1			1485
04	30600	X	29213	-0-	-1387	-0-	28987	3	226	9	N	205	124	1			1566
05	31000	X	29854	-0-	-1146	-0-	29688	3	166	9	N	151	267	1			1450
06	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	30422	3	205	9	N	186	216	1			1420
07	30876	X	30450	-0-	-426	-0-	30254	3	196	9	N	178	193	1			1405
08	30876	X	25805	-0-	-5071	-0-	25614	3	191	9	N	174	152	1			1427
09	30630	X	25513	-0-	-5117	-0-	25353	3	160	9	N	145	110	1			1462
*10	31651	X	25027	-0-	-6624	-0-	24848	3	179	9	N	163	144	1			1481
*11	30630	X	23779	-0-	-6851	-0-	23615	3	164	9	N	149	215	1			1415
12	27094	X	25000	-0-	-2094	-0-	24820	3	180	9	N	164	180	1			1399

TOTAL GAS PROD: 309,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	27915	-0-	-7518	-0-	27698	3	217	9	N	197					791
02	29708	X	854	-0-	-28854	-0-	833	3	21	9	N	19					810
03	31248	X	22560	-0-	-8688	-0-	22404	3	156	9	N	142	416	1			536
04	29130	X	23087	-0-	-6043	-0-	22945	3	142	9	N	129	113	1			552
05	30101	X	20981	-0-	-9120	-0-	20875	3	106	9	N	96	87	1			561
06	27000	X	12927	-0-	-14073	-0-	12838	3	89	9	N	81	81	1			561
07	23870	X	20525	-0-	-3345	-0-	20411	3	114	9	N	104	53	1			612
08	23870	X	20839	-0-	-3031	-0-	20742	3	97	9	N	88	154	1			546
09	23100	X	19669	-0-	-3431	-0-	19580	3	89	9	N	81					627
*10	20987	X	20184	-0-	-803	-0-	20095	3	89	9	N	81	174	1			534
*11	20160	X	19400	-0-	-760	-0-	19309	3	91	9	N	83	27	1			590
*12	20832	X	19559	-0-	-1273	-0-	19452	3	107	9	N	97	159	1			528

TOTAL GAS PROD: 228,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40083	X	32413	-0-	-7670	-0-	32160	3	253	9	N	230					745
02	35504	X	1586	-0-	-33918	-0-	1586	3			N	-0-	186	1			559
03	37417	X	33854	-0-	-3563	-0-	33626	3	228	9	N	207	517	1			249
04	35280	X	31798	-0-	-3482	-0-	31605	3	193	9	N	175	126	1			298
05	33573	X	32455	-0-	-1118	-0-	32312	3	143	9	N	130	133	1			295
06	32760	X	29336	-0-	-3424	-0-	29150	3	186	9	N	169	201	1			263
07	33852	X	28862	-0-	-4990	-0-	28716	3	146	9	N	133	202	1			194
08	33852	X	29218	-0-	-4634	-0-	29082	3	136	9	N	124	117	1			201
09	31800	X	27349	-0-	-4451	-0-	27230	3	119	9	N	108	151	1			158
*10	32457	X	27702	-0-	-4755	-0-	27560	3	142	9	N	129	33	1			254
*11	29340	X	26342	-0-	-2998	-0-	26206	3	136	9	N	124	134	1			244
12	29233	X	26979	-0-	-2254	-0-	26816	3	163	9	N	148	182	1			210

TOTAL GAS PROD: 327,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	3			N	-0-					80
02	34501	X	34501	-0-	-0-	-0-	34501	3			N	-0-					80
03	24924	X	13277	-0-	-11647	-0-	13277	3			N	-0-					80
04	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	3			N	-0-					80
05	24924	X	23035	-0-	-1889	-0-	23035	3			N	-0-	80	1			-0-
06	24120	X	2621	-0-	-21499	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	24924	X	563	-0-	-24361	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	24924	X	9053	-0-	-15871	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
09	24120	X	22732	-0-	-1388	-0-	22732	3			N	-0-					-0-
10	23033	X	15756	-0-	-7277	-0-	15756	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

01	61907	X	40390	-0-	-21517	-0-	40390	3			N	-0-					-0-
02	81533	X	81533	-0-	-0-	-0-	81533	3			N	-0-					-0-
03	61907	X	35955	-0-	-25952	-0-	35955	3			N	-0-					-0-
04	59910	X	-0-	-0-	-59910	-0-					N	-0-					-0-
05	52824	X	30695	-0-	-22129	-0-	30695	3			N	-0-					-0-
06	59910	X	30982	-0-	-28928	-0-	30982	3			N	-0-					-0-
07	61907	X	33431	-0-	-28476	-0-	33431	3			N	-0-					-0-
08	35960	X	32229	-0-	-3731	-0-	32229	3			N	-0-					-0-
09	30990	X	30627	-0-	-363	-0-	30627	3			N	-0-					-0-
10	33418	X	26409	-0-	-7009	-0-	26409	3			N	-0-					-0-
11	32340	X	27708	-0-	-4632	-0-	27708	3			N	-0-					-0-
12	32488	X	26148	-0-	-6340	-0-	26148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

01	145204	X	72922	-0-	-72282	-0-	72922	3			N	-0-					-0-
02	131152	X	64436	-0-	-66716	-0-	64436	3			N	-0-					-0-
03	145204	X	60929	-0-	-84275	-0-	60929	3			N	-0-					-0-
04	140520	X	54681	-0-	-85839	-0-	54681	3			N	-0-					-0-
05	83328	X	52034	-0-	-31294	-0-	52034	3			N	-0-					-0-
06	70560	X	47732	-0-	-22828	-0-	47732	3			N	-0-					-0-
07	71331	X	47026	-0-	-24305	-0-	47026	3			N	-0-					-0-
08	60915	X	44720	-0-	-16195	-0-	44720	3			N	-0-					-0-
09	54690	X	42208	-0-	-12482	-0-	42208	3			N	-0-					-0-
10	52049	X	40446	-0-	-11603	-0-	40446	3			N	-0-					-0-
11	47730	X	39396	-0-	-8334	-0-	39396	3			N	-0-					-0-
12	44485	X	37779	-0-	-6706	-0-	37779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158379	X	73762	-0-	-84617	-0-	73762	3			N	-0-					-0-
02	143052	X	74009	-0-	-69043	-0-	74009	3			N	-0-					-0-
03	158379	X	62102	-0-	-96277	-0-	62102	3			N	-0-					-0-
04	153270	X	-0-	-0-	-153270	-0-					N	-0-					-0-
05	82305	X	53287	-0-	-29018	-0-	53287	3			N	-0-					-0-
06	79290	X	49075	-0-	-30215	-0-	49075	3			N	-0-					-0-
07	81933	X	48472	-0-	-33461	-0-	48472	3			N	-0-					-0-
08	62093	X	46726	-0-	-15367	-0-	46726	3			N	-0-					-0-
09	51570	X	43434	-0-	-8136	-0-	43434	3			N	-0-					-0-
10	53289	X	41660	-0-	-11629	-0-	41660	3			N	-0-					-0-
11	49080	X	40895	-0-	-8185	-0-	40895	3			N	-0-					-0-
12	45167	X	40244	-0-	-4923	-0-	40244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175956	X	80361	-0-	-95595	-0-	80361	3			N	-0-					-0-
02	158928	X	59138	-0-	-99790	-0-	59138	3			N	-0-					-0-
03	175956	X	66776	-0-	-109180	-0-	66776	3			N	-0-					-0-
04	91230	X	59694	-0-	-31536	-0-	59694	3			N	-0-					-0-
05	94271	X	56542	-0-	-37729	-0-	56542	3			N	-0-					-0-
06	77760	X	51419	-0-	-26341	-0-	51419	3			N	-0-					-0-
07	66774	X	50279	-0-	-16495	-0-	50279	3			N	-0-					-0-
08	66774	X	47446	-0-	-19328	-0-	47446	3			N	-0-					-0-
09	59700	X	44449	-0-	-15251	-0-	44449	3			N	-0-					-0-
10	56544	X	41546	-0-	-14998	-0-	41546	3			N	-0-					-0-
11	51420	X	41045	-0-	-10375	-0-	41045	3			N	-0-					-0-
12	47213	X	39828	-0-	-7385	-0-	39828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		65488	-0-	65488	169858	64651	3	837	9	Y	761					986
02	169948	X	90	-0-	-169858	-0-	29	3	61	9	Y	55	55	1			986
03	63984	X	63046	-0-	-938	-0-	62555	3	491	9	Y	446	546	1			886
04	61920	X	55227	-0-	-6693	-0-	54784	3	443	9	Y	403	307	1			982
05	63984	X	59578	-0-	-4406	-0-	59212	3	366	9	Y	333	291	1			1024
06	61920	X	60128	-0-	-1792	-0-	59773	3	355	9	Y	323	220	1			1127
07	63984	X	60972	-0-	-3012	-0-	60432	3	540	9	Y	491	194	1			1424
08	63054	X	58402	-0-	-4652	-0-	57927	3	475	9	Y	432	189	1			1667
09	60120	X	48173	-0-	-11947	-0-	47786	3	387	9	Y	352	196	1			1823
*10	62124	X	46620	-0-	-15504	-0-	46377	3	243	9	Y	221	185	1			1859
*11	60120	X	37617	-0-	-22503	-0-	37522	3	95	9	Y	86	227	1			1718
*12	47833	X	39436	-0-	-8397	-0-	39208	3	228	9	Y	207	220	1			1705

TOTAL GAS PROD: 594,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107959	X	107959	-0-	-0-	-0-	107959	3			N	-0-					-0-
02	87052	X	18152	-0-	-68900	-0-	18152	3			N	-0-					-0-
03	96379	X	83570	-0-	-12809	-0-	83570	3			N	-0-					-0-
04	93270	X	72133	-0-	-21137	-0-	72133	3			N	-0-					-0-
05	96379	X	67754	-0-	-28625	-0-	67754	3			N	-0-					-0-
06	93270	X	61849	-0-	-31421	-0-	61849	3			N	-0-					-0-
07	83576	X	59077	-0-	-24499	-0-	59077	3			N	-0-					-0-
08	83576	X	55434	-0-	-28142	-0-	55434	3			N	-0-					-0-
09	72120	X	51474	-0-	-20646	-0-	51474	3			N	-0-					-0-
10	67766	X	55417	-0-	-12349	-0-	55417	3			N	-0-					-0-
11	61860	X	50943	-0-	-10917	-0-	50943	3			N	-0-					-0-
12	54808	X	22846	-0-	-31962	-0-	22846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

01	61473	X	18502	-0-	-42971	-0-	18502	3			N	-0-					-0-
02	55524	X	1430	-0-	-54094	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	45787	X	7404	-0-	-38383	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	31770	X	12136	-0-	-19634	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
05	28737	X	5807	-0-	-22930	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
06	17910	X	152	-0-	-17758	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	12555	X	4937	-0-	-7618	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
09	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	3			N	-0-					-0-
*10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		35649	-0-	35649	237351	35417	3	232	9	N	211					268
02	SHUT IN		145	-0-	145	237496	145	3			N	-0-	155	1			113
03	SHUT IN		24274	-0-	24274	261770	24050	3	224	9	N	204	208	1			109
04	SHUT IN		22856	-0-	22856	284626	22442	3	414	9	N	376	174	1			311
05	SHUT IN		9981	-0-	9981	294607	9952	3	29	9	N	26					337
06	SHUT IN		1965	-0-	1965	296572	1937	3	28	9	N	25					362
07	SHUT IN		2532	-0-	2532	299104	2515	3	17	9	N	15					377
08	SHUT IN		2054	-0-	2054	301158	2050	3	4	9	N	4					381
09	SHUT IN		24027	-0-	24027	325185	23888	3	139	9	N	126					507
*10	SHUT IN		21429	-0-	21429	346614	21327	3	102	9	N	93	271	1			329
*11	SHUT IN		12336	-0-	12336	358950	12274	3	62	9	N	56					385
*12	0	W	2502	-0-	2502	361452	2502	3			N	-0-					385

TOTAL GAS PROD: 159,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

01	166780	X	75647	-0-	-91133	-0-	75647	3			N	-0-					-0-
02	150640	X	88889	-0-	-61751	-0-	88599	3	290	9	N	264					264
03	166780	X	63683	-0-	-103097	-0-	63683	3			N	-0-					264
04	161400	X	56971	-0-	-104429	-0-	56971	3			N	-0-					264
05	85870	X	53791	-0-	-32079	-0-	53791	3			N	-0-	264	1			-0-
06	95250	X	48922	-0-	-46328	-0-	48922	3			N	-0-					-0-
07	98425	X	47648	-0-	-50777	-0-	47648	3			N	-0-					-0-
08	63674	X	44789	-0-	-18885	-0-	44789	3			N	-0-					-0-
09	56970	X	39242	-0-	-17728	-0-	39242	3			N	-0-					-0-
10	53785	X	39325	-0-	-14460	-0-	39325	3			N	-0-					-0-
11	48930	X	38996	-0-	-9934	-0-	38996	3			N	-0-					-0-
12	42067	X	37614	-0-	-4453	-0-	37614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	15139					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33293 08/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		32668	-0-	32668	70378	31534	3	1134	9	Y	1031					1059
02	71075	X	697	-0-	-70378	-0-	697	3			Y	-0-	562	1			497
03	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	33994	3	683	9	Y	621	722	1			396
04	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	34379	3	644	9	Y	585	512	1			469
05	35246	X	35246	-0-	-0-	-0-	34694	3	552	9	Y	502	496	1			475
06	29698	X	29698	-0-	-0-	-0-	29269	3	429	9	Y	390	405	1			460
07	29605	X	24222	-0-	-5383	-0-	23748	3	474	9	Y	431	307	1			584
08	29605	X	21686	-0-	-7919	-0-	21371	3	315	9	Y	286	303	1			567
09	28650	X	19543	-0-	-9107	-0-	19282	3	261	9	Y	237	310	1			494
*10	29605	X	19439	-0-	-10166	-0-	19173	3	266	9	Y	242	295	1			441
*11	28650	X	18942	-0-	-9708	-0-	18703	3	239	9	Y	217	91	1			567
*12	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	17796	3	254	9	Y	231	245	1			553

TOTAL GAS PROD: 289,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,773

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		56671	-0-	56671	139924	55939	3	732	9	Y	665					771
02	140141	X	217	-0-	-139924	-0-	217	3			Y	-0-	271	1			500
03	52266	X	47850	-0-	-4416	-0-	47492	3	358	9	Y	325	325	1			500
04	50580	X	41247	-0-	-9333	-0-	40977	3	270	9	Y	245	303	1			442
05	52266	X	41398	-0-	-10868	-0-	41159	3	239	9	Y	217	288	1			371
06	48750	X	37917	-0-	-10833	-0-	37717	3	200	9	Y	182	217	1			336
07	50375	X	37844	-0-	-12531	-0-	37654	3	190	9	Y	173	170	1			339
08	47864	X	36187	-0-	-11677	-0-	36014	3	173	9	Y	157	166	1			330
09	41250	X	34638	-0-	-6612	-0-	34483	3	155	9	Y	141	173	1			298
*10	41385	X	35187	-0-	-6198	-0-	35043	3	144	9	Y	131	176	1			253
*11	37920	X	33051	-0-	-4869	-0-	32791	3	260	9	Y	236	60	1			429
12	35588	X	34169	-0-	-1419	-0-	34030	3	139	9	Y	126	134	1			421

TOTAL GAS PROD: 436,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	294	-0-	294	24786	294	3			N	-0-					67
02	0	W	5808	-0-	5808	30594	5808	3			N	-0-	67	1			-0-
03	0	W	182	-0-	182	30776	182	3			N	-0-					-0-
04	0	W	34	-0-	34	30810	34	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1741	-0-	1741	32551	1741	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	32551					N	-0-					-0-
07	32551	X	-0-	-0-	-32551	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	473	-0-	-1263	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	8983	3	133	9	N	121					121
*10	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	25888	3	309	9	N	281	336	1			66
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	3	11	9	N	10					76
*12	1891	X	662	-0-	-1229	-0-	662	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 45,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

01	SHUT IN	106438	-0-	106438	196953	106174	3	264	9	N	240					240
02	264370	X 67417	-0-	-196953	-0-	67417	3			N	-0-	240	1			-0-
03	109957	X 76602	-0-	-33355	-0-	76602	3			N	-0-					-0-
04	106410	X 64912	-0-	-41498	-0-	64912	3			N	-0-					-0-
05	109957	X 61203	-0-	-48754	-0-	61203	3			N	-0-					-0-
06	106410	X 55677	-0-	-50733	-0-	55677	3			N	-0-					-0-
07	76601	X 53393	-0-	-23208	-0-	53393	3			N	-0-					-0-
08	76601	X 49542	-0-	-27059	-0-	49542	3			N	-0-					-0-
09	64920	X 45586	-0-	-19334	-0-	45586	3			N	-0-					-0-
10	61194	X 48358	-0-	-12836	-0-	48358	3			N	-0-					-0-
11	55680	X 44402	-0-	-11278	-0-	44402	3			N	-0-					-0-
12	48918	X 14741	-0-	-34177	-0-	14741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

01	SHUT IN	42917	-0-	42917	118441	42367	3	550	9	Y	500					566
02	118564	X 123	-0-	-118441	-0-	123	3			Y	-0-	156	1			410
03	37944	X 25059	-0-	-12885	-0-	24877	3	182	9	Y	165	165	1			410
04	36720	X 8326	-0-	-28394	-0-	8272	3	54	9	Y	49	156	1			303
05	37944	X 10176	-0-	-27768	-0-	10117	3	59	9	Y	54	140	1			217
06	36720	X 7875	-0-	-28845	-0-	7845	3	30	9	Y	27	89	1			155
07	25048	X 10580	-0-	-14468	-0-	10481	3	99	9	Y	90	56	1			189
08	25048	X 4202	-0-	-20846	-0-	4187	3	15	9	Y	14	96	1			107
09	9840	X 1579	-0-	-8261	-0-	1573	3	6	9	Y	5	103	1			9
*10	10571	X 1280	-0-	-9291	-0-	1164	3	116	9	Y	105	2	1			112
*11	10230	X 292	-0-	-9938	-0-	176	3	116	9	Y	105					217
12	1736	X 296	-0-	-1440	-0-	296	3			Y	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 112,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	77606	-0-	77606	143348	77606	3			N	-0-					-0-
02	143348	X	-0-	-0-	-143348	-0-					N	-0-					-0-
03	79887	X	56254	-0-	-23633	-0-	56254	3			N	-0-					-0-
04	77310	X	47671	-0-	-29639	-0-	47671	3			N	-0-					-0-
05	79887	X	43554	-0-	-36333	-0-	43554	3			N	-0-					-0-
06	77310	X	38139	-0-	-39171	-0-	38139	3			N	-0-					-0-
07	79887	X	35818	-0-	-44069	-0-	35818	3			N	-0-					-0-
08	56265	X	33122	-0-	-23143	-0-	33122	3			N	-0-					-0-
09	47670	X	30673	-0-	-16997	-0-	30673	3			N	-0-					-0-
10	43555	X	31724	-0-	-11831	-0-	31724	3			N	-0-					-0-
11	38130	X	29169	-0-	-8961	-0-	29169	3			N	-0-					-0-
12	33108	X	19278	-0-	-13830	-0-	19278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	83474	-0-	83474	170204	83375	3	99	9	N	90					90
02	195170	X	24966	-0-	-170204	-0-	24966	3			N	-0-	90	1			-0-
03	86862	X	61975	-0-	-24887	-0-	61975	3			N	-0-					-0-
04	84060	X	52767	-0-	-31293	-0-	52767	3			N	-0-					-0-
05	86862	X	49698	-0-	-37164	-0-	49698	3			N	-0-					-0-
06	84060	X	45018	-0-	-39042	-0-	45018	3			N	-0-					-0-
07	86862	X	43258	-0-	-43604	-0-	43258	3			N	-0-					-0-
08	61969	X	40998	-0-	-20971	-0-	40866	3	132	9	N	120					120
09	52770	X	37567	-0-	-15203	-0-	37567	3			N	-0-					120
*10	49693	X	40185	-0-	-9508	-0-	40185	3			N	-0-	120	1			-0-
11	45030	X	36939	-0-	-8091	-0-	36939	3			N	-0-					-0-
12	40486	X	24115	-0-	-16371	-0-	24115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	103752	-0-	103752	201340	103752	3		N	-0-			-0-
02	0	W	1925	-0-	1925	203265	1925	3		N	-0-			-0-
03	0	W	76678	-0-	76678	279943	76678	3		N	-0-			-0-
04	0	W	65324	-0-	65324	345267	65324	3		N	-0-			-0-
05	0	W	60356	-0-	60356	405623	60356	3		N	-0-			-0-
06	0	W	56025	-0-	56025	461648	56025	3		N	-0-			-0-
07	0	W	53225	-0-	53225	514873	53225	3		N	-0-			-0-
08	0	W	49307	-0-	49307	564180	49307	3		N	-0-			-0-
09	0	W	44850	-0-	44850	609030	44850	3		N	-0-			-0-
10	0	W	47252	-0-	47252	656282	47252	3		N	-0-			-0-
11	0	W	43033	-0-	43033	699315	43033	3		N	-0-			-0-
12	0	W	49781	-0-	49781	749096	49781	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 651,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		46397	-0-	46397	94504	46397	3		N	-0-			-0-
02	0	W	35166	-0-	35166	129670	35166	3		N	-0-			-0-
03	0	W	32953	-0-	32953	162623	32953	3		N	-0-			-0-
04	0	W	27655	-0-	27655	190278	27655	3		N	-0-			-0-
05	0	W	23825	-0-	23825	214103	23825	3		N	-0-			-0-
06	0	W	21531	-0-	21531	235634	21531	3		N	-0-			-0-
07	0	W	20408	-0-	20408	256042	20408	3		N	-0-			-0-
08	0	W	19821	-0-	19821	275863	19821	3		N	-0-			-0-
09	0	W	20892	-0-	20892	296755	20892	3		N	-0-			-0-
10	0	W	19781	-0-	19781	316536	19781	3		N	-0-			-0-
*11	338872	X	22336	-0-	-316536	-0-	22336	3		N	-0-			-0-
*12	21390	X	10954	-0-	-10436	-0-	10954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		115422	-0-	115422	212170	115422	3		N	-0-			-0-
02	0	W	88598	-0-	88598	300768	88598	3		N	-0-			-0-
03	0	W	86477	-0-	86477	387245	86477	3		N	-0-			-0-
04	0	W	74230	-0-	74230	461475	74230	3		N	-0-			-0-
05	0	W	70301	-0-	70301	531776	70301	3		N	-0-			-0-
06	0	W	64172	-0-	64172	595948	64172	3		N	-0-			-0-
07	0	W	61713	-0-	61713	657661	61713	3		N	-0-			-0-
08	0	W	58413	-0-	58413	716074	58413	3		N	-0-			-0-
09	770188	X	54114	-0-	-716074	-0-	54114	3		N	-0-			-0-
10	70308	X	58787	-0-	-11521	-0-	58787	3		N	-0-			-0-
*11	64170	X	54144	-0-	-10026	-0-	54144	3		N	-0-			-0-
*12	57815	X	18082	-0-	-39733	-0-	18082	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 804,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		92285	-0-	92285	165882	92285	3		N	-0-			-0-
02	185077	X	19195	-0-	-165882	-0-	19195	3		N	-0-			-0-
03	90923	X	70942	-0-	-19981	-0-	70942	3		N	-0-			-0-
04	87990	X	60765	-0-	-27225	-0-	60765	3		N	-0-			-0-
05	90923	X	55400	-0-	-35523	-0-	55400	3		N	-0-			-0-
06	87990	X	51773	-0-	-36217	-0-	51773	3		N	-0-			-0-
07	90923	X	49582	-0-	-41341	-0-	49582	3		N	-0-			-0-
08	70928	X	46796	-0-	-24132	-0-	46796	3		N	-0-			-0-
09	60780	X	43572	-0-	-17208	-0-	43572	3		N	-0-			-0-
10	55397	X	46880	-0-	-8517	-0-	46880	3		N	-0-			-0-
11	51780	X	43513	-0-	-8267	-0-	43513	3		N	-0-			-0-
12	46531	X	46527	-0-	-4	-0-	46527	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 627,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		100206	-0-	100206	189268	100206	3			N	-0-					-0-
02	223015	X	33747	-0-	-189268	-0-	33747	3			N	-0-					-0-
03	90923	X	73153	-0-	-17770	-0-	73153	3			N	-0-					-0-
04	87990	X	62734	-0-	-25256	-0-	62734	3			N	-0-					-0-
05	90923	X	59089	-0-	-31834	-0-	59089	3			N	-0-					-0-
06	87990	X	53197	-0-	-34793	-0-	53197	3			N	-0-					-0-
07	90923	X	51730	-0-	-39193	-0-	51730	3			N	-0-					-0-
08	73160	X	48981	-0-	-24179	-0-	48981	3			N	-0-					-0-
09	62730	X	46056	-0-	-16674	-0-	46056	3			N	-0-					-0-
10	59086	X	49616	-0-	-9470	-0-	49616	3			N	-0-					-0-
11	53190	X	46057	-0-	-7133	-0-	46057	3			N	-0-					-0-
12	49042	X	23159	-0-	-25883	-0-	23159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		53690	-0-	53690	149620	53155	3	535	9	Y	486	478	1			156
02	151735	X	2115	-0-	-149620	-0-	2072	3	43	9	Y	39	179	1			16
03	49073	X	44077	-0-	-4996	-0-	43821	3	256	9	Y	233	233	1			16
04	47490	X	36624	-0-	-10866	-0-	36394	3	230	9	Y	209	190	1			35
05	49073	X	35327	-0-	-13746	-0-	35116	3	211	9	Y	192	175	1			52
06	47490	X	31910	-0-	-15580	-0-	31743	3	167	9	Y	152	103	1			101
07	49073	X	30276	-0-	-18797	-0-	30135	3	141	9	Y	128	76	1			153
08	44082	X	27303	-0-	-16779	-0-	27189	3	114	9	Y	104	72	1			185
09	36630	X	20377	-0-	-16253	-0-	20286	3	91	9	Y	83	79	1			189
*10	35340	X	20614	-0-	-14726	-0-	20508	3	106	9	Y	96	222	1			63
*11	31920	X	14204	-0-	-17716	-0-	14143	3	61	9	Y	55	43	1			75
12	18848	X	10037	-0-	-8811	-0-	9991	3	46	9	Y	42	45	1			72

TOTAL GAS PROD: 326,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2290	3	33	9	N	30					106
02	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	3			N	-0-	106	1			-0-
03	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	488	-0-	-1342	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	870	-0-	-1021	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	496	-0-	-1334	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	24	-0-	-1867	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	48	-0-	-792	-0-	41	3	7	9	N	6					6
*10	58030	X	58030	-0-	-0-	-0-	57681	3	349	9	N	317	188	1			135
*11	3000	N	28250	-0-	25250	25250	28042	3	208	9	N	189	189	1			135
*12	3100	N	800	-0-	-2300	22950	800	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 126,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		101011	-0-	101011	101011	101011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

01	104284	X	-0-	-0-	-104284	-0-					N	-0-					-0-
02	94192	X	78880	-0-	-15312	-0-	78880	3			N	-0-					-0-
03	104284	X	62985	-0-	-41299	-0-	62985	3			N	-0-					-0-
04	87180	X	-0-	-0-	-87180	-0-					N	-0-					-0-
05	90086	X	53063	-0-	-37023	-0-	53063	3			N	-0-					-0-
06	48930	X	48372	-0-	-558	-0-	48372	3			N	-0-					-0-
07	50561	X	47185	-0-	-3376	-0-	47185	3			N	-0-					-0-
08	50561	X	43724	-0-	-6837	-0-	43724	3			N	-0-					-0-
09	48930	X	39825	-0-	-9105	-0-	39825	3			N	-0-					-0-
10	50561	X	38255	-0-	-12306	-0-	38255	3			N	-0-					-0-
11	48360	X	33111	-0-	-15249	-0-	33111	3			N	-0-					-0-
12	40548	X	34581	-0-	-5967	-0-	34581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		2398	-0-	2398	2398	2398	3			N	-0-					-0-
*12	145464	X	143066	-0-	-2398	-0-	143066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	40770					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	114432	-0-	114432	114462	114432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		162700	-0-	162700	162700	162700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		1454	-0-	1454	1454	1454	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		123085	-0-	123085	124539	123085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45694	X	38974	-0-	-6720	-0-	38635	3	339	9	N	308	400	1			122
02	41272	X	36997	-0-	-4275	-0-	36723	3	274	9	N	249	350	1			21
03	45694	X	40883	-0-	-4811	-0-	40586	3	297	9	N	270	250	1			41
04	44220	X	41611	-0-	-2609	-0-	41321	3	290	9	N	264	250	1			55
05	45694	X	42855	-0-	-2839	-0-	42568	3	287	9	N	261	239	1			77
06	44220	X	40932	-0-	-3288	-0-	40664	3	268	9	N	244	237	1			84
07	45694	X	41706	-0-	-3988	-0-	41251	3	455	9	N	414	200	1			298
*08	45694	X	38084	-0-	-7610	-0-	37807	3	277	9	N	252	227	1			323
*09	44220	X	29641	-0-	-14579	-0-	29410	3	231	9	N	210	101	1			432
*10	45694	X	28106	-0-	-17588	-0-	27862	3	244	9	N	222	249	1			405
*11	40920	X	27515	-0-	-13405	-0-	27304	3	211	9	N	192	296	1			301
*12	35216	X	26119	-0-	-9097	-0-	25860	3	259	9	N	235	53	1			483

TOTAL GAS PROD: 433,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1051	-0-	1051	1051	1051	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	180458	-0-	180458	181509	180458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1371	-0-	1371	1371	1371	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	176918	-0-	176918	178289	176918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		32405	-0-	32405	32405	32405	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		90459	-0-	90459	122864	90459	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		70696	-0-	70696	193560	70696	3			N	-0-					-0-
09	254150	X	60590	-0-	-193560	-0-	60590	3			N	-0-					-0-
10	118482	X	55409	-0-	-63073	-0-	55409	3			N	-0-					-0-
*11	114660	X	46089	-0-	-68571	-0-	46089	3			N	-0-					-0-
12	66929	X	46042	-0-	-20887	-0-	46042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	36711	-0-	36711	36711	36711	3			N	-0-					-0-
07	0	W	81104	-0-	81104	117815	81104	3			N	-0-					-0-
08	0	W	66599	-0-	66599	184414	66203	3	396	9	N	360					360
09	0	W	57754	-0-	57754	242168	57754	3			N	-0-					360
*10	0	W	53194	-0-	53194	295362	53194	3			N	-0-	360	1			-0-
11	0	W	44499	-0-	44499	339861	44499	3			N	-0-					-0-
12	0	W	44321	-0-	44321	384182	44321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	63807	-0-	63807	63807	59407	3	4400	9	N	4000	3917	1			83
05	0	W	71307	-0-	71307	135114	68758	3	2549	9	N	2317	1173	1			1227
06	0	W	53754	-0-	53754	188868	52280	3	1474	9	N	1340	654	1			1913
07	236954	X	48086	-0-	-188868	-0-	46699	3	1387	9	N	1261	1171	1			2003
*08	95108	X	44207	-0-	-50901	-0-	43005	3	1202	9	N	1093	1160	1			1936
*09	92040	X	41553	-0-	-50487	-0-	38458	3	3095	9	N	2814	890	1			3860
*10	71300	X	37939	-0-	-33361	-0-	37753	3	186	9	N	169	882	1			3147
*11	53760	X	36447	-0-	-17313	-0-	36294	3	153	9	N	139	706	1			2580
*12	40424	X	34025	-0-	-6399	-0-	33413	3	612	9	N	556	539	1			2597

TOTAL GAS PROD: 431,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,689

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		63398	-0-	63398	63398	60287	3	3111	9	N	2828	2652	1			176
05	SHUT IN		75278	-0-	75278	138676	73553	3	1725	9	N	1568	1667	1			77
06	SHUT IN		54175	-0-	54175	192851	53231	3	944	9	N	858	775	1			160
07	241590	X	48739	-0-	-192851	-0-	47996	3	743	9	N	675	649	1			186
*08	95604	X	44006	-0-	-51598	-0-	43412	3	594	9	N	540	517	1			209
*09	92520	X	38532	-0-	-53988	-0-	38532	3			N	-0-	209	1			-0-
*10	75268	X	37124	-0-	-38144	-0-	36724	3	400	9	N	364	186	1			178
*11	54180	X	37678	-0-	-16502	-0-	37359	3	319	9	N	290	343	1			125
*12	41044	X	34047	-0-	-6997	-0-	33784	3	263	9	N	239	178	1			186

TOTAL GAS PROD: 432,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,362

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		74708	-0-	74708	74708	71518	3	3190	9	N	2900	2890	1			10
05	SHUT IN		72986	-0-	72986	147694	71811	3	1175	9	N	1068	1078	1			-0-
06	SHUT IN		53906	-0-	53906	201600	53118	3	788	9	N	716	604	1			112
07	249482	X	47882	-0-	-201600	-0-	47343	3	539	9	N	490	507	1			95
08	84134	X	43023	-0-	-41111	-0-	42582	3	441	9	N	401	487	1			9
*09	81420	X	37824	-0-	-43596	-0-	37710	3	114	9	N	104	18	1			95
*10	84134	X	36498	-0-	-47636	-0-	36170	3	328	9	N	298	308	1			85
*11	81420	X	34226	-0-	-47194	-0-	33958	3	268	9	N	244	251	1			78
*12	39928	X	37227	-0-	-2701	-0-	36979	3	248	9	N	225	167	1			136

TOTAL GAS PROD: 438,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,446

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		48006	-0-	48006	48006	48006	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		79069	-0-	79069	127075	79069	3			N	-0-					-0-
08	191040	X	63965	-0-	-127075	-0-	63965	3			N	-0-					-0-
09	98640	X	56205	-0-	-42435	-0-	56205	3			N	-0-					-0-
10	101928	X	49811	-0-	-52117	-0-	49811	3			N	-0-					-0-
11	76530	X	41550	-0-	-34980	-0-	41550	3			N	-0-					-0-
12	60264	X	41431	-0-	-18833	-0-	41431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		42569	-0-	42569	42569	42569	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		98557	-0-	98557	141126	98557	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		80293	-0-	80293	221419	80293	3			N	-0-					-0-
09	289594	X	68175	-0-	-221419	-0-	68175	3			N	-0-					-0-
10	126759	X	63096	-0-	-63663	-0-	63096	3			N	-0-					-0-
*11	122670	X	54546	-0-	-68124	-0-	54546	3			N	-0-					-0-
*12	76539	X	54868	-0-	-21671	-0-	54868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		38751	-0-	38751	38751	38751	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		79430	-0-	79430	118181	79430	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		65649	-0-	65649	183830	65649	3			N	-0-					-0-
09	240885	X	57055	-0-	-183830	-0-	57055	3			N	-0-					-0-
10	99789	X	53309	-0-	-46480	-0-	53309	3			N	-0-					-0-
*11	96570	X	45193	-0-	-51377	-0-	45193	3			N	-0-					-0-
12	62682	X	45717	-0-	-16965	-0-	45717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30365	-0-	30365	60909	29804	3	561	9	N	510	650	1			756
02	0	W	26329	-0-	26329	87238	25946	3	383	9	N	348	238	1			866
03	0	W	27444	-0-	27444	114682	27099	3	345	9	N	314	688	1			492
04	0	W	27863	-0-	27863	142545	27439	3	424	9	N	385	223	1			654
05	0	W	24566	-0-	24566	167111	24215	3	351	9	N	319	239	1			734
06	0	W	24590	-0-	24590	191701	24192	3	398	9	N	362	400	1			696
07	0	W	25833	-0-	25833	217534	25491	3	342	9	N	311	262	1			745
*08	0	W	23856	-0-	23856	241390	23539	3	317	9	N	288	260	1			773
*09	264472	X	23082	-0-	-241390	-0-	22795	3	287	9	N	261	126	1			908
*10	32364	X	23495	-0-	-8869	-0-	23249	3	246	9	N	224	279	1			853
*11	24990	X	22798	-0-	-2192	-0-	22571	3	227	9	N	206	319	1			740
*12	24211	X	23217	-0-	-994	-0-	22682	3	535	9	N	486	109	1			1117

TOTAL GAS PROD: 303,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30741	-0-	30741	64060	29909	3	832	9	N	756					1390
02	0	W	834	-0-	834	64894	834	3			N	-0-	352	1			1038
03	0	W	28370	-0-	28370	93264	27912	3	458	9	N	416	950	1			504
04	0	W	18563	-0-	18563	111827	18108	3	455	9	N	414	516	1			402
05	0	W	18068	-0-	18068	129895	17633	3	435	9	N	395	344	1			453
06	0	W	18331	-0-	18331	148226	17980	3	351	9	N	319	352	1			420
07	0	W	15479	-0-	15479	163705	15168	3	311	9	N	283	351	1			352
08	0	W	29086	-0-	29086	192791	28647	3	439	9	N	399	337	1			414
09	0	W	27800	-0-	27800	220591	27052	3	748	9	N	680	255	1			839
*10	0	W	25928	-0-	25928	246519	25513	3	415	9	N	377	266	1			950
*11	0	W	21375	-0-	21375	267894	21214	3	161	9	N	146	468	1			628
*12	0	W	26675	-0-	26675	294569	26344	3	331	9	N	301	184	1			745

TOTAL GAS PROD: 261,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,486

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		1930	-0-	1930	1930	1930	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		140717	-0-	140717	142647	140717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		36246	-0-	36246	36246	36246	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		84617	-0-	84617	120863	84617	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		68929	-0-	68929	189792	68929	3			N	-0-					-0-
09	250916	X	61124	-0-	-189792	-0-	61124	3			N	-0-					-0-
10	112840	X	56558	-0-	-56282	-0-	56558	3			N	-0-					-0-
*11	109200	X	46798	-0-	-62402	-0-	46798	3			N	-0-					-0-
*12	67239	X	46578	-0-	-20661	-0-	46578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152241	X	69909	-0-	-82332	-0-	69909	3			N	-0-					-0-
02	137508	X	57792	-0-	-79716	-0-	57792	3			N	-0-					-0-
03	152241	X	58190	-0-	-94051	-0-	58190	3			N	-0-					-0-
04	147330	X	51910	-0-	-95420	-0-	51910	3			N	-0-					-0-
05	152241	X	48714	-0-	-103527	-0-	48714	3			N	-0-					-0-
06	147330	X	44233	-0-	-103097	-0-	44233	3			N	-0-					-0-
07	152241	X	-0-	-0-	-152241	-0-					N	-0-					-0-
08	152241	X	-0-	-0-	-152241	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	48701	X	-0-	-0-	-48701	-0-					N	-0-					-0-
*11	44220	X	34549	-0-	-9671	-0-	34549	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		81497	-0-	81497	159700	81497	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		63126	-0-	63126	222826	63126	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		61664	-0-	61664	284490	61664	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		53082	-0-	53082	337572	53082	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		51605	-0-	51605	389177	51605	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		47081	-0-	47081	436258	47081	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		45476	-0-	45476	481734	45476	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		41993	-0-	41993	523727	41993	3			N	-0-					-0-
09	562045	X	38318	-0-	-523727	-0-	38318	3			N	-0-					-0-
10	51615	X	41250	-0-	-10365	-0-	41250	3			N	-0-					-0-
11	47070	X	38270	-0-	-8800	-0-	38270	3			N	-0-					-0-
12	41044	X	17361	-0-	-23683	-0-	17361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		30644	-0-	30644	30644	30644	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		65309	-0-	65309	95953	65309	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		63451	-0-	63451	159404	63451	3			N	-0-					-0-
09	215146	X	55742	-0-	-159404	-0-	55742	3			N	-0-					-0-
10	81220	X	52100	-0-	-29120	-0-	52100	3			N	-0-					-0-
*11	78600	X	44135	-0-	-34465	-0-	44135	3			N	-0-					-0-
12	65317	X	44540	-0-	-20777	-0-	44540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		30022	-0-	30022	30022	30022	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		76830	-0-	76830	106852	76830	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		62241	-0-	62241	169093	62241	3			N	-0-					-0-
09	220778	X	51685	-0-	-169093	-0-	51685	3			N	-0-					-0-
10	99696	X	49483	-0-	-50213	-0-	49483	3			N	-0-					-0-
*11	96480	X	41670	-0-	-54810	-0-	41670	3			N	-0-					-0-
*12	99696	X	41286	-0-	-58410	-0-	41286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		94909	-0-	94909	94909	94909	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		143861	-0-	143861	238770	143861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277328 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0 W	8149	-0-	8149	22227	8109	3	40	9	N	36	36	1			-0-
02		0 W	19973	-0-	19973	42200	19879	3	94	9	N	85	85	1			-0-
03		0 W	20305	-0-	20305	62505	20188	3	117	9	N	106	106	1			-0-
04		0 W	28395	-0-	28395	90900	28275	3	120	9	N	109	109	1			-0-
05		0 W	29098	-0-	29098	119998	29020	3	78	9	N	71	71	1			-0-
06		0 W	24742	-0-	24742	144740	24679	3	63	9	N	57	57	1			-0-
07		0 W	19528	-0-	19528	164268	19491	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*08		0 W	19245	-0-	19245	183513	19208	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*09		0 W	16700	-0-	16700	200213	16652	3	48	9	N	44	36	1			8
*10	213918	X	13705	-0-	-200213	-0-	13665	3	40	9	N	36	24	1			20
*11	14190	X	13223	-0-	-967	-0-	12809	3	414	9	N	376	130	1			266
*12	DLQ G-10		8853	-0-	8853	8853	8830	3	23	9	N	21					287

TOTAL GAS PROD: 221,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		65867	-0-	65867	65867	65867	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		122268	-0-	122268	188135	122268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	72058	X	72058	-0-	-0-	-0-	69626	3	2432	9	N	2211	2172	1			39
*06	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	53902	3	1683	9	N	1530	1500	1			69
*07	86707	X	52195	-0-	-34512	-0-	50667	3	1528	9	N	1389	1331	1			127
*08	86707	X	48463	-0-	-38244	-0-	47209	3	1254	9	N	1140	995	1			272
*09	83910	X	42786	-0-	-41124	-0-	42786	3			N	-0-	39	1			233
*10	86707	X	43646	-0-	-43061	-0-	42575	3	1071	9	N	974	862	1			345
*11	55590	X	43570	-0-	-12020	-0-	42668	3	902	9	N	820	849	1			277
*12	52204	X	37034	-0-	-15170	-0-	36403	3	631	9	N	574	716	1			135

TOTAL GAS PROD: 395,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,638

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

*01	0	W	-0-	-0-	-0-	198704					N	-0-					148
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	198704					N	716	716	1			148
*03	0	W	96542	-0-	96542	295246	94272	3	2270	9	N	2064	2064	1			148
*04	0	W	77065	-0-	77065	372311	76310	3	755	9	N	686	671	1			163
*05	0	W	84479	-0-	84479	456790	83598	3	881	9	N	801	717	1			247
*06	0	W	15067	-0-	15067	471857	14156	3	911	9	N	828	787	1			288
*07	0	W	22396	-0-	22396	494253	22308	3	88	9	N	80	50	1			318
*08	0	W	13226	-0-	13226	507479	13181	3	45	9	N	41	37	1			322
*09	0	W	21550	-0-	21550	529029	21505	3	45	9	N	41	20	1			343
*10	0	W	22619	-0-	22619	551648	22536	3	83	9	N	75	39	1			379
*11	0	W	18835	-0-	18835	570483	18761	3	74	9	N	67	129	1			317
*12	0	W	17587	-0-	17587	588070	17501	3	86	9	N	78	18	1			377

TOTAL GAS PROD: 389,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,477

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	85112	-0-	85112	85112	85112	85112	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	170906	-0-	170906	256018	170906	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		134588	-0-	134588	134588	134588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	94234	-0-	94234	94234	94234	3			N	-0-					-0-
12	0	W	175030	-0-	175030	269264	175030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		54310	-0-	54310	54310	54310	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		82724	-0-	82724	137034	82724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		78987	-0-	78987	78987	78987	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		143521	-0-	143521	222508	143521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		87129	-0-	87129	87129	87129	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		145219	-0-	145219	232348	145219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		75627	-0-	75627	75627	75627	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		112904	-0-	112904	188531	112904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		191943	-0-	191943	191943	191943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

01	38812	X	33561	-0-	-5251	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	33543	-0-	-1457	-0-	33543	2			N	-0-					-0-
03	38544	X	38544	-0-	-0-	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	38160	2			N	-0-					-0-
05	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38730	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	36641	-0-	-649	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	35232	-0-	-3580	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	32390	-0-	-6422	-0-	32390	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	31117	-0-	-6443	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
10	38719	X	31669	-0-	-7050	-0-	31669	2			N	-0-					-0-
11	36630	X	30355	-0-	-6275	-0-	30355	2			N	-0-					-0-
12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

01	28489	X	25550	-0-	-2939	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	24948	-0-	-140	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
03	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
04	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	25056	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	26485	-0-	-1136	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	25311	-0-	-1929	-0-	25311	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	23970	-0-	-4178	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
08	28148	X	25648	-0-	-2500	-0-	25648	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	25185	-0-	-435	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	21907	-0-	-4567	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	14133	-0-	-11187	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3448	-0-	-416	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3051	-0-	-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	5194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4514	-0-	-706	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	5060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2510	-0-	-340	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4681	-0-	1581	1581	4681	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7170	-0-	4170	5751	7170	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6532	-0-	3432	9183	6532	2			N	-0-					-0-
08	15336	X	6153	-0-	-9183	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
*11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
*12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					72
02	1176	N	896	-0-	-280	-0-	896	3			N	-0-					72
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					72
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					72
05	3100	N	3987	-0-	887	887	3987	3			N	-0-					72
06	2040	N	1153	-0-	-887	-0-	1153	3			N	-0-					72
07	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	3			N	-0-					72
08	2480	X	1012	-0-	-1468	-0-	1012	3			N	-0-					72
09	2400	X	855	-0-	-1545	-0-	855	3			N	-0-					72
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					72
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					72
*12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-	50	1			39
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					39
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					39
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					39
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					39
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	361	3	35	9	N	32	39	1			32
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	356	3	11	9	N	10					42
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	355	3	58	9	N	53	84	1	1	8	10
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					10
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					10
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					10
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					11
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	244	3			N	-0-					11
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	343	3	32	9	N	29					40
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					40
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					40
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					40
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	3	9	9	N	8					48
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					48
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					48
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					48
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					51

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					16
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					16
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					16
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					16
05	558	N	114	-0-	-444	-0-	114	3			N	-0-					16
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					16
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	3	10	9	N	9					25
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					25
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					25
11	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	3			N	-0-					25
12	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					53
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	3			N	-0-					53
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					53
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					53
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					53
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					53
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					53
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					53
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					53
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					82
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	3			N	-0-					82
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					82
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					82
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					82
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	509	3	80	9	N	73	82	1			73
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					73
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					73
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					73
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					73
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					73
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4030	X	3506	-0-	-524	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3247	-0-	-653	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	3099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3600	X	2997	-0-	-603	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	1595	-0-	-2125	-0-	1594	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3595	-0-	-353	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3763	-0-	-467	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4007	-0-	-223	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3798	-0-	-449	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	1965	-0-	-2282	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	817	-0-	-1074	-0-	711	3	106	9	N	96	145	1			76
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1207	3	85	9	N	77	97	1			56
03	1147	N	408	-0-	-739	-0-	371	3	37	9	N	34					90
04	780	N	502	-0-	-278	-0-	494	3	8	9	N	7					97
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1224	3	149	9	N	135	147	1			85
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1024	3	121	9	N	110	140	1			55
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1192	3	10	9	N	9					64
08	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1090	3	44	9	N	40	80	1			24
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1476	3	131	9	N	119	105	1	1	8	37
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1590	3	35	9	N	32	2	8			67
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2178	3	141	9	N	128	165	1	3	8	27
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2207	3	73	9	N	66	3	8			90

TOTAL GAS PROD: 15,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	725	3	10	9	N	9					116
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	672	3	6	9	N	5					121
03	899	N	283	-0-	-616	-0-	283	3			N	-0-					121
04	720	N	379	-0-	-341	-0-	379	3			N	-0-					121
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	3	10	9	N	9	80	1			50
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					50
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	3	4	9	N	4	1	8			53
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					53
09	1080	N	811	-0-	-269	-0-	796	3	15	9	N	14					67
10	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	3			N	-0-					67
11	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-					67
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2					57
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					57
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	3	9	9	N	8					65
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					65
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					65
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					65
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					67
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					67
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					67
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	64	1			3
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	213	3	70	9	N	64					67
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					58
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					58
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					58
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					58
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					58
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					58
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					58
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					58
09	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	3			N	-0-					58
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					58
11	750	N	552	-0-	-198	-0-	552	3			N	-0-					58
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	789	-0-	-203	-0-	665	3	124	9	N	113	178	1			60
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	777	3	65	9	N	59	84	1	2	8	33
03	1116	N	240	-0-	-876	-0-	196	3	44	9	N	40					73
04	750	N	63	-0-	-687	-0-	63	3			N	-0-					73
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	774	3	179	9	N	163	184	1			52
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	868	3	21	9	N	19	56	1	1	8	14
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1054	3	89	9	N	81	1	8			94
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1430	3	117	9	N	106	150	1			50
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1262	3	100	9	N	91	76	1			65
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1232	3	77	9	N	70	125	1	2	8	8
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1173	3	100	9	N	91	69	1			30
12	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1081	3	68	9	N	62	3	8			89

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					7
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					22
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	406	3	22	9	N	20					42
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	231	3	119	9	N	108					150
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2	150	1			2
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					2
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	332	3	11	9	N	10					12
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					12
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	290	3	7	9	N	6					18
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					23
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					23
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	3	11	9	N	10					33

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					40
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					40
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					40
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					40
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					40
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					40
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					40
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					40
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					40
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					40
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	148	3	45	9	N	41	171	1			20
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	3			N	-0-					20
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					20
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	241	3	61	9	N	55					75
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					75
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	N	5					80
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	200	3	56	9	N	51	120	1	3	8	8
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	3	4	9	N	4					12

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5807	-0-	-145	-0-	5807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5843	-0-	-1597	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7379	-0-	-657	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7835	-0-	-1062	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	5672	-0-	-2938	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7826	-0-	-358	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8014	-0-	-170	-0-	8013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7843	X	6372	-0-	-1471	-0-	6370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7560	X	5383	-0-	-2177	-0-	5382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8029	X	6771	-0-	-1258	-0-	6770	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7770	X	4823	-0-	-2947	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	4819	-0-	-3210	-0-	4819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2290	-0-	-1275	-0-	2283	3	7	9	N	6					66
02	3192	X	1980	-0-	-1212	-0-	1972	3	8	9	N	7					73
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3218	3	8	9	N	7	1	8			79
04	3120	X	2371	-0-	-749	-0-	2365	3	6	9	N	5					84
05	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2545	3	7	9	N	6					90
06	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	2389	3	4	9	N	4	1	8			93
07	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2488	3	3	9	N	3	1	8			95
08	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	2670	3			N	-0-					95
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2576	3	3	9	N	3	1	8			97
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6908	3	8	9	N	7	1	8			103
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2608	3	8	9	N	7	3	8			107
12	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	2654	3	8	9	N	7	1	8			113

TOTAL GAS PROD: 34,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5521	3	19	9	N	17					62
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4973	3	14	9	N	13					75
03	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4460	3	15	9	N	14					89
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4787	3	9	9	N	8					97
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5264	3	12	9	N	11					108
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4653	3	12	9	N	11	64	1			55
07	4650	X	3864	-0-	-786	-0-	3858	3	6	9	N	5	1	8			59
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7040	3	8	9	N	7	3	8			63
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7410	3	9	9	N	8	1	8			70
10	4650	X	2413	-0-	-2237	-0-	2403	3	10	9	N	9	2	8			77
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6298	3	6	9	N	5	2	8			80
12	7657	X	6244	-0-	-1413	-0-	6238	3	6	9	N	5	1	8			84

TOTAL GAS PROD: 63,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2075	-0-	-2544	-0-	2016	3	59	9	N	54					98
02	3808	X	2294	-0-	-1514	-0-	2233	3	61	9	N	55					153
03	4216	X	3332	-0-	-884	-0-	3266	3	66	9	N	60	185	1			28
04	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	2964	3	76	9	N	69					97
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3752	3	50	9	N	45					142
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4400	3	81	9	N	74	174	1			42
07	3317	X	2927	-0-	-390	-0-	2884	3	43	9	N	39					81
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3875	3	53	9	N	48	21	1			108
09	4470	X	2992	-0-	-1478	-0-	2946	3	46	9	N	42					150
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4624	3	70	9	N	64	179	1			35
11	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	4085	3	68	9	N	62					97
12	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3590	3	61	9	N	55					152

TOTAL GAS PROD: 41,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	105	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2519	-0-	-141	-0-	87	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	99	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	97	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	101	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	103	1	2841	2	N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	110	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	118	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	106	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	115	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	100	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2362	-0-	-893	-0-	83	1	2279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	29	1	806	2	N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	29	1	801	2	N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	31	1	824	2	N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	29	1	802	2	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	-0-					-0-
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	27	1	738	2	N	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	27	1	738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	125	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3197	-0-	-23	-0-	110	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	123	1	3454	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	120	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	112	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	106	1	2908	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	112	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	111	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2955	-0-	-495	-0-	103	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	104	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2726	-0-	-364	-0-	96	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	106	1	2881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	90	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4285	-0-	-951	-0-	98	1	4187	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	108	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4588	-0-	-1022	-0-	104	1	4484	2	N	-0-					-0-
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	121	1	4804	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	104	1	4147	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	106	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	96	1	4073	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	94	1	4104	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3169	-0-	-1760	-0-	78	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	118	1	4629	2	N	-0-					-0-
*12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	121	1	4523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	77	1	3815	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3298	-0-	-370	-0-	75	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	91	1	3839	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3651	-0-	-279	-0-	82	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	93	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	94	1	3751	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	92	1	3725	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	88	1	3750	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	82	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	90	1	3563	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3458	-0-	-382	-0-	86	1	3372	2	N	-0-					-0-
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	98	1	3644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	77	1	3803	2	N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	78	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3550	-0-	-294	-0-	82	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	79	1	3434	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	91	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	81	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3268	-0-	-483	-0-	79	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	77	1	3280	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	66	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3232	-0-	-457	-0-	79	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	81	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	80	1	2989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	73	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3383	-0-	-229	-0-	77	1	3306	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	81	1	3424	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	94	1	3723	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	81	1	3220	2	N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	91	1	3684	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	84	1	3552	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3500	-0-	-190	-0-	78	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	87	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	88	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	94	1	3494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	87	1	4293	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4358	-0-	-38	-0-	99	1	4259	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4804	-0-	-63	-0-	113	1	4691	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4696	-0-	-14	-0-	106	1	4590	2	N	-0-			-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	120	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	117	1	4669	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4622	-0-	-214	-0-	113	1	4509	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4743	-0-	-124	-0-	109	1	4634	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	100	1	4407	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	111	1	4396	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	109	1	4278	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	117	1	4351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5537	-0-	-477	-0-	189	1	5348	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	168	1	4720	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	194	1	5434	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5399	-0-	-91	-0-	188	1	5211	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	194	1	5334	2	N	-0-			-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	195	1	5352	2	N	-0-			-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	200	1	5491	2	N	-0-			-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	202	1	5472	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5548	-0-	-2	-0-	195	1	5353	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	196	1	5361	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5215	-0-	-335	-0-	183	1	5032	2	N	-0-			-0-
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	192	1	5249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	95	1	2686	2	N	-0-			-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	82	1	2299	2	N	-0-			-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	2	N	-0-			-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	2	N	-0-			-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	82	1	2268	2	N	-0-			-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	87	1	2387	2	N	-0-			-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	89	1	2406	2	N	-0-			-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	84	1	2310	2	N	-0-			-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	88	1	2393	2	N	-0-			-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	85	1	2343	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	87	1	2389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	71	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	74	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	70	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2668	-0-	-512	-0-	60	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	64	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	67	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	91	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	77	1	3255	2	N	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	79	1	3475	2	N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	92	1	3668	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	77	1	3034	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	81	1	3038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7310	-0-	-1184	-0-	474	1	6836	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6610	-0-	-1062	-0-	429	1	6181	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7366	-0-	-1128	-0-	464	1	6902	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	484	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7770	-0-	-445	-0-	475	1	7295	2	N	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	492	1	7482	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7579	-0-	-326	-0-	440	1	7139	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7559	-0-	-346	-0-	461	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7288	-0-	-692	-0-	451	1	6837	2	N	-0-					-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	471	1	8427	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6128	-0-	-1852	-0-	308	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	329	1	5588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	344 8	1 9	4130	2	N	7					160
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	331 8	1 9	3883	2	N	7					167
03	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	339 15	1 9	4053	2	N	14					181
04	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	327 6	1 9	3999	2	N	5	172	1			14
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	332 136	1 9	4084	2	N	124					138
06	4350	X	4269	-0-	-81	-0-	330	1	3939	2	N	-0-	19	1			119
07	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	335	1	3973	2	N	-0-	50	1			69
08	4495	X	4425	-0-	-70	-0-	345 53	1 9	4027	2	N	48					117
09	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	284 7	1 9	3864	2	N	6	112	1			11
10	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	337	1	3896	2	N	-0-					11
11	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	338 45	1 9	3825	2	N	41					52
*12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	386 25	1 9	4320	2	N	23	17	1			58

TOTAL GAS PROD: 52,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3975	-0-	-841	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4602	-0-	-438	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4299	-0-	-561	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4093	-0-	-929	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4139	-0-	-451	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4260	-0-	-483	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4101	-0-	-159	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4333	-0-	-38	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4115	-0-	-938	-0-	4109	3	6	9	N	5					33
02	4788	X	1647	-0-	-3141	-0-	1646	3	1	9	N	1					34
03	5301	X	1009	-0-	-4292	-0-	1008	3	1	9	N	1					35
04	5130	X	295	-0-	-4835	-0-	295	3			N	-0-					35
05	4867	X	35	-0-	-4832	-0-	35	3			N	-0-					35
06	3990	X	18	-0-	-3972	-0-	18	3			N	-0-					35
07	1829	X	18	-0-	-1811	-0-	18	3			N	-0-					35
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					35
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	7					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	294	1	3515	2	N	-0-					156
02	3892	X	3029	-0-	-863	-0-	238	1	2791	2	N	-0-					156
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	305	1	3657	2	N	-0-					156
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	324	1	3952	2	N	-0-					156
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	298	1	3664	2	N	-0-					156
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	301	1	3597	2	N	-0-					156
07	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	300	1	3561	2	N	-0-					156
08	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	295	1	3439	2	N	-0-					156
09	4170	X	3791	-0-	-379	-0-	258	1	3504	2	N	26	170	1			12
							29	9									
10	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	302	1	3495	2	N	-0-					12
11	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	277	1	3133	2	N	137					149
							151	9									
12	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	267	1	2995	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 44,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9102	-0-	-136	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6411	-0-	-1933	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6895	-0-	-2219	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7150	-0-	-1670	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7310	-0-	-1804	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6441	-0-	-2379	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6601	-0-	-777	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6437	-0-	-941	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5805	-0-	-1335	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6395	-0-	-921	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	N	-0-			-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	104	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	N	-0-			-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	N	-0-			-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

01	7564	X	7552	-0-	-12	-0-	489	1	7063	2	N	-0-			-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	446	1	6428	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	7355	-0-	-209	-0-	464	1	6891	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	442	1	6538	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	7550	-0-	-14	-0-	461	1	7089	2	N	-0-			-0-
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	464	1	7035	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7144	-0-	-420	-0-	414	1	6730	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7285	-0-	-279	-0-	444	1	6841	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6873	-0-	-447	-0-	426	1	6447	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6024	-0-	-1540	-0-	319	1	5705	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6460	-0-	-860	-0-	324	1	6136	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6733	-0-	-552	-0-	374	1	6359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	634	-0-	-476	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	39	1	628	2	N	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	N	-0-			-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	39	1	586	2	N	-0-			-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	125	1	2228	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	6471	-0-	3471	3471	325	1	6146	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	5597	-0-	2497	5968	311	1	5286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9258	-0-	-538	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6262	-0-	-2558	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
08	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
09	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
11	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12444	-0-	-452	-0-	12444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	453	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	413	1	5944	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	417	1	6205	2	N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	415	1	6135	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	400	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	394	1	5973	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6425	-0-	-209	-0-	373	1	6052	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	385	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5890	-0-	-530	-0-	365	1	5525	2	N	-0-					-0-
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	395	1	7062	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5116	-0-	-1244	-0-	257	1	4859	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	293	1	4972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5523	-0-	-460	-0-	425	1	5090	2	N	7					174
							8	9									
02	5404	X	5254	-0-	-150	-0-	412	1	4834	2	N	7					181
							8	9									
03	5983	X	5962	-0-	-21	-0-	444	1	5317	2	N	183	180	1			184
							201	9									
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	425	1	5192	2	N	9	179	1			14
							10	9									
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	435	1	5355	2	N	153					167
							168	9									
06	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	425	1	5077	2	N	29	182	1			14
							32	9									
07	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	439	1	5208	2	N	154	145	1			23
							169	9									
08	5952	X	5702	-0-	-250	-0-	440	1	5129	2	N	121					144
							133	9									
09	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	361	1	4917	2	N	20	85	1			79
							22	9									
10	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	437	1	5058	2	N	2					81
							2	9									
11	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	436	1	4933	2	N	100					181
							110	9									
*12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	438	1	4912	2	N	5	178	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 67,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12426	-0-	-563	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11643	-0-	-873	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11481	-0-	-2376	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10495	-0-	-2915	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	10195	-0-	-2701	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9690	-0-	-2790	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10239	-0-	-2657	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10225	-0-	-1245	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9785	-0-	-715	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9640	-0-	-590	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8325	-0-	-885	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*12	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3924	-0-	-1687	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3864	-0-	-1566	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	2808	-0-	-3764	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5586	-0-	-1074	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	3749	-0-	-3133	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4557	-0-	-1113	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	11223	-0-	-3161	-0-	11209	3	14	9	N	13					41
02	12992	X	12575	-0-	-417	-0-	12549	3	26	9	N	24					65
03	14384	X	13497	-0-	-887	-0-	13414	3	83	9	N	75	123	1			17
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14369	3	47	9	N	43					60
05	14384	X	13792	-0-	-592	-0-	13751	3	41	9	N	37					97
06	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13889	3	52	9	N	47	91	1	1	8	52
07	14384	X	14244	-0-	-140	-0-	14207	3	37	9	N	34	1	8			85
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15335	3	34	9	N	31					116
09	13920	X	12678	-0-	-1242	-0-	12661	3	17	9	N	15	1	8			130
10	14384	X	14019	-0-	-365	-0-	187	1	13809	2	N	21	122	1	3	8	26
							23	9									
*11	13920	X	13117	-0-	-803	-0-	13080	2	37	9	N	34	3	8			57
*12	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13611	2	57	9	N	52	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 162,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8943	-0-	-2868	-0-	8931	3	12	9	N	11					55
02	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12864	3	22	9	N	20	2	8			73
03	11811	X	7828	-0-	-3983	-0-	7749	3	79	9	N	72	132	1			13
04	11010	X	8683	-0-	-2327	-0-	8673	3	10	9	N	9					22
05	11811	X	9391	-0-	-2420	-0-	9370	3	21	9	N	19					41
06	11430	X	9499	-0-	-1931	-0-	9432	3	67	9	N	61	102	1			-0-
07	11811	X	9280	-0-	-2531	-0-	9240	3	40	9	N	36					36
08	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10447	3	12	9	N	11					47
09	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13648	3	8	9	N	7	2	8			52
10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	301	1	14681	2	N	3					55
							3	9									
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	256	1	12451	2	N	4	2	8			57
							4	9									
12	14105	X	12654	-0-	-1451	-0-	287	1	12326	2	N	37	2	8			92
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 130,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

01	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4571	-0-	-441	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3362	-0-	-2063	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2970	-0-	-2280	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4583	-0-	-966	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5184	-0-	-1016	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5089	-0-	-511	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5859	-0-	-141	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	5336	X	3718	-0-	-1618	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2707	-0-	-1133	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10172	-0-	-647	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10128	-0-	-342	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9702	-0-	-1117	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8594	-0-	-1876	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9621	-0-	-1198	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9952	-0-	-526	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8855	-0-	-1285	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9507	-0-	-196	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8117	-0-	-1003	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7738	-0-	-1686	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3604	-0-	-1201	-0-	277	1	3318	2	N	8					48
							9	9									
02	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	305	1	3584	2	N	5					53
							6	9									
03	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	344	1	4119	2	N	121					174
							133	9									
04	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	350	1	4279	2	N	6	158	1			22
							7	9									
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	340	1	4195	2	N	9					31
							10	9									
06	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	323	1	3858	2	N	8					39
							9	9									
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	378	1	4483	2	N	5					44
							6	9									
08	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	358	1	4182	2	N	-0-					44
09	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	287	1	3904	2	N	124	153	1			15
							136	9									
10	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	379	1	4380	2	N	-0-					15
11	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	339	1	3842	2	N	11					26
							12	9									
12	4805	X	3169	-0-	-1636	-0-	260	1	2909	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 51,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	355	1	4254	2	N	5					75
							6	9									
02	4760	X	4182	-0-	-578	-0-	328	1	3847	2	N	6					81
							7	9									
03	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	383	1	4589	2	N	20					101
							22	9									
04	4890	X	4843	-0-	-47	-0-	366	1	4473	2	N	4					105
							4	9									
05	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	362	1	4458	2	N	5					110
							6	9									
06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	370	1	4414	2	N	-0-					110
07	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	382	1	4525	2	N	-0-					110
08	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	370	1	4321	2	N	-0-					110
09	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	309	1	4205	2	N	63	160	1			13
							69	9									
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	370	1	4285	2	N	-0-					13
11	4770	X	4344	-0-	-426	-0-	352	1	3986	2	N	5					18
							6	9									
12	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	354	1	3961	2	N	6					24
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 55,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6059	-0-	-575	-0-	461	1	5515	2	N	75	165	1			20
							83	9									
02	5992	X	5761	-0-	-231	-0-	449	1	5261	2	N	46					66
							51	9									
03	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	483	1	5748	2	N	40					106
							44	9									
04	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	432	1	5257	2	N	26					132
							29	9									
05	6541	X	6186	-0-	-355	-0-	465	1	5707	2	N	13					145
							14	9									
06	6180	X	5826	-0-	-354	-0-	448	1	5348	2	N	27					172
							30	9									
07	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	488	1	5785	2	N	22	155	1			39
							24	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	495	1	5775	2	N	31					70
							34	9									
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	409	1	5560	2	N	103	158	1			15
							113	9									
10	6293	X	6233	-0-	-60	-0-	493	1	5698	2	N	38					53
							42	9									
11	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	486	1	5498	2	N	13					66
							14	9									
*12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	499	1	5595	2	N	13					79
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 72,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
05	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7947	-0-	-330	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	9654	-0-	-3366	-0-	9645	3	9	9	N	8					47
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11859	3	21	9	N	19	1	8			65
03	13020	X	12535	-0-	-485	-0-	12449	3	86	9	N	78	129	1	1	8	13
04	12450	X	11762	-0-	-688	-0-	11731	3	31	9	N	28					41
05	13020	X	11487	-0-	-1533	-0-	11461	3	26	9	N	24	1	8			64
06	12600	X	11464	-0-	-1136	-0-	11418	3	46	9	N	42	92	1	1	8	13
07	13020	X	11184	-0-	-1836	-0-	11165	3	19	9	N	17	2	8			28
08	12524	X	11365	-0-	-1159	-0-	11340	3	25	9	N	23	3	8			48
09	11760	X	10571	-0-	-1189	-0-	10559	3	12	9	N	11	4	8			55
10	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	260	1	12699	2	N	7	4	8			58
							8	9									
11	11460	X	11127	-0-	-333	-0-	224	1	10888	2	N	14	3	8			69
							15	9									
*12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	304	1	13019	2	N	24	7	8			86
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 139,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2701	-0-	-1701	-0-	2695	2	6	9	N	5					36
02	3976	X	1518	-0-	-2458	-0-	1512	2	6	9	N	5					41
03	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	3595	2	18	9	N	16					57
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4158	2	19	9	N	17					74
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					74
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					74
07	4309	X	1139	-0-	-3170	-0-	1139	2			N	-0-					74
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6302	2	51	9	N	46					120
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					120
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5779	2	9	9	N	8					128
11	6150	X	5491	-0-	-659	-0-	5476	2	15	9	N	14					142
*12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 41,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	1994	-0-	-15521	-0-	1988	3	6	9	N	5					26
02	15792	X	3846	-0-	-11946	-0-	3824	3	22	9	N	20	6	8			40
03	17050	X	8433	-0-	-8617	-0-	8397	3	36	9	N	33	63	1			10
04	16020	X	9103	-0-	-6917	-0-	9094	3	9	9	N	8					18
05	15097	X	10923	-0-	-4174	-0-	10919	3	4	9	N	4					22
06	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11569	3	10	9	N	9	2	8			29
07	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11717	3	10	9	N	9	1	8			37
08	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14943	3	30	9	N	27					64
09	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17274	3	11	9	N	10	1	8			73
10	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	327	1	15941	2	N	5	59	1	1	8	18
							6	9									
11	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	329	1	15965	2	N	17	2	8			33
							19	9									
*12	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	411	1	17618	2	N	39	6	8			66
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 140,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	8400	-0-	-9859	-0-	8393	3	7	9	N	6					18
02	16212	X	13753	-0-	-2459	-0-	13729	3	24	9	N	22	8	8			32
03	17577	X	15212	-0-	-2365	-0-	15145	3	67	9	N	61	76	1	3	8	14
04	17010	X	14640	-0-	-2370	-0-	14598	3	42	9	N	38	4	8			48
05	17577	X	15125	-0-	-2452	-0-	15097	3	28	9	N	25	1	8			72
06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14725	3	77	9	N	70	129	1	1	8	12
07	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15298	3	36	9	N	33	4	8			41
08	15221	X	15027	-0-	-194	-0-	15003	3	24	9	N	22	4	8			59
09	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15819	3	7	9	N	6	3	8			62
10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	326	1	15879	2	N	10	6	8			66
							11	9									
11	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	332	1	16129	2	N	8	3	8			71
							9	9									
*12	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	412	1	17683	2	N	25	10	8			86
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 178,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29006	-0-	29006	793041	29006	2			N	-0-					-0-
02	818341	X	25300	-0-	-793041	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	26053	-0-	-7985	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	23162	-0-	-9598	-0-	23162	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	22525	-0-	-8971	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	21755	-0-	-6325	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	21700	-0-	-6324	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22688	-0-	-3352	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20244	-0-	-2916	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20061	-0-	-2476	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	18537	-0-	-843	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	19389	-0-	-637	-0-	19389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	465	1	8066	3	N	-0-					52
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	420	1	6324	3	N	-0-					52
03	4650	X	1893	-0-	-2757	-0-	420	1	1443	3	N	27					79
							30	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	450	1	4094	3	N	3					82
							3	9									
05	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	465	1	3760	3	N	49					131
							54	9									
06	4500	X	3985	-0-	-515	-0-	435	1	3550	3	N	-0-					131
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	465	1	4436	3	N	-0-					131
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	465	1	4221	3	N	-0-					131
09	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	450	1	3339	3	N	-0-					131
10	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	465	1	3927	3	N	-0-					131
11	4500	X	3818	-0-	-682	-0-	3818	3			N	-0-					131
12	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3069	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 54,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

01	806	N	799	-0-	-7	-0-	778	2	21	9	Y	19					119
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	547	2	1	9	Y	1					120
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	798	2	12	9	Y	11					131
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					131
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	Y	12					143
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	752	2	6	9	Y	5					148
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-					148
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	Y	6					154
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	664	2	3	9	Y	3					157
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	Y	7	143	1			21
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	Y	12					33
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					38

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1501	-0-	-67	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					81
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					81
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					81
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					81
05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					81
06	1680	N	1255	-0-	-425	-0-	1255	2			N	-0-					81
07	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-					81
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					81
09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			N	-0-					81
10	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					81
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					81
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					22
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					22
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					22
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					22
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					22
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					22
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					22
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					22
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					22
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					22
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					22
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/1515

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					30
02	10136	X	10097	-0-	-39	-0-	10097	2			N	-0-					30
03	11222	X	11051	-0-	-171	-0-	11051	2			N	-0-					30
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					30
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					30
06	10860	X	9170	-0-	-1690	-0-	9170	2			N	-0-					30
07	11222	X	3167	-0-	-8055	-0-	3167	2			N	-0-					30
08	11222	X	217	-0-	-11005	-0-	217	2			N	-0-					30
09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					30
10	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					30
11	9180	X	6252	-0-	-2928	-0-	6252	2			N	-0-					30
*12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 111,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3944	-0-	-284	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	4354	2	33	9	N	30					30
06	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	4154	2			N	-0-					30
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	2			N	-0-					30
08	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					30
09	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	4097	2			N	-0-					30
10	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	4192	2			N	-0-					30
11	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	3977	2			N	-0-					30
12	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 50,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

01	0	W	17918	-0-	17918	25443	17907	3	11	9	N	10					10
02	0	W	11465	-0-	11465	36908	11465	3			N	-0-					10
03	47688	X	10780	-0-	-36908	-0-	10780	3			N	-0-					10
04	17340	X	8838	-0-	-8502	-0-	8838	3			N	-0-					10
05	17918	X	7033	-0-	-10885	-0-	7033	3			N	-0-					10
06	17340	X	8465	-0-	-8875	-0-	8448	3	17	9	N	15					25
07	12679	X	9138	-0-	-3541	-0-	9127	3	11	9	N	10					35
08	10788	X	7444	-0-	-3344	-0-	7438	3	6	9	N	5					40
09	8850	X	8377	-0-	-473	-0-	8371	3	6	9	N	5					45
10	9145	X	3865	-0-	-5280	-0-	3810	3	55	9	N	50					95
11	8850	X	4040	-0-	-4810	-0-	4040	3			N	-0-					95
12	DLQ	G-10	3447	-0-	3447	3447	3443	3	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 100,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	1626	-0-	1626	1626	1626	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2575	-0-	2575	4201	2575	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1009	-0-	1009	5210	1009	3			N	-0-					-0-
*12	6929	X	1719	-0-	-5210	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3562	-0-	3562	3562	3562	3			N	-0-					-0-
02	0	W	7856	-0-	7856	11418	7856	3			N	-0-					-0-
03	19368	X	7950	-0-	-11418	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	6716	-0-	-1995	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6028	-0-	-2402	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	4581	-0-	-4130	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	4526	-0-	-3410	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	4701	-0-	-1809	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	3369	-0-	-3358	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	2304	-0-	-3726	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	2909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	N	16					169
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					172
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	N	8					180
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8					188
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	N	16					204
06	1980	N	1184	-0-	-796	-0-	1169	2	15	9	N	14	175	1			43
07	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1770	2	7	9	N	6					49
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5					54
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4					58
10	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	1436	2	2	9	N	2					60
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					60
12	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		645	-0-	645	1126	645	2			N	-0-					9
02	DLQ G-10		1500	-0-	1500	2626	1500	2			N	-0-					9
03	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3626	1000	2			N	-0-					9
04	4516	X	890	-0-	-3626	-0-	890	2			N	-0-					9
05	1674	X	700	-0-	-974	-0-	700	2			N	-0-					9
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					9
07	1674	X	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			N	-0-					9
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					9
09	1920	X	1157	-0-	-763	-0-	1157	2			N	-0-					9
10	1984	X	1000	-0-	-984	-0-	1000	2			N	-0-					9
11	1920	X	1017	-0-	-903	-0-	1017	2			N	-0-					9
*12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					63
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					63
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					63
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					63
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	992	2			N	-0-					63
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					63
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					63
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					63
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					63
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					63
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					63
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					5
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					5
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					5
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					5
05	2139	X	686	-0-	-1453	-0-	686	2			N	-0-					5
06	2070	X	460	-0-	-1610	-0-	460	2			N	-0-					5
07	2139	X	25	-0-	-2114	-0-	25	2			N	-0-					5
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
09	2070	X	7	-0-	-2063	-0-	7	2			N	-0-					5
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					5
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	639	-0-	-1004	-0-	639	2			N	-0-					87
02	2800	N	3673	-0-	873	873	3649	2	24	9	N	22					109
03	3100	N	3745	-0-	645	1518	3742	2	3	9	N	3					112
04	3000	N	3888	-0-	888	2406	3863	2	25	9	N	23					135
05	4887	X	2481	-0-	-2406	-0-	2456	2	25	9	N	23					158
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3917	2	6	9	N	5					163
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3756	2	14	9	N	13					176
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					176
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	2	14	9	N	13					189
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					189
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2803	2	17	9	N	15					204
*12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2925	2	11	9	N	10					214

TOTAL GAS PROD: 37,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3368	-0-	-1933	-0-	305	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	2597	-0-	-2191	-0-	305	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2509	-0-	-1955	-0-	305	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2173	-0-	-1097	-0-	305	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2096	-0-	-1283	-0-	305	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1874	-0-	-1396	-0-	305	1	1569	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1708	-0-	-1175	-0-	305	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	327	-0-	-2184	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	112	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	1227	-0-	-633	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10127	-0-	-1498	-0-	750	1	9377	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	10030	-0-	-470	-0-	750	1	9280	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	10754	-0-	-685	-0-	750	1	10004	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	8835	-0-	-1425	-0-	750	1	8085	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10163	-0-	-935	-0-	750	1	9413	2	N	-0-			-0-
06	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	750	1	11395	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10079	-0-	-1019	-0-	750	1	9329	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	10199	-0-	-558	-0-	750	1	9449	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	8954	-0-	-2296	-0-	750	1	8204	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	8722	-0-	-2903	-0-	750	1	7972	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	9157	-0-	-2093	-0-	750	1	8407	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	6654	-0-	-2088	-0-	750	1	5904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	750	1	5287	2	N	-0-			-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	750	1	4277	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5007	-0-	-511	-0-	750	1	4257	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3638	-0-	-1702	-0-	750	1	2888	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	750	1	4029	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	750	1	4020	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	4617	-0-	-901	-0-	750	1	3867	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4733	-0-	-289	-0-	750	1	3983	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3839	-0-	-931	-0-	750	1	3089	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	750	1	3322	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	3841	-0-	-929	-0-	750	1	3091	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	750	1	3316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1802	-0-	-74	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1570	-0-	-507	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8383	-0-	-1723	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7690	-0-	-1438	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8291	-0-	-1815	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7938	-0-	-1392	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6939	-0-	-2175	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6843	-0-	-1407	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6279	-0-	-2246	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7766	-0-	-511	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5803	-0-	-2147	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6440	-0-	-1090	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2796	-0-	-504	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2282	-0-	-291	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4268	-0-	-520	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4638	-0-	-632	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4324	-0-	-206	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4462	-0-	-68	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4355	-0-	-326	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4420	-0-	-536	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4450	-0-	-320	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3698	-0-	-418	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3901	-0-	-359	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3372	-0-	-438	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

01	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2190	-0-	-162	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7404	-0-	-408	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7826	-0-	-244	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7931	-0-	-284	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7898	-0-	-317	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8111	-0-	-569	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	775	N	440	-0-	-335	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			N	-0-					42
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					42
03	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			Y	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	756	-0-	-654	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	442	-0-	-1139	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1003	-0-	-527	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
*12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3303	-0-	-533	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2405	-0-	-1135	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	36	-0-	-3622	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	701	-0-	-2689	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	1202	-0-	-2208	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1133	-0-	-2153	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	872	-0-	-1528	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	527	-0-	-682	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3575	-0-	-401	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3624	-0-	-456	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2529	-0-	-1101	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4666	-0-	-542	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4083	-0-	-621	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4404	-0-	-122	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3963	-0-	-1257	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3794	-0-	-1426	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4680	-0-	-993	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4046	-0-	-882	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4188	-0-	-612	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4308	-0-	-466	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3674	-0-	-646	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3721	-0-	-743	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3578	-0-	-742	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2358	-0-	-401	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2037	-0-	-287	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1742	-0-	-428	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2		N	-0-			50
02	308	N	106	-0-	-202	-0-	106	2		N	-0-			50
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			50
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			50
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			50
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			50
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			50
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			50
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-			50
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2		N	-0-			50
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			50
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
02	2408	N	2171	-0-	-237	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
04	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
06	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
07	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
08	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
11	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
02	2576	X	2493	-0-	-83	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
03	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
04	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
05	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
07	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
10	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
11	2730	X	1862	-0-	-868	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
12	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	2545	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
05	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
10	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
11	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
02	2716	X	2510	-0-	-206	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
08	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
09	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
10	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
12	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	2550	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
06	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
09	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
11	2700	N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
12	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10849	-0-	-1551	-0-	10849	2		N	-0-			-0-
02	11172	X	9336	-0-	-1836	-0-	9336	2		N	-0-			-0-
03	11904	X	10008	-0-	-1896	-0-	10008	2		N	-0-			-0-
04	10800	X	9511	-0-	-1289	-0-	9511	2		N	-0-			-0-
05	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	9624	2		N	-0-			-0-
06	10500	X	8958	-0-	-1542	-0-	8958	2		N	-0-			-0-
07	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9120	2		N	-0-			-0-
08	10013	X	8943	-0-	-1070	-0-	8943	2		N	-0-			-0-
09	9510	X	8575	-0-	-935	-0-	8575	2		N	-0-			-0-
10	9610	X	8748	-0-	-862	-0-	8748	2		N	-0-			-0-
11	8970	X	8282	-0-	-688	-0-	8282	2		N	-0-			-0-
12	9114	X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	131	1	2978	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3313	-0-	-411	-0-	144	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3332	-0-	-791	-0-	125	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	91	1	2599	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	69	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2779	-0-	-1301	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2817	-0-	-1399	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4120	-0-	-778	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3446	-0-	-838	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4744	-0-	-1500	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5399	-0-	-1514	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5421	-0-	-819	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5062	-0-	-1076	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4989	-0-	-921	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5125	-0-	-486	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4722	-0-	-708	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4826	-0-	-413	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4223	-0-	-509	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4545	-0-	-694	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4513	-0-	-557	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4560	-0-	-679	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4804	-0-	-187	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4719	-0-	-520	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3844	-0-	-608	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3750	-0-	-780	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
06	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
07	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	6287	-0-	-6144	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4102	-0-	-686	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4365	-0-	-936	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4018	-0-	-539	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3645	-0-	-345	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3766	-0-	-326	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3650	-0-		-1558	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
02	4480	X	2669	-0-		-1811	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
03	4743	X	2922	-0-		-1821	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	2855	-0-		-1375	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	2938	-0-		-968	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
06	3540	X	2540	-0-		-1000	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2843	-0-		-102	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
08	2945	X	2680	-0-		-265	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
09	2850	X	2416	-0-		-434	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	2452	-0-		-493	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
11	2760	X	2481	-0-		-279	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
12	2511	N	2130	-0-		-381	-0-	2130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	377	-0-		-88	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	360	N	301	-0-		-59	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	372	N	182	-0-		-190	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	300	N	131	-0-		-169	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	310	N	196	-0-		-114	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	186	N	138	-0-		-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	120	N	77	-0-		-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	186	N	44	-0-		-142	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	120	N	70	-0-		-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3816	-0-		-276	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	3599	-0-		-97	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
03	4669	X	4669	-0-		-0-	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
04	3690	X	1127	-0-		-2563	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
05	8284	X	8284	-0-		-0-	-0-	8284	2		N	-0-			-0-
06	9152	X	9152	-0-		-0-	-0-	9152	2		N	-0-			-0-
07	7871	X	7871	-0-		-0-	-0-	7871	2		N	-0-			-0-
08	6519	X	6519	-0-		-0-	-0-	6519	2		N	-0-			-0-
09	5062	X	5062	-0-		-0-	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
10	4861	X	4861	-0-		-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
11	4417	X	4417	-0-		-0-	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
12	7812	X	4325	-0-		-3487	-0-	4325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3703	-0-		-792	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
02	3976	X	3028	-0-		-948	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
03	4402	X	3268	-0-		-1134	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
04	3930	X	2943	-0-		-987	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
05	3689	X	2656	-0-		-1033	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
06	3570	X	2728	-0-		-842	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
07	3348	X	2795	-0-		-553	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	2715	-0-		-540	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	2595	-0-		-345	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
10	2821	X	2575	-0-		-246	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
11	2730	X	2354	-0-		-376	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
12	2697	N	2459	-0-		-238	-0-	2459	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3829	-0-		-1751	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
02	4928	X	3281	-0-		-1647	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	3714	-0-		-1463	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
04	4650	X	3642	-0-		-1008	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
05	4154	X	3527	-0-		-627	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	3125	-0-		-595	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
07	3751	X	3053	-0-		-698	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
08	3751	X	2980	-0-		-771	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	2795	-0-		-835	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
10	3534	X	2319	-0-		-1215	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
11	3120	X	2621	-0-		-499	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2630	-0-		-408	-0-	2630	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8970	-0-		-2314	-0-	8970	2		N	-0-			-0-
02	9940	X	7861	-0-		-2079	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
03	10695	X	8618	-0-		-2077	-0-	8618	2		N	-0-			-0-
04	9750	X	8269	-0-		-1481	-0-	8269	2		N	-0-			-0-
05	9393	X	8671	-0-		-722	-0-	8671	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	8104	-0-		-566	-0-	8104	2		N	-0-			-0-
07	8711	X	8311	-0-		-400	-0-	8311	2		N	-0-			-0-
08	8680	X	7806	-0-		-874	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
09	8400	X	7335	-0-		-1065	-0-	7335	2		N	-0-			-0-
10	8680	X	7451	-0-		-1229	-0-	7451	2		N	-0-			-0-
11	8100	X	7042	-0-		-1058	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
12	8122	X	6873	-0-		-1249	-0-	6873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9452	-0-	6352	6352	9452	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8549	-0-	5549	11901	8549	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5993	-0-	2893	14794	5993	2			N	-0-					-0-
08	19420	X	4626	-0-	-14794	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

01	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3539	-0-	-773	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3797	-0-	-977	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3704	-0-	-916	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3526	-0-	-845	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3343	-0-	-887	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

01	10943	X	9118	-0-	-1825	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	7137	-0-	-2747	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	7305	-0-	-3638	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6813	-0-	-3207	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	6131	-0-	-3448	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	5503	-0-	-3317	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6245	-0-	-1660	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5931	-0-	-1385	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5949	-0-	-861	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5159	-0-	-871	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
02	1708	N	1583	-0-	-125	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
06	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	626	-0-	-1110	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	1219	-0-	-551	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

01	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
02	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
05	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
08	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3866	-0-	-306	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4036	-0-	-314	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3780	-0-	-510	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1813	-0-	-287	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2287	-0-	-113	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
07	2232	N	1542	-0-	-690	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	1467	-0-	-641	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
10	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	4522	-0-	1422	1422	4522	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	7017	-0-	4017	5439	7017	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	5224	-0-	2124	7563	5224	2		N	-0-			-0-
08	12083	X	4520	-0-	-7563	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2223	-0-	-73	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2176	-0-	-254	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3463	-0-	-205	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3053	-0-	-727	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	53	-0-	-1156	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	109	-0-	-1472	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	558	-0-	-702	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5113	-0-	-529	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4531	-0-	-565	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4752	-0-	-408	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4678	-0-	-375	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4418	-0-	-322	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4267	-0-	-413	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3976	-0-	-798	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
*12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	356	1	5008	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4748	-0-	-572	-0-	327	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	1448	-0-	-4442	-0-	345	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4451	-0-	-1249	-0-	351	1	4100	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4445	-0-	-1383	-0-	362	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4203	-0-	-987	-0-	351	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4626	-0-	-644	-0-	362	1	4264	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	362	1	4222	2	N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	351	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	362	1	4475	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	351	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4693	-0-	-81	-0-	362	1	4331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5324	-0-	-1004	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6015	-0-	-805	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6057	-0-	-363	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6722	-0-	-563	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6841	-0-	-444	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6286	-0-	-906	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2372	-0-	-120	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2739	-0-	-21	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2402	-0-	-418	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3378	-0-	-458	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
02	2856	X	2600	-0-	-256	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
03	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
04	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
07	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
08	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	2856	-0-	-54	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
10	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
11	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
12	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	85	-0-	-9277	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	8092	X	3667	-0-	-4425	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	6746	-0-	-2089	-0-	6746	2		N	-0-			-0-
04	8190	X	6735	-0-	-1455	-0-	6735	2		N	-0-			-0-
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
07	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	6290	-0-	-685	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	6028	-0-	-722	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
10	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	6266	2		N	-0-			-0-
11	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
12	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	5901	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	11749	-0-	-2139	-0-	11749	2		N	-0-			-0-
02	12292	X	10023	-0-	-2269	-0-	10023	2		N	-0-			-0-
03	13330	X	10815	-0-	-2515	-0-	10815	2		N	-0-			-0-
04	12420	X	10285	-0-	-2135	-0-	10285	2		N	-0-			-0-
05	12338	X	10345	-0-	-1993	-0-	10345	2		N	-0-			-0-
06	11370	X	9670	-0-	-1700	-0-	9670	2		N	-0-			-0-
07	11098	X	9743	-0-	-1355	-0-	9743	2		N	-0-			-0-
08	10819	X	9612	-0-	-1207	-0-	9612	2		N	-0-			-0-
09	10290	X	9258	-0-	-1032	-0-	9258	2		N	-0-			-0-
10	10354	X	9432	-0-	-922	-0-	9432	2		N	-0-			-0-
11	9660	X	8871	-0-	-789	-0-	8871	2		N	-0-			-0-
12	9734	X	8961	-0-	-773	-0-	8961	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6316	-0-	-964	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6054	-0-	-1326	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5965	-0-	-1661	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5716	-0-	-1304	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5941	-0-	-1065	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5685	-0-	-918	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5377	-0-	-683	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5519	-0-	-433	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5193	-0-	-567	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5019	-0-	-933	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5956	-0-	-1670	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5172	-0-	-1716	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5602	-0-	-1931	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5421	-0-	-1239	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4938	-0-	-492	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4632	-0-	-648	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4496	-0-	-836	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7201	-0-	-2812	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	6711	-0-	-2249	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7283	-0-	-1521	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7500	-0-	-540	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7500	-0-	-510	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	7643	-0-	-634	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7209	-0-	-603	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2425	-0-	-207	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2327	-0-	-493	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2191	-0-	-506	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1943	-0-	-754	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3343	-0-	243	287	3343	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2993	-0-	-7	280	2993	2			N	-0-					-0-
07	3169	X	2889	-0-	-280	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3781	-0-	-869	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3542	-0-	-182	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3259	-0-	-401	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2698	-0-	-1112	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3369	-0-	-501	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

01	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5001	-0-	-431	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4820	-0-	-1163	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
06	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
07	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
09	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	8996	-0-	-3528	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7301	-0-	-852	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6253	-0-	-1111	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6645	-0-	-1167	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6174	-0-	-1176	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6306	-0-	-1227	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5806	-0-	-1274	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5932	-0-	-981	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5718	-0-	-916	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5397	-0-	-783	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5546	-0-	-747	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5320	-0-	-500	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7428	-0-	-1469	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6630	-0-	-1182	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7128	-0-	-1242	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5979	-0-	-1221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6060	-0-	-1287	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5964	-0-	-1166	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5777	-0-	-763	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5896	-0-	-583	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5616	-0-	-354	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5529	-0-	-516	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3858	-0-	-947	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3305	-0-	-1007	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3647	-0-	-1034	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3500	-0-	-850	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2738	-0-	-176	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2388	-0-	-252	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	899	-0-	-631	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
*12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3463	-0-	-815	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3167	-0-	-697	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2141	-0-	-1189	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2741	-0-	-638	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7888	-0-	-1102	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6608	-0-	-1232	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7620	-0-	-812	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7088	-0-	-1042	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7224	-0-	-1177	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6614	-0-	-1006	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6821	-0-	-805	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6293	-0-	-787	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6516	-0-	-707	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6199	-0-	-401	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6127	-0-	-693	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7684	-0-	-407	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6260	-0-	-1048	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7085	-0-	-1006	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5215	-0-	-2405	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5639	-0-	-2204	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6808	-0-	-291	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6380	-0-	-280	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6510	-0-	-372	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6141	-0-	-519	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	845	-0-	-395	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	586	-0-	-494	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6862	-0-		-423	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6175	-0-		-293	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6668	-0-		-462	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6394	-0-		-446	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6484	-0-		-584	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6210	-0-		-420	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6441	-0-		-410	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6281	-0-		-384	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6166	-0-		-224	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6193	-0-		-286	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5981	-0-		-259	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6157	-0-		-291	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6882	-0-		-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5972	-0-		-916	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6421	-0-		-988	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6127	-0-		-923	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6127	-0-		-972	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5753	-0-		-907	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5938	-0-		-665	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5880	-0-		-537	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5677	-0-		-443	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5782	-0-		-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5503	-0-		-257	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5578	-0-		-374	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2698	-0-	-122	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		634	-0-	634	3637	634	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2471	-0-	2471	6108	2471	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		207	-0-	207	6315	207	2			N	-0-					-0-
04	9108	X	2793	-0-	-6315	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2089	-0-	-551	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	256	-0-	-2627	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	362	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	351	-0-	-3279	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	3751	X	1714	-0-	-2037	-0-	362	1	1352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1091	-0-	-533	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	573	-0-	-883	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	750	-0-	-986	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	392	-0-	-748	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	720	N	111	-0-	-609	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2935	-0-	-145	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2851	-0-	-404	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2172	-0-	-618	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2340	-0-	-360	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1068	-0-	-1512	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	658	-0-	-2008	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	696	-0-	-2064	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	705	-0-	-2147	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2510	-0-	-346	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2328	-0-	-72	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7151	-0-	-599	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6357	-0-	-615	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6630	-0-	-300	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6780	-0-	-257	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6731	-0-	-151	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6423	-0-	-207	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6531	-0-	-258	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2392	-0-	-100	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2534	-0-	-76	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7990	-0-	4890	4890	7990	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5966	-0-	2966	7856	5966	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5139	-0-	2039	9895	5139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
02	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
03	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	8499	-0-	-9291	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
05	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
06	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	23268	2			N	-0-					-0-
07	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
08	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
09	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
10	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
11	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	18022	-0-	-3709	-0-	18022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7883	-0-	-177	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6460	-0-	-764	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7958	-0-	-505	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7605	-0-	-585	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7543	-0-	-858	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7280	-0-	-610	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7354	-0-	-675	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11976	-0-	-331	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10205	-0-	-911	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	8405	-0-	-3902	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6213	-0-	-5667	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
06	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
07	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
09	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12754	-0-	-1227	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11371	-0-	-2159	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	9346	-0-	-6588	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6049	-0-	-3189	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6167	-0-	-1813	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6535	-0-	-1959	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5871	-0-	-1989	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5068	-0-	-1532	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4839	-0-	-1981	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5231	-0-	-1310	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5193	-0-	-687	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1162	-0-	-428	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	672	-0-	-971	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3786	-0-	-610	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4228	-0-	-152	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2070	-0-	2070	2705	362	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	1338	-0-	-2705	-0-	297	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	344	1	299	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1263	-0-	-747	-0-	351	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	473	-0-	-1015	-0-	362	1	111	2	N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	351	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	362	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	351	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1055	-0-	-836	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	145	-0-	-1745	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4822	-0-	-582	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5318	-0-	-572	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5085	-0-	-15	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5004	-0-	-266	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4316	-0-	1216	1845	4316	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4128	-0-	1328	3173	4128	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	4216	-0-	-3173	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	747	-0-	-273	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1776	-0-	-294	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3234	-0-	-266	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3205	-0-	-670	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2151	-0-	-789	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6532	-0-	-474	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6033	-0-	-295	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6652	-0-	-137	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6237	-0-	-333	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6591	-0-	-74	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6273	-0-	-177	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6460	-0-	-205	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6443	-0-	-222	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6054	-0-	-336	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6010	-0-	-260	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03	1178	N	378	-0-	-800	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
09	990	N	702	-0-	-288	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	786	-0-	-392	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	3225	-0-	-107	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
05	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
07	3596	X	3513	-0-	-83	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
02	3080	X	2732	-0-	-348	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
03	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	3			N	-0-			-0-
04	3300	X	1763	-0-	-1537	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
05	3317	X	12	-0-	-3305	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	131	-0-	-317	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	465	N	75	-0-	-390	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4860	-0-	-348	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3890	-0-	-814	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5013	-0-	-237	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4765	-0-	-485	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4794	-0-	-538	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1733	-0-	-1237	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1424	-0-	-1645	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2566	-0-	-404	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	362	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3051	-0-	-57	-0-	307	1	2744	2	N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	352	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	351	1	3364	2	N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	362	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3043	-0-	-801	-0-	362	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	362	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2708	-0-	-1012	-0-	351	1	2357	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	362	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2312	-0-	-1018	-0-	351	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	362	1	1982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	674	-0-	-442	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1036	-0-	-140	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6532	-0-	-1621	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5938	-0-	-1230	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6287	-0-	-905	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5844	-0-	-996	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5827	-0-	-931	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5809	-0-	-551	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5946	-0-	-626	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4828	-0-	-1465	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5323	-0-	-691	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4468	-0-	-1352	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4842	-0-	-1079	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2305	-0-	-455	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2208	-0-	-102	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

01	4712	X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3132	-0-	-928	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3424	-0-	-1071	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3161	-0-	-499	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7960	-0-	-20	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8288	-0-	-82	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	8044	-0-	-236	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7924	-0-	-596	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8618	-0-	-186	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8161	-0-	-147	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	7563	-0-	-477	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7510	-0-	-830	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	7357	-0-	-1261	-0-	7357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4261	-0-	-191	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4517	-0-	-257	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4312	-0-	-158	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3230	-0-	-1240	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4384	-0-	-142	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3110	-0-	10	10	3110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2931	-0-	-905	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2441	-0-	-2089	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3032	-0-	-1649	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3271	-0-	-599	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2587	-0-	-683	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2243	-0-	-981	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7415	-0-	-1110	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6656	-0-	-1044	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7420	-0-	-485	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7015	-0-	-635	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6934	-0-	-723	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6992	-0-	-178	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6633	-0-	-776	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6471	-0-	-549	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6193	-0-	-1030	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6321	-0-	-669	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6264	-0-	-804	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	3461	-0-	-3266	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6157	-0-	-1562	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6681	-0-	-789	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6982	-0-	-737	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6221	-0-	-320	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	3951	-0-	-3086	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7594	-0-	-559	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5602	-0-	-2288	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5878	-0-	-2275	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6253	-0-	-1342	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6551	-0-	-799	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7109	-0-	-486	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5955	-0-	-105	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	713	N	21	-0-	-692	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
*12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	16271	-0-	-8746	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	13847	-0-	-4549	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	14183	-0-	-6184	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	13607	-0-	-4843	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	13891	-0-	-3872	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	12903	-0-	-2847	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13241	-0-	-2104	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12580	-0-	-1618	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13072	-0-	-548	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
11	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
*12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
02	5852	X	3647	-0-	-2205	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
03	5859	X	2644	-0-	-3215	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
05	5363	X	4381	-0-	-982	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
07	6324	X	5909	-0-	-415	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	5862	2		N	-0-			-0-
09	6120	X	5386	-0-	-734	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	3950	-0-	-1971	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
11	5730	X	4485	-0-	-1245	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
12	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	4053	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
02	2380	X	1865	-0-	-515	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
03	2511	X	1894	-0-	-617	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
04	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
05	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
06	2010	X	1315	-0-	-695	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
07	2077	X	1387	-0-	-690	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
08	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
09	1740	X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
10	1643	X	1519	-0-	-124	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	895	-0-	-635	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	752	-0-	-581	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	806	N	483	-0-	-323	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6021	-0-	-979	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6452	-0-	-958	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6319	-0-	-1338	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6355	-0-	-875	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6402	-0-	-48	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6479	-0-	-248	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	733	-0-	-321	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3505	-0-	-219	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	809	-0-	-283	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	65	1	985	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3725	-0-	725	725	329	1	3396	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3465	-0-	365	1090	325	1	3140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3868	-0-	768	768	3868	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5332	-0-	2332	3100	5332	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1663	-0-	-1437	1663	1663	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	60	-0-	-3040	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

01	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3478	-0-	-2	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11379	-0-	-525	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9258	-0-	-2982	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	8047	-0-	-4601	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	8631	-0-	-3609	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8606	-0-	-2771	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8454	-0-	-2923	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8161	-0-	-1109	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8125	-0-	-803	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
*12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	4688	-0-	-268	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4469	-0-	-751	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	4648	-0-	-560	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4313	-0-	-487	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	4565	-0-	-395	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4390	-0-	-290	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
03	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
07	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-			-0-
11	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	3			N	-0-			-0-
12	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4887	-0-	-476	-0-	430	1	4457	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	3129	-0-	-1715	-0-	369	1	2760	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4527	-0-	-1580	-0-	408	1	4119	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4277	-0-	-1633	-0-	376	1	3901	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	408	1	5043	2	N	-0-			-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	427	1	4582	2	N	-0-			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	407	1	4441	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	395	1	4166	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4198	-0-	-1082	-0-	402	1	3796	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	410	1	3595	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	3898	-0-	-1112	-0-	426	1	3472	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4028	-0-	-808	-0-	453	1	3575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3002	-0-	-190	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6891	-0-	-473	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7142	-0-	-658	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7427	-0-	-292	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6970	-0-	-410	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6978	-0-	-222	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7334	-0-	-137	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	400	1	3476	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	275	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	291	1	907	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	472	-0-	-3098	-0-	311	1	161	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	1767	-0-	-1922	-0-	452	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1970	-0-	-1600	-0-	415	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1649	-0-	-955	-0-	186	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	59	-0-	-1708	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	290	-0-	-1690	-0-	157	1	133	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1258	-0-	-788	-0-	378	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	316	1	1562	2	N	-0-					-0-
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	399	1	1428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

01	5363	X	3751	-0-	-1612	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3462	-0-	-1130	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3593	-0-	-997	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3522	-0-	-1221	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2645	-0-	-1945	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2458	-0-	-2192	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

01	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	572	-0-	-1443	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	557	-0-	-227	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	5808	2	75	9	Y	68	66	1			9
02	5712	X	5516	-0-	-196	-0-	5516	2			Y	-0-					9
03	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	5744	2			Y	-0-					9
04	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	5783	2	36	9	Y	33	42	1			-0-
05	6138	X	5856	-0-	-282	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	5693	2	26	9	Y	24					24
07	6107	X	5829	-0-	-278	-0-	5814	2	15	9	Y	14					38
08	6014	X	5806	-0-	-208	-0-	5795	2	11	9	Y	10	46	1			2
09	5820	X	5425	-0-	-395	-0-	5425	2			Y	-0-					2
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			Y	-0-					2
11	5730	X	5709	-0-	-21	-0-	5709	2			Y	-0-					2
*12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5999	2	43	9	Y	39					41

TOTAL GAS PROD: 69,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	4911	-0-	-7365	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4078	-0-	-710	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1138	-0-	-3602	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2582	-0-	-2316	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3663	-0-	-1077	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3240	-0-	-1286	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7984	-0-	-169	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
02	7112	X	6348	-0-	-764	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
03	7874	X	6812	-0-	-1062	-0-	6812	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	6219	-0-	-1521	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6808	-0-	-932	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	6631	-0-	-406	-0-	6631	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6817	-0-	-83	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-			-0-
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	7053	-0-	-15	-0-	7053	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6956	X	3831	-0-	-3125	-0-	323	1	3508	2	N	-0-			-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	284	1	3525	2	N	-0-			-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	325	1	4217	2	N	-0-			-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	291	1	3274	2	N	-0-			-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	368	1	3962	2	N	-0-			-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	378	1	3260	2	N	-0-			-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	340	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	377	1	3026	2	N	-0-			-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	349	1	3395	2	N	-0-			-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	380	1	3435	2	N	-0-			-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	358	1	3508	2	N	-0-			-0-
*12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	318	1	2990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	5076	-0-	-440	-0-	5076	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5686	-0-	-224	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
05	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-			-0-
06	5910	X	5248	-0-	-662	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	5441	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7466	-0-	-532	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7252	-0-	-398	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7202	-0-	-268	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7195	-0-	-65	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7306	-0-	-444	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7234	-0-	-266	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7206	-0-	-544	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8897	-0-	-1736	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7299	-0-	-2025	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8487	-0-	-1743	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8114	-0-	-1156	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8378	-0-	-860	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7804	-0-	-806	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8061	-0-	-433	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7854	-0-	-640	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7696	-0-	-674	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7251	-0-	-549	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20981	-0-	-1277	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18685	-0-	-1195	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20386	-0-	-1252	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18727	-0-	-1973	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18920	-0-	-2408	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	19149	-0-	-1161	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
07	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
08	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	17496	-0-	-1644	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	20070	-0-	-1041	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17910	-0-	-2520	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	17126	-0-	-3985	-0-	17126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	23709	-0-	-3013	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	20539	-0-	-3933	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	22681	-0-	-4413	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
04	26220	X	21718	-0-	-4502	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	21952	-0-	-2879	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	20902	-0-	-2048	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	21145	-0-	-1609	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20929	-0-	-1763	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20099	-0-	-1621	-0-	20099	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	19813	-0-	-2135	-0-	19813	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	19712	-0-	-1198	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	20080	-0-	-1062	-0-	20080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

01	5859	X	4811	-0-	-1048	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	416	-0-	-5212	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	1617	-0-	-4413	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4436	-0-	-1609	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4836	X	70	-0-	-4766	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	429	1	4503	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	418	1	4389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

01	4867	X	3699	-0-	-1168	-0-	330	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3348	-0-	-1076	-0-	275	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3861	-0-	-1037	-0-	302	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3892	-0-	-848	-0-	312	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	341	1	3354	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	333	1	3276	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	358	1	3205	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	371	1	3332	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	350	1	3109	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	356	1	2555	2	N	-0-					-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	330	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	308	1	2954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3070	-0-	-1130	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2556	-0-	-2032	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1164	-0-	-2976	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2409	-0-	-1869	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	288	-0-	-3852	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1080	-0-	-2330	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1767	-0-	-775	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10233	-0-	-617	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9289	-0-	-511	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10177	-0-	-518	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9747	-0-	-603	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10023	-0-	-424	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9656	-0-	-304	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9859	-0-	-309	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9917	-0-	-96	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9284	-0-	-376	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9582	-0-	-493	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5560	-0-	-264	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6043	-0-	-250	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5692	-0-	-368	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6029	-0-	-121	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6060	-0-	-295	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5799	-0-	-351	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6058	-0-	-173	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11081	-0-	-1412	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9766	-0-	-1154	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10587	-0-	-1379	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9999	-0-	-1581	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10183	-0-	-1473	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9718	-0-	-992	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9892	-0-	-927	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9800	-0-	-802	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9434	-0-	-556	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9459	-0-	-709	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8801	-0-	-919	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9165	-0-	-724	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	4627	2	95	9	Y	86	100	1			-0-
02	4676	X	3861	-0-	-815	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	4510	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4546	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4356	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
*12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5099	2	99	9	Y	90	90	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1653	-0-	-827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1378	-0-	-778	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7141	-0-	-454	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6657	-0-	-203	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7098	-0-	-466	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7196	-0-	-4	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6818	-0-	-322	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7278	-0-	-162	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6457	-0-	-743	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6891	-0-	-332	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6813	-0-	-237	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6916	-0-	-369	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2488	-0-	-368	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7302	-0-	-566	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7904	-0-	-807	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6987	-0-	-933	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4447	-0-	-3383	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	1817	-0-	-5983	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	3453	-0-	-4607	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4921	-0-	-315	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5054	-0-	-556	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4161	-0-	-1388	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4967	-0-	-373	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3863	-0-	-1593	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4904	-0-	-76	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4152	-0-	-932	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3752	-0-	-928	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2847	-0-	-2020	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3270	-0-	-1440	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	1753	-0-	-3114	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	1637	-0-	-2827	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1884	-0-	-1866	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2318	-0-	-1061	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1777	-0-	-1493	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	11802	-0-	-3636	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11534	-0-	-1066	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13821	-0-	-36	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12498	-0-	-274	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11667	-0-	-1713	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12001	-0-	-1825	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11493	-0-	-2333	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10755	-0-	-2625	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11092	-0-	-1401	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10288	-0-	-1382	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10313	-0-	-1467	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3487	3	11	9	N	10	10	1			1
02	2856	X	2756	-0-	-100	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3109	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2848	3	9	9	N	8	7	1			1
05	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2954	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2941	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2856	3	2	9	N	2	6	1			-0-
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	2785	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3157	3	7	9	N	6	3	1			5
10	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2861	3	3	9	N	3	6	1			2
11	2940	X	2420	-0-	-520	-0-	2416	3	4	9	N	4	5	1			1
12	3255	X	2657	-0-	-598	-0-	2654	3	3	9	N	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5323	-0-	-2024	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4847	-0-	-921	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4937	-0-	-1077	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4773	-0-	-447	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4349	-0-	-841	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4185	-0-	-585	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3113	-0-	-1258	-0-	3104	3	9	9	N	8	7	1			1
02	3948	X	2985	-0-	-963	-0-	2979	3	6	9	N	5	5	1			1
03	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	3546	3	11	9	N	10	10	1			1
04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3467	3	12	9	N	11	10	1			2
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3486	3	7	9	N	6	2	1			6
06	3450	X	2578	-0-	-872	-0-	2577	3	1	9	N	1	5	1			2
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3657	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3313	3	10	9	N	9	5	1			6
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3438	3	4	9	N	4	8	1			2
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3643	3	11	9	N	10	9	1			3
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3797	3	8	9	N	7	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

01	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3076	-0-	76	76	3076	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3066	-0-	-34	42	3066	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6750	-0-	3650	11592	6750	2			N	-0-					-0-
02	16572	X	4980	-0-	-11592	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
*12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	299	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	252	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2835	-0-	-1071	-0-	337	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2761	-0-	-1019	-0-	337	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3000	-0-	-1092	-0-	318	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	398	-0-	-3562	-0-	162	1	236	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	176	-0-	-3916	-0-	176	1			N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	384	1	3383	2	N	-0-					-0-
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4430	2	N	-0-					-0-
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	292	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	268	1	4736	2	N	-0-					-0-
*12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	264	1	4842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	6014	X	4048	-0-	-1966	-0-	4037	3	11	9	N	10	10	1			1
02	5348	X	3682	-0-	-1666	-0-	3674	3	8	9	N	7	6	1			2
03	5921	X	4249	-0-	-1672	-0-	4238	3	11	9	N	10	11	1			1
04	5040	X	4121	-0-	-919	-0-	4108	3	13	9	N	12	11	1			2
05	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3950	3	9	9	N	8	3	1			7
06	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4087	3	4	9	N	4	5	1			6
07	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3793	3	7	9	N	6	11	1			1
08	4247	X	3001	-0-	-1246	-0-	2998	3	3	9	N	3	2	1			2
09	4110	X	3653	-0-	-457	-0-	3642	3	11	9	N	10	5	1			7
10	4216	X	4184	-0-	-32	-0-	4178	3	6	9	N	5	9	1			3
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3971	3	13	9	N	12	11	1			4
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4077	3	7	9	N	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 46,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5077	3	18	9	N	16	15	1			2
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	3	7	9	N	6	6	1			2
03	4557	X	4489	-0-	-68	-0-	4478	3	11	9	N	10	11	1			1
04	4920	X	4117	-0-	-803	-0-	4105	3	12	9	N	11	10	1			2
05	5084	X	3989	-0-	-1095	-0-	3982	3	7	9	N	6	2	1			6
06	4920	X	3788	-0-	-1132	-0-	3782	3	6	9	N	5	5	1			6
07	4898	X	4353	-0-	-545	-0-	4346	3	7	9	N	6	11	1			1
08	4495	X	3629	-0-	-866	-0-	3623	3	6	9	N	5	3	1			3
09	4110	X	3584	-0-	-526	-0-	3575	3	9	9	N	8	5	1			6
10	4340	X	2350	-0-	-1990	-0-	2350	3			N	-0-	5	1			1
11	4200	X	3434	-0-	-766	-0-	3424	3	10	9	N	9	7	1			3
12	4340	X	2802	-0-	-1538	-0-	2798	3	4	9	N	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 46,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8336	-0-	-1212	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11050	-0-	-850	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11912	-0-	-1108	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11664	-0-	-756	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11481	-0-	-1229	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11513	-0-	-547	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11729	-0-	-516	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11615	-0-	-444	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11106	-0-	-564	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11233	-0-	-671	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9976	-0-	-1544	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	11223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	X		597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	4998	X		4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5884	X		5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	5431	X		5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	5233	X		5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	4882	X		4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	4750	X		4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	4395	X		4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	4567	X		4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	4539	X		4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
11	4307	X		4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*12	4317	X		4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X		4639	-0-	-1003	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4900	X		3689	-0-	-1211	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	5425	X		4154	-0-	-1271	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	5100	X		4208	-0-	-892	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	5239	X		4416	-0-	-823	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4500	X		3984	-0-	-516	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4521	X		4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4712	X		4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4661	X		4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	4811	X		4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	4833	X		4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	4805	X		4757	-0-	-48	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7130	-0-	-66	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7776	-0-	-129	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6647	-0-	-1003	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6336	-0-	-1600	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6843	-0-	-1093	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6625	-0-	-1055	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6786	-0-	-995	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6189	-0-	-471	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6774	-0-	-77	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	2208	-0-	-6503	-0-	178	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6272	-0-	-1708	-0-	236	1	6036	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7999	-0-	-836	-0-	313	1	7686	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7773	-0-	-777	-0-	304	1	7469	2	N	-0-					-0-
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	319	1	8045	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	4828	-0-	-2912	-0-	181	1	4647	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	5555	-0-	-2474	-0-	235	1	5320	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	5848	-0-	-2522	-0-	312	1	5536	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7080	-0-	-1020	-0-	316	1	6764	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7143	-0-	-1227	-0-	318	1	6825	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	288	1	5442	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7216	-0-	-100	-0-	321	1	6895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	14536	-0-	-1894	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12720	-0-	-2120	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	13297	-0-	-3133	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13025	-0-	-1705	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13572	-0-	-1370	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13438	-0-	-632	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12977	-0-	-1097	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12482	-0-	-1096	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	6819	-0-	-6621	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	3406	-0-	-10482	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	6342	-0-	-7098	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	5210	-0-	-7779	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	790	-0-	-1310	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7634	-0-	-1015	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7690	-0-	-494	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6175	-0-	-1606	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	4348	-0-	-3152	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5420	-0-	-2330	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5693	-0-	-1995	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6742	-0-	-109	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	12493	-0-	-2571	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	12198	-0-	-4015	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	9652	-0-	-5288	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	8964	-0-	-6412	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	6775	-0-	-7685	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10780	-0-	-3046	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
08	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
09	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
10	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
11	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13004	-0-	-1349	-0-	13004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5274	-0-	-578	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4421	-0-	-1639	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
09	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	7759	-0-	-3990	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8340	-0-	-704	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8893	-0-	-437	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8132	-0-	-1137	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8407	-0-	-563	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8729	-0-	-447	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8511	-0-	-369	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8667	-0-	-137	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8117	-0-	-403	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7950	-0-	-854	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	21640	-0-	-2168	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19072	-0-	-2432	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	20924	-0-	-2884	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19771	-0-	-2639	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	19907	-0-	-2351	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19223	-0-	-1717	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19494	-0-	-1617	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19131	-0-	-1794	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	18670	-0-	-1100	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18569	-0-	-1333	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18510	-0-	-720	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18302	-0-	-1197	-0-	18302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	17697	-0-	-934	-0-	17697	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14412	-0-	-1352	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14178	-0-	-2872	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	13430	-0-	-3700	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14576	-0-	-3125	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13979	-0-	-3151	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15392	-0-	-573	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13941	-0-	-629	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12090	-0-	-2010	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12402	-0-	-3005	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12222	-0-	-2688	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12229	-0-	-3147	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5990	-0-	-241	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4467	-0-	-993	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5387	-0-	-658	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5669	-0-	-181	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5553	-0-	-430	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5354	-0-	-436	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5240	-0-	-1208	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4668	-0-	-1572	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9902	-0-	-962	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10438	-0-	-1900	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10079	-0-	-1861	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10807	-0-	-1531	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9838	-0-	-1802	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8589	-0-	-2385	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9601	-0-	-1218	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9522	-0-	-948	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9825	-0-	-994	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8220	-0-	-1620	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	469	-0-	-9358	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6787	-0-	-493	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7375	-0-	-499	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7260	-0-	-240	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7439	-0-	-156	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7167	-0-	-93	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7097	-0-	-405	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7304	-0-	-198	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6921	-0-	-339	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6646	-0-	-794	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6711	-0-	-459	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8123	-0-	-867	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7166	-0-	-954	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7746	-0-	-748	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7253	-0-	-967	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7098	-0-	-1210	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7209	-0-	-651	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7382	-0-	-554	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7101	-0-	-649	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6934	-0-	-506	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6814	-0-	-386	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - P/A 08/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4935	-0-	-329	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5088	-0-	-432	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5301	-0-	-369	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5252	-0-	-979	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6086	-0-	-269	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5141	-0-	-599	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5751	-0-	-511	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5213	-0-	-667	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5528	-0-	-362	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5256	-0-	-634	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5401	-0-	-299	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	17899	-0-	-2003	-0-	17899	2		N	-0-			-0-
02	17976	X	15180	-0-	-2796	-0-	15180	2		N	-0-			-0-
03	19902	X	17151	-0-	-2751	-0-	17151	2		N	-0-			-0-
04	18330	X	16554	-0-	-1776	-0-	16554	2		N	-0-			-0-
05	17887	X	16944	-0-	-943	-0-	16944	2		N	-0-			-0-
06	17310	X	15794	-0-	-1516	-0-	15794	2		N	-0-			-0-
07	17143	X	16676	-0-	-467	-0-	16676	2		N	-0-			-0-
08	17143	X	16024	-0-	-1119	-0-	16024	2		N	-0-			-0-
09	16560	X	15179	-0-	-1381	-0-	15179	2		N	-0-			-0-
10	16957	X	15496	-0-	-1461	-0-	15496	2		N	-0-			-0-
11	16140	X	13303	-0-	-2837	-0-	13303	2		N	-0-			-0-
12	16523	X	15070	-0-	-1453	-0-	15070	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8937	-0-	-766	-0-	8937	2		N	-0-			-0-
02	8764	X	7725	-0-	-1039	-0-	7725	2		N	-0-			-0-
03	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	8594	2		N	-0-			-0-
04	8850	X	7893	-0-	-957	-0-	7893	2		N	-0-			-0-
05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2		N	-0-			-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2		N	-0-			-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2		N	-0-			-0-
08	9300	X	8659	-0-	-641	-0-	8659	2		N	-0-			-0-
09	9000	X	8371	-0-	-629	-0-	8371	2		N	-0-			-0-
10	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	8323	2		N	-0-			-0-
11	8820	X	6608	-0-	-2212	-0-	6608	2		N	-0-			-0-
12	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	8573	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	21318	-0-	-723	-0-	21318	2		N	-0-			-0-
02	19908	X	18953	-0-	-955	-0-	18953	2		N	-0-			-0-
03	22041	X	20628	-0-	-1413	-0-	20628	2		N	-0-			-0-
04	21090	X	19210	-0-	-1880	-0-	19210	2		N	-0-			-0-
05	21545	X	20294	-0-	-1251	-0-	20294	2		N	-0-			-0-
06	20640	X	18220	-0-	-2420	-0-	18220	2		N	-0-			-0-
07	20987	X	19474	-0-	-1513	-0-	19474	2		N	-0-			-0-
08	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2		N	-0-			-0-
09	19650	X	18052	-0-	-1598	-0-	18052	2		N	-0-			-0-
10	20305	X	19258	-0-	-1047	-0-	19258	2		N	-0-			-0-
11	19020	X	18584	-0-	-436	-0-	18584	2		N	-0-			-0-
12	19654	X	18241	-0-	-1413	-0-	18241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3828	-0-	-1535	-0-	3810	3	18	9	N	16	14	1			3
02	4844	X	2336	-0-	-2508	-0-	2333	3	3	9	N	3	5	1			1
03	5363	X	3004	-0-	-2359	-0-	2997	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3315	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3677	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	4	1			2
07	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3090	3	3	9	N	3	5	1			-0-
08	3689	X	2848	-0-	-841	-0-	2844	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3570	X	2219	-0-	-1351	-0-	2209	3	10	9	N	9	6	1			5
10	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	2754	3	3	9	N	3	6	1			2
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2633	3	7	9	N	6	6	1			2
12	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2805	3	6	9	N	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2575	-0-	-1345	-0-	2575	2	N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4576	-0-	-14	-0-	4576	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3807	-0-	-936	-0-	3807	2	N	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2	N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4610	-0-	-133	-0-	4610	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3825	-0-	-1035	-0-	3825	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	3624	-0-	-1553	-0-	3624	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2649	-0-	-2361	-0-	2649	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3156	-0-	-2021	-0-	3156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	13251	-0-	-6372	-0-	13251	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	13405	-0-	-2471	-0-	13405	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	14861	-0-	-2716	-0-	14861	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13347	-0-	-1623	-0-	13347	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	12899	-0-	-1950	-0-	12899	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	11738	-0-	-2632	-0-	11738	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	14337	-0-	-512	-0-	14337	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	13294	-0-	-1555	-0-	13294	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	13095	-0-	-255	-0-	13095	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	13365	-0-	-957	-0-	13365	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13063	-0-	-797	-0-	13063	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	13266	-0-	-1056	-0-	13266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	362	1	3830	2	N	-0-			-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	327	1	3418	2	N	-0-			-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	362	1	3771	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3879	-0-	-171	-0-	351	1	3528	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	362	1	3717	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	351	1	3221	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	362	1	3452	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	362	1	3452	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	351	1	3531	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	362	1	3495	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	351	1	3276	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	362	1	3472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	359	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2642	-0-	-410	-0-	251	1	2391	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	340	1	2611	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	340	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	1262	-0-	-1652	-0-	383	1	879	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	357	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	356	1	2732	2	N	-0-			-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	403	1	3229	2	N	-0-			-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	382	1	2459	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	434	1	1995	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	1240	-0-	-2270	-0-	351	1	889	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	2210	-0-	-1417	-0-	411	1	1799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	10040	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	9638	-0-	-946	-0-	9638	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	10295	-0-	-1051	-0-	10295	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	10204	-0-	-566	-0-	10204	2			N	-0-			-0-
05	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
06	10320	X	9834	-0-	-486	-0-	9834	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	9700	-0-	-964	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	9280	-0-	-920	-0-	9280	2			N	-0-			-0-
10	10323	X	9078	-0-	-1245	-0-	9078	2			N	-0-			-0-
11	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-			-0-
*12	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	17169	-0-	-439	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
02	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17344	-0-	-264	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16522	-0-	-248	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	16272	-0-	-1336	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15621	-0-	-1419	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15652	-0-	-1956	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	15447	-0-	-1882	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14509	-0-	-2021	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15040	-0-	-1235	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	14327	-0-	-1303	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14749	-0-	-906	-0-	14749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

01	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2018	-0-	-614	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2040	-0-	-1091	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1878	-0-	-1152	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1068	-0-	-1212	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	13358	-0-	-4842	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	13434	-0-	-6654	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	12886	-0-	-6044	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	13164	-0-	-5250	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	12793	-0-	-3527	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12280	-0-	-2507	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12141	-0-	-1282	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12216	-0-	-684	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
10	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
11	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11712	-0-	-905	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	319	1	4141	2	N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	279	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	318	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	306	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	363	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	368	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	361	1	2977	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	334	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	346	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	344	1	3030	2	N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	341	1	2844	2	N	-0-					-0-
*12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	337	1	2919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
03	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

01	18910	X	17761	-0-	-1149	-0-	17761	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15809	-0-	-1271	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	17310	-0-	-1538	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16706	-0-	-994	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15519	-0-	-2554	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	17016	-0-	-174	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	17064	-0-	-451	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16954	-0-	-344	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16335	-0-	-675	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16782	-0-	-795	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16116	-0-	-894	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	16556	-0-	-494	-0-	16556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

01	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	923	-0-	-5825	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5098	-0-	-2373	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4664	-0-	-2566	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	3280	-0-	-3075	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	3190	-0-	-2960	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4754	-0-	-1601	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3495	-0-	-765	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	16388	-0-	-1034	-0-	16388	2		N	-0-			-0-
02	15596	X	14493	-0-	-1103	-0-	14493	2		N	-0-			-0-
03	17112	X	15736	-0-	-1376	-0-	15736	2		N	-0-			-0-
04	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15092	2		N	-0-			-0-
05	16616	X	14324	-0-	-2292	-0-	14324	2		N	-0-			-0-
06	15870	X	15868	-0-	-2	-0-	15868	2		N	-0-			-0-
07	16058	X	15733	-0-	-325	-0-	15733	2		N	-0-			-0-
08	15748	X	15525	-0-	-223	-0-	15525	2		N	-0-			-0-
09	15870	X	14899	-0-	-971	-0-	14899	2		N	-0-			-0-
10	16399	X	15110	-0-	-1289	-0-	15110	2		N	-0-			-0-
11	15870	X	14397	-0-	-1473	-0-	14397	2		N	-0-			-0-
12	15717	X	14609	-0-	-1108	-0-	14609	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

01	7502	X	6300	-0-	-1202	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
02	6776	X	5627	-0-	-1149	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
03	7502	X	6338	-0-	-1164	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
04	6750	X	5350	-0-	-1400	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
05	6882	X	6058	-0-	-824	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
06	6120	X	5000	-0-	-1120	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
07	6324	X	5501	-0-	-823	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	5593	-0-	-731	-0-	5593	2		N	-0-			-0-
09	5850	X	4768	-0-	-1082	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
10	6045	X	4958	-0-	-1087	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
11	5400	X	3826	-0-	-1574	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
12	5580	X	2386	-0-	-3194	-0-	2386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18324	3	64	9	N	58	57	1			6
02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12391	3	22	9	N	20	20	1			6
03	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12816	3	33	9	N	30	34	1			2
04	14520	X	10980	-0-	-3540	-0-	10945	3	35	9	N	32	29	1			5
05	15004	X	10458	-0-	-4546	-0-	10436	3	22	9	N	20	7	1			18
06	14520	X	10232	-0-	-4288	-0-	10221	3	11	9	N	10	13	1			15
07	13733	X	8939	-0-	-4794	-0-	8922	3	17	9	N	15	28	1			2
08	12834	X	10046	-0-	-2788	-0-	10032	3	14	9	N	13	7	1			8
09	10980	X	9094	-0-	-1886	-0-	9072	3	22	9	N	20	13	1			15
10	10571	X	8309	-0-	-2262	-0-	8297	3	12	9	N	11	20	1			6
11	10230	X	8340	-0-	-1890	-0-	8312	3	28	9	N	25	23	1			8
12	10044	X	7652	-0-	-2392	-0-	7641	3	11	9	N	10	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 127,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4269	-0-	-2423	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4116	-0-	-3293	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5428	-0-	-1082	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	4584	-0-	-3507	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3855	-0-	-4236	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5430	X	1741	-0-	-3689	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7894	-0-	-104	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6517	-0-	-707	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7207	-0-	-791	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7820	-0-	-333	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7337	-0-	-816	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6773	-0-	-1117	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7271	-0-	-882	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6919	-0-	-971	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7037	-0-	-775	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	170	-0-	-3760	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5337	-0-	-429	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3977	-0-	-1231	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4755	-0-	-1011	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3598	-0-	-1772	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4440	-0-	-892	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4341	-0-	-999	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4772	-0-	-746	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3635	-0-	-1705	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4045	-0-	-1380	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8285	-0-		-333	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7298	-0-		-374	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7991	-0-		-503	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7838	-0-		-322	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7871	-0-		-437	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7400	-0-		-610	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7703	-0-		-388	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7619	-0-		-472	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7521	-0-		-309	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7762	-0-		-112	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-		-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7369	-0-		-412	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3094	-0-		-316	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2849	-0-		-231	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3148	-0-		-14	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2482	-0-		-698	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3156	-0-		-285	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2911	-0-		-530	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1722	-0-		-1608	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2022	-0-		-1140	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1857	-0-		-1203	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1890	-0-		-1272	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2303	-0-		-1913	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2262	-0-		-930	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2928	-0-		-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-		-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3143	-0-		-187	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2365	-0-		-1417	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2109	-0-		-1551	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1920	-0-		-1862	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7454	-0-	-544	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6422	-0-	-746	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6699	-0-	-1175	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6172	-0-	-1448	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6110	-0-	-1764	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5719	-0-	-1481	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5640	-0-	-1459	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5548	-0-	-1148	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5859	-0-	-321	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4711	-0-	-1019	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4989	-0-	-1056	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	5405	-0-	-3833	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5694	-0-	-2370	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3434	-0-	-5432	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5996	-0-	-2584	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	1734	-0-	-5830	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	2397	-0-	-3896	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3634	-0-	-2366	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	3590	-0-	-4098	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3015	-0-	-1790	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2708	-0-	-1672	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6136	-0-	-2699	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

01	21359	X	20270	-0-	-1089	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	18107	-0-	-737	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19846	-0-	-1017	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19077	-0-	-1113	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	19596	-0-	-957	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	18681	-0-	-939	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19075	-0-	-982	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18961	-0-	-879	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	18224	-0-	-856	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18605	-0-	-987	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17798	-0-	-892	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18318	-0-	-747	-0-	18318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9818	-0-	-1774	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11214	-0-	-2395	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10562	-0-	-2608	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10403	-0-	-3206	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	2794	-0-	-9896	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	2985	-0-	-8237	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	1985	-0-	-9237	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
10	10416	X	354	-0-	-10062	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
*12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8164	-0-	-82	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7062	-0-	-1938	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	5440	-0-	-3860	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	3899	-0-	-5101	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3994	-0-	-5244	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	2518	-0-	-5635	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	2467	-0-	-4583	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	496	-0-	-4929	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	1616	-0-	-2284	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1000	-0-	-2999	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			3
02	1932	X	1735	-0-	-197	-0-	1735	2			Y	-0-					3
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2253	2	35	9	Y	32	18	1			17
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	2	19	9	Y	17	24	1			10
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2829	2	13	9	Y	12	18	1			4
06	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	2401	2	10	9	Y	9	6	1			7
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4044	2	14	9	Y	13	7	1			13
08	3379	X	872	-0-	-2507	-0-	868	2	4	9	Y	4	16	1			1
09	3270	X	1990	-0-	-1280	-0-	1984	2	6	9	Y	5					6
10	4061	X	2551	-0-	-1510	-0-	2526	2	25	9	Y	23	14	1			15
11	3930	X	2106	-0-	-1824	-0-	2094	2	12	9	Y	11	17	1			9
12	4061	X	1000	-0-	-3061	-0-	986	2	14	9	Y	13	7	1			15

TOTAL GAS PROD: 27,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2562	-0-	-1282	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2369	-0-	-1103	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2794	-0-	-1050	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1732	-0-	-1088	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1105	-0-	-1716	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	N	3	1	1			2
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5446	3	19	9	N	17	14	1			4
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5172	3	7	9	N	6	8	1			2
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3647	3	13	9	N	12	13	1			1
04	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	2387	3	12	9	N	11	10	1			2
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4023	3	11	9	N	10	3	1			9
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4808	3	6	9	N	5	7	1			7
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	3	7	9	N	6	12	1			1
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3643	3	4	9	N	4	2	1			3
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	N	6	4	1			5
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2853	3	3	9	N	3	6	1			2
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3225	3	24	9	N	22	19	1			5
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3029	3	14	9	N	13	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 44,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13933	-0-	-389	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12552	-0-	-384	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13938	-0-	-353	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13080	-0-	-750	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13402	-0-	-889	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12723	-0-	-777	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12913	-0-	-1037	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12697	-0-	-1253	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11873	-0-	-1207	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12184	-0-	-1208	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11642	-0-	-1078	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11543	-0-	-1384	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - PLUGGED 02/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7783	-0-	-1052	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6496	-0-	-1484	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7471	-0-	-1364	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7385	-0-	-805	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6945	-0-	-1301	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6855	-0-	-675	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6568	-0-	-1058	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6715	-0-	-665	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
*12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					107
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					107
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					107
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1449	2			N	-0-					107
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					107
06	1290	N	921	-0-	-369	-0-	921	2			N	-0-					107
07	1488	N	980	-0-	-508	-0-	980	2			N	-0-					107
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					107
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					107
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					107
11	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	1256	2			N	-0-					107
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 16,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6770	-0-	6770	10108	342	1	6428	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		5835	-0-	5835	15943	283	1	5552	2	N	-0-			-0-
03	22160	X	6217	-0-	-15943	-0-	335	1	5882	2	N	-0-			-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	340	1	4426	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	4350	-0-	-2408	-0-	363	1	3987	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5711	-0-	-829	-0-	345	1	5366	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5840	-0-	-608	-0-	359	1	5481	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5100	-0-	-1131	-0-	357	1	4743	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	347	1	4861	2	N	-0-			-0-
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	318	1	9289	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5076	-0-	-624	-0-	256	1	4820	2	N	-0-			-0-
*12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	357	1	5519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

01	4712	X	1168	-0-	-3544	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-			-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	2133	-0-	-2007	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	924	-0-	-3354	-0-	924	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	2674	-0-	-1604	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	2632	-0-	-968	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	891	-0-	-2829	-0-	891	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
02	1820	X	801	-0-	-1019	-0-	801	2			N	-0-			-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
04	1950	X	1222	-0-	-728	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
05	1767	X	584	-0-	-1183	-0-	584	2			N	-0-			-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
08	1271	X	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
09	2400	X	757	-0-	-1643	-0-	757	2			N	-0-			-0-
10	2480	X	1327	-0-	-1153	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2141	-0-	-91	-0-	2120	3	21	9	Y	19	18	1			2
02	1820	X	1713	-0-	-107	-0-	1713	3			Y	-0-					2
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	1418	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	1801	3	9	9	Y	8	10	1			5
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	3	11	9	Y	10	11	1			4
06	2070	X	1392	-0-	-678	-0-	1386	3	6	9	Y	5	4	1			5
07	1891	X	1640	-0-	-251	-0-	1636	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	2139	X	1790	-0-	-349	-0-	1782	3	8	9	Y	7	8	1			4
09	2070	X	1583	-0-	-487	-0-	1579	3	4	9	Y	4					8
10	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	1762	3	11	9	Y	10	9	1			9
11	1740	X	1687	-0-	-53	-0-	1678	3	9	9	Y	8	11	1			6
12	1798	X	1630	-0-	-168	-0-	1612	3	18	9	Y	16	5	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					77
02	3500	X	3316	-0-	-184	-0-	3316	2			N	-0-					77
03	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					77
04	3930	X	3025	-0-	-905	-0-	3025	2			N	-0-					77
05	4061	X	3186	-0-	-875	-0-	3186	2			N	-0-					77
06	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	3053	2	1	9	N	1					78
07	3658	X	2990	-0-	-668	-0-	2984	2	6	9	N	5					83
08	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2			N	-0-					83
09	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	2680	2			N	-0-					83
10	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					83
11	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	2869	2			N	-0-					83
12	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2813	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 36,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7175	-0-	-699	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6467	-0-	-645	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6956	-0-	-304	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6671	-0-	-259	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6989	-0-	-203	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6629	-0-	-331	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6796	-0-	-179	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8660	-0-	-1167	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7836	-0-	-900	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	5351	-0-	-4321	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8083	-0-	-1277	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8390	-0-	-507	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8125	-0-	-275	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8216	-0-	-464	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8199	-0-	-202	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7656	-0-	-474	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7407	-0-	-994	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6134	-0-	-1996	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6475	-0-	-1740	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3037	-0-	-1861	-0-	276	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	248	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	342	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	341	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	373	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4116	-0-	-1074	-0-	344	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	315	-0-	-5048	-0-	315	1			N	-0-					-0-
08	5363	X	283	-0-	-5080	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	4620	X	262	-0-	-4358	-0-	262	1			N	-0-					-0-
10	4278	X	1543	-0-	-2735	-0-	262	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2308	-0-	-1802	-0-	227	1	2081	2	N	-0-					-0-
*12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	315	1	5588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	366	1	1696	3	N	-0-	27	1			63
02	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	352	1	2076	3	N	-0-					63
03	2883	X	2457	-0-	-426	-0-	411	1	2045	3	N	1	1	8			63
							1	9									
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	398	1	1870	3	N	29	43	1	2	8	47
							32	9									
05	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	368	1	1855	3	N	-0-					47
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	351	1	2128	3	N	-0-					47
07	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	371	1	2053	3	N	8					55
							9	9									
08	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	401	1	1672	3	N	-0-					55
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	405	1	2125	3	N	1	1	8			55
							1	9									
10	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	432	1	2101	3	N	-0-					55
11	2490	X	2305	-0-	-185	-0-	394	1	1911	3	N	-0-					55
*12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	433	1	2182	3	N	28	1	8			82
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 28,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

01	12493	X	10118	-0-	-2375	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13241	-0-	-1159	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13304	-0-	-1576	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13174	-0-	-1644	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12555	-0-	-1155	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12249	-0-	-1422	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12503	-0-	-727	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12252	-0-	-1047	-0-	12252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12983	-0-	-1649	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11813	-0-	-535	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11780	-0-	-1210	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12522	-0-	-901	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11914	-0-	-746	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11732	-0-	-1350	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11552	-0-	-972	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10941	-0-	-1179	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11257	-0-	-1267	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10761	-0-	-1149	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
*12	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2561	-0-	-1438	-0-	2555	3	6	9	N	5	6	1			-0-
02	3584	X	2755	-0-	-829	-0-	2749	3	6	9	N	5	4	1			1
03	3627	X	2849	-0-	-778	-0-	2841	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3510	X	2280	-0-	-1230	-0-	2277	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2910	3	6	9	N	5	1	1			4
06	2940	X	2283	-0-	-657	-0-	2281	3	2	9	N	2	3	1			3
07	3038	X	2432	-0-	-606	-0-	2428	3	4	9	N	4	7	1			-0-
08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2693	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2228	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	2297	3	2	9	N	2	5	1			1
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10	9	N	9	7	1			3
*12	3100	N	3948	-0-	848	848	3941	3	7	9	N	6	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/07/2015 - P/A 08/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	98	-0-	-14813	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4093	-0-	-9375	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	7304	-0-	-6925	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10485	-0-	-2265	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	4461	-0-	-7059	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	1669	-0-	-10235	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

01	6107 X	5877	-0-	-230	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	5281	-0-	-151	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5828	-0-	-186	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	5592	-0-	-108	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5688	-0-	-202	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
06	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	5551	-0-	-277	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	5889	-0-	-681	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	5012	-0-	-1777	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	4355	-0-	-2215	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3815	2	36	9	Y	33	30	1			4
02	3220	X	3151	-0-	-69	-0-	3151	2			Y	-0-					4
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3971	2	50	9	Y	45	35	1			14
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4828	2	28	9	Y	25	25	1			14
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4943	2	23	9	Y	21	27	1			8
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4424	2	22	9	Y	20	13	1			15
07	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	4427	2	14	9	Y	13	13	1			15
08	5022	X	4325	-0-	-697	-0-	4304	2	21	9	Y	19	24	1			10
09	4860	X	4060	-0-	-800	-0-	4046	2	14	9	Y	13					23
10	4960	X	4139	-0-	-821	-0-	4110	2	29	9	Y	26	27	1			22
11	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	3939	2	22	9	Y	20	26	1			16
12	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	3999	2	43	9	Y	39	13	1			42

TOTAL GAS PROD: 50,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4225	3	44	9	Y	40	38	1			3
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	2493	3			Y	-0-					3
03	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	1305	3	33	9	Y	30	23	1			10
04	4140	X	903	-0-	-3237	-0-	888	3	15	9	Y	14	16	1			8
05	4278	X	2981	-0-	-1297	-0-	2962	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	4080	X	3331	-0-	-749	-0-	3314	3	17	9	Y	15	10	1			12
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3155	3	9	9	Y	8	9	1			11
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3216	3	18	9	Y	16	18	1			9
09	3330	X	1497	-0-	-1833	-0-	1491	3	6	9	Y	5					14
10	3441	X	1328	-0-	-2113	-0-	1318	3	10	9	Y	9	15	1			8
11	3330	X	1655	-0-	-1675	-0-	1646	3	9	9	Y	8	10	1			6
12	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2400	3	26	9	Y	24	6	1			24

TOTAL GAS PROD: 28,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4755	3	53	9	Y	48	44	1			5
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					5
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4779	3	80	9	Y	73	59	1			19
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4391	3	24	9	Y	22	28	1			13
05	6231	X	4620	-0-	-1611	-0-	4598	3	22	9	Y	20	26	1			7
06	4980	X	4004	-0-	-976	-0-	3983	3	21	9	Y	19	12	1			14
07	5146	X	3936	-0-	-1210	-0-	3925	3	11	9	Y	10	11	1			13
08	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	3982	3	20	9	Y	18	22	1			9
09	4470	X	3558	-0-	-912	-0-	3546	3	12	9	Y	11					20
10	4619	X	3833	-0-	-786	-0-	3807	3	26	9	Y	24	24	1			20
11	3990	X	3748	-0-	-242	-0-	3728	3	20	9	Y	18	24	1			14
*12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4234	3	45	9	Y	41	12	1			43

TOTAL GAS PROD: 51,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3739	3	39	9	Y	35	32	1			4
02	3220	X	2755	-0-	-465	-0-	2755	3			Y	-0-					4
03	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3184	3	48	9	Y	44	33	1			15
04	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	3	23	9	Y	21	24	1			12
05	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3670	3	20	9	Y	18	23	1			7
06	3660	X	3146	-0-	-514	-0-	3131	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	3039	3	10	9	Y	9	9	1			11
08	3689	X	3172	-0-	-517	-0-	3154	3	18	9	Y	16	19	1			8
09	3570	X	3187	-0-	-383	-0-	3175	3	12	9	Y	11					19
10	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	3401	3	21	9	Y	19	20	1			18
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3383	3	19	9	Y	17	22	1			13
*12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3402	3	37	9	Y	34	11	1			36

TOTAL GAS PROD: 39,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

01	12803	X	10772	-0-	-2031	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9592	-0-	-1468	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10161	-0-	-937	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8063	-0-	-2347	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9361	-0-	-1396	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8392	-0-	-2018	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9096	-0-	-2467	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	8800	-0-	-2750	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9109	-0-	-2826	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	173	1	6582	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	4893	-0-	-1127	-0-	142	1	4751	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	3914	-0-	-2596	-0-	192	1	3722	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	5165	-0-	-1795	-0-	128	1	5037	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	3846	-0-	-3346	-0-	171	1	3675	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	3460	-0-	-3500	-0-	167	1	3293	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	4743	-0-	-1054	-0-	199	1	4544	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	2676	-0-	-2966	-0-	146	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	239	1	6492	2	N	-0-			-0-
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	271	1	7226	2	N	-0-			-0-
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	250	1	7345	2	N	-0-			-0-
*12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	301	1	7821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

01	14601	X	14561	-0-	-40	-0-	14561	2			N	-0-			-0-
02	13188	X	12933	-0-	-255	-0-	12933	2			N	-0-			-0-
03	14601	X	14431	-0-	-170	-0-	14431	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	13540	-0-	-560	-0-	13540	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	13925	-0-	-645	-0-	13925	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	12155	-0-	-1945	-0-	12155	2			N	-0-			-0-
07	14446	X	12994	-0-	-1452	-0-	12994	2			N	-0-			-0-
08	14446	X	14338	-0-	-108	-0-	14338	2			N	-0-			-0-
09	13530	X	12747	-0-	-783	-0-	12747	2			N	-0-			-0-
10	13919	X	13069	-0-	-850	-0-	13069	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	12272	-0-	-1618	-0-	12272	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	12839	-0-	-1514	-0-	12839	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

01	8463	X	18	-0-	-8445	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	5363	-0-	-1357	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-			-0-
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	220	-0-	-5732	-0-	220	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	9	-0-	-8511	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-			-0-
08	8804	X	45	-0-	-8759	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	6363	-0-	-2157	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
10	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-			-0-
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-			-0-
*12	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	9683	-0-	-3169	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12954	-0-	-1771	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12625	-0-	-1625	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	11599	-0-	-3126	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	9672	-0-	-4578	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11662	-0-	-1389	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	10705	-0-	-1925	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11388	-0-	-1198	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11509	-0-	-671	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11352	-0-	-1234	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13792	3	45	9	N	41	39	1			4
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7965	3	13	9	N	12	12	1			4
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5927	3	14	9	N	13	16	1			1
04	5700	X	5031	-0-	-669	-0-	5016	3	15	9	N	14	13	1			2
05	5890	X	4972	-0-	-918	-0-	4962	3	10	9	N	9	3	1			8
06	5700	X	4757	-0-	-943	-0-	4751	3	6	9	N	5	6	1			7
07	5890	X	4097	-0-	-1793	-0-	4088	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5890	X	3892	-0-	-1998	-0-	3888	3	4	9	N	4	2	1			3
09	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3502	3	6	9	N	5	5	1			3
10	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	4273	3	4	9	N	4	5	1			2
11	4770	X	4066	-0-	-704	-0-	4053	3	13	9	N	12	10	1			4
*12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4204	3	7	9	N	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 66,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	4801	-0-	-2887	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5868	-0-	-1076	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6184	-0-	-1225	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6387	-0-	-723	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5578	-0-	-722	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4480	-0-	-2123	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4984	-0-	-1619	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4855	-0-	-1535	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5046	-0-	-1247	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	1058	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	1204	N	419	-0-	-785	-0-	419	3			Y	-0-					1
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	557	-0-	-463	-0-	553	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	2	1			2
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	909	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	570	X	239	-0-	-331	-0-	237	3	2	9	Y	2					4
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8	9	Y	7	4	1			7
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1636	3	9	9	Y	8	8	1			7
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2056	3	23	9	Y	21	6	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

01	17236	X	14942	-0-	-2294	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12738	-0-	-2242	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	14154	-0-	-2431	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12671	-0-	-1909	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	9308	-0-	-5758	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13184	-0-	-983	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	10363	-0-	-5087	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14154	-0-	-1811	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13120	-0-	-2330	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	11724	-0-	-3063	-0-	11724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8668	-0-	-1202	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10179	-0-	-20	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9750	-0-	-120	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10165	-0-	-3	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7284	-0-	-2586	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	7470	-0-	-4217	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	3906	-0-	-4278	-0-	3891	3	15	9	N	14	13	1			2
02	5824	X	5250	-0-	-574	-0-	5242	3	8	9	N	7	7	1			2
03	6448	X	5972	-0-	-476	-0-	5958	3	14	9	N	13	14	1			1
04	6240	X	5654	-0-	-586	-0-	5636	3	18	9	N	16	15	1			2
05	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	5438	3	11	9	N	10	3	1			9
06	5790	X	4001	-0-	-1789	-0-	3995	3	6	9	N	5	7	1			7
07	5983	X	5415	-0-	-568	-0-	5406	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5983	X	5707	-0-	-276	-0-	5699	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5640	X	4888	-0-	-752	-0-	4877	3	11	9	N	10	7	1			7
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5636	3	8	9	N	7	10	1			4
11	5520	X	5410	-0-	-110	-0-	5395	3	15	9	N	14	13	1			5
12	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5242	3	9	9	N	8	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 62,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

01	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8960	2	75	9	N	68	68	1			-0-
02	7924	X	7867	-0-	-57	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8178	-0-	-552	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8277	2	107	9	N	97	97	1			-0-
06	9150	X	7876	-0-	-1274	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8133	-0-	-1322	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8397	-0-	-1058	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7931	-0-	-259	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8178	-0-	-192	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6961	-0-	-1169	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6930	-0-	-1471	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

01	11098	X	7748	-0-	-3350	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8783	-0-	-1129	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9733	-0-	-1179	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9848	-0-	-412	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7977	-0-	-2191	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	7386	-0-	-2782	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7884	-0-	-1956	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9337	-0-	-738	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8038	-0-	-422	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
*12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7421	-0-	-3460	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6656	-0-	-736	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7748	-0-	-112	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7406	-0-	-251	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7244	-0-	-754	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7937	-0-	-61	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7502	-0-	-434	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - P/A 07/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

01	13733	X	13624	-0-	-109	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
03	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12371	-0-	-799	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	6406	-0-	-8381	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	5018	-0-	-9292	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	1777	-0-	-13010	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	2346	-0-	-11387	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	1855	-0-	-10505	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	1193	-0-	-5224	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4030	-0-	-980	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*12	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	564	-0-	-6632	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	4911	-0-	-3056	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	2318	-0-	-5392	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9501	-0-	-2372	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8591	-0-	-2899	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8553	-0-	-3320	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	5397	-0-	-6093	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7416	-0-	-3062	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	433	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2113	-0-	-491	-0-	344	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	395	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1518	-0-	-1092	-0-	307	1	1211	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1387	-0-	-1124	-0-	367	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	411	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	402	1	2749	2	N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	431	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1229	-0-	-1111	-0-	345	1	884	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1559	-0-	-1200	-0-	358	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2473	-0-	-587	-0-	364	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1953	-0-	-1209	-0-	366	1	1587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9204	-0-	-126	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8742	-0-	-899	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8510	-0-	-1131	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8167	-0-	-1163	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8449	-0-	-1192	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7624	-0-	-1586	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7473	-0-	-1269	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6121	-0-	-375	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5245	-0-	-1025	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	3225	-0-	-3564	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6829	-0-	-580	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5624	-0-	-1546	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5800	-0-	-1609	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5256	-0-	-1781	-0-	362	1	4894	2	N	-0-					53
02	6356	X	5098	-0-	-1258	-0-	327	1	4662	2	N	99					152
							109	9									
03	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	362	1	5733	2	N	-0-					152
04	6000	X	5847	-0-	-153	-0-	351	1	5496	2	N	-0-					152
05	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	362	1	4768	2	N	-0-					152
06	5910	X	5681	-0-	-229	-0-	351	1	5330	2	N	-0-					152
07	6107	X	5965	-0-	-142	-0-	362	1	5603	2	N	-0-					152
08	6107	X	5919	-0-	-188	-0-	362	1	5511	2	N	42	194	1			-0-
							46	9									
09	5850	X	5460	-0-	-390	-0-	351	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5631	-0-	-321	-0-	362	1	5269	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	351	1	4973	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	362	1	5168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6013	-0-	-2357	-0-	5996	3	17	9	N	15	15	1			2
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7067	3	10	9	N	9	8	1			3
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8184	3	22	9	N	20	22	1			1
04	7620	X	7600	-0-	-20	-0-	7576	3	24	9	N	22	20	1			3
05	7874	X	6311	-0-	-1563	-0-	6291	3	20	9	N	18	5	1			16
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	N	9	12	1			13
07	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8807	3	14	9	N	13	24	1			2
08	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9456	3	14	9	N	13	7	1			8
09	9180	X	8373	-0-	-807	-0-	8349	3	24	9	N	22	14	1			16
10	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	7911	3	11	9	N	10	20	1			6
11	9180	X	7959	-0-	-1221	-0-	7936	3	23	9	N	21	20	1			7
12	9455	X	8266	-0-	-1189	-0-	8252	3	14	9	N	13	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 95,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8559	-0-	-524	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7926	-0-	-166	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8107	-0-	-203	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8860	-0-	-440	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8532	-0-	-498	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8765	-0-	-566	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8171	-0-	-859	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8265	-0-	-756	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14845	-0-	14845	29946	14845	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12067	-0-	12067	42013	12067	2			N	-0-					-0-
03	54797	X	12784	-0-	-42013	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12248	-0-	-2849	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12735	-0-	-1635	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12413	-0-	-948	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12442	-0-	-330	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11896	-0-	-854	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12200	-0-	-975	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10228	-0-	-2522	-0-	98	1	10130	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11585	-0-	-846	-0-	11585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12751	-0-	-21	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10649	-0-	-887	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11868	-0-	-966	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11255	-0-	-1165	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11972	-0-	-862	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11587	-0-	-743	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11399	-0-	-474	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11357	-0-	-609	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11262	-0-	-318	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11588	-0-	-378	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11195	-0-	-385	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
*12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	10002	-0-	-42	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8749	-0-	-323	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9640	-0-	-2419	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	8272	-0-	-3398	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	8029	-0-	-4030	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7278	-0-	-2412	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	6434	-0-	-3238	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6965	-0-	-2676	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6980	-0-	-1300	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12606	-0-	-474	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12290	-0-	-1226	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12846	-0-	-234	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	4729	-0-	-8291	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
09	12840	X	5847	-0-	-6993	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12668	-0-	-600	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11454	-0-	-1386	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
*12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2353	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2691	3	4	9	N	4	4	1			1
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2756	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	N	8	7	1			1
05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	2584	3	7	9	N	6	2	1			5
06	2880	X	2141	-0-	-739	-0-	2140	3	1	9	N	1	3	1			3
07	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2433	3	3	9	N	3	6	1			-0-
08	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	2056	3	3	9	N	3	1	1			2
09	2580	X	2197	-0-	-383	-0-	2193	3	4	9	N	4	3	1			3
10	2604	X	2217	-0-	-387	-0-	2213	3	4	9	N	4	5	1			2
11	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2162	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2066	3	4	9	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4744	3	17	9	N	15	14	1			2
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4340	3	7	9	N	6	6	1			2
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5039	3	13	9	N	12	13	1			1
04	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	4520	3	14	9	N	13	12	1			2
05	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	4627	3	10	9	N	9	3	1			8
06	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	4538	3	4	9	N	4	6	1			6
07	5053	X	2970	-0-	-2083	-0-	2962	3	8	9	N	7	12	1			1
08	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4857	3	6	9	N	5	3	1			3
09	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	3989	3	11	9	N	10	6	1			7
10	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	4161	3	6	9	N	5	9	1			3
11	4710	X	3459	-0-	-1251	-0-	3449	3	10	9	N	9	9	1			3
12	4867	X	2609	-0-	-2258	-0-	2600	3	9	9	N	8	4	1			7

TOTAL GAS PROD: 49,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	6016	3	25	9	N	23	22	1			2
02	5880	X	5434	-0-	-446	-0-	5424	3	10	9	N	9	8	1			3
03	6975	X	5961	-0-	-1014	-0-	5947	3	14	9	N	13	15	1			1
04	6750	X	6256	-0-	-494	-0-	6235	3	21	9	N	19	17	1			3
05	6975	X	6571	-0-	-404	-0-	6557	3	14	9	N	13	4	1			12
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6581	3	7	9	N	6	9	1			9
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6637	3	11	9	N	10	18	1			1
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7254	3	10	9	N	9	5	1			5
09	6600	X	6476	-0-	-124	-0-	6457	3	19	9	N	17	10	1			12
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7440	3	10	9	N	9	16	1			5
11	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	6781	3	20	9	N	18	17	1			6
12	7254	X	6191	-0-	-1063	-0-	6179	3	12	9	N	11	9	1			8

TOTAL GAS PROD: 77,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-		-0-		-0-	2064	3	7	9	N	6	5	1			1
02	1960	N	1600	-0-		-360		-0-	1599	3	1	9	N	1	2	1			-0-
03	2108	N	1995	-0-		-113		-0-	1991	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	2010	N	1846	-0-		-164		-0-	1839	3	7	9	N	6	5	1			1
05	2760	N	2760	-0-		-0-		-0-	2753	3	7	9	N	6	2	1			5
06	1922	N	1922	-0-		-0-		-0-	1921	3	1	9	N	1	3	1			3
07	1922	N	1883	-0-		-39		-0-	1881	3	2	9	N	2	5	1			-0-
08	2542	N	1924	-0-		-618		-0-	1922	3	2	9	N	2	1	1			1
09	1920	N	1912	-0-		-8		-0-	1908	3	4	9	N	4	2	1			3
10	2238	N	2238	-0-		-0-		-0-	2236	3	2	9	N	2	4	1			1
11	1860	N	1776	-0-		-84		-0-	1765	3	11	9	N	10	9	1			2
12	1984	N	1632	-0-		-352		-0-	1629	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4436	-0-		-28		-0-	4436	2	N	-0-					46
02	4004	X	3891	-0-		-113		-0-	3891	2	N	-0-					46
03	4433	X	4155	-0-		-278		-0-	4155	2	N	-0-					46
04	4290	X	3579	-0-		-711		-0-	3579	2	N	-0-					46
05	4433	X	2834	-0-		-1599		-0-	2834	2	N	-0-					46
06	4728	X	4728	-0-		-0-		-0-	4728	2	N	-0-					46
07	4309	X	3990	-0-		-319		-0-	3990	2	N	-0-					46
08	4154	X	3190	-0-		-964		-0-	3190	2	N	-0-					46
09	4740	X	3585	-0-		-1155		-0-	3585	2	N	-0-					46
10	4921	X	4921	-0-		-0-		-0-	4921	2	N	-0-					46
11	4755	X	4755	-0-		-0-		-0-	4755	2	N	-0-					46
*12	4632	X	4632	-0-		-0-		-0-	4632	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 48,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	23781	-0-		-3344		-0-	23781	2	N	-0-					-0-
02	23912	X	21018	-0-		-2894		-0-	21018	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	22860	-0-		-2808		-0-	22860	2	N	-0-					-0-
04	24240	X	21464	-0-		-2776		-0-	21464	2	N	-0-					-0-
05	24490	X	21606	-0-		-2884		-0-	21606	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	20586	-0-		-2424		-0-	20586	2	N	-0-					-0-
07	23281	X	20774	-0-		-2507		-0-	20774	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	20473	-0-		-2374		-0-	20473	2	N	-0-					-0-
09	21450	X	19538	-0-		-1912		-0-	19538	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	19895	-0-		-1712		-0-	19895	2	N	-0-					-0-
11	20580	X	18969	-0-		-1611		-0-	18969	2	N	-0-					-0-
12	20770	X	20746	-0-		-24		-0-	20746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	22457	-0-	-2839	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	19724	-0-	-3068	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	21336	-0-	-2596	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	20296	-0-	-2594	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	20484	-0-	-2673	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19491	-0-	-2229	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	19723	-0-	-2101	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	19375	-0-	-1953	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	18446	-0-	-1864	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18749	-0-	-1742	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	17794	-0-	-1706	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	17965	-0-	-1720	-0-	17965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5249	-0-	-1261	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4002	-0-	-2298	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3854	-0-	-2408	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3150	-0-	-2910	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5803	-0-	-1127	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		10468	-0-	10468	20399	399	1	10069	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8254	-0-	8254	28653	328	1	7926	2	N	-0-					-0-
03	37877	X	9224	-0-	-28653	-0-	407	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	327	1	13245	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	269	1	14580	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8698	-0-	-1442	-0-	450	1	8248	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	8248	-0-	-5764	-0-	471	1	7777	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	7720	-0-	-7129	-0-	443	1	7277	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	7305	-0-	-7065	-0-	452	1	6853	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	5562	-0-	-9287	-0-	447	1	5115	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6798	-0-	-1902	-0-	426	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6705	-0-	-1541	-0-	302	1	6403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	839	1	5298	2	N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	758	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	839	1	5037	2	N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	812	1	4701	2	N	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	839	1	4689	2	N	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	812	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	839	1	4790	2	N	-0-					-0-
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	839	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	812	1	4405	2	N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	839	1	4316	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	812	1	3898	2	N	-0-					-0-
*12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	839	1	5072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	466	1			N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	422	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	445	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	451	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	464	1	627	2	N	-0-					-0-
06	870	X	450	-0-	-420	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	451	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	472	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	466	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	456	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	459	1	1656	2	N	-0-					-0-
*12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	482	1	1469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	12498	-0-	-2692	-0-	12453	3	45	9	N	41	38	1			5
02	11788	X	9285	-0-	-2503	-0-	9271	3	14	9	N	13	14	1			4
03	11997	X	9208	-0-	-2789	-0-	9183	3	25	9	N	23	25	1			2
04	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	8970	3	30	9	N	27	25	1			4
05	12493	X	9188	-0-	-3305	-0-	9168	3	20	9	N	18	6	1			16
06	12090	X	7908	-0-	-4182	-0-	7899	3	9	9	N	8	12	1			12
07	10292	X	7916	-0-	-2376	-0-	7905	3	11	9	N	10	21	1			1
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10153	3	15	9	N	14	7	1			8
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9536	3	25	9	N	23	14	1			17
10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10177	3	13	9	N	12	22	1			7
11	9840	X	9469	-0-	-371	-0-	9440	3	29	9	N	26	25	1			8
12	10168	X	6695	-0-	-3473	-0-	6684	3	11	9	N	10	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 111,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	4923	-0-		-3540	-0-		4906	3	17	9	N	15	14	1			2
02	7196	X	4676	-0-		-2520	-0-		4668	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7347	X	4020	-0-		-3327	-0-		4008	3	12	9	N	11	12	1			1
04	6210	X	2238	-0-		-3972	-0-		2231	3	7	9	N	6	6	1			1
05	5177	X	1310	-0-		-3867	-0-		1303	3	7	9	N	6	3	1			4
06	7657	X	7657	-0-		-0-	-0-		7648	3	9	9	N	8	3	1			9
07	7593	X	7593	-0-		-0-	-0-		7581	3	12	9	N	11	19	1			1
08	7528	X	7528	-0-		-0-	-0-		7517	3	11	9	N	10	5	1			6
09	7650	X	6787	-0-		-863	-0-		6769	3	18	9	N	16	10	1			12
10	7905	X	4946	-0-		-2959	-0-		4942	3	4	9	N	4	13	1			3
11	7650	X	5355	-0-		-2295	-0-		5340	3	15	9	N	14	12	1			5
12	7595	X	5616	-0-		-1979	-0-		5606	3	10	9	N	9	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 62,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7697	X	7697	-0-		-0-	-0-		7666	3	31	9	N	28	27	1			3
02	7531	X	7531	-0-		-0-	-0-		7519	3	12	9	N	11	11	1			3
03	8215	X	8080	-0-		-135	-0-		8059	3	21	9	N	19	21	1			1
04	7950	X	7873	-0-		-77	-0-		7848	3	25	9	N	23	21	1			3
05	8215	X	7862	-0-		-353	-0-		7844	3	18	9	N	16	5	1			14
06	8051	X	8051	-0-		-0-	-0-		8042	3	9	9	N	8	11	1			11
07	8215	X	8027	-0-		-188	-0-		8014	3	13	9	N	12	22	1			1
08	8122	X	7945	-0-		-177	-0-		7934	3	11	9	N	10	5	1			6
09	7950	X	7126	-0-		-824	-0-		7106	3	20	9	N	18	11	1			13
10	8215	X	7475	-0-		-740	-0-		7466	3	9	9	N	8	16	1			5
11	7950	X	6824	-0-		-1126	-0-		6801	3	23	9	N	21	19	1			7
12	8029	X	1808	-0-		-6221	-0-		1808	3			N	-0-	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 86,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2124	-0-		-108	-0-		2121	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2240	X	1133	-0-		-1107	-0-		1133	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2	-0-		-2478	-0-		2	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-		-2400	-0-						N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-		-0-	-0-		4399	3	13	9	N	12	3	1			9
06	5279	X	5279	-0-		-0-	-0-		5273	3	6	9	N	5	7	1			7
07	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-		4921	3	8	9	N	7	13	1			1
08	4785	X	4785	-0-		-0-	-0-		4778	3	7	9	N	6	3	1			4
09	5280	X	4139	-0-		-1141	-0-		4128	3	11	9	N	10	6	1			8
10	5456	X	4226	-0-		-1230	-0-		4222	3	4	9	N	4	9	1			3
11	5280	X	4255	-0-		-1025	-0-		4242	3	13	9	N	12	11	1			4
12	4929	X	4143	-0-		-786	-0-		4136	3	7	9	N	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5515	-0-	-3568	-0-	5492	3	23	9	N	21	21	1			2
02	8204	X	3213	-0-	-4991	-0-	3205	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7936	X	4802	-0-	-3134	-0-	4788	3	14	9	N	13	14	1			1
04	7200	X	5288	-0-	-1912	-0-	5271	3	17	9	N	15	14	1			2
05	6758	X	5696	-0-	-1062	-0-	5683	3	13	9	N	12	4	1			10
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5974	3	6	9	N	5	7	1			8
07	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5179	3	8	9	N	7	14	1			1
08	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	4915	3	7	9	N	6	3	1			4
09	5970	X	4641	-0-	-1329	-0-	4629	3	12	9	N	11	7	1			8
10	6169	X	4768	-0-	-1401	-0-	4762	3	6	9	N	5	10	1			3
11	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	4482	3	14	9	N	13	12	1			4
12	4929	X	4270	-0-	-659	-0-	4261	3	9	9	N	8	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 58,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1939	-0-	-882	-0-	1933	3	6	9	N	5	5	1			1
02	2632	X	312	-0-	-2320	-0-	312	3			N	-0-	1	1			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	1	1	1			-0-
04	2820	X	1223	-0-	-1597	-0-	1220	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2728	X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2723	3	3	9	N	3					3
07	1271	X	1098	-0-	-173	-0-	1091	3	7	9	N	6	8	1			1
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1870	3	4	9	N	4	2	1			3
09	2730	X	952	-0-	-1778	-0-	952	3			N	-0-	2	1			1
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1467	-0-	-52	-0-	1453	2	14	9	Y	13	11	1			2
02	1372	X	1369	-0-	-3	-0-	1369	2			Y	-0-					2
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	23	16	1			9
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1974	2	13	9	Y	12	14	1			7
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7	11	1			3
06	1470	X	1379	-0-	-91	-0-	1372	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1789	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	1892	2	10	9	Y	9	10	1			5
09	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	1754	2	6	9	Y	5					10
10	1798	X	1518	-0-	-280	-0-	1506	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	1830	X	1298	-0-	-532	-0-	1290	2	8	9	Y	7	10	1			6
12	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1349	2	15	9	Y	14	5	1			15

TOTAL GAS PROD: 17,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4662	2	43	9	Y	39	36	1			4
02	4480	X	3818	-0-	-662	-0-	3818	2			Y	-0-					4
03	5022	X	4121	-0-	-901	-0-	4068	2	53	9	Y	48	37	1			15
04	4860	X	4397	-0-	-463	-0-	4372	2	25	9	Y	23	25	1			13
05	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4665	2	21	9	Y	19	25	1			7
06	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	3961	2	21	9	Y	19	12	1			14
07	4557	X	3973	-0-	-584	-0-	3961	2	12	9	Y	11	11	1			14
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4934	2	22	9	Y	20	23	1			11
09	4530	X	4494	-0-	-36	-0-	4479	2	15	9	Y	14					25
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4859	2	30	9	Y	27	28	1			24
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4841	2	26	9	Y	24	29	1			19
*12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4916	2	52	9	Y	47	16	1			50

TOTAL GAS PROD: 53,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

01	5518	X	4952	-0-	-566	-0-	4952	2			N	-0-					54
02	4984	X	4514	-0-	-470	-0-	4514	2			N	-0-					54
03	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	5055	2			N	-0-					54
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					54
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					54
06	4890	X	4879	-0-	-11	-0-	4879	2			N	-0-					54
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					54
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					54
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					54
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					54
11	5910	X	5280	-0-	-630	-0-	5280	2			N	-0-					54
12	6107	X	5352	-0-	-755	-0-	5352	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 64,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

01	5704	X	4133	-0-	-1571	-0-	4099	3	34	9	Y	31	28	1			5
02	5572	X	3704	-0-	-1868	-0-	3704	3			Y	-0-					5
03	6169	X	2168	-0-	-4001	-0-	2148	3	20	9	Y	18	8	1			15
04	5970	X	5038	-0-	-932	-0-	5009	3	29	9	Y	26	27	1			14
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5120	3	24	9	Y	22	28	1			8
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4563	3	20	9	Y	18	12	1			14
07	5208	X	4453	-0-	-755	-0-	4440	3	13	9	Y	12	12	1			14
08	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	5141	3	35	9	Y	32	27	1			19
09	5040	X	4845	-0-	-195	-0-	4831	3	14	9	Y	13					32
10	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	4331	3	33	9	Y	30	40	1			22
11	5010	X	4059	-0-	-951	-0-	4037	3	22	9	Y	20	25	1			17
12	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4346	3	43	9	Y	39	14	1			42

TOTAL GAS PROD: 52,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2633	2	45	9	N	41	196	1			28
02	2828	X	2745	-0-	-83	-0-	2745	2			N	-0-					28
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3563	2	128	9	N	116					144
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3703	2	69	9	N	63	1	8			206
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-	189	1			17
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3723	2	34	9	N	31					48
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					48
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					48
09	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2670	2	48	9	N	44					92
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4043	2	45	9	N	41					133
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					133
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 42,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

01	12369	X	11566	-0-	-803	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10152	-0-	-740	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10965	-0-	-691	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10339	-0-	-851	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10912	-0-	-651	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10139	-0-	-1051	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11101	-0-	-152	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10561	-0-	-413	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9828	-0-	-732	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9972	-0-	-1126	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
11	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10519	-0-	-579	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

01	6975	X	5890	-0-	-1085	-0-	5870	3	20	9	N	18	17	1			2
02	7056	X	5268	-0-	-1788	-0-	5260	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7812	X	5705	-0-	-2107	-0-	5691	3	14	9	N	13	14	1			1
04	7560	X	5449	-0-	-2111	-0-	5432	3	17	9	N	15	14	1			2
05	6138	X	5592	-0-	-546	-0-	5579	3	13	9	N	12	4	1			10
06	5700	X	5432	-0-	-268	-0-	5428	3	4	9	N	4	7	1			7
07	5828	X	5027	-0-	-801	-0-	5018	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5704	X	5485	-0-	-219	-0-	5477	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5154	3	13	9	N	12	7	1			9
10	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5401	3	7	9	N	6	11	1			4
11	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	5128	3	14	9	N	13	13	1			4
12	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5190	3	10	9	N	9	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 64,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - PLUGGED 04/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2067	-0-	-285	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1843	-0-	-437	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7330	-0-	-947	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6725	-0-	-751	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7279	-0-	-998	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6416	-0-	-1504	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6346	-0-	-1528	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6632	-0-	-653	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5853	-0-	-747	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6114	-0-	-799	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6056	-0-	-857	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8493	-0-	-652	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7749	-0-	-511	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7759	-0-	-851	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8019	-0-	-878	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7496	-0-	-814	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7594	-0-	-993	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7666	-0-	-673	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7593	-0-	-436	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7298	-0-	-202	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7045	-0-	-431	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7760	-0-	-455	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7347	-0-	-603	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7229	-0-	-986	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7035	-0-	-777	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6856	-0-	-494	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7010	-0-	-213	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6902	-0-	-228	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3614	-0-	-474	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3486	-0-	-564	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2968	-0-	-932	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6731	-0-	-616	-0-	6710	2	21	9	Y	19					19
02	6636	X	5773	-0-	-863	-0-	5773	2			Y	-0-					19
03	6851	X	337	-0-	-6514	-0-	337	2			Y	-0-					19
04	6510	X	1774	-0-	-4736	-0-	1773	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	6727	X	3389	-0-	-3338	-0-	3389	2			Y	-0-					13
06	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2			Y	-0-					13
07	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	2			Y	-0-					13
08	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					13
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6713	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6392	-0-	-568	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6732	-0-	-460	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5107	-0-	-938	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4447	-0-	-1163	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3510	-0-	-2287	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4888	-0-	-392	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4725	-0-	-165	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4096	-0-	-1019	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2015 - PLUGGED 02/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2574	-0-	-1122	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3067	-0-	-1056	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	1365	-0-	-7346	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	850	-0-	-7018	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	1153	-0-	-7558	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3330	-0-	-600	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	323	-0-	-3118	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	161	-0-	-4334	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	3456	-0-	-1039	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	144	-0-	-11450	-0-	144	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	4617	-0-	-5211	-0-	142	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	188	1	8833	2	N	-0-					-0-
04	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	197	1	10277	2	N	-0-					-0-
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	201	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	5914	-0-	-2816	-0-	213	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	5084	-0-	-5735	-0-	206	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10112	-0-	-707	-0-	219	1	9893	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10019	-0-	-451	-0-	201	1	9818	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	3226	-0-	-3811	-0-	163	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	183	-0-	-9597	-0-	183	1			N	-0-					-0-
12	10354	X	467	-0-	-9887	-0-	214	1	253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3785	-0-	-625	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3064	-0-	-1493	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2659	-0-	-1691	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11238	-0-	-2061	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	8594	-0-	-3418	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	8182	-0-	-5055	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11902	-0-	-848	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12274	-0-	-374	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11860	-0-	-447	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11144	-0-	-1163	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10386	-0-	-1524	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	8252	-0-	-4024	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11338	-0-	-272	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
*12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

01	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3266	3	10	9	N	9	9	1			1
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3518	3	10	9	N	9	9	1			1
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3430	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3018	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3420	X	2977	-0-	-443	-0-	2976	3	1	9	N	1	4	1			3
07	3565	X	1343	-0-	-2222	-0-	1342	3	1	9	N	1	4	1			-0-
08	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	2593	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3450	X	2476	-0-	-974	-0-	2470	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	2304	3	2	9	N	2	5	1			1
11	2970	X	2115	-0-	-855	-0-	2108	3	7	9	N	6	5	1			2
12	2604	X	1941	-0-	-663	-0-	1938	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5115	X	4602	-0-	-513	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4471	-0-	-479	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3790	-0-	-680	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	4234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4470	X	3995	-0-	-475	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3379	-0-	-881	-0-	3378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	3458	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6911	-0-	-201	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7643	-0-	-386	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7674	-0-	-96	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7975	-0-	-54	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6666	-0-	-924	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6542	-0-	-1394	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6324	-0-	-1643	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5510	-0-	-2200	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6124	-0-	-1843	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4771	-0-	-1889	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4503	-0-	-2038	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9376	-0-	-2218	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8149	-0-	-1287	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	5751	-0-	-4169	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	6506	-0-	-2856	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7803	-0-	-1257	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8938	-0-	-2098	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10807	-0-	-229	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7195	-0-	-3485	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9617	-0-	-853	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10095	-0-	-724	-0-	10095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			N	-0-					132
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	4970	2			N	-0-					132
03	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	5454	2			N	-0-					132
04	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5189	2			N	-0-	72	1			60
05	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5285	2			N	-0-					60
06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5045	2			N	-0-					60
07	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	5238	2			N	-0-					60
08	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	5161	2			N	-0-					60
09	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	4981	2			N	-0-					60
10	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	5114	2			N	-0-					60
11	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	4901	2			N	-0-					60
12	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 61,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9225	-0-	-1160	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	7856	-0-	-2000	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	7670	-0-	-3242	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8594	-0-	-1966	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8436	-0-	-504	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9460	-0-	-1204	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					88
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					88
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					88
04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					88
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					88
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7049	2	55	9	Y	50					138
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7005	2	20	9	Y	18	128	1			28
08	6386	X	5655	-0-	-731	-0-	5622	2	33	9	Y	30					58
09	6180	X	4562	-0-	-1618	-0-	4562	2			Y	-0-					58
*10	6386	X	5443	-0-	-943	-0-	5387	2	56	9	Y	51	90	1			19
*11	6180	X	3039	-0-	-3141	-0-	3020	2	19	9	Y	17					36
*12	7037	X	2954	-0-	-4083	-0-	2937	2	17	9	Y	15					51

TOTAL GAS PROD: 73,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	1705	-0-	1705	3630	330	1	1375	2	N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	3222	-0-	3222	6852	305	1	2917	2	N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	3276	-0-	3276	10128	348	1	2928	2	N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	3272	-0-	3272	13400	419	1	2853	2	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	3348	-0-	3348	16748	419	1	2929	2	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	2826	-0-	2826	19574	407	1	2419	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		2593	-0-	2593	22167	417	1	2176	2	N	-0-					-0-
*08	24769	X	2602	-0-	-22167	-0-	417	1	2185	2	N	-0-					-0-
*09	2850	X	2423	-0-	-427	-0-	407	1	2016	2	N	-0-					-0-
*10	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	408	1	1995	2	N	-0-					-0-
*11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	372	1	2084	2	N	-0-					-0-
*12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	368	1	2074	2	N	245	194	1			51
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 32,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

01	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	384	1	2435	2	N	167					197
							184	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	341	1	2474	2	N	-0-					197
03	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	375	1	2416	2	N	-0-					197
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	379	1	2797	2	N	-0-					197
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	372	1	2901	2	N	-0-					197
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	355	1	2830	2	N	31					228
							34	9									
07	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	366	1	2777	2	N	-0-					228
08	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	361	1	2732	2	N	-0-					228
09	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	352	1	2606	2	N	3	195	1			36
							3	9									
10	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	353	1	2338	2	N	-0-					36
11	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	349	1	2691	2	N	-0-					36
12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	352	1	2439	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 35,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	503	1	3429	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	455	1	2848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	504	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3453	-0-	-357	-0-	492	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	499	1	3171	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	480	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	475	1	2908	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	480	1	2975	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3540	X	2183	-0-	-1357	-0-	481	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2614	-0-	-1044	-0-	505	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2655	-0-	-885	-0-	501	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	517	1	2418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4605	-0-	-855	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4202	-0-	-1843	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4536	-0-	-1261	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4538	-0-	-1072	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4276	-0-	-254	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3888	-0-	-732	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	67	-0-	-2723	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1719	-0-	-241	-0-	191	1	1525	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	401	1	1587	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	750	X	748	-0-	-2	-0-	342	1	406	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	65	-0-	-1826	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	1920	X	24	-0-	-1896	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	1984	X	1167	-0-	-817	-0-	345	1	822	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	388	-0-	-1596	-0-	140	1	246	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	750	X	46	-0-	-704	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		14538	-0-	14538	25548	343	1	14195	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11973	-0-	11973	37521	285	1	11688	2	N	-0-					-0-
03	49353	X	11832	-0-	-37521	-0-	336	1	11496	2	N	-0-					-0-
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	402	1	7413	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	9303	-0-	-5236	-0-	368	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	10071	-0-	-3999	-0-	345	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	10083	-0-	-3185	-0-	359	1	9724	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	9614	-0-	-2228	-0-	357	1	9257	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9331	-0-	-749	-0-	347	1	8984	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8638	-0-	-1778	-0-	396	1	8242	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9217	-0-	-863	-0-	322	1	8895	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	8958	-0-	-1117	-0-	364	1	8594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

01	4960	X	1927	-0-	-3033	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3679	-0-	-801	-0-	3676	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2713	-0-	-1247	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2939	-0-	-1153	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3525	-0-	-536	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3540	X	2977	-0-	-563	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2654	-0-	-1004	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2210	-0-	-1330	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	2222	-0-	-1312	-0-	2213	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

01	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	489	1	2336	3	N	-0-					62
02	2940	X	2316	-0-	-624	-0-	404	1	1893	3	N	17					79
							19	9									
03	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	480	1	2397	3	N	1	1	8			79
							1	9									
04	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	446	1	2228	3	N	26	64	1	3	8	38
							29	9									
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	420	1	3861	3	N	17					55
							19	9									
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	459	1	2513	3	N	21	56	1			20
							23	9									
07	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	473	1	2016	3	N	10					30
							11	9									
08	4309	X	2534	-0-	-1775	-0-	390	1	2133	3	N	10					40
							11	9									
09	4170	X	2554	-0-	-1616	-0-	384	1	2170	3	N	-0-					40
10	4309	X	2791	-0-	-1518	-0-	386	1	2370	3	N	32					72
							35	9									
11	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	401	1	2095	3	N	-0-					72
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	435	1	2457	3	N	23	1	8			94
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 33,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12459	-0-	-1801	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11338	-0-	-786	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12194	-0-	-1229	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11516	-0-	-1101	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11879	-0-	-271	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12006	-0-	-549	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10979	-0-	-901	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	5548	-0-	-6728	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
*12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
02	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
03	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
05	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
07	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
10	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
11	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
*12	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	235	1	2512	3	N	28	158	1			37
							31	9									
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	259	1	2994	3	N	15					52
							17	9									
03	3472	X	184	-0-	-3288	-0-	184	1			N	-0-					52
04	3120	X	795	-0-	-2325	-0-	265	1	530	3	N	-0-					52
05	3627	X	336	-0-	-3291	-0-	73	1	255	3	N	7	59	1			-0-
							8	9									
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	9196	-0-	-4413	-0-	9164	3	32	9	N	29	27	1			4
02	12292	X	8293	-0-	-3999	-0-	8280	3	13	9	N	12	12	1			4
03	10509	X	9563	-0-	-946	-0-	9535	3	28	9	N	25	27	1			2
04	10170	X	8392	-0-	-1778	-0-	8364	3	28	9	N	25	23	1			4
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10142	3	24	9	N	22	7	1			19
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9648	3	10	9	N	9	14	1			14
07	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	8934	3	15	9	N	14	26	1			2
08	10168	X	9118	-0-	-1050	-0-	9106	3	12	9	N	11	6	1			7
09	9840	X	8319	-0-	-1521	-0-	8295	3	24	9	N	22	13	1			16
10	10168	X	7915	-0-	-2253	-0-	7905	3	10	9	N	9	19	1			6
11	9660	X	7736	-0-	-1924	-0-	7710	3	26	9	N	24	22	1			8
12	9114	X	8164	-0-	-950	-0-	8147	3	17	9	N	15	12	1			11

TOTAL GAS PROD: 105,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	507	-0-	-3864	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	3080	X	808	-0-	-2272	-0-	438	1	370	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	657	-0-	-2753	-0-	254	1	403	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14167	X	9567	-0-	-4600	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02		12488	X	8113	-0-	-4375	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03		13144	X	5965	-0-	-7179	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04		12090	X	11007	-0-	-1083	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05		11284	X	7347	-0-	-3937	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06		9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07		11377	X	10381	-0-	-996	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08		11377	X	10523	-0-	-854	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09		11010	X	9758	-0-	-1252	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
10		11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
11		11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
*12		10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5003	-0-	-1321	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4614	-0-	-958	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4536	-0-	-414	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4895	-0-	-933	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4128	-0-	-1700	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13517	-0-	-278	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11245	-0-	-1215	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11701	-0-	-1908	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11266	-0-	-1904	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12140	-0-	-1469	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11146	-0-	-1934	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11670	-0-	-792	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10521	-0-	-1631	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11866	-0-	-14	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11538	-0-	-1203	-0-	11538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11120	-0-	-784	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9958	-0-	-598	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10985	-0-	-640	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10539	-0-	-651	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10642	-0-	-673	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10169	-0-	-601	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10454	-0-	-582	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10802	-0-	-172	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10419	-0-	-111	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10589	-0-	-44	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
11	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
*12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3746	-0-	-202	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3239	-0-	-915	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2539	-0-	-1481	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3429	-0-	-725	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2239	-0-	-1391	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1840	-0-	-423	-0-	416	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	348	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	406	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	393	1	4467	2	N	-0-					-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	433	1	4131	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	376	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	392	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	385	1	3121	2	N	-0-					-0-
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	388	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	446	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1868	-0-	-322	-0-	423	1	1445	2	N	-0-					-0-
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	388	1	4513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

01	6975	X	4247	-0-	-2728	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4059	-0-	-2241	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4126	-0-	-1082	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4168	-0-	-62	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3440	-0-	-910	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3581	-0-	-914	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3499	-0-	-671	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	4894	-0-	-454	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
08	5611	X	5307	-0-	-304	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	5481	-0-	-285	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	4352	-0-	-1228	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
12	5518	X	4632	-0-	-886	-0-	4632	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9716	-0-	-1227	-0-	283	1	9433	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	8740	-0-	-920	-0-	212	1	8528	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10010	-0-	-282	-0-	294	1	9716	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9407	-0-	-553	-0-	209	1	9198	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8317	-0-	-1386	-0-	228	1	8089	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	7487	-0-	-2203	-0-	221	1	7266	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	7572	-0-	-2441	-0-	254	1	7318	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	7866	-0-	-2147	-0-	363	1	7503	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	7497	-0-	-1923	-0-	374	1	7123	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	264	1	7619	2	N	-0-			-0-
11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-			-0-
*12	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	2			N	-0-			-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
09	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	3302	-0-	-976	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3202	-0-	-938	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	3349	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
03	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
05	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
06	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13019	-0-	-187	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12400	-0-	-380	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12651	-0-	-555	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11959	-0-	-821	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12262	-0-	-1006	-0-	12262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	1013	-0-	-6675	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	99	-0-	-6845	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2753	-0-	-1687	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6940	-0-	-200	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7359	-0-	-19	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6136	-0-	-794	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5576	-0-	-1714	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6068	-0-	-1465	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4727	-0-	-2806	-0-	362	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4172	-0-	-2632	-0-	327	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5492	-0-	-615	-0-	362	1	5130	2	N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	351	1	5398	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	362	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	351	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	362	1	4281	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	362	1	4393	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5110	-0-	-290	-0-	351	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	362	1	4813	2	N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	351	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	352	1	4477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

01	6386	X	5639	-0-	-747	-0-	182	1	5442	2	Y	14					161
							15	9									
02	5712	X	4977	-0-	-735	-0-	185	1	4772	2	Y	18	1	8			178
							20	9									
03	5828	X	4781	-0-	-1047	-0-	224	1	4527	2	Y	27	2	8			203
							30	9									
04	5640	X	3463	-0-	-2177	-0-	272	1	3168	2	Y	21	184	1	9	8	31
							23	9									
05	5828	X	3333	-0-	-2495	-0-	288	1	3016	2	Y	26	4	8			53
							29	9									
06	5460	X	3030	-0-	-2430	-0-	280	1	2720	2	Y	27	2	8			78
							30	9									
07	5518	X	2009	-0-	-3509	-0-	203	1	1793	2	Y	12					90
							13	9									
08	4774	X	2039	-0-	-2735	-0-	252	1	1775	2	Y	11					101
							12	9									
09	3450	X	2179	-0-	-1271	-0-	267	1	1886	2	Y	24	5	8			120
							26	9									
10	3348	X	1673	-0-	-1675	-0-	268	1	1395	2	Y	9	1	8			128
							10	9									
11	3030	X	1827	-0-	-1203	-0-	388	1	1424	2	Y	14	5	8			137
							15	9									
12	T. A.		2121	-0-	2121	2121	294	1	1818	2	Y	8	8	8			137
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

01	10850	X	10356	-0-	-494	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8681	-0-	-1119	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9518	-0-	-1332	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8599	-0-	-1571	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9766	-0-	-743	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9343	-0-	-677	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8163	-0-	-1447	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9509	-0-	-256	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
10	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
*12	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6771	-0-	-1909	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3857	-0-	-3451	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5855	-0-	-1771	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3253	-0-	-4127	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4091	-0-	-2667	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	1896	-0-	-4644	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	20	-0-	-5839	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	2557	-0-	-1535	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
*12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

01	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	408	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5967	-0-	-445	-0-	398	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	349	1	6063	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	203	-0-	-6547	-0-	203	1			N	-0-					-0-
05	6975	X	6037	-0-	-938	-0-	477	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6113	-0-	-637	-0-	467	1	5646	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5987	-0-	-616	-0-	509	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5376	-0-	-1041	-0-	516	1	4860	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4612	-0-	-1508	-0-	461	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5581	-0-	-743	-0-	494	1	5087	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4457	-0-	-1663	-0-	439	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	458	1	4918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9846	-0-	9846	18574	9846	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		5435	-0-	5435	24009	5435	2			N	-0-			-0-
03	31605	X	7596	-0-	-24009	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	9769	-0-	-89	-0-	9769	2			N	-0-			-0-
06	9540	X	2515	-0-	-7025	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9125	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	2283	-0-	-7167	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	4675	-0-	-5090	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	7282	-0-	-1538	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	5967	-0-	-3147	-0-	5967	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5454	-0-	-684	-0-	172	1	5282	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4546	-0-	-774	-0-	209	1	4337	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	3704	-0-	-2093	-0-	224	1	3480	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2140	-0-	-3230	-0-	177	1	1963	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3772	-0-	-1684	-0-	169	1	3603	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	3865	-0-	-1415	-0-	157	1	3708	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4100	-0-	-922	-0-	168	1	3932	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	142	1	3416	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	99	1	3723	2	N	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	98	1	4000	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	96	1	3685	2	N	-0-			-0-
*12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	104	1	3997	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	513	-0-	-16847	-0-	513	1			N	-0-			-0-
02	11956	X	424	-0-	-11532	-0-	424	1			N	-0-			-0-
03	4805	X	387	-0-	-4418	-0-	387	1			N	-0-			-0-
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	532	1	7117	2	N	-0-			-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	558	1	10764	2	N	-0-			-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	534	1	6121	2	N	-0-			-0-
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	505	1	10158	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-			-0-
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-			-0-
10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-			-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	439	-0-	-5693	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6475	-0-	-500	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	3713	-0-	-3262	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	1024	-0-	-5786	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	568	-0-	-6469	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	278	-0-	-6532	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	210	-0-	-6269	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	80	-0-	-5500	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	5040	X	4523	-0-	-517	-0-	196	1	4327	2	N	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	191	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4493	-0-	-529	-0-	152	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	3179	-0-	-2311	-0-	106	1	3073	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3708	-0-	-1965	-0-	140	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3948	-0-	-1725	-0-	152	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	136	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	2356	-0-	-2139	-0-	121	1	2235	2	N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	153	1	3920	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	156	1	4700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - PLUGGED 03/25/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9127	-0-	-607	-0-	8912	2	215	9	N	195	197	1			80
02	8680	X	8516	-0-	-164	-0-	8404	2	112	9	N	102					182
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					182
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9234	2	67	9	N	61	198	1			45
05	9424	X	9206	-0-	-218	-0-	9206	2			N	-0-					45
06	9360	X	8643	-0-	-717	-0-	8643	2			N	-0-					45
07	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	8872	2			N	-0-					45
08	9672	X	8994	-0-	-678	-0-	8994	2			N	-0-					45
09	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	8670	2			N	-0-					45
10	9207	X	8927	-0-	-280	-0-	8927	2			N	-0-					45
11	8700	X	8350	-0-	-350	-0-	8350	2			N	-0-					45
12	8990	X	8847	-0-	-143	-0-	8619	2	228	9	N	207	195	1			57

TOTAL GAS PROD: 107,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	393	1	5442	2	N	42					141
							46	9									
02	4480	X	3606	-0-	-874	-0-	300	1	3304	2	N	2					143
							2	9									
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	332	1	4743	2	N	43	152	1	3	8	31
							47	9									
04	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	291	1	4317	2	N	24	7	8			48
							26	9									
05	5487	X	4469	-0-	-1018	-0-	299	1	4168	2	N	2	2	8			48
							2	9									
06	5310	X	2769	-0-	-2541	-0-	293	1	2402	2	N	67	1	8			114
							74	9									
07	4805	X	276	-0-	-4529	-0-	253	1	23	9	Y	21	85	1			50
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					50
09	4350	X	2371	-0-	-1979	-0-	61	1	2309	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	312	1	8245	2	Y	-0-					50
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	274	1	5467	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	302	1	4927	2	Y	26	4	8			72
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 48,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6262	2	68	9	N	62	179	1			58
02	6048	X	5880	-0-	-168	-0-	5852	2	28	9	N	25					83
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6629	2	72	9	N	65	2	8			146
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6466	2	48	9	N	44	4	8			186
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6573	2	8	9	N	7	148	1	1	8	44
06	6480	X	6280	-0-	-200	-0-	6181	2	99	9	N	90					134
07	6727	X	6343	-0-	-384	-0-	6312	2	31	9	N	28	110	1			52
08	6727	X	6269	-0-	-458	-0-	6239	2	30	9	N	27					79
09	6510	X	6161	-0-	-349	-0-	6124	2	37	9	N	34	1	8			112
10	6572	X	6250	-0-	-322	-0-	6169	2	81	9	N	74					186
11	6270	X	5971	-0-	-299	-0-	5971	2			N	-0-	118	1			68
12	6355	X	6098	-0-	-257	-0-	6075	2	23	9	N	21	2	8			87

TOTAL GAS PROD: 75,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	445	-0-	-51	-0-	445	1			N	-0-					-0-
02	448	X	377	-0-	-71	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	430	1	702	2	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	226	1			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10813	-0-	-130	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	3274	-0-	-6694	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
05	11191	X	5101	-0-	-6090	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	6522	-0-	-3948	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	1325	-0-	-3790	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	2			N	-0-					52
02	3640	X	3533	-0-	-107	-0-	3526	2	7	9	N	6					58
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4039	2	56	9	N	51	1	8			108
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	2	4	9	N	4	3	8			109
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	2			N	-0-	79	1			30
06	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	3451	2			N	-0-					30
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					30
08	4092	X	3345	-0-	-747	-0-	3345	2			N	-0-					30
09	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			30
10	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3430	2			N	-0-					30
11	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3423	2	1	9	N	1	1	8			30
12	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 43,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7256	-0-	-1393	-0-	7239	2	17	9	N	15					162
02	7756	X	7207	-0-	-549	-0-	7168	2	39	9	N	35	169	1			28
03	8184	X	7260	-0-	-924	-0-	7253	2	7	9	N	6	1	8			33
04	7860	X	7502	-0-	-358	-0-	7477	2	25	9	N	23	5	8			51
05	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	6853	2	22	9	N	20	1	8			70
06	7710	X	6767	-0-	-943	-0-	6747	2	20	9	N	18					88
07	7967	X	7089	-0-	-878	-0-	7069	2	20	9	N	18	1	8			105
08	7750	X	7182	-0-	-568	-0-	7162	2	20	9	N	18	85	1			38
09	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	7386	2	22	9	N	20	1	8			57
10	7099	X	7024	-0-	-75	-0-	6988	2	36	9	N	33					90
11	6960	X	6937	-0-	-23	-0-	6935	2	2	9	N	2	2	8			90
12	7657	X	6740	-0-	-917	-0-	6701	2	39	9	N	35	3	8			122

TOTAL GAS PROD: 85,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	2271	2			N	-0-					64
02	2324	N	2100	-0-	-224	-0-	2085	2	15	9	N	14					78
03	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2667	2	21	9	N	19	2	8			95
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2569	2	12	9	N	11	4	8			102
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10	85	1	1	8	26
06	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2423	2	21	9	N	19	1	8			44
07	2666	N	1890	-0-	-776	-0-	1890	2			N	-0-					44
08	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					44
09	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			44
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					44
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8			44
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 28,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5865	2	31	9	N	28					158
02	5012	X	4669	-0-	-343	-0-	4669	2			N	-0-					158
03	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	8			158
04	6060	X	5500	-0-	-560	-0-	5477	2	23	9	N	21	152	1	1	8	26
05	6262	X	5643	-0-	-619	-0-	5623	2	20	9	N	18					44
06	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	5387	2	13	9	N	12					56
07	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	5553	2	25	9	N	23					79
08	5673	X	5510	-0-	-163	-0-	5510	2			N	-0-					79
09	5490	X	5276	-0-	-214	-0-	5259	2	17	9	N	15					94
10	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	5416	2			N	-0-					94
11	5400	X	5210	-0-	-190	-0-	5175	2	35	9	N	32					126
12	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 65,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	5686	2	36	9	N	33					114
02	5376	X	5374	-0-	-2	-0-	5367	2	7	9	N	6					120
03	6417	X	5771	-0-	-646	-0-	5740	2	31	9	N	28	1	8			147
04	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	5729	2	11	9	N	10	49	1	2	8	106
05	6417	X	5340	-0-	-1077	-0-	5340	2			N	-0-	83	1			23
06	5760	X	5115	-0-	-645	-0-	5100	2	15	9	N	14					37
07	5952	X	5119	-0-	-833	-0-	5119	2			N	-0-					37
08	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5486	2	11	9	N	10					47
09	5730	X	5256	-0-	-474	-0-	5255	2	1	9	N	1	1	8			47
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5341	2	18	9	N	16					63
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					63
12	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	5331	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 64,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3842	-0-	-932	-0-	3817	2	25	9	Y	23	36	1			3
02	4032	X	3516	-0-	-516	-0-	3516	2			Y	-0-					3
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					3
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4094	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					3
06	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	3723	2	13	9	Y	12					15
07	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3947	2	4	9	Y	4					19
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			Y	-0-	19	1			-0-
09	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3856	2	24	9	Y	22					22

TOTAL GAS PROD: 47,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	3	17	9	N	15	15	1			1
02	3052	X	2773	-0-	-279	-0-	2769	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3250	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3088	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3503	X	1883	-0-	-1620	-0-	1882	3	1	9	N	1	1	1			1
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	3	3	9	N	3	1	1			3
07	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3163	3	6	9	N	5	7	1			1
08	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2652	3	3	9	N	3	2	1			2
09	3390	X	2295	-0-	-1095	-0-	2289	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	2631	3	3	9	N	3	5	1			2
11	3390	X	2769	-0-	-621	-0-	2762	3	7	9	N	6	6	1			2
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2851	3	6	9	N	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

01	8711	X	6780	-0-	-1931	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7027	-0-	-365	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
05	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	37821	2			N	-0-					-0-
06	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
07	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
08	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
09	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
10	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	17064	-0-	-8945	-0-	17064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

01	9641	X	8472	-0-	-1169	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7870	-0-	-306	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8111	-0-	-169	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6186	-0-	-2525	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	5704	-0-	-2726	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6946	-0-	-1765	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6167	-0-	-2203	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4944	-0-	-3156	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5627	-0-	-1317	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4817	-0-	-1903	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	11632	-0-	-2284	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15190	-0-	-217	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12037	-0-	-2873	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13862	-0-	-1545	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13272	-0-	-1638	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13371	-0-	-1819	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13675	-0-	-1515	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11547	-0-	-1863	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	8567	-0-	-5290	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	9456	-0-	-3804	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13334	-0-	-337	-0-	13334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	296	1	2705	2	N	-0-					72
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	285	1	2057	2	N	29					101
							32	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	278	1	2801	2	N	-0-					101
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	270	1	2826	2	N	22					123
							24	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	299	1	4064	2	N	5	43	1			85
							6	9									
06	3000	N	4217	-0-	1217	1217	267	1	3950	2	N	-0-					85
07	5354	X	4137	-0-	-1217	-0-	278	1	3859	2	N	-0-					85
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	267	1	3875	2	N	-0-					85
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	223	1	3752	2	N	-0-					85
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	258	1	3681	2	N	-0-	69	1			16
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	266	1	3277	2	N	-0-					16
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	272	1	3381	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 43,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

01	6510	X	3782	-0-	-2728	-0-	401	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	2998	-0-	-2406	-0-	305	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2673	-0-	-2876	-0-	388	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	442	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	480	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	1895	-0-	-1765	-0-	470	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2123	-0-	-2434	-0-	526	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1148	-0-	-3409	-0-	549	1	599	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	540	-0-	-3870	-0-	540	1			N	-0-					-0-
10	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

01	4557 X	2210	-0-	-2347	-0-	426	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	3832	-0-	-844	-0-	346	1	3486	2	N	-0-					-0-
03	5177 X	3659	-0-	-1518	-0-	310	1	3349	2	N	-0-					-0-
04	5010 X	3808	-0-	-1202	-0-	283	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	287	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	3041	-0-	-1069	-0-	267	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	3782	-0-	-465	-0-	334	1	3448	2	N	-0-					-0-
08	3999 X	3406	-0-	-593	-0-	373	1	3033	2	N	-0-					-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	392	1	3493	2	N	-0-					-0-
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	406	1	3874	2	N	-0-					-0-
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	350	1	3900	2	N	-0-					-0-
12	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	388	1	3550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	4402 X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	3438	-0-	-538	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	3168	-0-	-1234	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	2185	-0-	-2075	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	1810	-0-	-2437	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	1307	-0-	-2713	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	1919	-0-	-1894	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	1215	-0-	-1947	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	980	-0-	-1210	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7963	-0-	-35	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7089	-0-	-135	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7659	-0-	-51	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7506	-0-	-461	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7050	-0-	-720	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7106	-0-	-923	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6780	-0-	-870	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7013	-0-	-489	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4574	-0-	-1138	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5750	-0-	-370	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5072	-0-	-818	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3336	-0-	-2334	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6526	-0-	-635	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5948	-0-	-982	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5814	-0-	-1347	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6732	-0-	-925	-0-	6721	2	11	9	Y	10	55	1			10
02	6916	X	6041	-0-	-875	-0-	6041	2			Y	-0-					10
03	7285	X	6454	-0-	-831	-0-	6454	2			Y	-0-					10
04	6930	X	6432	-0-	-498	-0-	6432	2			Y	-0-					10
05	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	6494	2	63	9	Y	57	58	1			9
06	6510	X	6157	-0-	-353	-0-	6117	2	40	9	Y	36					45
07	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6192	2			Y	-0-					45
08	6634	X	6411	-0-	-223	-0-	6396	2	15	9	Y	14	46	1			13
09	6420	X	6085	-0-	-335	-0-	6085	2			Y	-0-					13
10	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	2			Y	-0-					13
11	6210	X	5995	-0-	-215	-0-	5995	2			Y	-0-					13
12	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	6025	2	7	9	Y	6					19

TOTAL GAS PROD: 75,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9918	X	6169	-0-	-3749	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
10	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
*12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

01	8897	X	7362	-0-	-1535	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6782	-0-	-862	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7369	-0-	-3461	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8507	-0-	-2684	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9072	-0-	-2119	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10147	-0-	-683	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7865	-0-	-2613	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4927	-0-	-1707	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4417	-0-	-1211	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4369	-0-	-491	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5182	-0-	-458	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1681	-0-	-3465	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3778	-0-	-2267	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	2994	-0-	-2856	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3404	-0-	-2641	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3743	-0-	-1777	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8099	-0-	-116	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6984	-0-	-1107	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6721	-0-	-1709	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8554	-0-	-405	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8481	-0-	-478	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8110	-0-	-560	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8265	-0-	-570	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7105	-0-	-1175	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7034	-0-	-1522	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	2685	-0-	-3298	-0-	2685	3			N	-0-					20
02	5404	X	2683	-0-	-2721	-0-	2683	3			N	-0-					20
03	5983	X	2824	-0-	-3159	-0-	2824	3			N	-0-					20
04	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	3			N	-0-					20
05	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2083	3			N	-0-					20
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2992	3	227	9	N	206	192	1			34
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2586	3			N	-0-					34
08	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3			N	-0-					34
09	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3			N	-0-					34
10	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	3			N	-0-					34
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					34
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2908	-0-	2908	4416	2908	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4019	-0-	4019	8435	4019	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3269	-0-	3269	11704	3269	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4431	-0-	4431	16135	4431	2			N	-0-					-0-
07	21070	X	4935	-0-	-16135	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	5303	-0-	-3253	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	476	X	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	527	X	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5629	-0-	2529	2529	5629	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4523	-0-	1523	4052	4523	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5466	-0-	2366	6418	5466	2			N	-0-					-0-
11	9772	X	3354	-0-	-6418	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6578	-0-	-56	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5500	-0-	-212	-0-	5498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4967	-0-	-1393	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4733	-0-	-1529	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4556	-0-	-1414	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5009	-0-	-1160	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4803	-0-	-177	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4371	-0-	-744	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	199	1	4050	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	203	1	3389	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	228	1	3684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4110	X	3495	-0-	-615	-0-	234	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	225	1	3077	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4110	X	2325	-0-	-1785	-0-	239	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2497	-0-	-1471	-0-	254	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	261	1	3012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3510	X	2807	-0-	-703	-0-	253	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2085	-0-	-1232	-0-	311	1	1773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3180	X	2412	-0-	-768	-0-	176	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	243	1	2448	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4246	-0-	-430	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4177	-0-	-1000	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4329	-0-	-681	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4149	-0-	-563	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
*11	4800	X	3579	-0-	-1221	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
*12	4960	X	4271	-0-	-689	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5001	-0-	-263	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3508	-0-	-2320	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4195	-0-	-1175	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5118	-0-	-492	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	4563	2	72	9	Y	65	100	1			-0-
02	4508	X	4070	-0-	-438	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4300	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	4530	X	3851	-0-	-679	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3942	-0-	-739	-0-	3846	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3677	-0-	-523	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	3502	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	3840	X	3020	-0-	-820	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4230	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9302	-0-	-1176	-0-	9277	2	25	9	Y	23					40
02	9912	X	7814	-0-	-2098	-0-	7813	2	1	9	Y	1					41
03	10974	X	8949	-0-	-2025	-0-	8940	2	9	9	Y	8					49
04	10620	X	9004	-0-	-1616	-0-	8997	2	7	9	Y	6	55	1			-0-
05	9703	X	8358	-0-	-1345	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8352	-0-	-648	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-
07	9300	X	8742	-0-	-558	-0-	8678	2	64	9	Y	58					58
08	9300	X	8772	-0-	-528	-0-	8772	2			Y	-0-					58
09	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	8383	2	2	9	Y	2	60	1			-0-
10	8742	X	8506	-0-	-236	-0-	8506	2			Y	-0-					-0-
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8219	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8356	-0-	-417	-0-	8356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4446	3	14	9	N	13	12	1			2
02	3864	X	3434	-0-	-430	-0-	3430	3	4	9	N	4	5	1			1
03	4278	X	3502	-0-	-776	-0-	3493	3	9	9	N	8	9	1			-0-
04	4140	X	3039	-0-	-1101	-0-	3029	3	10	9	N	9	8	1			1
05	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	3173	3	7	9	N	6	2	1			5
06	4140	X	2986	-0-	-1154	-0-	2983	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3813	X	2641	-0-	-1172	-0-	2638	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3503	X	2369	-0-	-1134	-0-	2365	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	2590	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2660	3	3	9	N	3	5	1			2
11	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	2622	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2580	3	4	9	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2143	-0-	-3282	-0-	327	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	336	1	6082	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	335	1	8407	2	N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	325	1	7557	2	N	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	333	1	7544	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7467	-0-	-963	-0-	328	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6919	-0-	-1792	-0-	354	1	6565	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7594	-0-	-1117	-0-	352	1	7242	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6655	-0-	-1235	-0-	329	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	358	1	7113	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7020	-0-	-450	-0-	329	1	6691	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	284	1	6639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	5299	-0-	-4528	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	2942	-0-	-5934	-0-	243	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	5194	-0-	-4571	-0-	320	1	4874	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8215	-0-	-1235	-0-	337	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	5492	-0-	-4273	-0-	422	1	5070	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5019	-0-	-111	-0-	449	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6004	-0-	-2490	-0-	525	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	5041	-0-	-3453	-0-	480	1	4561	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	3352	-0-	-4868	-0-	325	1	3027	2	N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	573	1	5774	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	1942	-0-	-3878	-0-	445	1	1497	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	383	1	5260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	3	8			-0-
04	600	N	245	-0-	-355	-0-	235	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	382	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5912	-0-	-808	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6025	-0-	-1415	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5002	-0-	-2198	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4617	-0-	-2544	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5642	-0-	-1258	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6357	-0-	-243	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6181	-0-	-732	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8254	3	24	9	N	22	21	1			2
02	9156	X	5564	-0-	-3592	-0-	5556	3	8	9	N	7	7	1			2
03	10137	X	9874	-0-	-263	-0-	9848	3	26	9	N	24	25	1			1
04	9810	X	6973	-0-	-2837	-0-	6933	3	40	9	N	36	30	1			7
05	8277	X	7164	-0-	-1113	-0-	7149	3	15	9	N	14	6	1			15
06	9570	X	5323	-0-	-4247	-0-	5323	3			N	-0-	11	1			4
07	9889	X	3262	-0-	-6627	-0-	3262	3			N	-0-	4	1			-0-
08	9889	X	8812	-0-	-1077	-0-	8803	3	9	9	N	8	4	1			4
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12445	3	32	9	N	29	14	1			19
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12430	3	17	9	N	15	26	1			8
11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10885	3	37	9	N	34	31	1			11
*12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12912	3	24	9	N	22	17	1			16

TOTAL GAS PROD: 104,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	503	1	3289	2	N	50	194	1			35
							55	9									
02	3640	X	3220	-0-	-420	-0-	424	1	2771	2	N	23					58
							25	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	497	1	3570	2	N	41	1	8			98
							45	9									
04	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	477	1	2941	2	N	29	3	8			124
							32	9									
05	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	488	1	3047	2	N	7	103	1	1	8	27
							8	9									
06	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	474	1	3169	2	N	38					65
							42	9									
07	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	480	1	3583	2	N	27					92
							30	9									
08	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	441	1	3383	2	N	25					117
							28	9									
09	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	445	1	3076	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	469	1	3072	2	N	38					155
							42	9									
11	3960	X	3429	-0-	-531	-0-	465	1	2938	2	N	24	80	1	1	8	98
							26	9									
12	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	511	1	3023	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 43,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5565	-0-	-1463	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6136	-0-	-494	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7720	-0-	-433	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7337	-0-	-553	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7356	-0-	-797	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7257	-0-	-363	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4274	-0-	-796	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4681	-0-	-558	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4442	-0-	-628	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8834	-0-		-807	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7639	-0-		-1237	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8469	-0-		-1451	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8001	-0-		-1599	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7791	-0-		-2129	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7438	-0-		-1112	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7471	-0-		-992	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7794	-0-		-669	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7827	-0-		-183	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7689	-0-		-92	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
11	7829	X	7829	-0-		-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7680	-0-		-411	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3112	-0-		-1352	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3055	-0-		-781	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2689	-0-		-876	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2403	-0-		-1047	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2494	-0-		-1040	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2603	-0-		-667	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2620	-0-		-759	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2498	-0-		-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2401	-0-		-209	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2096	-0-		-514	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2432	-0-		-203	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7733	-0-		-1319	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6510	-0-		-1666	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8054	-0-		-533	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8011	-0-		-239	-0-	8010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8259	X	8259	-0-		-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	7874	X	7874	-0-		-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7773	-0-		-504	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7854	-0-		-423	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7440	-0-		-570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7570	-0-		-676	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7289	-0-		-571	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7334	-0-		-509	-0-	7333	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8027	-0-	-3784	-0-	8027	2		N	-0-			-0-
02	8484	X	7123	-0-	-1361	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
03	8897	X	7529	-0-	-1368	-0-	7529	2		N	-0-			-0-
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2		N	-0-			-0-
05	8029	X	7768	-0-	-261	-0-	7768	2		N	-0-			-0-
06	7770	X	7212	-0-	-558	-0-	7212	2		N	-0-			-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2		N	-0-			-0-
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2		N	-0-			-0-
09	7860	X	7835	-0-	-25	-0-	7835	2		N	-0-			-0-
10	8277	X	7572	-0-	-705	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
11	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2		N	-0-			-0-
*12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	8917	2		N	-0-			-0-
02	8484	X	8082	-0-	-402	-0-	8082	2		N	-0-			-0-
03	9393	X	9008	-0-	-385	-0-	9008	2		N	-0-			-0-
04	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	8192	2		N	-0-			-0-
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2		N	-0-			-0-
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2		N	-0-			-0-
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2		N	-0-			-0-
08	9889	X	9183	-0-	-706	-0-	9183	2		N	-0-			-0-
09	9600	X	8690	-0-	-910	-0-	8690	2		N	-0-			-0-
10	9920	X	8907	-0-	-1013	-0-	8907	2		N	-0-			-0-
11	9600	X	8262	-0-	-1338	-0-	8262	2		N	-0-			-0-
12	9393	X	8009	-0-	-1384	-0-	8009	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	50	-0-		-9033	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	4583	-0-		-3453	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7897	-0-		-349	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-		-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3153	-0-		-1931	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6963	-0-		-687	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6897	-0-		-1659	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7436	-0-		-1120	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	3945	-0-		-4335	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5067	-0-		-2125	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6010	-0-		-1190	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5898	-0-		-1542	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10666	-0-		-1517	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
02	10879	X	10879	-0-		-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
03	12069	X	12069	-0-		-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	11434	X	11434	-0-		-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9932	-0-		-2127	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9056	-0-		-2614	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9227	-0-		-2832	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	9222	-0-		-2837	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7680	-0-		-3750	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8824	-0-		-1096	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
11	9744	X	9744	-0-		-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
*12	9726	X	9726	-0-		-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	905	-0-		-614	-0-	885	2	20	9	Y	18	16	1			2
02	1372	X	-0-	-0-		-1372	-0-					Y	-0-					2
03	1519	X	515	-0-		-1004	-0-	514	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	1380	X	-0-	-0-		-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	X	22	-0-		-1404	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-		-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7	3	1			4
07	1354	X	1354	-0-		-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3	3	1			4
08	1392	X	1392	-0-		-0-	-0-	1385	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	1920	X	1051	-0-		-869	-0-	1048	2	3	9	Y	3					6
10	1984	X	1220	-0-		-764	-0-	1211	2	9	9	Y	8	7	1			7
11	1920	X	1165	-0-		-755	-0-	1158	2	7	9	Y	6	8	1			5
*12	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	1107	2	13	9	Y	12	4	1			13

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

01	5673	X	4465	-0-	-1208	-0-	4465	2			N	-0-					21
02	4676	X	4566	-0-	-110	-0-	4566	2			N	-0-					21
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					21
04	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5108	2			N	-0-					21
05	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2			N	-0-					21
06	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	2			N	-0-					21
07	5766	X	5346	-0-	-420	-0-	5184	2	162	9	N	147					168
08	5766	X	4988	-0-	-778	-0-	4988	2			N	-0-	41	1			127
09	5100	X	4771	-0-	-329	-0-	4771	2			N	-0-					127
10	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5092	2			N	-0-					127
11	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	4816	2			N	-0-					127
12	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	4825	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 59,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

01	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	255	1	2820	3	Y	89	96	1			11
							98	9									
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	246	1	2193	3	Y	-0-					11
03	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	218	1	2501	3	Y	65					76
							72	9									
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	364	1	2603	3	Y	34					110
							37	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	400	1	3168	3	Y	-0-	96	1			14
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	400	1	3045	3	Y	83	97	1			-0-
							91	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	426	1	3060	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	420	1	2931	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
09	3540	X	408	-0-	-3132	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	437	1	2881	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3250	-0-	-290	-0-	429	1	2691	3	Y	118	99	1			19
							130	9									
12	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	436	1	2732	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 35,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
*12	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8538	-0-	-1196	-0-	244	1	8196	3	Y	89	104	1			12
							98	9									
02	8484	X	7940	-0-	-544	-0-	187	1	7753	3	Y	-0-					12
03	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	164	1	8779	3	Y	65					77
							72	9									
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	98	1	9223	3	Y	33					110
							36	9									
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9232	3	1	9	Y	1	97	1			14
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8853	3	91	9	Y	83	97	1			-0-
07	9672	X	8969	-0-	-703	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
08	9672	X	8976	-0-	-696	-0-	8869	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	8558	-0-	-382	-0-	8428	3	130	9	Y	118	99	1			19
12	11780	X	8642	-0-	-3138	-0-	8642	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 108,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2820	-0-	-1016	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3200	-0-	-670	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3066	-0-	-804	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1713	-0-	-1852	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2289	-0-	-1276	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2287	-0-	-3138	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2619	-0-	-2085	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1534	-0-	-2093	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1940	-0-	-2121	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	979	-0-	-2951	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2069	-0-	-1992	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1796	-0-	-1084	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1829	-0-	-1147	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1811	-0-	-821	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1883	-0-	-1000	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1712	-0-	-418	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1704	-0-	-311	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3744	3	9	9	N	8	8	1			1
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4163	3	8	9	N	7	6	1			2
03	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	3631	3	12	9	N	11	12	1			1
04	4290	X	3274	-0-	-1016	-0-	3263	3	11	9	N	10	9	1			2
05	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	3706	3	7	9	N	6	2	1			6
06	4470	X	3623	-0-	-847	-0-	3619	3	4	9	N	4	5	1			5
07	4619	X	3245	-0-	-1374	-0-	3242	3	3	9	N	3	8	1			-0-
08	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3413	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3630	X	2967	-0-	-663	-0-	2959	3	8	9	N	7	4	1			5
10	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2652	3	3	9	N	3	6	1			2
11	3630	X	2460	-0-	-1170	-0-	2451	3	9	9	N	8	8	1			2
12	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	2903	3	7	9	N	6	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	474	1	4090	2	N	-0-					103
02	4760	X	3446	-0-	-1314	-0-	370	1	3039	2	N	34	24	1			113
							37	9									
03	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	463	1	4298	2	N	2	2	8			113
							2	9									
04	4920	X	4623	-0-	-297	-0-	470	1	4135	2	N	16	6	8			123
							18	9									
05	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	509	1	3897	2	N	23	106	1	4	8	36
							25	9									
06	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	482	1	4019	2	N	1	1	8			36
							1	9									
07	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	482	1	4144	2	N	-0-					36
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	484	1	4403	2	N	18					54
							20	9									
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	424	1	4226	2	N	2	2	8			54
							2	9									
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	484	1	4409	2	N	39					93
							43	9									
11	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	438	1	3940	2	N	2	2	8			93
							2	9									
12	4898	X	4253	-0-	-645	-0-	420	1	3830	2	N	3	3	8			93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 54,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3569	2	193	9	N	175					175
08	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	3530	2			N	-0-	155	1			20
09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					20
10	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3445	2			N	-0-					20
11	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	3301	2			N	-0-					20
12	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	3393	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	1009	-0-	-8229	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	1645	-0-	-4655	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	300	-0-	-3544	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	27	-0-	-2913	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11132	-0-	-2136	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11174	-0-	-810	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10998	-0-	-2270	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	5506	-0-	-6674	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	3462	-0-	-9124	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	7103	-0-	-4867	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	2806	-0-	-9563	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	7050	-0-	-3955	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4448	-0-	-2662	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	3699	-0-	-4578	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
*11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

01	15624	X	3668	-0-	-11956	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	1842	-0-	-11262	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	433	-0-	-10820	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	20	-0-	-10870	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7	-0-	-9169	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3078	3	10	9	N	9	9	1			1
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3231	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2911	3	10	9	N	9	8	1			1
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3222	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3028	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3053	3	3	9	N	3	2	1			2
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2615	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2494	3	3	9	N	3	5	1			2
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2657	3	7	9	N	6	6	1			2
*12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2795	3	4	9	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 35,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-		420	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5988	-0-	-88	-0-		357	1	5631	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6926	-0-	-638	-0-		425	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	3037	-0-	-4283	-0-		510	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	3581	-0-	-3983	-0-		460	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5629	-0-	-1301	-0-		437	1	5192	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6060	-0-	-853	-0-		455	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	1944	-0-	-4969	-0-		453	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	432	-0-	-5208	-0-		432	1			N	-0-					-0-
10	6045	X	2557	-0-	-3488	-0-		464	1	2093	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	405	-0-	-5445	-0-		405	1			N	-0-					-0-
12	6045	X	2994	-0-	-3051	-0-		436	1	2558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2055	-0-	-3153	-0-		2048	3	7	9	N	6	6	1			1
02	4536	X	1579	-0-	-2957	-0-		1576	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4774	X	1875	-0-	-2899	-0-		1871	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	4230	X	1619	-0-	-2611	-0-		1613	3	6	9	N	5	4	1			1
05	2852	X	1440	-0-	-1412	-0-		1438	3	2	9	N	2	1	1			2
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-		3351	3	3	9	N	3	1	1			4
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-		3171	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-		3514	3	4	9	N	4	2	1			3
09	3360	X	2162	-0-	-1198	-0-		2148	3	14	9	N	13	8	1			8
10	3472	X	1323	-0-	-2149	-0-		1320	3	3	9	N	3	9	1			2
11	3390	X	2734	-0-	-656	-0-		2726	3	8	9	N	7	7	1			2
12	3503	X	2605	-0-	-898	-0-		2598	3	7	9	N	6	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-		11288	3	40	9	N	36	34	1			4
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-		7591	3	13	9	N	12	12	1			4
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-		6681	3	18	9	N	16	19	1			1
04	9300	X	5959	-0-	-3341	-0-		5940	3	19	9	N	17	16	1			2
05	9610	X	5732	-0-	-3878	-0-		5719	3	13	9	N	12	4	1			10
06	9300	X	5462	-0-	-3838	-0-		5456	3	6	9	N	5	7	1			8
07	8432	X	5415	-0-	-3017	-0-		5406	3	9	9	N	8	15	1			1
08	6696	X	5280	-0-	-1416	-0-		5272	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5970	X	4916	-0-	-1054	-0-		4904	3	12	9	N	11	7	1			8
10	5735	X	5061	-0-	-674	-0-		5054	3	7	9	N	6	11	1			3
11	5460	X	5065	-0-	-395	-0-		5050	3	15	9	N	14	12	1			5
12	5363	X	4589	-0-	-774	-0-		4581	3	8	9	N	7	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 73,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	1887	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2716	X	2077	-0-	-639	-0-	2074	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2872	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3042	3	8	9	N	7	2	1			6
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2938	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2932	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2882	3	3	9	N	3	2	1			2
09	2940	X	2698	-0-	-242	-0-	2690	3	8	9	N	7	4	1			5
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2698	3	3	9	N	3	6	1			2
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2637	3	8	9	N	7	7	1			2
12	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2604	3	6	9	N	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	17011	-0-	-6425	-0-	262	1	16749	2	N	-0-					-0-
02	22148	X	14367	-0-	-7781	-0-	340	1	14027	2	N	-0-					-0-
03	24521	X	11771	-0-	-12750	-0-	237	1	11534	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	15882	-0-	-7848	-0-	247	1	15635	2	N	-0-					-0-
05	21855	X	15580	-0-	-6275	-0-	261	1	15319	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	10836	-0-	-5634	-0-	227	1	10609	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13205	-0-	-3194	-0-	254	1	12951	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14673	-0-	-1726	-0-	257	1	14416	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	11912	-0-	-3958	-0-	240	1	11672	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	8531	-0-	-7062	-0-	250	1	8281	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	8495	-0-	-5695	-0-	244	1	8251	2	N	-0-					-0-
*12	14663	X	10806	-0-	-3857	-0-	245	1	10561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8305	-0-	-1646	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
02	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10004	-0-	-1187	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8006	-0-	-2824	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10616	-0-	-575	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10082	-0-	-799	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9720	-0-	-810	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10077	-0-	-525	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10516	-0-	-55	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5090	-0-	-1296	-0-	367	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	1006	-0-	-4706	-0-	134	1	872	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	317	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4014	-0-	-1476	-0-	299	1	3715	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5657	-0-	-16	-0-	390	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	403	1	4893	2	N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	432	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	444	1	5811	2	N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	411	1	5138	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4457	-0-	-1185	-0-	437	1	4020	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	461	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	4946	-0-	-1316	-0-	426	1	4520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4711	-0-	-1334	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3622	-0-	-2764	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5975	-0-	-205	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6147	-0-	-239	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5601	-0-	-1126	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4431	3	17	9	N	15	13	1			2
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9374	3	30	9	N	27	25	1			4
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8041	3	17	9	N	15	5	1			14
06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7351	3	8	9	N	7	10	1			11
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7689	3	11	9	N	10	20	1			1
08	6758	X	6375	-0-	-383	-0-	6365	3	10	9	N	9	5	1			5
09	6540	X	5164	-0-	-1376	-0-	5158	3	6	9	N	5	6	1			4
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6823	3	9	9	N	8	8	1			4
11	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	6474	3	20	9	N	18	18	1			4
12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	6194	3	13	9	N	12	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 68,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14939	-0-		-964	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13048	-0-		-1400	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14277	-0-		-1719	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14612	-0-		-868	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14515	-0-		-923	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12873	-0-		-1587	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12222	-0-		-2875	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	12642	-0-		-2455	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12996	-0-		-1614	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13186	-0-		-1322	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12607	-0-		-263	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	13150	-0-		-273	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14770	-0-		-637	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12831	-0-		-1029	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14152	-0-		-1193	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13626	-0-		-1164	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13882	-0-		-874	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13204	-0-		-1076	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13279	-0-		-919	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13907	-0-		-260	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11956	-0-		-1664	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12297	-0-		-1591	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12073	-0-		-1397	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11460	-0-		-2459	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	3752	3	13	9	N	12	11	1			1
02	3920	X	3260	-0-	-660	-0-	3253	3	7	9	N	6	5	1			2
03	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4133	3	9	9	N	8	9	1			1
04	4020	X	3732	-0-	-288	-0-	3722	3	10	9	N	9	9	1			1
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3567	3	12	9	N	11	3	1			9
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4195	3	4	9	N	4	7	1			6
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4978	3	8	9	N	7	12	1			1
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5103	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5305	3	18	9	N	16	10	1			10
10	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	4594	3	6	9	N	5	12	1			3
11	4890	X	4251	-0-	-639	-0-	4238	3	13	9	N	12	11	1			4
12	5487	X	4229	-0-	-1258	-0-	4221	3	8	9	N	7	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 51,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2005	-0-	-413	-0-	1997	3	8	9	N	7	6	1			1
02	2184	X	1856	-0-	-328	-0-	1853	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2358	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2638	3	9	9	N	8	7	1			1
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2554	3	7	9	N	6	2	1			5
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	3	1	9	N	1	3	1			3
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	4	1			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	4	2	1			2
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2711	3	6	9	N	5	3	1			4
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	3	3	9	N	3	5	1			2
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2636	3	8	9	N	7	7	1			2
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2817	3	7	9	N	6	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1648	-0-	-508	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1690	-0-	-635	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	932	-0-	-1318	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	484	-0-	-1841	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1328	-0-	-562	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1128	-0-	-701	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	750	-0-	-955	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1024	-0-	-296	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6214	-0-	-1586	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
08	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
09	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10469	-0-	-1021	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
*12	12741	X	11249	-0-	-1492	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

01	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3939	-0-	-849	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4817	-0-	-484	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2870	-0-	-2183	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	1839	-0-	-3307	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3714	-0-	-206	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3981	-0-	-39	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3544	-0-	-579	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3147	-0-	-843	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5449	-0-	-1775	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5930	-0-	-1789	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5370	-0-	-1980	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5344	-0-	-1755	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4492	-0-	-2168	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3768	-0-	-2277	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5773	-0-	-148	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
*12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5880	-0-	-351	-0-	5880	2			N	-0-					20
02	5628	X	5423	-0-	-205	-0-	5423	2			N	-0-					20
03	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					20
04	5850	X	5436	-0-	-414	-0-	5436	2			N	-0-					20
05	6045	X	5931	-0-	-114	-0-	5931	2			N	-0-					20
06	5820	X	5642	-0-	-178	-0-	5642	2			N	-0-					20
07	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	5666	2	79	9	N	72					92
08	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	5650	2			N	-0-					92
09	5730	X	5344	-0-	-386	-0-	5344	2			N	-0-					92
10	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	5471	2			N	-0-					92
11	5640	X	5545	-0-	-95	-0-	5545	2			N	-0-					92
12	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 67,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7575	-0-	-545	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8750	-0-	-70	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8539	-0-	-281	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9026	-0-	-615	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9698	-0-	-408	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8650	-0-	-422	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9520	-0-	-431	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9061	-0-	-449	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9313	-0-	-483	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8803	-0-	-767	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9132	-0-	-438	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9223	-0-	-573	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6632	-0-	-1180	-0-	6563	2	69	9	Y	63	75	1			11
02	6608	X	4051	-0-	-2557	-0-	4051	2			Y	-0-					11
03	7316	X	6952	-0-	-364	-0-	6952	2			Y	-0-					11
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6955	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	6634	X	3225	-0-	-3409	-0-	3225	2			Y	-0-					20
06	6720	X	2090	-0-	-4630	-0-	2067	2	23	9	Y	21					41
07	7223	X	4317	-0-	-2906	-0-	4317	2			Y	-0-					41
08	7223	X	7023	-0-	-200	-0-	7022	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	6751	2			Y	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	4521	-0-	-2289	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	3071	-0-	-3966	-0-	3048	2	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 62,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2079	-0-	-1734	-0-	2072	3	7	9	N	6	6	1			1
02	3444	X	2302	-0-	-1142	-0-	2298	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	2974	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	2543	3	8	9	N	7	6	1			1
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					1
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					1
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

01	17980	X	5901	-0-	-12079	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	9624	-0-	-6616	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	10120	-0-	-7860	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	8401	-0-	-6665	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16391	-0-	-442	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
09	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17583	-0-	-149	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16820	-0-	-340	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17000	-0-	-949	-0-	17000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4262	3	11	9	N	10	10	1			1
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3616	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3328	3	11	9	N	10	9	1			1
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3413	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3138	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	2510	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	2218	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3060	X	1494	-0-	-1566	-0-	1490	3	4	9	N	4	3	1			3
10	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2544	3	3	9	N	3	4	1			2
11	3060	X	2302	-0-	-758	-0-	2295	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2174	3	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3100	3	9	9	N	8	8	1			1
02	7560	X	2761	-0-	-4799	-0-	2757	3	4	9	N	4	4	1			1
03	8370	X	3006	-0-	-5364	-0-	2997	3	9	9	N	8	8	1			1
04	8100	X	2581	-0-	-5519	-0-	2573	3	8	9	N	7	7	1			1
05	3162	X	853	-0-	-2309	-0-	846	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2628	3	2	9	N	2	3	1			4
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2703	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3007	X	2512	-0-	-495	-0-	2508	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2640	X	2431	-0-	-209	-0-	2425	3	6	9	N	5	3	1			4
10	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2595	3	3	9	N	3	5	1			2
11	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2298	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	2119	3	4	9	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	483	-0-	483	483	483	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2017	-0-	2017	2500	2017	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2474	-0-	2474	4974	2474	2			N	-0-					-0-
*12	7839	X	2865	-0-	-4974	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5446	-0-	2346	4751	5446	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4353	-0-	1353	6104	4353	2			N	-0-					-0-
*12	11064	X	4960	-0-	-6104	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

01	3162	X	2019	-0-	-1143	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1829	-0-	-915	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1798	-0-	-842	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1593	-0-	-1476	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1073	-0-	-1996	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	787	-0-	-1197	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	350	1	1781	2	N	-0-			32
02	2184	N	1956	-0-	-228	-0-	295	1	1661	2	N	-0-			32
03	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	334	1	1801	2	N	-0-			32
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	351	1	1867	2	N	-0-			32
05	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	352	1	1817	2	N	-0-			32
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	337	1	2017	2	N	-0-			32
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	343	1	2157	2	N	-0-			32
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	344	1	1868	2	N	-0-			32
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	325	1	1919	2	N	-0-			32
10	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	343	1	1922	2	N	-0-			32
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	344	1	1778	2	N	-0-			32
12	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	343	1	1801	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 26,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	460	1	3297	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3282	-0-	-218	-0-	422	1	2860	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	2343	-0-	-1532	-0-	429	1	1914	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	184	-0-	-3566	-0-	184	1			N	-0-			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	1321	-0-	-7638	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
02	7084	X	1587	-0-	-5497	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-			-0-
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	3			N	-0-			-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-			-0-
06	9510	X	6408	-0-	-3102	-0-	6408	3			N	-0-			-0-
07	9827	X	6433	-0-	-3394	-0-	6433	3			N	-0-			-0-
08	9827	X	5972	-0-	-3855	-0-	5972	3			N	-0-			-0-
09	7830	X	6012	-0-	-1818	-0-	6012	3			N	-0-			-0-
10	6634	X	6298	-0-	-336	-0-	6298	3			N	-0-			-0-
11	6420	X	5952	-0-	-468	-0-	5952	3			N	-0-			-0-
12	6448	X	6019	-0-	-429	-0-	6019	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7812	-0-	-372	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6949	-0-	-443	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7130	-0-	-520	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7457	-0-	-373	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7597	-0-	-494	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6922	-0-	-1076	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	11021	-0-	-4851	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	8364	-0-	-5972	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8894	-0-	-3103	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8269	-0-	-3341	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9171	-0-	-2826	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8428	-0-	-2252	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8522	-0-	-654	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7599	-0-	-1281	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8555	-0-	-869	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	251	1	4398	2	N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	300	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	366	-0-	-1215	-0-	366	1			N	-0-					-0-
04	1530	X	428	-0-	-1102	-0-	428	1			N	-0-					-0-
05	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	525	1	1045	2	N	-0-					-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	447	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	528	-0-	-1053	-0-	483	1	45	2	N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	464	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	435	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	456	1	2457	2	N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	425	1	2583	2	N	-0-					-0-
*12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	435	1	2357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	21	-0-		-2831	-0-	21	1			N	-0-					81
02	1708	X	4	-0-		-1704	-0-	4	1			N	-0-					81
03	1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-					N	-0-					81
04	1560	X	3	-0-		-1557	-0-	3	1			N	-0-					81
05	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					81
06	30	X	1	-0-		-29	-0-	1	1			N	-0-					81
07	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					81
08	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					81
09	99	X	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-					81
10	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					81
11	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					81
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5677	X	5677	-0-		-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-		-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	5608	X	5608	-0-		-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6059	X	6059	-0-		-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5386	-0-		-344	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5462	-0-		-459	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5378	-0-		-667	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5147	-0-		-703	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5357	-0-		-688	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5182	-0-		-218	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5444	-0-		-12	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5012	-0-		-1436	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-		-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-		-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5754	-0-		-229	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5068	-0-		-722	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5537	-0-		-446	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5183	-0-		-769	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5335	-0-		-425	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5631	-0-		-135	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5318	-0-		-52	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3912	-0-		-1637	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	728	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	696	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	750	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	740	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2320	-0-	-718	-0-	756	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1460	-0-	-1390	-0-	716	1	744	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1490	-0-	-1455	-0-	741	1	749	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1283	-0-	-1538	-0-	639	1	644	2	N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	713	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	713	1	1853	2	N	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	699	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	733	1	1518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4416	-0-	-1284	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	3033	-0-	-47	-0-	169	1	2864	2	N	-0-			-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	193	1	3472	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	189	1	2783	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2903	-0-	-786	-0-	198	1	2705	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	188	1	2748	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	2951	-0-	-707	-0-	193	1	2758	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	194	1	2540	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	189	1	2468	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	187	1	2395	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	1155	-0-	-1785	-0-	189	1	966	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	1436	-0-	-1509	-0-	193	1	1243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5684	-0-	-1570	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	4709	-0-	-1171	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
04	5610	X	4930	-0-	-680	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	4816	-0-	-704	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	5119	-0-	-585	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4592	-0-	-508	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	4564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-			-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	6786	-0-	-684	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	7271	-0-	-448	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-			-0-
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-			-0-
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-			-0-
10	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	7262	-0-	-208	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7439	-0-	-900	-0-	7439	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5911	-0-	-1529	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5907	-0-	-561	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6101	-0-	-440	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5648	-0-	-712	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5657	-0-	-915	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4451	-0-	-1729	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5796	-0-	-311	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5508	-0-	-132	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
*12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	4542	2	34	9	Y	31	35	1			4
02	5236	X	4692	-0-	-544	-0-	4692	2			Y	-0-					4
03	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5199	2			Y	-0-					4
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5175	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	5184	2			Y	-0-					4
06	5040	X	4974	-0-	-66	-0-	4956	2	18	9	Y	16					20
07	5363	X	5204	-0-	-159	-0-	5200	2	4	9	Y	4					24
08	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	5251	2			Y	-0-	24	1			-0-
09	5190	X	4980	-0-	-210	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5072	2	31	9	Y	28					28

TOTAL GAS PROD: 60,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6702	-0-	-298	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5949	-0-	-1311	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5264	-0-	-2145	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6493	-0-	-1040	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6576	-0-	-957	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
*12	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5909	-0-	-105	-0-	5892	3	17	9	N	15	14	1			2
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5322	3	10	9	N	9	8	1			3
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6086	3	15	9	N	14	16	1			1
04	5730	X	5588	-0-	-142	-0-	5570	3	18	9	N	16	15	1			2
05	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	5582	3	13	9	N	12	4	1			10
06	5910	X	5276	-0-	-634	-0-	5272	3	4	9	N	4	7	1			7
07	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5180	3	9	9	N	8	14	1			1
08	6107	X	5316	-0-	-791	-0-	5308	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5580	X	3299	-0-	-2281	-0-	3287	3	12	9	N	11	7	1			8
10	5580	X	4453	-0-	-1127	-0-	4446	3	7	9	N	6	11	1			3
11	5280	X	4121	-0-	-1159	-0-	4108	3	13	9	N	12	11	1			4
12	5301	X	3993	-0-	-1308	-0-	3984	3	9	9	N	8	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 60,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	546	-0-	-2064	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					27
03	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	1627	2			N	-0-					27
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					27
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2864	2	11	9	N	10	10	8			27
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					27
07	2914	N	657	-0-	-2257	-0-	657	2			N	-0-					27
08	2883	N	655	-0-	-2228	-0-	655	2			N	-0-					27
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					27
10	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	2			N	-0-					27
11	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					27
*12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

01	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4825	-0-	-943	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6505	-0-	-222	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7541	-0-	-1852	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9107	2	56	9	Y	51	67	1			6
02	7784	X	7649	-0-	-135	-0-	7649	2			Y	-0-					6
03	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					6
04	8820	X	8741	-0-	-79	-0-	8697	2	44	9	Y	40	40	1			6
05	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	8800	2			Y	-0-					6
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9241	2	32	9	Y	29					35
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9445	2	9	9	Y	8					43
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-	43	1			-0-
09	9270	X	9135	-0-	-135	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
10	9579	X	9419	-0-	-160	-0-	9419	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	8966	-0-	-304	-0-	8966	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9361	-0-	-156	-0-	9305	2	56	9	Y	51					51

TOTAL GAS PROD: 108,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	280	1	3288	2	Y	68	66	1			9
							75	9									
02	3416	X	3013	-0-	-403	-0-	230	1	2783	2	Y	-0-					9
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	265	1	3779	2	Y	-0-					9
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	293	1	3320	2	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	353	1	3380	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3464	-0-	-436	-0-	339	1	3099	2	Y	24					24
							26	9									
07	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	380	1	3399	2	Y	14					38
							15	9									
08	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	378	1	3311	2	Y	10	46	1			2
							11	9									
09	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	355	1	3093	2	Y	-0-					2
10	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	378	1	3252	2	Y	-0-					2
11	3660	X	3126	-0-	-534	-0-	383	1	2743	2	Y	-0-					2
*12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	409	1	3397	2	Y	39					41
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 43,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	896	-0-	-902	-0-	310	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1007	-0-	-617	-0-	270	1	737	2	N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9252	-0-	-1892	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11570	-0-	-985	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	9777	-0-	-2373	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8308	-0-	-4247	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9006	-0-	-3144	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9659	-0-	-1904	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10217	-0-	-1346	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8771	-0-	-1009	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8281	-0-	-1391	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8053	-0-	-1847	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7956	-0-	-1437	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7349	-0-	-1135	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	6892	-0-	-1748	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8784	-0-	-144	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8281	-0-	-179	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7967	-0-	-992	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	6771	-0-	-1899	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	7020	-0-	-1939	-0-	7020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	268	1	6273	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	6024	-0-	-80	-0-	232	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	256	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6218	-0-	-142	-0-	238	1	5980	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	236	1	6053	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5554	-0-	-896	-0-	228	1	5326	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	231	1	5818	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5934	-0-	-483	-0-	233	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	217	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	279	1	5601	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	221	1	5386	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5691	-0-	-354	-0-	228	1	5463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9255	-0-	-944	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7463	-0-	-1581	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8606	-0-	-1159	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9636	-0-	-129	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9042	-0-	-103	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9033	-0-	-608	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6823	-0-	-2507	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8760	-0-	-881	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
*12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	9104	-0-	-4133	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	8715	-0-	-3241	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9861	-0-	-1330	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8932	-0-	-1028	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8044	-0-	-1752	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7280	-0-	-2260	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8792	-0-	-1066	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9554	-0-	-304	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6853	-0-	-2087	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6973	-0-	-1831	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7128	-0-	-2112	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	4337	-0-	-5211	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4162	-0-	-1015	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3344	-0-	-1816	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	2086	-0-	-3897	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1823	-0-	-3967	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3631	-0-	-2352	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2607	-0-	-1020	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	10694	-0-	-2481	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10084	-0-	-1368	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11656	-0-	-62	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10030	-0-	-1130	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9117	-0-	-2163	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9181	-0-	-2475	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9971	-0-	-1685	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8768	-0-	-2002	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8860	-0-	-1184	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9607	-0-	-53	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
*12	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10227	-0-	-406	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9830	-0-	-580	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7610	-0-	-2800	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10039	-0-	-687	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10021	-0-	-209	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9408	-0-	-432	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9547	-0-	-497	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	7999	-0-	-1721	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8416	-0-	-1628	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8568	-0-	-1352	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7489	-0-	-1135	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8731	-0-	-779	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9353	-0-	-474	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8422	-0-	-1178	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8179	-0-	-1741	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8569	-0-	-1351	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8469	-0-	-591	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8490	-0-	-872	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8364	-0-	-66	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7215	-0-	-1527	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8666	-0-	-1006	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6686	-0-	-2050	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	198	-0-	-8916	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	2	-0-	-8398	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8400	X	1677	-0-	-6723	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6968	-0-	-441	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	5375	-0-	-3295	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8097	-0-	-862	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	9139	-0-	-2982	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7701	-0-	-1875	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8920	-0-	-690	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8319	-0-	-861	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8564	-0-	-674	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7904	-0-	-946	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8837	-0-	-91	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8346	-0-	-582	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7925	-0-	-385	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7090	-0-	-1745	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6807	-0-	-1743	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6846	-0-	-1989	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	531	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	475	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	534	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	494	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	494	1	2675	2	N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	479	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	515	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	496	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	476	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	614	1	2695	2	N	-0-					-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	495	1	2545	2	N	-0-					-0-
*12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	522	1	2619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3149	-0-	-664	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3113	-0-	-331	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3114	-0-	-792	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3034	-0-	-872	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2531	-0-	-1249	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7100	-0-	-92	-0-	7100	2			N	-0-					31
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					31
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			Y	-0-					31
04	6870	X	6849	-0-	-21	-0-	6760	2	89	9	Y	81	96	1			16
05	7223	X	6988	-0-	-235	-0-	6988	2			Y	-0-					16
06	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	6723	2	21	9	Y	19					35
07	7223	X	6911	-0-	-312	-0-	6853	2	58	9	Y	53					88
08	7130	X	6832	-0-	-298	-0-	6832	2			Y	-0-	60	1			28
09	6840	X	6646	-0-	-194	-0-	6646	2			Y	-0-					28
10	6975	X	6829	-0-	-146	-0-	6829	2			Y	-0-					28
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	6473	2			Y	-0-					28
12	6913	X	6122	-0-	-791	-0-	6107	2	15	9	Y	14					42

TOTAL GAS PROD: 81,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	8099	-0-	-5045	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9357	-0-	-2235	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10257	-0-	-1802	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9342	-0-	-678	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10021	-0-	-333	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9877	-0-	-384	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8115	-0-	-1898	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9396	-0-	-294	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10076	-0-	-433	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5113	-0-	-795	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5897	-0-	-892	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6063	-0-	-507	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6377	-0-	-536	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	8074	-0-	-3334	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7837	-0-	-451	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8371	-0-	-433	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8127	-0-	-393	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8220	-0-	-460	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7016	-0-	-1384	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7531	-0-	-1149	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
09	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8187	-0-	-28	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6926	-0-	-2164	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8341	-0-	-1052	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	171	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	174	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	180	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	139	-0-	-2621	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	228	1	5684	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1164	-0-	-1866	-0-	238	1	926	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1182	-0-	-1949	-0-	264	1	918	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2611	-0-	-644	-0-	264	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	234	-0-	-2916	-0-	234	1			N	-0-					-0-
10	3255	X	330	-0-	-2925	-0-	330	1			N	-0-					-0-
11	2520	X	446	-0-	-2074	-0-	343	1	103	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	919	-0-	-1685	-0-	358	1	561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	427	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2780	-0-	-104	-0-	369	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	407	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	434	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3109	-0-	-673	-0-	436	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2879	-0-	-751	-0-	406	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	427	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2542	-0-	-1085	-0-	405	1	2137	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2724	-0-	-786	-0-	409	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	430	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	418	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	434	1	2320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7369	-0-	-4566	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	6441	-0-	-3555	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8154	-0-	-1053	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7806	-0-	-84	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6321	-0-	-2917	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8424	-0-	-814	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7748	-0-	-1192	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7747	-0-	-313	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7164	-0-	-996	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7329	-0-	-1103	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
02	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
03	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	22889	-0-	-1681	-0-	22889	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23629	-0-	-1760	-0-	23629	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22975	-0-	-1595	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	22312	-0-	-1341	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
08	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22097	-0-	-883	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	21635	-0-	-2111	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	19554	-0-	-3456	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	21735	-0-	-2042	-0-	21735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - PLUGGED 05/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

01	11129	X	9534	-0-	-1595	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8186	-0-	-1698	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9771	-0-	-1172	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9413	-0-	-1057	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9511	-0-	-1029	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7745	-0-	-1705	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9754	-0-	-11	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
10	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8450	-0-	-1270	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8580	-0-	-1526	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

01	13733	X	10134	-0-	-3599	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	9392	-0-	-2284	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10427	-0-	-1229	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8725	-0-	-2555	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9143	-0-	-1242	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8612	-0-	-1468	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8559	-0-	-1857	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8608	-0-	-1808	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7707	-0-	-1143	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8144	-0-	-1001	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7451	-0-	-1159	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6915	-0-	-1703	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9525	-0-	-674	-0-	212	1	9313	2	N	-0-					-0-
02	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	74	1	15444	2	N	-0-					-0-
03	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
04	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12522	-0-	-2	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10967	-0-	-1557	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	12059	-0-	-61	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
10	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	5835	-0-	-6285	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	23	-0-	-12501	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3820	-0-	-184	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4249	-0-	-184	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3804	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2190	-0-	-218	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2283	-0-	-166	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3226	-0-	-1338	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3759	-0-	-922	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4089	-0-	-381	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2234	-0-	-2478	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3749	-0-	-811	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3183	-0-	-1033	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1519	-0-	-2356	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6268	-0-	-1420	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5448	-0-	-1496	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3919	-0-	-2405	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2783	-0-	-3337	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6212	-0-	-112	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5599	-0-	-446	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4923	-0-	-1257	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6058	-0-	-328	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5744	-0-	-436	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5232	-0-	-813	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	207	1	3265	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2743	-0-	-729	-0-	137	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2990	-0-	-854	-0-	228	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	231	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	244	1	2359	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2194	-0-	-1166	-0-	238	1	1956	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	245	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	246	1	2663	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2367	-0-	-363	-0-	235	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	242	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2384	-0-	-436	-0-	161	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	238	1	2674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6968	-0-	-627	-0-	6968	2			Y	-0-					8
02	6776	X	6191	-0-	-585	-0-	6191	2			Y	-0-					8
03	7347	X	6646	-0-	-701	-0-	6646	2			Y	-0-					8
04	7050	X	6519	-0-	-531	-0-	6490	2	29	9	Y	26	18	1			16
05	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	6502	2			Y	-0-					16
06	6750	X	6444	-0-	-306	-0-	6444	2			Y	-0-					16
07	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	6425	2			Y	-0-					16
08	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	6544	2			Y	-0-					16
09	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			Y	-0-					16
10	6665	X	6370	-0-	-295	-0-	6370	2			Y	-0-					16
11	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	6097	2			Y	-0-					16
12	6541	X	6218	-0-	-323	-0-	6218	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 77,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7582	-0-	-478	-0-	7582	2			N	-0-					18
02	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	2			N	-0-					18
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					18
04	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	7119	2			N	-0-					18
05	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	7194	2			N	-0-					18
06	7350	X	7032	-0-	-318	-0-	7032	2			N	-0-					18
07	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	7191	2			N	-0-					18
08	7378	X	7206	-0-	-172	-0-	7206	2			N	-0-					18
09	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	6971	2	35	9	Y	32					50
10	7254	X	7080	-0-	-174	-0-	7080	2			Y	-0-					50
11	7020	X	6623	-0-	-397	-0-	6623	2			Y	-0-					50
12	7254	X	6962	-0-	-292	-0-	6962	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 85,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5599	-0-	-446	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5371	-0-	-539	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5668	-0-	-284	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5641	-0-	-311	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6607	-0-	-2786	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1209	-0-	-7275	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12972	-0-	-327	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	5001	-0-	-8298	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	659	-0-	-12211	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	9055	-0-	-4244	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
11	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
*12	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5088	-0-	-342	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2654	-0-	-482	-0-	37	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	715	-0-	-2735	-0-	71	1	644	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	329	1	1840	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	353	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	29	1	3146	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1623	-0-	-1570	-0-	226	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1699	-0-	-731	-0-	399	1	1300	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1967	-0-	-1195	-0-	430	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1517	-0-	-1543	-0-	393	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2212	-0-	-950	-0-	391	1	1821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	12830	-0-	-3321	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12036	-0-	-2552	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	12988	-0-	-3039	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11815	-0-	-1955	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9963	-0-	-3677	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	10155	-0-	-2745	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10744	-0-	-2586	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10972	-0-	-2017	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10685	-0-	-1135	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
*12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7967	-0-	-31	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6885	-0-	-339	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6627	-0-	-1083	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7465	-0-	-161	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5916	-0-	-2206	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6639	-0-	-1221	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6919	-0-	-1203	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6784	-0-	-1076	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6245	-0-	-606	-0-	212	1	6033	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4198	-0-	-1990	-0-	220	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	2884	-0-	-3967	-0-	263	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5066	-0-	-1504	-0-	263	1	4803	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	270	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4257	-0-	-1773	-0-	267	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	2655	-0-	-2584	-0-	265	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	606	-0-	-4633	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	36	-0-	-5034	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6934	-0-	-2800	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5735	-0-	-3057	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8630	-0-	-949	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6892	-0-	-1448	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7227	-0-	-1391	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7299	-0-	-1319	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6515	-0-	-1735	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6117	-0-	-1664	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5641	-0-	-1409	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4382	-0-	-2903	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7822	-0-	-765	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6473	-0-	-723	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6665	-0-	-1302	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7068	-0-	-642	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7530	-0-	-30	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7570	-0-	-273	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7398	-0-	-222	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7644	-0-	-230	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8710	-0-	-894	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12300	-0-	-150	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12803	-0-	-465	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11504	-0-	-1764	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11921	-0-	-919	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10427	-0-	-2438	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11587	-0-	-803	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11290	-0-	-1513	-0-	11290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12947	-0-	-1375	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
02	12936	X	12460	-0-	-476	-0-	12460	2			N	-0-			-0-
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	2			N	-0-			-0-
04	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-			-0-
05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-			-0-
06	14250	X	13700	-0-	-550	-0-	13700	2			N	-0-			-0-
07	14725	X	14031	-0-	-694	-0-	14031	2			N	-0-			-0-
08	14725	X	13262	-0-	-1463	-0-	13262	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	12199	-0-	-1511	-0-	12199	2			N	-0-			-0-
10	14167	X	13571	-0-	-596	-0-	13571	2			N	-0-			-0-
11	13710	X	11948	-0-	-1762	-0-	11948	2			N	-0-			-0-
12	14043	X	13007	-0-	-1036	-0-	13007	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	12682	-0-	-4647	-0-	12682	2			N	-0-			-0-
02	15652	X	9942	-0-	-5710	-0-	9942	2			N	-0-			-0-
03	17329	X	11277	-0-	-6052	-0-	11277	2			N	-0-			-0-
04	13860	X	10806	-0-	-3054	-0-	10806	2			N	-0-			-0-
05	12679	X	10430	-0-	-2249	-0-	10430	2			N	-0-			-0-
06	12270	X	10534	-0-	-1736	-0-	10534	2			N	-0-			-0-
07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-			-0-
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-			-0-
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-			-0-
10	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-			-0-
11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-			-0-
*12	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
02	7840	X	5713	-0-	-2127	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	6745	-0-	-1873	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7514	-0-	-639	-0-	7514	2			N	-0-			-0-
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-			-0-
07	8277	X	7326	-0-	-951	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7303	-0-	-974	-0-	7303	2			N	-0-			-0-
09	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	7486	2			N	-0-			-0-
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	6872	-0-	-688	-0-	6872	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	6615	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	6341	-0-	-4416	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7496	-0-	-1604	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7599	-0-	-1191	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7959	-0-	-1124	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7661	-0-	-1422	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6027	-0-	-2523	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7749	-0-	-652	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6689	-0-	-1021	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	1945	-0-	-6022	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7164	-0-	-2880	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6316	-0-	-2756	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6838	-0-	-3206	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4818	-0-	-2202	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3	-0-	-7251	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	643	-0-	-6363	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5239	-0-	-1612	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
*12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	381	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	348	1	5345	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5804	-0-	-923	-0-	386	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4225	-0-	-2285	-0-	362	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6306	-0-	-421	-0-	411	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5655	-0-	-645	-0-	386	1	5269	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	408	1	5495	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5980	-0-	-313	-0-	381	1	5599	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3891	-0-	-2199	-0-	192	1	3699	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5451	-0-	-842	-0-	357	1	5094	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4980	-0-	-810	-0-	333	1	4647	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	403	1	5341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	18494	-0-	-2648	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	17031	-0-	-2597	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
03	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20599	-0-	-431	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
05	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	20020	-0-	-2390	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	18859	-0-	-4298	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	19849	-0-	-3308	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19977	-0-	-1473	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20651	-0-	-1514	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	18542	-0-	-1468	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	19105	-0-	-1541	-0-	19105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

01	4712	X	3006	-0-	-1706	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3589	-0-	-79	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3468	-0-	-655	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3968	-0-	-496	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3247	-0-	-1073	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3047	-0-	-1417	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9141	-0-	-3941	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	8735	-0-	-3081	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9416	-0-	-1124	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8771	-0-	-79	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8718	-0-	-954	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8162	-0-	-1198	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8080	-0-	-1592	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7953	-0-	-1471	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6925	-0-	-1835	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5890	-0-	-2821	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7180	-0-	-980	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7214	-0-	-877	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7454	-0-	-974	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7917	-0-	-1414	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8314	-0-	-893	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5927	-0-	-2983	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	4487	-0-	-5030	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6738	-0-	-2779	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7222	-0-	-1988	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7258	-0-	-1050	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5613	-0-	-1858	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8156	-0-	-1702	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7955	-0-	-725	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
03	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8280	-0-	-420	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9592	-0-	-788	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9160	-0-	-1566	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	8607	-0-	-2193	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9117	-0-	-2632	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	501	1	4390	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	471	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	549	1	4834	2	N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	522	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4822	-0-	-572	-0-	536	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	509	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4727	-0-	-667	-0-	537	1	4190	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4639	-0-	-755	-0-	541	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4287	-0-	-933	-0-	540	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	559	1	4163	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4388	-0-	-172	-0-	548	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	575	1	3992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	12130	-0-	-5385	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10961	-0-	-659	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10288	-0-	-2639	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9886	-0-	-2624	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11473	-0-	-1454	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10115	-0-	-1615	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10070	-0-	-2051	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
11	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13922	-0-	-617	-0-	13922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

01	8649	X	8277	-0-	-372	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6737	-0-	-1075	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7757	-0-	-892	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7939	-0-	-371	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7471	-0-	-1054	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6217	-0-	-1793	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6060	-0-	-2155	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5907	-0-	-2308	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7031	-0-	-919	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7254	-0-	-217	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6696	-0-	-558	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7277	-0-	-423	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6977	-0-	-1363	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7024	-0-	-1594	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7371	-0-	-819	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7457	-0-	-603	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6473	-0-	-1339	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	4768	-0-	-2612	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
*12	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9765	-0-	-589	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8559	-0-	-765	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9417	-0-	-906	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9057	-0-	-933	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9695	-0-	-628	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9175	-0-	-275	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
09	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8803	-0-	-857	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	21294	-0-	-1770	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19256	-0-	-1184	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21696	-0-	-190	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20696	-0-	-124	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	21206	-0-	-308	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20343	-0-	-657	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	20517	-0-	-1183	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	20321	-0-	-1379	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	19265	-0-	-1435	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19628	-0-	-1576	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	19044	-0-	-1296	-0-	19044	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	19493	-0-	-1029	-0-	19493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7208	-0-	-46	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
02	6412	X	5874	-0-	-538	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	6991	-0-	-232	-0-	6991	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6571	-0-	-419	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	5915	-0-	-715	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5800	-0-	-1051	-0-	5800	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	5485	-0-	-725	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	5091	-0-	-1326	-0-	5091	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5858	-0-	-2512	-0-	216	1	5642	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6724	-0-	-836	-0-	278	1	6446	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	333	1	6978	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	356	1	6943	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7252	-0-	-653	-0-	345	1	6907	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6644	-0-	-556	-0-	333	1	6311	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	7247	-0-	-286	-0-	382	1	6865	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6937	-0-	-596	-0-	363	1	6574	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	5935	-0-	-1355	-0-	339	1	5596	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6201	-0-	-1053	-0-	366	1	5835	2	N	-0-			-0-
*11	7020	X	4603	-0-	-2417	-0-	361	1	4242	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	5494	-0-	-1760	-0-	346	1	5148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8860	-0-	-2610	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7921	-0-	-815	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8520	-0-	-1059	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8164	-0-	-1106	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8383	-0-	-886	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8050	-0-	-530	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8346	-0-	-427	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7912	-0-	-892	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	17592	-0-	-4294	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17771	-0-	-1493	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	19696	-0-	-206	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
04	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17844	-0-	-1841	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	16588	-0-	-2462	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	5379	-0-	-14306	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17777	-0-	-1908	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	16285	-0-	-2225	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16585	-0-	-1271	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16124	-0-	-1066	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16277	-0-	-1486	-0-	16277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11735	-0-	-1068	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10518	-0-	-430	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11717	-0-	-1303	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11257	-0-	-1343	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11750	-0-	-1270	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11310	-0-	-60	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11036	-0-	-682	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11152	-0-	-218	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10796	-0-	-953	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10573	-0-	-1207	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	604	1	7070	2	N	-0-					-0-
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	111	1	9663	2	N	-0-					-0-
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10332	-0-	-487	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10262	-0-	-598	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9283	-0-	-2435	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	4427	-0-	-7291	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	5122	-0-	-6218	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	726	-0-	-9876	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	4083	-0-	-6177	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7474	-0-	-1795	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6871	-0-	-2150	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	4807	-0-	-3341	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3889	-0-	-3644	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4317	-0-	-2943	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6823	-0-	-679	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6055	-0-	-765	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5961	-0-	-639	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6134	-0-	-686	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5697	-0-	-153	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5578	-0-	-591	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10643	-0-	-610	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9356	-0-	-780	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	10496	-0-	-633	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	10079	-0-	-361	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10150	-0-	-545	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
08	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10239	-0-	-351	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	10487	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10037	-0-	-553	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	10133	-0-	-531	-0-	10133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	8879	-0-	-5846	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	4668	-0-	-8632	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7089	-0-	-7636	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	6400	-0-	-6500	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7818	-0-	-3745	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8040	-0-	-540	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5129	-0-	-2683	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3282	-0-	-4758	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
*12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	2723	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2940	X	2247	-0-		-693	-0-	2244	3	3	9	N	3	3	1			1
03	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					N	3	4	1			-0-
04	3150	X	-0-	-0-		-3150	-0-					N	5	4	1			1
05	2728	X	2417	-0-		-311	-0-	2411	3	6	9	N	5	2	1			4
06	2640	X	2035	-0-		-605	-0-	2033	3	2	9	N	2	3	1			3
07	2480	X	-0-	-0-		-2480	-0-					N	1	4	1			-0-
08	2418	X	2321	-0-		-97	-0-	2319	3	2	9	N	2	1	1			1
09	2340	X	2098	-0-		-242	-0-	2092	3	6	9	N	5	3	1			3
10	2418	X	2012	-0-		-406	-0-	2010	3	2	9	N	2	4	1			1
11	2250	X	1868	-0-		-382	-0-	1861	3	7	9	N	6	5	1			2
12	2325	X	1608	-0-		-717	-0-	1605	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11408	-0-		-775	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9876	-0-		-932	-0-	9876	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	10346	-0-		-1279	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	8448	-0-		-2592	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10094	-0-		-1314	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
06	11957	X	11957	-0-		-0-	-0-	11957	3			N	-0-					-0-
07	11757	X	11757	-0-		-0-	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9028	-0-		-1326	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	7184	-0-		-4786	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10168	-0-		-2201	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	9736	-0-		-2234	-0-	9736	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	9907	-0-		-1842	-0-	9907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3642	-0-		-1039	-0-	3631	3	11	9	N	10	10	1			1
02	4228	X	2525	-0-		-1703	-0-	2522	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4681	X	-0-	-0-		-4681	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	3960	X	-0-	-0-		-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-		-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-		6	6	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3950	3	29	9	N	26					31
02	4060	X	3605	-0-	-455	-0-	3605	3			N	-0-	6	1			25
03	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	3949	3			N	-0-					25
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3864	3	37	9	N	34	47	1			12
05	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3913	3			N	-0-					12
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	3			N	-0-					12
07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3850	3	32	9	N	29					41
08	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3843	3			N	-0-	28	1			13
09	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3748	3			N	-0-					13
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					13
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					13
12	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	3861	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 46,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3250	-0-	-54	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5106	-0-	-722	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4662	-0-	-978	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4624	-0-	-1204	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3657	-0-	-1293	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8890	-0-	-1495	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7465	-0-	-1355	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8117	-0-	-1648	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8013	-0-	-1197	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6287	-0-	-2610	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6217	-0-	-2393	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7234	-0-	-1043	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	8069	-0-	-31	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8474	-0-	-268	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4163	-0-	-345	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4123	-0-	-1085	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3699	-0-	-1341	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4670	-0-	-220	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9368	3	31	9	N	28	27	1			3
02	7812	X	7195	-0-	-617	-0-	7183	3	12	9	N	11	11	1			3
03	8649	X	7690	-0-	-959	-0-	7670	3	20	9	N	18	20	1			1
04	9090	X	6786	-0-	-2304	-0-	6764	3	22	9	N	20	18	1			3
05	9393	X	6380	-0-	-3013	-0-	6368	3	12	9	N	11	3	1			11
06	9090	X	5121	-0-	-3969	-0-	5113	3	8	9	N	7	8	1			10
07	7967	X	6952	-0-	-1015	-0-	6941	3	11	9	N	10	19	1			1
08	7688	X	7008	-0-	-680	-0-	6997	3	11	9	N	10	5	1			6
09	6780	X	6772	-0-	-8	-0-	6761	3	11	9	N	10	6	1			10
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7266	3	10	9	N	9	14	1			5
11	6780	X	5988	-0-	-792	-0-	5969	3	19	9	N	17	16	1			6
12	7006	X	6997	-0-	-9	-0-	6984	3	13	9	N	12	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 83,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4380	-0-	-208	-0-	4377	2	3	9	N	3	3	8			32
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	3841	2			N	-0-					32
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			N	-0-					32
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	2			N	-0-					32
05	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					32
06	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	3997	2			N	-0-					32
07	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			N	-0-					32
08	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	4131	2			N	-0-					32
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					32
10	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	3349	2			N	-0-					32
11	4140	X	338	-0-	-3802	-0-	338	2			N	-0-					32
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	2	2	8			32

TOTAL GAS PROD: 41,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4928	-0-	-420	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5302	-0-	-1239	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5301	-0-	-1029	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	22920	-0-	-1012	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	20470	-0-	-1146	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	22573	-0-	-987	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	21596	-0-	-964	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	22242	-0-	-822	-0-	22242	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	21376	-0-	-794	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21659	-0-	-1002	-0-	21659	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	21628	-0-	-940	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	20692	-0-	-908	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21131	-0-	-1096	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	20443	-0-	-947	-0-	20443	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	20763	-0-	-906	-0-	20763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14460	-0-	14460	30041	14460	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		12535	-0-	12535	42576	12535	2			N	-0-			-0-
03	56664	X	14088	-0-	-42576	-0-	14088	2			N	-0-			-0-
04	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-			-0-
05	15593	X	15166	-0-	-427	-0-	15166	2			N	-0-			-0-
06	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-			-0-
07	14849	X	14416	-0-	-433	-0-	14416	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	13932	-0-	-1227	-0-	13932	2			N	-0-			-0-
09	15090	X	13830	-0-	-1260	-0-	13830	2			N	-0-			-0-
10	15593	X	13594	-0-	-1999	-0-	13594	2			N	-0-			-0-
11	15090	X	12135	-0-	-2955	-0-	12135	2			N	-0-			-0-
12	14415	X	10114	-0-	-4301	-0-	10114	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	363	1	3154	2	N	-0-			-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	324	1	3623	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	340	1	2523	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2469	-0-	-921	-0-	332	1	2137	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3593	-0-	-778	-0-	372	1	3221	2	N	-0-			-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	323	1	5029	2	N	-0-			-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	324	1	4557	2	N	-0-			-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	322	1	4257	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3960	-0-	-480	-0-	302	1	3658	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	328	1	4201	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	303	1	3905	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	3811	-0-	-1056	-0-	245	1	3566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-			-0-
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-			-0-
03	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			N	-0-			-0-
04	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-			-0-
05	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	2			N	-0-			-0-
06	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-			-0-
07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-			-0-
08	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-			-0-
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-			-0-
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-			-0-
11	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-			-0-
12	16213	X	13058	-0-	-3155	-0-	13058	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	3			N	-0-					-0-
02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9099	-0-	-501	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9078	-0-	-842	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8601	-0-	-999	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9171	-0-	-718	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
08	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	9319	-0-	-161	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9521	-0-	-275	-0-	9521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

01	16988	X	12069	-0-	-4919	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	8966	-0-	-6378	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11754	-0-	-4614	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	11814	-0-	-3696	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11899	-0-	-1586	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10883	-0-	-787	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11599	-0-	-615	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
10	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11716	-0-	-1904	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11356	-0-	-2842	-0-	11356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

01	7781	X	6976	-0-	-805	-0-	6976	2			Y	-0-					13
02	6916	X	6035	-0-	-881	-0-	6010	2	25	9	Y	23	33	1			3
03	7533	X	7438	-0-	-95	-0-	7438	2			Y	-0-					3
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			Y	-0-					3
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7934	2	24	9	Y	22					25
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7576	2	21	9	Y	19					44
07	7874	X	7831	-0-	-43	-0-	7831	2			Y	-0-	41	1			3
08	7967	X	6636	-0-	-1331	-0-	6636	2			Y	-0-					3
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-					3
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			Y	-0-					3
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			Y	-0-					3
*12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8460	2	30	9	Y	27					30

TOTAL GAS PROD: 91,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5106	-0-	-1652	-0-	529	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4341	-0-	-1119	-0-	464	1	3877	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3615	-0-	-1748	-0-	432	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	611	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	574	1	5144	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4012	-0-	-938	-0-	579	1	3433	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3004	-0-	-1801	-0-	462	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4263	-0-	-1441	-0-	604	1	3659	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	3811	-0-	-1709	-0-	525	1	3286	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	3041	-0-	-2663	-0-	460	1	2581	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2030	-0-	-2110	-0-	508	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	633	1	3237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2971	-0-	-473	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2469	-0-	-1251	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2233	-0-	-947	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	699	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1479	-0-	-593	-0-	579	1	898	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	691	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1293	-0-	-1077	-0-	646	1	647	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	593	-0-	-1856	-0-	593	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	1333	-0-	-1037	-0-	558	1	775	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1429	-0-	-679	-0-	655	1	774	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1314	-0-	-794	-0-	505	1	808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	448	1	1697	2	N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	687	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	738	1	811	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	X	1083	-0-	-1149	-0-	831	1	248	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9127	-0-	-1382	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8634	-0-	-2836	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	7101	-0-	-3999	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8676	-0-	-2794	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	5941	-0-	-3839	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7521	-0-	-2585	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8145	-0-	-535	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	5452	-0-	-2948	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	175	-0-	-8505	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5993	-0-	-1897	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8004	-0-	-149	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6484	-0-	-488	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7157	-0-	-562	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6754	-0-	-386	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5620	-0-	-1490	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6034	-0-	-1158	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5454	-0-	-1707	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6101	-0-	-649	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5958	-0-	-862	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2224	-0-	-3449	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4992	-0-	-132	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3747	-0-	-1926	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3243	-0-	-2275	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2535	-0-	-2805	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3216	-0-	-2302	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4432	-0-	-993	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4055	-0-	-1195	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6858	-0-	-3806	-0-	6858	3			Y	-0-					56
02	6748	X	6033	-0-	-715	-0-	6033	3			Y	-0-					56
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6883	3	44	9	Y	40	96	1			-0-
04	6630	X	6622	-0-	-8	-0-	6622	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6722	-0-	-129	-0-	6722	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6441	-0-	-249	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6660	-0-	-253	-0-	6606	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
08	6913	X	6592	-0-	-321	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6383	-0-	-247	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6471	-0-	-256	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6271	-0-	-179	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6389	-0-	-276	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	4208	-0-	-8347	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	-0-	-0-	-10752	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	5553	-0-	-6351	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11332	-0-	-188	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9319	-0-	-539	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9194	-0-	-2524	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	8451	-0-	-3267	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9958	-0-	-1382	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9702	-0-	-590	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	87	-0-		-5400	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-		-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8413	X	8413	-0-		-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	7235	X	7235	-0-		-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	4549	-0-		-4100	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	1670	-0-		-6700	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	1919	-0-		-6730	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	15	-0-		-8386	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	21	-0-		-7209	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-		-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	1379	-0-		-481	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*12	9617	X	9617	-0-		-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1437	-0-		-1849	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-		-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-		-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	7394	X	7394	-0-		-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	7068	-0-		-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-		-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	6294	X	6294	-0-		-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
08	6372	X	6372	-0-		-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-		-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-		-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4405	-0-		-215	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2721	-0-		-3665	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7781	-0-		-403	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6903	-0-		-489	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7686	-0-		-250	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6672	-0-		-1008	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6914	-0-		-1022	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7467	-0-		-63	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7220	-0-		-468	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7229	-0-		-459	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6914	-0-		-556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6909	-0-		-810	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6878	-0-		-592	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7073	-0-		-150	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
02	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
03	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13616	-0-	-544	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14448	-0-	-1672	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13960	-0-	-2390	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	14183	-0-	-2712	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13720	-0-	-3175	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13526	-0-	-454	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13492	-0-	-954	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12880	-0-	-1070	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	14192	-0-	-6	-0-	14192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6572	-0-	-2976	-0-	356	1	6216	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	5556	-0-	-1724	-0-	239	1	5317	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	4089	-0-	-3072	-0-	252	1	3837	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	2712	-0-	-4218	-0-	239	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	2680	-0-	-4481	-0-	367	1	2313	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	4148	-0-	-2212	-0-	357	1	3791	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5419	-0-	-719	-0-	353	1	5066	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	2616	-0-	-1476	-0-	343	1	2273	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	2585	-0-	-1555	-0-	341	1	2244	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4259	-0-	-1166	-0-	385	1	3874	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	4337	-0-	-913	-0-	348	1	3989	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	4925	-0-	-500	-0-	339	1	4586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1858	-0-	-774	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1826	-0-	-1088	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	173	1	777	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	897	-0-	-1986	-0-	163	1	734	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	627	-0-	-1833	-0-	137	1	490	2	N	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	204	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	129	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	88	1	4003	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	82	1	2627	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2196	-0-	-1044	-0-	132	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2145	-0-	-2071	-0-	93	1	2052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5825	-0-	-1553	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5703	-0-	-737	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4752	-0-	-1398	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5217	-0-	-1417	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6160	-0-	-474	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5881	-0-	-539	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5213	-0-	-757	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14568	-0-	-560	-0-	14568	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	13042	-0-	-538	-0-	13042	3			N	-0-					-0-
03	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	3			N	-0-					-0-
04	14190	X	13608	-0-	-582	-0-	13608	3			N	-0-					-0-
05	14663	X	14579	-0-	-84	-0-	14579	3			N	-0-					-0-
06	14430	X	13999	-0-	-431	-0-	13999	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	12807	-0-	-2104	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	13307	-0-	-1604	-0-	13307	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	12625	-0-	-1475	-0-	12625	3			N	-0-					-0-
10	14570	X	13103	-0-	-1467	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
11	14010	X	12669	-0-	-1341	-0-	12669	3			N	-0-					-0-
12	13299	X	11595	-0-	-1704	-0-	11595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	672	N	272	-0-	-400	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	660	N	324	-0-	-336	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7531	-0-	4431	4470	7531	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5974	-0-	2974	7444	5974	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	4615	-0-	-7444	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	4650	-0-	-2742	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6736	-0-	-1244	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6310	-0-	-2339	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6960	-0-	-1689	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6877	-0-	-1493	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6738	-0-	-12	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5027	-0-	-2072	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	197	1	4621	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4312	-0-	-336	-0-	166	1	4146	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	189	1	4533	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4409	-0-	-571	-0-	169	1	4240	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4532	-0-	-490	-0-	170	1	4362	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	162	1	3798	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	168	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	330	1	4337	2	N	-0-			-0-
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	333	1	4325	2	N	-0-			-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	431	1	4496	2	N	-0-			-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	346	1	4347	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	360	1	4361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	986	-0-	-874	-0-	986	2			N	-0-			-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16970	-0-	-1041	-0-	16970	3			N	-0-			-0-
02	16268	X	14700	-0-	-1568	-0-	14700	3			N	-0-			-0-
03	17422	X	16770	-0-	-652	-0-	16770	3			N	-0-			-0-
04	16710	X	15952	-0-	-758	-0-	15952	3			N	-0-			-0-
05	17143	X	16423	-0-	-720	-0-	16423	3			N	-0-			-0-
06	16410	X	15549	-0-	-861	-0-	15549	3			N	-0-			-0-
07	16771	X	15649	-0-	-1122	-0-	15649	3			N	-0-			-0-
08	16771	X	15425	-0-	-1346	-0-	15425	3			N	-0-			-0-
09	15960	X	14787	-0-	-1173	-0-	14787	3			N	-0-			-0-
10	16430	X	14749	-0-	-1681	-0-	14749	3			N	-0-			-0-
11	15540	X	14258	-0-	-1282	-0-	14258	3			N	-0-			-0-
12	15655	X	14100	-0-	-1555	-0-	14100	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	4813	-0-	-1319	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7161	-0-	-1419	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7826	-0-	-1040	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8018	-0-	-848	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6771	-0-	-759	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	4563	-0-	-3249	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3778	-0-	-3992	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	386	-0-	-7643	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	7447	-0-	-5945	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
02	11900	X	11100	-0-	-800	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	11396	-0-	-322	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	11117	-0-	-223	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	10948	-0-	-932	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	11116	-0-	-1160	-0-	11116	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	11142	-0-	-359	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	5702	-0-	-5428	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	10923	-0-	-27	-0-	10923	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	11017	-0-	-112	-0-	11017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	245	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	234	1	3346	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	213	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	305	1	5225	2	N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	314	1	6279	2	N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	312	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	307	1	4932	2	N	-0-					-0-
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	325	1	5762	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	306	1	3275	2	N	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	354	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	311	1	2820	2	N	-0-					-0-
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	355	1	2740	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 53,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	427	1	7556	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7519	-0-	-13	-0-	344	1	7175	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	8161	-0-	-178	-0-	315	1	7846	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7599	-0-	-471	-0-	277	1	7322	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	286	1	6997	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6637	-0-	-1433	-0-	266	1	6371	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	6778	-0-	-1561	-0-	386	1	6392	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	6481	-0-	-1672	-0-	362	1	6119	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	6729	-0-	-861	-0-	381	1	6348	2	N	-0-			-0-
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	411	1	6926	2	N	-0-			-0-
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	347	1	6453	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6632	-0-	-312	-0-	399	1	6233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	220	1	4143	2	N	-0-			-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	209	1	3842	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	286	-0-	-4302	-0-	286	1			N	-0-			-0-
04	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	214	1	3622	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	184	1	3953	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3925	-0-	-425	-0-	173	1	3752	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	167	1	3424	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	190	1	3747	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	194	1	3025	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	190	1	3344	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3224	-0-	-706	-0-	161	1	3063	2	N	-0-			-0-
*12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	184	1	5925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	5277	-0-	-923	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	5330	-0-	-160	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5611	-0-	-62	-0-	5611	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1791	-0-	-2611	-0-	186	1	1605	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	1413	-0-	-3487	-0-	149	1	1264	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	1337	-0-	-4088	-0-	182	1	1155	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	1191	-0-	-4059	-0-	213	1	978	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	3385	-0-	-1203	-0-	333	1	3052	2	N	-0-			-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	314	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	332	1	2556	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	334	1	2928	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	317	1	2769	2	N	-0-			-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	330	1	3095	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	336	1	2925	2	N	-0-			-0-
*12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	345	1	2914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7459	-0-	-157	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8306	-0-	-126	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8144	-0-	-16	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8363	-0-	-38	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6108	-0-	-1932	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8389	-0-	-12	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8263	-0-	-293	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7816	-0-	-740	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4988	-0-	-1057	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4864	-0-	-512	-0-	4863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797	X	4506	-0-	-1291	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4797	-0-	-628	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	4819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	4660	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2782	-0-	-876	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1342	-0-	-1962	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3652	-0-	-968	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3366	-0-	-1408	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3371	-0-	-469	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4505	-0-	-255	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4321	-0-	-779	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4387	-0-	-533	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4316	-0-	-675	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4258	-0-	-578	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3747	-0-	-693	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3253	-0-	-639	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3552	-0-	-1188	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3803	-0-	-937	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	601	-0-	-4319	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	2854	-0-	-3160	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3529	-0-	-935	-0-	3520	3	9	9	N	8	8	1			1
02	4536	X	2560	-0-	-1976	-0-	2557	3	3	9	N	3	3	1			1
03	5022	X	3335	-0-	-1687	-0-	3325	3	10	9	N	9	9	1			1
04	4860	X	2084	-0-	-2776	-0-	2078	3	6	9	N	5	5	1			1
05	4061	X	1669	-0-	-2392	-0-	1665	3	4	9	N	4	1	1			4
06	3420	X	1725	-0-	-1695	-0-	1723	3	2	9	N	2	3	1			3
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			Y	-0-					6
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7539	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			Y	-0-					22
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7863	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8560	-0-	-470	-0-	8559	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8519	3	59	9	Y	54					54
08	9331	X	9173	-0-	-158	-0-	9162	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	8550	X	8345	-0-	-205	-0-	8345	3			Y	-0-					6
10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			Y	-0-					6
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			Y	-0-					6
12	9176	X	8186	-0-	-990	-0-	8186	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 102,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6802	-0-	-421	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5907	-0-	-617	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6367	-0-	-856	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6029	-0-	-961	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6235	-0-	-740	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6006	-0-	-564	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3689	-0-	-2542	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5186	-0-	-1204	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4834	-0-	-1769	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8820	-0-	-821	-0-	8811	2	9	9	Y	8					27
02	9296	X	7612	-0-	-1684	-0-	7612	2			Y	-0-					27
03	10292	X	9100	-0-	-1192	-0-	9100	2			Y	-0-					27
04	9960	X	8178	-0-	-1782	-0-	8128	2	50	9	Y	45	72	1			-0-
05	9176	X	7078	-0-	-2098	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7369	-0-	-1451	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8988	-0-	-126	-0-	8988	2			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7810	-0-	-380	-0-	7725	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	9486	X	7968	-0-	-1518	-0-	7968	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8287	-0-	-893	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-
12	9486	X	8479	-0-	-1007	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2171	-0-	-1525	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	972	-0-	-3120	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
05	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	30277	2			N	-0-					-0-
06	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
07	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
08	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
09	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
10	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
11	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	10140	-0-	-10072	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10785	-0-	-375	-0-	174	1	10611	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	8818	-0-	-1262	-0-	129	1	8689	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	170	-0-	-10990	-0-	170	1			N	-0-					-0-
04	10800	X	5866	-0-	-4934	-0-	150	1	5716	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	8992	-0-	-2168	-0-	102	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8178	-0-	-2262	-0-	113	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7902	-0-	-1863	-0-	148	1	7754	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	4756	-0-	-4234	-0-	235	1	4521	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	3779	-0-	-4921	-0-	249	1	3530	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	1977	-0-	-7013	-0-	283	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	261	-0-	-7929	-0-	261	1			N	-0-					-0-
12	7905	X	5886	-0-	-2019	-0-	295	1	5591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3879	-0-	-951	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3768	-0-	-1223	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2900	-0-	-1130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4475	-0-	-981	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3196	-0-	-2324	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3571	-0-	-2133	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	2785	-0-	-2735	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3857	-0-	-1723	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3969	-0-	-495	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3005	-0-	-445	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
*12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6295	-0-	3195	3195	6295	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4148	-0-	1148	4343	4148	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1871	-0-	-1229	3114	1871	2			N	-0-					-0-
08	5354	X	2240	-0-	-3114	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1518	-0-	-590	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6098	-0-	-567	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5053	-0-	-967	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5423	-0-	-1027	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4873	-0-	-1037	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5762	-0-	-66	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5161	-0-	-479	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4978	-0-	-850	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5503	-0-	-728	-0-	5497	3	6	9	Y	5					25
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6720	3	1	9	Y	1					26
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7795	3	8	9	Y	7					33
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6962	3	4	9	Y	4	37	1			-0-
05	7440	X	6793	-0-	-647	-0-	6793	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	6384	-0-	-1176	-0-	6384	3			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6774	-0-	-1038	-0-	6723	3	51	9	Y	46					46
08	7812	X	6388	-0-	-1424	-0-	6388	3			Y	-0-					46
09	6960	X	6038	-0-	-922	-0-	6037	3	1	9	Y	1	47	1			-0-
10	6789	X	6065	-0-	-724	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6044	-0-	-526	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5738	-0-	-989	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9800	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7611	-0-	-257	-0-	315	1	7296	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8576	-0-	-73	-0-	336	1	8240	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7494	-0-	-1986	-0-	372	1	7122	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	5785	-0-	-4011	-0-	391	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7116	-0-	-2364	-0-	347	1	6769	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6726	-0-	-1861	-0-	379	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6474	-0-	-2113	-0-	380	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	5900	-0-	-1600	-0-	341	1	5559	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6827	-0-	-520	-0-	366	1	6461	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6263	-0-	-847	-0-	367	1	5896	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6632	-0-	-95	-0-	379	1	6253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5342	-0-	-951	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4854	-0-	-298	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5552	-0-	-58	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5509	-0-	-131	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	2397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	X	2270	-0-	-160	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2288	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5525	-0-	-719	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5954	-0-	-959	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5956	-0-	-734	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5747	-0-	-1166	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5403	-0-	-1287	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4166	-0-	-2003	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5196	-0-	-774	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
*12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6275	-0-	-809	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5940	-0-	-1159	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5750	-0-	-1120	-0-	5	1	5745	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5992	-0-	-952	-0-	80	1	5912	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5399	-0-	-1390	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5364	-0-	-1056	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5327	-0-	-656	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3439	-0-	-2351	-0-	102	1	3337	2	N	-0-					-0-
*12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	98	1	5915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3807	-0-	-967	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3579	-0-	-1041	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3519	-0-	-1255	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3108	-0-	-1108	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3460	-0-	-440	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	11201	-0-	-4020	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	11131	-0-	-2533	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	10944	-0-	-4184	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	6487	-0-	-8153	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	7964	-0-	-4374	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11905	-0-	-35	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
07	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8326	-0-	-2617	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	6011	-0-	-5899	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11014	-0-	-3680	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12541	-0-	-1679	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12701	-0-	-1993	-0-	12701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	7288	-0-	-5980	-0-	242	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	193	-0-	-9355	-0-	193	1			N	-0-					-0-
03	7936	X	1110	-0-	-6826	-0-	109	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	241	1	7392	2	N	-0-					-0-
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	240	1	9705	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6880	-0-	-170	-0-	225	1	6655	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	5839	-0-	-2035	-0-	255	1	5584	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	6801	-0-	-3150	-0-	241	1	6560	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	1641	-0-	-7989	-0-	122	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	3544	-0-	-6407	-0-	252	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4698	-0-	-2172	-0-	264	1	4434	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5476	-0-	-1313	-0-	327	1	5149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	5399	-0-	-3617	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8738	-0-	-1244	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8906	-0-	-735	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8753	-0-	-888	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	7187	-0-	-2143	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9008	-0-	-199	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8172	-0-	-738	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8579	-0-	-318	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1449	-0-	-1015	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2112	-0-	-1763	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6118	-0-	-2562	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	134	-0-	-4570	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2345	-0-	-2863	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	696	-0-	-4344	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	297	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	353	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	291	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2476	-0-	-1182	-0-	265	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2582	-0-	-1258	-0-	403	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	2466	-0-	-1812	-0-	23	1	2443	2	N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	292	1	4306	2	N	-0-					-0-
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	277	1	4145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3788	-0-	-172	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	335	1	11519	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8766	-0-	-978	-0-	254	1	8512	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	7764	-0-	-3024	-0-	336	1	7428	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9963	-0-	-477	-0-	321	1	9642	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	9977	-0-	-811	-0-	322	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9668	-0-	-772	-0-	325	1	9343	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7594	-0-	-2698	-0-	326	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9597	-0-	-695	-0-	336	1	9261	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9461	-0-	-499	-0-	328	1	9133	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9512	-0-	-470	-0-	329	1	9183	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8767	-0-	-893	-0-	325	1	8442	2	N	-0-					-0-
*12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	332	1	9776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4724	-0-	-1166	-0-	4724	2			Y	-0-					43
02	5320	X	3810	-0-	-1510	-0-	3810	2			Y	-0-					43
03	5890	X	4152	-0-	-1738	-0-	4152	2			Y	-0-					43
04	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	4006	2	6	9	Y	5	1	8			47
05	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	4365	2	4	9	Y	4					51
06	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	3806	2			Y	-0-	49	1			2
07	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3918	2			Y	-0-					2
08	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4120	2			Y	-0-					2
09	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	4174	2	7	9	Y	6					8
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	2			Y	-0-					8
11	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	3593	2			Y	-0-					8
12	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	3883	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 48,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3126	-0-	-749	-0-	270	1	2856	2	Y	-0-					35
02	3500	X	2981	-0-	-519	-0-	261	1	2720	2	Y	-0-					35
03	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	261	1	2814	2	Y	-0-					35
04	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	271	1	2842	2	Y	-0-					35
05	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	289	1	2810	2	Y	-0-					35
06	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	269	1	2691	2	Y	29					64
							32	9									
07	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	275	1	2824	2	Y	12	37	1			39
							13	9									
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	282	1	2541	2	Y	-0-	37	1			2
09	3120	X	2199	-0-	-921	-0-	271	1	1928	2	Y	-0-					2
10	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	309	1	2502	2	Y	6					8
							7	9									
11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	289	1	2461	2	Y	-0-					8
12	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	293	1	2411	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

01	9424	X	8699	-0-	-725	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7719	-0-	-793	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8697	-0-	-479	-0-	8696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8790	X	7994	-0-	-796	-0-	7993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9083	X	8635	-0-	-448	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7999	-0-	-712	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7600	-0-	-1111	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7371	-0-	-999	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7660	-0-	-989	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7313	-0-	-757	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7392	-0-	-606	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6921	-0-	-695	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7448	-0-	-1170	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6872	-0-	-1468	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7369	-0-	-1249	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6866	-0-	-544	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6899	-0-	-758	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6836	-0-	-604	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6607	-0-	-533	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6771	-0-	-607	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6431	-0-	-439	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3895	-0-	-414	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3565	-0-	-327	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3021	-0-	-1059	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2729	-0-	-1487	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3312	-0-	-904	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			Y	-0-					100
02	3976	X	3598	-0-	-378	-0-	3598	2			Y	-0-					100
03	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	3965	2			Y	-0-					100
04	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3782	2	11	9	Y	10	1	8			109
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4191	2	9	9	Y	8					117
06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			Y	-0-	112	1			5
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					5
08	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	4055	2			Y	-0-					5
09	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3871	2	12	9	Y	11					16
10	4185	X	3834	-0-	-351	-0-	3834	2			Y	-0-					16
11	3960	X	3493	-0-	-467	-0-	3493	2			Y	-0-					16
12	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 46,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4066	-0-	-2072	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	182	1	7593	2	N	-0-					-0-
02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	138	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	148	1	7393	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7369	-0-	-221	-0-	139	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7405	-0-	-438	-0-	145	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	142	1	6932	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7292	-0-	-489	-0-	140	1	7152	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	146	1	7018	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6754	-0-	-626	-0-	138	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7010	-0-	-399	-0-	147	1	6863	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	139	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	146	1	6794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	218	1	3210	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2498	-0-	-358	-0-	231	1	2266	3	Y	1					1
							1	9									
03	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	275	1	2552	3	Y	-0-					1
04	3330	X	2760	-0-	-570	-0-	260	1	2499	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	3441	X	1500	-0-	-1941	-0-	197	1	1303	3	Y	-0-					1
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	185	1	3634	3	Y	-0-					1
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	297	1	3495	3	Y	-0-					1
08	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	304	1	2416	3	Y	1					2
							1	9									
09	3810	X	2797	-0-	-1013	-0-	306	1	2491	3	Y	-0-	1	1			1
10	3937	X	1676	-0-	-2261	-0-	178	1	1498	3	Y	-0-					1
11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	230	1	3410	3	Y	-0-					1
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	213	1	3773	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	4285	3	32	9	N	29					35
02	4480	X	4122	-0-	-358	-0-	4121	3	1	9	N	1	7	1			29
03	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	4307	3			N	-0-					29
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4765	3	46	9	N	42	56	1			15
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					15
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					15
07	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4480	3	37	9	N	34					49
08	4991	X	4212	-0-	-779	-0-	4212	3			N	-0-	33	1			16
09	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	4007	3			N	-0-					16
10	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4881	3			N	-0-					16
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					16
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 55,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6762	-0-	-709	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6584	-0-	-164	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7225	-0-	-91	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6721	-0-	-329	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6287	-0-	-1308	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6207	-0-	-1574	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6996	-0-	-534	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7371	-0-	-410	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5214	-0-	-1506	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5907	-0-	-1316	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	2120	-0-	-6219	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	5276	-0-	-2256	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	5709	-0-	-2630	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
06	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	3			N	-0-					-0-
07	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	2240	-0-	-6099	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

01	15252	X	13561	-0-	-1691	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12734	-0-	-146	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	10850	-0-	-3255	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11973	-0-	-2007	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
07	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13616	-0-	-830	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13443	-0-	-147	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14025	-0-	-669	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12811	-0-	-1409	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13056	-0-	-1638	-0-	13056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3209	-0-	-291	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2749	-0-	-1312	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	391	-0-	-3719	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	951	-0-	-4412	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
10	6541	X	365	-0-	-6176	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10999	-0-	-2145	-0-	10999	2			N	-0-			-0-
02	11872	X	10345	-0-	-1527	-0-	10345	2			N	-0-			-0-
03	12803	X	11010	-0-	-1793	-0-	11010	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	8288	-0-	-2962	-0-	8288	2			N	-0-			-0-
05	11439	X	4637	-0-	-6802	-0-	2	1	4635	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	5825	-0-	-5245	-0-	60	1	5765	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	5523	-0-	-5916	-0-	14	1	5509	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	6705	-0-	-4300	-0-	103	1	6602	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	136	1	7235	2	N	-0-			-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	146	1	7140	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	5921	-0-	-559	-0-	144	1	5777	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-	142	1	6408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	629	-0-	-3331	-0-	629	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	8042	-0-	4942	4942	8042	2			N	-0-			-0-
04	12736	X	7794	-0-	-4942	-0-	7794	2			N	-0-			-0-
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-			-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-			-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-			-0-
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
*12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	277	1	2173	3	N	-0-			10
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	261	1	2264	3	N	-0-			10
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	312	1	2524	3	N	-0-			10
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	283	1	2343	3	N	-0-			10
05	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	248	1	1483	3	N	-0-			10
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	296	1	2296	3	N	-0-			10
07	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	320	1	2273	3	N	48			58
							53	9							
08	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	313	1	2410	3	N	-0-			58
09	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	279	1	1978	3	N	-0-			58
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	286	1	2432	3	N	-0-			58
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	228	1	2771	3	N	-0-			58
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	194	1	3336	3	N	22			80
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 31,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	2055	-0-	-297	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2205	-0-	-740	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
05	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	2034	-0-	-546	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
10	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2225	-0-	-813	-0-	2225	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	233	1	2416	2	Y	-0-					27
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	216	1	2098	2	Y	-0-					27
03	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	222	1	2417	2	Y	-0-					27
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	203	1	2578	2	Y	-0-					27
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	2510	2	Y	-0-					27
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	226	1	2579	2	Y	29					56
							32	9									
07	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	229	1	2585	2	Y	11	32	1			35
							12	9									
08	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	243	1	2316	2	Y	-0-	34	1			1
09	2850	X	2133	-0-	-717	-0-	234	1	1899	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	245	1	2179	2	Y	7					8
							8	9									
11	2850	X	2187	-0-	-663	-0-	248	1	1939	2	Y	-0-					8
12	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	244	1	1940	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	150	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	160	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1430	-0-	-1570	-0-	212	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1898	-0-	-954	-0-	236	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	242	1	1795	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	221	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	210	1	2351	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	202	-0-	-1778	-0-	202	1			N	-0-					-0-
*12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	200	1	2376	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2799	-0-	-197	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4823	-0-	-881	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4666	-0-	-38	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2271	-0-	-2409	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1275	-0-	-3902	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	436	-0-	-4574	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	954	-0-	-3324	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12317	-0-	-1695	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11911	-0-	-661	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12854	-0-	-507	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
04	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12649	-0-	-526	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11996	-0-	-1179	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12091	-0-	-774	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10846	-0-	-1394	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11224	-0-	-1424	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10625	-0-	-1555	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9780	-0-	-2310	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10737	-0-	-2221	-0-	233	1	10504	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	9314	-0-	-2390	-0-	214	1	9100	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	9663	-0-	-3295	-0-	245	1	9418	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	9385	-0-	-2225	-0-	241	1	9144	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	8444	-0-	-2406	-0-	248	1	8196	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8507	-0-	-1873	-0-	238	1	8269	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8638	-0-	-1685	-0-	241	1	8397	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8760	-0-	-943	-0-	242	1	8518	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8538	-0-	-852	-0-	233	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	247	1	8651	2	N	-0-					-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	235	1	8527	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8668	-0-	-167	-0-	247	1	8421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9508	-0-	-1280	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8741	-0-	-1003	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9489	-0-	-1299	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9105	-0-	-675	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9186	-0-	-486	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8787	-0-	-885	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9320	-0-	-166	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9262	-0-	-248	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9509	-0-	-318	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8949	-0-	-561	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9012	-0-	-567	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	4360	-0-	-4723	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2987	-0-	-4209	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2018	-0-	-5143	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1495	-0-	-4655	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1431	-0-	-4924	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1051	-0-	-3179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	680	-0-	-2637	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12872	-0-	-388	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11187	-0-	-2515	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10915	-0-	-2345	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12252	-0-	-1171	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10765	-0-	-2658	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	7659	-0-	-5211	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11364	-0-	-881	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11144	-0-	-706	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10943	-0-	-1302	-0-	10943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9470	-0-	-667	-0-	9470	2			N	-0-			-0-
02	9156	X	8149	-0-	-1007	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	8958	-0-	-1086	-0-	8958	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	8733	-0-	-657	-0-	8733	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	8605	-0-	-1005	-0-	8605	2			N	-0-			-0-
06	9150	X	8261	-0-	-889	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
07	9021	X	8312	-0-	-709	-0-	8312	2			N	-0-			-0-
08	9021	X	7827	-0-	-1194	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-			-0-
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-			-0-
11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-			-0-
*12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18452	-0-	-1357	-0-	18452	2			N	-0-			-0-
02	17892	X	16726	-0-	-1166	-0-	16726	2			N	-0-			-0-
03	19282	X	14711	-0-	-4571	-0-	97	1	14614	2	N	-0-			-0-
04	18660	X	13724	-0-	-4936	-0-	195	1	13529	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	14850	-0-	-4246	-0-	162	1	14688	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	16488	-0-	-1422	-0-	31	1	16457	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	16915	-0-	-1592	-0-	3	1	16912	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	8873	-0-	-5976	-0-	239	1	8634	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	12724	-0-	-3776	-0-	164	1	12560	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	15443	-0-	-1607	-0-	4	1	15439	2	N	-0-			-0-
11	16500	X	14577	-0-	-1923	-0-	14577	2			N	-0-			-0-
12	16926	X	13615	-0-	-3311	-0-	95	1	13520	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9079	-0-	-1523	-0-	9079	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	8721	-0-	-855	-0-	8721	2			N	-0-			-0-
03	10509	X	8562	-0-	-1947	-0-	8562	2			N	-0-			-0-
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	8531	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	8311	-0-	-1330	-0-	8311	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	8113	-0-	-1217	-0-	8113	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8112	-0-	-1529	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	8022	-0-	-782	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	7148	-0-	-1372	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
11	8100	X	7441	-0-	-659	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	7469	-0-	-653	-0-	7469	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	7810	-0-	-3567	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	2738	-0-	-3842	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	2332	-0-	-5046	-0-	192	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4389	-0-	-3171	-0-	330	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5138	-0-	-2674	-0-	362	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	3780	-0-	-3780	-0-	295	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	226	1	5981	2	N	-0-					-0-
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	147	1	7116	2	N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	141	1	6709	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	145	1	5387	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5589	-0-	-1431	-0-	138	1	5451	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6271	-0-	-983	-0-	141	1	6130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6299	-0-	-924	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5379	-0-	-1285	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4994	-0-	-2384	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	8452	-0-	5352	5352	8452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
08	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7664	-0-	-520	-0-	7631	2	33	9	Y	30					30
02	7308	X	6827	-0-	-481	-0-	6827	2			Y	-0-					30
03	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7525	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	7590	X	7312	-0-	-278	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7492	-0-	-227	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
06	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7393	-0-	-171	-0-	7393	2			Y	-0-					-0-
08	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7057	-0-	-263	-0-	7032	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	2			Y	-0-					2
11	7230	X	6577	-0-	-653	-0-	6577	2			Y	-0-					2
12	7378	X	6653	-0-	-725	-0-	6653	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 86,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5116	-0-	-805	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4494	-0-	-854	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3882	-0-	-1450	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4039	-0-	-1386	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4729	-0-	-881	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4549	-0-	-1248	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4666	-0-	-944	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	7059	2	33	9	Y	30					30
02	6608	X	5630	-0-	-978	-0-	5630	2			Y	-0-					30
03	7316	X	5589	-0-	-1727	-0-	5587	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	7080	X	5692	-0-	-1388	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6082	-0-	-1048	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5123	-0-	-1237	-0-	5098	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	6572	X	5393	-0-	-1179	-0-	5393	2			Y	-0-					2
11	6360	X	5389	-0-	-971	-0-	5389	2			Y	-0-					2
12	6541	X	5849	-0-	-692	-0-	5849	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 70,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		541	-0-	541	541	541	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		6131	-0-	6131	6672	6131	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		6581	-0-	6581	13253	6581	2			N	-0-			-0-
04	20375	X	7122	-0-	-13253	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	5842	-0-	-728	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	5316	-0-	-2031	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	5666	-0-	-1681	-0-	5666	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	4646	-0-	-2464	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
10	6665	X	5104	-0-	-1561	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
11	5850	X	5177	-0-	-673	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	4360	-0-	-1313	-0-	4360	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

01	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
03	2201	X	1526	-0-	-675	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
05	2511	X	1513	-0-	-998	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
06	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
07	2511	X	1415	-0-	-1096	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
09	2280	X	1005	-0-	-1275	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
10	2356	X	1546	-0-	-810	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
11	2280	X	1130	-0-	-1150	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
12	1426	X	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

01	4774	X	215	-0-	-4559	-0-	215	1			N	-0-			-0-
02	4312	X	409	-0-	-3903	-0-	371	1	38	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	2784	-0-	-1990	-0-	469	1	2315	2	N	-0-			-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	478	1	3379	2	N	-0-			-0-
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	473	1	2097	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	407	-0-	-2293	-0-	407	1			N	-0-			-0-
07	3999	X	466	-0-	-3533	-0-	466	1			N	-0-			-0-
08	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	557	1	2855	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	1281	-0-	-2589	-0-	543	1	738	2	N	-0-			-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	562	1	3152	2	N	-0-			-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	545	1	3670	2	N	-0-			-0-
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	552	1	2869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3955	-0-	-2541	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5348	-0-	-1844	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6483	-0-	-477	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6314	-0-	-444	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6370	-0-	-326	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5832	-0-	-1008	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10034	-0-	-2180	-0-	10034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13833	-0-	-1203	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14718	-0-	-1929	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13281	-0-	-1239	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12979	-0-	-2335	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12760	-0-	-2060	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13858	-0-	-1456	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
08	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15056	-0-	-847	-0-	15056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5036	-0-	-2280	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4867	-0-	-1405	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5097	-0-	-1143	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6025	-0-	-268	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5908	-0-	-106	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5957	-0-	-57	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4997	-0-	-763	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10178	-0-	-641	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8850	-0-	-922	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9603	-0-	-1216	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9003	-0-	-1467	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8311	-0-	-2105	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8356	-0-	-1484	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8031	-0-	-1765	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7671	-0-	-1939	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8645	-0-	-4	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6777	-0-	-1593	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7198	-0-	-1916	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3267	-0-	-825	-0-	3257	2	10	9	N	9					94
02	3556	X	2984	-0-	-572	-0-	2984	2			N	-0-					94
03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3737	2	34	9	N	31					125
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					125
05	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3580	2			N	-0-					125
06	3660	X	2607	-0-	-1053	-0-	2607	2			N	-0-					125
07	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2			N	-0-					125
08	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					125
09	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	3349	2			N	-0-					125
10	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-					125
11	3540	X	2815	-0-	-725	-0-	2815	2			N	-0-					125
12	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	3193	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 39,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	892	-0-	-1180	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1697	-0-	-253	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3516	-0-	416	416	225	1	3291	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4893	-0-	2093	2509	170	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	2576	185	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	5154	X	2578	-0-	-2576	-0-	207	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	319	1	4509	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	408	1	3552	2	N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	394	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	403	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	443	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	428	1	3065	2	N	-0-					-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	324	1	1953	2	N	-0-					-0-
*12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	328	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE			C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8404	-0-	-3244	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	3683	-0-	-10949	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
06	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
07	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17609	-0-	-464	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16044	-0-	-1446	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15344	-0-	-2729	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	13255	-0-	-4235	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	13796	-0-	-4432	-0-	13796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

01	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4998	-0-	-322	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5489	2	257	9	N	234	193	1			41
07	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	5036	2			N	-0-					41
08	5921	X	5509	-0-	-412	-0-	5509	2			N	-0-					41
09	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					41
10	5952	X	5476	-0-	-476	-0-	5476	2			N	-0-					41
11	5760	X	212	-0-	-5548	-0-	212	2			N	-0-					41
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 55,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

01	15438	X	13380	-0-	-2058	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12931	-0-	-285	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13287	-0-	-1345	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12809	-0-	-961	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13231	-0-	-1091	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12733	-0-	-1127	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12988	-0-	-1334	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12494	-0-	-805	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12454	-0-	-356	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12722	-0-	-515	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12115	-0-	-605	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12414	-0-	-575	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4928	-0-	-187	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3879	-0-	-573	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3689	-0-	-1240	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3843	-0-	-927	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3692	-0-	-1020	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2086	-0-	-2130	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
05	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7608	-0-	-948	-0-	7605	2	3	9	Y	3					14
02	7728	X	7014	-0-	-714	-0-	7014	2			Y	-0-					14
03	8432	X	7971	-0-	-461	-0-	7971	2			Y	-0-					14
04	7620	X	7430	-0-	-190	-0-	7410	2	20	9	Y	18	32	1			-0-
05	7874	X	3034	-0-	-4840	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	2008	-0-	-5702	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	5257	-0-	-2710	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	6014	-0-	-1953	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	7097	-0-	-343	-0-	7063	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7201	-0-	-146	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
02	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	16515	3			N	-0-					-0-
04	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	3			N	-0-					-0-
05	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					-0-
06	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
07	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					-0-
08	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	3			N	-0-					-0-
09	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	3			N	-0-					-0-
10	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	10955	-0-	-1615	-0-	10955	3			N	-0-					-0-
12	15872	X	11101	-0-	-4771	-0-	11101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2015 - P/A 04/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2015 - P/A 04/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

01	3627 X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2368	-0-	-908	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2868	-0-	-759	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3140	-0-	-250	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3102	-0-	-711	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3317	-0-	-373	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	2967	-0-	-846	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	2116	-0-	-1514	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

01	6200 X	5209	-0-	-991	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4175	-0-	-1425	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	3096	-0-	-3104	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	2024	-0-	-3796	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	2101	-0-	-3665	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	3280	-0-	-1760	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3158	-0-	-1461	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2586	-0-	-514	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	951	-0-	-2319	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	773	-0-	-2606	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2408	-0-	-862	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2114	-0-	-1048	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

01	4991 X	4336	-0-	-655	-0-	4322	3	14	9	N	13	12	1					2
02	4508 X	3842	-0-	-666	-0-	3836	3	6	9	N	5	5	1					2
03	4495 X	4108	-0-	-387	-0-	4097	3	11	9	N	10	11	1					1
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4584	3	14	9	N	13	12	1					2
05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	9	N	9	3	1					8
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	3	4	9	N	4	6	1					6
07	4743 X	4082	-0-	-661	-0-	4074	3	8	9	N	7	12	1					1
08	4743 X	4149	-0-	-594	-0-	4143	3	6	9	N	5	3	1					3
09	4590 X	3546	-0-	-1044	-0-	3537	3	9	9	N	8	5	1					6
10	4743 X	3764	-0-	-979	-0-	3758	3	6	9	N	5	8	1					3
11	4470 X	3489	-0-	-981	-0-	3483	3	6	9	N	5	6	1					2
*12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5578	3	10	9	N	9	5	1					6

TOTAL GAS PROD: 50,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
11	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
*12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4640	-0-	-1839	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2155	-0-	-3697	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	135	1	5142	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5195	-0-	-2400	-0-	169	1	5026	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7527	-0-	-68	-0-	362	1	7165	2	N	-0-					-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	351	1	7190	2	N	-0-					-0-
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	362	1	7868	2	N	-0-					-0-
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	348	1	7447	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6748	-0-	-1033	-0-	362	1	6386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	12681	-0-	-432	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10166	-0-	-1230	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11189	-0-	-1428	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10291	-0-	-1979	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11176	-0-	-1503	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11488	-0-	-782	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
08	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10890	-0-	-600	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10484	-0-	-1978	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	7397	-0-	-4663	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
*12	12462	X	7304	-0-	-5158	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	376	1	8803	2	N	-0-			-0-
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	332	1	8287	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	9175	-0-	-63	-0-	367	1	8808	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	349	1	8771	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8709	-0-	-839	-0-	327	1	8382	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	7708	-0-	-1532	-0-	316	1	7392	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	9182	-0-	-366	-0-	350	1	8832	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	8298	-0-	-1126	-0-	325	1	7973	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8056	-0-	-1064	-0-	308	1	7748	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	8210	-0-	-966	-0-	390	1	7820	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	7933	-0-	-947	-0-	312	1	7621	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	7833	-0-	-1343	-0-	314	1	7519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

01	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	504	1	9714	2	N	-0-			-0-
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	427	1	8364	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	7406	-0-	-2483	-0-	410	1	6996	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	6772	-0-	-3128	-0-	485	1	6287	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	6856	-0-	-3374	-0-	490	1	6366	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	5991	-0-	-3909	-0-	472	1	5519	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	5909	-0-	-3825	-0-	498	1	5411	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	5816	-0-	-1593	-0-	497	1	5319	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5665	-0-	-1115	-0-	486	1	5179	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	506	1	5849	2	N	-0-			-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	488	1	6107	2	N	-0-			-0-
*12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	498	1	6418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

01	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	5706	-0-	-1044	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	5403	-0-	-1820	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
09	7920	X	5049	-0-	-2871	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
10	9827	X	5057	-0-	-4770	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	5338	-0-	-4172	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	4628	-0-	-5199	-0-	4628	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8627	-0-		-2316	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	1940	-0-		-7132	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	4	-0-		-9637	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10369	X	10369	-0-		-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
05	10555	X	10555	-0-		-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
06	9293	X	9293	-0-		-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9151	-0-		-1575	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9109	-0-		-1617	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8816	-0-		-1564	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8735	-0-		-1805	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8686	-0-		-614	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8646	-0-		-499	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7068	-0-		-3503	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8668	-0-		-880	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9040	-0-		-1097	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8672	-0-		-1138	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8628	-0-		-982	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7746	-0-		-1554	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7654	-0-		-1956	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7934	-0-		-1118	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7473	-0-		-1197	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6794	-0-		-1824	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6700	-0-		-1040	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7612	-0-		-324	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4673	-0-		-597	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4063	-0-		-501	-0-	4062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5301	X	4772	-0-		-529	-0-	4771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4560	X	4316	-0-		-244	-0-	4315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4681	X	4374	-0-		-307	-0-	4373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4620	X	4332	-0-		-288	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4457	-0-		-317	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4166	-0-		-608	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3846	-0-		-474	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	1760	-0-		-2704	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4086	-0-		-234	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3720	-0-		-744	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2672	-0-	-955	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2812	-0-	-156	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2453	-0-	-1422	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2463	-0-	-1412	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2078	-0-	-1672	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

01	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5859	-0-	-1057	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8575	-0-	-415	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7955	-0-	-745	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7744	-0-	-1246	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6482	-0-	-2218	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6641	-0-	-1946	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8020	-0-	-2148	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7157	-0-	-1047	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7648	-0-	-2117	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7885	-0-	-1565	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7855	-0-	-1910	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7023	-0-	-747	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7239	-0-	-914	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6929	-0-	-1224	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6580	-0-	-1310	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6730	-0-	-1113	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6528	-0-	-492	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6468	-0-	-786	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

01	2635	X	1038	-0-	-1597	-0-	148	1	890	3	Y	-0-					29
							20	9									
02	2380	X	1413	-0-	-967	-0-	289	1	1104	3	Y	18					47
							20	9									
03	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	316	1	1668	3	Y	10	1	8			56
							11	9									
04	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	291	1	1734	3	Y	19	64	1	1	8	10
							21	9									
05	2635	X	802	-0-	-1833	-0-	180	1	620	3	Y	2					12
							2	9									
06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	174	1	1688	3	Y	10					22
							11	9									
07	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	277	1	1531	3	Y	53	33	1			42
							58	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	323	1	1634	3	Y	8					50
							9	9									
09	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	313	1	1394	3	Y	8	41	1			17
							9	9									
10	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	314	1	1378	3	Y	-0-					17
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	317	1	1878	3	Y	18					35
							20	9									
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	315	1	1971	3	Y	7	1	8			41
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5678	-0-	-3591	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6965	-0-	-1855	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7505	-0-	-1945	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7954	-0-	-926	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7867	-0-	-1309	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7580	-0-	-1596	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6171	-0-	-2619	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8274	-0-	-809	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5526	-0-	-2424	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
*12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7282	-0-	-716	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7110	-0-	-516	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6384	-0-	-996	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6988	-0-	-328	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6998	-0-	-82	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	2			Y	-0-					5
02	4368	X	4160	-0-	-208	-0-	4145	2	15	9	Y	14	17	1			2
03	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			Y	-0-					2
04	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	4405	2			Y	-0-					2
05	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	4393	2	13	9	Y	12					14
06	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4139	2	11	9	Y	10					24
07	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	4121	2	1	9	Y	1	23	1			2
08	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	4163	2			Y	-0-					2
09	4410	X	3929	-0-	-481	-0-	3929	2			Y	-0-					2
10	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			Y	-0-					2
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4081	2			Y	-0-					2
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4251	2	15	9	Y	14					16

TOTAL GAS PROD: 51,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	4357	-0-	-6927	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
02	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9422	-0-	-529	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9254	-0-	-1720	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9158	-0-	-1462	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8935	-0-	-2039	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9549	-0-	-185	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8973	-0-	-447	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9062	-0-	-393	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8333	-0-	-1215	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10067	-0-	-225	-0-	354	1	9713	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8765	-0-	-699	-0-	318	1	8447	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	8655	-0-	-3249	-0-	429	1	8226	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	9569	-0-	-1951	-0-	340	1	9229	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	8327	-0-	-3577	-0-	358	1	7969	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8481	-0-	-1269	-0-	345	1	8136	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8368	-0-	-1521	-0-	374	1	7994	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8769	-0-	-1120	-0-	386	1	8383	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8527	-0-	-1043	-0-	393	1	8134	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8624	-0-	-149	-0-	418	1	8206	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	416	1	7760	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8218	-0-	-586	-0-	423	1	7795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2			Y	-0-					61
02	4900	X	4653	-0-	-247	-0-	4635	2	18	9	Y	16	75	1			2
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			Y	-0-					2
04	5250	X	4917	-0-	-333	-0-	4917	2			Y	-0-					2
05	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4885	2	15	9	Y	14					16
06	4980	X	4573	-0-	-407	-0-	4561	2	12	9	Y	11					27
07	5146	X	4470	-0-	-676	-0-	4470	2			Y	-0-	25	1			2
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			Y	-0-					2
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					2
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			Y	-0-					2
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					2
*12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5672	2	22	9	Y	20					22

TOTAL GAS PROD: 60,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	2991	2	30	9	N	27					183
02	2912	X	2630	-0-	-282	-0-	2611	2	19	9	N	17					200
03	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2778	2	29	9	N	26	111	1			115
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2586	2	14	9	N	13					128
05	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2930	2	30	9	N	27	85	1			70
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2777	2	22	9	N	20					90
07	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2851	2	28	9	N	25					115
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2848	2	21	9	N	19					134
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2731	2	19	9	N	17					151
10	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2807	2	15	9	N	14					165
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2776	2	18	9	N	16					181
*12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2909	2	29	9	N	26					207

TOTAL GAS PROD: 33,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	420	X	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	X	73	-0-	-361	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	20	-0-	-414	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	434	X	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	360	X	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6112	-0-	-429	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5696	-0-	-548	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6033	-0-	-880	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5975	-0-	-715	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6122	-0-	-636	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6097	-0-	-196	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6036	-0-	-133	-0-	6035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5970	X	5722	-0-	-248	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5605	-0-	-305	-0-	5604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10133	-0-	-996	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8596	-0-	-1456	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9377	-0-	-1039	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8857	-0-	-1223	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8713	-0-	-1703	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8871	-0-	-939	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7436	-0-	-1444	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8984	-0-	-192	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8272	-0-	-608	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8752	-0-	-362	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	22931	-0-	-3760	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19979	-0-	-3961	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21481	-0-	-4280	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22655	-0-	-955	-0-	22655	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	23035	-0-	-1021	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
06	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	23144	-0-	-261	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21641	-0-	-1764	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	14976	-0-	-7674	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	15573	-0-	-7739	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	1604	-0-	-20956	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	483	-0-	-22674	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4659	-0-	-735	-0-	436	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3991	-0-	-881	-0-	367	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3806	-0-	-1092	-0-	442	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	429	1	3655	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	437	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2517	-0-	-1983	-0-	257	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

01	12028	X	10557	-0-	-1471	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9443	-0-	-105	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9770	-0-	-460	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8268	-0-	-2303	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10359	-0-	-88	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7823	-0-	-1957	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	6790	-0-	-3564	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7892	-0-	-2128	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8588	-0-	-1766	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

01	13423	X	10740	-0-	-2683	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9777	-0-	-1647	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10663	-0-	-1675	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10105	-0-	-965	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10059	-0-	-1380	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10118	-0-	-352	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9898	-0-	-921	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9842	-0-	-822	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9368	-0-	-742	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10078	-0-	-369	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9082	-0-	-1028	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9306	-0-	-583	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5811	-0-	-489	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5878	-0-	-539	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5643	-0-	-297	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5502	-0-	-318	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3066	2	31	9	N	28					125
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2971	2	24	9	N	22					147
03	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	2981	2	34	9	N	31	65	1			113
04	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	2780	2	19	9	N	17					130
05	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2858	2	18	9	N	16	71	1			75
06	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	2697	2	36	9	N	33					108
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3278	2	46	9	N	42					150
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3162	2	31	9	N	28					178
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3033	2	26	9	N	24	82	1			120
10	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3111	2	45	9	N	41					161
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3163	2	51	9	N	46	93	1			114
12	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	3120	2	37	9	N	34					148

TOTAL GAS PROD: 36,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
07	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
*12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	8203	-0-	-9839	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	-0-					-0-
03	16430	X	4294	-0-	-12136	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13269	-0-	-801	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	14083	-0-	-456	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13600	-0-	-102	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
09	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
10	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
11	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
*12	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

01	4712	X	4664	-0-	-48	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4612	-0-	-518	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3734	-0-	-946	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4108	-0-	-790	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

01	16957	X	15772	-0-	-1185	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14342	-0-	-414	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15850	-0-	-177	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14265	-0-	-1245	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14658	-0-	-1369	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15183	-0-	-177	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
07	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
08	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	15127	-0-	-53	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12569	-0-	-3365	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	11020	-0-	-4490	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	11640	-0-	-4387	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4475	-0-	-1013	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4440	-0-	-1080	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4648	-0-	-422	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3547	-0-	-1103	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

01	10416	X	9267	-0-	-1149	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8023	-0-	-741	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8600	-0-	-731	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7796	-0-	-1234	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7911	-0-	-1420	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7593	-0-	-1377	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7780	-0-	-1117	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7696	-0-	-891	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7284	-0-	-516	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7015	-0-	-890	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7098	-0-	-492	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7232	-0-	-549	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9656	2			N	-0-			-0-
02	9100	X	7938	-0-	-1162	-0-	7938	2			N	-0-			-0-
03	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8907	-0-	-423	-0-	8907	2			N	-0-			-0-
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-			-0-
06	10890	X	10107	-0-	-783	-0-	10107	2			N	-0-			-0-
07	11253	X	10284	-0-	-969	-0-	10284	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	10237	-0-	-1016	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
09	10110	X	9772	-0-	-338	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
10	10447	X	10127	-0-	-320	-0-	10127	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	9299	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	7950	-0-	-2342	-0-	7950	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8045	-0-	-759	-0-	8045	2			N	-0-			-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	8089	-0-	-467	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7897	-0-	-383	-0-	7897	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	7781	-0-	-930	-0-	7781	2			N	-0-			-0-
06	8430	X	8153	-0-	-277	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	8235	-0-	-476	-0-	8235	2			N	-0-			-0-
08	8153	X	6638	-0-	-1515	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	7479	-0-	-681	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
11	8160	X	7674	-0-	-486	-0-	7674	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	7377	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	504	X	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	213	1	3370	2	N	-0-			-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	331	1	6545	2	N	-0-			-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	350	1	5205	2	N	-0-			-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	355	1	5559	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6164	-0-	-718	-0-	347	1	5817	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	345	1	5548	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5508	-0-	-1374	-0-	364	1	5144	2	N	-0-			-0-
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	331	1	6066	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	4602	-0-	-1567	-0-	309	1	4293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	274	-0-	-1434	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	486	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	515	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	528	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	2699	-0-	-2251	-0-	514	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	927	-0-	-4188	-0-	510	1	417	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	1661	-0-	-3454	-0-	540	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	1464	-0-	-3036	-0-	519	1	945	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2108	-0-	-1829	-0-	532	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	974	-0-	-1726	-0-	521	1	453	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1402	-0-	-272	-0-	562	1	840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5388	-0-	-716	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5743	-0-	-1015	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6381	-0-	-159	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5813	-0-	-945	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5719	-0-	-341	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	5634	2	92	9	Y	84					84
08	6603	X	5470	-0-	-1133	-0-	5446	2	24	9	Y	22	64	1			42
09	6390	X	5406	-0-	-984	-0-	5406	2			Y	-0-					42
10	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	2			Y	-0-					42
11	5730	X	5510	-0-	-220	-0-	5510	2			Y	-0-					42
12	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 68,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	356	1	5850	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5246	-0-	-46	-0-	285	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5736	-0-	-123	-0-	339	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	289	1	5188	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	158	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5324	-0-	-676	-0-	131	1	5193	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5526	-0-	-271	-0-	348	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	348	1	5260	2	N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	300	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	277	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	330	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	342	1	5318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
04	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
07	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
11	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12180	-0-	-1863	-0-	12180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9195	-0-	-446	-0-	9195	2			N	-0-					97
02	8596	X	8203	-0-	-393	-0-	8203	2			N	-0-					97
03	9331	X	9057	-0-	-274	-0-	9057	2			N	-0-					97
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8839	2	110	9	N	100	197	1			-0-
05	9207	X	9035	-0-	-172	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8611	-0-	-299	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8816	-0-	-422	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8487	-0-	-453	-0-	8453	2	34	9	Y	31					31
10	9021	X	8714	-0-	-307	-0-	8714	2			Y	-0-					31
11	8610	X	8287	-0-	-323	-0-	8287	2			Y	-0-					31
12	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 104,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	7752	-0-	-4586	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	7388	-0-	-3756	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10086	-0-	-2252	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10161	-0-	-249	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
05	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7147	-0-	-2603	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	314	-0-	-10195	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	13	-0-	-10496	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	2384	-0-	-7786	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7565	-0-	-2851	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
*12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7943	-0-	-799	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6884	-0-	-1012	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7105	-0-	-725	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7237	-0-	-823	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6889	-0-	-954	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6566	-0-	-1277	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6882	-0-	-228	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6174	-0-	-925	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13160	-0-	-3022	-0-	275	1	12885	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	11714	-0-	-2202	-0-	260	1	11454	2	N	-0-					-0-
03	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	282	1	14678	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	13208	-0-	-802	-0-	258	1	12950	2	N	-0-					-0-
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	282	1	15011	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	12105	-0-	-2385	-0-	223	1	11882	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	10607	-0-	-4366	-0-	297	1	10310	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	9703	-0-	-5580	-0-	341	1	9362	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	9393	-0-	-5397	-0-	347	1	9046	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	9557	-0-	-5726	-0-	363	1	9194	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	8111	-0-	-4009	-0-	356	1	7755	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9407	-0-	-1195	-0-	364	1	9043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6565	-0-	-751	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5684	-0-	-420	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6016	-0-	-308	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5956	-0-	-404	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5249	-0-	-951	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5507	-0-	-1813	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5067	-0-	-2497	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4861	-0-	-2459	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5052	-0-	-1551	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11342	-0-	-1306	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11865	-0-	-783	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12201	-0-	-447	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
08	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11622	-0-	-618	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9454	-0-	-2786	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	8699	-0-	-3856	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9203	-0-	-1709	-0-	234	1	8969	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7463	-0-	-2477	-0-	191	1	7272	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	8565	-0-	-2440	-0-	227	1	8338	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	8766	-0-	-1884	-0-	216	1	8550	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	7103	-0-	-2104	-0-	177	1	6926	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8169	-0-	-741	-0-	213	1	7956	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	226	1	7715	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	246	1	7940	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7644	-0-	-1116	-0-	238	1	7406	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7630	-0-	-802	-0-	236	1	7394	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	243	1	7198	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7456	-0-	-728	-0-	249	1	7207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	3064	-0-	-1808	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	5443	-0-	-943	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	5432	-0-	-954	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	5041	-0-	-1139	-0-	5041	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	5044	-0-	-908	-0-	5044	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	3187	-0-	-2269	-0-	3187	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	1367	-0-	-5608	-0-	58	1	1309	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	5160	-0-	-1896	-0-	75	1	5085	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	4686	-0-	-3126	-0-	83	1	4603	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6521	-0-	-1039	-0-	81	1	6440	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	96	1	5314	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4216	-0-	-1304	-0-	94	1	4122	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	1796	-0-	-4931	-0-	93	1	1703	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	4059	-0-	-2668	-0-	116	1	3943	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5205	-0-	-1305	-0-	128	1	5077	2	N	-0-			-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	121	1	7339	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3209	-0-	-1021	-0-	96	1	3113	2	N	-0-			-0-
*12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	194	1	6566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9023	-0-	-308	-0-	355	1	8668	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7158	-0-	-1270	-0-	318	1	6840	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8079	-0-	-1345	-0-	366	1	7713	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	7865	-0-	-1255	-0-	350	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	354	1	7744	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8002	-0-	-728	-0-	337	1	7665	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	8051	-0-	-71	-0-	368	1	7683	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	8116	-0-	-6	-0-	357	1	7759	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6946	-0-	-1064	-0-	338	1	6608	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7344	-0-	-933	-0-	366	1	6978	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	6218	-0-	-1792	-0-	359	1	5859	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	6974	-0-	-1148	-0-	364	1	6610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	23380	-0-	-6442	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	19743	-0-	-5653	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	18414	-0-	-9703	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	17062	-0-	-10148	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	18118	-0-	-7550	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	17147	-0-	-5473	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	15018	-0-	-6837	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	15121	-0-	-3293	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	13949	-0-	-3571	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	12331	-0-	-5773	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
11	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
*12	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	8914	-0-	-8818	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	12094	-0-	-4846	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	9733	-0-	-9022	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	10057	-0-	-8093	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11539	-0-	-1853	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11644	-0-	-1316	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	8962	-0-	-4430	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	4325	-0-	-7207	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9558	-0-	-2082	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	9135	-0-	-2893	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9368	-0-	-2272	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	4484	-0-	-5405	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4509	-0-	-279	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4660	-0-	-331	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4382	-0-	-58	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	2362	-0-	-5605	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7537	-0-	-173	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	752	-0-	-7215	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5417	-0-	-2293	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	3340	-0-	-4627	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	2228	-0-	-5553	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	5585	-0-	-1945	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3488	-0-	-2278	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8101	-0-	-271	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8957	-0-	-312	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
04	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7945	-0-	-725	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7687	-0-	-1272	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7868	-0-	-1091	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6936	-0-	-1494	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7479	-0-	-1232	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7599	-0-	-351	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
02	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
03	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
06	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
09	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
11	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
*12	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8788	-0-	-667	-0-	8788	2		Y	-0-			-0-
02	8540	X	7625	-0-	-915	-0-	7625	2		Y	-0-			-0-
03	9176	X	8450	-0-	-726	-0-	8450	2		Y	-0-			-0-
04	8610	X	8124	-0-	-486	-0-	8124	2		Y	-0-			-0-
05	8866	X	8330	-0-	-536	-0-	8330	2		Y	-0-			-0-
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	7919	2		Y	-0-			-0-
07	8463	X	8222	-0-	-241	-0-	8222	2		Y	-0-			-0-
08	8463	X	8169	-0-	-294	-0-	8169	2		Y	-0-			-0-
09	8130	X	7587	-0-	-543	-0-	7587	2		Y	-0-			-0-
10	8339	X	7659	-0-	-680	-0-	7659	2		Y	-0-			-0-
11	7920	X	7292	-0-	-628	-0-	7292	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	7561	-0-	7561	7561	7561	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2		Y	-0-			-0-
02	6608	X	5929	-0-	-679	-0-	5929	2		Y	-0-			-0-
03	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	6353	2		Y	-0-			-0-
04	6540	X	6130	-0-	-410	-0-	6130	2		Y	-0-			-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	6181	2		Y	-0-			-0-
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6089	2		Y	-0-			-0-
07	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	6175	2		Y	-0-			-0-
08	6355	X	5889	-0-	-466	-0-	5889	2		Y	-0-			-0-
09	6120	X	5454	-0-	-666	-0-	5454	2		Y	-0-			-0-
10	6293	X	5467	-0-	-826	-0-	5467	2		Y	-0-			-0-
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	5455	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5612	-0-	5612	5612	5612	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	102	-0-	-10934	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	4989	-0-	-4979	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7595	-0-	-3441	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	1359	-0-	-7461	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	8668	-0-	-2740	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9646	-0-	-658	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10555	-0-	-140	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9999	-0-	-1131	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9904	-0-	-1597	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9761	-0-	-1740	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9153	-0-	-1707	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9305	-0-	-1235	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8827	-0-	-1163	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8777	-0-	-1112	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	184	1	5807	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5021	-0-	-579	-0-	152	1	4869	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	180	1	5805	2	N	-0-			-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	160	1	5771	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5490	-0-	-493	-0-	169	1	5321	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5263	-0-	-527	-0-	149	1	5114	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5061	-0-	-1077	-0-	241	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	4837	-0-	-1301	-0-	251	1	4586	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4938	-0-	-1002	-0-	248	1	4690	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	243	1	4952	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4931	-0-	-319	-0-	240	1	4691	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	249	1	4135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11981	-0-	-636	-0-	11981	2			N	-0-			-0-
02	12012	X	9778	-0-	-2234	-0-	9778	2			N	-0-			-0-
03	13299	X	10000	-0-	-3299	-0-	10000	2			N	-0-			-0-
04	12870	X	10195	-0-	-2675	-0-	10195	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	10002	-0-	-1964	-0-	10002	2			N	-0-			-0-
06	11580	X	10344	-0-	-1236	-0-	10344	2			N	-0-			-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9737	-0-	-803	-0-	9737	2			N	-0-			-0-
09	10350	X	9331	-0-	-1019	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	9823	-0-	-1089	-0-	9823	2			N	-0-			-0-
11	10560	X	7470	-0-	-3090	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	9091	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	4450	-0-	-4509	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	8145	-0-	-39	-0-	8145	2			N	-0-			-0-
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	7537	-0-	-713	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7502	2			N	-0-			-0-
08	8153	X	6875	-0-	-1278	-0-	6875	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	7089	-0-	-591	-0-	7089	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	6748	-0-	-1188	-0-	6748	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	6528	-0-	-1002	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	6881	-0-	-621	-0-	6881	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	402	1	1041	2	N	13					133
							14	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	353	1	1461	2	N	1					134
							1	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	353	1	2380	2	N	50	41	1	3	8	140
							55	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	378	1	1891	2	N	21	7	8			154
							23	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	414	1	1951	2	N	37	135	1	3	8	53
							41	9									
06	2370	N	2028	-0-	-342	-0-	384	1	1644	2	N	-0-					53
07	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	368	1	1469	2	Y	-0-					53
08	1984	N	520	-0-	-1464	-0-	520	1			Y	-0-					53
09	1650	N	402	-0-	-1248	-0-	381	1	21	9	Y	19	1	8			71
10	1829	N	639	-0-	-1190	-0-	279	1	360	2	Y	-0-					71
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	326	1	1780	2	Y	22	3	8			90
							24	9									
*12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	372	1	2436	2	Y	3	3	8			90
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

01	11749	X	9220	-0-	-2529	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8389	-0-	-2223	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8315	-0-	-3434	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8227	-0-	-2453	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8114	-0-	-1868	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7615	-0-	-1385	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8446	-0-	-854	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7990	-0-	-504	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7772	-0-	-448	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7821	-0-	-339	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7690	-0-	-742	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5578	-0-	-218	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6093	-0-	-14	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4434	-0-	-1926	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
07	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6641	-0-	-1636	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1991	-0-	-669	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1140	-0-	-1410	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1783	-0-	-1317	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1029	-0-	-1971	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	881	-0-	-1909	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5651	-0-	-1944	-0-	394	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5778	-0-	-1082	-0-	369	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5564	-0-	-2031	-0-	418	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5399	-0-	-931	-0-	410	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5133	-0-	-1253	-0-	421	1	4712	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	3968	-0-	-2212	-0-	398	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4096	-0-	-2290	-0-	409	1	3687	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	411	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3792	-0-	-1608	-0-	403	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	419	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	564	-0-	-4026	-0-	398	1	166	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4206	-0-	-537	-0-	418	1	3788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3257	-0-		-60	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2778	-0-		-218	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	3192	-0-		-63	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2875	-0-		-275	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	3155	-0-		-100	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
06	3150	X	2978	-0-		-172	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
07	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2883	-0-		-310	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
09	3060	X	2779	-0-		-281	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	3017	-0-		-269	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
11	3180	X	2951	-0-		-229	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3042	-0-		-244	-0-	3042	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4977	-0-		-1285	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
02	7075	X	7075	-0-		-0-	-0-	7075	2			N	-0-			-0-
03	7288	X	7288	-0-		-0-	-0-	7288	2			N	-0-			-0-
04	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	6648	2			N	-0-			-0-
05	7843	X	6136	-0-		-1707	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	6470	-0-		-1120	-0-	6470	2			N	-0-			-0-
07	7843	X	6412	-0-		-1431	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	6281	-0-		-1004	-0-	6281	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	5168	-0-		-1492	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	4401	-0-		-2295	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	5023	-0-		-1457	-0-	5023	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	5096	-0-		-1321	-0-	5096	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11717	-0-		-342	-0-	291	1	11426	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10460	-0-		-432	-0-	255	1	10205	2	N	-0-			-0-
03	12579	X	12579	-0-		-0-	-0-	296	1	12283	2	N	-0-			-0-
04	11882	X	11882	-0-		-0-	-0-	286	1	11596	2	N	-0-			-0-
05	12095	X	12095	-0-		-0-	-0-	297	1	11798	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11512	-0-		-158	-0-	288	1	11224	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11432	-0-		-627	-0-	296	1	11136	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11226	-0-		-833	-0-	301	1	10925	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	10696	-0-		-974	-0-	293	1	10403	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	11361	-0-		-698	-0-	320	1	11041	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	11316	-0-		-204	-0-	283	1	11033	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	11088	-0-		-351	-0-	277	1	10811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7214	-0-	-1497	-0-	499	1	6715	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6041	-0-	-875	-0-	442	1	5599	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6643	-0-	-1014	-0-	443	1	6200	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6434	-0-	-976	-0-	514	1	5920	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	526	1	6257	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	474	1	5843	2	N	-0-			-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	488	1	6322	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5892	-0-	-897	-0-	478	1	5414	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5870	-0-	-700	-0-	510	1	5360	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6238	-0-	-582	-0-	502	1	5736	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6363	-0-	-237	-0-	480	1	5883	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6611	-0-	-209	-0-	495	1	6116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	444	1	1943	2	N	-0-			-0-
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	386	1	1915	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	404	1	1135	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	399	1	1558	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	1947	-0-	-595	-0-	405	1	1542	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1299	-0-	-1161	-0-	351	1	948	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	964	-0-	-1578	-0-	357	1	607	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1192	-0-	-823	-0-	393	1	799	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	474	1	1319	2	N	-0-			-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	518	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	964	-0-	-326	-0-	471	1	493	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	450	1	815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	7489	-0-	-267	-0-	7489	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	7847	-0-	-253	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	7788	-0-	-551	-0-	7788	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	6026	-0-	-2014	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
07	8277	X	7875	-0-	-402	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7586	-0-	-536	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	6411	-0-	-1449	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7472	-0-	-402	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	7553	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9609	-0-	-1396	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8305	-0-	-1383	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9043	-0-	-1683	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9066	-0-	-1254	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8951	-0-	-1217	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8212	-0-	-1088	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8423	-0-	-939	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8641	-0-	-721	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8035	-0-	-1025	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8089	-0-	-870	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7104	-0-	-1545	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5969	-0-	-1087	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6688	-0-	-1124	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6387	-0-	-1173	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6421	-0-	-1391	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6407	-0-	-1153	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6132	-0-	-288	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6571	-0-	-63	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11597	-0-	-1640	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10572	-0-	-1328	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12307	-0-	-465	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11157	-0-	-903	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9489	-0-	-2973	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11126	-0-	-784	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11969	-0-	-338	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11742	-0-	-565	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
09	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11380	-0-	-586	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10557	-0-	-1023	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10654	-0-	-1312	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4519	-0-	-844	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4453	-0-	-391	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	2612	-0-	-2751	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5452	-0-	-1492	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4878	-0-	-2066	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	2271	-0-	-4270	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	104	-0-	-5176	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3103	-0-	-2353	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5963	-0-	2863	2863	5963	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5987	-0-	-2863	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4861	-0-	1761	4345	433	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	7750	X	3405	-0-	-4345	-0-	362	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	494	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	418	1	5607	2	N	-0-					-0-
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	415	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	447	1	5596	2	N	-0-					-0-
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	474	1	5694	2	N	-0-					-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	454	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	460	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	990	X	462	-0-	-528	-0-	462	1			N	-0-					-0-
12	1023	X	737	-0-	-286	-0-	380	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	423	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2345	-0-	-455	-0-	345	1	1999	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	470	1	2261	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	491	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	436	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	483	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	498	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	503	1	2096	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	546	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	469	1	2416	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	461	1	2066	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	481	1	1941	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	429	1	2377	3	N	-0-					10
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	361	1	1841	3	N	-0-					10
03	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	452	1	1473	3	N	5	5	8			10
							6	9									
04	2730	X	978	-0-	-1752	-0-	416	1	550	3	N	11	11	8			10
							12	9									
05	2821	X	554	-0-	-2267	-0-	162	1	391	3	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18428	3	70	9	N	64	57	1			7
02	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13708	3	21	9	N	19	20	1			6
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13268	3	34	9	N	31	35	1			2
04	13350	X	10811	-0-	-2539	-0-	10777	3	34	9	N	31	29	1			4
05	13795	X	12069	-0-	-1726	-0-	12045	3	24	9	N	22	7	1			19
06	13350	X	8524	-0-	-4826	-0-	8516	3	8	9	N	7	14	1			12
07	13795	X	8520	-0-	-5275	-0-	8507	3	13	9	N	12	23	1			1
08	13299	X	7415	-0-	-5884	-0-	7402	3	13	9	N	12	6	1			7
09	11670	X	8040	-0-	-3630	-0-	8021	3	19	9	N	17	11	1			13
10	12059	X	8228	-0-	-3831	-0-	8217	3	11	9	N	10	17	1			6
11	8520	X	7908	-0-	-612	-0-	7879	3	29	9	N	26	20	1			12
12	8525	X	7843	-0-	-682	-0-	7830	3	13	9	N	12	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 124,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

01	5022	X	2396	-0-	-2626	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3881	-0-	-1141	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3272	-0-	-4478	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5316	-0-	-2184	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	2623	-0-	-5127	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5679	-0-	-711	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3455	-0-	-2590	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

01	7440	X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5128	-0-	-1116	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6021	-0-	-459	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4509	-0-	-1551	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5547	-0-	-715	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5056	-0-	-1206	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4684	-0-	-1113	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5625	-0-	-48	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

01	4991	X	3866	-0-	-1125	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1974	-0-	-2534	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4103	-0-	-607	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4011	-0-	-789	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3058	-0-	-1902	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3735	-0-	-735	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	1027	-0-	-3499	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	13077	-0-	-656	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11730	-0-	-674	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12787	-0-	-946	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12026	-0-	-964	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11325	-0-	-1912	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11901	-0-	-759	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	8739	-0-	-4250	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	8846	-0-	-3926	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11355	-0-	-952	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11214	-0-	-696	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11900	-0-	-686	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	18596	-0-	-1120	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16450	-0-	-1358	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	18115	-0-	-1539	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17356	-0-	-1034	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	16010	-0-	-2931	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	17507	-0-	-493	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17611	-0-	-617	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17515	-0-	-589	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	16824	-0-	-696	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	17204	-0-	-900	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16575	-0-	-945	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16871	-0-	-737	-0-	16871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	6718	-0-	-4256	-0-	403	1	6315	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	4679	-0-	-4141	-0-	363	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	4152	-0-	-5582	-0-	425	1	3727	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	5215	-0-	-4205	-0-	443	1	4772	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4859	-0-	-2364	-0-	469	1	4390	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	1957	-0-	-4553	-0-	410	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	2728	-0-	-2666	-0-	460	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	2229	-0-	-3165	-0-	468	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	462	-0-	-4758	-0-	462	1			N	-0-					-0-
10	4867	X	408	-0-	-4459	-0-	408	1			N	-0-					-0-
11	2640	X	442	-0-	-2198	-0-	442	1			N	-0-					-0-
*12	2728	X	213	-0-	-2515	-0-	213	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

01	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5696	-0-	-212	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5919	-0-	-171	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5781	-0-	-219	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
*12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

01	7998	X	6797	-0-	-1201	-0-	6780	2	17	9	N	15					31
02	7224	X	6266	-0-	-958	-0-	6266	2			N	-0-					31
03	7998	X	6923	-0-	-1075	-0-	6878	2	45	9	N	41					72
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					72
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7150	2	28	9	N	25					97
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					97
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					97
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					97
09	7800	X	7486	-0-	-314	-0-	7486	2			N	-0-					97
10	8060	X	6751	-0-	-1309	-0-	6751	2			N	-0-					97
11	7800	X	6466	-0-	-1334	-0-	6466	2			N	-0-					97
12	7967	X	6913	-0-	-1054	-0-	6913	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 85,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	673	1	3127	2	N	-0-			-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	625	1	3839	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1600	-0-	-1314	-0-	550	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2100	-0-	-1590	-0-	562	1	1538	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	603	1	2623	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3456	-0-	-504	-0-	608	1	2848	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	644	1	3233	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	1307	-0-	-1917	-0-	541	1	766	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1980	-0-	-1470	-0-	537	1	1443	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	2605	-0-	-1270	-0-	711	1	1894	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	2362	-0-	-1388	-0-	576	1	1786	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	2262	-0-	-1613	-0-	599	1	1663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3875	-0-	-1240	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	4203	-0-	-912	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
04	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	3591	-0-	-789	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	3566	-0-	-991	-0-	3566	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-			-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-			-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	3741	-0-	-1312	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	3816	-0-	-1074	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
07	5053	X	2292	-0-	-2761	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8057	-0-	-133	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8039	-0-	-1385	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7242	-0-	-1878	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7475	-0-	-1949	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6886	-0-	-1453	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8236	-0-	-754	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6129	-0-	-1319	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5749	-0-	-2032	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4856	-0-	-2614	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4956	-0-	-2360	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4792	-0-	-1958	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4835	-0-	-1954	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4832	-0-	-903	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4154	-0-	-706	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3988	-0-	-812	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3167	-0-	-1669	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10262	-0-	-402	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9243	-0-	-389	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9205	-0-	-1583	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	5334	-0-	-5106	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	1535	-0-	-9253	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1975	-0-	-7955	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	284	-0-	-9946	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	4590	-0-	-4617	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
*12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	453	1	3183	3	N	-0-					39
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	396	1	3100	3	N	20					59
							22	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	462	1	3277	3	N	43	1	8			101
							47	9									
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	462	1	3159	3	N	2	2	8			101
							2	9									
05	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	486	1	2921	3	N	1	1	8			101
							1	9									
06	3780	X	2846	-0-	-934	-0-	324	1	2522	3	N	-0-					101
07	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	472	1	3380	3	N	-0-					101
08	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	390	1	3197	3	N	-0-					101
09	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	464	1	3059	3	N	1	1	8			101
							1	9									
10	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	492	1	3165	3	N	13					114
							14	9									
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	434	1	3695	3	N	7	93	1	1	8	27
							8	9									
12	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	466	1	2948	3	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

01	3100	N	17185	-0-	14085	26761	17185	2			N	-0-					-0-
02	41061	X	14300	-0-	-26761	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
06	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
*12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4228	-0-	-1540	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5414	-0-	-972	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	1780	-0-	-5990	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	1535	-0-	-3890	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3529	-0-	-1896	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1112	-0-	-2308	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8720	-0-	-332	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7726	-0-	-2	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8474	-0-	-640	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7875	-0-	-945	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7841	-0-	-1273	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7359	-0-	-1071	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7367	-0-	-1189	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7188	-0-	-1275	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7316	-0-	-574	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6803	-0-	-1040	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7561	-0-	-3	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	13428	-0-	-3002	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12319	-0-	-2521	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13907	-0-	-818	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12909	-0-	-1251	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12043	-0-	-1597	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	8120	-0-	-5350	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	9434	-0-	-4485	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11397	-0-	-2522	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10783	-0-	-2117	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10818	-0-	-1210	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9719	-0-	-1321	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10500	-0-	-908	-0-	10500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7983	-0-	-2867	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9098	-0-	-702	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9268	-0-	-2698	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	7959	-0-	-3621	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9158	-0-	-2808	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8365	-0-	-1385	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5102	-0-	-4973	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
10	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13011	-0-	-579	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	8002	-0-	-7529	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6891	-0-	-580	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5193	-0-	-1359	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5396	-0-	-1858	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5117	-0-	-1903	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5885	-0-	-997	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5336	-0-	-1324	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4646	-0-	-1244	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4172	-0-	-1528	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4306	-0-	-1584	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4345	-0-	-995	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3905	-0-	-1520	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5063	-0-	-1230	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4423	-0-	-1127	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2253	-0-	-3482	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	1200	-0-	-4535	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3749	-0-	-1591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	7122	-0-	-4720	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5434	-0-	-5262	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	1667	-0-	-7881	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	37	-0-	-8813	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	309	-0-	-6591	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	78	-0-	-1596	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	140	-0-	-666	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	290	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	242	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	188	1	6690	2	N	-0-					-0-
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	177	1	4944	2	N	-0-					-0-
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	236	1	5321	2	N	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	259	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	279	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3486	-0-	-1009	-0-	283	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2660	-0-	-1690	-0-	278	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	1341	-0-	-3154	-0-	277	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	262	1	6546	2	N	-0-					-0-
*12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	121	1	5614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

01	9145	X	7762	-0-	-1383	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7257	-0-	-135	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6341	-0-	-2215	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4014	-0-	-4266	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6296	-0-	-2260	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	4274	-0-	-3496	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	1094	-0-	-6935	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4000	-0-	-2355	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	845	-0-	-5245	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5459	-0-	-834	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
*12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17661	-0-	-877	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15372	-0-	-1372	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17468	-0-	-822	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16940	-0-	-490	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	17418	-0-	-407	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16560	-0-	-540	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16930	-0-	-585	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16440	-0-	-1075	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15818	-0-	-1132	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16171	-0-	-1251	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15465	-0-	-1095	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15852	-0-	-1043	-0-	15852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10112	-0-	-335	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8691	-0-	-717	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9709	-0-	-552	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9038	-0-	-832	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8680	-0-	-1519	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7513	-0-	-2267	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8200	-0-	-1503	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8498	-0-	-1205	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7423	-0-	-1607	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8642	-0-	-38	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7400	-0-	-820	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	19952	-0-	-260	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
02	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17753	-0-	-1560	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17087	-0-	-2233	-0-	17087	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17280	-0-	-2684	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	16355	-0-	-2965	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16933	-0-	-2535	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17028	-0-	-735	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16557	-0-	-543	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15724	-0-	-1543	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
11	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
*12	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	354	1	6674	2	N	-0-			-0-
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	349	1	6631	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	5987	-0-	-1825	-0-	406	1	5581	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	4758	-0-	-2802	-0-	398	1	4360	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	4961	-0-	-2851	-0-	369	1	4592	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	5315	-0-	-2155	-0-	381	1	4934	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	4404	-0-	-3315	-0-	401	1	4003	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	430	1	5173	2	N	-0-			-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	427	1	7090	2	N	-0-			-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	429	1	6665	2	N	-0-			-0-
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	398	1	6715	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	2980	-0-	-4801	-0-	305	1	2675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	435	1	5489	2	N	-0-			-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	320	1	3830	2	N	-0-			-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	411	1	3450	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4263	-0-	-1467	-0-	343	1	3920	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	3714	-0-	-2207	-0-	408	1	3306	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	2818	-0-	-2912	-0-	428	1	2390	2	N	-0-			-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	434	1	4505	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	429	1	3372	2	N	-0-			-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	428	1	5274	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	2995	-0-	-1934	-0-	406	1	2589	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4566	-0-	-204	-0-	449	1	4117	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	2158	-0-	-3732	-0-	470	1	1688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	27158	-0-	-401	-0-	27158	2			N	-0-			-0-
02	26040	X	23071	-0-	-2969	-0-	23071	2			N	-0-			-0-
03	28830	X	26289	-0-	-2541	-0-	26289	2			N	-0-			-0-
04	27900	X	25139	-0-	-2761	-0-	25139	2			N	-0-			-0-
05	27776	X	25815	-0-	-1961	-0-	25815	2			N	-0-			-0-
06	26280	X	24589	-0-	-1691	-0-	24589	2			N	-0-			-0-
07	26288	X	25373	-0-	-915	-0-	25373	2			N	-0-			-0-
08	26288	X	25421	-0-	-867	-0-	25421	2			N	-0-			-0-
09	25140	X	24237	-0-	-903	-0-	24237	2			N	-0-			-0-
10	25823	X	25085	-0-	-738	-0-	25085	2			N	-0-			-0-
11	24600	X	23680	-0-	-920	-0-	23680	2			N	-0-			-0-
12	25420	X	23993	-0-	-1427	-0-	23993	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11622	-0-	-1677	-0-	11622	2		N	-0-			-0-
02	11900	X	10562	-0-	-1338	-0-	10562	2		N	-0-			-0-
03	12865	X	10641	-0-	-2224	-0-	10641	2		N	-0-			-0-
04	12450	X	10266	-0-	-2184	-0-	10266	2		N	-0-			-0-
05	12865	X	10232	-0-	-2633	-0-	10232	2		N	-0-			-0-
06	11310	X	8658	-0-	-2652	-0-	8658	2		N	-0-			-0-
07	11687	X	7332	-0-	-4355	-0-	7332	2		N	-0-			-0-
08	10633	X	1161	-0-	-9472	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-			-0-
10	10230	X	7977	-0-	-2253	-0-	7977	2		N	-0-			-0-
11	8670	X	8444	-0-	-226	-0-	8444	2		N	-0-			-0-
*12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8383	-0-	-2498	-0-	8383	2		N	-0-			-0-
02	9464	X	3896	-0-	-5568	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
03	9455	X	6494	-0-	-2961	-0-	6494	2		N	-0-			-0-
04	9150	X	7183	-0-	-1967	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
05	9052	X	6954	-0-	-2098	-0-	6954	2		N	-0-			-0-
06	8100	X	5040	-0-	-3060	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
07	7409	X	3698	-0-	-3711	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
08	7409	X	6023	-0-	-1386	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
09	7170	X	6538	-0-	-632	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
10	6944	X	1332	-0-	-5612	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
11	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2		N	-0-			-0-
*12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	115	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2229	-0-	-871	-0-	115	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	60	1	3942	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	17	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	532	-0-	-2568	-0-	63	1	469	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	252	-0-	-2748	-0-	147	1	105	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	176	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	169	1	2517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	121	1	2951	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2	N	-0-	-0-
02	16912	X	12041	-0-	-4871	-0-	12041	2	N	-0-	-0-
03	18724	X	16619	-0-	-2105	-0-	16619	2	N	-0-	-0-
04	18120	X	15329	-0-	-2791	-0-	15329	2	N	-0-	-0-
05	16988	X	12889	-0-	-4099	-0-	12889	2	N	-0-	-0-
06	16080	X	3963	-0-	-12117	-0-	3963	2	N	-0-	-0-
07	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-			N	-0-	-0-
08	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-			N	-0-	-0-
09	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-			N	-0-	-0-
10	12896	X	8009	-0-	-4887	-0-	8009	2	N	-0-	-0-
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2	N	-0-	-0-
*12	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 111,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2	N	-0-	-0-
02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2	N	-0-	-0-
03	14725	X	13720	-0-	-1005	-0-	13720	2	N	-0-	-0-
04	14250	X	14126	-0-	-124	-0-	14126	2	N	-0-	-0-
05	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2	N	-0-	-0-
06	14250	X	12602	-0-	-1648	-0-	12602	2	N	-0-	-0-
07	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2	N	-0-	-0-
08	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2	N	-0-	-0-
09	14250	X	13962	-0-	-288	-0-	13962	2	N	-0-	-0-
10	14725	X	14520	-0-	-205	-0-	14520	2	N	-0-	-0-
11	14250	X	13379	-0-	-871	-0-	13379	2	N	-0-	-0-
12	15376	X	14017	-0-	-1359	-0-	14017	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 170,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14584	-0-	-2714	-0-	14584	2			N	-0-			-0-
02	15624	X	12097	-0-	-3527	-0-	12097	2			N	-0-			-0-
03	16957	X	11757	-0-	-5200	-0-	11757	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	12756	-0-	-1344	-0-	12756	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	13278	-0-	-1292	-0-	13278	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	12291	-0-	-1809	-0-	12291	2			N	-0-			-0-
07	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-			-0-
08	13268	X	10610	-0-	-2658	-0-	10610	2			N	-0-			-0-
09	12840	X	10954	-0-	-1886	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
10	13795	X	12704	-0-	-1091	-0-	12704	2			N	-0-			-0-
11	13350	X	12537	-0-	-813	-0-	12537	2			N	-0-			-0-
*12	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	13511	-0-	-6794	-0-	13511	2			N	-0-			-0-
02	18340	X	10974	-0-	-7366	-0-	10974	2			N	-0-			-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-			-0-
04	13080	X	7965	-0-	-5115	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
05	13516	X	7222	-0-	-6294	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	5332	-0-	-7748	-0-	5332	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	1105	-0-	-11047	-0-	260	1	845	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	5030	-0-	-3216	-0-	461	1	4569	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	6112	-0-	-1868	-0-	324	1	5788	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	265	1	9562	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	5174	-0-	-166	-0-	265	1	4909	2	N	-0-			-0-
*12	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	319	1	9140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9655	-0-	-296	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
03	9176	X	7143	-0-	-2033	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	9025	-0-	-305	-0-	9025	2			N	-0-			-0-
05	9951	X	9155	-0-	-796	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	8880	-0-	-750	-0-	8880	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	8975	-0-	-976	-0-	8975	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	8778	-0-	-553	-0-	8778	2			N	-0-			-0-
09	9030	X	8338	-0-	-692	-0-	8338	2			N	-0-			-0-
10	9176	X	8690	-0-	-486	-0-	8690	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	8025	-0-	-855	-0-	8025	2			N	-0-			-0-
12	8990	X	8238	-0-	-752	-0-	8238	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9931	-0-	-1198	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8872	-0-	-1852	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10304	-0-	-1569	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9634	-0-	-1856	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9930	-0-	-858	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9492	-0-	-468	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9957	-0-	-335	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9803	-0-	-489	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9549	-0-	-402	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10085	-0-	-331	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9873	-0-	-57	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9824	-0-	-437	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9104	-0-	-1467	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9135	-0-	-1436	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8347	-0-	-1523	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8612	-0-	-1215	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8136	-0-	-864	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8288	-0-	-857	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4038	3	41	9	Y	37	33	1			5
02	4004	X	3791	-0-	-213	-0-	3791	3			Y	-0-					5
03	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4322	3	68	9	Y	62	50	1			17
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4459	3	26	9	Y	24	27	1			14
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4397	3	22	9	Y	20	26	1			8
06	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4041	3	22	9	Y	20	13	1			15
07	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	4473	3	14	9	Y	13	12	1			16
08	4650	X	2917	-0-	-1733	-0-	2909	3	8	9	Y	7	23	1			-0-
09	4500	X	4017	-0-	-483	-0-	4003	3	14	9	Y	13					13
10	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	4228	3	29	9	Y	26	16	1			23
11	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	3911	3	22	9	Y	20	27	1			16
12	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	4040	3	45	9	Y	41	14	1			43

TOTAL GAS PROD: 48,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14443	-0-	-65	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
02	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
03	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13215	-0-	-765	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
05	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	20921	-0-	-439	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19349	-0-	-2723	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	17735	-0-	-6414	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	15938	-0-	-7432	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	15757	-0-	-8392	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	14136	-0-	-6774	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	13342	-0-	-5165	-0-	13342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12113	-0-	-2953	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	7100	-0-	-7880	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	8755	-0-	-7923	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12033	-0-	-4107	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	12945	-0-	-3733	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9542	-0-	-2188	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	176	-0-	-12255	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11716	-0-	-1242	-0-	109	1	11607	2	N	-0-					-0-
09	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12222	-0-	-736	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3753	-0-	-7587	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	8138	-0-	-8385	-0-	8138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6327	-0-	-1653	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6971	-0-	-1864	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	3396	-0-	-4314	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	3224	-0-	-4712	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6325	-0-	-681	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6149	-0-	-826	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2575	-0-	-5555	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	1307	-0-	-7094	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	226	-0-	-7904	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6802	-0-	-235	-0-	6755	3	47	9	N	43					51
02	6412	X	5922	-0-	-490	-0-	5921	3	1	9	N	1	10	1			42
03	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	3			N	-0-					42
04	6870	X	5197	-0-	-1673	-0-	5180	3	17	9	N	15	52	1			5
05	6789	X	5135	-0-	-1654	-0-	5135	3			N	-0-					5
06	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	5542	3			N	-0-					5
07	6572	X	5778	-0-	-794	-0-	5731	3	47	9	N	43					48
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-	33	1			15
09	5550	X	5445	-0-	-105	-0-	5445	3			N	-0-					15
10	5766	X	4639	-0-	-1127	-0-	4639	3			N	-0-					15
11	6330	X	2341	-0-	-3989	-0-	2341	3			N	-0-					15
12	6541	X	5778	-0-	-763	-0-	5778	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 65,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8203	-0-	-1190	-0-	462	1	7684	2	N	52	28	1			104
							57	9									
02	8260	X	7440	-0-	-820	-0-	360	1	7045	2	N	32					136
							35	9									
03	9083	X	8231	-0-	-852	-0-	399	1	7822	2	N	9	6	8			139
							10	9									
04	8790	X	8070	-0-	-720	-0-	404	1	7608	2	N	53	123	1	15	8	54
							58	9									
05	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	439	1	7974	2	N	34	4	8			84
							37	9									
06	7980	X	7860	-0-	-120	-0-	404	1	7453	2	N	3	66	1	3	8	18
							3	9									
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	500	1	8299	2	N	23	1	8			40
							25	9									
08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	519	1	8129	2	N	30					70
							33	9									
09	8190	X	8026	-0-	-164	-0-	468	1	7554	2	N	4	4	8			70
							4	9									
10	8835	X	7957	-0-	-878	-0-	473	1	7477	2	N	6	1	8			75
							7	9									
11	8550	X	7634	-0-	-916	-0-	465	1	7165	2	N	4	4	8			75
							4	9									
12	8835	X	7185	-0-	-1650	-0-	487	1	6640	2	N	53	107	1	6	8	15
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 96,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

01	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3794	-0-	-546	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2299	-0-	-2051	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3935	-0-	-355	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3249	-0-	-1184	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3188	-0-	-1102	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1897	-0-	-2381	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

01	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	3636	-0-	-4164	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5528	-0-	-2532	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7750	-0-	-50	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7065	-0-	-675	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6209	-0-	-1531	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5439	-0-	-1877	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
02	6776	X	6152	-0-	-624	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
03	7378	X	6193	-0-	-1185	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
04	7140	X	6425	-0-	-715	-0-	6425	2		N	-0-			-0-
05	7378	X	6295	-0-	-1083	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
06	6810	X	5670	-0-	-1140	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
07	6820	X	5731	-0-	-1089	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
08	6634	X	5783	-0-	-851	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
09	6420	X	5603	-0-	-817	-0-	5603	2		N	-0-			-0-
10	6293	X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
11	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
12	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	5470	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	2		N	-0-			-0-
02	7924	X	6744	-0-	-1180	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
03	8773	X	7788	-0-	-985	-0-	7788	2		N	-0-			-0-
04	7860	X	6307	-0-	-1553	-0-	6307	2		N	-0-			-0-
05	8122	X	7232	-0-	-890	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
06	7530	X	5791	-0-	-1739	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
07	7781	X	5151	-0-	-2630	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
08	7781	X	6101	-0-	-1680	-0-	6101	2		N	-0-			-0-
09	6990	X	5953	-0-	-1037	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
10	7223	X	6867	-0-	-356	-0-	6867	2		N	-0-			-0-
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	8046	2		N	-0-			-0-
02	8260	X	7507	-0-	-753	-0-	7507	2		N	-0-			-0-
03	9083	X	7961	-0-	-1122	-0-	7961	2		N	-0-			-0-
04	8610	X	7360	-0-	-1250	-0-	7360	2		N	-0-			-0-
05	8308	X	7770	-0-	-538	-0-	7770	2		N	-0-			-0-
06	8040	X	3981	-0-	-4059	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
07	8308	X	4690	-0-	-3618	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
08	7967	X	5229	-0-	-2738	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
09	7530	X	7519	-0-	-11	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
10	7781	X	7258	-0-	-523	-0-	7258	2		N	-0-			-0-
11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2		N	-0-			-0-
12	7781	X	6752	-0-	-1029	-0-	6752	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	6599	-0-	-5212	-0-	6593	3	6	9	N	5	5	8			16
02	10668	X	9402	-0-	-1266	-0-	9402	3			N	-0-					16
03	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	3			N	-0-					16
04	10320	X	7582	-0-	-2738	-0-	7582	3			N	-0-					16
05	10416	X	8772	-0-	-1644	-0-	8771	3	1	9	N	1	1	8			16
06	10080	X	7770	-0-	-2310	-0-	7770	3			N	-0-					16
07	10416	X	9329	-0-	-1087	-0-	9290	3	39	9	N	35					51
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					51
09	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					51
10	9331	X	55	-0-	-9276	-0-	55	3			N	-0-					51
11	9450	X	5231	-0-	-4219	-0-	5231	3			N	-0-					51
*12	9765	X	9508	-0-	-257	-0-	9508	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 92,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14254	-0-	-2393	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	11996	-0-	-3040	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13447	-0-	-1402	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13110	-0-	-990	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13253	-0-	-1162	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12710	-0-	-1090	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	10342	-0-	-3205	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12377	-0-	-1170	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11373	-0-	-1737	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11796	-0-	-1472	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	7208	-0-	-5512	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12128	-0-	-241	-0-	12128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11481	-0-	-1725	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9961	-0-	-1659	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10998	-0-	-1681	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	11069	-0-	-181	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11019	-0-	-606	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
08	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11081	-0-	-559	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11231	-0-	-797	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10915	-0-	-725	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11183	-0-	-473	-0-	11183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14737	-0-	-980	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12973	-0-	-1223	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14196	-0-	-1056	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13227	-0-	-1413	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14074	-0-	-1054	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13003	-0-	-1247	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	10088	-0-	-4265	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
08	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
09	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	14018	-0-	-56	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13265	-0-	-985	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11731	-0-	-2994	-0-	11731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4743	-0-	-1581	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2833	-0-	-2879	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	1981	-0-	-4343	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1343	-0-	-4627	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	785	-0-	-5260	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1844	-0-	-2746	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	780	-0-	-2351	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	226	1	7591	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	6704	-0-	-1668	-0-	168	1	6536	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	6194	-0-	-3075	-0-	192	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6014	-0-	-2956	-0-	184	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6337	-0-	-2746	-0-	190	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	3776	-0-	-3784	-0-	186	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6616	-0-	-793	-0-	183	1	6433	2	N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	169	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5626	-0-	-494	-0-	158	1	5468	2	N	-0-					-0-
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	168	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6098	-0-	-502	-0-	163	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	170	1	6428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10366	-0-	-78	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10902	-0-	-661	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10504	-0-	-686	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10449	-0-	-1083	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9604	-0-	-1496	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10012	-0-	-1458	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9956	-0-	-956	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9436	-0-	-1064	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8526	-0-	-1921	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9133	-0-	-557	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2910	-0-	-2422	-0-	544	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6124	-0-	-260	-0-	455	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5377	-0-	-1691	-0-	532	1	4845	2	N	-0-					-0-
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	519	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	506	1	6382	2	N	-0-					-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	435	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	997	-0-	-6536	-0-	419	1	578	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	410	-0-	-7123	-0-	410	1			N	-0-					-0-
09	7290	X	410	-0-	-6880	-0-	410	1			N	-0-					-0-
10	7471	X	450	-0-	-7021	-0-	450	1			N	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	478	1	6918	2	N	-0-					-0-
*12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	511	1	10227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12152	-0-	-1178	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11221	-0-	-819	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12601	-0-	-574	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12144	-0-	-380	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11776	-0-	-404	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11862	-0-	-724	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11932	-0-	-654	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11158	-0-	-632	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11353	-0-	-830	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11281	-0-	-654	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	4227	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4858	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4950	X	4811	-0-	-139	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4326	-0-	-634	-0-	4273	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
*12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5020	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8452	-0-	-1468	-0-	106	1	8346	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7768	-0-	-772	-0-	106	1	7662	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8825	-0-	-537	-0-	139	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8335	-0-	-725	-0-	142	1	8193	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8666	-0-	-76	-0-	140	1	8526	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8529	-0-	-21	-0-	137	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	147	1	8408	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	143	1	8458	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	144	1	7945	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7955	-0-	-849	-0-	145	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7368	-0-	-1152	-0-	142	1	7226	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7455	-0-	-1132	-0-	147	1	7308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4581	-0-	-1943	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7629	-0-	-927	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	3607	-0-	-4673	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8741	-0-	-2760	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8040	-0-	-3090	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	7991	-0-	-3510	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	7432	-0-	-3428	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7366	-0-	-2337	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7731	-0-	-501	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8058	-0-	-932	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7754	-0-	-796	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7728	-0-	-1107	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7968	-0-	-582	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6947	-0-	-1543	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7651	-0-	-1122	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8116	-0-	-99	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7280	-0-	-935	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7147	-0-	-1068	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5786	-0-	-2164	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5601	-0-	-2614	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6063	-0-	-1887	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
*12	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9783	-0-	-726	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8642	-0-	-850	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8811	-0-	-1269	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9036	-0-	-1380	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8992	-0-	-488	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9420	-0-	-128	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7734	-0-	-1266	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9238	-0-	-62	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8305	-0-	-815	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8381	-0-	-1043	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10412	-0-	-2453	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	5982	-0-	-5330	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	5448	-0-	-7076	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8196	-0-	-2394	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	2631	-0-	-7449	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	11625	X	140	-0-	-11485	-0-	36	1	104	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	4318	-0-	-6932	-0-	280	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	8747	-0-	-2878	-0-	259	1	8488	2	N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	239	1	4062	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	12	-0-	-4452	-0-	12	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3519	-0-	-1534	-0-	348	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3135	-0-	-1429	-0-	315	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3395	-0-	-1255	-0-	351	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3698	-0-	-712	-0-	356	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3136	-0-	-1421	-0-	324	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	316	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	344	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2525	-0-	-1288	-0-	321	1	2204	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	1997	-0-	-1693	-0-	168	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	330	1	4129	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3545	-0-	-535	-0-	292	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	296	1	3283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4903	-0-	-1886	-0-	4867	3	36	9	N	33					40
02	5264	X	2579	-0-	-2685	-0-	2578	3	1	9	N	1	8	1			33
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					33
04	5550	X	423	-0-	-5127	-0-	423	3			N	-0-	33	1			-0-
05	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4175	-0-	-565	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3767	3	35	9	N	32					32
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	22	1			10
09	4170	X	2177	-0-	-1993	-0-	2177	3			N	-0-					10
10	4309	X	1265	-0-	-3044	-0-	1265	3			N	-0-					10
11	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	3841	3			N	-0-					10
12	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3255	-0-	-992	-0-	211	1	3044	2	N	-0-					72
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	194	1	3497	2	N	-0-					72
03	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	224	1	3339	2	N	-0-					72
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	163	1	4620	2	N	-0-					72
05	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	183	1	3342	2	N	-0-					72
06	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	205	1	3087	2	N	-0-					72
07	4929	X	3486	-0-	-1443	-0-	262	1	3221	2	N	3	3	8			72
							3	9									
08	4929	X	3227	-0-	-1702	-0-	285	1	2942	2	N	-0-					72
09	4770	X	2963	-0-	-1807	-0-	274	1	2683	2	N	5	5	8			72
							6	9									
10	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	284	1	2555	2	N	-0-					72
11	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	232	1	2144	2	N	-0-					72
*12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	254	1	3582	2	N	2	2	8			72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

01	9021	X	8835	-0-	-186	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8788	-0-	-242	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8397	-0-	-633	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9162	-0-	-169	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8561	-0-	-319	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8346	-0-	-861	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

01	16926	X	10537	-0-	-6389	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13859	-0-	-1849	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	13620	-0-	-3771	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14410	-0-	-2420	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	7821	-0-	-7029	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	8694	-0-	-6651	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13143	-0-	-2791	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	9732	-0-	-5688	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	8287	-0-	-7647	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	10335	-0-	-2385	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	7669	-0-	-5475	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8667	-0-	-137	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7900	-0-	-1121	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8110	-0-	-620	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8168	-0-	-512	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8060	-0-	-620	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7980	-0-	-180	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7806	-0-	-294	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	4437	-0-	-3809	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14460	-0-	-637	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12825	-0-	-783	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14060	-0-	-665	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13366	-0-	-764	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13590	-0-	-980	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13252	-0-	-728	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13401	-0-	-797	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12982	-0-	-1092	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12295	-0-	-1085	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12902	-0-	-800	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12631	-0-	-629	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12872	-0-	-520	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7247	-0-	-596	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6486	-0-	-598	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7023	-0-	-727	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6676	-0-	-614	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6655	-0-	-816	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6769	-0-	-251	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6906	-0-	-131	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6578	-0-	-202	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6755	-0-	-251	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6489	-0-	-291	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

01	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	497	1	4256	2	N	23	66	1			92
							25	9									
02	4592	X	4270	-0-	-322	-0-	458	1	3793	2	N	17					109
							19	9									
03	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	518	1	4262	2	N	26					135
							29	9									
04	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	502	1	3689	2	N	16	94	1			57
							18	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	506	1	4567	2	N	25					82
							28	9									
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	529	1	4104	2	N	19					101
							21	9									
07	4805	X	4772	-0-	-33	-0-	611	1	4136	2	N	23	75	1			49
							25	9									
08	5115	X	4855	-0-	-260	-0-	673	1	4161	2	N	19					68
							21	9									
09	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	505	1	3929	2	N	17					85
							19	9									
10	5115	X	3985	-0-	-1130	-0-	509	1	3473	2	N	3					88
							3	9									
11	4710	X	4260	-0-	-450	-0-	502	1	3729	2	N	26					114
							29	9									
12	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	519	1	3928	2	N	20	82	1			52
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 54,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

01	15686	X	11756	-0-	-3930	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10529	-0-	-3639	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	11787	-0-	-2845	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11892	-0-	-2268	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	8244	-0-	-4745	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5378	-0-	-6022	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	4766	-0-	-7510	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9990	-0-	-2286	-0-	104	1	9886	2	N	-0-					-0-
09	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	119	1	17002	2	N	-0-					-0-
10	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	94	1	16850	2	N	-0-					-0-
11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	43	1	12725	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	14165	-0-	-3536	-0-	95	1	14070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-			-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	231	1	3138	2	N	-0-			-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	2	N	-0-			-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	286	1	4319	2	N	-0-			-0-
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	354	1	6335	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	1911	-0-	-2919	-0-	240	1	1671	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	238	-0-	-4753	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	4110	-0-	-2370	-0-	273	1	3837	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5421	-0-	-1275	-0-	270	1	5151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	4814	-0-	-870	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	2001	-0-	-4230	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	2742	-0-	-3288	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	3754	-0-	-2477	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
06	5910	X	3671	-0-	-2239	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	2846	-0-	-2486	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	1668	-0-	-1992	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	2205	-0-	-1577	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	14521	-0-	-4296	-0-	14521	2			N	-0-			-0-
02	16996	X	16241	-0-	-755	-0-	16241	2			N	-0-			-0-
03	17608	X	17488	-0-	-120	-0-	17488	2			N	-0-			-0-
04	17040	X	12211	-0-	-4829	-0-	12211	2			N	-0-			-0-
05	17980	X	17028	-0-	-952	-0-	17028	2			N	-0-			-0-
06	17400	X	15913	-0-	-1487	-0-	15913	2			N	-0-			-0-
07	17980	X	16412	-0-	-1568	-0-	16412	2			N	-0-			-0-
08	17484	X	16210	-0-	-1274	-0-	16210	2			N	-0-			-0-
09	16470	X	15572	-0-	-898	-0-	15572	2			N	-0-			-0-
10	17019	X	16064	-0-	-955	-0-	16064	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	15425	-0-	-475	-0-	15425	2			N	-0-			-0-
12	16399	X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	202	-0-	-1576	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	63	-0-	-1925	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	515	-0-	-2005	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		6693	-0-	6693	6693	6693	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		7468	-0-	7468	14161	7468	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		6451	-0-	6451	20612	6451	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8944	-0-	8944	29556	8944	2			N	-0-					-0-
07	35685	X	6129	-0-	-29556	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
10	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
11	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8984	-0-	-688	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8687	-0-	-673	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8816	-0-	-856	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9065	-0-	-265	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8688	-0-	-674	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9249	-0-	-111	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8913	-0-	-1317	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	328	1	8807	2	N	-0-			-0-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	292	1	8910	2	N	-0-			-0-
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	328	1	10446	2	N	-0-			-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	301	1	7690	2	N	-0-			-0-
05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	317	1	10000	2	N	-0-			-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	300	1	8075	2	N	-0-			-0-
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	309	1	8412	2	N	-0-			-0-
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	310	1	9303	2	N	-0-			-0-
09	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	302	1	8779	2	N	-0-			-0-
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	297	1	8559	2	N	-0-			-0-
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	301	1	8495	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8870	-0-	-740	-0-	309	1	8561	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12124	-0-	-679	-0-	12124	2			N	-0-			-0-
02	11564	X	10834	-0-	-730	-0-	10834	2			N	-0-			-0-
03	12648	X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2			N	-0-			-0-
04	11850	X	10356	-0-	-1494	-0-	10356	2			N	-0-			-0-
05	12183	X	11482	-0-	-701	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
06	11730	X	11279	-0-	-451	-0-	11279	2			N	-0-			-0-
07	11997	X	11631	-0-	-366	-0-	11631	2			N	-0-			-0-
08	11811	X	11221	-0-	-590	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	10295	-0-	-985	-0-	10295	2			N	-0-			-0-
10	11656	X	10615	-0-	-1041	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-			-0-
12	11625	X	11326	-0-	-299	-0-	11326	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9201	-0-	-471	-0-	9201	2			N	-0-			-0-
02	8736	X	8169	-0-	-567	-0-	8169	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	8679	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8329	-0-	-581	-0-	8329	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	8527	-0-	-680	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
06	8910	X	8130	-0-	-780	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8651	-0-	-401	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8358	-0-	-322	-0-	8358	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	7969	-0-	-371	-0-	7969	2			N	-0-			-0-
10	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	8047	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	7763	-0-	-607	-0-	7763	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	7769	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13840	-0-	-823	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12306	-0-	-574	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11042	-0-	-2691	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13310	-0-	-70	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
05	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	6379	-0-	-7385	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	8489	-0-	-7073	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	7201	-0-	-7859	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11416	-0-	-4146	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	6170	-0-	-8230	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
*12	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	13179	-0-	-6041	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
02	16716	X	10662	-0-	-6054	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
03	18135	X	15171	-0-	-2964	-0-	15171	3			N	-0-					-0-
04	17550	X	11212	-0-	-6338	-0-	11212	3			N	-0-					-0-
05	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19192	3			N	-0-					-0-
06	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	14608	-0-	-551	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
08	19189	X	15583	-0-	-3606	-0-	15583	3			N	-0-					-0-
09	18570	X	14591	-0-	-3979	-0-	14591	3			N	-0-					-0-
10	19189	X	15533	-0-	-3656	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
11	15090	X	12326	-0-	-2764	-0-	12326	3			N	-0-					-0-
12	15593	X	14710	-0-	-883	-0-	14710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	4039	-0-	-1541	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4660	-0-	-920	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4440	-0-	-330	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4097	-0-	-770	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	14909	-0-	-6419	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	9192	-0-	-9288	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	8518	-0-	-10051	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	11745	-0-	-6225	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16759	-0-	-1283	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
06	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
07	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15871	-0-	-900	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14687	-0-	-1543	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	14951	-0-	-1820	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	13826	-0-	-2194	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14348	-0-	-1803	-0-	14348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	8778	-0-	-4149	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8613	-0-	-2699	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9239	-0-	-451	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4529	-0-	-5019	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	6420	-0-	-4320	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	6299	-0-	-4799	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	3	-0-	-11095	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13079	-0-	-725	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14109	-0-	-1174	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13912	-0-	-428	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	14246	-0-	-231	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11381	-0-	-2629	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14030	-0-	-447	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13707	-0-	-677	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13432	-0-	-488	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13696	-0-	-564	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12859	-0-	-731	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13320	-0-	-723	-0-	13320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10766	-0-	-2099	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10047	-0-	-1888	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10144	-0-	-1076	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9249	-0-	-1973	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8542	-0-	-1868	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10084	-0-	-673	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9777	-0-	-701	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8874	-0-	-1266	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9629	-0-	-446	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9518	-0-	-232	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
*12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	9427	-0-	-8367	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	10693	-0-	-5379	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	11442	-0-	-6011	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11810	-0-	-1750	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10135	-0-	-1707	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	5237	-0-	-6223	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9713	-0-	-2501	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	6882	-0-	-5332	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	7194	-0-	-4626	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	5756	-0-	-4381	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6778	-0-	-2612	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5027	-0-	-1018	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3843	-0-	-1953	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3352	-0-	-3065	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3503	-0-	-2707	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4672	-0-	-188	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	459	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	449	-0-	-4231	-0-	449	1			N	-0-					-0-
10	6200	X	1324	-0-	-4876	-0-	474	1	850	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	1158	-0-	-4842	-0-	517	1	641	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	977	-0-	-5223	-0-	553	1	424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	9089	-0-	-25	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7425	-0-	-807	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6547	-0-	-2195	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	5760	-0-	-3030	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4990	-0-	-4093	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8036	-0-	-754	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
08	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8859	-0-	-255	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8345	-0-	-745	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8445	-0-	-2064	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	556	1	11237	2	N	-0-					-0-
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	494	1	10009	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	8058	-0-	-3257	-0-	452	1	7606	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9240	-0-	-1710	-0-	538	1	8702	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	4966	-0-	-6349	-0-	560	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	2202	-0-	-8748	-0-	545	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	6555	-0-	-4760	-0-	579	1	5976	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	6441	-0-	-3107	-0-	604	1	5837	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	6493	-0-	-2747	-0-	616	1	5877	2	N	-0-					-0-
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	657	1	5963	2	N	-0-					-0-
11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	642	1	6482	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5227	-0-	-1469	-0-	662	1	4565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6396	-0-	-641	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
04	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6666	-0-	-264	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6215	-0-	-1721	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5625	-0-	-2055	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4875	-0-	-2007	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6464	-0-	-196	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
*12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	5074	-0-	-4629	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5110	-0-	-3654	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	2006	-0-	-7697	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5835	-0-	-2595	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6158	-0-	-1468	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6119	-0-	-887	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6728	-0-	-52	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14389	-0-	-2568	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12814	-0-	-1662	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14063	-0-	-1747	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13322	-0-	-598	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13554	-0-	-830	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13822	-0-	-376	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13315	-0-	-759	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11407	-0-	-3833	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12008	-0-	-3740	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	11134	-0-	-4106	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11139	-0-	-2687	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	10787	-0-	-4062	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9336	-0-	-3740	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9955	-0-	-2166	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9677	-0-	-1453	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10271	-0-	-579	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	5348	-0-	-5092	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	7232	-0-	-3091	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	4572	-0-	-5689	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
10	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
11	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	16095	-0-	-521	-0-	16095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	1618	-0-	-2330	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	2372	-0-	-1999	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	2526	-0-	-1854	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
05	4526	X	2067	-0-	-2459	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
06	4380	X	2468	-0-	-1912	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	408	1	3120	2	N	-0-			-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	379	1	3145	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	373	1	2016	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	394	1	2226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10919	-0-	-1884	-0-	10919	2			N	-0-			-0-
02	11564	X	10363	-0-	-1201	-0-	10363	2			N	-0-			-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-			-0-
04	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-			-0-
05	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-			-0-
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-			-0-
07	12896	X	7427	-0-	-5469	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
08	12896	X	4710	-0-	-8186	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
09	12480	X	2126	-0-	-10354	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
10	12896	X	1266	-0-	-11630	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
11	12480	X	11723	-0-	-757	-0-	11723	2			N	-0-			-0-
*12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	5611	-0-	-4712	-0-	5611	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	6857	-0-	-703	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	5967	-0-	-1411	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	7031	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	6961	-0-	-634	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	7052	-0-	-298	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7331	-0-	-264	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-			-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-			-0-
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
*12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5565	-0-	-679	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5870	-0-	-940	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5843	-0-	-967	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5916	-0-	-1834	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5591	-0-	-1909	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	5753	-0-	-1997	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	3877	-0-	-2033	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
*12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	302	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	3973	2	N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	343	1	6479	2	N	-0-					-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	322	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	347	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	266	1	4844	2	N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	340	1	5813	2	N	-0-					-0-
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	438	1	6294	2	N	-0-					-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	449	1	5691	2	N	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	446	1	4366	2	N	-0-					-0-
11	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	448	1	5478	2	N	-0-					-0-
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	423	1	4568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6377	-0-	-319	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5718	-0-	-330	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5622	-0-	-558	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5596	-0-	-790	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4830	-0-	-1350	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5180	-0-	-1144	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4166	-0-	-1444	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4017	-0-	-1594	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3840	-0-	-1170	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3955	-0-	-1191	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11446	-0-	-489	-0-	279	1	11167	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9526	-0-	-1674	-0-	248	1	9278	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	10144	-0-	-2256	-0-	262	1	9882	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	9337	-0-	-2663	-0-	265	1	9072	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	9146	-0-	-3254	-0-	280	1	8866	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	8337	-0-	-2733	-0-	273	1	8064	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	8079	-0-	-2461	-0-	287	1	7792	2	N	-0-			-0-
08	10137	X	5365	-0-	-4772	-0-	304	1	5061	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	4701	-0-	-4629	-0-	362	1	4339	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	5932	-0-	-3213	-0-	358	1	5574	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	6495	-0-	-1845	-0-	352	1	6143	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	6977	-0-	-1114	-0-	359	1	6618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1954	-0-	-3285	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	1533	-0-	-3199	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	1539	-0-	-3638	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	1528	-0-	-2972	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	1284	-0-	-1692	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	1890	X	1167	-0-	-723	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
07	1705	X	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-			-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	3793	-0-	-1577	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	3720	-0-	-2232	-0-	3720	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9263	-0-	-2331	-0-	9263	2			N	-0-			-0-
02	10696	X	8259	-0-	-2437	-0-	8259	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	8806	-0-	-3036	-0-	8806	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	8650	-0-	-2810	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	8449	-0-	-1533	-0-	8449	2			N	-0-			-0-
06	8970	X	7740	-0-	-1230	-0-	7740	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	7544	-0-	-1601	-0-	7544	2			N	-0-			-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	7273	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	6337	-0-	-2303	-0-	6337	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	7716	-0-	-747	-0-	7716	2			N	-0-			-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
*12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	20681	-0-	-1887	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16460	-0-	-2860	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	19565	-0-	-2166	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	18895	-0-	-2135	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19682	-0-	-2049	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18378	-0-	-1632	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
07	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	18497	-0-	-1188	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	18953	-0-	-97	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	17252	-0-	-3084	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	18529	-0-	-1151	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18791	-0-	-1545	-0-	18791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7775	-0-	-905	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8480	-0-	-758	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6731	-0-	-2569	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7884	-0-	-1116	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8172	-0-	-2027	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7839	-0-	-2360	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7727	-0-	-2143	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12014	-0-	-1781	-0-	12014	2		N	-0-			-0-
02	11900	X	10189	-0-	-1711	-0-	10189	2		N	-0-			-0-
03	13175	X	10801	-0-	-2374	-0-	10801	2		N	-0-			-0-
04	12300	X	9268	-0-	-3032	-0-	9268	2		N	-0-			-0-
05	12462	X	10484	-0-	-1978	-0-	10484	2		N	-0-			-0-
06	11640	X	9483	-0-	-2157	-0-	9483	2		N	-0-			-0-
07	11284	X	9711	-0-	-1573	-0-	9711	2		N	-0-			-0-
08	10788	X	10011	-0-	-777	-0-	10011	2		N	-0-			-0-
09	10140	X	9187	-0-	-953	-0-	9187	2		N	-0-			-0-
10	10478	X	9541	-0-	-937	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
11	9690	X	9018	-0-	-672	-0-	9018	2		N	-0-			-0-
12	10013	X	9124	-0-	-889	-0-	9124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2		N	-0-			-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2		N	-0-			-0-
03	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2		N	-0-			-0-
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
05	8153	X	6819	-0-	-1334	-0-	6819	2		N	-0-			-0-
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2		N	-0-			-0-
07	8153	X	7737	-0-	-416	-0-	7737	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
09	7890	X	6569	-0-	-1321	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
10	8153	X	5883	-0-	-2270	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
11	7890	X	5065	-0-	-2825	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
12	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	5924	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4854	3	30	9	Y	27	22	1			6
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5794	3	25	9	Y	23					29
03	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4361	3	28	9	Y	25	26	1	1	8	27
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4839	3	4	9	Y	4	24	1	4	8	3
05	6448	X	4471	-0-	-1977	-0-	4470	3	1	9	Y	1	2	1	1	8	1
06	6240	X	5062	-0-	-1178	-0-	5062	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	6448	X	5167	-0-	-1281	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5813	3	6	9	Y	5					5
11	5490	X	5441	-0-	-49	-0-	5430	3	11	9	Y	10	1	8			14
12	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	4955	3	2	9	Y	2	9	1	1	8	6

TOTAL GAS PROD: 62,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	9788	3	43	9	N	39					122
02	9380	X	9109	-0-	-271	-0-	9109	3			N	-0-					122
03	10323	X	9726	-0-	-597	-0-	9702	3	24	9	N	22					144
04	9990	X	9131	-0-	-859	-0-	9125	3	6	9	N	5	1	8			148
05	10230	X	9400	-0-	-830	-0-	9390	3	10	9	N	9	132	1			25
06	9750	X	9096	-0-	-654	-0-	9077	3	19	9	N	17					42
07	10075	X	9261	-0-	-814	-0-	9261	3			N	-0-					42
08	9734	X	9205	-0-	-529	-0-	9205	3			N	-0-					42
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					42
10	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9853	3	4	9	N	4					46
11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9885	3	1	9	N	1					47
*12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10795	3	1	9	N	1	5	1			43

TOTAL GAS PROD: 114,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5880	-0-	-1095	-0-	5835	3	45	9	N	41					82
02	6104	X	5889	-0-	-215	-0-	5887	3	2	9	N	2					84
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6567	3	29	9	N	26					110
04	6090	X	6031	-0-	-59	-0-	6021	3	10	9	N	9	1	8			118
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			N	-0-					118
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6780	3	1	9	N	1	89	1			30
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6854	3	11	9	N	10					40
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					40
09	6780	X	6508	-0-	-272	-0-	6508	3			N	-0-					40
10	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	6510	3	3	9	N	3					43
11	6780	X	6249	-0-	-531	-0-	6247	3	2	9	N	2					45
12	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	6658	3	30	9	N	27	5	1	1	8	66

TOTAL GAS PROD: 77,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	452	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	447	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	2746	-0-	-2121	-0-	365	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	495	1	4576	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4942	-0-	-452	-0-	497	1	4445	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	517	1	4147	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	555	1	5055	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4375	-0-	-864	-0-	550	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	544	1	4173	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5425	-0-	-186	-0-	549	1	4876	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	3812	-0-	-1618	-0-	508	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4416	-0-	-1195	-0-	558	1	3858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6879	-0-	-282	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4435	-0-	-2033	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4255	-0-	-1697	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5082	-0-	-1578	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4339	-0-	-2543	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3788	-0-	-2872	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6234	-0-	-936	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6373	-0-	-1036	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	4626	-0-	-5356	-0-	4626	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	3954	-0-	-3830	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-			-0-
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-			-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	5755	-0-	-2956	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	5893	-0-	-2818	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	5036	-0-	-3394	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	4685	-0-	-3561	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	4999	-0-	-1481	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10446	-0-	-1458	-0-	286	1	10160	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	9789	-0-	-1215	-0-	262	1	9527	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10761	-0-	-1422	-0-	284	1	10477	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	10059	-0-	-1731	-0-	270	1	9789	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	10125	-0-	-725	-0-	283	1	9842	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9731	-0-	-769	-0-	275	1	9456	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9685	-0-	-1165	-0-	275	1	9410	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	9861	-0-	-896	-0-	284	1	9577	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8982	-0-	-1068	-0-	255	1	8727	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9660	-0-	-477	-0-	249	1	9411	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8527	-0-	-1193	-0-	229	1	8298	2	N	-0-			-0-
*12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	224	1	9724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	13523	-0-	-1853	-0-	13523	2			N	-0-			-0-
02	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	11754	2			N	-0-			-0-
03	14973	X	12759	-0-	-2214	-0-	12759	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	11698	-0-	-2462	-0-	11698	2			N	-0-			-0-
05	14105	X	11625	-0-	-2480	-0-	11625	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	8337	-0-	-4743	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
07	13020	X	11454	-0-	-1566	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
08	12772	X	10882	-0-	-1890	-0-	10882	2			N	-0-			-0-
09	11700	X	10005	-0-	-1695	-0-	10005	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	9269	-0-	-2356	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	7702	-0-	-3368	-0-	7702	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	8033	-0-	-3406	-0-	8033	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6535	-0-	-564	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	5644	-0-	-544	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6165	-0-	-779	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5838	-0-	-882	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
05	6944	X	5910	-0-	-1034	-0-	5910	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	5290	-0-	-1040	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5825	-0-	-437	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	5957	-0-	-212	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-			-0-
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-			-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	5634	-0-	-1386	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	5290	-0-	-3266	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	4584	-0-	-3972	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	5588	-0-	-2692	-0-	312	1	5276	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6569	-0-	-158	-0-	449	1	6120	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	492	1	7158	2	N	-0-			-0-
*12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	541	1	6819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2			N	-0-			-0-
02	20300	X	18905	-0-	-1395	-0-	18905	2			N	-0-			-0-
03	22475	X	21720	-0-	-755	-0-	21720	2			N	-0-			-0-
04	21750	X	21008	-0-	-742	-0-	21008	2			N	-0-			-0-
05	22196	X	21208	-0-	-988	-0-	21208	2			N	-0-			-0-
06	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	21661	2			N	-0-			-0-
07	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	22044	2			N	-0-			-0-
08	21731	X	19779	-0-	-1952	-0-	19779	2			N	-0-			-0-
09	21660	X	17026	-0-	-4634	-0-	17026	2			N	-0-			-0-
10	22382	X	16236	-0-	-6146	-0-	16236	2			N	-0-			-0-
11	21660	X	18331	-0-	-3329	-0-	18331	2			N	-0-			-0-
*12	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	23753	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	26874	-0-	-2452	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	24062	-0-	-1334	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	26017	-0-	-1635	-0-	26017	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	24425	-0-	-1945	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	24899	-0-	-2133	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	23789	-0-	-2221	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	24513	-0-	-2116	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	25014	-0-	-995	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	20816	-0-	-3604	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	23975	-0-	-918	-0-	23975	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	18542	-0-	-5668	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	21762	-0-	-3255	-0-	21762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	1267	-0-	-8126	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	6559	-0-	-1673	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	3420	-0-	-5694	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	1859	-0-	-6151	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	4703	-0-	-2830	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	2314	-0-	-4706	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	4128	-0-	-3126	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	6757	-0-	-3173	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
12	10261	X	8745	-0-	-1516	-0-	8745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	11145	-0-	-3332	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11256	-0-	-1372	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11779	-0-	-1644	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11685	-0-	-1305	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11037	-0-	-1859	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10530	-0-	-1530	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10502	-0-	-1960	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10800	-0-	-1290	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10555	-0-	-1145	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10224	-0-	-812	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	8770	-0-	-1760	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8827	-0-	-2085	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11552	-0-	-1158	-0-	11552	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	9504	-0-	-1472	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
03	12028	X	10677	-0-	-1351	-0-	10677	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	9706	-0-	-1844	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
05	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	10269	-0-	-395	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	10243	-0-	-1754	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	9948	-0-	-1662	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	10300	-0-	-1697	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
11	10230	X	9973	-0-	-257	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
*12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	9103	-0-	-3297	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	6530	-0-	-3970	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	9657	-0-	-1593	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
05	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	9786	-0-	-1554	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	10472	-0-	-1246	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	10944	-0-	-1766	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	9782	-0-	-2518	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	10332	-0-	-2378	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
11	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	17647	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10047	-0-	-896	-0-	10047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	16176	-0-	-2145	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14534	-0-	-1874	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	15141	-0-	-2932	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14393	-0-	-2767	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15670	-0-	-1380	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	12082	-0-	-3578	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15866	-0-	-223	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
09	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
11	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17936	-0-	-540	-0-	17936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15493	-0-	-906	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13761	-0-	-687	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14992	-0-	-818	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14244	-0-	-876	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14528	-0-	-1096	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13954	-0-	-1046	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14378	-0-	-843	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14386	-0-	-618	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	11231	-0-	-3019	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	14038	-0-	-501	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13230	-0-	-720	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12217	-0-	-2167	-0-	12217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	20835	-0-	-3531	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	18462	-0-	-2594	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19364	-0-	-2677	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	15524	-0-	-4846	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	13730	-0-	-7319	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	14467	-0-	-5693	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	13747	-0-	-6682	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	13619	-0-	-5756	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	12969	-0-	-2541	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12715	-0-	-2227	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11935	-0-	-2525	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11648	-0-	-2085	-0-	11648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7355	-0-	-1976	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6225	-0-	-2203	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6457	-0-	-2874	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5485	-0-	-2315	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5087	-0-	-2694	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4998	-0-	-2112	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3989	-0-	-2893	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	3708	-0-	-2740	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4806	-0-	-684	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
*12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

01	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	10976 X	9967	-0-	-1009	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
03	12152 X	10824	-0-	-1328	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11760 X	10275	-0-	-1485	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	11439 X	10480	-0-	-959	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	10060	-0-	-680	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
07	11036 X	10412	-0-	-624	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
08	10819 X	10330	-0-	-489	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
09	10290 X	9897	-0-	-393	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
10	10478 X	10050	-0-	-428	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
11	10080 X	9595	-0-	-485	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	10416 X	9586	-0-	-830	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

01	11005 X	10386	-0-	-619	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	9464 X	8827	-0-	-637	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
03	10478 X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	9283	-0-	-797	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	10416 X	10051	-0-	-365	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
06	10050 X	9238	-0-	-812	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
07	9765 X	9680	-0-	-85	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	10044 X	9839	-0-	-205	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
09	9720 X	9254	-0-	-466	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
10	10044 X	9331	-0-	-713	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
11	9510 X	8917	-0-	-593	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
*12	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7320	-0-	-2817	-0-	7320	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	4970	-0-	-2674	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	4878	-0-	-3678	-0-	4878	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	714	-0-	-7566	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	4914	-0-	-3642	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	4553	-0-	-2527	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
08	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
10	4929	X	1052	-0-	-3877	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	2517	-0-	-2043	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	2128	-0-	-2491	-0-	2128	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9195	-0-	-198	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-			-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-			-0-
04	8940	X	5819	-0-	-3121	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
05	10416	X	2426	-0-	-7990	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
06	10080	X	3346	-0-	-6734	-0-	91	1	3255	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	6897	-0-	-3519	-0-	87	1	6810	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	5724	-0-	-4072	-0-	166	1	5558	2	N	-0-			-0-
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	51	-0-	-6831	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	211	-0-	-6449	-0-	211	1			N	-0-			-0-
12	7719	X	4093	-0-	-3626	-0-	256	1	3837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	5364	-0-	-124	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5838	-0-	-610	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5066	-0-	-1382	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	3881	-0-	-2299	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
10	6169	X	3098	-0-	-3071	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
11	5670	X	3634	-0-	-2036	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	4036	-0-	-1792	-0-	4036	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	651	-0-	-5890	-0-	391	1	260	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	297	-0-	-4351	-0-	297	1			N	-0-					-0-
03	4650	X	375	-0-	-4275	-0-	375	1			N	-0-					-0-
04	3900	X	399	-0-	-3501	-0-	399	1			N	-0-					-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	404	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	445	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	337	1	4470	2	N	-0-					-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	456	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3528	-0-	-1632	-0-	424	1	3104	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	2597	-0-	-2735	-0-	438	1	2159	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4471	-0-	-689	-0-	463	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	380	-0-	-4921	-0-	380	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

01	8742	X	8195	-0-	-547	-0-	254	1	7941	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-
03	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	345	1	9019	2	N	-0-					-0-
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	359	1	8427	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7430	-0-	-1064	-0-	368	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7455	-0-	-1605	-0-	449	1	7006	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8318	-0-	-1044	-0-	462	1	7856	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7880	-0-	-1482	-0-	450	1	7430	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7672	-0-	-1118	-0-	372	1	7300	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7573	-0-	-735	-0-	408	1	7165	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6319	-0-	-1721	-0-	369	1	5950	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6435	-0-	-1873	-0-	387	1	6048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		3199	-0-	3199	3199	3199	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11255	-0-	11255	14454	11255	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12037	-0-	12037	26491	12037	2			N	-0-					-0-
*12	43847	X	17356	-0-	-26491	-0-	17356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

01	5394	X	3428	-0-	-1966	-0-	471	1	2957	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3532	-0-	-1340	-0-	448	1	3084	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	491	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2694	-0-	-1296	-0-	455	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	318	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	287	1	5469	2	N	-0-					-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	288	1	5798	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	247	1	6573	2	N	-0-					-0-
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	217	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	252	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	220	1	5450	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6251	-0-	-569	-0-	198	1	6053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4399	-0-	-623	-0-	4399	3			N	-0-					163
02	4368	X	4058	-0-	-310	-0-	4058	3			N	-0-					163
03	5363	X	4076	-0-	-1287	-0-	4076	3			N	-0-					163
04	5190	X	3937	-0-	-1253	-0-	3937	3			N	-0-					163
05	5363	X	3815	-0-	-1548	-0-	3815	3			N	-0-					163
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					163
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					163
08	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-					163
09	4920	X	3502	-0-	-1418	-0-	3502	3			N	-0-					163
10	5363	X	3536	-0-	-1827	-0-	3536	3			N	-0-					163
11	5190	X	82	-0-	-5108	-0-	82	3			N	-0-					163
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 42,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6246	-0-	-1008	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5621	-0-	-931	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6357	-0-	-897	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6529	-0-	-71	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6555	-0-	-203	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6061	-0-	-1069	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5201	-0-	-1699	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4311	-0-	-2292	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1853	-0-	-751	-0-	1846	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2184	X	2042	-0-	-142	-0-	2039	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2294	X	2015	-0-	-279	-0-	2011	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	2070	X	1824	-0-	-246	-0-	1817	3	7	9	N	6	5	1			1
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2398	3	14	9	N	13	5	1			9
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2323	3	2	9	N	2	7	1			4
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2335	3	3	9	N	3	1	1			2
09	2340	X	1828	-0-	-512	-0-	1824	3	4	9	N	4	3	1			3
10	2418	X	1571	-0-	-847	-0-	1570	3	1	9	N	1	3	1			1
11	2340	X	1007	-0-	-1333	-0-	994	3	13	9	N	12	11	1			2
12	1891	N	916	-0-	-975	-0-	914	3	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - P/A 07/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	3374	-0-		-3570	-0-	3366	3	8	9	N	7	7	1			1
02	6272	X	3234	-0-		-3038	-0-	3234	3			N	-0-	1	1			-0-
03	6789	X	3277	-0-		-3512	-0-	3269	3	8	9	N	7	6	1			1
04	6180	X	4803	-0-		-1377	-0-	4789	3	14	9	N	13	12	1			2
05	6386	X	-0-	-0-		-6386	-0-					N	-0-	1	1			1
06	3480	X	-0-	-0-		-3480	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	4960	X	-0-	-0-		-4960	-0-					N	6	5	1			1
08	4960	X	-0-	-0-		-4960	-0-					N	3	2	1			2
09	4800	X	4179	-0-		-621	-0-	4168	3	11	9	N	10	5	1			7
10	3835	X	3835	-0-		-0-	-0-	3831	3	4	9	N	4	8	1			3
11	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-	3585	3	10	9	N	9	9	1			3
12	4309	X	3217	-0-		-1092	-0-	3209	3	8	9	N	7	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12658	-0-		-1788	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11086	-0-		-1962	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	10012	-0-		-2884	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10791	-0-		-1689	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11390	-0-		-1506	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11721	-0-		-519	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-		-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11043	-0-		-334	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9074	-0-		-2656	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	7490	-0-		-5189	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	6443	-0-		-5827	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	8336	-0-		-4343	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6786	-0-		-623	-0-	697	1	5968	2	N	110	240	1			142
								121	9									
02	6412	X	5905	-0-		-507	-0-	635	1	5261	2	Y	8	105	1			45
								9	9									
03	6975	X	6663	-0-		-312	-0-	722	1	5941	2	Y	-0-					45
04	6660	X	5934	-0-		-726	-0-	704	1	5178	2	Y	47					92
								52	9									
05	7392	X	7392	-0-		-0-	-0-	726	1	6546	2	Y	109	47	1			154
								120	9									
06	6643	X	6643	-0-		-0-	-0-	752	1	5839	2	Y	47	91	1			110
								52	9									
07	6665	X	5913	-0-		-752	-0-	755	1	5116	2	Y	38	102	1			46
								42	9									
08	7378	X	1221	-0-		-6157	-0-	170	1	1049	2	Y	2					48
								2	9									
09	7140	X	5878	-0-		-1262	-0-	673	1	5179	2	Y	24					72
								26	9									
10	7378	X	6089	-0-		-1289	-0-	771	1	5266	2	Y	47	1	8			118
								52	9									
11	6630	X	6007	-0-		-623	-0-	706	1	5249	2	Y	47	99	1			66
								52	9									
*12	6371	X	6371	-0-		-0-	-0-	737	1	5571	2	Y	57	61	1	2	8	60
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 70,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	362	1	2600	2	N	29	1	8			238
							32	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	327	1	1683	2	N	18					256
							20	9									
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	362	1	1598	2	N	38	84	1			210
							42	9									
04	2910	N	2126	-0-	-784	-0-	351	1	1754	2	N	19	69	1			160
							21	9									
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	362	1	2056	2	N	28					188
							31	9									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	351	1	1826	2	N	13					201
							14	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	362	1	1838	2	N	13					214
							14	9									
08	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	362	1	1774	2	N	11	60	1			165
							12	9									
09	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	351	1	1674	2	N	14					179
							15	9									
10	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	362	1	1698	2	N	12					191
							13	9									
11	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	351	1	1653	2	N	16					207
							18	9									
12	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	362	1	1658	2	N	20					227
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

01	11501	X	8065	-0-	-3436	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6802	-0-	-2970	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5962	-0-	-1838	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7545	-0-	-515	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12425	-0-	-235	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	8242	-0-	-4840	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9760	-0-	-3320	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	7794	-0-	-5722	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

01	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3670	-0-	-138	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	998	-0-	-2932	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	51	-0-	-4010	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13578	-0-	-434	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11516	-0-	-1140	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12732	-0-	-1156	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12114	-0-	-1176	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12487	-0-	-1246	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11903	-0-	-1237	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12022	-0-	-719	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11674	-0-	-1067	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11035	-0-	-1085	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11501	-0-	-992	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11276	-0-	-634	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
02	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12245	-0-	-62	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11644	-0-	-626	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11903	-0-	-776	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	8509	-0-	-3761	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12213	-0-	-249	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	8561	-0-	-3684	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
10	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
11	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13363	-0-	-432	-0-	13363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	333	1	5238	2	N	-0-					-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	302	1	4901	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	544	-0-	-2060	-0-	288	1	256	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	310	-0-	-2210	-0-	310	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	330	-0-	-2274	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	321	-0-	-2199	-0-	321	1			N	-0-					-0-
07	2604	X	248	-0-	-2356	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	330	X	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	186	1	2918	2	N	-0-					70
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	157	1	2723	2	N	-0-					70
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	189	1	3103	2	N	-0-					70
04	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	184	1	2535	2	N	-0-					70
05	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	267	1	2690	2	N	-0-					70
06	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	331	1	2806	2	N	-0-					70
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	337	1	2971	2	N	-0-					70
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	337	1	2827	2	N	118	188	1			-0-
							130	9									
09	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	321	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	330	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	316	1	2784	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	330	1	2855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7651	-0-	-357	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8526	-0-	-619	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8147	-0-	-793	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7297	-0-	-1941	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8111	-0-	-829	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7321	-0-	-1204	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7893	-0-	-267	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7616	-0-	-723	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	3842	-0-	-2878	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4033	-0-	-3407	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3823	-0-	-3377	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3844	-0-	-2573	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3888	-0-	-1962	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3375	-0-	-841	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2583	-0-	-1225	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2321	-0-	-1699	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4419	-0-	-741	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3868	-0-	-1464	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4175	-0-	-985	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

01	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5075	-0-	-2457	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	5601	-0-	-3069	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6711	-0-	-3159	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	6492	-0-	-3707	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6730	-0-	-3469	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	4226	-0-	-3814	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	963	-0-	-7345	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4821	-0-	-2929	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	4167	-0-	-2833	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	5599	-0-	-1624	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	5502	-0-	-978	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	4283	-0-	-1147	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	3430	-0-	-2243	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	2277	-0-	-3396	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	1936	-0-	-3554	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
10	4433	X	937	-0-	-3496	-0-	937	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	452	-0-	-3838	-0-	452	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	11335	-0-	-2894	-0-	278	1	11057	2	N	-0-			-0-
02	12852	X	10152	-0-	-2700	-0-	261	1	9891	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	10641	-0-	-3588	-0-	295	1	10346	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	10664	-0-	-1756	-0-	289	1	10375	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	10651	-0-	-974	-0-	297	1	10354	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	9666	-0-	-1314	-0-	286	1	9380	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9622	-0-	-1631	-0-	289	1	9333	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	9489	-0-	-1516	-0-	290	1	9199	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	8880	-0-	-1770	-0-	285	1	8595	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	9003	-0-	-1661	-0-	296	1	8707	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8789	-0-	-871	-0-	281	1	8508	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8501	-0-	-1109	-0-	295	1	8206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3549	-0-	-1267	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	3859	-0-	-1473	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	3264	-0-	-1566	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	3547	-0-	-1165	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	2383	-0-	-1554	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
08	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3141	-0-	-789	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	1544	-0-	-2517	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
11	3930	X	2604	-0-	-1326	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13732	-0-	-373	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12870	-0-	-1140	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12842	-0-	-1635	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11099	-0-	-2911	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	9204	-0-	-4839	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11271	-0-	-2462	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	10193	-0-	-2677	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10473	-0-	-2361	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9611	-0-	-1489	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9699	-0-	-1585	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8059	-0-	-1179	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	7417	-0-	-3263	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9425	-0-	-1255	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8462	-0-	-2574	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7234	-0-	-3802	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7198	-0-	-3482	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	7140	-0-	-3896	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	6396	-0-	-3024	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	5723	-0-	-2740	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6676	-0-	-51	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4995	-0-	-1515	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5724	-0-	-1437	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5354	-0-	-1807	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4952	-0-	-1978	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5268	-0-	-1397	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5078	-0-	-472	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5066	-0-	-669	-0-	5064	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
05	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
08	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
11	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
*12	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6864	-0-	-4606	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9399	-0-	-177	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10372	-0-	-218	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10483	-0-	-522	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9871	-0-	-779	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
10	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	362	1	10446	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10371	-0-	-9	-0-	351	1	10020	2	N	-0-					-0-
*12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	362	1	10236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5082	-0-	-1025	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5337	-0-	-179	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

01	12369	X	12275	-0-	-94	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10619	-0-	-413	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10630	-0-	-2483	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10515	-0-	-2175	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10594	-0-	-2519	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9567	-0-	-2313	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10262	-0-	-1487	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9403	-0-	-1478	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10489	-0-	-41	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10196	-0-	-406	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9598	-0-	-332	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9831	-0-	-1019	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

01	4495	X	1213	-0-	-3282	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	592	-0-	-3468	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2324	-0-	-1216	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6923	-0-	-1354	-0-	362	1	6549	2	N	11					103
							12	9									
02	7476	X	6087	-0-	-1389	-0-	327	1	5732	2	N	25					128
							28	9									
03	8277	X	7083	-0-	-1194	-0-	362	1	6685	2	N	33					161
							36	9									
04	6840	X	6782	-0-	-58	-0-	351	1	6428	2	N	3	97	1			67
							3	9									
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	362	1	6736	2	N	8					75
							9	9									
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	351	1	6884	2	N	6					81
							7	9									
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	362	1	7215	2	N	22					103
							24	9									
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	362	1	7037	2	N	11					114
							12	9									
*09	7230	X	6840	-0-	-390	-0-	351	1	6479	2	N	9	1	8			122
							10	9									
10	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	362	1	6786	2	N	14					136
							15	9									
11	7350	X	6500	-0-	-850	-0-	351	1	6145	2	N	4	86	1			54
							4	9									
12	7595	X	7088	-0-	-507	-0-	362	1	6700	2	N	24	1	8			77
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 83,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

01	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7734	-0-	-1198	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7877	-0-	-523	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6855	-0-	-1825	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8016	-0-	-384	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7446	-0-	-564	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7660	-0-	-617	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7203	-0-	-807	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

01	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8853	-0-	-1535	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9197	-0-	-2304	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8459	-0-	-2011	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8343	-0-	-2259	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8015	-0-	-2245	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8493	-0-	-1303	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8266	-0-	-941	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7652	-0-	-808	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8235	-0-	-259	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7791	-0-	-429	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7978	-0-	-516	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

01	6572	X	6194	-0-	-378	-0-	211	1	5983	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5377	-0-	-559	-0-	221	1	5156	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	263	1	5080	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	315	1	4835	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	4921	-0-	-1279	-0-	287	1	4634	2	N	-0-			-0-
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	409	1	6580	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	382	1	5458	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	349	1	4814	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	4890	-0-	-2100	-0-	352	1	4538	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	4875	-0-	-2348	-0-	311	1	4564	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	4678	-0-	-2312	-0-	307	1	4371	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4537	-0-	-1291	-0-	330	1	4207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

01	8525	X	221	-0-	-8304	-0-	221	1			N	-0-			-0-
02	7700	X	2998	-0-	-4702	-0-	316	1	2682	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8020	-0-	-505	-0-	313	1	7707	2	N	-0-			-0-
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	293	1	8112	2	N	-0-			-0-
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	279	1	7140	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5553	-0-	-2217	-0-	260	1	5293	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	8605	-0-	-75	-0-	278	1	8327	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	6997	-0-	-1683	-0-	273	1	6724	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	5799	-0-	-2601	-0-	285	1	5514	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	6998	-0-	-1620	-0-	284	1	6714	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	6061	-0-	-2279	-0-	276	1	5785	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	6934	-0-	-1684	-0-	300	1	6634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	2355	-0-	-977	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2845	-0-	-813	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1811	-0-	-949	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1446	-0-	-1406	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	538	-0-	-1911	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1227	-0-	-1811	-0-	286	1	941	3	Y	-0-					15
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	470	1	2452	3	Y	18					33
							20	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	535	1	2763	3	Y	11	2	8			42
							12	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	515	1	2468	3	Y	23	60	1	5	8	-0-
							25	9									
05	3255	X	2022	-0-	-1233	-0-	306	1	1714	3	Y	2					2
							2	9									
06	3210	X	1103	-0-	-2107	-0-	314	1	778	3	Y	10					12
							11	9									
07	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	497	1	1889	3	Y	53	33	1			32
							58	9									
08	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	531	1	2386	3	Y	8					40
							9	9									
09	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	534	1	2099	3	Y	9	40	1	1	8	8
							10	9									
10	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	499	1	1460	3	Y	1					9
							1	9									
11	2820	X	2790	-0-	-30	-0-	498	1	2272	3	Y	18	1	8			26
							20	9									
12	2914	X	2322	-0-	-592	-0-	508	1	1804	3	Y	9	2	8			33
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	90	1	6549	2	Y	-0-					15
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	80	1	6423	2	Y	-0-					15
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	88	1	6357	2	Y	50	46	1			19
							55	9									
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	85	1	6361	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
05	7192	X	6215	-0-	-977	-0-	90	1	6125	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5612	-0-	-1348	-0-	80	1	5532	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5745	-0-	-1447	-0-	84	1	5639	2	Y	20					20
							22	9									
08	6665	X	5664	-0-	-1001	-0-	68	1	5596	2	Y	-0-					20
09	6450	X	5827	-0-	-623	-0-	62	1	5765	2	Y	-0-					20
10	6200	X	6123	-0-	-77	-0-	67	1	6056	2	Y	-0-					20
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	60	1	6271	2	Y	-0-					20
*12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	51	1	7387	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 75,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

01	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6975	-0-	-1257	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6327	-0-	-2787	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4351	-0-	-3809	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4728	-0-	-3456	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5448	-0-	-2022	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5684	-0-	-2035	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3788	-0-	-2536	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6106	-0-		-2481	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	2950	-0-		-4806	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6654	-0-		-1933	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5329	-0-		-941	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-		-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	6450	X	75	-0-		-6375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	545	-0-		-6120	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1301	-0-		-5364	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	920	-0-		-4420	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	921	X	921	-0-		-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	2155	X	2155	-0-		-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	515	-0-		-787	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7641	-0-		-1690	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	5323	-0-		-3105	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
03	6678	X	6678	-0-		-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
04	8834	X	8834	-0-		-0-	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
05	9568	X	9568	-0-		-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
06	9275	X	9275	-0-		-0-	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8124	-0-		-990	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-		-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7489	-0-		-1781	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8278	-0-		-1301	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	7412	-0-		-2008	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	6866	-0-		-2868	-0-	6866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	14032	-0-		-321	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11803	-0-		-1161	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11733	-0-		-1504	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9834	-0-		-3756	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	7495	-0-		-6548	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	7179	-0-		-6411	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	6952	-0-		-6130	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10528	-0-		-1190	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8769	-0-		-1071	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
10	9340	X	9340	-0-		-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	12314	X	12314	-0-		-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
*12	15479	X	15479	-0-		-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2		N	-0-			-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2		N	-0-			-0-
03	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
04	8670	X	8461	-0-	-209	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
05	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	5707	-0-	-2963	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
07	8742	X	3033	-0-	-5709	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
08	11656	X	3315	-0-	-8341	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
09	11280	X	5130	-0-	-6150	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
10	11656	X	8085	-0-	-3571	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2		N	-0-			-0-
12	5301	X	821	-0-	-4480	-0-	821	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

01	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
02	3444	X	1699	-0-	-1745	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
10	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
11	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7926	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7530	X	6911	-0-	-619	-0-	6892	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	7781	X	3354	-0-	-4427	-0-	3352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7680	X	5653	-0-	-2027	-0-	5651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7936	X	7779	-0-	-157	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7139	-0-	-797	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7530	X	5957	-0-	-1573	-0-	5953	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	7781	X	6588	-0-	-1193	-0-	6580	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10422	-0-	-583	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9162	-0-	-778	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9932	-0-	-856	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9620	-0-	-1013	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9099	-0-	-981	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9251	-0-	-886	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9216	-0-	-704	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9008	-0-	-532	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9195	-0-	-415	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8765	-0-	-325	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8910	-0-	-390	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					70
02	2828	X	2784	-0-	-44	-0-	2784	3			N	-0-					70
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	21					91
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					91
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	6	59	1			38
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					38
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4032	2	84	9	N	76					176
02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	3547	2	68	9	N	62	188	1			50
03	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	3828	2	42	9	N	38					88
04	4020	X	3703	-0-	-317	-0-	3645	2	58	9	N	53	1	8			140
05	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4102	2	51	9	N	46	171	1			15
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4376	2	95	9	N	86					101
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4711	2	79	9	N	72					173
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4503	2	70	9	N	64	168	1			69
09	4470	X	3990	-0-	-480	-0-	3936	2	54	9	N	49					118
10	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	4232	2	70	9	N	64					182
11	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4096	2	65	9	N	59	187	1			54
12	4805	X	4202	-0-	-603	-0-	4135	2	67	9	N	61					115

TOTAL GAS PROD: 49,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4991	-0-	-805	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5024	-0-	-1393	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4831	-0-	-1109	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4610	-0-	-370	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4937	-0-	-43	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14474	-0-	-1739	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12356	-0-	-2288	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13169	-0-	-2765	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13103	-0-	-1657	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13169	-0-	-1773	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11633	-0-	-2377	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12355	-0-	-1316	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12822	-0-	-725	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12325	-0-	-785	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12814	-0-	-361	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11659	-0-	-761	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12358	-0-	-476	-0-	12358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11953	-0-	-2245	-0-	467	1	11486	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	5738	-0-	-5546	-0-	401	1	5337	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	7818	-0-	-4675	-0-	732	1	7086	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10763	-0-	-1327	-0-	724	1	10039	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	9927	-0-	-2039	-0-	473	1	9454	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11099	-0-	-481	-0-	696	1	10403	2	N	-0-					-0-
07	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	674	1	10626	2	N	-0-					-0-
08	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	600	1	10999	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10694	-0-	-406	-0-	643	1	10051	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10926	-0-	-544	-0-	679	1	10247	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10107	-0-	-1113	-0-	666	1	9441	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10877	-0-	-717	-0-	648	1	10229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12495	-0-	-1703	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12114	-0-	-710	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13323	-0-	-565	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
04	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12837	-0-	-586	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12750	-0-	-240	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
07	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
08	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
10	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13266	-0-	-324	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
*12	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	22399	-0-	-603	-0-	22399	2			N	-0-			-0-
02	21196	X	20244	-0-	-952	-0-	20244	2			N	-0-			-0-
03	23467	X	21870	-0-	-1597	-0-	21870	2			N	-0-			-0-
04	22710	X	19284	-0-	-3426	-0-	19284	2			N	-0-			-0-
05	23467	X	20919	-0-	-2548	-0-	20919	2			N	-0-			-0-
06	21690	X	18560	-0-	-3130	-0-	18560	2			N	-0-			-0-
07	22413	X	20201	-0-	-2212	-0-	20201	2			N	-0-			-0-
08	21855	X	20193	-0-	-1662	-0-	20193	2			N	-0-			-0-
09	20250	X	18962	-0-	-1288	-0-	18962	2			N	-0-			-0-
10	20925	X	19336	-0-	-1589	-0-	19336	2			N	-0-			-0-
11	19560	X	17883	-0-	-1677	-0-	17883	2			N	-0-			-0-
12	20212	X	17266	-0-	-2946	-0-	4	1	17262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9395	-0-	-1703	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	8563	-0-	-929	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
03	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-			-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-			-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	10032	-0-	-258	-0-	10032	2			N	-0-			-0-
07	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	8364	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	9713	-0-	-1664	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
09	11010	X	9626	-0-	-1384	-0-	9626	2			N	-0-			-0-
10	11377	X	7713	-0-	-3664	-0-	7713	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	9256	-0-	-764	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9281	-0-	-670	-0-	9281	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	98	1	11231	2	N	-0-			-0-
02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-			-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-			-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-			-0-
05	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-			-0-
06	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-			-0-
07	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-			-0-
08	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-			-0-
09	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	10656	-0-	-876	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
11	11160	X	10816	-0-	-344	-0-	10816	2			N	-0-			-0-
12	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5781	-0-	-1194	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	4196	-0-	-2104	-0-	4196	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	4307	-0-	-2544	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	3999	-0-	-2151	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	3883	-0-	-2472	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	1238	-0-	-4342	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-			-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	4320	-0-	-2100	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	5176	-0-	-1644	-0-	5176	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	472	1	9122	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	435	1	5909	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	7387	-0-	-22	-0-	423	1	6964	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	943	-0-	-6227	-0-	439	1	504	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	467	1	8399	2	N	-0-			-0-
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	457	1	8925	2	N	-0-			-0-
07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	480	1	9509	2	N	-0-			-0-
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	487	1	8563	2	N	-0-			-0-
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	466	1	8199	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	5728	-0-	-1681	-0-	476	1	5252	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	277	-0-	-6893	-0-	277	1			N	-0-			-0-
12	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8915	-0-	-1780	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	4843	-0-	-4649	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7130	-0-	-3379	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8503	-0-	-1667	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8280	-0-	-1857	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8546	-0-	-1622	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8410	-0-	-1430	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8246	-0-	-1922	-0-	8246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8704	-0-	-2053	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	6071	-0-	-3645	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7064	-0-	-3196	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	6715	-0-	-3887	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8370	X	675	-0-	-7695	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5464	-0-	-2906	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5685	-0-	-1365	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3646	-0-	-3081	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3461	-0-	-1819	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2975	-0-	-2915	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11899	-0-	-1710	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10636	-0-	-1656	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12850	-0-	-480	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
05	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10602	-0-	-1848	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11521	-0-	-1344	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10806	-0-	-2586	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10704	-0-	-2256	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	10414	-0-	-2978	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10062	-0-	-1098	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11474	-0-	-58	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1110	-0-	-710	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1925	-0-	-741	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1864	-0-	-523	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

01	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4914	-0-	-770	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4946	-0-	-1347	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4138	-0-	-1952	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4202	-0-	-1998	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5793	-0-	-357	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6013	-0-	-528	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5687	-0-	-643	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5651	-0-	-890	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

01	12400	X	8675	-0-	-3725	-0-	8675	3			N	-0-					32
02	11172	X	7948	-0-	-3224	-0-	7948	3			N	-0-					32
03	12369	X	8053	-0-	-4316	-0-	8053	3			N	-0-					32
04	10950	X	8095	-0-	-2855	-0-	8095	3			N	-0-					32
05	10540	X	8754	-0-	-1786	-0-	8754	3			N	-0-					32
06	8520	X	7420	-0-	-1100	-0-	7420	3			N	-0-					32
07	8804	X	7921	-0-	-883	-0-	7921	3			N	-0-					32
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					32
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					32
10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					32
11	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	3			N	-0-					32
12	9765	X	7714	-0-	-2051	-0-	7714	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 106,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8525	-0-	-1209	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7612	-0-	-872	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7505	-0-	-1888	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8014	-0-	-476	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7903	-0-	-374	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7639	-0-	-371	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7624	-0-	-250	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6867	-0-	-783	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6497	-0-	-1408	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9407	-0-	-1350	-0-	9407	3			N	-0-					33
02	9604	X	9009	-0-	-595	-0-	9009	3			N	-0-					33
03	10602	X	10107	-0-	-495	-0-	10107	3			N	-0-					33
04	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	9634	3			N	-0-					33
05	10292	X	9775	-0-	-517	-0-	9775	3			N	-0-					33
06	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	9548	3			N	-0-					33
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					33
08	10106	X	9808	-0-	-298	-0-	9808	3			N	-0-					33
09	9630	X	8939	-0-	-691	-0-	8939	3			N	-0-					33
10	10137	X	9107	-0-	-1030	-0-	9107	3			N	-0-					33
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-					33
*12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 116,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11990	-0-	-224	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10408	-0-	-876	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11069	-0-	-1424	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10553	-0-	-1537	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11626	-0-	-371	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10751	-0-	-859	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11155	-0-	-377	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11097	-0-	-528	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9862	-0-	-1388	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
*12	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	20205	-0-	-286	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	17721	-0-	-1123	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19593	-0-	-1270	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18431	-0-	-1759	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	18424	-0-	-2191	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17573	-0-	-1987	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	17299	-0-	-2324	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19520	-0-	-72	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	15799	-0-	-2621	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	15740	-0-	-2674	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15071	-0-	-3829	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	15478	-0-	-4052	-0-	15478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13668	-0-	-2638	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	2280	-0-	-12135	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	3702	-0-	-9528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	8450	-0-	-7484	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13740	-0-	-1680	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	15437	-0-	-497	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
08	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14429	-0-	-1009	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14890	-0-	-50	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	15254	-0-	-184	-0-	15254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6862	-0-	-1198	-0-	6837	3	25	9	N	23	21	1			3
02	7280	X	6154	-0-	-1126	-0-	6144	3	10	9	N	9	9	1			3
03	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5703	3	15	9	N	14	16	1			1
04	7050	X	5229	-0-	-1821	-0-	5212	3	17	9	N	15	14	1			2
05	7285	X	5711	-0-	-1574	-0-	5697	3	14	9	N	13	4	1			11
06	6630	X	6025	-0-	-605	-0-	6018	3	7	9	N	6	8	1			9
07	6820	X	6006	-0-	-814	-0-	5997	3	9	9	N	8	16	1			1
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5887	3	9	9	N	8	4	1			5
09	6030	X	2843	-0-	-3187	-0-	2834	3	9	9	N	8	8	1			5
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-	4	1			1
11	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9956	3	28	9	N	25	19	1			7
*12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7785	3	13	9	N	12	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 68,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5354	-0-	-1497	-0-	89	1	5265	2	Y	-0-					51
02	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	80	1	5719	2	Y	-0-					51
03	6727	X	6351	-0-	-376	-0-	91	1	6204	2	Y	51	83	1			19
							56	9									
04	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	85	1	6254	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
05	6727	X	6480	-0-	-247	-0-	111	1	6369	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5872	-0-	-338	-0-	89	1	5783	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5989	-0-	-552	-0-	86	1	5880	2	Y	21					21
							23	9									
08	6541	X	5509	-0-	-1032	-0-	69	1	5440	2	Y	-0-					21
09	6330	X	5186	-0-	-1144	-0-	64	1	5122	2	Y	-0-					21
10	6479	X	5391	-0-	-1088	-0-	69	1	5322	2	Y	-0-					21
11	5880	X	4839	-0-	-1041	-0-	66	1	4773	2	Y	-0-					21
12	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	63	1	5693	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 68,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9345	-0-	-1009	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8172	-0-	-1180	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9448	-0-	-906	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9520	-0-	-20	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11177	-0-	-107	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9846	-0-	-2089	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10406	-0-	-971	-0-	271	1	10135	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9514	-0-	-1098	-0-	288	1	9226	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9190	-0-	-2590	-0-	330	1	8860	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8298	-0-	-3102	-0-	306	1	7992	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	9343	-0-	-2437	-0-	326	1	9017	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	4952	-0-	-5248	-0-	306	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	5576	-0-	-4964	-0-	472	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	5795	-0-	-3536	-0-	415	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	6511	-0-	-2519	-0-	333	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	6768	-0-	-2563	-0-	333	1	6435	2	N	-0-					-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	313	1	5551	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	3462	-0-	-3265	-0-	307	1	3155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

01	6231	X	4944	-0-	-1287	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5161	-0-	-635	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5948	-0-	-262	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5215	-0-	-923	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5553	-0-	-387	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
*12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

01	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10529	-0-	-811	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11875	-0-	-649	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10946	-0-	-634	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
05	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
06	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11470	-0-	-403	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10914	-0-	-1393	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10239	-0-	-1671	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10803	-0-	-1504	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10606	-0-	-1214	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10698	-0-	-772	-0-	10698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
07	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
08	20686	X	20686	-0-	-0-	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
09	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
10	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
11	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
*12	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	875	-0-	-1388	-0-	854	3	21	9	N	19	15	1			4
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5501	3	6	9	N	5	7	1			2
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3876	3	8	9	N	7	8	1			1
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3887	3	12	9	N	11	10	1			2
05	6076	X	3881	-0-	-2195	-0-	3874	3	7	9	N	6	2	1			6
06	5880	X	3541	-0-	-2339	-0-	3537	3	4	9	N	4	5	1			5
07	6076	X	2924	-0-	-3152	-0-	2920	3	4	9	N	4	9	1			-0-
08	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	3443	3	4	9	N	4	2	1			2
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	3	11	9	N	10	5	1			7
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4409	3	6	9	N	5	9	1			3
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4404	3	12	9	N	11	10	1			4
12	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4276	3	7	9	N	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 45,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9629	3	35	9	N	32	29	1			4
02	8400	X	8056	-0-	-344	-0-	8044	3	12	9	N	11	12	1			3
03	9300	X	8350	-0-	-950	-0-	8332	3	18	9	N	16	18	1			1
04	9360	X	7803	-0-	-1557	-0-	7780	3	23	9	N	21	19	1			3
05	9672	X	7109	-0-	-2563	-0-	7095	3	14	9	N	13	4	1			12
06	9360	X	6569	-0-	-2791	-0-	6562	3	7	9	N	6	9	1			9
07	8928	X	7776	-0-	-1152	-0-	7765	3	11	9	N	10	18	1			1
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8385	3	11	9	N	10	5	1			6
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8073	3	20	9	N	18	11	1			13
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8127	3	11	9	N	10	17	1			6
11	8130	X	7264	-0-	-866	-0-	7242	3	22	9	N	20	19	1			7
12	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7761	3	13	9	N	12	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 94,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8648	-0-	-466	-0-	8648	2			N	-0-					54
02	8092	X	7850	-0-	-242	-0-	7747	2	103	9	N	94	94	1			54
03	8928	X	8638	-0-	-290	-0-	8541	2	97	9	N	88					142
04	8550	X	8202	-0-	-348	-0-	8201	2	1	9	N	1	1	8			142
05	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8328	2	33	9	N	30	127	1			45
06	8400	X	8252	-0-	-148	-0-	8252	2			N	-0-					45
07	8680	X	8458	-0-	-222	-0-	8451	2	7	9	N	6					51
08	8649	X	8482	-0-	-167	-0-	8435	2	47	9	N	43					94
09	8250	X	8051	-0-	-199	-0-	8012	2	39	9	N	35	68	1			61
10	8525	X	8246	-0-	-279	-0-	8234	2	12	9	N	11					72
11	8250	X	7884	-0-	-366	-0-	7877	2	7	9	N	6					78
12	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	8088	2	3	9	N	3	16	1			65

TOTAL GAS PROD: 99,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-					-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					-0-
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2	N	-0-					-0-
06	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2	N	-0-					-0-
07	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2	N	-0-					-0-
08	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2	N	-0-					-0-
09	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2	N	-0-					-0-
10	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2	N	-0-					-0-
11	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	2	N	-0-					-0-
12	19468	X	16208	-0-	-3260	-0-	16208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6950	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5434	-0-	-1286	-0-	5434	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	6251	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6584	-0-	-616	-0-	6584	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6586	-0-	-358	-0-	6586	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6666	-0-	-54	-0-	6666	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4932	-0-	-1728	-0-	4932	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6248	-0-	-634	-0-	6248	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	4581	-0-	-2079	-0-	4581	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5583	-0-	-803	-0-	5583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	-0-					-0-
03	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11854	3	23	9	N	21	19	1			2
04	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16326	3	54	9	N	49	44	1			7
05	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15812	3	33	9	N	30	10	1			27
06	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14674	3	14	9	N	13	20	1			20
07	16926	X	14429	-0-	-2497	-0-	14405	3	24	9	N	22	40	1			2
08	16926	X	13883	-0-	-3043	-0-	13863	3	20	9	N	18	9	1			11
09	16380	X	12864	-0-	-3516	-0-	12831	3	33	9	N	30	19	1			22
10	15841	X	12955	-0-	-2886	-0-	12938	3	17	9	N	15	28	1			9
11	14700	X	11989	-0-	-2711	-0-	11953	3	36	9	N	33	31	1			11
12	14415	X	12145	-0-	-2270	-0-	12123	3	22	9	N	20	16	1			15

TOTAL GAS PROD: 137,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-			-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-			-0-
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-			-0-
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
*12	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	307	1	5688	2	N	-0-			-0-
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	174	1	1340	2	N	-0-			-0-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	223	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	157	1	569	2	N	-0-			-0-
05	496	X	295	-0-	-201	-0-	295	1			N	-0-			-0-
06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	425	1	6578	2	N	-0-			-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	373	1	6887	2	N	-0-			-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	345	1	6230	2	N	-0-			-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-			-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	416	1	6298	2	N	-0-			-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	331	1	3542	2	N	-0-			-0-
*12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	371	1	2122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	1902	-0-	-10219	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
02	10948	X	2551	-0-	-8397	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	2824	-0-	-9142	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
04	10890	X	2061	-0-	-8829	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	5750	-0-	-47	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	565	-0-	-2165	-0-	565	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	286	-0-	-2535	-0-	75	1	211	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	1470	-0-	-4265	-0-	395	1	1075	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	1849	-0-	-3701	-0-	393	1	1456	2	N	-0-			-0-
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	429	1	6128	2	N	-0-			-0-
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	317	1	6486	2	N	-0-			-0-
*12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	338	1	5479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11586	-0-	-3015	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10745	-0-	-1099	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12202	-0-	-105	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
04	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
05	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11538	-0-	-282	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12200	-0-	-231	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11150	-0-	-1560	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10964	-0-	-1336	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11333	-0-	-1377	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10736	-0-	-1084	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11098	-0-	-1116	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11806	-0-	-1772	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	8875	-0-	-3389	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	9268	-0-	-3876	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	8939	-0-	-2491	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	8957	-0-	-2854	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	7522	-0-	-3908	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8090	-0-	-1737	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8235	-0-	-1034	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7853	-0-	-1087	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7850	-0-	-1109	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
*12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	322	1	8812	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	3835	-0-	-3921	-0-	294	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	5821	-0-	-3789	-0-	337	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	5989	-0-	-3311	-0-	347	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	3273	-0-	-6337	-0-	373	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	4384	-0-	-4466	-0-	407	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3973	-0-	-2227	-0-	444	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3728	-0-	-2472	-0-	438	1	3290	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	3428	-0-	-2572	-0-	426	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3123	-0-	-1403	-0-	381	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	366	1	4281	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	341	1	3363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14497	-0-	-383	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12313	-0-	-1827	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14864	-0-	-791	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12656	-0-	-2494	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14755	-0-	-900	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13393	-0-	-977	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13216	-0-	-1633	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12744	-0-	-2105	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	11657	-0-	-2623	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	10382	-0-	-4374	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	603	-0-	-12777	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	122	-0-	-13084	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38099	X	36222	-0-	-1877	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
02	34048	X	32517	-0-	-1531	-0-	32517	2			N	-0-					-0-
03	37479	X	35233	-0-	-2246	-0-	35233	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	33628	-0-	-2252	-0-	33628	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	34219	-0-	-2237	-0-	34219	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	32746	-0-	-2294	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
07	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	36573	2			N	-0-					-0-
08	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
09	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
10	38393	X	38393	-0-	-0-	-0-	38393	2			N	-0-					-0-
11	35400	X	32480	-0-	-2920	-0-	32480	2			N	-0-					-0-
12	40114	X	30570	-0-	-9544	-0-	30570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7539	-0-	-2939	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7080	-0-	-2384	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6890	-0-	-3588	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	6498	-0-	-2172	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6331	-0-	-2504	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6046	-0-	-1544	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6054	-0-	-1789	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1313	-0-	-451	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1521	-0-	-579	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1492	-0-	-337	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1252	-0-	-518	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	698	-0-	-1131	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6699	-0-	-927	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6863	-0-	-25	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7454	-0-	-172	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6389	-0-	-901	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5917	-0-	-1678	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	3293	-0-	-4057	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	3308	-0-	-4287	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4607	-0-	-2833	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
10	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	7844	-0-	-2665	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3692	-0-	3692	3692	3692	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12520	-0-	12520	16212	12520	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		13777	-0-	13777	29989	13777	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10623	-0-	10623	40612	10623	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		4785	-0-	4785	45397	4785	2			N	-0-					-0-
07	53986	X	8589	-0-	-45397	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12195	-0-	-2034	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	10507	-0-	-3263	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10381	-0-	-252	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	1299	-0-	-10491	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6771	-0-	-328	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5821	-0-	-591	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
03	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6465	-0-	-293	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	7025	-0-	-115	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5983	-0-	-1395	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	5089	-0-	-2289	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5731	-0-	-1289	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	5853	-0-	-1401	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	5159	-0-	-1861	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10600	-0-	-1118	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9803	-0-	-1419	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9585	-0-	-1275	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9677	-0-	-1142	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9644	-0-	-616	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9605	-0-	-470	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9684	-0-	-236	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9036	-0-	-915	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8864	-0-	-766	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
*12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7658	-0-	-805	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6988	-0-	-656	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7881	-0-	-396	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7605	-0-	-405	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7134	-0-	-486	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7245	-0-	-629	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6709	-0-	-911	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6414	-0-	-726	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6708	-0-	-546	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8667	-0-	-385	-0-	425	1	8242	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8050	-0-	-126	-0-	392	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	5588	-0-	-3464	-0-	395	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6669	-0-	-1731	-0-	408	1	6261	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6045	-0-	-2883	-0-	414	1	5631	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	4390	-0-	-4250	-0-	398	1	3992	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	5918	-0-	-3010	-0-	440	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	421	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6470	-0-	-190	-0-	406	1	6064	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6023	-0-	-22	-0-	419	1	5604	2	N	-0-					-0-
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	415	1	5595	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5221	-0-	-1475	-0-	452	1	4769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11234	-0-	-1941	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9092	-0-	-1856	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10090	-0-	-2031	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9426	-0-	-2304	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9494	-0-	-1821	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7281	-0-	-3579	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	4463	-0-	-5612	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	6288	-0-	-3787	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7970	-0-	-1450	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8050	-0-	-1436	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5627	-0-	-2619	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	7078	-0-	-4578	-0-	423	1	6655	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	4202	-0-	-4618	-0-	347	1	3855	2	N	-0-					-0-
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	463	1	7370	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6686	-0-	-694	-0-	409	1	6277	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	437	1	6452	2	N	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	437	1	8442	2	N	-0-					-0-
07	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	464	1	9397	2	N	-0-					-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	443	1	8031	2	N	-0-					-0-
09	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	442	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	3624	-0-	-6234	-0-	441	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	4046	-0-	-5494	-0-	402	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	1189	-0-	-8669	-0-	434	1	755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9662	-0-	-1405	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	5312	-0-	-4684	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	4308	-0-	-6759	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	3124	-0-	-7196	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	4428	-0-	-5988	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5598	-0-	-3762	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8980	-0-	-351	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4585	2	50	9	Y	45	42	1			5
02	4172	X	3526	-0-	-646	-0-	3526	2			Y	-0-					5
03	5239	X	4209	-0-	-1030	-0-	4170	2	39	9	Y	35	36	1			4
04	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	4613	2	25	9	Y	23	16	1			11
05	5239	X	4527	-0-	-712	-0-	4503	2	24	9	Y	22	25	1			8
06	4500	X	1083	-0-	-3417	-0-	1079	2	4	9	Y	4	6	1			6
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5026	2	18	9	Y	16	9	1			13
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4864	2	23	9	Y	21	23	1			11
09	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4439	2	15	9	Y	14					25
10	5053	X	4503	-0-	-550	-0-	4472	2	31	9	Y	28	29	1			24
11	4890	X	3933	-0-	-957	-0-	3912	2	21	9	Y	19	27	1			16
12	5053	X	3925	-0-	-1128	-0-	3884	2	41	9	Y	37	10	1			43

TOTAL GAS PROD: 49,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11218	-0-	-345	-0-	11218	2	N	-0-					-0-
02	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2	N	-0-					-0-
03	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2	N	-0-					-0-
04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2	N	-0-					-0-
05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	11094	-0-	-186	-0-	11094	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11270	-0-	-386	-0-	11270	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	8644	-0-	-3012	-0-	8644	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	8883	-0-	-2367	-0-	8883	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	7544	-0-	-4081	-0-	7544	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	8380	-0-	-2720	-0-	8380	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	9185	-0-	-2099	-0-	9185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	12607	-0-	-8659	-0-	12607	2	N	-0-					-0-
02	19208	X	11620	-0-	-7588	-0-	11620	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	12379	-0-	-3834	-0-	12379	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	11330	-0-	-2620	-0-	11330	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	11348	-0-	-2509	-0-	11348	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	10334	-0-	-2116	-0-	10334	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10138	-0-	-2727	-0-	10138	2	N	-0-					-0-
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2	N	-0-					-0-
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2	N	-0-					-0-
10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	12138	-0-	-2292	-0-	12138	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	12620	-0-	-2291	-0-	12620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	435	1	2942	3	N	-0-					50
02	3612	X	3223	-0-	-389	-0-	328	1	2871	3	N	22					72
							24	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	421	1	3440	3	N	3	3	8			72
							3	9									
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	3	N	26	6	8			92
							29	9									
05	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	234	1	2116	3	N	1	1	8			92
							1	9									
06	3750	X	2258	-0-	-1492	-0-	278	1	1970	3	N	9	1	8			100
							10	9									
07	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	442	1	2679	3	N	1	83	1			18
							1	9									
08	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	470	1	3237	3	N	5					23
							6	9									
09	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	476	1	3118	3	N	6	2	8			27
							7	9									
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	440	1	3085	3	N	15					42
							17	9									
11	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	411	1	3100	3	N	2	2	8			42
							2	9									
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	440	1	3347	3	N	18	3	8			57
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 40,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5030	-0-	-1821	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5967	-0-	-1318	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5823	-0-	-1227	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5328	-0-	-1722	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5630	-0-	-1686	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6316	-0-	-690	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6208	-0-	-120	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6667	-0-	-339	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	3920	-0-	-2590	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6643	-0-	-17	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5798	-0-	-922	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6282	-0-	-662	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5563	-0-	-1067	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
*12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	306	1	2442	3	Y	-0-					16
02	2072	X	1422	-0-	-650	-0-	265	1	1146	3	Y	10					26
							11	9									
03	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	335	1	1836	3	Y	16	1	8			41
							18	9									
04	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	365	1	1879	3	Y	8	3	8			46
							9	9									
05	2759	X	1625	-0-	-1134	-0-	235	1	1373	3	Y	15					61
							17	9									
06	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	280	1	1964	3	Y	8					69
							9	9									
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	393	1	2774	3	Y	17					86
							19	9									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	465	1	2791	3	Y	11					97
							12	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	432	1	2460	3	Y	21	58	1	1	8	59
							23	9									
10	3193	X	1547	-0-	-1646	-0-	238	1	1309	3	Y	-0-					59
11	3150	X	2730	-0-	-420	-0-	296	1	2433	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
12	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	357	1	2230	3	Y	31	1	8			89
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 28,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12455	-0-	-69	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10728	-0-	-1392	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10505	-0-	-2019	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10355	-0-	-1765	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	9148	-0-	-3376	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	9465	-0-	-2997	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7333	-0-	-3407	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	8142	-0-	-2553	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8041	-0-	-2309	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8338	-0-	-1117	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

01	11191	X	9206	-0-	-1985	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8099	-0-	-2009	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8150	-0-	-2421	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6846	-0-	-2544	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6893	-0-	-2810	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6369	-0-	-2541	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5412	-0-	-3547	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6029	-0-	-2124	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5549	-0-	-1333	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
*12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					23
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					23
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					23
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	3022	3	10	9	N	9	9	1			1
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2866	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2658	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2844	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	2892	3	4	9	N	4	8	1			-0-
08	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2899	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2880	X	2543	-0-	-337	-0-	2536	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2738	3	4	9	N	4	6	1			2
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	2569	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	2203	3	7	9	N	6	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6420	-0-	-648	-0-	6420	2			Y	-0-					8
02	6272	X	5778	-0-	-494	-0-	5778	2			Y	-0-					8
03	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			Y	-0-					8
04	6480	X	5925	-0-	-555	-0-	5897	2	28	9	Y	25	17	1			16
05	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	5993	2			Y	-0-					16
06	6210	X	5796	-0-	-414	-0-	5796	2			Y	-0-					16
07	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			Y	-0-					16
08	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	5794	2			Y	-0-					16
09	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	5509	2			Y	-0-					16
10	6014	X	5664	-0-	-350	-0-	5664	2			Y	-0-					16
11	5820	X	5423	-0-	-397	-0-	5423	2			Y	-0-					16
12	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	5511	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 70,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	2369	-0-	-3614	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-			-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-			-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-			-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2		N	-0-			-0-
09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2		N	-0-			-0-
10	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2		N	-0-			-0-
11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2		N	-0-			-0-
*12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2		N	-0-			-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2		N	-0-			-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
04	7230	X	3218	-0-	-4012	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
05	7564	X	2768	-0-	-4796	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
06	7320	X	1644	-0-	-5676	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
07	7564	X	6559	-0-	-1005	-0-	6559	2		N	-0-			-0-
08	6913	X	2291	-0-	-4622	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
10	6572	X	4838	-0-	-1734	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
11	6360	X	5371	-0-	-989	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
12	6572	X	3830	-0-	-2742	-0-	3830	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11323	-0-	-2224	-0-	11323	2		N	-0-			-0-
02	11844	X	9429	-0-	-2415	-0-	9429	2		N	-0-			-0-
03	12400	X	10710	-0-	-1690	-0-	10710	2		N	-0-			-0-
04	11550	X	10526	-0-	-1024	-0-	10526	2		N	-0-			-0-
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2		N	-0-			-0-
06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2		N	-0-			-0-
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2		N	-0-			-0-
08	11594	X	9025	-0-	-2569	-0-	9025	2		N	-0-			-0-
09	11940	X	3195	-0-	-8745	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
10	12338	X	3	-0-	-12335	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	11940	X	7317	-0-	-4623	-0-	7317	2		N	-0-			-0-
12	11532	X	10890	-0-	-642	-0-	10890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

01	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6213	-0-	-507	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6511	-0-	-929	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6338	-0-	-502	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6498	-0-	-43	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6087	-0-	-361	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5751	-0-	-549	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5085	-0-	-2169	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5352	3	18	9	N	16	15	1			2
02	5152	X	4446	-0-	-706	-0-	4439	3	7	9	N	6	6	1			2
03	5704	X	4620	-0-	-1084	-0-	4608	3	12	9	N	11	12	1			1
04	5520	X	4459	-0-	-1061	-0-	4445	3	14	9	N	13	12	1			2
05	5363	X	4381	-0-	-982	-0-	4371	3	10	9	N	9	3	1			8
06	5190	X	4518	-0-	-672	-0-	4514	3	4	9	N	4	6	1			6
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6619	3	8	9	N	7	12	1			1
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4733	3	6	9	N	5	3	1			3
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5056	3	14	9	N	13	7	1			9
10	5704	X	5126	-0-	-578	-0-	5119	3	7	9	N	6	11	1			4
11	5520	X	4483	-0-	-1037	-0-	4470	3	13	9	N	12	12	1			4
12	6634	X	4356	-0-	-2278	-0-	4348	3	8	9	N	7	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 58,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2482	-0-	-2261	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	14862	-0-	-4358	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13263	-0-	-1437	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14260	-0-	-2015	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13663	-0-	-2087	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13690	-0-	-2027	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12962	-0-	-1408	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13134	-0-	-1560	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12873	-0-	-1387	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12232	-0-	-1418	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12382	-0-	-1320	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11941	-0-	-1019	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12778	-0-	-366	-0-	12778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1342	-0-	-766	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4246	-0-	-869	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3441	-0-	-2015	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2975	-0-	-2305	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1524	-0-	-3932	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	957	-0-	-3963	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	48	-0-	-4199	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7396	-0-	-2152	-0-	7395	3	1	9	N	1	1	8			19
02	8624	X	6466	-0-	-2158	-0-	6466	3			N	-0-					19
03	9424	X	6638	-0-	-2786	-0-	6638	3			N	-0-					19
04	8100	X	5195	-0-	-2905	-0-	5195	3			N	-0-					19
05	8091	X	5271	-0-	-2820	-0-	5271	3			N	-0-					19
06	7170	X	4080	-0-	-3090	-0-	4079	3	1	9	N	1	1	8			19
07	7161	X	4967	-0-	-2194	-0-	4966	3	1	9	N	1					20
08	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6278	3	30	9	N	27	26	1			21
09	5190	X	4218	-0-	-972	-0-	4218	3			N	-0-					21
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					21
11	6090	X	5052	-0-	-1038	-0-	5052	3			N	-0-					21
*12	6293	X	5973	-0-	-320	-0-	5973	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 67,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

01	11966	X	10869	-0-	-1097	-0-	445	1	10424	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9828	-0-	-700	-0-	378	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	444	1	10656	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10485	-0-	-225	-0-	401	1	10084	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10349	-0-	-563	-0-	389	1	9960	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9243	-0-	-1497	-0-	379	1	8864	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9709	-0-	-1389	-0-	370	1	9339	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	9705	-0-	-1393	-0-	381	1	9324	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9349	-0-	-1151	-0-	357	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9789	-0-	-565	-0-	465	1	9324	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9322	-0-	-68	-0-	367	1	8955	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9568	-0-	-135	-0-	384	1	9184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4419	-0-	-696	-0-	4375	2	44	9	Y	40	37	1			5
02	4620	X	3410	-0-	-1210	-0-	3410	2			Y	-0-					5
03	4805	X	2844	-0-	-1961	-0-	2811	2	33	9	Y	30	20	1			15
04	4620	X	3912	-0-	-708	-0-	3890	2	22	9	Y	20	23	1			12
05	4774	X	4003	-0-	-771	-0-	3984	2	19	9	Y	17	22	1			7
06	4290	X	3572	-0-	-718	-0-	3555	2	17	9	Y	15	10	1			12
07	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3688	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3610	2	12	9	Y	11	19	1			6
09	3900	X	3363	-0-	-537	-0-	3351	2	12	9	Y	11					17
10	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	3481	2	25	9	Y	23	21	1			19
11	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	3256	2	18	9	Y	16	22	1			13
12	3689	X	3257	-0-	-432	-0-	3222	2	35	9	Y	32	10	1			35

TOTAL GAS PROD: 42,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3810	-0-	-1956	-0-	536	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3238	-0-	-150	-0-	449	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2822	-0-	-1146	-0-	522	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2144	-0-	-1696	-0-	492	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1866	-0-	-2102	-0-	527	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1357	-0-	-2333	-0-	528	1	829	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1776	-0-	-1820	-0-	511	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1621	-0-	-1200	-0-	506	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1658	-0-	-472	-0-	499	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	525	1	906	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1671	-0-	-39	-0-	533	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	550	1	998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15795	-0-	15795	23381	15795	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2194	-0-	2194	25575	2194	2			N	-0-					-0-
03	31845	X	6270	-0-	-25575	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	6346	-0-	-9464	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10450	-0-	-4850	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
09	14190	X	4595	-0-	-9595	-0-	241	1	4354	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8857	-0-	-1931	-0-	374	1	8483	2	N	-0-					-0-
11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	363	1	10758	2	N	-0-					-0-
*12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	392	1	8561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	403	1	3790	2	N	-0-			-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	373	1	4035	2	N	-0-			-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	454	1	281	2	N	-0-			-0-
04	600	X	453	-0-	-147	-0-	453	1			N	-0-			-0-
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	429	1	444	2	N	-0-			-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	522	1	3818	2	N	-0-			-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	511	1	4998	2	N	-0-			-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	500	1	5003	2	N	-0-			-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	436	1	3307	2	N	-0-			-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	516	1	4318	2	N	-0-			-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	534	1	3020	2	N	-0-			-0-
*12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	517	1	1021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	21332	-0-	-1050	-0-	21332	2			N	-0-			-0-
02	20216	X	18986	-0-	-1230	-0-	18986	2			N	-0-			-0-
03	22289	X	21000	-0-	-1289	-0-	21000	2			N	-0-			-0-
04	21390	X	20002	-0-	-1388	-0-	20002	2			N	-0-			-0-
05	21762	X	20389	-0-	-1373	-0-	20389	2			N	-0-			-0-
06	20640	X	19365	-0-	-1275	-0-	19365	2			N	-0-			-0-
07	21018	X	19877	-0-	-1141	-0-	19877	2			N	-0-			-0-
08	20987	X	19774	-0-	-1213	-0-	19774	2			N	-0-			-0-
09	20010	X	19195	-0-	-815	-0-	19195	2			N	-0-			-0-
10	20398	X	19510	-0-	-888	-0-	19510	2			N	-0-			-0-
11	19380	X	18492	-0-	-888	-0-	18492	2			N	-0-			-0-
12	19871	X	18827	-0-	-1044	-0-	18827	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2207	-0-	-2226	-0-	173	1	2034	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2337	-0-	-379	-0-	146	1	2191	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	179	1	1999	2	N	-0-			-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	173	1	9965	2	N	-0-			-0-
05	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	7	1	15372	2	N	-0-			-0-
06	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-			-0-
08	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-			-0-
09	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	73	1	11270	2	N	-0-			-0-
10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	131	1	8227	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	4149	-0-	-2151	-0-	103	1	4046	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	10737	-0-	-3430	-0-	211	1	10526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8480	-0-	-169	-0-	8456	3	24	9	Y	22					92
02	8008	X	6851	-0-	-1157	-0-	6850	3	1	9	Y	1					93
03	8866	X	8727	-0-	-139	-0-	8719	3	8	9	Y	7					100
04	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	8047	3	6	9	Y	5	105	1			-0-
05	8494	X	8215	-0-	-279	-0-	8215	3			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	7820	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8110	-0-	-632	-0-	8051	3	59	9	Y	54					54
08	8742	X	7861	-0-	-881	-0-	7861	3			Y	-0-					54
09	8040	X	7521	-0-	-519	-0-	7519	3	2	9	Y	2	56	1			-0-
10	8215	X	7673	-0-	-542	-0-	7673	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7523	-0-	-337	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-
*12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3227	-0-	-301	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3469	-0-	-437	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*11	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*12	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7331	-0-	-2341	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5744	-0-	-2264	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11081	-0-	-379	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10497	-0-	-1345	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11384	-0-	-458	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7788	-0-	-3672	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10396	-0-	-1446	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10208	-0-	-862	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10574	-0-	-803	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	125	-0-	-9485	-0-	55	1	70	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	3085	-0-	-5595	-0-	82	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	138	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	111	1	5513	2	N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	122	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	108	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	2408	-0-	-3389	-0-	91	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	142	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	2191	-0-	-3419	-0-	136	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	111	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	136	1	5264	2	N	-0-					-0-
*12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	143	1	5903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7848	-0-	-552	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	6801	-0-	-2499	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	4311	-0-	-5199	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8849	-0-	-3458	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11503	-0-	-407	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11603	-0-	-704	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10731	-0-	-1142	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13857	2	1 9		N	1	1 8				-0-
02	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
05	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
06	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
08	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
10	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
*12	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9469	-0-	-482	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7989	-0-	-467	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9115	-0-	-247	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7873	-0-	-1277	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8649	-0-	-806	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8510	-0-	-640	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8960	-0-	-154	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8914	-0-	-200	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8431	-0-	-89	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8255	-0-	-704	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8058	-0-	-612	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	6046	2			Y	-0-					86
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	5773	2			Y	-0-					86
03	7874	X	6860	-0-	-1014	-0-	6860	2			Y	-0-					86
04	7620	X	6575	-0-	-1045	-0-	6569	2	6	9	Y	5	91	1			-0-
05	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7011	2	32	9	Y	29					29
08	7130	X	6749	-0-	-381	-0-	6749	2			Y	-0-					29
09	6990	X	6282	-0-	-708	-0-	6282	2			Y	-0-	12	1			17
10	7223	X	6900	-0-	-323	-0-	6900	2			Y	-0-					17
11	6990	X	5727	-0-	-1263	-0-	5727	2			Y	-0-					17
*12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 80,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	10400	-0-	-4860	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
04	42662	X	42662	-0-	-0-	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
05	39136	X	39136	-0-	-0-	-0-	39136	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
07	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	31160	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	26320	-0-	-1363	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	23036	-0-	-3754	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	22494	-0-	-5189	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	19830	-0-	-6960	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	22267	-0-	-5881	-0-	22267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - PLUGGED 02/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	5504	2	10	9	Y	9	68	1			9
02	5292	X	5103	-0-	-189	-0-	5103	2			Y	-0-					9
03	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	5630	2			Y	-0-					9
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					9
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5719	2	56	9	Y	51	52	1			8
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5702	2	36	9	Y	33					41
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			Y	-0-					41
08	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	5393	2	12	9	Y	11	41	1			11
09	5730	X	5122	-0-	-608	-0-	5122	2			Y	-0-					11
10	6262	X	5229	-0-	-1033	-0-	5229	2			Y	-0-					11
11	6060	X	4903	-0-	-1157	-0-	4903	2			Y	-0-					11
12	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5096	2	7	9	Y	6					17

TOTAL GAS PROD: 65,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2015 - PLUGGED 04/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	965	-0-	-1639	-0-	283	1	682	3	Y	-0-					15
02	2352	X	1787	-0-	-565	-0-	393	1	1374	3	Y	18					33
							20	9									
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	430	1	2090	3	Y	18	9	8			42
							20	9									
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	409	1	1734	3	Y	23	60	1	5	8	-0-
							25	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	244	1	1821	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
06	2460	X	1755	-0-	-705	-0-	258	1	1485	3	Y	11	1	8			12
							12	9									
07	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	363	1	1684	3	Y	53	33	1			32
							58	9									
08	2542	X	2531	-0-	-11	-0-	416	1	2106	3	Y	8					40
							9	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	403	1	2731	3	Y	8	40	1			8
							9	9									
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	387	1	2180	3	Y	1					9
							1	9									
11	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	438	1	1801	3	Y	18	1	8			26
							20	9									
12	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	421	1	1540	3	Y	9	2	8			33
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	9487	-0-	-3029	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11265	-0-	-2592	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	4749	-0-	-8661	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	23	-0-	-13834	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-					-0-
07	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
08	11253	X	10569	-0-	-684	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	1930	-0-	-8300	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	296	1	5347	2	N	-0-	179	1			21
02	5432	X	4689	-0-	-743	-0-	266	1	4402	2	N	19					40
							21	9									
03	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	291	1	5029	2	N	41	3	8			78
							45	9									
04	5460	X	5183	-0-	-277	-0-	284	1	4871	2	N	25	10	8			93
							28	9									
05	5642	X	5130	-0-	-512	-0-	353	1	4775	2	N	2	2	8			93
							2	9									
06	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	298	1	4465	2	N	41	115	1	2	8	17
							45	9									
07	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	303	1	4708	2	N	-0-					17
08	5363	X	4776	-0-	-587	-0-	399	1	4348	2	N	26					43
							29	9									
09	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	317	1	4059	2	N	21	2	8			62
							23	9									
10	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	399	1	4246	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	4860	X	4644	-0-	-216	-0-	377	1	4264	2	N	3	3	8			62
							3	9									
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	405	1	4661	2	N	37	4	8			95
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 59,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
03	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9036	-0-	-1284	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9937	-0-	-1161	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9656	-0-	-1324	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10860	-0-	-486	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9057	-0-	-2289	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8061	-0-	-1599	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7782	-0-	-3068	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8609	-0-	-1891	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9474	-0-	-1376	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	5497	2			N	-0-					115
02	5236	X	4861	-0-	-375	-0-	4861	2			N	-0-					115
03	5890	X	5310	-0-	-580	-0-	5310	2			N	-0-					115
04	5700	X	4529	-0-	-1171	-0-	4529	2			N	-0-					115
05	5890	X	4034	-0-	-1856	-0-	4034	2			N	-0-					115
06	5310	X	3924	-0-	-1386	-0-	3924	2			N	-0-					115
07	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	4668	2			N	-0-					115
08	5301	X	3600	-0-	-1701	-0-	3600	2			N	-0-					115
09	4530	X	4009	-0-	-521	-0-	4009	2			N	-0-					115
10	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	3504	2			N	-0-					115
11	4530	X	3524	-0-	-1006	-0-	3524	2			N	-0-					115
12	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 51,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

01	1767	X	829	-0-	-938	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

01	8215	X	6070	-0-	-2145	-0-	139	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	304	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	344	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	327	1	6555	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7137	-0-	-427	-0-	157	1	6980	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6599	-0-	-721	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5767	-0-	-1797	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5964	-0-	-1507	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6505	-0-	-395	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6352	-0-	-778	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5438	-0-	-1162	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5885	-0-	-842	-0-	5884	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4366	-0-	-2175	-0-	173	1	4193	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4592	-0-	-700	-0-	153	1	4439	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	170	1	5316	2	N	-0-					-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	162	1	5581	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5126	-0-	-733	-0-	178	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2092	-0-	-3218	-0-	162	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	118	-0-	-5803	-0-	118	1			N	-0-					-0-
08	5921	X	11	-0-	-5910	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	5730	X	100	-0-	-5630	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		11470	X	6511	-0-	-4959	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02		10080	X	9002	-0-	-1078	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
03		10726	X	9966	-0-	-760	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
04		10140	X	9750	-0-	-390	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05		10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
06		9660	X	9278	-0-	-382	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07		10075	X	9372	-0-	-703	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08		10168	X	9468	-0-	-700	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
09		9840	X	8958	-0-	-882	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
10		10168	X	10164	-0-	-4	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
11		15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
*12		12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	33872	-0-	-941	-0-	33872	2			N	-0-					-0-
02	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
03	34224	X	32000	-0-	-2224	-0-	32000	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	29800	-0-	-3320	-0-	29800	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	30209	-0-	-4015	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	29627	-0-	-3163	-0-	29627	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	28540	-0-	-5188	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	27173	-0-	-4819	-0-	27173	2			N	-0-					-0-
09	29790	X	27851	-0-	-1939	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
10	30628	X	29852	-0-	-776	-0-	29852	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	25036	-0-	-4604	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
12	28768	X	27725	-0-	-1043	-0-	27725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12645	-0-	-2111	-0-	12645	2			N	-0-			-0-
02	13328	X	10570	-0-	-2758	-0-	10570	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	12929	-0-	-556	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
04	13050	X	11398	-0-	-1652	-0-	11398	2			N	-0-			-0-
05	12648	X	11787	-0-	-861	-0-	11787	2			N	-0-			-0-
06	12510	X	11216	-0-	-1294	-0-	11216	2			N	-0-			-0-
07	12927	X	10811	-0-	-2116	-0-	10811	2			N	-0-			-0-
08	12927	X	11149	-0-	-1778	-0-	137	1	11012	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	11169	-0-	-231	-0-	134	1	11035	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11529	-0-	-251	-0-	129	1	11400	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	11121	-0-	-99	-0-	106	1	11015	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	9333	-0-	-2199	-0-	141	1	9192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9890	-0-	-402	-0-	9890	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	9048	-0-	-248	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	9682	-0-	-393	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9097	-0-	-653	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
05	10075	X	9716	-0-	-359	-0-	9716	2			N	-0-			-0-
06	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-			-0-
07	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-			-0-
08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	10942	-0-	-188	-0-	10942	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	11033	-0-	-1243	-0-	11033	2			N	-0-			-0-
11	11880	X	10494	-0-	-1386	-0-	10494	2			N	-0-			-0-
12	12028	X	10257	-0-	-1771	-0-	10257	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9630	-0-	-1034	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	8422	-0-	-930	-0-	8422	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	8670	-0-	-1684	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	8473	-0-	-1517	-0-	8473	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	6971	-0-	-3352	-0-	6971	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	7222	-0-	-2108	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	9160	-0-	-171	-0-	9160	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	8372	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	6320	-0-	-2140	-0-	6320	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	6892	-0-	-2253	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	6774	-0-	-2076	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
12	9145	X	8601	-0-	-544	-0-	8601	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	8383	-0-	-3955	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	921	-0-	-9523	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	26	-0-	-10886	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	513	-0-	-10047	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7091	-0-	-1279	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5576	-0-	-2524	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5528	-0-	-1571	-0-	402	1	5126	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5188	-0-	-1682	-0-	459	1	4729	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	481	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	427	1	7644	2	N	-0-					-0-
*12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	302	1	9954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

01	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	517	1	4424	2	N	25					174
							28	9									
02	4676	X	4354	-0-	-322	-0-	466	1	3863	2	N	23					197
							25	9									
03	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	516	1	4251	2	N	30					227
							33	9									
04	4860	X	3463	-0-	-1397	-0-	412	1	3031	2	N	18	102	1			143
							20	9									
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	541	1	4880	2	N	28					171
							31	9									
06	4800	X	2749	-0-	-2051	-0-	312	1	2425	2	N	11					182
							12	9									
07	4836	X	2613	-0-	-2223	-0-	336	1	2274	2	N	3					185
							3	9									
08	5456	X	4020	-0-	-1436	-0-	557	1	3444	2	N	17					202
							19	9									
09	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	489	1	3808	2	N	11					213
							12	9									
10	5456	X	2083	-0-	-3373	-0-	265	1	1811	2	N	6					219
							7	9									
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	442	1	3287	2	N	16					235
							18	9									
12	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	464	1	3507	2	N	26	119	1			142
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 46,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7249	-0-	-315	-0-	756	1	6465	2	N	25					114
							28	9									
02	6832	X	6242	-0-	-590	-0-	670	1	5553	2	N	17	73	1			58
							19	9									
03	7378	X	6602	-0-	-776	-0-	713	1	5870	2	N	17					75
							19	9									
04	7020	X	6246	-0-	-774	-0-	745	1	5482	2	N	17					92
							19	9									
05	7254	X	7005	-0-	-249	-0-	697	1	6284	2	N	22					114
							24	9									
06	7020	X	6676	-0-	-344	-0-	760	1	5895	2	N	19					133
							21	9									
07	6913	X	5220	-0-	-1693	-0-	670	1	4537	2	N	12	98	1			47
							13	9									
08	7006	X	6643	-0-	-363	-0-	923	1	5705	2	N	14					61
							15	9									
09	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	715	1	5565	2	N	20					81
							22	9									
10	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	859	1	5867	2	N	11					92
							12	9									
11	6690	X	6033	-0-	-657	-0-	712	1	5293	2	N	25					117
							28	9									
12	6634	X	6377	-0-	-257	-0-	742	1	5606	2	N	26	78	1			65
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 77,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3628	-0-	-376	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4457	-0-	-286	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4154	-0-	-286	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3990	-0-	-360	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8502	-0-	-906	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10070	-0-	-346	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9166	-0-	-554	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8521	-0-	-1523	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8202	-0-	-1548	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8875	-0-	-1200	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8512	-0-	-1563	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7843	-0-	-1337	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8277	-0-	-303	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7607	-0-	-1259	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10298	-0-	-1637	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9304	-0-	-1476	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9990	-0-	-1480	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10070	-0-	-222	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9151	-0-	-809	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9671	-0-	-683	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9870	-0-	-484	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8706	-0-	-1314	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8953	-0-	-1122	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7538	-0-	-2002	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9203	-0-	-655	-0-	9203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

01	13733	X	2180	-0-	-11553	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	2930	-0-	-9474	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	6423	-0-	-7310	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	8643	-0-	-4107	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10792	-0-	-244	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9795	-0-	-885	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	6421	-0-	-4987	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8521	-0-	-2519	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9094	-0-	-2314	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	3476	-0-	-4057	-0-	221	1	3255	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	3039	-0-	-3765	-0-	158	1	2881	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	3605	-0-	-3928	-0-	200	1	3405	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	4915	-0-	-2375	-0-	218	1	4697	2	N	-0-			-0-
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	184	1	7771	2	N	-0-			-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	167	1	5993	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	187	1	6137	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	7529	-0-	-4	-0-	209	1	7320	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6578	-0-	-712	-0-	203	1	6375	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6306	-0-	-1227	-0-	209	1	6097	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	4829	-0-	-2461	-0-	193	1	4636	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5200	-0-	-2333	-0-	218	1	4982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3517	-0-	-1536	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	3398	-0-	-787	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
08	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	2601	-0-	-1389	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
10	4123	X	977	-0-	-3146	-0-	977	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	1017	-0-	-2973	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	757	-0-	-2653	-0-	757	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	2			N	-0-			-0-
02	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-			-0-
03	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-			-0-
04	14250	X	14055	-0-	-195	-0-	14055	2			N	-0-			-0-
05	14725	X	14697	-0-	-28	-0-	14697	2			N	-0-			-0-
06	14250	X	14195	-0-	-55	-0-	14195	2			N	-0-			-0-
07	14725	X	14420	-0-	-305	-0-	14420	2			N	-0-			-0-
08	14725	X	14434	-0-	-291	-0-	14434	2			N	-0-			-0-
09	14220	X	9697	-0-	-4523	-0-	9697	2			N	-0-			-0-
10	14694	X	13722	-0-	-972	-0-	13722	2			N	-0-			-0-
11	14190	X	13102	-0-	-1088	-0-	13102	2			N	-0-			-0-
12	14446	X	14329	-0-	-117	-0-	14329	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	20813	-0-	-1972	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	18440	-0-	-1972	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20507	-0-	-1348	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19447	-0-	-1373	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	20020	-0-	-1277	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19059	-0-	-1071	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18953	-0-	-1569	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18617	-0-	-1905	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17812	-0-	-1628	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	17858	-0-	-2168	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17163	-0-	-1887	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17549	-0-	-1392	-0-	17549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9494	-0-	-1077	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8584	-0-	-964	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9396	-0-	-617	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9326	-0-	-1121	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8885	-0-	-1225	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9057	-0-	-1390	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8664	-0-	-816	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8610	-0-	-907	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2067	-0-	-3841	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4477	-0-	-2064	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4807	-0-	-1133	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
06	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	7528	-0-	-6174	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	6316	-0-	-6944	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	3455	-0-	-10247	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	2033	-0-	-9337	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	1879	-0-	-7204	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	13807	-0-	-2282	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12857	-0-	-2179	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	12560	-0-	-4087	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	12601	-0-	-3509	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	11391	-0-	-2838	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13119	-0-	-651	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12730	-0-	-1499	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11823	-0-	-1197	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10862	-0-	-2248	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	9802	-0-	-3745	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8772	-0-	-4338	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9300	-0-	-3441	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	585	-0-	-525	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	242	-0-	-905	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	122	-0-	-988	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
10	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	3399	-0-	-19727	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	15129	-0-	-5759	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	14552	-0-	-8574	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	5808	-0-	-6402	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	13024	-0-	-3716	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
06	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	28	-0-	-16712	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12982	-0-	-1557	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	13903	-0-	-5027	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	10300	-0-	-9261	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18769	-0-	-161	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
*12	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	283	1	11795	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	12850	-0-	-870	-0-	246	1	12604	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	9767	-0-	-5423	-0-	257	1	9510	2	N	-0-			-0-
*04	14700	X	7913	-0-	-6787	-0-	219	1	7694	2	N	-0-			-0-
*05	14725	X	8657	-0-	-6068	-0-	372	1	8285	2	N	-0-			-0-
*06	14250	X	211	-0-	-14039	-0-	41	1	170	2	N	-0-			-0-
*07	14725	X	2035	-0-	-12690	-0-	191	1	1844	2	N	-0-			-0-
*08	10199	X	2407	-0-	-7792	-0-	267	1	2140	2	N	-0-			-0-
*09	9000	X	120	-0-	-8880	-0-	120	1			N	-0-			-0-
*10	9300	X	23	-0-	-9277	-0-	23	1			N	-0-			-0-
*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	382	1	2950	2	N	-0-			-0-
*12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	341	1	4946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

01	8091	X	5156	-0-	-2935	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
02	8036	X	5676	-0-	-2360	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	2585	-0-	-6312	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	1425	-0-	-7185	-0-	18	1	1407	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5421	-0-	-1492	-0-	51	1	5370	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	4265	-0-	-1825	-0-	3	1	4262	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5417	-0-	-876	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	4689	-0-	-561	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4769	-0-	-481	-0-	7	1	4762	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4315	-0-	-1110	-0-	21	1	4294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

01	10354	X	4160	-0-	-6194	-0-	89	1	4071	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	7628	-0-	-1724	-0-	188	1	7440	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	1514	-0-	-8840	-0-	84	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	1778	-0-	-7342	-0-	69	1	1709	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7172	-0-	-1570	-0-	154	1	7018	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	3768	-0-	-4392	-0-	102	1	3666	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	4065	-0-	-4367	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	2232	-0-	-4929	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	355	-0-	-6575	-0-	56	1	299	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	4116	-0-	-3045	-0-	309	1	3807	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	1013	-0-	-2917	-0-	181	1	832	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	654	-0-	-3407	-0-	161	1	493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	X	560	-0-	-339	-0-	560	1			N	-0-					-0-
02	1260	X	482	-0-	-778	-0-	482	1			N	-0-					-0-
03	1395	X	434	-0-	-961	-0-	434	1			N	-0-					-0-
*04	1350	X	360	-0-	-990	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	1054	X	95	-0-	-959	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	810	X	1	-0-	-809	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*10	155	X	17	-0-	-138	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		335	-0-	335	335	335	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

01	620	N	45	-0-	-575	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9211	-0-	-2724	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	3616	-0-	-7389	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7678	-0-	-2492	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
07	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11334	-0-	-1438	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9857	-0-	-2593	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10131	-0-	-2734	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9952	-0-	-2498	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9931	-0-	-2407	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14282	-0-	-2396	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12362	-0-	-2086	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12880	-0-	-2372	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12564	-0-	-1866	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12801	-0-	-2048	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12839	-0-	-991	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12481	-0-	-1221	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12267	-0-	-722	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11973	-0-	-1295	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11299	-0-	-1541	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	11907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9201	-0-	-1525	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8446	-0-	-1242	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9396	-0-	-1175	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8792	-0-	-508	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8861	-0-	-501	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8573	-0-	-517	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8901	-0-	-492	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8228	-0-	-1165	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7137	-0-	-1653	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7561	-0-	-1049	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7666	-0-	-1231	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
10	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8389	-0-	-1252	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1992	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1791	-0-	-410	-0-	1789	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1056	-0-	-1074	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2201	X	884	-0-	-1317	-0-	870	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6355	-0-	-775	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5587	-0-	-853	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6210	-0-	-827	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5947	-0-	-863	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6436	-0-	-167	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6107	-0-	-43	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5876	-0-	-572	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5039	-0-	-1201	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6157	-0-	-291	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4967	-0-	-1153	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	8929	-0-	-4773	-0-	8887	3	42	9	N	38	34	1			6
02	11984	X	10251	-0-	-1733	-0-	10236	3	15	9	N	14	15	1			5
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11062	3	29	9	N	26	29	1			2
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11106	3	34	9	N	31	29	1			4
05	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	10745	3	24	9	N	22	7	1			19
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11353	3	13	9	N	12	14	1			17
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12252	3	20	9	N	18	33	1			2
08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12274	3	18	9	N	16	8	1			10
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11769	3	30	9	N	27	17	1			20
10	12276	X	12184	-0-	-92	-0-	12169	3	15	9	N	14	26	1			8
11	11910	X	10996	-0-	-914	-0-	10962	3	34	9	N	31	29	1			10
12	12307	X	10908	-0-	-1399	-0-	10888	3	20	9	N	18	15	1			13

TOTAL GAS PROD: 133,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	306	-0-	-10048	-0-	306	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	432	-0-	-9396	-0-	151	1	281	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	1603	-0-	-9278	-0-	197	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	1032	-0-	-9498	-0-	205	1	827	2	N	-0-					-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	211	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	196	1	6791	2	N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	211	1	5011	2	N	-0-					-0-
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	219	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	209	1	7416	2	N	-0-					-0-
10	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	214	1	7880	2	N	-0-					-0-
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	207	1	8271	2	N	-0-					-0-
*12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	214	1	8995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12230	-0-	-666	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8708	-0-	-2940	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8092	-0-	-4401	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10049	-0-	-2041	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9818	-0-	-2675	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9069	-0-	-2781	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	7395	-0-	-2990	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	6805	-0-	-3580	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	6964	-0-	-3086	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8506	-0-	-1321	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7198	-0-	-211	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14268	X	14268	-0-		-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11194	-0-		-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8536	-0-		-3864	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	6146	-0-		-6694	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	6986	-0-		-6282	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8223	-0-		-4617	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7497	-0-		-4903	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7519	-0-		-1006	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5194	-0-		-3026	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5520	-0-		-2974	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5221	-0-		-2999	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6567	-0-		-966	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8908	-0-		-423	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7864	-0-		-564	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7810	-0-		-1521	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7364	-0-		-1426	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7699	-0-		-1322	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7660	-0-		-950	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7849	-0-		-862	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7400	-0-		-412	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
09	8236	X	8236	-0-		-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
10	8139	X	8139	-0-		-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
11	7663	X	7663	-0-		-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8020	-0-		-505	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9435	-0-		-826	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6747	-0-		-2521	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8441	-0-		-1138	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7509	-0-		-1761	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6268	-0-		-3156	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5217	-0-		-3903	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	666	-0-		-7766	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8353	-0-		-79	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7457	-0-		-43	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3809	-0-		-2453	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	2995	-0-		-5075	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	-0-	-0-		-8339	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15759	-0-	-1105	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14026	-0-	-1150	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15329	-0-	-1349	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14715	-0-	-1095	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12980	-0-	-3109	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14972	-0-	-268	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15183	-0-	-348	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14918	-0-	-396	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	14209	-0-	-761	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14149	-0-	-1320	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13425	-0-	-1545	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13257	-0-	-1933	-0-	13257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5469	-0-	-49	-0-	726	1	4743	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5087	-0-	-65	-0-	599	1	4488	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5208	-0-	-496	-0-	663	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	634	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5171	-0-	-471	-0-	676	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4725	-0-	-735	-0-	660	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	702	1	4706	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4099	-0-	-1109	-0-	622	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	668	1	4732	2	N	-0-					-0-
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	865	1	4969	2	N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	704	1	4900	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	734	1	4842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	15388	-0-	-732	-0-	15388	2			Y	-0-					8
02	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14641	2			Y	-0-					8
03	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			Y	-0-					8
04	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15255	2	64	9	Y	58	66	1			-0-
05	16213	X	15001	-0-	-1212	-0-	15001	2			Y	-0-					-0-
06	15690	X	14669	-0-	-1021	-0-	14669	2			Y	-0-					-0-
07	16213	X	15063	-0-	-1150	-0-	15021	2	42	9	Y	38					38
08	15872	X	14004	-0-	-1868	-0-	13996	2	8	9	Y	7	32	1			13
09	15330	X	13038	-0-	-2292	-0-	13038	2			Y	-0-					13
10	15159	X	13311	-0-	-1848	-0-	13311	2			Y	-0-					13
11	14670	X	12916	-0-	-1754	-0-	12916	2			Y	-0-					13
12	14942	X	13041	-0-	-1901	-0-	13041	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 172,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	423	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4389	-0-	-763	-0-	340	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	2269	-0-	-3435	-0-	353	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	432	1	5099	2	N	-0-					-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	439	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3142	-0-	-1568	-0-	263	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3109	-0-	-2595	-0-	373	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5123	-0-	-581	-0-	536	1	4587	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4704	-0-	-816	-0-	528	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	522	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	502	1	4517	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	521	1	3927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7848	-0-	-2537	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7755	-0-	-1018	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7409	-0-	-1021	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
07	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11775	-0-	-405	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	4660	-0-	-7520	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10899	-0-	-1284	-0-	10899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		204	-0-	204	204	204	1			N	-0-					-0-
*02	T. A.		3568	-0-	3568	3772	369	1	3199	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		3125	-0-	3125	6897	353	1	2772	2	N	-0-					-0-
*04	T. A.		2412	-0-	2412	9309	254	1	2158	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		4048	-0-	4048	13357	504	1	3544	2	N	-0-					-0-
*06	T. A.		2956	-0-	2956	16313	425	1	2531	2	N	-0-					-0-
*07	20163	X	3850	-0-	-16313	-0-	489	1	3361	2	N	-0-					-0-
*08	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	472	1	3654	2	N	-0-					-0-
*09	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	459	1	3484	2	N	-0-					-0-
*10	4526	X	133	-0-	-4393	-0-	17	1	116	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	283	1	11745	2	N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	246	1	9990	2	N	-0-					-0-
*03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	326	1	5734	2	N	-0-					-0-
*04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	229	1	5239	2	N	-0-					-0-
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	434	1	3584	2	N	-0-					-0-
*06	960	X	381	-0-	-579	-0-	381	1			N	-0-					-0-
*07	992	X	157	-0-	-835	-0-	157	1			N	-0-					-0-
*08	992	X	77	-0-	-915	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	379	1	2721	2	N	-0-					-0-
*10	992	X	29	-0-	-963	-0-	29	1			N	-0-					-0-
*11	960	X	70	-0-	-890	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7876	-0-	-3687	-0-	265	1	7611	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8535	-0-	-1909	-0-	225	1	8310	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	2567	-0-	-8035	-0-	269	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	327	1	9910	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7680	-0-	-1961	-0-	267	1	7413	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	331	1	8411	2	N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	327	1	10334	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	1530	-0-	-9041	-0-	340	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	772	-0-	-9458	-0-	147	1	625	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4814	2	52	9	N	47					61
02	4732	X	4356	-0-	-376	-0-	4298	2	58	9	N	53					114
03	5084	X	4750	-0-	-334	-0-	4671	2	79	9	N	72	150	1	1	8	35
04	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	4384	2	8	9	N	7	2	8			40
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	4430	2	67	9	N	61	1	8			100
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4017	2	75	9	N	68	112	1			56
07	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	4266	2	12	9	N	11					67
08	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	4271	2			N	-0-					67
09	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	4192	2	70	9	N	64	113	1	1	8	17
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4418	2	80	9	N	73					90
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4315	2	34	9	N	31	1	8			120
12	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4365	2	2	9	N	2	90	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 52,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11927	-0-	-783	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10458	-0-	-1022	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11492	-0-	-877	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10912	-0-	-1058	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11603	-0-	-580	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10757	-0-	-793	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11369	-0-	-225	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	11012	-0-	-208	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11084	-0-	-510	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9806	-0-	-1474	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10480	-0-	-1176	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8360	-0-	-1746	-0-	163	1	8197	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7288	-0-	-1840	-0-	132	1	7156	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7744	-0-	-1029	-0-	178	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7075	-0-	-1025	-0-	111	1	6964	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7357	-0-	-1013	-0-	162	1	7195	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7727	-0-	-373	-0-	151	1	7576	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7138	-0-	-922	-0-	133	1	7005	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7441	-0-	-309	-0-	114	1	7327	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6425	-0-	-1315	-0-	104	1	6321	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6172	-0-	-1826	-0-	121	1	6051	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	5166	-0-	-2574	-0-	141	1	5025	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5436	-0-	-2004	-0-	197	1	5239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	10848	-0-	-5489	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	8202	-0-	-6554	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	8825	-0-	-7512	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11921	-0-	-769	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9204	-0-	-3103	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9694	-0-	-2613	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10326	-0-	-1584	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10305	-0-	-1506	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	10089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5672	-0-	-488	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5288	-0-	-982	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5730	-0-	-749	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4811	-0-	-1309	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4089	-0-	-2204	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5158	-0-	-1011	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5455	-0-	-95	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3809	-0-	-1171	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5259	-0-	-383	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	3173	-0-	-3554	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1348	-0-	-3395	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	590	-0-	-4000	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3004	-0-	-1739	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3229	-0-	-1514	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
*12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14289	-0-	-1521	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13895	-0-	-245	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14049	-0-	-1544	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11642	-0-	-2938	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	11628	-0-	-3748	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	10936	-0-	-3944	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	12078	-0-	-3298	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11395	-0-	-2648	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
09	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11389	-0-	-311	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11341	-0-	-1710	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10626	-0-	-224	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9507	-0-	-293	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9885	-0-	-965	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9039	-0-	-1251	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9182	-0-	-1451	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9242	-0-	-1298	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8984	-0-	-905	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8180	-0-	-850	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
*12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9665	-0-	-2270	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9560	-0-	-884	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10426	-0-	-1013	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10133	-0-	-457	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9245	-0-	-985	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9844	-0-	-727	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10039	-0-	-439	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9913	-0-	-227	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8867	-0-	-1394	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6760	-0-	-2960	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8722	-0-	-1508	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
02	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7777	-0-	-1703	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7052	-0-	-3643	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7862	-0-	-2488	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	6847	-0-	-3848	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8012	-0-	-2621	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	2568	-0-	-5554	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6424	-0-	-1436	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10484	-0-	-118	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10889	-0-	-488	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9228	-0-	-1048	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10139	-0-	-1238	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10116	-0-	-624	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10757	-0-	-186	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10099	-0-	-431	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10356	-0-	-91	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10256	-0-	-501	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9589	-0-	-821	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10011	-0-	-746	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10197	-0-	-157	-0-	10197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7141	-0-	-1384	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6283	-0-	-1249	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6686	-0-	-1312	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6955	-0-	-365	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5272	-0-	-1628	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	2374	-0-	-4818	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6050	-0-	-1142	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3383	-0-	-3577	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5044	-0-	-1001	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3625	-0-	-2225	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	18068	-0-	-4624	-0-	18068	2			N	-0-			-0-
02	20496	X	16432	-0-	-4064	-0-	16432	2			N	-0-			-0-
03	22692	X	17377	-0-	-5315	-0-	17377	2			N	-0-			-0-
04	21750	X	16919	-0-	-4831	-0-	16919	2			N	-0-			-0-
05	20274	X	15843	-0-	-4431	-0-	15843	2			N	-0-			-0-
06	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	20483	2			N	-0-			-0-
07	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2			N	-0-			-0-
08	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-			-0-
09	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	2			N	-0-			-0-
10	21173	X	20358	-0-	-815	-0-	20358	2			N	-0-			-0-
11	20880	X	16860	-0-	-4020	-0-	16860	2			N	-0-			-0-
12	21576	X	13359	-0-	-8217	-0-	13359	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	628	-0-	-11462	-0-	628	2			N	-0-			-0-
02	1568	X	479	-0-	-1089	-0-	479	2			N	-0-			-0-
03	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-			-0-
04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-			-0-
05	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-			-0-
06	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-			-0-
07	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	16486	2			N	-0-			-0-
08	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-			-0-
09	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2			N	-0-			-0-
10	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-			-0-
11	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-			-0-
12	16771	X	14942	-0-	-1829	-0-	14942	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-			-0-
03	10540	X	6294	-0-	-4246	-0-	6294	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	6284	-0-	-4486	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
05	11129	X	7295	-0-	-3834	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	7105	-0-	-3665	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
07	10850	X	7035	-0-	-3815	-0-	8	1	7027	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	3882	-0-	-3403	-0-	214	1	3668	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	3529	-0-	-3581	-0-	187	1	3342	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	3958	-0-	-3389	-0-	295	1	3663	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6770	-0-	-340	-0-	359	1	6411	2	N	-0-			-0-
*12	7037	X	3180	-0-	-3857	-0-	313	1	2867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	12942	-0-	-2868	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13565	-0-	-239	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14913	-0-	-370	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14043	-0-	-747	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14673	-0-	-331	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13887	-0-	-633	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14100	-0-	-904	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13106	-0-	-1805	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13440	-0-	-750	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	11350	-0-	-3313	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13390	-0-	-500	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	14070	-0-	-35	-0-	14070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	10182	-0-	-4667	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12675	-0-	-737	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12923	-0-	-1926	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
04	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	9069	-0-	-4974	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	7954	-0-	-5636	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	7075	-0-	-6968	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12160	-0-	-767	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10935	-0-	-1455	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10865	-0-	-895	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9564	-0-	-2588	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	16594	-0-	-5912	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	10145	-0-	-10183	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	14959	-0-	-5656	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
05	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	2			N	-0-					-0-
06	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
07	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	18742	-0-	-1935	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17580	-0-	-2430	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18474	-0-	-2203	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18303	-0-	-1587	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	16628	-0-	-3491	-0-	16628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	12215	-0-	-30	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
03	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11312	-0-	-508	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10025	-0-	-2375	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9772	-0-	-2468	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	8553	-0-	-4095	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	9824	-0-	-2824	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10209	-0-	-1101	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
11	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
*12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	184	-0-	-3226	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	1578	-0-	-1274	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1187	-0-	-343	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1089	-0-	-554	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1314	-0-	-276	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	461	1	3435	2	N	-0-					27
02	3976	X	3167	-0-	-809	-0-	351	1	2816	2	N	-0-					27
03	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	388	1	3535	2	N	-0-					27
04	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	388	1	3894	2	N	-0-					27
05	4464	X	3678	-0-	-786	-0-	368	1	3310	2	N	-0-					27
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	406	1	3728	2	N	-0-					27
07	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	378	1	3559	2	N	-0-					27
08	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	424	1	3794	2	N	-0-					27
09	4290	X	3134	-0-	-1156	-0-	383	1	2751	2	N	-0-					27
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	418	1	4026	2	N	-0-					27
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	468	1	3955	2	N	-0-					27
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	499	1	4030	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 47,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	22999	-0-	-1193	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	25169	-0-	-1088	-0-	25169	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	23638	-0-	-1712	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	24451	-0-	-1558	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	23625	-0-	-1275	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	24150	-0-	-1301	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	24139	-0-	-1033	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	23206	-0-	-464	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	23146	-0-	-1313	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	21769	-0-	-1871	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22475	-0-	-1674	-0-	22475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	11268	-0-	-5162	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13586	-0-	-1254	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15331	-0-	-603	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14521	-0-	-514	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12379	-0-	-2471	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13713	-0-	-1632	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12332	-0-	-3013	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	11196	-0-	-3144	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10994	-0-	-3514	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	9716	-0-	-3544	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10467	-0-	-3235	-0-	10467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9554	-0-	-1141	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10292	-0-	-403	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9423	-0-	-297	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9049	-0-	-1646	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	4653	-0-	-6042	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9625	-0-	-725	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9666	-0-	-626	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7378	-0-	-2042	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	5444	-0-	-4507	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12182	-0-	-776	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10120	-0-	-1584	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11368	-0-	-542	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11810	-0-	-404	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11372	-0-	-418	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11450	-0-	-392	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9450	-0-	-1980	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9931	-0-	-1880	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9271	-0-	-2099	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9163	-0-	-2369	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	13480	-0-	-2423	-0-	13480	2			N	-0-					20
02	14364	X	11092	-0-	-3272	-0-	11092	2			N	-0-					20
03	15655	X	14092	-0-	-1563	-0-	14092	2			N	-0-					20
04	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					20
05	13485	X	12466	-0-	-1019	-0-	12466	2			N	-0-					20
06	13650	X	11443	-0-	-2207	-0-	11443	2			N	-0-					20
07	14105	X	13422	-0-	-683	-0-	13422	2			N	-0-					20
08	14105	X	12338	-0-	-1767	-0-	12338	2			N	-0-					20
09	13410	X	10740	-0-	-2670	-0-	10740	2			N	-0-					20
10	13423	X	6468	-0-	-6955	-0-	6468	2			N	-0-					20
11	14760	X	11936	-0-	-2824	-0-	11936	2			N	-0-					20
12	13423	X	11936	-0-	-1487	-0-	11936	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 142,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8378	-0-	-330	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8215	-0-	-1115	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8175	-0-	-1466	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	7831	-0-	-1810	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6028	-0-	-3302	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8252	-0-	-1389	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7551	-0-	-669	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6950	-0-	-1234	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
03	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3535	-0-	-695	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
*12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8437	-0-	-1235	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7817	-0-	-583	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8028	-0-	-1272	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6141	-0-	-2508	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	5513	-0-	-2857	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3915	-0-	-4734	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	3202	-0-	-4827	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10448	-0-	-278	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9143	-0-	-797	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9804	-0-	-1201	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10450	-0-	-200	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10745	-0-	-260	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9424	-0-	-1046	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10438	-0-	-350	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10605	-0-	-183	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9982	-0-	-458	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9768	-0-	-989	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9935	-0-	-325	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9798	-0-	-804	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15621	-0-	-995	-0-	15621	2	N	-0-			-0-
02	15484	X	12949	-0-	-2535	-0-	12949	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	13874	-0-	-3269	-0-	13874	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	11094	-0-	-5496	-0-	11094	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	13192	-0-	-2432	-0-	13192	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	13901	-0-	-1219	-0-	13901	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	14290	-0-	-32	-0-	14290	2	N	-0-			-0-
08	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2	N	-0-			-0-
09	13890	X	13420	-0-	-470	-0-	13420	2	N	-0-			-0-
10	14353	X	10898	-0-	-3455	-0-	10898	2	N	-0-			-0-
11	14520	X	12005	-0-	-2515	-0-	12005	2	N	-0-			-0-
12	15004	X	14421	-0-	-583	-0-	14421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2623	-0-	-1190	-0-	2594	3 29 9	Y	26	25	1	2
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-			Y	-0-			2
03	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3143	3 39 9	Y	35	34	1	3
04	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	2851	3 21 9	Y	19	14	1	8
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3706	3 18 9	Y	16	18	1	6
06	3090	X	3013	-0-	-77	-0-	2996	3 17 9	Y	15	10	1	11
07	3193	X	2367	-0-	-826	-0-	2360	3 7 9	Y	6	8	1	9
08	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	3132	3 15 9	Y	14	16	1	7
09	3600	X	2420	-0-	-1180	-0-	2411	3 9 9	Y	8			15
10	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	2566	3 15 9	Y	14	16	1	13
11	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	2891	3 13 9	Y	12	16	1	9
12	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	2277	3 21 9	Y	19	8	1	20

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5804	-0-	-644	-0-	5804	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4886	-0-	-546	-0-	4886	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5419	-0-	-401	-0-	5419	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	5303	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	4968	-0-	-642	-0-	4968	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	4935	-0-	-676	-0-	4935	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	5306	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5006	-0-	-424	-0-	5006	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	5138	2	N	-0-			-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
*12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8241	-0-	-2330	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7394	-0-	-1762	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8270	-0-	-520	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7993	-0-	-1152	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	6276	-0-	-2869	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
10	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
11	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7375	-0-	-1801	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2786	2	29	9	Y	26	24	1			3
02	2464	X	2384	-0-	-80	-0-	2384	2			Y	-0-					3
03	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2699	2	40	9	Y	36	26	1			13
04	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2726	2	17	9	Y	15	19	1			9
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3284	2	18	9	Y	16	19	1			6
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3282	2	17	9	Y	15	10	1			11
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3192	2	11	9	Y	10	10	1			11
08	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3130	2	18	9	Y	16	19	1			8
09	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2953	2	9	9	Y	8					16
10	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3006	2	22	9	Y	20	19	1			17
11	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2945	2	17	9	Y	15	20	1			12
12	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3072	2	35	9	Y	32	10	1			34

TOTAL GAS PROD: 35,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	21662	-0-	-9896	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
02	25256	X	15988	-0-	-9268	-0-	15988	3			N	-0-					-0-
03	25513	X	57	-0-	-25456	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	24030	X	38	-0-	-23992	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	24831	X	12972	-0-	-11859	-0-	224	1	12748	3	N	-0-					-0-
06	20970	X	18896	-0-	-2074	-0-	316	1	18580	3	N	-0-					-0-
07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	198	1	19098	3	N	-0-					-0-
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	206	1	17549	3	N	-0-					-0-
09	18900	X	14736	-0-	-4164	-0-	235	1	14501	3	N	-0-					-0-
10	19530	X	12908	-0-	-6622	-0-	415	1	12493	3	N	-0-					-0-
11	18900	X	13729	-0-	-5171	-0-	439	1	13290	3	N	-0-					-0-
12	19282	X	13878	-0-	-5404	-0-	437	1	13441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5817	-0-	-1592	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5634	-0-	-1058	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4502	-0-	-1588	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4451	-0-	-1579	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4720	-0-	-1511	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5020	-0-	-808	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4632	-0-	-618	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4711	-0-	-714	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4133	-0-	-889	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10855	-0-	-1483	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9519	-0-	-1625	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11218	-0-	-1120	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9477	-0-	-2073	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
07	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12397	-0-	-2328	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	10716	-0-	-3534	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	11079	-0-	-3646	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	9792	-0-	-4308	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	9770	-0-	-3994	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8215	X	3473	-0-	-4742	-0-	70	1	3403	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	3253	-0-	-4167	-0-	119	1	3134	2	N	-0-					-0-
*03	8215	X	1312	-0-	-6903	-0-	132	1	1180	2	N	-0-					-0-
*04	7020	X	801	-0-	-6219	-0-	98	1	703	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	98	-0-	-4335	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*06	3720	X	159	-0-	-3561	-0-	159	1			N	-0-					-0-
*07	3844	X	90	-0-	-3754	-0-	90	1			N	-0-					-0-
*08	1581	X	223	-0-	-1358	-0-	155	1	68	2	N	-0-					-0-
*09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	136	1	1853	2	N	-0-					-0-
*10	496	X	24	-0-	-472	-0-	24	1			N	-0-					-0-
*11	570	X	215	-0-	-355	-0-	215	1			N	-0-					-0-
12	2046	X	379	-0-	-1667	-0-	306	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

01	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5497	2	4	9	Y	4	34	1			4
02	5404	X	4636	-0-	-768	-0-	4636	2			Y	-0-					4
03	5983	X	4846	-0-	-1137	-0-	4846	2			Y	-0-					4
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					4
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5274	2	51	9	Y	46	43	1			7
06	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5066	2	33	9	Y	30					37
07	5983	X	5377	-0-	-606	-0-	5377	2			Y	-0-					37
08	5983	X	5517	-0-	-466	-0-	5504	2	13	9	Y	12	38	1			11
09	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	5213	2			Y	-0-					11
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					11
11	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	5153	2			Y	-0-					11
12	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5438	2	6	9	Y	5					16

TOTAL GAS PROD: 63,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		10860	-0-	10860	12333	10860	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6817	-0-	6817	19150	6817	2			N	-0-					-0-
03	28226	X	9076	-0-	-19150	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
08	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
09	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13904	-0-	-108	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13490	-0-	-70	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	10881	-0-	-3131	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9414	-0-	-816	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8042	-0-	-778	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9171	-0-	-408	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8634	-0-	-486	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8615	-0-	-505	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8715	-0-	-461	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8217	-0-	-959	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6260	-0-	-2380	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7974	-0-	-636	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8579	-0-	-132	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7215	-0-	-70	-0-	7143	2	72	9	Y	65	59	1			8
02	6580	X	4674	-0-	-1906	-0-	4674	2			Y	-0-					8
03	7285	X	6724	-0-	-561	-0-	6599	2	125	9	Y	114	95	1			27
04	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6531	2	41	9	Y	37	43	1			21
05	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	6954	2	33	9	Y	30	40	1			11
06	6990	X	6477	-0-	-513	-0-	6446	2	31	9	Y	28	18	1			21
07	6789	X	6665	-0-	-124	-0-	6644	2	21	9	Y	19	18	1			22
08	6975	X	6897	-0-	-78	-0-	6863	2	34	9	Y	31	37	1			16
09	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	6317	2	22	9	Y	20					36
10	6975	X	4745	-0-	-2230	-0-	4712	2	33	9	Y	30	38	1			28
11	6660	X	6355	-0-	-305	-0-	6319	2	36	9	Y	33	36	1			25
12	6882	X	6540	-0-	-342	-0-	6470	2	70	9	Y	64	21	1			68

TOTAL GAS PROD: 76,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8891	-0-	-6	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8015	-0-	-595	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7837	-0-	-1060	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8242	-0-	-368	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8201	-0-	-696	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6896	-0-	-2001	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7904	-0-	-346	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7569	-0-	-681	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7560	-0-	-655	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
02	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
03	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	18649	-0-	-2861	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	17643	-0-	-4584	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	8643	-0-	-12867	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17720	-0-	-2523	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	14574	-0-	-5669	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	18572	-0-	-88	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16817	-0-	-915	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16029	-0-	-1131	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	17255	-0-	-1934	-0-	17255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2448	-0-	-2605	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3229	-0-	-635	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3591	-0-	-1183	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3571	-0-	-1049	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11561	-0-	-994	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10437	-0-	-903	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11787	-0-	-768	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
05	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12424	-0-	-906	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12305	-0-	-1025	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11633	-0-	-1267	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11723	-0-	-1111	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11329	-0-	-821	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11898	-0-	-533	-0-	11898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12806	-0-	-121	-0-	12714	2	92	9	N	84	187	1			23
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11849	2	30	9	N	27					50
03	12927	X	12504	-0-	-423	-0-	12401	2	103	9	N	94	30	1	2	8	112
04	12390	X	11798	-0-	-592	-0-	11768	2	30	9	N	27	76	1	5	8	58
05	13144	X	12200	-0-	-944	-0-	12149	2	51	9	N	46	51	1	1	8	52
06	12720	X	11723	-0-	-997	-0-	11683	2	40	9	N	36	70	1			18
07	13144	X	12008	-0-	-1136	-0-	11971	2	37	9	N	34					52
08	12493	X	12228	-0-	-265	-0-	12206	2	22	9	N	20					72
09	11820	X	11665	-0-	-155	-0-	11623	2	42	9	N	38	56	1	1	8	53
10	12214	X	12006	-0-	-208	-0-	11940	2	66	9	N	60					113
11	11820	X	11251	-0-	-569	-0-	11194	2	57	9	N	52	97	1	1	8	67
12	12214	X	11537	-0-	-677	-0-	11526	2	11	9	N	10	2	8			75

TOTAL GAS PROD: 143,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6587	-0-	-233	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5990	-0-	-170	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6386	-0-	-372	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6391	-0-	-274	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5950	-0-	-230	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6092	-0-	-294	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6139	-0-	-41	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6039	-0-	-347	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

01	8680	X	6954	-0-	-1726	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6040	-0-	-1800	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	3849	-0-	-3111	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	1875	-0-	-1965	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
11	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
*12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	19291	-0-	-3680	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	16950	-0-	-3798	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	16907	-0-	-4731	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	12320	-0-	-7270	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15204	-0-	-4419	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	14228	-0-	-4432	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15159	-0-	-3596	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13649	-0-	-3246	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	11724	-0-	-2976	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	9179	-0-	-6011	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13299	-0-	-1371	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12114	-0-	-1681	-0-	12031	2	83	9	N	75					187
02	12376	X	11266	-0-	-1110	-0-	11266	2			N	-0-					187
03	13919	X	12676	-0-	-1243	-0-	12588	2	88	9	N	80					267
04	13470	X	11859	-0-	-1611	-0-	11857	2	2	9	N	2	194	1			75
05	13919	X	12034	-0-	-1885	-0-	12034	2			N	-0-					75
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12324	2	130	9	N	118					193
07	12679	X	11996	-0-	-683	-0-	11974	2	22	9	N	20					213
08	12679	X	11517	-0-	-1162	-0-	11517	2			N	-0-					213
09	12450	X	11157	-0-	-1293	-0-	11157	2			N	-0-					213
*10	12865	X	11834	-0-	-1031	-0-	11779	2	55	9	N	50	195	1			68
*11	12450	X	10995	-0-	-1455	-0-	10951	2	44	9	N	40					108
*12	11997	X	11101	-0-	-896	-0-	11046	2	55	9	N	50					158

TOTAL GAS PROD: 141,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8726	-0-	-574	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8098	-0-	-302	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7738	-0-	-992	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7767	-0-	-903	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7696	-0-	-1263	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8145	-0-	-814	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7794	-0-	-366	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7809	-0-	-623	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6985	-0-	-905	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7026	-0-	-1127	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4405	-0-	-679	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	4387	-0-	-983	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
07	5549	X	4403	-0-	-1146	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
08	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
09	5520	X	3736	-0-	-1784	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
10	5704	X	5219	-0-	-485	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
11	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2		N	-0-			-0-
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2		N	-0-			-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2		N	-0-			-0-
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2		N	-0-			-0-
05	9269	X	8584	-0-	-685	-0-	8584	2		N	-0-			-0-
06	9510	X	8617	-0-	-893	-0-	8617	2		N	-0-			-0-
07	12400	X	11329	-0-	-1071	-0-	11329	2		N	-0-			-0-
08	12400	X	6097	-0-	-6303	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
09	12000	X	8563	-0-	-3437	-0-	8563	2		N	-0-			-0-
10	11315	X	10844	-0-	-471	-0-	10844	2		N	-0-			-0-
11	10950	X	5278	-0-	-5672	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
12	11315	X	7209	-0-	-4106	-0-	7209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2		N	-0-			-0-
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2		N	-0-			-0-
03	9207	X	8450	-0-	-757	-0-	8450	2		N	-0-			-0-
04	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	8122	2		N	-0-			-0-
05	9207	X	8389	-0-	-818	-0-	8389	2		N	-0-			-0-
06	8910	X	6593	-0-	-2317	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
07	9207	X	7545	-0-	-1662	-0-	7545	2		N	-0-			-0-
08	8463	X	6375	-0-	-2088	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
09	8130	X	6168	-0-	-1962	-0-	6168	2		N	-0-			-0-
10	8401	X	7565	-0-	-836	-0-	7565	2		N	-0-			-0-
11	7290	X	6860	-0-	-430	-0-	6860	2		N	-0-			-0-
12	7533	X	6529	-0-	-1004	-0-	6529	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2951	-0-	-4303	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2572	-0-	-3364	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5563	-0-	-1040	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5807	-0-	-796	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3577	-0-	-1793	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5288	-0-	-562	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11385	-0-	-736	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9755	-0-	-353	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10557	-0-	-510	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10711	-0-	-299	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9612	-0-	-1765	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8061	-0-	-2949	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9276	-0-	-1791	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10401	-0-	-666	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9906	-0-	-804	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8626	-0-	-1454	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8706	-0-	-1710	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8612	-0-	-254	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7562	-0-	-446	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8104	-0-	-421	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7920	-0-	-420	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7561	-0-	-779	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7944	-0-	-302	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7899	-0-	-347	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7467	-0-	-469	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62527	X	48683	-0-	-13844	-0-	48683	3		N	-0-			-0-
02	56476	X	43675	-0-	-12801	-0-	43675	3		N	-0-			-0-
03	62527	X	54914	-0-	-7613	-0-	54914	3		N	-0-			-0-
04	59040	X	51972	-0-	-7068	-0-	51972	3		N	-0-			-0-
05	61008	X	53818	-0-	-7190	-0-	53818	3		N	-0-			-0-
06	53130	X	51250	-0-	-1880	-0-	51250	3		N	-0-			-0-
07	54901	X	49854	-0-	-5047	-0-	49854	3		N	-0-			-0-
08	54901	X	49893	-0-	-5008	-0-	49893	3		N	-0-			-0-
09	52080	X	48552	-0-	-3528	-0-	48552	3		N	-0-			-0-
10	53816	X	48471	-0-	-5345	-0-	48471	3		N	-0-			-0-
11	51240	X	45576	-0-	-5664	-0-	45576	3		N	-0-			-0-
12	50158	X	45708	-0-	-4450	-0-	45708	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 592,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14452	-0-	-1234	-0-	14452	2		N	-0-			-0-
02	14084	X	12500	-0-	-1584	-0-	12500	2		N	-0-			-0-
03	15314	X	14435	-0-	-879	-0-	14435	2		N	-0-			-0-
04	13980	X	13376	-0-	-604	-0-	13376	2		N	-0-			-0-
05	14446	X	13526	-0-	-920	-0-	13526	2		N	-0-			-0-
06	13980	X	12915	-0-	-1065	-0-	12915	2		N	-0-			-0-
07	14446	X	12961	-0-	-1485	-0-	12961	2		N	-0-			-0-
08	14446	X	14405	-0-	-41	-0-	14405	2		N	-0-			-0-
09	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2		N	-0-			-0-
10	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2		N	-0-			-0-
11	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2		N	-0-			-0-
12	17453	X	16158	-0-	-1295	-0-	16158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11447	-0-	-457	-0-	11447	2		Y	-0-			-0-
02	10752	X	10268	-0-	-484	-0-	10268	2		Y	-0-			-0-
03	11532	X	11282	-0-	-250	-0-	11282	2		Y	-0-			-0-
04	11070	X	10738	-0-	-332	-0-	10738	2		Y	-0-			-0-
05	11439	X	10961	-0-	-478	-0-	10961	2		Y	-0-			-0-
06	11070	X	10553	-0-	-517	-0-	10553	2		Y	-0-			-0-
07	11377	X	10624	-0-	-753	-0-	10624	2		Y	-0-			-0-
08	11284	X	10382	-0-	-902	-0-	10382	2		Y	-0-			-0-
09	10740	X	9825	-0-	-915	-0-	9825	2		Y	-0-			-0-
10	10974	X	9916	-0-	-1058	-0-	9916	2		Y	-0-			-0-
11	10560	X	9529	-0-	-1031	-0-	9529	2		Y	-0-			-0-
*12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	1162	-0-	-7363	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2807	-0-	-2121	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1035	-0-	-2902	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1701	-0-	-1119	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	902	-0-	-2098	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	485	-0-	-2615	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7110	-0-	-1167	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6569	-0-	-711	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6285	-0-	-1095	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5941	-0-	-1685	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5307	-0-	-1978	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5099	-0-	-1690	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5580	-0-	-720	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5363	-0-	-403	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	8064	-0-	-4987	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9175	-0-	-2613	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	9294	-0-	-3757	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10725	-0-	-1905	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12100	-0-	-951	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
06	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11782	-0-	-308	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11467	-0-	-233	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11627	-0-	-463	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10510	-0-	-1010	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	8795	-0-	-3109	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14022	-0-	-2098	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
03	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	8394	-0-	-8470	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	13850	-0-	-2470	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14667	-0-	-2197	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14226	-0-	-2173	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13828	-0-	-1202	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13788	-0-	-875	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13077	-0-	-1113	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12980	-0-	-1683	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11715	-0-	-1150	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
02	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
03	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
06	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
07	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12894	-0-	-1476	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12288	-0-	-2561	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	11727	-0-	-2643	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	11821	-0-	-4330	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10549	-0-	-84	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10759	-0-	-711	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
04	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11420	-0-	-50	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10620	-0-	-240	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10615	-0-	-1165	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8914	-0-	-2866	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	8399	-0-	-3001	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8341	-0-	-3067	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8300	-0-	-2320	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9056	-0-	-1546	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10350	-0-	-3011	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	10728	-0-	-3005	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	4950	-0-	-8340	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12285	-0-	-1448	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	6948	-0-	-6342	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8108	-0-	-5625	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
09	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
10	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
11	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15680	-0-	-1060	-0-	15680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6928	2	63	9	Y	57	52	1			7
02	5264	X	4910	-0-	-354	-0-	4910	2			Y	-0-					7
03	5828	X	3810	-0-	-2018	-0-	3734	2	76	9	Y	69	52	1			24
04	6480	X	6064	-0-	-416	-0-	6030	2	34	9	Y	31	37	1			18
05	6696	X	6258	-0-	-438	-0-	6227	2	31	9	Y	28	35	1			11
06	6780	X	5780	-0-	-1000	-0-	5750	2	30	9	Y	27	18	1			20
07	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5833	2	18	9	Y	16	17	1			19
08	6262	X	6031	-0-	-231	-0-	5998	2	33	9	Y	30	35	1			14
09	6060	X	5896	-0-	-164	-0-	5875	2	21	9	Y	19					33
10	6262	X	6015	-0-	-247	-0-	5975	2	40	9	Y	36	37	1			32
11	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	5729	2	31	9	Y	28	37	1			23
12	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	5760	2	59	9	Y	54	19	1			58

TOTAL GAS PROD: 69,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4673	-0-	-647	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5152	-0-	-1234	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5456	-0-	-724	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4646	-0-	-784	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5002	-0-	-640	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			Y	-0-					9
02	9268	X	8606	-0-	-662	-0-	8574	2	32	9	Y	29					38
03	10478	X	2817	-0-	-7661	-0-	2817	2			Y	-0-	38	1			-0-
04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	10087	-0-	-391	-0-	10087	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9633	-0-	-327	-0-	9575	2	58	9	Y	53					53
07	12617	X	9637	-0-	-2980	-0-	9626	2	11	9	Y	10					63
08	12617	X	9520	-0-	-3097	-0-	9519	2	1	9	Y	1	31	1			33
09	12210	X	9406	-0-	-2804	-0-	9383	2	23	9	Y	21					54
10	10075	X	9607	-0-	-468	-0-	9607	2			Y	-0-					54
11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			Y	-0-					54
*12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 111,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	7905	X	6350	-0-	-1555	-0-	6350	2	N	-0-	-0-
02	7140	X	5721	-0-	-1419	-0-	5721	2	N	-0-	-0-
03	7471	X	6423	-0-	-1048	-0-	6423	2	N	-0-	-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2	N	-0-	-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2	N	-0-	-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2	N	-0-	-0-
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2	N	-0-	-0-
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2	N	-0-	-0-
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2	N	-0-	-0-
10	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	7384	2	N	-0-	-0-
11	7320	X	7212	-0-	-108	-0-	7212	2	N	-0-	-0-
12	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	7310	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 81,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	20057	X	16183	-0-	-3874	-0-	386	1	15797	2	N	-0-	-0-
02	18116	X	15796	-0-	-2320	-0-	339	1	15457	2	N	-0-	-0-
03	20057	X	15358	-0-	-4699	-0-	371	1	14987	2	N	-0-	-0-
04	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	382	1	16389	2	N	-0-	-0-
05	17484	X	16897	-0-	-587	-0-	396	1	16501	2	N	-0-	-0-
06	16920	X	16189	-0-	-731	-0-	384	1	15805	2	N	-0-	-0-
07	17484	X	16619	-0-	-865	-0-	395	1	16224	2	N	-0-	-0-
08	17329	X	16032	-0-	-1297	-0-	401	1	15631	2	N	-0-	-0-
09	16770	X	14606	-0-	-2164	-0-	391	1	14215	2	N	-0-	-0-
10	16895	X	14440	-0-	-2455	-0-	426	1	14014	2	N	-0-	-0-
11	16200	X	10814	-0-	-5386	-0-	377	1	10437	2	N	-0-	-0-
12	16616	X	11214	-0-	-5402	-0-	370	1	10844	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 180,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12758	-0-	-3362	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	6107	-0-	-8453	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	7723	-0-	-8149	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12208	-0-	-2732	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
06	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
07	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16011	-0-	-3909	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	4335	-0-	-16249	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
*12	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	23367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	747	1	17504	2	N	-0-					-0-
02	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	659	1	16473	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	17002	-0-	-389	-0-	679	1	16323	2	N	-0-					-0-
04	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	707	1	17750	2	N	-0-					-0-
05	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	674	1	17277	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	15027	-0-	-2103	-0-	616	1	14411	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	17248	-0-	-453	-0-	658	1	16590	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	16044	-0-	-1657	-0-	629	1	15415	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	15766	-0-	-1364	-0-	603	1	15163	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	16401	-0-	-1300	-0-	779	1	15622	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	15852	-0-	-828	-0-	623	1	15229	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	16124	-0-	-1112	-0-	647	1	15477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10755	-0-	-746	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
03	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
04	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
05	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
07	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
08	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
09	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
10	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
11	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14831	-0-	-1289	-0-	14831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8977	-0-	-602	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8013	-0-	-303	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8643	-0-	-57	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8871	-0-	-119	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8439	-0-	-675	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8014	-0-	-1100	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7767	-0-	-873	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7614	-0-	-1252	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7220	-0-	-1090	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7943	-0-	-489	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	21763	-0-	-2045	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19740	-0-	-1148	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	21994	-0-	-388	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	20913	-0-	-747	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	20744	-0-	-1390	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	20662	-0-	-608	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20363	-0-	-1616	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	16165	-0-	-5814	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	16151	-0-	-4759	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	16518	-0-	-4841	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	15584	-0-	-5086	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	16219	-0-	-3280	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5502	-0-	-729	-0-	239	1	5263	2	N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	211	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	214	1	4153	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	236	1	4519	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4172	-0-	-1315	-0-	241	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3937	-0-	-1373	-0-	234	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3783	-0-	-1332	-0-	238	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	253	1	4398	2	N	-0-					-0-
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	250	1	6606	2	N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	266	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	236	1	6587	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	1537	-0-	-5562	-0-	241	1	1296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	22061	-0-	-14457	-0-	22061	2		N	-0-			-0-
02	32984	X	19128	-0-	-13856	-0-	19128	2		N	-0-			-0-
03	36518	X	20855	-0-	-15663	-0-	20855	2		N	-0-			-0-
04	26610	X	20413	-0-	-6197	-0-	20413	2		N	-0-			-0-
05	24583	X	20462	-0-	-4121	-0-	20462	2		N	-0-			-0-
06	21360	X	19257	-0-	-2103	-0-	19257	2		N	-0-			-0-
07	21173	X	19338	-0-	-1835	-0-	19338	2		N	-0-			-0-
08	21080	X	17986	-0-	-3094	-0-	17986	2		N	-0-			-0-
09	20400	X	17444	-0-	-2956	-0-	17444	2		N	-0-			-0-
10	20460	X	17506	-0-	-2954	-0-	17506	2		N	-0-			-0-
11	19260	X	16603	-0-	-2657	-0-	16603	2		N	-0-			-0-
12	19344	X	16739	-0-	-2605	-0-	16739	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	12518	2		N	-0-			-0-
02	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2		N	-0-			-0-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2		N	-0-			-0-
04	12120	X	11537	-0-	-583	-0-	11537	2		N	-0-			-0-
05	13175	X	11312	-0-	-1863	-0-	11312	2		N	-0-			-0-
06	12750	X	10429	-0-	-2321	-0-	10429	2		N	-0-			-0-
07	13175	X	11620	-0-	-1555	-0-	11620	2		N	-0-			-0-
08	13175	X	10895	-0-	-2280	-0-	10895	2		N	-0-			-0-
09	11550	X	10591	-0-	-959	-0-	10591	2		N	-0-			-0-
10	11625	X	11226	-0-	-399	-0-	11226	2		N	-0-			-0-
11	11250	X	10835	-0-	-415	-0-	10835	2		N	-0-			-0-
*12	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2		N	-0-			-0-
02	8260	X	7947	-0-	-313	-0-	7947	2		N	-0-			-0-
03	9145	X	7811	-0-	-1334	-0-	7811	2		N	-0-			-0-
04	8850	X	7824	-0-	-1026	-0-	7824	2		N	-0-			-0-
05	9145	X	7836	-0-	-1309	-0-	7836	2		N	-0-			-0-
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	7439	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	7921	-0-	-883	-0-	7921	2		N	-0-			-0-
08	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2		N	-0-			-0-
09	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2		N	-0-			-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2		N	-0-			-0-
11	7890	X	7405	-0-	-485	-0-	7405	2		N	-0-			-0-
12	8463	X	7604	-0-	-859	-0-	7604	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	7889	-0-	-1659	-0-	7889	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	7617	-0-	-1623	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	7323	-0-	-2225	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7449	-0-	-549	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	6425	-0-	-1449	-0-	169	1	6256	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	163	-0-	-7457	-0-	163	1			N	-0-			-0-
10	7595	X	234	-0-	-7361	-0-	234	1			N	-0-			-0-
11	7350	X	6758	-0-	-592	-0-	315	1	6443	2	N	-0-			-0-
*12	7440	X	7021	-0-	-419	-0-	341	1	6680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

01	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-			-0-
03	10633	X	10507	-0-	-126	-0-	10507	2			N	-0-			-0-
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	10201	-0-	-742	-0-	10201	2			N	-0-			-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	10513	-0-	-430	-0-	10513	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	9773	2			N	-0-			-0-
09	10740	X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	9485	-0-	-1613	-0-	9485	2			N	-0-			-0-
11	10740	X	9526	-0-	-1214	-0-	9526	2			N	-0-			-0-
12	10509	X	9686	-0-	-823	-0-	9686	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

01	16058	X	11962	-0-	-4096	-0-	11962	2			N	-0-			-0-
02	14504	X	10161	-0-	-4343	-0-	10161	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	11269	-0-	-3518	-0-	11269	2			N	-0-			-0-
04	12990	X	9008	-0-	-3982	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	7288	-0-	-5670	-0-	7288	2			N	-0-			-0-
06	11580	X	6098	-0-	-5482	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
07	11284	X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	9338	-0-	-1946	-0-	9338	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	8479	-0-	-521	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	8573	-0-	-1378	-0-	8573	2			N	-0-			-0-
11	9630	X	7486	-0-	-2144	-0-	7486	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	6655	-0-	-3172	-0-	6655	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	15907	-0-	-4057	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	13871	-0-	-2901	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
04	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
05	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	21589	2			N	-0-					-0-
06	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20389	-0-	-1590	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	19673	-0-	-2306	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	17954	-0-	-3316	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	11449	-0-	-10127	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	15518	-0-	-4672	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	14350	-0-	-5893	-0-	14350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9578	-0-	-2450	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	6541	-0-	-3651	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	7298	-0-	-3986	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7715	-0-	-2125	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8274	-0-	-1305	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6111	-0-	-1856	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	4891	-0-	-3386	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5540	-0-	-2470	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6503	-0-	-1774	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5963	-0-	-1027	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4399	-0-	-1708	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

01	28472 X	28472	-0-	-0-	-0-	28472	2			N	-0-					-0-
02	20216 X	18984	-0-	-1232	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
03	23343 X	16919	-0-	-6424	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
04	22590 X	16639	-0-	-5951	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
05	23343 X	15873	-0-	-7470	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
06	22590 X	14947	-0-	-7643	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
07	21018 X	11665	-0-	-9353	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
08	21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
09	21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
10	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
11	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
*12	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	24283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000 N	6463	-0-	3463	3463	6463	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	10179	-0-	7079	10542	10179	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	10089	-0-	7089	17631	10089	2			N	-0-					-0-
07	24578 X	6947	-0-	-17631	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
09	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
11	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
*12	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

01	11346	X	5431	-0-	-5915	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	5119	-0-	-5129	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5693	-0-	-879	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5010	-0-	-1350	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4975	-0-	-698	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5305	-0-	-215	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5580	-0-	-186	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5569	-0-	-197	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01	10168	X	9034	-0-	-1134	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8622	-0-	-562	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9722	-0-	-167	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9026	-0-	-274	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9347	-0-	-73	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8011	-0-	-1723	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8533	-0-	-1201	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8135	-0-	-1225	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7819	-0-	-1853	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8109	-0-	-1251	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
*12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8230	-0-	-2310	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	5106	-0-	-4414	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	5568	-0-	-4972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6825	-0-	-1793	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7831	-0-	-119	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8893	-0-	-655	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
09	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
11	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
*12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	11482	-0-	-14248	-0-	108	1	11374	2	N	-0-					-0-
02	23240	X	13947	-0-	-9293	-0-	231	1	13716	2	N	-0-					-0-
03	23963	X	14861	-0-	-9102	-0-	204	1	14657	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	17385	-0-	-5805	-0-	282	1	17103	2	N	-0-					-0-
05	22258	X	21082	-0-	-1176	-0-	299	1	20783	2	N	-0-					-0-
06	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	283	1	16623	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	14092	-0-	-3888	-0-	283	1	13809	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	14759	-0-	-6321	-0-	359	1	14400	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	13185	-0-	-7215	-0-	381	1	12804	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	16866	-0-	-4214	-0-	535	1	16331	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	13500	-0-	-3420	-0-	505	1	12995	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	13303	-0-	-1453	-0-	491	1	12812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1387	-0-	-2488	-0-	319	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	908	-0-	-2592	-0-	275	1	633	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1275	-0-	-2600	-0-	287	1	988	2	N	-0-					-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	327	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	432	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	398	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	382	1	2081	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	901	-0-	-1269	-0-	358	1	543	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	94	-0-	-2036	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	2370	X	393	-0-	-1977	-0-	145	1	248	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	345	-0-	-2104	-0-	345	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

01	12462	X	4411	-0-	-8051	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-					-0-
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
04	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
05	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
06	32865	X	32865	-0-	-0-	-0-	32865	2			N	-0-					-0-
07	29435	X	29435	-0-	-0-	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
08	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	27640	2			N	-0-					-0-
09	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22910	-0-	-1115	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	20997	-0-	-2253	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	20646	-0-	-7874	-0-	20646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

01	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2		N	-0-			-0-
02	13188 X	11615	-0-	-1573	-0-	11615	2		N	-0-			-0-
03	14601 X	4215	-0-	-10386	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
04	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-				N	-0-			-0-
05	30199 X	30199	-0-	-0-	-0-	30199	2		N	-0-			-0-
06	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	32219	2		N	-0-			-0-
07	25373 X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	2		N	-0-			-0-
08	23622 X	22788	-0-	-834	-0-	22788	2		N	-0-			-0-
09	22860 X	21846	-0-	-1014	-0-	21846	2		N	-0-			-0-
10	23622 X	20549	-0-	-3073	-0-	20549	2		N	-0-			-0-
11	22860 X	18285	-0-	-4575	-0-	18285	2		N	-0-			-0-
12	25358 X	18070	-0-	-7288	-0-	18070	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17002	-0-	-2838	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15386	-0-	-1974	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	16905	-0-	-1757	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15800	-0-	-1570	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16140	-0-	-910	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15258	-0-	-1242	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15587	-0-	-1463	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	15229	-0-	-1666	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14021	-0-	-1789	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14276	-0-	-1875	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13516	-0-	-1754	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14150	-0-	-1288	-0-	14150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					108
02	6104	X	3710	-0-	-2394	-0-	3710	2			N	-0-					108
03	6789	X	136	-0-	-6653	-0-	136	2			N	-0-					108
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					108
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					108
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					108
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					108
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	23968	-0-	-3808	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	21327	-0-	-3761	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	23142	-0-	-4634	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22467	-0-	-783	-0-	22467	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	22607	-0-	-1418	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
06	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23596	-0-	-26	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	22341	-0-	-878	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	21582	-0-	-5058	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	24963	-0-	-2565	-0-	24963	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	24328	-0-	-2312	-0-	24328	2			N	-0-					-0-
*12	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	26203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16384	-0-		-2526	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	13888	-0-		-2828	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14821	-0-		-3066	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14039	-0-		-3091	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14234	-0-		-2692	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13407	-0-		-2463	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13463	-0-		-1913	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	12901	-0-		-1917	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13021	-0-		-1019	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13373	-0-		-856	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12752	-0-		-658	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13326	-0-		-128	-0-	13326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8186	-0-		-2292	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6679	-0-		-2785	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6285	-0-		-4193	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6529	-0-		-1391	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	9010	X	9010	-0-		-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	9046	X	9046	-0-		-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
07	9821	X	9821	-0-		-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
08	9590	X	9590	-0-		-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
09	12336	X	12336	-0-		-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
10	13798	X	13798	-0-		-0-	-0-	12	1	13786	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	5183	-0-		-4327	-0-	78	1	5105	2	N	-0-					-0-
*12	13370	X	13370	-0-		-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	13689	-0-		-7577	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	12178	-0-		-5658	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	12193	-0-		-5663	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11949	-0-		-2961	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	11992	-0-		-2609	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11800	-0-		-1460	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	9915	-0-		-3570	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	8883	-0-		-3455	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10196	-0-		-1744	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
10	13762	X	13762	-0-		-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9768	-0-		-2022	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
*12	16740	X	16740	-0-		-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12111	-0-	-1560	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11759	-0-	-589	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12245	-0-	-1426	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11355	-0-	-1635	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12402	-0-	-804	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12493	-0-	-107	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11875	-0-	-525	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11619	-0-	-861	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11706	-0-	-1190	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10309	-0-	-2171	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10455	-0-	-1542	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20225	-0-	-1599	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17927	-0-	-301	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19471	-0-	-834	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18429	-0-	-1221	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	18237	-0-	-2068	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17621	-0-	-1939	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	18105	-0-	-1735	-0-	18105	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	17660	-0-	-1808	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16917	-0-	-1503	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17137	-0-	-1091	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	16261	-0-	-1349	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16874	-0-	-1230	-0-	16874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	419	1	7196	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6603	-0-	-1153	-0-	345	1	6258	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8227	-0-	-360	-0-	423	1	7804	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7747	-0-	-563	-0-	365	1	7382	2	N	-0-					-0-
05	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	399	1	11799	2	N	-0-					-0-
06	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	345	1	15905	2	N	-0-					-0-
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	352	1	9245	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	5864	-0-	-2847	-0-	368	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7347	-0-	-1083	-0-	360	1	6987	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	6821	-0-	-1890	-0-	358	1	6463	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	6010	-0-	-2420	-0-	395	1	5615	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	5977	-0-	-3633	-0-	410	1	5567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	9727	-0-	-6796	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	7854	-0-	-7070	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13673	-0-	-680	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	4983	-0-	-8907	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9248	-0-	-4175	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	1723	-0-	-11507	-0-	69	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	150	1	14039	2	N	-0-					-0-
08	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	23	1	14141	2	N	-0-					-0-
09	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	1	1	13180	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13559	-0-	-639	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12177	-0-	-1563	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11830	-0-	-2368	-0-	11830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4820	-0-	-550	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4755	-0-	-1125	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4940	-0-	-1136	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4824	-0-	-229	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4239	-0-	-591	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3926	-0-	-844	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	25386	-0-	-12434	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	21650	-0-	-12510	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
03	36332	X	33902	-0-	-2430	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
04	31874	X	31874	-0-	-0-	-0-	31874	2			N	-0-					-0-
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
06	33484	X	33484	-0-	-0-	-0-	33484	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	33730	-0-	-184	-0-	33730	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33383	-0-	-1430	-0-	33383	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	32158	-0-	-1532	-0-	32158	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	28257	-0-	-6556	-0-	28257	2			N	-0-					-0-
11	33480	X	24426	-0-	-9054	-0-	24426	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	28605	-0-	-4968	-0-	28605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	10745	-0-	-3732	-0-	10745	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	10190	-0-	-1262	-0-	10190	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	10210	-0-	-82	-0-	10210	2			N	-0-			-0-
04	10410	X	3330	-0-	-7080	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	2806	-0-	-8478	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	4267	-0-	-6653	-0-	93	1	4174	2	N	-0-			-0-
07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	351	1	11227	2	N	-0-			-0-
08	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	317	1	10562	2	N	-0-			-0-
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	295	1	9625	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	9665	-0-	-1898	-0-	273	1	9392	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	9226	-0-	-1964	-0-	302	1	8924	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	8718	-0-	-2845	-0-	308	1	8410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12370	-0-	-2727	-0-	12370	2			N	-0-			-0-
02	13636	X	9493	-0-	-4143	-0-	9493	2			N	-0-			-0-
03	15097	X	9989	-0-	-5108	-0-	9989	2			N	-0-			-0-
04	13590	X	9970	-0-	-3620	-0-	9970	2			N	-0-			-0-
05	13051	X	10355	-0-	-2696	-0-	10355	2			N	-0-			-0-
06	11970	X	9185	-0-	-2785	-0-	34	1	9151	2	N	-0-			-0-
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	156	1	12496	2	N	-0-			-0-
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	159	1	10920	2	N	-0-			-0-
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	147	1	10013	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	9633	-0-	-3015	-0-	142	1	9491	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	8783	-0-	-3457	-0-	117	1	8666	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	9143	-0-	-3505	-0-	164	1	8979	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-			-0-
02	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-			-0-
03	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	2			N	-0-			-0-
04	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-			-0-
05	21111	X	21073	-0-	-38	-0-	21073	2			N	-0-			-0-
06	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-			-0-
07	21111	X	20817	-0-	-294	-0-	20817	2			N	-0-			-0-
08	21111	X	18836	-0-	-2275	-0-	18836	2			N	-0-			-0-
09	20430	X	18875	-0-	-1555	-0-	18875	2			N	-0-			-0-
10	21111	X	17612	-0-	-3499	-0-	17612	2			N	-0-			-0-
11	20430	X	16517	-0-	-3913	-0-	16517	2			N	-0-			-0-
12	20832	X	16725	-0-	-4107	-0-	16725	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	24504	-0-	-8170	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	22141	-0-	-6111	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25401	-0-	-3460	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	22268	-0-	-5662	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	24005	-0-	-3337	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22379	-0-	-2191	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23810	-0-	-1579	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	23271	-0-	-2118	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	23138	-0-	-82	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22260	-0-	-1734	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	21137	-0-	-1903	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21658	-0-	-2243	-0-	21658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	21217	-0-	-5288	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	21590	-0-	-2350	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	23406	-0-	-3099	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21610	-0-	-2870	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	23736	-0-	-165	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	22663	-0-	-467	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	23497	-0-	-404	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	23432	-0-	-314	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22154	-0-	-826	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22465	-0-	-1281	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	21758	-0-	-982	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21190	-0-	-2308	-0-	21190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5379	-0-	-1341	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5637	-0-	-1803	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5187	-0-	-1383	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5102	-0-	-88	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3295	-0-	-1655	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7661	-0-	-1422	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6066	-0-	-3654	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8224	-0-	-1820	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7886	-0-	-1834	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9232	-0-	-254	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
10	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7617	-0-	-1323	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7770	-0-	-1468	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
03	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	13986	-0-	-2694	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	5107	-0-	-12129	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	6556	-0-	-10124	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	4575	-0-	-11452	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	-0-					-0-
10	6789	X	470	-0-	-6319	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
*12	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10184	-0-	-1131	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9372	-0-	-624	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10626	-0-	-131	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9763	-0-	-407	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9583	-0-	-926	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8408	-0-	-1882	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8142	-0-	-2491	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8905	-0-	-1728	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8239	-0-	-1511	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8401	-0-	-209	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8533	-0-	-364	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5113	-0-	-1366	-0-	730	1	4383	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4666	-0-	-850	-0-	633	1	4033	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5024	-0-	-711	-0-	704	1	4320	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4635	-0-	-855	-0-	653	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	654	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3586	-0-	-1424	-0-	593	1	2993	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2768	-0-	-2409	-0-	401	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	665	1	3818	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	621	1	3515	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	801	1	3600	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3875	-0-	-475	-0-	633	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3484	-0-	-1011	-0-	663	1	2821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	495	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2128	-0-	-1988	-0-	392	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3409	-0-	-1148	-0-	423	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	1642	-0-	-2768	-0-	420	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	2513	-0-	-1858	-0-	484	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3033	-0-	-1197	-0-	485	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	470	1	9277	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	440	1	7103	2	N	-0-					-0-
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	461	1	6620	2	N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	417	1	7108	2	N	-0-					-0-
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	440	1	6740	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8072	-0-	-1662	-0-	389	1	7683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7040	-0-	-3252	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7066	-0-	-2090	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5066	-0-	-3273	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	3683	-0-	-4387	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	3282	-0-	-4530	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	1437	-0-	-6123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	1912	-0-	-3141	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2474	-0-	-1216	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10017	-0-	-1484	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9511	-0-	-1325	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11616	-0-	-381	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10482	-0-	-1128	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11004	-0-	-683	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9785	-0-	-1840	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	7311	-0-	-4314	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8983	-0-	-2022	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10541	-0-	-1239	-0-	10541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6983	-0-	-612	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6050	-0-	-810	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7048	-0-	-547	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6759	-0-	-291	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6315	-0-	-495	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6578	-0-	-172	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6560	-0-	-539	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6294	-0-	-576	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
02	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	403	X	55	-0-	-348	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	N	-0-					-0-
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	12967	-0-	-5044	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11256	-0-	-3080	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13924	-0-	-1514	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
05	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12591	-0-	-879	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	3454	-0-	-10465	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	3189	-0-	-10730	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11873	-0-	-1237	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	8422	-0-	-5125	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8007	-0-	-4593	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	8718	-0-	-3558	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10881	-0-	-179	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	10232	-0-	-2478	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	7252	-0-	-5048	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	5510	-0-	-7200	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	4533	-0-	-7137	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	7982	-0-	-4077	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	4877	-0-	-5353	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	3899	-0-	-3361	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
*12	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	16344	-0-	-4860	-0-	16343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19152	X	12180	-0-	-6972	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	10349	-0-	-10855	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	14308	-0-	-2882	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15780	-0-	-1983	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11383	-0-	-4427	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	11547	-0-	-3240	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13273	-0-	-2506	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12610	-0-	-2660	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	8966	-0-	-6813	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9437	-0-	-3403	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	10739	-0-	-2529	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	30902	-0-	-1152	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	28137	-0-	-59	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	30561	-0-	-997	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	29303	-0-	-1237	-0-	29303	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	30018	-0-	-1540	-0-	30018	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	28939	-0-	-1211	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
07	31155	X	29593	-0-	-1562	-0-	29593	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	29194	-0-	-1372	-0-	29194	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	27988	-0-	-1322	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	28621	-0-	-1387	-0-	28621	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	27168	-0-	-1782	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	27568	-0-	-2037	-0-	27568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	18809	-0-	-1930	-0-	18809	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	16587	-0-	-2005	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	18454	-0-	-1293	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17465	-0-	-1375	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17913	-0-	-1338	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17069	-0-	-1141	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16890	-0-	-1555	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16695	-0-	-1750	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15898	-0-	-1562	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16022	-0-	-1896	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15542	-0-	-1528	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15879	-0-	-1016	-0-	15879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	360	1	8344	3	N	-0-					132
							322	1	7146	3		25					157
							28	9									
03	7967	X	7448	-0-	-519	-0-	333	1	7115	3	N	-0-					157
04	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	351	1	7131	3	N	13	141	1	7	8	22
							14	9									
05	8711	X	7680	-0-	-1031	-0-	362	1	7273	3	N	41	1	8			62
							45	9									
06	8430	X	7137	-0-	-1293	-0-	338	1	6798	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	8308	X	7873	-0-	-435	-0-	359	1	7514	3	N	-0-					62
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	362	1	7631	3	N	15					77
							17	9									
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	339	1	7174	3	N	24	2	8			99
							26	9									
10	7874	X	7513	-0-	-361	-0-	362	1	7148	3	N	3					102
							3	9									
11	7740	X	7424	-0-	-316	-0-	351	1	7063	3	N	9	2	8			109
							10	9									
12	7998	X	7629	-0-	-369	-0-	362	1	7252	3	N	14	3	8			120
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 91,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	1465	-0-	-5293	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
02	6440	X	1193	-0-	-5247	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
03	7130	X	3333	-0-	-3797	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
07	7006	X	2344	-0-	-4662	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
08	7006	X	3706	-0-	-3300	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
09	6780	X	1150	-0-	-5630	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
10	6789	X	415	-0-	-6374	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-			-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7459	-0-	-1996	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
02	8540	X	6860	-0-	-1680	-0-	6860	2		N	-0-			-0-
03	9455	X	7158	-0-	-2297	-0-	7158	2		N	-0-			-0-
04	8370	X	6964	-0-	-1406	-0-	6964	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	6985	-0-	-1664	-0-	6985	2		N	-0-			-0-
06	7350	X	6818	-0-	-532	-0-	6818	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	7454	-0-	-141	-0-	7454	2		N	-0-			-0-
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2		N	-0-			-0-
09	6960	X	6771	-0-	-189	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
10	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	2		N	-0-			-0-
11	7410	X	6770	-0-	-640	-0-	6770	2		N	-0-			-0-
*12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14212	-0-	-1226	-0-	14212	2		N	-0-			-0-
02	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2		N	-0-			-0-
03	14632	X	12375	-0-	-2257	-0-	12375	2		N	-0-			-0-
04	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2		N	-0-			-0-
05	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2		N	-0-			-0-
06	15840	X	15074	-0-	-766	-0-	15074	2		N	-0-			-0-
07	16368	X	14562	-0-	-1806	-0-	14562	2		N	-0-			-0-
08	16523	X	13803	-0-	-2720	-0-	13803	2		N	-0-			-0-
09	15990	X	12709	-0-	-3281	-0-	12709	2		N	-0-			-0-
10	16523	X	13289	-0-	-3234	-0-	13289	2		N	-0-			-0-
11	15060	X	11197	-0-	-3863	-0-	11197	2		N	-0-			-0-
12	14508	X	10686	-0-	-3822	-0-	10686	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	5719	-0-	-7177	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	2150	-0-	-5270	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6743	-0-	-157	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3949	-0-	-3181	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7500	-0-	-2	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5474	-0-	-2028	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2924	-0-	-5206	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7562	-0-	-839	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7759	-0-	-371	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5457	-0-	-1859	-0-	262	1	5195	2	N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	315	1	6812	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6746	-0-	-570	-0-	386	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6402	-0-	-588	-0-	383	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6183	-0-	-1722	-0-	407	1	5776	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	5765	-0-	-1885	-0-	348	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	4611	-0-	-3294	-0-	345	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	412	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6104	-0-	-286	-0-	390	1	5714	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	380	1	5588	2	N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	367	1	5828	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5616	-0-	-708	-0-	381	1	5235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	7464	-0-	-5990	-0-	267	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	9119	-0-	-1913	-0-	306	1	8813	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9455	-0-	-2325	-0-	377	1	9078	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	8294	-0-	-2326	-0-	381	1	7913	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8159	-0-	-2102	-0-	401	1	7758	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7703	-0-	-2077	-0-	374	1	7329	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8119	-0-	-1987	-0-	357	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	7433	-0-	-2022	-0-	412	1	7021	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	6960	-0-	-1320	-0-	390	1	6570	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6639	-0-	-1514	-0-	378	1	6261	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6998	-0-	-862	-0-	367	1	6631	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6569	-0-	-1212	-0-	377	1	6192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	159	1	5039	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	161	1	4269	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	187	1	4657	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	190	1	3951	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	181	1	4670	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	2971	-0-	-2069	-0-	212	1	2759	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3507	-0-	-1391	-0-	195	1	3312	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	183	1	4089	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3951	-0-	-729	-0-	178	1	3773	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3161	-0-	-1675	-0-	215	1	2946	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	2875	-0-	-1265	-0-	212	1	2663	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3404	-0-	-874	-0-	249	1	3155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15792	-0-	-204	-0-	15792	2			N	-0-			-0-
02	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-			-0-
03	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-			-0-
04	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	2			N	-0-			-0-
05	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-			-0-
06	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18802	2			N	-0-			-0-
07	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19172	2			N	-0-			-0-
08	18631	X	16709	-0-	-1922	-0-	16709	2			N	-0-			-0-
09	18810	X	18378	-0-	-432	-0-	18378	2			N	-0-			-0-
10	19437	X	18141	-0-	-1296	-0-	18141	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	17330	-0-	-1480	-0-	17330	2			N	-0-			-0-
12	19158	X	16595	-0-	-2563	-0-	16595	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11445	-0-	-3218	-0-	11445	2			N	-0-			-0-
02	12600	X	9869	-0-	-2731	-0-	9869	2			N	-0-			-0-
03	13299	X	10781	-0-	-2518	-0-	10781	2			N	-0-			-0-
04	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	10448	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	10098	-0-	-1403	-0-	10098	2			N	-0-			-0-
06	11070	X	9473	-0-	-1597	-0-	9473	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	9079	-0-	-1833	-0-	9079	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	9046	-0-	-1742	-0-	9046	2			N	-0-			-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-			-0-
10	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-			-0-
11	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-			-0-
12	11718	X	10360	-0-	-1358	-0-	10360	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8399	-0-	-1009	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8971	-0-	-1445	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8519	-0-	-1081	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8363	-0-	-1433	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7938	-0-	-1422	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8124	-0-	-1176	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8303	-0-	-656	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7834	-0-	-686	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
10	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	8003	-0-	-37	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8001	-0-	-307	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02		4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03		5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04		5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05		6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06		5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07		5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08		5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09		5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10		5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
11		4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
*12		4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	362	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1719	-0-	-409	-0-	327	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	362	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	351	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	362	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1246	-0-	-854	-0-	351	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	362	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	362	1	2894	2	N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	351	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	362	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1940	-0-	-1210	-0-	351	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1975	-0-	-1280	-0-	362	1	1613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14283	-0-	-814	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13095	-0-	-541	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14339	-0-	-262	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13627	-0-	-503	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13542	-0-	-1059	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12825	-0-	-1215	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12872	-0-	-1636	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13104	-0-	-1249	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12663	-0-	-957	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12693	-0-	-854	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10864	-0-	-1976	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12207	-0-	-906	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7419	-0-	-3927	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	6474	-0-	-3774	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	7456	-0-	-3890	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8840	-0-	-1607	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8722	-0-	-1388	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8444	-0-	-2003	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8343	-0-	-1617	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7944	-0-	-1573	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6864	-0-	-359	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6253	-0-	-377	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4875	-0-	-2472	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4951	-0-	-2159	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4893	-0-	-2454	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	2964	-0-	-4104	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4261	-0-	-1979	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4942	-0-	-8	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
*12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	16573	-0-	-4507	-0-	249	1	16324	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	8677	-0-	-4679	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-			-0-
04	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-			-0-
05	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	14059	2			N	-0-			-0-
06	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-			-0-
07	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	19553	2			N	-0-			-0-
08	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-			-0-
09	19620	X	16720	-0-	-2900	-0-	16720	2			N	-0-			-0-
10	20274	X	16147	-0-	-4127	-0-	16147	2			N	-0-			-0-
11	19620	X	13738	-0-	-5882	-0-	13738	2			N	-0-			-0-
12	19065	X	14898	-0-	-4167	-0-	14898	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	21769	-0-	-6162	-0-	21769	2	N	-0-			-0-
02	22652	X	11928	-0-	-10724	-0-	11928	2	N	-0-			-0-
03	26970	X	21969	-0-	-5001	-0-	21969	2	N	-0-			-0-
04	26100	X	21798	-0-	-4302	-0-	21798	2	N	-0-			-0-
05	26970	X	21254	-0-	-5716	-0-	21254	2	N	-0-			-0-
06	21270	X	19088	-0-	-2182	-0-	19088	2	N	-0-			-0-
07	22537	X	22124	-0-	-413	-0-	22124	2	N	-0-			-0-
08	22537	X	17838	-0-	-4699	-0-	17838	2	N	-0-			-0-
09	21810	X	3966	-0-	-17844	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
10	22134	X	19960	-0-	-2174	-0-	19960	2	N	-0-			-0-
11	21420	X	18860	-0-	-2560	-0-	18860	2	N	-0-			-0-
12	21979	X	20948	-0-	-1031	-0-	20948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	24407	-0-	-1323	-0-	24407	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	21245	-0-	-1995	-0-	21245	2	N	-0-			-0-
03	25730	X	21755	-0-	-3975	-0-	21755	2	N	-0-			-0-
04	24450	X	21103	-0-	-3347	-0-	21103	2	N	-0-			-0-
05	24893	X	23616	-0-	-1277	-0-	23616	2	N	-0-			-0-
06	23610	X	21756	-0-	-1854	-0-	21756	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	22949	-0-	-580	-0-	22949	2	N	-0-			-0-
08	23622	X	20102	-0-	-3520	-0-	20102	2	N	-0-			-0-
09	22860	X	19372	-0-	-3488	-0-	19372	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	21594	-0-	-2028	-0-	21594	2	N	-0-			-0-
11	22200	X	19585	-0-	-2615	-0-	19585	2	N	-0-			-0-
12	22940	X	20042	-0-	-2898	-0-	20042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	17116	-0-	-306	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14985	-0-	-751	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14463	-0-	-2432	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	13422	-0-	-3138	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13717	-0-	-3395	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14280	-0-	-2280	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	16052	-0-	-533	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
08	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
09	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14206	-0-	-1852	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14266	-0-	-1274	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	11276	-0-	-4782	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	115	1	3690	2	N	-0-					21
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	39	1	3258	2	N	-0-					21
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	76	1	4359	2	N	-0-					21
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	98	1	4090	2	N	-0-					21
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	187	1	3717	2	N	47	44	1			24
							52	9									
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	181	1	4252	2	N	-0-					24
07	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	193	1	4069	2	N	57					81
							63	9									
08	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	172	1	4077	2	N	57	53	1			85
							63	9									
09	4470	X	3316	-0-	-1154	-0-	160	1	3156	2	N	-0-					85
10	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	162	1	3498	2	N	-0-					85
11	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	157	1	3666	2	N	-0-					85
12	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	155	1	3699	2	N	11					96
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10012	-0-	-1086	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8017	-0-	-1895	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8457	-0-	-2517	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9715	-0-	-905	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	2590	-0-	-7454	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9694	-0-	-1993	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8293	-0-	-3017	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	9989	-0-	-1698	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8498	-0-	-1972	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7825	-0-	-1878	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10979	-0-	-1576	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9391	-0-	-1137	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10414	-0-	-1118	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9840	-0-	-960	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8692	-0-	-1928	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9166	-0-	-1250	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9508	-0-	-908	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9833	-0-	-7	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8861	-0-	-349	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9200	-0-	-968	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16349	-0-	-2251	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	12239	-0-	-4309	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	14097	-0-	-4224	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	8033	-0-	-9697	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
05	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
06	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
07	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
08	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	18167	-0-	-13	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17953	-0-	-833	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16424	-0-	-1756	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	13387	-0-	-7104	-0-	13387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
03	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12542	-0-	-178	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12780	-0-	-364	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12246	-0-	-474	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11632	-0-	-1512	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11549	-0-	-1595	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11482	-0-	-1058	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12011	-0-	-761	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11776	-0-	-464	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11575	-0-	-298	-0-	11575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5706	-0-	-818	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5763	-0-	-1460	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4798	-0-	-2102	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5133	-0-	-1749	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5136	-0-	-1524	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5003	-0-	-757	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	13207	-0-	-6199	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	12621	-0-	-4067	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13267	-0-	-3504	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12526	-0-	-1094	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13416	-0-	-565	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13370	-0-	-1975	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13885	-0-	-965	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14004	-0-	-1341	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12874	-0-	-1436	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13454	-0-	-899	-0-	13454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8769	-0-	-252	-0-	8769	2			Y	-0-					20
02	8176	X	6888	-0-	-1288	-0-	6860	2	28	9	Y	25					45
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9879	2	155	9	Y	141	160	1			26
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			Y	-0-					26
05	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			Y	-0-					26
06	9720	X	8124	-0-	-1596	-0-	8077	2	47	9	Y	43					69
07	10044	X	7955	-0-	-2089	-0-	7946	2	9	9	Y	8					77
08	10044	X	7573	-0-	-2471	-0-	7573	2			Y	-0-	37	1			40
09	8850	X	7152	-0-	-1698	-0-	7134	2	18	9	Y	16					56
10	8804	X	7446	-0-	-1358	-0-	7446	2			Y	-0-					56
11	8130	X	7224	-0-	-906	-0-	7224	2			Y	-0-					56
12	7967	X	7333	-0-	-634	-0-	7333	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 96,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	20082	-0-		-2455	-0-	822	1	19260	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	17569	-0-		-1611	-0-	676	1	16893	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	18313	-0-		-2922	-0-	732	1	17581	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	19129	-0-		-1151	-0-	732	1	18397	2	N	-0-					-0-
05	20119	X	19421	-0-		-698	-0-	729	1	18692	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	16520	-0-		-2920	-0-	677	1	15843	2	N	-0-					-0-
07	19778	X	19366	-0-		-412	-0-	739	1	18627	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	18291	-0-		-1487	-0-	717	1	17574	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	17557	-0-		-1583	-0-	671	1	16886	2	N	-0-					-0-
10	19406	X	17977	-0-		-1429	-0-	854	1	17123	2	N	-0-					-0-
11	18750	X	17047	-0-		-1703	-0-	670	1	16377	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	17251	-0-		-2124	-0-	692	1	16559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	10815	-0-		-2453	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8240	-0-		-3744	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	4989	-0-		-7876	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8443	-0-		-4007	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	8165	-0-		-4700	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9928	-0-		-542	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7175	-0-		-1939	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6833	-0-		-1878	-0-	234	1	6599	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9668	-0-		-262	-0-	397	1	9271	2	N	-0-					-0-
10	10391	X	10391	-0-		-0-	-0-	443	1	9948	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8622	-0-		-1308	-0-	402	1	8220	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7822	-0-		-2160	-0-	232	1	7590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4154	-0-		-1891	-0-	4153	3	1	9	N	1	1	8			14
02	5460	X	3308	-0-		-2152	-0-	3308	3			N	-0-					14
03	4495	X	1373	-0-		-3122	-0-	1373	3			N	-0-					14
04	4020	X	3483	-0-		-537	-0-	3483	3			N	-0-					14
05	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	4575	3			N	-0-					14
06	4077	X	4077	-0-		-0-	-0-	4077	3			N	-0-					14
07	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-	4311	3	18	9	N	16					30
08	4588	X	4292	-0-		-296	-0-	4292	3			N	-0-					30
09	4440	X	3833	-0-		-607	-0-	3833	3			N	-0-					30
10	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	4654	3			N	-0-					30
11	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	4337	3			N	-0-					30
*12	4340	X	3527	-0-		-813	-0-	3527	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 45,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	17874	-0-	-9003	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	17212	-0-	-6504	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	24740	-0-	-1083	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
04	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	26594	2			N	-0-					-0-
05	27209	X	27209	-0-	-0-	-0-	27209	2			N	-0-					-0-
06	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26478	-0-	-926	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	26235	-0-	-1169	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	25366	-0-	-1154	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	26011	-0-	-1207	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	25010	-0-	-1210	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	26259	-0-	-215	-0-	26259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	9381	-0-	-10924	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	11569	-0-	-6771	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
03	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
05	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
08	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14973	-0-	-27	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	10782	-0-	-5865	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13443	-0-	-2667	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	13414	-0-	-3233	-0-	13414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9882	-0-	-193	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9201	-0-	-431	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8815	-0-	-1849	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8277	-0-	-2043	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9369	-0-	-1295	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	7054	-0-	-3266	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6544	-0-	-4120	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	5862	-0-	-4458	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	6916	-0-	-4027	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6740	-0-	-1661	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5503	-0-	-2085	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	5028	-0-	-3125	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	4083	-0-	-3447	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4394	-0-	-2829	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5836	-0-	-271	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4374	-0-	-576	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	2963	-0-	-2677	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68324	X	47944	-0-	-20380	-0-	47944	2			N	-0-					-0-
02	61712	X	39959	-0-	-21753	-0-	39959	2			N	-0-					-0-
03	68324	X	44882	-0-	-23442	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
04	56850	X	40134	-0-	-16716	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
05	53289	X	40518	-0-	-12771	-0-	40518	2			N	-0-					-0-
06	46410	X	39750	-0-	-6660	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
07	44888	X	40011	-0-	-4877	-0-	40011	2			N	-0-					-0-
08	44888	X	39032	-0-	-5856	-0-	39032	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	36588	-0-	-3552	-0-	36588	2			N	-0-					-0-
10	41075	X	36370	-0-	-4705	-0-	36370	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	34561	-0-	-5189	-0-	34561	2			N	-0-					-0-
12	39711	X	34703	-0-	-5008	-0-	34703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	8962	-0-	-13017	-0-	130	1	8832	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	5083	-0-	-14769	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	8	-0-	-21971	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	59	1	13770	2	N	-0-					-0-
05	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					-0-
06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18878	2			N	-0-					-0-
07	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	19474	-0-	-335	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16445	-0-	-2725	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	14566	-0-	-5398	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	3287	-0-	-16033	-0-	190	1	3097	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	12717	-0-	-7247	-0-	91	1	12626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					31
02	5712	X	5480	-0-	-232	-0-	5480	2			N	-0-					31
03	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	5818	2			N	-0-					31
04	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	4238	2			N	-0-					31
05	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	5646	2			N	-0-					31
06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	5675	2			N	-0-					31
07	6076	X	5666	-0-	-410	-0-	5666	2			N	-0-					31
08	5828	X	5633	-0-	-195	-0-	5609	2	24	9	N	22					53
09	5670	X	5370	-0-	-300	-0-	5370	2			N	-0-					53
10	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	5529	2			N	-0-					53
11	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	2			N	-0-					53
12	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	5123	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 65,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6751	-0-	-445	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7035	-0-	-525	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6607	-0-	-623	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5673	-0-	-1798	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5562	-0-	-1488	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5823	-0-	-1245	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14182	-0-	14182	27208	344	1	13838	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11121	-0-	11121	38329	329	1	10792	2	N	-0-					-0-
03	49652	X	11323	-0-	-38329	-0-	356	1	10967	2	N	-0-					-0-
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	327	1	9620	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	8715	-0-	-5452	-0-	348	1	8367	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	7837	-0-	-5873	-0-	317	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	7313	-0-	-4994	-0-	320	1	6993	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	8284	-0-	-3031	-0-	320	1	7964	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7610	-0-	-2350	-0-	314	1	7296	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7770	-0-	-941	-0-	319	1	7451	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7663	-0-	-347	-0-	311	1	7352	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	6591	-0-	-1686	-0-	323	1	6268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6791	-0-	-2788	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	3121	-0-	-8459	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	1200	-0-	-10766	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	1562	-0-	-10018	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	223	-0-	-7651	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	2118	-0-	-4671	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
*12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7198	-0-	-3001	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5600	-0-	-2352	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7314	-0-	-1490	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7682	-0-	-508	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
08	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8370	-0-	-806	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8114	-0-	-886	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8027	-0-	-1273	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	11094	-0-	-35	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7014	-0-	-3526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11828	-0-	-634	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11246	-0-	-814	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
07	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10647	-0-	-1815	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10976	-0-	-1084	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11946	-0-	-516	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11327	-0-	-733	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11426	-0-	-1377	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	7799	-0-	-6151	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	6039	-0-	-5721	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	8935	-0-	-4085	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
04	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11596	-0-	-1796	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11966	-0-	-1426	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11249	-0-	-1711	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10502	-0-	-2518	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	4913	-0-	-7027	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	8348	-0-	-3618	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4325	-0-	-519	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4497	-0-	-494	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4106	-0-	-1084	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3529	-0-	-1834	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3334	-0-	-2029	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2417	-0-	-2143	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3100	-0-	-1010	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13535	-0-	-2089	-0-	13535	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12545	-0-	-1567	-0-	12545	2			N	-0-			-0-
03	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-			-0-
04	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-			-0-
05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-			-0-
06	14940	X	13697	-0-	-1243	-0-	13697	2			N	-0-			-0-
07	15438	X	13262	-0-	-2176	-0-	13262	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	12550	-0-	-2888	-0-	12550	2			N	-0-			-0-
09	14340	X	12436	-0-	-1904	-0-	12436	2			N	-0-			-0-
10	14632	X	13814	-0-	-818	-0-	13814	2			N	-0-			-0-
11	13710	X	12740	-0-	-970	-0-	12740	2			N	-0-			-0-
12	13268	X	9728	-0-	-3540	-0-	9728	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-			-0-
02	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	97	1	12371	2	N	-0-			-0-
03	18042	X	17097	-0-	-945	-0-	207	1	16890	2	N	-0-			-0-
04	17460	X	14402	-0-	-3058	-0-	226	1	14176	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	11300	-0-	-6742	-0-	256	1	11044	2	N	-0-			-0-
06	16560	X	12263	-0-	-4297	-0-	224	1	12039	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	13549	-0-	-3563	-0-	229	1	13320	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	12374	-0-	-4738	-0-	182	1	12192	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	12220	-0-	-2180	-0-	216	1	12004	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	11573	-0-	-1974	-0-	227	1	11346	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	10586	-0-	-2524	-0-	208	1	10378	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	10511	-0-	-3036	-0-	227	1	10284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8593	-0-	-451	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8090	-0-	-1923	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9238	-0-	-452	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9254	-0-	-136	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	6696	-0-	-2852	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
09	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	134	1	15294	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	14596	-0-	-244	-0-	140	1	14456	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	11355	-0-	-5943	-0-	146	1	11209	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	8855	-0-	-7885	-0-	137	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	10873	-0-	-6425	-0-	143	1	10730	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	7444	-0-	-8186	-0-	154	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	11340	-0-	-4811	-0-	291	1	11049	2	N	-0-					-0-
08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	288	1	11217	2	N	-0-					-0-
09	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	276	1	11561	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	11120	-0-	-226	-0-	293	1	10827	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9860	-0-	-1270	-0-	352	1	9508	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	9980	-0-	-2265	-0-	359	1	9621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11196	-0-	-3126	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	4410	-0-	-9562	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	41	-0-	-15428	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	8	-0-	-14962	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	15214	-0-	-38	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
06	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
07	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
08	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
09	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	3541	-0-	-12300	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
*12	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	24465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					8
02	6356	X	6187	-0-	-169	-0-	6163	2	24	9	Y	22	27	1			3
03	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			Y	-0-					3
04	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			Y	-0-					3
05	7037	X	6272	-0-	-765	-0-	6253	2	19	9	Y	17					20
06	6840	X	5978	-0-	-862	-0-	5961	2	17	9	Y	15					35
07	6851	X	5986	-0-	-865	-0-	5986	2			Y	-0-	33	1			2
08	6603	X	5243	-0-	-1360	-0-	5243	2			Y	-0-					2
09	6390	X	1990	-0-	-4400	-0-	1990	2			Y	-0-					2
10	6262	X	30	-0-	-6232	-0-	30	2			Y	-0-					2
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					2
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 51,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	18275	-0-	-4479	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
03	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16652	-0-	-1048	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17759	-0-	-779	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16262	-0-	-1678	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	13450	-0-	-5088	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	8402	-0-	-10043	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	3879	-0-	-13311	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16812	-0-	-951	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
11	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	10822	-0-	-2632	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7186	-0-	-878	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8354	-0-	-326	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7286	-0-	-724	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7123	-0-	-1154	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7362	-0-	-708	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8017	-0-	-322	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7709	-0-	-630	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7554	-0-	-216	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7471	-0-	-558	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13475	-0-	-382	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
02	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13213	-0-	-644	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
04	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	9756	-0-	-4132	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	1142	-0-	-12298	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	3433	-0-	-10455	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	5309	-0-	-8455	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	7893	-0-	-5427	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	6118	-0-	-3647	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3505	-0-	-1625	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9507	-0-	-1126	-0-	9506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9604	X	6754	-0-	-2850	-0-	6752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10633	X	8110	-0-	-2523	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7596	-0-	-2244	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6815	-0-	-3105	-0-	6812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9210	X	8141	-0-	-1069	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6509	-0-	-1613	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7359	-0-	-763	-0-	7357	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6415	-0-	-1986	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6799	-0-	-1331	-0-	6797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7545	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8187	-0-	-1826	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7782	-0-	-1542	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8903	-0-	-1420	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8682	-0-	-1308	-0-	8469	2	213	9	N	194	194	1			-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8745	2	107	9	N	97	97	1			-0-
06	8610	X	8513	-0-	-97	-0-	8445	2	68	9	Y	62					62
07	8959	X	8589	-0-	-370	-0-	8566	2	23	9	Y	21	68	1			15
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9059	2	35	9	Y	32					47
09	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					47
*10	8866	X	8692	-0-	-174	-0-	8589	2	103	9	Y	94	106	1			35
*11	8790	X	8744	-0-	-46	-0-	8678	2	66	9	Y	60					95
*12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10924	2	42	9	Y	38					133

TOTAL GAS PROD: 106,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					139
02	3584	X	2736	-0-	-848	-0-	2736	2			N	-0-					139
03	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					139
04	3840	X	3108	-0-	-732	-0-	3108	2			N	-0-					139
05	3968	X	2987	-0-	-981	-0-	2987	2			N	-0-					139
06	3840	X	2759	-0-	-1081	-0-	2759	2			N	-0-					139
07	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	2819	2			N	-0-					139
08	3472	X	2375	-0-	-1097	-0-	2375	2			N	-0-					139
09	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	2616	2			N	-0-					139
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					139
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					139
*12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 35,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6200	-0-	-2108	-0-	6189	3	11	9	N	10	10	8			156
02	7504	X	6319	-0-	-1185	-0-	6313	3	6	9	N	5	5	8			156
03	8308	X	6875	-0-	-1433	-0-	6871	3	4	9	N	4	4	8			156
04	7410	X	7312	-0-	-98	-0-	7312	3			N	-0-					156
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7297	3	6	9	N	5	5	8			156
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					156
07	7564	X	5796	-0-	-1768	-0-	5765	3	31	9	N	28					184
08	7564	X	3547	-0-	-4017	-0-	3546	3	1	9	N	1	103	1			82
09	7320	X	4590	-0-	-2730	-0-	4590	3			N	-0-					82
10	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	7185	3			N	-0-					82
11	6780	X	4805	-0-	-1975	-0-	4805	3			N	-0-					82
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 66,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	1990	-0-	-3610	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	2516	-0-	-3684	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3887	-0-	-1414	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3522	-0-	-1698	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4068	-0-	-1326	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*12	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5094	-0-	-1509	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4703	-0-	-1261	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3833	-0-	-2770	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3017	-0-	-2773	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	1993	-0-	-3525	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1563	-0-	-3477	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3212	-0-	-1996	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1338	-0-	-2506	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	494	-0-	-2536	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1967	-0-	-1257	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	499	-0-	-2725	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11433	-0-	-2207	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	5317	-0-	-6023	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11344	-0-	-1211	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10995	-0-	-105	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10165	-0-	-1305	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
08	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
09	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12474	-0-	-1135	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	8659	-0-	-4511	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	8519	-0-	-5524	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	13938	-0-	-3174	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	11700	-0-	-3700	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	12137	-0-	-4913	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	11598	-0-	-4902	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12612	-0-	-3539	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11241	-0-	-2259	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10507	-0-	-2451	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10955	-0-	-1255	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9460	-0-	-3157	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9806	-0-	-3274	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11234	-0-	-2282	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

01	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6829	-0-	-797	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6754	-0-	-626	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6189	-0-	-1437	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6229	-0-	-1211	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5658	-0-	-1242	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5208	-0-	-1767	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4264	-0-	-2486	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4964	-0-	-1267	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	403	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	281	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3268	-0-	-576	-0-	384	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	382	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	520	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	492	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1893	-0-	-1393	-0-	205	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	103	-0-	-2927	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	3131	X	1233	-0-	-1898	-0-	342	1	891	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1403	-0-	-1627	-0-	299	1	1104	2	N	-0-					-0-
*12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	336	1	1537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	13201	-0-	-11506	-0-	108	1	13093	2	N	-0-			-0-
02	18452	X	16739	-0-	-1713	-0-	206	1	16533	2	N	-0-			-0-
03	18321	X	18250	-0-	-71	-0-	263	1	17987	2	N	-0-			-0-
04	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	288	1	17517	2	N	-0-			-0-
05	18538	X	17928	-0-	-610	-0-	289	1	17639	2	N	-0-			-0-
06	17940	X	16979	-0-	-961	-0-	281	1	16698	2	N	-0-			-0-
07	18538	X	16931	-0-	-1607	-0-	287	1	16644	2	N	-0-			-0-
08	18414	X	17004	-0-	-1410	-0-	286	1	16718	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	16298	-0-	-1522	-0-	280	1	16018	2	N	-0-			-0-
10	17918	X	16826	-0-	-1092	-0-	292	1	16534	2	N	-0-			-0-
11	16980	X	15205	-0-	-1775	-0-	278	1	14927	2	N	-0-			-0-
*12	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	272	1	16794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

01	6665	X	5746	-0-	-919	-0-	5746	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5176	-0-	-844	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-			-0-
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	7297	-0-	-205	-0-	7297	2			N	-0-			-0-
08	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6140	-0-	-1120	-0-	6140	2			N	-0-			-0-
10	7502	X	6253	-0-	-1249	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	6109	-0-	-1151	-0-	6109	2			N	-0-			-0-
12	7285	X	5792	-0-	-1493	-0-	5792	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12765	-0-	-627	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11267	-0-	-801	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11695	-0-	-1480	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11916	-0-	-654	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12117	-0-	-655	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10998	-0-	-1362	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11482	-0-	-980	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12019	-0-	-288	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11485	-0-	-425	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11848	-0-	-273	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11228	-0-	-412	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11372	-0-	-656	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	155	1	5756	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5266	-0-	-1650	-0-	160	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	3625	-0-	-4032	-0-	183	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	4854	-0-	-2556	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	157	1	4774	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4940	-0-	-790	-0-	159	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4539	-0-	-1289	-0-	173	1	4366	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	172	1	4748	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	167	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4016	-0-	-1099	-0-	183	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4130	-0-	-820	-0-	158	1	3972	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4076	-0-	-853	-0-	149	1	3927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5758	-0-	-2333	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6054	-0-	-1254	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5688	-0-	-1512	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6343	-0-	-1159	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6204	-0-	-1298	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5817	-0-	-1443	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5578	-0-	-994	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5452	-0-	-903	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	432	1 1 9	7312	2	N	1	1	8			-0-
02	8148	X	7125	-0-	-1023	-0-	355	1	6770	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7144	-0-	-1877	-0-	460	1	6684	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6764	-0-	-1966	-0-	464	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6975	-0-	-899	-0-	488	1	6487	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5973	-0-	-1647	-0-	476	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6431	-0-	-1443	-0-	491	1	5940	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6327	-0-	-803	-0-	492	1	5835	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5579	-0-	-1171	-0-	470	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	481	1	5419	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4191	-0-	-2019	-0-	318	1	3873	2	N	-0-					-0-
*12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	476	1	6291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12071	-0-	-2220	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11104	-0-	-1804	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12288	-0-	-1259	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11415	-0-	-1078	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10977	-0-	-933	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11142	-0-	-1971	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11049	-0-	-2064	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10339	-0-	-2351	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10806	-0-	-602	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9932	-0-	-1048	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10797	-0-	-332	-0-	10797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	10549	-0-	-12980	-0-	67	1	10482	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	7943	-0-	-12161	-0-	132	1	7811	2	N	-0-					-0-
03	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	341	1	25502	2	N	-0-					-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	378	1	22815	2	N	-0-					-0-
05	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	387	1	25711	2	N	-0-					-0-
06	25307	X	25307	-0-	-0-	-0-	378	1	24929	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	25543	-0-	-311	-0-	388	1	25155	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	24696	-0-	-1406	-0-	386	1	24310	2	N	-0-					-0-
09	25320	X	22429	-0-	-2891	-0-	374	1	22055	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	23105	-0-	-3059	-0-	386	1	22719	2	N	-0-					-0-
11	25320	X	20217	-0-	-5103	-0-	370	1	19847	2	N	-0-					-0-
*12	25482	X	20464	-0-	-5018	-0-	371	1	20093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	13503	-0-	-6182	-0-	13503	2		N	-0-			-0-
02	15876	X	15363	-0-	-513	-0-	15363	2		N	-0-			-0-
03	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2		N	-0-			-0-
04	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2		N	-0-			-0-
05	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	16282	2		N	-0-			-0-
06	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2		N	-0-			-0-
07	17577	X	16616	-0-	-961	-0-	16616	2		N	-0-			-0-
08	17577	X	15360	-0-	-2217	-0-	15360	2		N	-0-			-0-
09	17010	X	15270	-0-	-1740	-0-	15270	2		N	-0-			-0-
10	17081	X	14091	-0-	-2990	-0-	14091	2		N	-0-			-0-
11	16530	X	14420	-0-	-2110	-0-	14420	2		N	-0-			-0-
12	16616	X	13274	-0-	-3342	-0-	13274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2		N	-0-			-0-
02	8456	X	6472	-0-	-1984	-0-	6472	2		N	-0-			-0-
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6897	2		N	-0-			-0-
04	10110	X	6438	-0-	-3672	-0-	6438	2		N	-0-			-0-
05	10447	X	6431	-0-	-4016	-0-	6431	2		N	-0-			-0-
06	8220	X	6106	-0-	-2114	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
07	7161	X	6181	-0-	-980	-0-	6181	2		N	-0-			-0-
08	6882	X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
09	6450	X	5562	-0-	-888	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	5418	-0-	-999	-0-	5418	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	4853	-0-	-1267	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
12	6169	X	5066	-0-	-1103	-0-	5066	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4539	-0-	-2064	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
03	6603	X	1608	-0-	-4995	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-			-0-
05	7409	X	1450	-0-	-5959	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2		N	-0-			-0-
07	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2		N	-0-			-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2		N	-0-			-0-
09	7260	X	5680	-0-	-1580	-0-	5680	2		N	-0-			-0-
10	9796	X	5015	-0-	-4781	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
11	9480	X	4801	-0-	-4679	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
12	16740	X	8962	-0-	-7778	-0-	8962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	17085	-0-	-1887	-0-	371	1	16714	2	N	-0-			-0-
02	17136	X	14424	-0-	-2712	-0-	329	1	14095	2	N	-0-			-0-
03	18972	X	16716	-0-	-2256	-0-	356	1	16360	2	N	-0-			-0-
04	18360	X	14438	-0-	-3922	-0-	327	1	14111	2	N	-0-			-0-
05	18972	X	12987	-0-	-5985	-0-	348	1	12639	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	11864	-0-	-4666	-0-	318	1	11546	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	11945	-0-	-4764	-0-	320	1	11625	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	12368	-0-	-4341	-0-	321	1	12047	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	11733	-0-	-2697	-0-	314	1	11419	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	11463	-0-	-1526	-0-	323	1	11140	2	N	-0-			-0-
11	11970	X	11223	-0-	-747	-0-	311	1	10912	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	10231	-0-	-2138	-0-	323	1	9908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
02	4144	X	3435	-0-	-709	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	3382	-0-	-679	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3092	-0-	-538	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	692	-0-	-5272	-0-	692	2			N	-0-			-0-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	5425	-0-	-1178	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	5209	-0-	-1181	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
10	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	4874	-0-	-1516	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	4836	-0-	-1333	-0-	4836	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2216	-0-	-3364	-0-	361	1	1855	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	2279	-0-	-2509	-0-	363	1	1916	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	367	1	1909	2	N	-0-			-0-
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	377	1	1772	2	N	-0-			-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	397	1	2115	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	1945	-0-	-485	-0-	387	1	1558	2	N	-0-			-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	409	1	2510	2	N	-0-			-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	356	1	4622	2	N	-0-			-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	333	1	4153	2	N	-0-			-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	371	1	4294	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3668	-0-	-1162	-0-	320	1	3348	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4113	-0-	-878	-0-	346	1	3767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7155	-0-	-626	-0-	340	1	6815	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	5688	-0-	-976	-0-	330	1	5358	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6178	-0-	-890	-0-	390	1	5788	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	4594	-0-	-2336	-0-	395	1	4199	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	5867	-0-	-1294	-0-	393	1	5474	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	377	1	5302	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	3421	-0-	-2872	-0-	378	1	3043	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	2686	-0-	-3483	-0-	465	1	2221	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	2359	-0-	-3311	-0-	433	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	1687	-0-	-4172	-0-	410	1	1277	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	1291	-0-	-4379	-0-	378	1	913	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	1449	-0-	-1961	-0-	398	1	1051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	163	1	28070	2	N	-0-			-0-
02	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	154	1	24516	2	N	-0-			-0-
03	25513	X	25399	-0-	-114	-0-	187	1	25212	2	N	-0-			-0-
04	27330	X	22780	-0-	-4550	-0-	156	1	22624	2	N	-0-			-0-
05	28241	X	22596	-0-	-5645	-0-	157	1	22439	2	N	-0-			-0-
06	27330	X	21669	-0-	-5661	-0-	149	1	21520	2	N	-0-			-0-
07	27311	X	21937	-0-	-5374	-0-	157	1	21780	2	N	-0-			-0-
08	25389	X	19900	-0-	-5489	-0-	156	1	19744	2	N	-0-			-0-
09	22770	X	21122	-0-	-1648	-0-	139	1	20983	2	N	-0-			-0-
10	22599	X	20710	-0-	-1889	-0-	152	1	20558	2	N	-0-			-0-
11	21660	X	19020	-0-	-2640	-0-	144	1	18876	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	19866	-0-	-2082	-0-	151	1	19715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	3517	2	42	9	Y	38	35	1			4
02	3696	X	3038	-0-	-658	-0-	3038	2			Y	-0-					4
03	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3586	2	46	9	Y	42	36	1			10
04	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	3829	2	23	9	Y	21	20	1			11
05	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4075	2	19	9	Y	17	21	1			7
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8393	2	41	9	Y	37	20	1			24
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6799	2	22	9	Y	20	21	1			23
08	4092	X	2816	-0-	-1276	-0-	2802	2	14	9	Y	13	31	1			5
09	5340	X	2213	-0-	-3127	-0-	2205	2	8	9	Y	7					12
10	5518	X	2304	-0-	-3214	-0-	2289	2	15	9	Y	14	14	1			12
11	5340	X	1716	-0-	-3624	-0-	1706	2	10	9	Y	9	14	1			7
12	4526	X	2697	-0-	-1829	-0-	2661	2	36	9	Y	33	7	1			33

TOTAL GAS PROD: 45,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	21812	-0-	-5809	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	20270	-0-	-3306	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	23686	-0-	-618	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	23213	-0-	-307	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
05	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	19500	-0-	-3420	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	19183	-0-	-4811	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	18795	-0-	-5199	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	17643	-0-	-5577	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20213	-0-	-3068	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
11	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
*12	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	346	1	3326	2	N	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	291	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	336	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3430	-0-	-50	-0-	405	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	421	1	4138	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	243	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	561	-0-	-3004	-0-	442	1	119	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	425	-0-	-2319	-0-	425	1			N	-0-			-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	16751	-0-	-3895	-0-	16751	2			N	-0-			-0-
02	18648	X	14662	-0-	-3986	-0-	14662	2			N	-0-			-0-
03	19096	X	13542	-0-	-5554	-0-	13542	2			N	-0-			-0-
04	17400	X	14495	-0-	-2905	-0-	14495	2			N	-0-			-0-
05	17112	X	13307	-0-	-3805	-0-	13307	2			N	-0-			-0-
06	16200	X	12778	-0-	-3422	-0-	39	1	12739	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	12088	-0-	-4156	-0-	163	1	11925	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	13228	-0-	-1745	-0-	201	1	13027	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	13563	-0-	-927	-0-	149	1	13414	2	N	-0-			-0-
10	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	167	1	13295	2	N	-0-			-0-
11	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	126	1	13761	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	12731	-0-	-1281	-0-	212	1	12519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	24899	-0-	-1544	-0-	24899	2			N	-0-			-0-
02	23884	X	20959	-0-	-2925	-0-	20959	2			N	-0-			-0-
03	24211	X	22822	-0-	-1389	-0-	22822	2			N	-0-			-0-
04	24090	X	21434	-0-	-2656	-0-	21434	2			N	-0-			-0-
05	24893	X	22544	-0-	-2349	-0-	22544	2			N	-0-			-0-
06	24090	X	21259	-0-	-2831	-0-	21259	2			N	-0-			-0-
07	23219	X	21020	-0-	-2199	-0-	21020	2			N	-0-			-0-
08	22816	X	21347	-0-	-1469	-0-	21347	2			N	-0-			-0-
09	21810	X	20446	-0-	-1364	-0-	20446	2			N	-0-			-0-
10	22537	X	20176	-0-	-2361	-0-	20176	2			N	-0-			-0-
11	21270	X	19204	-0-	-2066	-0-	19204	2			N	-0-			-0-
*12	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	23529	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2009	-0-	-595	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1349	-0-	-1003	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2105	-0-	-175	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1723	-0-	-633	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1569	-0-	-711	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1691	-0-	-572	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	23979	-0-	-1720	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
02	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25525	-0-	-174	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
04	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	24730	-0-	-1341	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	21576	-0-	-3654	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	23257	-0-	-2814	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	23190	-0-	-2323	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	22595	-0-	-1345	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	23761	-0-	-977	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	22209	-0-	-291	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
*12	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
02	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10872	-0-	-598	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8634	-0-	-2466	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9912	-0-	-1558	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	930	-0-	-10540	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	2184	-0-	-8916	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	332	-0-	-10549	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6276	-0-	-2590	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
02	8008	X	5237	-0-	-2771	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	5239	-0-	-3193	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	3855	-0-	-3135	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	1986	-0-	-4074	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	4928	-0-	-869	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	5270	-0-	-1519	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	2965	-0-	-3605	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	5211	-0-	-1578	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	3415	-0-	-1685	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	4994	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	197	1	5879	2	N	-0-			-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	151	1	6038	2	N	-0-			-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	238	1	8498	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	235	1	12485	2	N	-0-			-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	235	1	7494	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	4802	-0-	-3658	-0-	255	1	4547	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8145	-0-	-1899	-0-	272	1	7873	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	5643	-0-	-4401	-0-	281	1	5362	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	4763	-0-	-4957	-0-	278	1	4485	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	3552	-0-	-4601	-0-	312	1	3240	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	341	-0-	-7549	-0-	341	1			N	-0-			-0-
12	8153	X	373	-0-	-7780	-0-	373	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	11823	2			N	-0-			-0-
02	11844	X	10831	-0-	-1013	-0-	10831	2			N	-0-			-0-
03	13113	X	12334	-0-	-779	-0-	12334	2			N	-0-			-0-
04	12600	X	11731	-0-	-869	-0-	11731	2			N	-0-			-0-
05	12152	X	11378	-0-	-774	-0-	11378	2			N	-0-			-0-
06	11940	X	11124	-0-	-816	-0-	11124	2			N	-0-			-0-
07	12338	X	11396	-0-	-942	-0-	11396	2			N	-0-			-0-
08	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
09	11730	X	10904	-0-	-826	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	10749	-0-	-752	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
11	11130	X	10461	-0-	-669	-0-	10461	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	10420	-0-	-988	-0-	10420	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	77	1	13281	2	N	-0-			-0-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
04	3810	X	116	-0-	-3694	-0-	116	1			N	-0-			-0-
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	273	1	7489	2	N	-0-			-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	276	1	10544	2	N	-0-			-0-
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	268	1	11456	2	N	-0-			-0-
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	254	1	11081	2	N	-0-			-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	225	1	9937	2	N	-0-			-0-
10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	236	1	9784	2	N	-0-			-0-
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	192	1	5822	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	6064	-0-	-5654	-0-	211	1	5853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	364	1	8421	2	N	-0-			-0-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	257	1	8792	2	N	-0-			-0-
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	214	1	9787	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	171	1	9519	2	N	-0-			-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	159	1	9524	2	N	-0-			-0-
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	134	1	8465	2	N	-0-			-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	151	1	8074	2	N	-0-			-0-
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	154	1	9477	2	N	-0-			-0-
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	216	1	8945	2	N	-0-			-0-
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	250	1	8016	2	N	-0-			-0-
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	207	1	7287	2	N	-0-			-0-
*12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	227	1	7993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13888	-0-	-2387	-0-	13888	2			N	-0-			-0-
02	14280	X	10926	-0-	-3354	-0-	10926	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	13240	-0-	-2322	-0-	13240	2			N	-0-			-0-
04	14700	X	12266	-0-	-2434	-0-	12266	2			N	-0-			-0-
05	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-			-0-
06	13440	X	12706	-0-	-734	-0-	12706	2			N	-0-			-0-
07	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-			-0-
08	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-			-0-
09	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-			-0-
10	14012	X	12486	-0-	-1526	-0-	12486	2			N	-0-			-0-
11	13560	X	12071	-0-	-1489	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
12	14012	X	9263	-0-	-4749	-0-	9263	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12145	-0-	-2146	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10911	-0-	-1437	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11901	-0-	-840	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11436	-0-	-324	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11532	-0-	-620	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11239	-0-	-521	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10886	-0-	-1204	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9291	-0-	-2613	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10143	-0-	-1287	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10612	-0-	-1013	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10076	-0-	-1174	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
*12	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

01	8525	X	6420	-0-	-2105	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5600	-0-	-2100	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7602	-0-	-427	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7025	-0-	-745	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7087	-0-	-508	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6440	-0-	-910	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6515	-0-	-1080	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6305	-0-	-715	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6567	-0-	-532	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6253	-0-	-197	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	3617	-0-	-5776	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	2190	-0-	-5202	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6479	-0-	-1441	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6629	-0-	-160	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8039	-0-	-1291	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9036	-0-	-729	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	8027	-0-	-6140	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	9445	-0-	-2455	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11433	-0-	-1742	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10647	-0-	-303	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9656	-0-	-1783	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9247	-0-	-2873	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	9729	-0-	-2795	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	9112	-0-	-3008	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8385	-0-	-2403	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	8493	-0-	-5054	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9307	-0-	-2929	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	756	-0-	-11892	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8629	-0-	-3011	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	976	-0-	-10060	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	4913	-0-	-5047	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9099	-0-	-1193	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5032	-0-	-3608	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	2162	-0-	-6952	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	2834	-0-	-5986	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13328	-0-	-1459	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13638	-0-	-281	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14412	-0-	-499	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13176	-0-	-1254	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13404	-0-	-1507	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12464	-0-	-1951	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12075	-0-	-1875	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11641	-0-	-2774	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11363	-0-	-1807	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10306	-0-	-3086	-0-	10306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	22456	-0-	-1445	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	19756	-0-	-1216	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	21656	-0-	-540	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18001	-0-	-3719	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	21736	-0-	-708	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	20795	-0-	-925	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21347	-0-	-539	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20313	-0-	-1418	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	19778	-0-	-1252	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20177	-0-	-1554	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	19560	-0-	-1230	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19679	-0-	-1680	-0-	19679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10874	-0-	-1929	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9775	-0-	-1789	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11710	-0-	-230	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11176	-0-	-1162	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11056	-0-	-824	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10924	-0-	-1352	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10412	-0-	-1288	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10632	-0-	-807	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10264	-0-	-806	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10286	-0-	-843	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	19820	2			N	-0-			-0-
02	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-			-0-
03	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	19997	2			N	-0-			-0-
04	19170	X	18892	-0-	-278	-0-	18892	2			N	-0-			-0-
05	20057	X	18613	-0-	-1444	-0-	18613	2			N	-0-			-0-
06	19410	X	18770	-0-	-640	-0-	18770	2			N	-0-			-0-
07	20057	X	18395	-0-	-1662	-0-	18395	2			N	-0-			-0-
08	19995	X	17960	-0-	-2035	-0-	17960	2			N	-0-			-0-
09	18900	X	17212	-0-	-1688	-0-	17212	2			N	-0-			-0-
10	19406	X	17538	-0-	-1868	-0-	17538	2			N	-0-			-0-
11	18780	X	16910	-0-	-1870	-0-	16910	2			N	-0-			-0-
12	18383	X	17258	-0-	-1125	-0-	17258	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10923	-0-	-857	-0-	284	1	10639	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	6707	-0-	-3653	-0-	313	1	6394	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	365	1	8409	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	345	1	8261	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	8382	-0-	-2530	-0-	339	1	8043	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	6315	-0-	-4245	-0-	335	1	5980	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8622	-0-	-275	-0-	369	1	8253	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	8484	-0-	-413	-0-	351	1	8133	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	6312	-0-	-2298	-0-	332	1	5980	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	5906	-0-	-2712	-0-	360	1	5546	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	425	1	7054	2	N	-0-			-0-
*12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	451	1	8479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	15156	-0-	-5645	-0-	15156	2			N	-0-			-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-			-0-
03	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	19330	2			N	-0-			-0-
04	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-			-0-
05	18569	X	18550	-0-	-19	-0-	18550	2			N	-0-			-0-
06	18720	X	17588	-0-	-1132	-0-	17588	2			N	-0-			-0-
07	19344	X	17593	-0-	-1751	-0-	17593	2			N	-0-			-0-
08	19344	X	17256	-0-	-2088	-0-	17256	2			N	-0-			-0-
09	18180	X	15937	-0-	-2243	-0-	15937	2			N	-0-			-0-
10	18538	X	16535	-0-	-2003	-0-	16535	2			N	-0-			-0-
11	17580	X	15740	-0-	-1840	-0-	15740	2			N	-0-			-0-
12	17515	X	16141	-0-	-1374	-0-	16141	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	122	1	8489	2	N	-0-			-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	103	1	4722	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	4531	-0-	-3932	-0-	150	1	4381	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6099	-0-	-2481	-0-	174	1	5925	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	5606	-0-	-3260	-0-	204	1	5402	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	5945	-0-	-2395	-0-	178	1	5767	2	N	-0-			-0-
07	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	232	1	12148	2	N	-0-			-0-
08	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	237	1	13822	2	N	-0-			-0-
09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	186	1	11501	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	11034	-0-	-653	-0-	186	1	10848	2	N	-0-			-0-
11	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	84	1	12812	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	13493	-0-	-581	-0-	28	1	13465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15358	-0-	-2312	-0-	15358	2			N	-0-			-0-
02	15988	X	12375	-0-	-3613	-0-	12375	2			N	-0-			-0-
03	17701	X	14141	-0-	-3560	-0-	14141	2			N	-0-			-0-
04	17130	X	13782	-0-	-3348	-0-	13782	2			N	-0-			-0-
05	15624	X	13598	-0-	-2026	-0-	13598	2			N	-0-			-0-
06	14850	X	13165	-0-	-1685	-0-	35	1	13130	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	12780	-0-	-1449	-0-	156	1	12624	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	13265	-0-	-964	-0-	159	1	13106	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12382	-0-	-1388	-0-	155	1	12227	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12810	-0-	-799	-0-	138	1	12672	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	11451	-0-	-1719	-0-	100	1	11351	2	N	-0-			-0-
12	13268	X	11361	-0-	-1907	-0-	104	1	11257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-			-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	6473	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	5984	-0-	-286	-0-	5984	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	5491	-0-	-988	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
09	6270	X	5654	-0-	-616	-0-	5654	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	5714	-0-	-765	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5224	-0-	-746	-0-	5224	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5622	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14153	-0-	-1051	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15276	-0-	-1557	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13852	-0-	-2438	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	4572	-0-	-12261	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
07	15655	X	1106	-0-	-14549	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	6248	-0-	-9035	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	6047	-0-	-7813	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
*12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

01	8401	X	7130	-0-	-1271	-0-	372	1	6758	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6596	-0-	-1272	-0-	390	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	6283	-0-	-2428	-0-	344	1	5939	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6265	-0-	-2165	-0-	338	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6606	-0-	-1268	-0-	345	1	6261	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6730	-0-	-350	-0-	350	1	6380	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	381	1	6366	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	312	1	5606	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6180	-0-	-540	-0-	358	1	5822	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	357	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	313	1	6124	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5059	-0-	-1699	-0-	292	1	4767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

01	10943	X	8456	-0-	-2487	-0-	253	1	8203	2	N	-0-					-0-
02	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	39	1	11838	2	N	-0-					-0-
03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	1	1	16394	2	N	-0-					-0-
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11893	-0-	-1251	-0-	2	1	11891	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	6738	-0-	-6072	-0-	186	1	6552	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12159	-0-	-1078	-0-	256	1	11903	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12577	-0-	-660	-0-	205	1	12372	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11079	-0-	-1731	-0-	172	1	10907	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	9509	-0-	-2643	-0-	179	1	9330	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10812	-0-	-1368	-0-	171	1	10641	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	12291	-0-	-295	-0-	167	1	12124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4713	-0-	-1022	-0-	4713	2			N	-0-					70
02	5096	X	4571	-0-	-525	-0-	4571	2			N	-0-					70
03	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	5320	2	33	9	N	30	45	1	5	8	50
04	5220	X	4970	-0-	-250	-0-	4917	2	53	9	N	48	13	8			85
05	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5092	2	20	9	N	18	3	8			100
06	5190	X	4696	-0-	-494	-0-	4674	2	22	9	N	20	81	1	1	8	38
07	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	4996	2	22	9	N	20	1	8			57
08	5363	X	4741	-0-	-622	-0-	4713	2	28	9	N	25					82
09	4980	X	4689	-0-	-291	-0-	4679	2	10	9	N	9	73	1	3	8	15
10	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4655	2	33	9	N	30					45
11	4860	X	4097	-0-	-763	-0-	4091	2	6	9	N	5	3	8			47
12	5022	X	4286	-0-	-736	-0-	4280	2	6	9	N	5	5	8			47

TOTAL GAS PROD: 56,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	5243	-0-	-3809	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9317	-0-	-1303	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	5159	-0-	-5815	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	6097	-0-	-4523	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	5716	-0-	-3925	-0-	58	1	5658	2	N	-0-					-0-
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	398	1	10566	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7233	-0-	-2097	-0-	304	1	6929	2	N	-0-					-0-
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	211	1	9795	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	113	1	11947	2	N	-0-					-0-
*12	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	197	1	11321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

01	14291	X	13287	-0-	-1004	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12325	-0-	-583	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13501	-0-	-263	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11515	-0-	-1595	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10726	-0-	-2914	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	9805	-0-	-3395	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	10263	-0-	-3377	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10202	-0-	-3314	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
09	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	27601	-0-	-981	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	24480	-0-	-48	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	27037	-0-	-2568	-0-	27037	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	367	-0-	-28283	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	7280	-0-	-22325	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
07	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	33613	2			N	-0-					-0-
08	32583	X	32583	-0-	-0-	-0-	32583	2			N	-0-					-0-
09	30875	X	30875	-0-	-0-	-0-	30875	2			N	-0-					-0-
10	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
11	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
12	33604	X	29468	-0-	-4136	-0-	29468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
02	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	14926	-0-	-4139	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
04	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	14643	-0-	-4763	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
07	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
08	19406	X	35	-0-	-19371	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	18780	X	1851	-0-	-16929	-0-	300	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	9691	-0-	-4941	-0-	280	1	9411	2	N	-0-					-0-
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	277	1	7333	2	N	-0-					-0-
*12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	418	1	9690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6674	-0-	-706	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5974	-0-	-2126	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5192	-0-	-3178	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5270	-0-	-2325	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5407	-0-	5407	5407	5407	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8753	-0-	8753	14160	8753	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9745	-0-	9745	23905	9745	2			N	-0-					-0-
04	30503	X	6598	-0-	-23905	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8481	-0-	-939	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
07	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
08	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
09	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15604	-0-	-175	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	14895	-0-	-2145	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	1820	-0-	-15788	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	11539	-0-	-5201	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10341	-0-	-3827	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11466	-0-	-686	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9803	-0-	-1957	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	5995	-0-	-5723	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	6596	-0-	-4564	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	6903	-0-	-4567	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
08	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
09	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5130	-0-	-1783	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
11	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17964	-0-	-357	-0-	17964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6295	-0-	-2323	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	4609	-0-	-2447	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8065	-0-	-1385	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7665	-0-	-2782	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8137	-0-	-2310	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7899	-0-	-2211	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7345	-0-	-2606	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7562	-0-	-508	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7208	-0-	-945	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9489	-0-	-1423	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8055	-0-	-1493	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	11118	-0-	-42	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10048	-0-	-2011	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	4543	-0-	-3773	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	1675	-0-	-6571	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	3243	-0-	-4797	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	3349	-0-	-4959	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	3111	-0-	-4929	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2412	-0-	-2610	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2069	-0-	-1279	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2365	-0-	-875	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1164	-0-	-1285	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12915	-0-	-329	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13991	-0-	-207	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	14031	-0-	-260	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12180	-0-	-1650	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13805	-0-	-1478	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14205	-0-	-1078	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13754	-0-	-1036	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
10	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	14171	-0-	-27	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5575	-0-	-277	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6392	-0-	-2038	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6607	-0-	-2104	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6302	-0-	-2409	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6700	-0-	-650	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5584	-0-	-2011	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4307	-0-	-2083	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6374	-0-	-539	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38754	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	31062	-0-	-6458	-0-	31062	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	38384	-0-	-1203	-0-	38384	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	34051	-0-	-4259	-0-	34051	2			N	-0-					-0-
05	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	39681	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	37426	-0-	-74	-0-	37426	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	36930	-0-	-1448	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	33564	-0-	-6116	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	31414	-0-	-6986	-0-	31414	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	33151	-0-	-6529	-0-	33151	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	32143	-0-	-5297	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
12	36921	X	33531	-0-	-3390	-0-	33531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9185	-0-	-1603	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8252	-0-	-1212	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8488	-0-	-1091	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8000	-0-	-940	-0-	7999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9207	X	9169	-0-	-38	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8342	-0-	-538	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7999	-0-	-1146	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7962	-0-	-1214	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7650	-0-	-1230	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7731	-0-	-1445	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7345	-0-	-995	-0-	7344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		193	-0-	193	193	193	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		455	-0-	455	648	455	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		243	-0-	243	891	243	1			N	-0-					-0-
04	891	X	-0-	-0-	-891	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

01	12927	X	9187	-0-	-3740	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
03	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14513	-0-	-1483	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	10388	-0-	-5092	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14705	-0-	-1291	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14021	-0-	-1014	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13023	-0-	-1527	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13009	-0-	-1685	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11755	-0-	-2465	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	10905	-0-	-3789	-0-	10905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	376	1	11215	2	N	-0-					-0-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	313	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	381	1	10004	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9931	-0-	-1289	-0-	386	1	9545	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	9424	-0-	-2170	-0-	403	1	9021	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	8761	-0-	-2459	-0-	390	1	8371	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8745	-0-	-1640	-0-	390	1	8355	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	8018	-0-	-2367	-0-	389	1	7629	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	5646	-0-	-4284	-0-	353	1	5293	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8087	-0-	-1337	-0-	387	1	7700	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	7955	-0-	-805	-0-	393	1	7562	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8103	-0-	-639	-0-	380	1	7723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13223	-0-	-975	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11650	-0-	-642	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
03	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13410	-0-	-44	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12622	-0-	-698	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	11934	-0-	-2729	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12320	-0-	-2343	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12398	-0-	-1792	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13059	-0-	-364	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*12	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5168	-0-	-124	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4872	-0-	-987	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4489	-0-	-1181	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3649	-0-	-2086	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	1295	-0-	-4375	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2747	-0-	-3112	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	637	-0-	-5033	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1224	-0-	-2434	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18601	-0-	-1580	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	16279	-0-	-1865	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	18140	-0-	-1297	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17158	-0-	-1352	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	17636	-0-	-1336	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	16619	-0-	-1381	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16694	-0-	-1441	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16300	-0-	-1835	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15586	-0-	-1574	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15767	-0-	-1872	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15149	-0-	-1471	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15284	-0-	-1425	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17417	-0-	-1803	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15477	-0-	-1827	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17035	-0-	-1410	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16101	-0-	-1479	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	16561	-0-	-1388	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15842	-0-	-1018	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15825	-0-	-1318	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15597	-0-	-1453	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14799	-0-	-1311	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	14932	-0-	-1622	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14490	-0-	-1350	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14536	-0-	-1274	-0-	14536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	385	1	6563	2	N	-0-					67
02	7532	X	5870	-0-	-1662	-0-	311	1	5559	2	N	-0-					67
03	8494	X	6968	-0-	-1526	-0-	366	1	6602	2	N	-0-					67
04	8220	X	6832	-0-	-1388	-0-	321	1	6303	2	N	189	197	1			59
							208	9									
05	8494	X	6275	-0-	-2219	-0-	364	1	5911	2	N	-0-					59
06	6750	X	6029	-0-	-721	-0-	370	1	5659	2	N	-0-					59
07	7068	X	6225	-0-	-843	-0-	389	1	5836	2	N	-0-					59
08	7068	X	6563	-0-	-505	-0-	375	1	6188	2	N	-0-					59
09	6840	X	6491	-0-	-349	-0-	376	1	6115	2	N	-0-					59
10	6262	X	6214	-0-	-48	-0-	391	1	5823	2	N	-0-					59
11	6360	X	4520	-0-	-1840	-0-	268	1	4252	2	N	-0-					59
12	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	322	1	5307	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 74,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	23338	-0-	-1338	-0-	23338	2			N	-0-					-0-
02	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	23422	-0-	-510	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
04	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	22700	-0-	-2100	-0-	22700	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	21318	-0-	-2682	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	21803	-0-	-2997	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	21236	-0-	-2851	-0-	21236	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	20053	-0-	-3257	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	19753	-0-	-2939	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18816	-0-	-2514	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	19355	-0-	-2376	-0-	19355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8044	-0-		-1845	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6556	-0-		-2376	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7351	-0-		-1856	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6960	-0-		-1680	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6605	-0-		-2230	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6311	-0-		-1459	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6798	-0-		-549	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6242	-0-		-1105	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5476	-0-		-1484	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6369	-0-		-420	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4902	-0-		-1668	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*12	7273	X	7273	-0-		-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8696	-0-		-1844	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6205	-0-		-3063	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7372	-0-		-2765	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7673	-0-		-2137	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7001	-0-		-2981	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	3616	-0-		-4814	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3698	-0-		-4238	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	2492	-0-		-5444	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	729	-0-		-6951	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1583	-0-		-5423	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1632	-0-		-1998	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1306	-0-		-2383	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16146	X	16146	-0-		-0-	-0-	288	1	15858	2	N	-0-					-0-
02	15073	X	15073	-0-		-0-	-0-	202	1	14871	2	N	-0-					-0-
03	16521	X	16521	-0-		-0-	-0-	199	1	16322	2	N	-0-					-0-
04	16253	X	16253	-0-		-0-	-0-	180	1	16073	2	N	-0-					-0-
05	14894	X	14894	-0-		-0-	-0-	156	1	14738	2	N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-		-0-	-0-	150	1	13746	2	N	-0-					-0-
07	13366	X	13366	-0-		-0-	-0-	157	1	13209	2	N	-0-					-0-
08	14255	X	14255	-0-		-0-	-0-	115	1	14140	2	N	-0-					-0-
09	16472	X	16472	-0-		-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
10	13194	X	13194	-0-		-0-	-0-	29	1	13165	2	N	-0-					-0-
11	13282	X	13282	-0-		-0-	-0-	97	1	13185	2	N	-0-					-0-
*12	13694	X	13694	-0-		-0-	-0-	106	1	13588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	16918	-0-	-6022	-0-	230	1	16688	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	16151	-0-	-2553	-0-	297	1	15854	2	N	-0-			-0-
03	20708	X	15056	-0-	-5652	-0-	336	1	14720	2	N	-0-			-0-
04	20040	X	17466	-0-	-2574	-0-	328	1	17138	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	17112	-0-	-775	-0-	338	1	16774	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	16606	-0-	-704	-0-	334	1	16272	2	N	-0-			-0-
07	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	233	1	18886	2	N	-0-			-0-
08	18042	X	15737	-0-	-2305	-0-	97	1	15640	2	N	-0-			-0-
09	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2			N	-0-			-0-
10	19127	X	18509	-0-	-618	-0-	18509	2			N	-0-			-0-
11	18510	X	602	-0-	-17908	-0-	602	2			N	-0-			-0-
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	2916	-0-	-4834	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	1170	-0-	-5830	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	7146	-0-	-604	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-			-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	7878	-0-	-702	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	7489	-0-	-1377	-0-	7489	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	6162	-0-	-2418	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
12	9238	X	4157	-0-	-5081	-0-	4157	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	15682	-0-	-7289	-0-	97	1	15585	2	N	-0-			-0-
02	20748	X	8011	-0-	-12737	-0-	130	1	7881	2	N	-0-			-0-
03	22971	X	5359	-0-	-17612	-0-	238	1	5121	2	N	-0-			-0-
04	22230	X	3292	-0-	-18938	-0-	225	1	3067	2	N	-0-			-0-
05	19654	X	11318	-0-	-8336	-0-	200	1	11118	2	N	-0-			-0-
06	15180	X	14361	-0-	-819	-0-	189	1	14172	2	N	-0-			-0-
07	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	183	1	14686	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	4294	-0-	-7021	-0-	205	1	4089	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	1243	-0-	-13127	-0-	219	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	8740	-0-	-6140	-0-	176	1	8564	2	N	-0-			-0-
11	14400	X	5910	-0-	-8490	-0-	194	1	5716	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	7602	-0-	-6379	-0-	211	1	7391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	298	1	24398	2	N	-0-			-0-
02	21728	X	18674	-0-	-3054	-0-	296	1	18378	2	N	-0-			-0-
03	24397	X	21019	-0-	-3378	-0-	321	1	20698	2	N	-0-			-0-
04	23910	X	16480	-0-	-7430	-0-	303	1	16177	2	N	-0-			-0-
05	24707	X	18289	-0-	-6418	-0-	449	1	17840	2	N	-0-			-0-
06	23910	X	16582	-0-	-7328	-0-	438	1	16144	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	17392	-0-	-3626	-0-	422	1	16970	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	16590	-0-	-4428	-0-	369	1	16221	2	N	-0-			-0-
09	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	125	1	19485	2	N	-0-			-0-
10	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-			-0-
11	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18340	2			N	-0-			-0-
12	20274	X	19685	-0-	-589	-0-	19685	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-			-0-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
03	12710	X	7281	-0-	-5429	-0-	7281	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	8992	-0-	-3308	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
05	12710	X	7336	-0-	-5374	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	7868	-0-	-2602	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	7256	-0-	-2757	-0-	7256	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	5129	-0-	-3871	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	8166	-0-	-111	-0-	8166	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8285	-0-	-860	-0-	8285	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	7062	-0-	-498	-0-	7062	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	7686	-0-	-870	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7383	-0-	-897	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	7620	-0-	-936	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-			-0-
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
09	8250	X	7369	-0-	-881	-0-	7369	2			N	-0-			-0-
10	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	7381	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	7045	-0-	-1205	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	6718	-0-	-1559	-0-	6718	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	18662	-0-	-3813	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	15670	-0-	-4630	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	18727	-0-	-1392	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	13959	-0-	-5211	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	10347	-0-	-8315	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16488	-0-	-1632	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	17943	-0-	-781	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17073	-0-	-1651	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	16066	-0-	-434	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	15443	-0-	-2506	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	14930	-0-	-2440	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	14658	-0-	-3291	-0-	14658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	13988	-0-	-9138	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13169	-0-	-355	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	13031	-0-	-237	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12532	-0-	-998	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
05	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13337	-0-	-763	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13579	-0-	-991	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14354	-0-	-1053	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
09	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22682	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21421	2			N	-0-					-0-
11	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	14991	-0-	-8445	-0-	14991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	21193	-0-	-10148	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	16349	-0-	-11959	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	22758	-0-	-5111	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	20018	-0-	-6952	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	17045	-0-	-4159	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	16165	-0-	-5855	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	15398	-0-	-7356	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	17088	-0-	-5666	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	16313	-0-	-3697	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	16780	-0-	-270	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15363	-0-	-1167	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
*12	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12321	-0-	-1147	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13002	-0-	-1909	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13347	-0-	-1083	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13529	-0-	-1382	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
07	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	13767	-0-	-28	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12244	-0-	-1892	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	13368	-0-	-312	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11403	-0-	-2733	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	15622	-0-	-281	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7051	-0-	-6725	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	240	-0-	-15012	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
05	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
06	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	27995	2			N	-0-					-0-
07	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	28150	2			N	-0-					-0-
08	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	27315	2			N	-0-					-0-
09	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
10	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	24088	2			N	-0-					-0-
11	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	24620	-0-	-3528	-0-	24620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6788	-0-	-404	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7076	-0-	-116	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6837	-0-	-123	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6562	-0-	-630	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6770	-0-	-298	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6516	-0-	-324	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6653	-0-	-415	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5990	-0-	-850	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	12188	-0-	-6753	-0-	12188	2		N	-0-			-0-
02	11732	X	10487	-0-	-1245	-0-	10487	2		N	-0-			-0-
03	12989	X	10696	-0-	-2293	-0-	10696	2		N	-0-			-0-
04	12090	X	11115	-0-	-975	-0-	11115	2		N	-0-			-0-
05	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2		N	-0-			-0-
06	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2		N	-0-			-0-
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2		N	-0-			-0-
08	14787	X	12974	-0-	-1813	-0-	12974	2		N	-0-			-0-
09	14340	X	12942	-0-	-1398	-0-	12942	2		N	-0-			-0-
10	14818	X	12626	-0-	-2192	-0-	12626	2		N	-0-			-0-
11	14340	X	11915	-0-	-2425	-0-	11915	2		N	-0-			-0-
12	13361	X	12681	-0-	-680	-0-	12681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	16878	-0-	-2280	-0-	16878	2		N	-0-			-0-
02	16884	X	14692	-0-	-2192	-0-	14692	2		N	-0-			-0-
03	17608	X	11985	-0-	-5623	-0-	11985	2		N	-0-			-0-
04	16740	X	13694	-0-	-3046	-0-	13694	2		N	-0-			-0-
05	16864	X	15062	-0-	-1802	-0-	15062	2		N	-0-			-0-
06	16320	X	14767	-0-	-1553	-0-	14767	2		N	-0-			-0-
07	16275	X	15174	-0-	-1101	-0-	15174	2		N	-0-			-0-
08	15066	X	14897	-0-	-169	-0-	14897	2		N	-0-			-0-
09	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	2		N	-0-			-0-
10	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2		N	-0-			-0-
11	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16089	2		N	-0-			-0-
12	16275	X	16071	-0-	-204	-0-	16071	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2		N	-0-			-0-
02	11032	X	10854	-0-	-178	-0-	10854	2		N	-0-			-0-
03	12400	X	11469	-0-	-931	-0-	11469	2		N	-0-			-0-
04	12270	X	11417	-0-	-853	-0-	11417	2		N	-0-			-0-
05	12679	X	12417	-0-	-262	-0-	12417	2		N	-0-			-0-
06	12270	X	11902	-0-	-368	-0-	11902	2		N	-0-			-0-
07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2		N	-0-			-0-
08	12431	X	11778	-0-	-653	-0-	11778	2		N	-0-			-0-
09	12030	X	8096	-0-	-3934	-0-	8096	2		N	-0-			-0-
10	12431	X	9779	-0-	-2652	-0-	9779	2		N	-0-			-0-
11	11910	X	6246	-0-	-5664	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
12	12245	X	9075	-0-	-3170	-0-	9075	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5720	-0-		-852	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
02	6391	X	6391	-0-		-0-	-0-	6391	2		N	-0-			-0-
03	6612	X	6612	-0-		-0-	-0-	6612	2		N	-0-			-0-
04	6435	X	6435	-0-		-0-	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
05	7068	X	1097	-0-		-5971	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
06	6840	X	5933	-0-		-907	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
07	7068	X	6993	-0-		-75	-0-	6993	2		N	-0-			-0-
08	6665	X	5570	-0-		-1095	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
09	6450	X	5285	-0-		-1165	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
10	7006	X	5080	-0-		-1926	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
11	6780	X	4936	-0-		-1844	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
12	7006	X	4790	-0-		-2216	-0-	4790	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12146	-0-		-1711	-0-	12146	2		N	-0-			-0-
02	11788	X	10937	-0-		-851	-0-	10937	2		N	-0-			-0-
03	13020	X	11883	-0-		-1137	-0-	11883	2		N	-0-			-0-
04	12240	X	11433	-0-		-807	-0-	11433	2		N	-0-			-0-
05	12307	X	11799	-0-		-508	-0-	11799	2		N	-0-			-0-
06	11760	X	11394	-0-		-366	-0-	11394	2		N	-0-			-0-
07	12121	X	11331	-0-		-790	-0-	11331	2		N	-0-			-0-
08	11873	X	11216	-0-		-657	-0-	11216	2		N	-0-			-0-
09	11430	X	11061	-0-		-369	-0-	11061	2		N	-0-			-0-
10	11811	X	11052	-0-		-759	-0-	11052	2		N	-0-			-0-
11	11400	X	10602	-0-		-798	-0-	10602	2		N	-0-			-0-
12	11439	X	10803	-0-		-636	-0-	10803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2077	-0-		-527	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
02	2352	X	1809	-0-		-543	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
03	2604	X	1881	-0-		-723	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
04	2520	X	1704	-0-		-816	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
05	2604	X	2584	-0-		-20	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
06	2010	X	1802	-0-		-208	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
07	2015	X	1887	-0-		-128	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
08	2573	X	1965	-0-		-608	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
09	2490	X	2001	-0-		-489	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
10	2573	X	1771	-0-		-802	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
11	1890	X	1694	-0-		-196	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
12	2077	X	391	-0-		-1686	-0-	391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
02	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
03	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15848	-0-	-1012	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	14615	-0-	-2245	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17232	-0-	-190	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13650	-0-	-3772	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	16483	-0-	-377	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	14073	-0-	-3349	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13516	-0-	-3164	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15007	-0-	-2229	-0-	15007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	9399	-0-	-4892	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8716	-0-	-3016	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	6807	-0-	-7577	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	8836	-0-	-5084	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	7289	-0-	-7095	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
06	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13083	-0-	-1077	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13787	-0-	-845	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	14143	-0-	-17	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12382	-0-	-1134	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12341	-0-	-1631	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	11224	-0-	-6322	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	9390	-0-	-7590	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	12839	-0-	-4707	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	13043	-0-	-3757	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12911	-0-	-760	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
08	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
11	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
*12	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18280	-0-	-2800	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	16422	-0-	-2002	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	8007	-0-	-11833	-0-	94	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	12784	-0-	-5876	-0-	191	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	14424	-0-	-4021	-0-	185	1	14239	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	15990	-0-	-1710	-0-	147	1	15843	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16062	-0-	-2135	-0-	147	1	15915	2	N	-0-					-0-
08	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	147	1	15732	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	14735	-0-	-1255	-0-	133	1	14602	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	13308	-0-	-3215	-0-	146	1	13162	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	12169	-0-	-3821	-0-	148	1	12021	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	14846	-0-	-1212	-0-	143	1	14703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14895	-0-	-822	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13452	-0-	-1758	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13850	-0-	-1867	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14426	-0-	-888	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13422	-0-	-1398	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13928	-0-	-952	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12973	-0-	-977	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13031	-0-	-1384	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	5518	-0-	-4061	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4814	-0-	-3390	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2975	-0-	-4496	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4564	-0-	-1616	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	1072	-0-	-3888	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	1804	-0-	-6536	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8395	-0-	-223	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8010	-0-	-330	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
*12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	10991	-0-	-2401	-0-	364	1	10627	2	N	-0-			-0-
02	12096	X	9571	-0-	-2525	-0-	306	1	9265	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	11245	-0-	-2147	-0-	331	1	10914	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	11113	-0-	-947	-0-	329	1	10784	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10750	-0-	-999	-0-	364	1	10386	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	6383	-0-	-4507	-0-	329	1	6054	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	9903	-0-	-1567	-0-	402	1	9501	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	9243	-0-	-2227	-0-	318	1	8925	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	9571	-0-	-1529	-0-	393	1	9178	2	N	-0-			-0-
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	387	1	10495	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	9346	-0-	-224	-0-	386	1	8960	2	N	-0-			-0-
*12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	409	1	9846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	4785	-0-	-11552	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
02	14224	X	12986	-0-	-1238	-0-	12986	2			N	-0-			-0-
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-			-0-
04	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-			-0-
05	14384	X	13013	-0-	-1371	-0-	13013	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	6684	-0-	-7656	-0-	6684	2			N	-0-			-0-
07	14942	X	6360	-0-	-8582	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
08	14942	X	8500	-0-	-6442	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	11233	-0-	-3227	-0-	11233	2			N	-0-			-0-
10	13020	X	11229	-0-	-1791	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-			-0-
12	11594	X	8666	-0-	-2928	-0-	8666	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	603	-0-	-2993	-0-	603	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-			-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14416	-0-	-526	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13313	-0-	-435	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12797	-0-	-2424	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13443	-0-	-1287	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12771	-0-	-2016	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13724	-0-	-526	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14031	-0-	-694	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13535	-0-	-353	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12027	-0-	-1683	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	10163	-0-	-4004	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13090	-0-	-620	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13333	-0-	-710	-0-	13333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	6	1	16560	2	N	-0-					-0-
02	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1	1	16291	2	N	-0-					-0-
03	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
05	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	230	-0-	-13120	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	9182	-0-	-4613	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
08	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
09	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
10	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
11	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	17153	-0-	-2129	-0-	17153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	30523	-0-	-3422	-0-	30523	2			N	-0-					-0-
02	29400	X	27731	-0-	-1669	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	28649	-0-	-3653	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27191	-0-	-3739	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	28251	-0-	-3152	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	26532	-0-	-3168	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	27187	-0-	-3503	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27146	-0-	-1498	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	25055	-0-	-2275	-0-	25055	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	25203	-0-	-3038	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	23839	-0-	-2681	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	24697	-0-	-2490	-0-	24697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	14815	-0-	-3878	-0-	14815	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	14431	-0-	-2453	-0-	14431	2			N	-0-			-0-
03	18693	X	16284	-0-	-2409	-0-	16284	2			N	-0-			-0-
04	17100	X	15202	-0-	-1898	-0-	15202	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	14935	-0-	-1030	-0-	14935	2			N	-0-			-0-
06	15750	X	11503	-0-	-4247	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
07	16275	X	9549	-0-	-6726	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
08	16275	X	10533	-0-	-5742	-0-	160	1	10373	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	11848	-0-	-3362	-0-	185	1	11663	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	11637	-0-	-3305	-0-	188	1	11449	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	11452	-0-	-38	-0-	191	1	11261	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	11324	-0-	-921	-0-	198	1	11126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

01	22692	X	22261	-0-	-431	-0-	22261	2			N	-0-			-0-
02	20496	X	18690	-0-	-1806	-0-	18690	2			N	-0-			-0-
03	22568	X	20298	-0-	-2270	-0-	20298	2			N	-0-			-0-
04	21540	X	16340	-0-	-5200	-0-	16340	2			N	-0-			-0-
05	22258	X	16366	-0-	-5892	-0-	16366	2			N	-0-			-0-
06	21540	X	10794	-0-	-10746	-0-	10794	2			N	-0-			-0-
07	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2			N	-0-			-0-
08	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	22940	2			N	-0-			-0-
09	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-			-0-
10	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	23329	2			N	-0-			-0-
11	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-			-0-
*12	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	23071	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	29512	X	21834	-0-	-7678	-0-	21834	2			N	-0-			-0-
*02	26656	X	16108	-0-	-10548	-0-	16108	2			N	-0-			-0-
*03	24025	X	19975	-0-	-4050	-0-	19975	2			N	-0-			-0-
*04	22230	X	14298	-0-	-7932	-0-	14298	2			N	-0-			-0-
*05	22723	X	22019	-0-	-704	-0-	22019	2			N	-0-			-0-
*06	21600	X	13646	-0-	-7954	-0-	13646	2			N	-0-			-0-
*07	19747	X	17212	-0-	-2535	-0-	17212	2			N	-0-			-0-
*08	21452	X	17007	-0-	-4445	-0-	17007	2			N	-0-			-0-
*09	20760	X	19424	-0-	-1336	-0-	19424	2			N	-0-			-0-
*10	21452	X	12390	-0-	-9062	-0-	12390	2			N	-0-			-0-
*11	17850	X	13082	-0-	-4768	-0-	20	1	13062	2	N	-0-			-0-
12	20305	X	20075	-0-	-230	-0-	20075	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

01	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-			-0-
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-			-0-
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	7015	-0-	-155	-0-	7015	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	6557	-0-	-852	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	5818	-0-	-1591	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	3170	-0-	-4000	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	5589	-0-	-1820	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	2189	-0-	-4831	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	3293	-0-	-3279	-0-	3293	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

01	13392	X	12371	-0-	-1021	-0-	12371	2			N	-0-			-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-			-0-
03	13299	X	12958	-0-	-341	-0-	12958	2			N	-0-			-0-
04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	11110	-0-	-2468	-0-	11110	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	10314	-0-	-2826	-0-	10314	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	10307	-0-	-3271	-0-	10307	2			N	-0-			-0-
08	12958	X	9535	-0-	-3423	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
09	11460	X	9135	-0-	-2325	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	9356	-0-	-1742	-0-	9356	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	9232	-0-	-1088	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9030	-0-	-1262	-0-	9030	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6533	-0-	-1403	-0-	6533	2			Y	-0-					27
02	7168	X	5614	-0-	-1554	-0-	5614	2			Y	-0-					27
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					27
04	7170	X	1938	-0-	-5232	-0-	1910	2	28	9	Y	25	36	1			16
05	7409	X	3495	-0-	-3914	-0-	3495	2			Y	-0-					16
06	6330	X	4241	-0-	-2089	-0-	4241	2			Y	-0-					16
07	6231	X	4817	-0-	-1414	-0-	4817	2			Y	-0-					16
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					16
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					16
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					16
11	6600	X	5640	-0-	-960	-0-	5640	2			Y	-0-					16
12	6820	X	5170	-0-	-1650	-0-	5170	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 56,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

01	13113	X	11441	-0-	-1672	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10017	-0-	-1827	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11158	-0-	-1955	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10641	-0-	-579	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9244	-0-	-2195	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8643	-0-	-2427	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9844	-0-	-1316	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8207	-0-	-2953	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9034	-0-	-1616	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
*12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

01	11439	X	9923	-0-	-1516	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9117	-0-	-1215	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9043	-0-	-1993	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8630	-0-	-1750	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10275	-0-	-203	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9296	-0-	-810	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9844	-0-	-566	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8604	-0-	-2153	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7683	-0-	-2727	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	7327	-0-	-3027	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10544	-0-	-833	-0-	10544	2			Y	-0-					53
02	9912	X	9160	-0-	-752	-0-	9160	2			Y	-0-					53
03	10819	X	9934	-0-	-885	-0-	9934	2			Y	-0-					53
04	10260	X	9608	-0-	-652	-0-	9601	2	7	9	Y	6	59	1			-0-
05	10540	X	9543	-0-	-997	-0-	9543	2			Y	-0-					-0-
06	10200	X	9353	-0-	-847	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10766	2	48	9	Y	44					44
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					44
09	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-	18	1			26
10	10664	X	8589	-0-	-2075	-0-	8589	2			Y	-0-					26
11	10320	X	9919	-0-	-401	-0-	9919	2			Y	-0-					26
12	11439	X	8938	-0-	-2501	-0-	8938	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 118,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	14728	-0-	-4399	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	976	-0-	-16300	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
04	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20169	-0-	-1221	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	20469	-0-	-1851	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	19916	-0-	-2404	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	18246	-0-	-3354	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	19519	-0-	-2708	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	19043	-0-	-1117	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19669	-0-	-791	-0-	19669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5668	-0-	-2051	-0-	230	1	5438	2	N	-0-					-0-
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	193	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	234	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5957	-0-	-73	-0-	241	1	5716	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	241	1	5755	2	N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	234	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	228	1	5220	2	N	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	246	1	6786	2	N	-0-					-0-
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	229	1	6300	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3682	-0-	-2301	-0-	171	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	2638	-0-	-4172	-0-	225	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12357	-0-	-1128	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10494	-0-	-1686	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	8030	-0-	-5114	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11976	-0-	-534	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9654	-0-	-2932	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	6837	-0-	-5133	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12035	-0-	-334	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	9950	-0-	-2419	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	7827	-0-	-4143	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	4664	-0-	-7364	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10365	-0-	-1275	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8253	-0-	-3775	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8833	-0-	-2606	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7294	-0-	-3038	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	6948	-0-	-6492	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	4902	-0-	-8986	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	9678	-0-	-4210	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	9702	-0-	-3194	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	12548	-0-	-2921	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12653	-0-	-1319	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12932	-0-	-1204	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10154	-0-	-3858	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12310	-0-	-1250	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13322	-0-	-690	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11744	-0-	-1306	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11618	-0-	-1712	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	9235	-0-	-3665	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	8734	-0-	-4596	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	29502	-0-	-4474	-0-	29502	2			N	-0-			-0-
02	30352	X	27333	-0-	-3019	-0-	27333	2			N	-0-			-0-
03	32426	X	28977	-0-	-3449	-0-	28977	2			N	-0-			-0-
04	31380	X	26678	-0-	-4702	-0-	26678	2			N	-0-			-0-
05	31713	X	28368	-0-	-3345	-0-	28368	2			N	-0-			-0-
06	29280	X	26260	-0-	-3020	-0-	26260	2			N	-0-			-0-
07	30256	X	24958	-0-	-5298	-0-	24958	2			N	-0-			-0-
08	28985	X	16251	-0-	-12734	-0-	16251	2			N	-0-			-0-
09	27450	X	16677	-0-	-10773	-0-	269	1	16408	2	N	-0-			-0-
10	28365	X	20258	-0-	-8107	-0-	432	1	19826	2	N	-0-			-0-
11	26250	X	21304	-0-	-4946	-0-	491	1	20813	2	N	-0-			-0-
12	24955	X	19314	-0-	-5641	-0-	376	1	18938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	7194	-0-	-5547	-0-	7194	2			N	-0-			-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
03	10199	X	9017	-0-	-1182	-0-	9017	2			N	-0-			-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-			-0-
05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-			-0-
06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	10533	-0-	-1123	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	9453	-0-	-2203	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	8713	-0-	-2567	-0-	8713	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	8279	-0-	-2695	-0-	8279	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	7725	-0-	-2895	-0-	7725	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	8109	-0-	-2431	-0-	8109	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	12444	-0-	-4017	-0-	12444	2			N	-0-			-0-
02	14868	X	7705	-0-	-7163	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
03	15407	X	8621	-0-	-6786	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
04	14400	X	6262	-0-	-8138	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
05	14880	X	7430	-0-	-7450	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	4003	-0-	-8027	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	3	-0-	-8615	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	8618	X	2189	-0-	-6429	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-			-0-
10	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-			-0-
11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-			-0-
12	14756	X	12319	-0-	-2437	-0-	12319	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	4088	-0-	-13582	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
02	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-			-0-
03	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-			-0-
04	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-			-0-
05	17112	X	15791	-0-	-1321	-0-	15791	2			N	-0-			-0-
06	16560	X	14188	-0-	-2372	-0-	14188	2			N	-0-			-0-
07	17112	X	13771	-0-	-3341	-0-	13771	2			N	-0-			-0-
08	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	2			N	-0-			-0-
09	15840	X	15637	-0-	-203	-0-	15637	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	14354	-0-	-1425	-0-	14354	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	12352	-0-	-3548	-0-	12352	2			N	-0-			-0-
12	16430	X	14771	-0-	-1659	-0-	14771	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37324	X	35919	-0-	-1405	-0-	210	1	35709	2	N	-0-			-0-
02	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	222	1	40020	2	N	-0-			-0-
03	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	1151	1	42801	2	N	-0-			-0-
04	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	1249	1	40299	2	N	-0-			-0-
05	41837	X	41837	-0-	-0-	-0-	1229	1	40608	2	N	-0-			-0-
06	42240	X	42240	-0-	-0-	-0-	1167	1	41073	2	N	-0-			-0-
07	43694	X	43694	-0-	-0-	-0-	1201	1	42493	2	N	-0-			-0-
08	37324	X	35020	-0-	-2304	-0-	1001	1	34019	2	N	-0-			-0-
09	42606	X	42606	-0-	-0-	-0-	1181	1	41425	2	N	-0-			-0-
10	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	1273	1	43318	2	N	-0-			-0-
11	43580	X	43580	-0-	-0-	-0-	1229	1	42351	2	N	-0-			-0-
12	44020	X	42326	-0-	-1694	-0-	404	1	41922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63054	X	37339	-0-	-25715	-0-	219	1	37120	2	N	-0-			-0-
02	49868	X	38895	-0-	-10973	-0-	214	1	38681	2	N	-0-			-0-
03	44702	X	43939	-0-	-763	-0-	1151	1	42788	2	N	-0-			-0-
04	43260	X	41900	-0-	-1360	-0-	1259	1	40641	2	N	-0-			-0-
05	43059	X	38032	-0-	-5027	-0-	1118	1	36914	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	41152	-0-	-1358	-0-	1137	1	40015	2	N	-0-			-0-
07	43927	X	42707	-0-	-1220	-0-	1174	1	41533	2	N	-0-			-0-
08	43927	X	35825	-0-	-8102	-0-	1024	1	34801	2	N	-0-			-0-
09	41910	X	41607	-0-	-303	-0-	1154	1	40453	2	N	-0-			-0-
10	42718	X	42154	-0-	-564	-0-	1204	1	40950	2	N	-0-			-0-
11	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	1173	1	40410	2	N	-0-			-0-
12	42997	X	39383	-0-	-3614	-0-	376	1	39007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 484,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	10753	-0-	-3879	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10225	-0-	-751	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10016	-0-	-604	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9672	-0-	-1643	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8981	-0-	-1969	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9452	-0-	-1863	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10304	-0-	-1011	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9619	-0-	-401	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
10	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9208	-0-	-752	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8912	-0-	-1380	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	27325	-0-	-916	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	23863	-0-	-1253	-0-	23863	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	25306	-0-	-2501	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24697	-0-	-2213	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	25272	-0-	-2256	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	24488	-0-	-1942	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	24793	-0-	-1619	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	24675	-0-	-838	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	23765	-0-	-925	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	23737	-0-	-1559	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	21979	-0-	-2501	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22965	-0-	-1835	-0-	22965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	111	1	6119	2	Y	-0-					12
02	8260	X	5816	-0-	-2444	-0-	100	1	5716	2	Y	-0-					12
03	8587	X	7205	-0-	-1382	-0-	109	1	7027	2	Y	63	51	1			24
							69	9									
04	8130	X	4608	-0-	-3522	-0-	130	1	4472	2	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
05	7812	X	6656	-0-	-1156	-0-	134	1	6522	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6114	-0-	-846	-0-	132	1	5982	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6174	-0-	-1018	-0-	132	1	6018	2	Y	22					22
							24	9									
08	7192	X	6355	-0-	-837	-0-	115	1	6240	2	Y	-0-					22
09	6450	X	6053	-0-	-397	-0-	106	1	5947	2	Y	-0-					22
10	6665	X	6352	-0-	-313	-0-	115	1	6237	2	Y	-0-					22
11	6150	X	4362	-0-	-1788	-0-	103	1	4259	2	Y	-0-					22
12	6355	X	1688	-0-	-4667	-0-	105	1	1583	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 67,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10443	-0-	-1905	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10976	-0-	-2695	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	10570	-0-	-2660	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	10343	-0-	-3328	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9044	-0-	-2519	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9843	-0-	-1131	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8932	-0-	-1628	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9440	-0-	-914	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
*12	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	12336	-0-	-9023	-0-	235	1	12101	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	14267	-0-	-4717	-0-	173	1	14094	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	9087	-0-	-10970	-0-	198	1	8889	2	N	-0-					-0-
04	19410	X	16056	-0-	-3354	-0-	195	1	15861	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	16422	-0-	-3635	-0-	201	1	16221	2	N	-0-					-0-
06	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	198	1	16539	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	15464	-0-	-1121	-0-	198	1	15266	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	11456	-0-	-5129	-0-	200	1	11256	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	13643	-0-	-3097	-0-	204	1	13439	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	13538	-0-	-3760	-0-	214	1	13324	2	N	-0-					-0-
11	16740	X	6364	-0-	-10376	-0-	196	1	6168	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	2418	-0-	-13051	-0-	198	1	2220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4992	-0-	-1084	-0-	337 1 9	1	4654	2	N	1	1	8			-0-
02	8008	X	2645	-0-	-5363	-0-	366	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	1369	-0-	-7497	-0-	414	1	955	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	745	-0-	-7835	-0-	408	1	337	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2165	-0-	-3539	-0-	462	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	560	1	3776	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1449	-0-	-1465	-0-	565	1	884	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	470	-0-	-1700	-0-	470	1			N	-0-					-0-
09	4350	X	585	-0-	-3765	-0-	585	1			N	-0-					-0-
10	4495	X	639	-0-	-3856	-0-	639	1			N	-0-					-0-
11	4350	X	585	-0-	-3765	-0-	585	1			N	-0-					-0-
12	1457	X	542	-0-	-915	-0-	542	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	11846	-0-	-3610	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16066	-0-	-1046	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14004	-0-	-1536	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	14359	-0-	-2877	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14103	-0-	-3133	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	13335	-0-	-3345	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13622	-0-	-1909	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12424	-0-	-1586	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12904	-0-	-1449	-0-	12904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
02	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	39659	2			N	-0-					-0-
03	44379	X	44379	-0-	-0-	-0-	44379	2			N	-0-					-0-
04	44587	X	44587	-0-	-0-	-0-	44587	2			N	-0-					-0-
05	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	43079	2			N	-0-					-0-
06	41400	X	39959	-0-	-1441	-0-	39959	2			N	-0-					-0-
07	42780	X	40131	-0-	-2649	-0-	40131	2			N	-0-					-0-
08	42780	X	38790	-0-	-3990	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
09	41400	X	36474	-0-	-4926	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
10	42780	X	36679	-0-	-6101	-0-	36679	2			N	-0-					-0-
11	39960	X	34175	-0-	-5785	-0-	34175	2			N	-0-					-0-
12	39463	X	34237	-0-	-5226	-0-	34237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	213	1	36086	2	N	-0-					-0-
02	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	204	1	36785	2	N	-0-					-0-
03	44383	X	44383	-0-	-0-	-0-	1162	1	43221	2	N	-0-					-0-
04	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	1226	1	39561	2	N	-0-					-0-
05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	1155	1	38157	2	N	-0-					-0-
06	41634	X	41634	-0-	-0-	-0-	1150	1	40484	2	N	-0-					-0-
07	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	1175	1	41552	2	N	-0-					-0-
08	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	1045	1	35509	2	N	-0-					-0-
09	36362	X	36362	-0-	-0-	-0-	1008	1	35354	2	N	-0-					-0-
10	39168	X	39168	-0-	-0-	-0-	1118	1	38050	2	N	-0-					-0-
11	37924	X	37924	-0-	-0-	-0-	1070	1	36854	2	N	-0-					-0-
12	42718	X	37852	-0-	-4866	-0-	361	1	37491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	9048	-0-	-3631	-0-	9048	2		N	-0-			-0-
02	9548	X	5012	-0-	-4536	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
03	10571	X	8059	-0-	-2512	-0-	8059	2		N	-0-			-0-
04	10170	X	7377	-0-	-2793	-0-	7377	2		N	-0-			-0-
05	9734	X	7598	-0-	-2136	-0-	7598	2		N	-0-			-0-
06	8760	X	6603	-0-	-2157	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
07	8060	X	6911	-0-	-1149	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
08	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7464	2		N	-0-			-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2		N	-0-			-0-
10	7595	X	5181	-0-	-2414	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
11	7230	X	4729	-0-	-2501	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
12	8215	X	4593	-0-	-3622	-0-	4593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2		N	-0-			-0-
02	11872	X	5727	-0-	-6145	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
03	12679	X	11588	-0-	-1091	-0-	11588	2		N	-0-			-0-
04	12270	X	10404	-0-	-1866	-0-	10404	2		N	-0-			-0-
05	11563	X	10983	-0-	-580	-0-	10983	2		N	-0-			-0-
06	11220	X	10016	-0-	-1204	-0-	10016	2		N	-0-			-0-
07	11594	X	9854	-0-	-1740	-0-	9854	2		N	-0-			-0-
08	11594	X	10045	-0-	-1549	-0-	10045	2		N	-0-			-0-
09	10620	X	9213	-0-	-1407	-0-	9213	2		N	-0-			-0-
10	10974	X	8812	-0-	-2162	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2		N	-0-			-0-
*12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
02	5768	X	5234	-0-	-534	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	5563	-0-	-823	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	5275	-0-	-905	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
05	6169	X	5488	-0-	-681	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	4171	-0-	-1619	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
09	5310	X	5226	-0-	-84	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
10	6045	X	5917	-0-	-128	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
11	5850	X	4971	-0-	-879	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
12	6045	X	4350	-0-	-1695	-0-	4350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36329	-0-	36329	93257	395	1	35934	2	N	-0-			-0-
02	0	W	36907	-0-	36907	130164	376	1	36531	2	N	-0-			-0-
03	0	W	41067	-0-	41067	171231	406	1	40661	2	N	-0-			-0-
04	0	W	40485	-0-	40485	211716	373	1	40112	2	N	-0-			-0-
05	252245	X	40529	-0-	-211716	-0-	398	1	40131	2	N	-0-			-0-
06	39750	X	38746	-0-	-1004	-0-	378	1	38368	2	N	-0-			-0-
07	42833	X	42833	-0-	-0-	-0-	394	1	42439	2	N	-0-			-0-
08	42311	X	42311	-0-	-0-	-0-	286	1	42025	2	N	-0-			-0-
09	41303	X	41303	-0-	-0-	-0-	242	1	41061	2	N	-0-			-0-
10	42842	X	42615	-0-	-227	-0-	249	1	42366	2	N	-0-			-0-
11	41460	X	40883	-0-	-577	-0-	240	1	40643	2	N	-0-			-0-
12	42842	X	41435	-0-	-1407	-0-	254	1	41181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 485,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26647	-0-	26647	49865	329	1	26318	2	N	-0-			-0-
02	0	W	31948	-0-	31948	81813	363	1	31585	2	N	-0-			-0-
03	0	W	32084	-0-	32084	113897	421	1	31663	2	N	-0-			-0-
04	0	W	28291	-0-	28291	142188	325	1	27966	2	N	-0-			-0-
05	167321	X	25133	-0-	-142188	-0-	377	1	24756	2	N	-0-			-0-
06	34080	X	18268	-0-	-15812	-0-	409	1	17859	2	N	-0-			-0-
07	35216	X	17039	-0-	-18177	-0-	470	1	16569	2	N	-0-			-0-
08	32085	X	16581	-0-	-15504	-0-	495	1	16086	2	N	-0-			-0-
09	28290	X	9681	-0-	-18609	-0-	512	1	9169	2	N	-0-			-0-
10	25141	X	6163	-0-	-18978	-0-	616	1	5547	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	6708	-0-	-11562	-0-	651	1	6057	2	N	-0-			-0-
12	17050	X	2794	-0-	-14256	-0-	718	1	2076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45020	X	45020	-0-	-0-	-0-	45020	2			N	-0-			-0-
02	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-			-0-
03	43090	X	39649	-0-	-3441	-0-	39649	2			N	-0-			-0-
04	43560	X	38496	-0-	-5064	-0-	38496	2			N	-0-			-0-
05	45012	X	36378	-0-	-8634	-0-	36378	2			N	-0-			-0-
06	43560	X	32557	-0-	-11003	-0-	32557	2			N	-0-			-0-
07	43648	X	31927	-0-	-11721	-0-	31927	2			N	-0-			-0-
08	39773	X	30483	-0-	-9290	-0-	30483	2			N	-0-			-0-
09	38490	X	28028	-0-	-10462	-0-	28028	2			N	-0-			-0-
10	36363	X	27805	-0-	-8558	-0-	27805	2			N	-0-			-0-
11	32550	X	26053	-0-	-6497	-0-	26053	2			N	-0-			-0-
12	31372	X	26261	-0-	-5111	-0-	26261	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7305	-0-	-693	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6912	-0-	-312	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7339	-0-	-473	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6697	-0-	-863	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7332	-0-	-356	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6878	-0-	-532	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7201	-0-	-456	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7199	-0-	-148	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6926	-0-	-184	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6760	-0-	-200	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6936	-0-	-256	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294	2			N	-0-					-0-
02	44800	X	40612	-0-	-4188	-0-	40612	2			N	-0-					-0-
03	49600	X	44180	-0-	-5420	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
04	48000	X	40328	-0-	-7672	-0-	40328	2			N	-0-					-0-
05	47058	X	38785	-0-	-8273	-0-	38785	2			N	-0-					-0-
06	43500	X	35077	-0-	-8423	-0-	35077	2			N	-0-					-0-
07	44950	X	35829	-0-	-9121	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
08	44175	X	34547	-0-	-9628	-0-	34547	2			N	-0-					-0-
09	40320	X	32324	-0-	-7996	-0-	32324	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	32973	-0-	-5808	-0-	32973	2			N	-0-					-0-
11	35070	X	31054	-0-	-4016	-0-	31054	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	30949	-0-	-4887	-0-	30949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	20008	-0-	-3204	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	21616	-0-	-4083	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	20760	-0-	-4110	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	21428	-0-	-1357	-0-	21428	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	21996	-0-	-54	-0-	21996	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	21740	-0-	-425	-0-	21740	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	20863	-0-	-744	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	19493	-0-	-2497	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	19624	-0-	-3099	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	18831	-0-	-3159	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	18919	-0-	-2471	-0-	18919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10471	-0-	-2518	-0-	132	1	10339	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	8231	-0-	-2801	-0-	108	1	8123	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	9790	-0-	-1773	-0-	132	1	9658	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	118	1	9450	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	8230	-0-	-2992	-0-	118	1	8112	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	9262	-0-	-878	-0-	139	1	9123	2	N	-0-			-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	147	1	10437	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	9845	-0-	-44	-0-	138	1	9707	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	142	1	9193	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	9286	-0-	-1285	-0-	146	1	9140	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	8467	-0-	-1763	-0-	138	1	8329	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	8542	-0-	-1967	-0-	139	1	8403	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	7015	-0-	-237	-0-	7015	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	7933	-0-	-592	-0-	7933	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	6614	-0-	-1636	-0-	6614	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	6382	-0-	-2143	-0-	6382	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	6310	-0-	-1670	-0-	6310	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6380	-0-	-1556	-0-	6380	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6774	-0-	-1162	-0-	6774	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6528	-0-	-72	-0-	6528	2	N	-0-			-0-
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	5956	-0-	-614	-0-	5956	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5509	-0-	-1280	-0-	5509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	29237	-0-	-2383	-0-	29237	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	26245	-0-	-1587	-0-	26245	2	N	-0-			-0-
03	30349	X	28539	-0-	-1810	-0-	28539	2	N	-0-			-0-
04	29220	X	27231	-0-	-1989	-0-	27231	2	N	-0-			-0-
05	29760	X	28227	-0-	-1533	-0-	28227	2	N	-0-			-0-
06	28290	X	27018	-0-	-1272	-0-	27018	2	N	-0-			-0-
07	29047	X	26927	-0-	-2120	-0-	26927	2	N	-0-			-0-
08	28551	X	27197	-0-	-1354	-0-	27197	2	N	-0-			-0-
09	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	27822	2	N	-0-			-0-
10	28241	X	26354	-0-	-1887	-0-	26354	2	N	-0-			-0-
11	27030	X	24607	-0-	-2423	-0-	24607	2	N	-0-			-0-
12	28737	X	26302	-0-	-2435	-0-	26302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	17158	-0-	-5007	-0-	17158	2		N	-0-			-0-
02	17276	X	15433	-0-	-1843	-0-	15433	2		N	-0-			-0-
03	18538	X	16346	-0-	-2192	-0-	16346	2		N	-0-			-0-
04	17070	X	12895	-0-	-4175	-0-	12895	2		N	-0-			-0-
05	17453	X	15478	-0-	-1975	-0-	15478	2		N	-0-			-0-
06	16590	X	14866	-0-	-1724	-0-	14866	2		N	-0-			-0-
07	17081	X	15326	-0-	-1755	-0-	15326	2		N	-0-			-0-
08	16337	X	10337	-0-	-6000	-0-	10337	2		N	-0-			-0-
09	14970	X	13673	-0-	-1297	-0-	13673	2		N	-0-			-0-
10	15469	X	14078	-0-	-1391	-0-	14078	2		N	-0-			-0-
11	14880	X	14030	-0-	-850	-0-	14030	2		N	-0-			-0-
12	15314	X	13982	-0-	-1332	-0-	13982	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9880	2		N	-0-			-0-
02	9044	X	8453	-0-	-591	-0-	8453	2		N	-0-			-0-
03	10726	X	9082	-0-	-1644	-0-	9082	2		N	-0-			-0-
04	10380	X	8222	-0-	-2158	-0-	8222	2		N	-0-			-0-
05	10726	X	7770	-0-	-2956	-0-	7770	2		N	-0-			-0-
06	9570	X	7667	-0-	-1903	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
07	9362	X	7984	-0-	-1378	-0-	7984	2		N	-0-			-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2		N	-0-			-0-
09	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2		N	-0-			-0-
10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2		N	-0-			-0-
11	9390	X	8390	-0-	-1000	-0-	8390	2		N	-0-			-0-
12	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	14864	-0-	-3984	-0-	14864	2		N	-0-			-0-
02	16072	X	13187	-0-	-2885	-0-	13187	2		N	-0-			-0-
03	17515	X	14979	-0-	-2536	-0-	14979	2		N	-0-			-0-
04	16950	X	14966	-0-	-1984	-0-	14966	2		N	-0-			-0-
05	17422	X	15259	-0-	-2163	-0-	15259	2		N	-0-			-0-
06	14490	X	13719	-0-	-771	-0-	13719	2		N	-0-			-0-
07	15469	X	11307	-0-	-4162	-0-	11307	2		N	-0-			-0-
08	15469	X	2810	-0-	-12659	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
09	14970	X	6793	-0-	-8177	-0-	6793	2		N	-0-			-0-
10	15252	X	10519	-0-	-4733	-0-	10519	2		N	-0-			-0-
11	13710	X	9820	-0-	-3890	-0-	9820	2		N	-0-			-0-
*12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-			-0-
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-			-0-
03	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-			-0-
04	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-			-0-
05	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-			-0-
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-			-0-
07	11749	X	11072	-0-	-677	-0-	11072	2			N	-0-			-0-
08	11749	X	10401	-0-	-1348	-0-	10401	2			N	-0-			-0-
09	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-			-0-
10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-			-0-
11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-			-0-
*12	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	10145	-0-	-6967	-0-	10145	2			N	-0-			-0-
02	15456	X	8742	-0-	-6714	-0-	8742	2			N	-0-			-0-
03	17112	X	12345	-0-	-4767	-0-	12345	2			N	-0-			-0-
04	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-			-0-
05	14477	X	5003	-0-	-9474	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
06	11940	X	6026	-0-	-5914	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
07	15376	X	13938	-0-	-1438	-0-	13938	2			N	-0-			-0-
08	15376	X	14327	-0-	-1049	-0-	14327	2			N	-0-			-0-
09	14880	X	12605	-0-	-2275	-0-	12605	2			N	-0-			-0-
10	13950	X	12731	-0-	-1219	-0-	12731	2			N	-0-			-0-
11	13860	X	12438	-0-	-1422	-0-	12438	2			N	-0-			-0-
12	14322	X	12676	-0-	-1646	-0-	12676	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	17373	-0-	-1537	-0-	17373	2			N	-0-			-0-
02	18144	X	13044	-0-	-5100	-0-	13044	2			N	-0-			-0-
03	20088	X	13590	-0-	-6498	-0-	13590	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	9904	-0-	-9536	-0-	9904	2			N	-0-			-0-
05	19375	X	9502	-0-	-9873	-0-	9502	2			N	-0-			-0-
06	16800	X	9625	-0-	-7175	-0-	41	1	9584	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	13195	-0-	-1251	-0-	129	1	13066	2	N	-0-			-0-
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	153	1	17624	2	N	-0-			-0-
09	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	148	1	16182	2	N	-0-			-0-
10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	140	1	15564	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	14655	-0-	-2535	-0-	124	1	14531	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	12743	-0-	-5020	-0-	213	1	12530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6644	-0-	-412	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6395	-0-	-1165	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6085	-0-	-2015	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6749	-0-	-1621	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6274	-0-	-266	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7079	-0-	-826	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6687	-0-	-963	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6886	-0-	-1019	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	13635	-0-	-10235	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	11540	-0-	-5904	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15117	-0-	-817	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
04	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
05	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	16767	-0-	-3569	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	10952	-0-	-9384	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	7178	-0-	-12502	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	7443	-0-	-11994	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	5771	-0-	-13039	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	5318	-0-	-11453	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
02	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11369	-0-	-631	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10890	-0-	-1510	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10667	-0-	-1333	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11836	-0-	-564	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10706	-0-	-1694	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9769	-0-	-1601	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10666	-0-	-1176	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9883	-0-	-1577	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10671	-0-	-1171	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8192	-0-	-1852	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8183	-0-	-273	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	5580	-0-	-3627	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	5330	-0-	-3580	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10096	-0-	-568	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9551	-0-	-769	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9046	-0-	-1618	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9430	-0-	-530	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7533	-0-	-2573	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3			N	-0-					15
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					15
03	9765	X	7132	-0-	-2633	-0-	7132	3			N	-0-					15
04	10470	X	7600	-0-	-2870	-0-	7600	3			N	-0-					15
05	10819	X	9062	-0-	-1757	-0-	9062	3			N	-0-					15
06	10470	X	8580	-0-	-1890	-0-	8580	3			N	-0-					15
07	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	8260	3	32	9	N	29					44
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					44
09	8760	X	4934	-0-	-3826	-0-	4934	3			N	-0-					44
10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					44
11	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	3			N	-0-					44
*12	9114	X	8016	-0-	-1098	-0-	8016	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 101,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7661	-0-	-2166	-0-	7660	3	1	9	N	1	1	8			15
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	3			N	-0-					15
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	3			N	-0-					15
04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3			N	-0-					15
05	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					15
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	3			N	-0-					15
07	10354	X	8655	-0-	-1699	-0-	8654	3	1	9	N	1					16
08	10354	X	980	-0-	-9374	-0-	940	3	40	9	N	36	29	1			23
09	10020	X	7538	-0-	-2482	-0-	7538	3			N	-0-					23
10	10354	X	10046	-0-	-308	-0-	10046	3			N	-0-					23
11	10020	X	9452	-0-	-568	-0-	9452	3			N	-0-					23
*12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 110,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	17782	-0-	-6181	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	16548	-0-	-4284	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	15083	-0-	-7144	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15751	-0-	-4319	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	14798	-0-	-4298	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	15443	-0-	-2287	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14673	-0-	-3648	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15199	-0-	-1076	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14185	-0-	-1565	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
10	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
11	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
*12	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	17101	-0-	-11	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
04	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15083	-0-	-4540	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	14681	-0-	-4309	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15303	-0-	-4320	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	13528	-0-	-5630	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	16468	-0-	-2072	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
10	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
11	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15194	-0-	-1825	-0-	15194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16412	-0-	-1351	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13089	-0-	-2983	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	12480	-0-	-5438	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	5939	-0-	-11401	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	1897	-0-	-16021	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	7923	-0-	-7947	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
07	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
10	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
11	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19218	-0-	-1924	-0-	19218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	29553	-0-	-4268	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	25912	-0-	-3796	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	27760	-0-	-4511	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	26774	-0-	-4216	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	28045	-0-	-3172	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	28036	-0-	-554	-0-	28036	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	28298	-0-	-377	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	23563	-0-	-4492	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	13042	-0-	-15008	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	23603	-0-	-5382	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
11	28050	X	21949	-0-	-6101	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	12006	-0-	-16297	-0-	12006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	2897	-0-	-5039	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7936	X	5173	-0-	-2763	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7538	-0-	-1390	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7547	-0-	-1381	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6341	-0-	-2299	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	3265	-0-	-5663	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4529	-0-	-3181	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6021	-0-	-1512	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7328	-0-	-50	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	4172	-0-	-2800	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
06	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7804	-0-	-1279	-0-	7804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	26499	-0-	-3013	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	23531	-0-	-2901	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	25772	-0-	-2686	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24127	-0-	-3113	-0-	24127	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	24377	-0-	-2965	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	23410	-0-	-2240	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	23549	-0-	-2491	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	23232	-0-	-2529	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	22610	-0-	-1510	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	22822	-0-	-1544	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	20966	-0-	-2434	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21307	-0-	-2253	-0-	21307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5171	-0-	-1269	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6377	-0-	-629	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	5417	-0-	-1663	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	6321	-0-	-1429	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	4939	-0-	-2561	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5277	-0-	-1109	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	4825	-0-	-1535	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5253	-0-	-1319	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2938	-0-	-226	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2249	-0-	-1254	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2182	-0-	-1208	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2011	-0-	-1244	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1097	-0-	-1197	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1641	-0-	-653	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	788	-0-	-1162	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	389	-0-	-2525	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13905	-0-	-696	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12274	-0-	-578	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13163	-0-	-942	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12974	-0-	-496	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13268	-0-	-651	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12570	-0-	-900	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12687	-0-	-891	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12861	-0-	-531	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11880	-0-	-1080	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12342	-0-	-926	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11994	-0-	-576	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
*12	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	9166	-0-	-7574	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9819	-0-	-3425	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12258	-0-	-2002	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11889	-0-	-561	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10376	-0-	-1838	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9831	-0-	-2019	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9764	-0-	-2512	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9279	-0-	-2997	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9825	-0-	-2055	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10158	-0-	-227	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
*12	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14021	-0-	-2688	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12399	-0-	-1853	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13669	-0-	-581	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	14224	-0-	-160	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	10410	-0-	-3420	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13110	-0-	-660	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13237	-0-	-1457	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12242	-0-	-1978	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12666	-0-	-2028	-0-	12666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10528	-0-	-980	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12108	-0-	-757	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11855	-0-	-595	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11574	-0-	-1291	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	8199	-0-	-4161	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11103	-0-	-1142	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11283	-0-	-962	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
09	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11478	-0-	-85	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10889	-0-	-31	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10232	-0-	-2385	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	7613	-0-	-6926	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7141	-0-	-1455	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8114	-0-	-969	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10458	-0-	-12	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
*12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	8989	-0-	-3845	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7979	-0-	-925	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9025	-0-	-1745	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9889	-0-	-1612	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8417	-0-	-3084	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9340	-0-	-1790	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7064	-0-	-2506	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7995	-0-	-1894	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
02	30971	X	30971	-0-	-0-	-0-	30971	2			N	-0-					-0-
03	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
04	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
05	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
07	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
08	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
09	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
10	25138	X	25138	-0-	-0-	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
11	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24062	-0-	-2629	-0-	24062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	20871	-0-	-2131	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	18466	-0-	-2310	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	19559	-0-	-3443	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	15980	-0-	-5830	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	16268	-0-	-5835	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	9167	-0-	-11023	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	11398	-0-	-9062	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	16181	-0-	-3380	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15334	-0-	-656	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15278	-0-	-997	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
11	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
*12	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	21531	-0-	-3021	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	19199	-0-	-933	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19836	-0-	-2453	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	18464	-0-	-3106	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20617	-0-	-1362	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	16129	-0-	-4721	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20895	-0-	-371	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
08	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
09	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	20793	-0-	-101	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	18960	-0-	-1860	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19523	-0-	-1991	-0-	19523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	12833	-0-	-2915	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	11372	-0-	-2852	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12478	-0-	-1689	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
05	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
06	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12736	-0-	-1524	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13282	-0-	-978	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12861	-0-	-939	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13077	-0-	-1028	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12380	-0-	-730	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12287	-0-	-1012	-0-	12287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	12156	-0-	-213	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10499	-0-	-477	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11297	-0-	-855	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11333	-0-	-427	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11278	-0-	-874	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	7868	-0-	-3892	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
08	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11310	-0-	-2361	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9943	-0-	-3287	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11093	-0-	-2578	-0-	11093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6834	-0-	-141	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6721	-0-	-37	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6321	-0-	-279	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6297	-0-	-461	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6543	-0-	-184	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6519	-0-	-22	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5784	-0-	-1067	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6653	-0-	-322	-0-	6644	2	9	9	N	8					22
02	6160	X	5995	-0-	-165	-0-	5995	2			N	-0-					22
03	6820	X	6713	-0-	-107	-0-	6676	2	37	9	N	34					56
04	6450	X	6433	-0-	-17	-0-	6415	2	18	9	N	16					72
05	6665	X	5290	-0-	-1375	-0-	5275	2	15	9	N	14					86
06	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	5469	2			N	-0-					86
07	6727	X	5847	-0-	-880	-0-	5847	2			N	-0-					86
08	6727	X	5290	-0-	-1437	-0-	5290	2			N	-0-					86
09	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	5292	2			N	-0-					86
10	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	5378	2			N	-0-					86
11	5670	X	4766	-0-	-904	-0-	4766	2			N	-0-					86
12	5859	X	5175	-0-	-684	-0-	5175	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 68,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7785	-0-	-2631	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7278	-0-	-1598	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7134	-0-	-1918	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7749	-0-	-501	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7936	-0-	-124	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7492	-0-	-308	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7340	-0-	-720	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7943	-0-	-55	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8832	-0-	-2204	-0-	8832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13645	-0-	-2878	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13680	-0-	-1244	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15638	-0-	-885	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12717	-0-	-2553	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	9793	-0-	-5707	-0-	74	1	9719	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	7656	-0-	-7464	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12693	-0-	-2931	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13069	-0-	-2555	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12326	-0-	-394	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
10	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12577	-0-	-83	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12165	-0-	-917	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	263	1	9392	2	N	-0-			-0-
02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	218	1	8513	2	N	-0-			-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	268	1	8560	2	N	-0-			-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	268	1	2878	2	N	-0-			-0-
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	104	1	9151	2	N	-0-			-0-
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	16	1	7282	2	N	-0-			-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	91	1	6231	2	N	-0-			-0-
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	47	1	7748	2	N	-0-			-0-
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	61	1	10604	2	N	-0-			-0-
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15934	-0-	-682	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14108	-0-	-900	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14609	-0-	-2317	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14885	-0-	-1495	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14925	-0-	-2001	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	14626	-0-	-794	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
07	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
08	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14272	-0-	-608	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14097	-0-	-2426	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13830	-0-	-2160	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	13946	-0-	-2577	-0-	13946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	7634	-0-	-2586	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	7846	-0-	-3469	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9157	-0-	-1793	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9082	-0-	-2233	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8671	-0-	-2279	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8625	-0-	-830	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8474	-0-	-981	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7742	-0-	-1408	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7886	-0-	-1197	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7863	-0-	-807	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7815	-0-	-803	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70773	X	48697	-0-	-22076	-0-	48697	2			N	-0-					-0-
02	63924	X	41230	-0-	-22694	-0-	41230	2			N	-0-					-0-
03	70773	X	46931	-0-	-23842	-0-	46931	2			N	-0-					-0-
04	49290	X	42055	-0-	-7235	-0-	42055	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	43095	-0-	-6102	-0-	43095	2			N	-0-					-0-
06	47130	X	41863	-0-	-5267	-0-	41863	2			N	-0-					-0-
07	46934	X	42395	-0-	-4539	-0-	42395	2			N	-0-					-0-
08	46934	X	42331	-0-	-4603	-0-	42331	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	40025	-0-	-2035	-0-	40025	2			N	-0-					-0-
10	43245	X	39833	-0-	-3412	-0-	39833	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37790	-0-	-4060	-0-	37790	2			N	-0-					-0-
12	42408	X	37943	-0-	-4465	-0-	37943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11074	-0-		-1667	-0-	329	1	10745	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	8860	-0-		-1892	-0-	291	1	8569	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	10587	-0-		-976	-0-	325	1	10262	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10463	-0-		-397	-0-	320	1	10143	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10380	-0-		-687	-0-	331	1	10049	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	9400	-0-		-1310	-0-	343	1	9057	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	9325	-0-		-1494	-0-	359	1	8966	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	9098	-0-		-1721	-0-	343	1	8755	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9958	-0-		-512	-0-	302	1	9656	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9888	-0-		-497	-0-	324	1	9564	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	9200	-0-		-190	-0-	336	1	8864	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9022	-0-		-1270	-0-	307	1	8715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

01	11098	X	9519	-0-		-1579	-0-	9519	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	8528	-0-		-964	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
03	10323	X	9077	-0-		-1246	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	7251	-0-		-2439	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	6246	-0-		-3581	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	6763	-0-		-2447	-0-	6763	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	8795	-0-		-660	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
08	9381	X	9381	-0-		-0-	-0-	9381	2			N	-0-			-0-
09	8443	X	8443	-0-		-0-	-0-	8443	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	8665	-0-		-139	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
11	9090	X	8069	-0-		-1021	-0-	8069	2			N	-0-			-0-
12	9393	X	8910	-0-		-483	-0-	8910	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

01	14136	X	12435	-0-		-1701	-0-	12435	2			N	-0-			-0-
02	12628	X	11163	-0-		-1465	-0-	11163	2			N	-0-			-0-
03	13857	X	10909	-0-		-2948	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
04	12990	X	10505	-0-		-2485	-0-	10505	2			N	-0-			-0-
05	13113	X	10885	-0-		-2228	-0-	10885	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	10025	-0-		-2005	-0-	10025	2			N	-0-			-0-
07	12369	X	10577	-0-		-1792	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
08	10912	X	10252	-0-		-660	-0-	10252	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	9539	-0-		-991	-0-	9539	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	9815	-0-		-1066	-0-	9815	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	8920	-0-		-1310	-0-	8920	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	8148	-0-		-2423	-0-	8148	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7737	-0-	-1951	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8246	-0-	-1984	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8424	-0-	-1476	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8448	-0-	-1410	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8266	-0-	-44	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8257	-0-	-454	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7887	-0-	-824	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6818	-0-	-1612	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5305	-0-	-3251	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8064	-0-	-216	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7109	-0-	-1137	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
02	T. A.		2512	-0-	2512	2544	2512	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	431	-0-	-2544	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
10	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	12329	-0-	-5279	-0-	12329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	17340	-0-	-3492	-0-	825	1	16515	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	15425	-0-	-2495	-0-	407	1	15018	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	16011	-0-	-1845	-0-	395	1	15616	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	15613	-0-	-1517	-0-	931	1	14682	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	12922	-0-	-4779	-0-	910	1	12012	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15142	-0-	-1628	-0-	877	1	14265	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	840	1	12774	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15941	-0-	-179	-0-	1088	1	14853	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	12690	-0-	-2910	-0-	913	1	11777	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	10484	-0-	-5171	-0-	766	1	9718	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	283	-0-	-15137	-0-	158	1	125	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	25843	-0-	-2367	-0-	1229	1	24614	2	N	-0-					-0-
02	24444	X	22305	-0-	-2139	-0-	589	1	21716	2	N	-0-					-0-
03	26226	X	23121	-0-	-3105	-0-	570	1	22551	2	N	-0-					-0-
04	25380	X	17643	-0-	-7737	-0-	1052	1	16591	2	N	-0-					-0-
05	25854	X	18314	-0-	-7540	-0-	1289	1	17025	2	N	-0-					-0-
06	25020	X	18598	-0-	-6422	-0-	1077	1	17521	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	19239	-0-	-5468	-0-	1187	1	18052	2	N	-0-					-0-
08	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	1735	1	23681	2	N	-0-					-0-
09	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	1669	1	21526	2	N	-0-					-0-
10	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	1437	1	18241	2	N	-0-					-0-
11	24600	X	6	-0-	-24594	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	31570	-0-	-2623	-0-	1502	1	30068	2	N	-0-					-0-
02	29400	X	27049	-0-	-2351	-0-	714	1	26335	2	N	-0-					-0-
03	33511	X	33408	-0-	-103	-0-	824	1	32584	2	N	-0-					-0-
04	32430	X	27694	-0-	-4736	-0-	1652	1	26042	2	N	-0-					-0-
05	33511	X	28848	-0-	-4663	-0-	2031	1	26817	2	N	-0-					-0-
06	32340	X	24741	-0-	-7599	-0-	1433	1	23308	2	N	-0-					-0-
07	33418	X	25165	-0-	-8253	-0-	1553	1	23612	2	N	-0-					-0-
08	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	2301	1	31419	2	N	-0-					-0-
09	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	2258	1	29126	2	N	-0-					-0-
10	28861	X	27178	-0-	-1683	-0-	1985	1	25193	2	N	-0-					-0-
11	32640	X	41	-0-	-32599	-0-	23	1	18	2	N	-0-					-0-
12	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	2800	-0-	-8856	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10952	-0-	-704	-0-	10860	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			Y	-0-					-0-
05	12989	X	11174	-0-	-1815	-0-	11174	3			Y	-0-					-0-
06	12570	X	10529	-0-	-2041	-0-	10529	3			Y	-0-					-0-
07	12989	X	11282	-0-	-1707	-0-	11260	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	11160	X	10709	-0-	-451	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
09	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			Y	-0-					-0-
10	11284	X	11160	-0-	-124	-0-	11071	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
11	10920	X	10500	-0-	-420	-0-	10500	3			Y	-0-					-0-
12	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	16461	-0-	-2976	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	7549	-0-	-9755	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	3304	-0-	-15854	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					-0-
06	15930	X	14954	-0-	-976	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
08	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
09	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17770	-0-	-1450	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16468	-0-	-2132	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	2444	-0-	-16776	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	3			Y	-0-					29
02	12628	X	11582	-0-	-1046	-0-	11582	3			Y	-0-					29
03	13454	X	12432	-0-	-1022	-0-	12351	3	81	9	Y	74	103	1			-0-
04	13740	X	12073	-0-	-1667	-0-	12073	3			Y	-0-					-0-
05	14198	X	11784	-0-	-2414	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-
06	12780	X	11810	-0-	-970	-0-	11810	3			Y	-0-					-0-
07	12834	X	12075	-0-	-759	-0-	11976	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	12462	X	11796	-0-	-666	-0-	11796	3			Y	-0-					-0-
09	12060	X	11547	-0-	-513	-0-	11547	3			Y	-0-					-0-
10	12214	X	11628	-0-	-586	-0-	11628	3			Y	-0-					-0-
11	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	11031	3			Y	-0-					-0-
12	12090	X	11244	-0-	-846	-0-	11244	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	437	1	12160	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10619	-0-	-329	-0-	382	1	10237	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	11484	-0-	-699	-0-	444	1	11040	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	8393	-0-	-3787	-0-	430	1	7963	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	9027	-0-	-3559	-0-	446	1	8581	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9549	-0-	-2631	-0-	432	1	9117	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10782	-0-	-967	-0-	444	1	10338	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	9538	-0-	-1932	-0-	451	1	9087	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	7545	-0-	-1995	-0-	440	1	7105	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	7088	-0-	-3700	-0-	480	1	6608	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	5050	-0-	-5390	-0-	456	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	7367	-0-	-3421	-0-	462	1	6905	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
02	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
03	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	15872	-0-	-1678	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	6692	-0-	-11443	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	14488	-0-	-3062	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16806	-0-	-1329	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17878	-0-	-257	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
09	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
10	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	17196	-0-	-114	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5089	-0-	-3529	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	3100	-0-	-4012	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5313	-0-	-1879	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3978	-0-	-2592	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	686	-0-	-6103	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	1984	-0-	-3146	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	16	-0-	-3974	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	120	-0-	-1926	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	444	-0-	-1536	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	4716	-0-	-13109	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	10524	-0-	-5576	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
04	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
05	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
06	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
07	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
08	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
09	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16660	-0-	-3025	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	18305	-0-	-745	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	19060	-0-	-625	-0-	19060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9707	-0-	-1391	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	3743	-0-	-6281	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	1330	-0-	-9768	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	9152	-0-	-3372	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10312	-0-	-2212	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	7550	-0-	-4570	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
11	11580	X	153	-0-	-11427	-0-	153	1			N	-0-					-0-
12	10323	X	35	-0-	-10288	-0-	35	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
02	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15288	-0-	-1297	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	10753	-0-	-5297	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	5055	-0-	-11530	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
07	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
08	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
09	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
10	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
11	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18094	-0-	-1498	-0-	18094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	1829	-0-	-7874	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	492	-0-	-8272	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	606	-0-	-9469	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2755	-0-	-6995	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6999	-0-	-3076	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5757	-0-	-1023	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3964	-0-	-3042	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	3319	-0-	-6941	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*12	10602	X	4536	-0-	-6066	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12728	-0-	-3392	-0-	12728	2		N	-0-			-0-
02	13132	X	11356	-0-	-1776	-0-	11356	2		N	-0-			-0-
03	14539	X	11001	-0-	-3538	-0-	11001	2		N	-0-			-0-
04	14070	X	11965	-0-	-2105	-0-	11965	2		N	-0-			-0-
05	14260	X	11160	-0-	-3100	-0-	11160	2		N	-0-			-0-
06	12330	X	11562	-0-	-768	-0-	11562	2		N	-0-			-0-
07	12586	X	11312	-0-	-1274	-0-	11312	2		N	-0-			-0-
08	12369	X	11005	-0-	-1364	-0-	11005	2		N	-0-			-0-
09	11970	X	11073	-0-	-897	-0-	11073	2		N	-0-			-0-
10	11935	X	10622	-0-	-1313	-0-	10622	2		N	-0-			-0-
11	11550	X	10288	-0-	-1262	-0-	10288	2		N	-0-			-0-
12	11439	X	10224	-0-	-1215	-0-	10224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9002	-0-	-732	-0-	9002	2		N	-0-			-0-
02	7336	X	6477	-0-	-859	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
03	8122	X	2259	-0-	-5863	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
04	8700	X	1441	-0-	-7259	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
05	8990	X	2036	-0-	-6954	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	4377	-0-	-4323	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
07	7161	X	6361	-0-	-800	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2		N	-0-			-0-
09	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2		N	-0-			-0-
10	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	16901	2		N	-0-			-0-
11	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2		N	-0-			-0-
12	18600	X	14173	-0-	-4427	-0-	14173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6744	-0-	-2432	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
02	8232	X	4277	-0-	-3955	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
03	9114	X	8316	-0-	-798	-0-	8316	2		N	-0-			-0-
04	7380	X	6945	-0-	-435	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2		N	-0-			-0-
06	8040	X	7566	-0-	-474	-0-	7566	2		N	-0-			-0-
07	8308	X	6937	-0-	-1371	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
08	8463	X	7127	-0-	-1336	-0-	7127	2		N	-0-			-0-
09	8190	X	6584	-0-	-1606	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
10	8463	X	5881	-0-	-2582	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
11	7560	X	5601	-0-	-1959	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
12	7130	X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9079	-0-	-2515	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6553	-0-	-3387	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
03	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9022	-0-	-698	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8781	-0-	-1201	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8396	-0-	-2764	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	5324	-0-	-5836	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	5544	-0-	-3486	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	6734	-0-	-2473	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7467	-0-	-1443	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5127	-0-	-3274	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	23063	-0-	-2946	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19643	-0-	-2785	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	20764	-0-	-4036	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	21954	-0-	-1866	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	22525	-0-	-539	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	20143	-0-	-2177	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	21719	-0-	-973	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20241	-0-	-2451	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19443	-0-	-2517	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20320	-0-	-2217	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	17635	-0-	-3395	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	17068	-0-	-4663	-0-	17068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	2173	-0-	-9204	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12240	-0-	-2180	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14753	-0-	-1212	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10457	-0-	-4993	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14654	-0-	-102	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	4692	-0-	-10839	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	10491	-0-	-4779	-0-	468	1	10023	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	10085	-0-	-5694	-0-	439	1	9646	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	9626	-0-	-5644	-0-	434	1	9192	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	9472	-0-	-5191	-0-	431	1	9041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	16544	-0-		-2490	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	9291	-0-		-7901	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	10465	-0-		-5531	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10922	-0-		-5098	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	5689	-0-		-10865	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	8527	-0-		-7493	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	5931	-0-		-5353	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	6063	-0-		-5221	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9513	-0-		-1407	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6720	-0-		-2084	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5424	-0-		-3096	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	5644	-0-		-4183	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	1590	-0-		-12980	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	28	-0-		-8204	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	7130	X	6321	-0-		-809	-0-	395	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	9637	X	9637	-0-		-0-	-0-	403	1	9234	2	N	-0-					-0-
05	11044	X	11044	-0-		-0-	-0-	430	1	10614	2	N	-0-					-0-
06	10399	X	10399	-0-		-0-	-0-	407	1	9992	2	N	-0-					-0-
07	13493	X	13493	-0-		-0-	-0-	61	1	13432	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	7872	-0-		-3164	-0-	137	1	7735	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9264	-0-		-1416	-0-	421	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	8286	-0-		-5199	-0-	433	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	7890	-0-		-5160	-0-	409	1	7481	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	9688	-0-		-3797	-0-	420	1	9268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-	586	1	3840	2	N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-		-0-	-0-	503	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	908	-0-		-2750	-0-	590	1	318	2	N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	704	1	5900	2	N	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	767	1	3663	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3037	-0-		-503	-0-	690	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	1945	-0-		-1713	-0-	726	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1467	-0-		-2191	-0-	654	1	813	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2382	-0-		-1158	-0-	658	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2575	-0-		-1083	-0-	649	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	551	1	3732	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1333	-0-		-1116	-0-	220	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	18240	-0-	-1073	-0-	197	1	18043	2	N	-0-			-0-
02	17444	X	15870	-0-	-1574	-0-	174	1	15696	2	N	-0-			-0-
03	19530	X	17082	-0-	-2448	-0-	219	1	16863	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	15978	-0-	-2922	-0-	188	1	15790	2	N	-0-			-0-
05	19530	X	16168	-0-	-3362	-0-	197	1	15971	2	N	-0-			-0-
06	17640	X	15618	-0-	-2022	-0-	183	1	15435	2	N	-0-			-0-
07	17577	X	15741	-0-	-1836	-0-	193	1	15548	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	15570	-0-	-1511	-0-	196	1	15374	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	15118	-0-	-872	-0-	187	1	14931	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	15026	-0-	-1156	-0-	191	1	14835	2	N	-0-			-0-
11	15630	X	14347	-0-	-1283	-0-	173	1	14174	2	N	-0-			-0-
12	15748	X	13960	-0-	-1788	-0-	199	1	13761	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	80	1	10964	2	N	-0-			-0-
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	125	1	9446	2	N	-0-			-0-
03	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	320	1	15964	2	N	-0-			-0-
04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	313	1	16527	2	N	-0-			-0-
05	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	320	1	16991	2	N	-0-			-0-
06	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	310	1	16496	2	N	-0-			-0-
07	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	314	1	13616	2	N	-0-			-0-
08	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	316	1	14450	2	N	-0-			-0-
09	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	308	1	13759	2	N	-0-			-0-
10	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	323	1	14576	2	N	-0-			-0-
11	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	303	1	13060	2	N	-0-			-0-
*12	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	299	1	11905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10006	-0-	-1092	-0-	10006	2			N	-0-			-0-
02	10024	X	8281	-0-	-1743	-0-	8281	2			N	-0-			-0-
03	11098	X	9668	-0-	-1430	-0-	9668	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	9309	-0-	-1161	-0-	9309	2			N	-0-			-0-
05	10416	X	8889	-0-	-1527	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	8181	-0-	-1509	-0-	8181	2			N	-0-			-0-
07	9672	X	8299	-0-	-1373	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
08	9672	X	9043	-0-	-629	-0-	9043	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	7453	-0-	-1847	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	8503	-0-	-257	-0-	8503	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8624	-0-	-428	-0-	8624	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3598	-0-	-752	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3240	-0-	-1255	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3229	-0-	-1121	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	976	-0-	-4542	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

01	21576	X	20898	-0-	-678	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18755	-0-	-1125	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	20054	-0-	-1956	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	19251	-0-	-2049	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	19638	-0-	-1876	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17536	-0-	-2684	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	14884	-0-	-5886	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	14055	-0-	-6002	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	12251	-0-	-7009	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17126	-0-	-2497	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	17276	-0-	-274	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
*12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

01	11842	X	11328	-0-	-514	-0-	352	1	10976	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	9384	-0-	-1816	-0-	297	1	9087	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	9764	-0-	-2636	-0-	419	1	9345	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9549	-0-	-2451	-0-	393	1	9156	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	9410	-0-	-2277	-0-	419	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	8637	-0-	-2313	-0-	446	1	8191	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9571	-0-	-814	-0-	433	1	9138	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9149	-0-	-709	-0-	472	1	8677	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8535	-0-	-1005	-0-	477	1	8058	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9246	-0-	-333	-0-	470	1	8776	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8924	-0-	-346	-0-	400	1	8524	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9324	-0-	-255	-0-	391	1	8933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10745	-0-	-2399	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8120	-0-	-3724	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	9243	-0-	-3715	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8749	-0-	-3371	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	8603	-0-	-3921	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9461	-0-	-949	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9880	-0-	-770	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9563	-0-	-1442	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	23821	2			N	-0-					-0-
02	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	20298	-0-	-2859	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	22051	-0-	-989	-0-	22051	2			N	-0-					-0-
05	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	22289	-0-	-751	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	18312	-0-	-5186	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	19923	-0-	-4133	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	18822	-0-	-4458	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	22247	-0-	-1809	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	21517	-0-	-773	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	17965	-0-	-1968	-0-	17965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	13202	-0-	-7258	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	9800	-0-	-8680	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	12243	-0-	-8217	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11156	-0-	-2644	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	9294	-0-	-3486	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
09	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
11	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13455	-0-	-588	-0-	13455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	16056	-0-	-1738	-0-	16056	2			N	-0-			-0-
02	15456	X	14599	-0-	-857	-0-	14599	2			N	-0-			-0-
03	16492	X	16182	-0-	-310	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
04	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	15460	-0-	-691	-0-	15460	2			N	-0-			-0-
06	15660	X	14570	-0-	-1090	-0-	14570	2			N	-0-			-0-
07	16616	X	16123	-0-	-493	-0-	16123	2			N	-0-			-0-
08	16616	X	15510	-0-	-1106	-0-	15510	2			N	-0-			-0-
09	16080	X	15343	-0-	-737	-0-	15343	2			N	-0-			-0-
10	16120	X	14635	-0-	-1485	-0-	14635	2			N	-0-			-0-
11	15600	X	14230	-0-	-1370	-0-	14230	2			N	-0-			-0-
12	16120	X	12684	-0-	-3436	-0-	12684	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	22516	-0-	-5105	-0-	183	1	22333	2	N	-0-			-0-
02	19908	X	19628	-0-	-280	-0-	173	1	19455	2	N	-0-			-0-
03	22754	X	21693	-0-	-1061	-0-	188	1	21505	2	N	-0-			-0-
04	22020	X	21066	-0-	-954	-0-	179	1	20887	2	N	-0-			-0-
05	22754	X	21453	-0-	-1301	-0-	159	1	21294	2	N	-0-			-0-
06	21780	X	21171	-0-	-609	-0-	112	1	21059	2	N	-0-			-0-
07	21762	X	19752	-0-	-2010	-0-	148	1	19604	2	N	-0-			-0-
08	21762	X	18772	-0-	-2990	-0-	147	1	18625	2	N	-0-			-0-
09	21180	X	17695	-0-	-3485	-0-	146	1	17549	2	N	-0-			-0-
10	21886	X	18601	-0-	-3285	-0-	146	1	18455	2	N	-0-			-0-
11	21180	X	17438	-0-	-3742	-0-	143	1	17295	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	18012	-0-	-1735	-0-	147	1	17865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	8665	-0-	-14647	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
02	21056	X	12105	-0-	-8951	-0-	12105	2			N	-0-			-0-
03	20987	X	10859	-0-	-10128	-0-	10859	2			N	-0-			-0-
04	18450	X	9770	-0-	-8680	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
05	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-			-0-
06	12960	X	10379	-0-	-2581	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
07	13392	X	12629	-0-	-763	-0-	12629	2			N	-0-			-0-
08	14911	X	13740	-0-	-1171	-0-	13740	2			N	-0-			-0-
09	14430	X	13054	-0-	-1376	-0-	13054	2			N	-0-			-0-
10	14911	X	13819	-0-	-1092	-0-	13819	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	13249	-0-	-41	-0-	13249	2			N	-0-			-0-
*12	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	26137	-0-	-3654	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	22921	-0-	-3987	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	25543	-0-	-2078	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	24034	-0-	-2276	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	24211	-0-	-2728	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	23796	-0-	-1494	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	24101	-0-	-1443	-0-	24101	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	24037	-0-	-1507	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	15621	-0-	-8409	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20933	-0-	-3650	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	21374	-0-	-2416	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	21811	-0-	-2276	-0-	21811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10784	-0-	-3972	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	11196	-0-	-3219	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	9156	-0-	-4794	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
05	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
06	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10673	-0-	-1262	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	8928	-0-	-4650	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9431	-0-	-5029	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	10825	-0-	-4117	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	10984	-0-	-3476	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
*12	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2172	-0-	-888	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2366	-0-	-796	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1656	-0-	-1506	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2109	-0-	-1053	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1474	-0-	-806	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	1209	-0-	-831	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16465	-0-	-2352	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	11468	-0-	-5528	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	11724	-0-	-7093	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	14358	-0-	-3732	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
07	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15354	-0-	-1913	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11934	-0-	-6066	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	18047	-0-	-553	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	14469	-0-	-3531	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
*12	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	19665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	275	1	9757	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	7175	-0-	-3073	-0-	260	1	6915	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	6451	-0-	-4895	-0-	281	1	6170	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	8400	-0-	-2580	-0-	269	1	8131	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9004	-0-	-2342	-0-	253	1	8751	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	7007	-0-	-2713	-0-	220	1	6787	2	N	-0-					-0-
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	257	1	8930	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	221	1	8405	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	2847	-0-	-5853	-0-	298	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	6097	-0-	-3079	-0-	390	1	5707	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	5379	-0-	-3501	-0-	383	1	4996	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	5171	-0-	-4005	-0-	391	1	4780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12126	-0-	-1080	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7888	-0-	-3312	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11415	-0-	-985	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9105	-0-	-2625	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6323	-0-	-5798	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10660	-0-	-1070	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11022	-0-	-386	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10388	-0-	-1020	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9789	-0-	-861	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10020	-0-	-1016	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9763	-0-	-917	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9353	-0-	-1683	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	14233	-0-	-6320	-0-	92	1	14141	2	N	-0-			-0-
02	18144	X	12384	-0-	-5760	-0-	87	1	12297	2	N	-0-			-0-
03	19034	X	992	-0-	-18042	-0-	86	1	906	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	1330	-0-	-15410	-0-	83	1	1247	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	413	-0-	-15893	-0-	166	1	247	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	5151	-0-	-8619	-0-	247	1	4904	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	13671	-0-	-31	-0-	393	1	13278	2	N	-0-			-0-
08	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	389	1	13029	2	N	-0-			-0-
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	340	1	11435	2	N	-0-			-0-
10	13671	X	11442	-0-	-2229	-0-	321	1	11121	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	9152	-0-	-4078	-0-	379	1	8773	2	N	-0-			-0-
12	13671	X	9212	-0-	-4459	-0-	388	1	8824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	13576	-0-	-5830	-0-	229	1	13347	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	12250	-0-	-3514	-0-	217	1	12033	2	N	-0-			-0-
03	14849	X	13846	-0-	-1003	-0-	234	1	13612	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	13092	-0-	-1278	-0-	215	1	12877	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	13056	-0-	-1793	-0-	205	1	12851	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	11434	-0-	-1976	-0-	188	1	11246	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	12274	-0-	-1583	-0-	295	1	11979	2	N	-0-			-0-
08	13857	X	12217	-0-	-1640	-0-	292	1	11925	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	11625	-0-	-1455	-0-	290	1	11335	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12742	-0-	-309	-0-	291	1	12451	2	N	-0-			-0-
11	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	285	1	12121	2	N	-0-			-0-
*12	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	291	1	12496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	14831	-0-	-2622	-0-	14831	2			N	-0-			39
02	15344	X	13240	-0-	-2104	-0-	13240	2			N	-0-			39
03	15748	X	15369	-0-	-379	-0-	15369	2			N	-0-			39
04	14910	X	14663	-0-	-247	-0-	14663	2			N	-0-			39
05	14849	X	14094	-0-	-755	-0-	14094	2			N	-0-			39
06	14880	X	13417	-0-	-1463	-0-	13417	2			N	-0-			39
07	15376	X	13794	-0-	-1582	-0-	13794	2			N	-0-			39
08	15376	X	13069	-0-	-2307	-0-	13069	2			N	-0-			39
09	14670	X	12445	-0-	-2225	-0-	12445	2			N	-0-			39
10	14105	X	12624	-0-	-1481	-0-	12624	2			N	-0-			39
11	13410	X	12014	-0-	-1396	-0-	12014	2			N	-0-			39
12	13392	X	12175	-0-	-1217	-0-	12175	2			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 161,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8602	-0-	-1504	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	7683	-0-	-1137	-0-	7683	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	8547	-0-	-1187	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8049	-0-	-801	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	7798	-0-	-1130	-0-	7798	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7592	-0-	-718	-0-	7592	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	6891	-0-	-1665	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	7579	-0-	-977	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	6864	-0-	-1176	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	7197	-0-	-393	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	7219	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	18161	-0-	-1679	-0-	18161	2			N	-0-			-0-
02	17920	X	14478	-0-	-3442	-0-	14478	2			N	-0-			-0-
03	19840	X	15712	-0-	-4128	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
04	19110	X	15269	-0-	-3841	-0-	15269	2			N	-0-			-0-
05	18166	X	15384	-0-	-2782	-0-	15384	2			N	-0-			-0-
06	17580	X	14674	-0-	-2906	-0-	14674	2			N	-0-			-0-
07	16027	X	13229	-0-	-2798	-0-	13229	2			N	-0-			-0-
08	15779	X	13556	-0-	-2223	-0-	13556	2			N	-0-			-0-
09	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-			-0-
10	15376	X	14397	-0-	-979	-0-	14397	2			N	-0-			-0-
11	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-			-0-
*12	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	8613	-0-	-11041	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
02	13020	X	7694	-0-	-5326	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
05	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16537	2			N	-0-			-0-
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-			-0-
07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	14809	2			N	-0-			-0-
08	16523	X	14097	-0-	-2426	-0-	14097	2			N	-0-			-0-
09	15990	X	13233	-0-	-2757	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
10	16523	X	13832	-0-	-2691	-0-	13832	2			N	-0-			-0-
11	15510	X	12790	-0-	-2720	-0-	12790	2			N	-0-			-0-
12	14818	X	12638	-0-	-2180	-0-	12638	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	18204	-0-		-5790	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	16416	-0-		-5256	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	16238	-0-		-5927	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	9472	-0-		-9548	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	9448	-0-		-9245	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
06	25253	X	25253	-0-		-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
07	26072	X	26072	-0-		-0-	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
08	23041	X	23041	-0-		-0-	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	24364	-0-		-896	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	22467	-0-		-3635	-0-	22467	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	22078	-0-		-3182	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	21917	-0-		-3844	-0-	21917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14436	-0-		-2087	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11634	-0-		-2898	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	12054	-0-		-3074	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12320	-0-		-1660	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	9892	-0-		-4554	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9614	-0-		-4366	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	8424	-0-		-4472	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	9338	-0-		-3403	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10959	-0-		-1371	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	14032	X	14032	-0-		-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
11	12683	X	12683	-0-		-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
*12	13967	X	13967	-0-		-0-	-0-	13967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17926	-0-		-1573	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	11523	-0-		-5949	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	10212	-0-		-8667	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16961	-0-		-1219	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	16164	-0-		-2467	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15745	-0-		-1595	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15503	-0-		-2012	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15666	-0-		-1849	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13697	-0-		-3253	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	14108	-0-		-2167	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	13235	-0-		-2515	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	13440	-0-		-2215	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	321	1	13767	2	N	-0-			-0-
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	303	1	11556	2	N	-0-			-0-
03	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	329	1	12664	2	N	-0-			-0-
04	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	301	1	10505	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	328	-0-	-8817	-0-	328	1			N	-0-			-0-
06	8850	X	291	-0-	-8559	-0-	291	1			N	-0-			-0-
07	9145	X	7445	-0-	-1700	-0-	496	1	6949	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	491	1	8202	2	N	-0-			-0-
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	443	1	8547	2	N	-0-			-0-
10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	391	1	10061	2	N	-0-			-0-
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	380	1	9199	2	N	-0-			-0-
*12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	391	1	9384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

01	18693	X	11899	-0-	-6794	-0-	11899	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	7905	-0-	-8979	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
03	16430	X	8174	-0-	-8256	-0-	8174	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	11558	-0-	-562	-0-	11558	2			N	-0-			-0-
05	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-			-0-
06	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-			-0-
07	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	2			N	-0-			-0-
08	13547	X	13317	-0-	-230	-0-	13317	2			N	-0-			-0-
09	16770	X	13841	-0-	-2929	-0-	13841	2			N	-0-			-0-
10	17329	X	13823	-0-	-3506	-0-	13823	2			N	-0-			-0-
11	16770	X	13564	-0-	-3206	-0-	13564	2			N	-0-			-0-
12	15624	X	11087	-0-	-4537	-0-	11087	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

01	27094	X	22802	-0-	-4292	-0-	22802	2			N	-0-			-0-
02	23940	X	20313	-0-	-3627	-0-	20313	2			N	-0-			-0-
03	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25251	2			N	-0-			-0-
04	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	23154	2			N	-0-			-0-
05	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	24083	2			N	-0-			-0-
06	24450	X	22325	-0-	-2125	-0-	22325	2			N	-0-			-0-
07	25265	X	23510	-0-	-1755	-0-	23510	2			N	-0-			-0-
08	25265	X	23047	-0-	-2218	-0-	23047	2			N	-0-			-0-
09	23310	X	22333	-0-	-977	-0-	22333	2			N	-0-			-0-
10	24087	X	22965	-0-	-1122	-0-	22965	2			N	-0-			-0-
11	22740	X	22233	-0-	-507	-0-	22233	2			N	-0-			-0-
12	23498	X	21777	-0-	-1721	-0-	21777	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10026	3	101	9	N	92	196	1			41
02	8904	X	7614	-0-	-1290	-0-	7613	3	1	9	N	1					42
03	9145	X	8377	-0-	-768	-0-	8325	3	52	9	N	47	1	8			88
04	9810	X	7962	-0-	-1848	-0-	7934	3	28	9	N	25	1	8			112
05	10137	X	7836	-0-	-2301	-0-	7836	3			N	-0-					112
06	9810	X	7777	-0-	-2033	-0-	7760	3	17	9	N	15	104	1			23
07	8432	X	7995	-0-	-437	-0-	7988	3	7	9	N	6					29
08	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	8014	3			N	-0-					29
09	7950	X	7749	-0-	-201	-0-	7749	3			N	-0-					29
10	8029	X	7727	-0-	-302	-0-	7719	3	8	9	N	7					36
11	7770	X	7302	-0-	-468	-0-	7298	3	4	9	N	4					40
12	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	7697	3	1	9	N	1	10	1			31

TOTAL GAS PROD: 96,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5732	-0-	-1026	-0-	5706	3	26	9	N	24					76
02	5236	X	4801	-0-	-435	-0-	4801	3			N	-0-					76
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6231	3	1	9	N	1					77
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6142	3	63	9	N	57	1	8			133
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5927	3	13	9	N	12	112	1			33
06	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	5632	3	8	9	N	7					40
07	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5743	3			N	-0-					40
08	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	5621	3			N	-0-					40
09	6210	X	4667	-0-	-1543	-0-	4667	3			N	-0-					40
10	5952	X	3871	-0-	-2081	-0-	3867	3	4	9	N	4					44
11	5640	X	3341	-0-	-2299	-0-	3286	3	55	9	N	50					94
12	5735	X	2220	-0-	-3515	-0-	2219	3	1	9	N	1	6	1			89

TOTAL GAS PROD: 60,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9703	-0-	-2883	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8365	-0-	-2667	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9661	-0-	-2522	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	7651	-0-	-3509	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7710	-0-	-2768	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7795	-0-	-1595	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7722	-0-	-1950	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7580	-0-	-2092	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6818	-0-	-982	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7115	-0-	-945	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7677	-0-	-123	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7500	-0-	-928	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8692	-0-	-515	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8018	-0-	-382	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7640	-0-	-1660	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8112	-0-	-888	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8257	-0-	-1043	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7913	-0-	-157	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7651	-0-	-719	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8956	-0-	-561	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7591	-0-	-1005	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8123	-0-	-1394	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7559	-0-	-1321	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7788	-0-	-1171	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6845	-0-	-1825	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6847	-0-	-1554	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6762	-0-	-1360	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5771	-0-	-1789	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	5800	-0-	-1981	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6138	-0-	-702	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5656	-0-	-1195	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15439	-0-	-1580	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12545	-0-	-2463	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15377	-0-	-2603	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16520	-0-	-880	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17740	-0-	-240	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
06	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
07	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
08	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	16051	-0-	-1349	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16674	-0-	-1306	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	13589	-0-	-3811	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	14016	-0-	-4367	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			-0-
02	13468	X	4092	-0-	-9376	-0-	157	1	3935	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	13288	-0-	-73	-0-	270	1	13018	2	N	-0-			-0-
04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	268	1	12641	2	N	-0-			-0-
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	281	1	11519	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	4689	-0-	-8181	-0-	196	1	4493	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	10573	-0-	-2757	-0-	340	1	10233	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	11708	-0-	-1622	-0-	295	1	11413	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	10665	-0-	-2235	-0-	294	1	10371	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	11057	-0-	-754	-0-	293	1	10764	2	N	-0-			-0-
11	11340	X	10000	-0-	-1340	-0-	288	1	9712	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	9849	-0-	-1869	-0-	294	1	9555	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	24784	-0-	-2186	-0-	94	1	24690	2	N	-0-			-0-
02	24360	X	21799	-0-	-2561	-0-	82	1	21717	2	N	-0-			-0-
03	26970	X	22627	-0-	-4343	-0-	92	1	22535	2	N	-0-			-0-
04	25440	X	21073	-0-	-4367	-0-	91	1	20982	2	N	-0-			-0-
05	25420	X	20753	-0-	-4667	-0-	95	1	20658	2	N	-0-			-0-
06	23970	X	13180	-0-	-10790	-0-	62	1	13118	2	N	-0-			-0-
07	24149	X	6297	-0-	-17852	-0-	322	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	22630	X	13778	-0-	-8852	-0-	444	1	13334	2	N	-0-			-0-
09	21060	X	17874	-0-	-3186	-0-	379	1	17495	2	N	-0-			-0-
10	20739	X	18781	-0-	-1958	-0-	383	1	18398	2	N	-0-			-0-
11	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	370	1	18010	2	N	-0-			-0-
*12	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	385	1	18315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7114	-0-	-1659	-0-	7114	2			N	-0-			56
02	8204	X	5333	-0-	-2871	-0-	5333	2			N	-0-			56
03	9083	X	5755	-0-	-3328	-0-	5755	2			N	-0-			56
04	8790	X	5466	-0-	-3324	-0-	5466	2			N	-0-			56
05	8959	X	5637	-0-	-3322	-0-	5637	2			N	-0-			56
06	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	2			N	-0-			56
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-			56
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-			56
09	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-			56
10	6789	X	5604	-0-	-1185	-0-	5604	2			N	-0-			56
11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-			56
*12	6789	X	5332	-0-	-1457	-0-	60	1	5272	2	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 72,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	149	1	7363	2	N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	216	1	5374	2	N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	277	1	3623	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	3112	-0-	-2948	-0-	304	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2175	-0-	-4087	-0-	330	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	1136	-0-	-4924	-0-	354	1	782	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	1962	-0-	-4238	-0-	470	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2163	-0-	-1743	-0-	543	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2206	-0-	-914	-0-	496	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	434	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	483	-0-	-1617	-0-	375	1	108	2	N	-0-					-0-
*12	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	265	1	749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
03	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
04	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
08	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	24348	-0-	-328	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	21870	-0-	-2910	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	17748	-0-	-9687	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	5374	-0-	-21176	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	5524	-0-	-20764	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	14998	-0-	-8552	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21652	-0-	-2559	-0-	21652	2			N	-0-					-0-
08	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
09	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	18852	-0-	-2786	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	17589	-0-	-3351	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	17835	-0-	-3803	-0-	17835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
02	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
03	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
04	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
06	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
09	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
10	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	15101	-0-	-859	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	18305	-0-	-791	-0-	18305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50118	X	25886	-0-	-24232	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
02	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
03	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	25932	2			N	-0-					-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	23193	2			N	-0-					-0-
05	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
07	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
08	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
09	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
11	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9586	-0-	-489	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7973	-0-	-1537	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8851	-0-	-976	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7469	-0-	-2110	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8189	-0-	-631	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8829	-0-	-285	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7745	-0-	-835	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8473	-0-	-393	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	7821	-0-	-6253	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12631	-0-	-81	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
03	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
06	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12003	-0-	-2877	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11234	-0-	-3166	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13868	-0-	-1012	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12177	-0-	-2223	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13108	-0-	-1028	-0-	13108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6667	-0-	-2230	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
02	8036	X	7789	-0-	-247	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
03	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					-0-
05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	8190	-0-	-210	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8451	-0-	-818	-0-	8451	2			Y	-0-					-0-
08	9269	X	8483	-0-	-786	-0-	8483	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8106	-0-	-864	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
10	9052	X	8477	-0-	-575	-0-	8477	2			Y	-0-					-0-
11	8220	X	7967	-0-	-253	-0-	7967	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	21336	-0-	-736	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18430	-0-	-1730	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	19104	-0-	-3247	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	17925	-0-	-3705	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19359	-0-	-2992	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	17309	-0-	-3331	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	17282	-0-	-3116	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
09	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
10	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20730	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18675	-0-	-1995	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19977	-0-	-1382	-0-	19977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	14131	-0-	-1741	-0-	14098	2	33	9	Y	30					30
02	14336	X	4280	-0-	-10056	-0-	4280	2			Y	-0-					30
03	14694	X	12039	-0-	-2655	-0-	12037	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	14220	X	11616	-0-	-2604	-0-	11616	2			Y	-0-					-0-
05	14136	X	12840	-0-	-1296	-0-	12840	2			Y	-0-					-0-
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			Y	-0-					-0-
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	10389	-0-	-2445	-0-	10389	2			Y	-0-					-0-
09	12810	X	8916	-0-	-3894	-0-	8891	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	13237	X	9462	-0-	-3775	-0-	9462	2			Y	-0-					2
11	12810	X	11661	-0-	-1149	-0-	11661	2			Y	-0-					2
12	12307	X	11946	-0-	-361	-0-	11946	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 133,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6714	-0-	-1406	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6179	-0-	-2036	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7611	-0-	-604	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8864	-0-	-226	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8624	-0-	-769	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	29512	-0-	-1364	-0-	29512	2		N	-0-			-0-
02	27160	X	26014	-0-	-1146	-0-	26014	2		N	-0-			-0-
03	30008	X	28601	-0-	-1407	-0-	28601	2		N	-0-			-0-
04	29040	X	27193	-0-	-1847	-0-	27193	2		N	-0-			-0-
05	29636	X	27934	-0-	-1702	-0-	27934	2		N	-0-			-0-
06	28560	X	26455	-0-	-2105	-0-	26455	2		N	-0-			-0-
07	28799	X	26372	-0-	-2427	-0-	26372	2		N	-0-			-0-
08	28613	X	26727	-0-	-1886	-0-	26727	2		N	-0-			-0-
09	27180	X	26553	-0-	-627	-0-	26553	2		N	-0-			-0-
10	27931	X	26489	-0-	-1442	-0-	26489	2		N	-0-			-0-
11	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	2		N	-0-			-0-
12	27435	X	27262	-0-	-173	-0-	27262	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8644	-0-	-2020	-0-	8644	2		Y	-0-			-0-
02	9632	X	7648	-0-	-1984	-0-	7648	2		Y	-0-			-0-
03	10664	X	8311	-0-	-2353	-0-	8311	2		Y	-0-			-0-
04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2		Y	-0-			-0-
05	8649	X	8252	-0-	-397	-0-	8252	2		Y	-0-			-0-
06	8370	X	8007	-0-	-363	-0-	8007	2		Y	-0-			-0-
07	10013	X	8201	-0-	-1812	-0-	8201	2		Y	-0-			-0-
08	10013	X	8143	-0-	-1870	-0-	8143	2		Y	-0-			-0-
09	9690	X	7728	-0-	-1962	-0-	7728	2		Y	-0-			-0-
10	8277	X	7782	-0-	-495	-0-	7782	2		Y	-0-			-0-
11	8010	X	7518	-0-	-492	-0-	7518	2		Y	-0-			-0-
*12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6228	-0-	-2979	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7270	-0-	-1046	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7470	-0-	-590	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7781	-0-	-19	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7377	-0-	-393	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7483	-0-	-546	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7583	-0-	-217	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7751	-0-	-309	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	9790	-0-	-16963	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	-0-	-0-	-22344	-0-					N	-0-					-0-
03	20615	X	19699	-0-	-916	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
05	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	22996	2			N	-0-					-0-
06	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	21360	-0-	-6044	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	21794	-0-	-5610	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	22038	-0-	-4482	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	20497	-0-	-2505	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
11	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	21546	-0-	-1239	-0-	21546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12311	-0-	-1143	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10510	-0-	-1838	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11426	-0-	-2245	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	10577	-0-	-2653	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10603	-0-	-2665	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8368	-0-	-3542	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9029	-0-	-2596	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
10	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
11	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10083	-0-	-2007	-0-	10083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	25908	-0-	-1992	-0-	94	1	25814	2	N	-0-					-0-
02	25200	X	21738	-0-	-3462	-0-	109	1	21629	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	24371	-0-	-3529	-0-	92	1	24279	2	N	-0-					-0-
04	26220	X	22977	-0-	-3243	-0-	91	1	22886	2	N	-0-					-0-
05	26474	X	22943	-0-	-3531	-0-	95	1	22848	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	23851	-0-	-1229	-0-	62	1	23789	2	N	-0-					-0-
07	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	13	1	29302	2	N	-0-					-0-
08	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	98	1	24807	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20617	-0-	-3233	-0-	96	1	20521	2	N	-0-					-0-
10	28520	X	19951	-0-	-8569	-0-	98	1	19853	2	N	-0-					-0-
11	27600	X	18315	-0-	-9285	-0-	95	1	18220	2	N	-0-					-0-
12	29326	X	17732	-0-	-11594	-0-	99	1	17633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11179	-0-	-1500	-0-	469	1	10710	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	8489	-0-	-3523	-0-	368	1	8121	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	10136	-0-	-3163	-0-	380	1	9756	2	N	-0-					-0-
04	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	464	1	13761	2	N	-0-					-0-
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	468	1	13377	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	8664	-0-	-2166	-0-	179	1	8485	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	6801	-0-	-7893	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	8769	-0-	-5925	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	8761	-0-	-5459	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11511	-0-	-2346	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
*12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9427	-0-	-1547	-0-	396	1	9031	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8535	-0-	-1125	-0-	370	1	8165	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	352	1	9047	2	N	-0-					-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	402	1	11934	2	N	-0-					-0-
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	371	1	10609	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8585	-0-	-565	-0-	178	1	8407	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	5931	-0-	-5601	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	6272	-0-	-5260	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	5856	-0-	-5304	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	5593	-0-	-5381	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7786	-0-	-1004	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
*12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10311	-0-	-1159	-0-	433	1	9878	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9399	-0-	-933	-0-	408	1	8991	2	N	-0-					-0-
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	572	1	14712	2	N	-0-					-0-
04	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	416	1	12356	2	N	-0-					-0-
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	499	1	14282	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	10601	-0-	-3889	-0-	219	1	10382	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	8951	-0-	-6022	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	8426	-0-	-6547	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9213	-0-	-5097	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13678	-0-	-1109	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9300	-0-	-713	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	686	-0-	-13481	-0-	14	1	672	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	9622	-0-	-3174	-0-	265	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	187	1	21800	2	N	-0-			-0-
04	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	23096	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	8450	-0-	-2214	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
06	15690	X	1660	-0-	-14030	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
07	16213	X	1481	-0-	-14732	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
08	16213	X	7122	-0-	-9091	-0-	71	1	7051	2	N	-0-			-0-
09	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	10	1	21323	2	N	-0-			-0-
10	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	1	1	19984	2	N	-0-			-0-
11	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	4	1	18082	2	N	-0-			-0-
12	22041	X	19875	-0-	-2166	-0-	19875	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	20141	-0-	-6116	-0-	20141	2			N	-0-			-0-
02	22876	X	16583	-0-	-6293	-0-	16583	2			N	-0-			-0-
03	22754	X	19021	-0-	-3733	-0-	19021	2			N	-0-			-0-
04	22020	X	16570	-0-	-5450	-0-	16570	2			N	-0-			-0-
05	22754	X	20880	-0-	-1874	-0-	20880	2			N	-0-			-0-
06	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20086	2			N	-0-			-0-
07	19034	X	18770	-0-	-264	-0-	18770	2			N	-0-			-0-
08	20894	X	19515	-0-	-1379	-0-	19515	2			N	-0-			-0-
09	20220	X	17056	-0-	-3164	-0-	17056	2			N	-0-			-0-
10	20894	X	16584	-0-	-4310	-0-	16584	2			N	-0-			-0-
11	20100	X	16104	-0-	-3996	-0-	16104	2			N	-0-			-0-
12	19530	X	14960	-0-	-4570	-0-	14960	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-			-0-
02	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2			N	-0-			-0-
03	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22765	2			N	-0-			-0-
04	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	20966	2			N	-0-			-0-
05	24955	X	21111	-0-	-3844	-0-	21111	2			N	-0-			-0-
06	24150	X	19100	-0-	-5050	-0-	19100	2			N	-0-			-0-
07	24955	X	18545	-0-	-6410	-0-	18545	2			N	-0-			-0-
08	22754	X	18411	-0-	-4343	-0-	18411	2			N	-0-			-0-
09	20970	X	17929	-0-	-3041	-0-	17929	2			N	-0-			-0-
10	21111	X	18377	-0-	-2734	-0-	18377	2			N	-0-			-0-
11	19110	X	14799	-0-	-4311	-0-	14799	2			N	-0-			-0-
12	18538	X	13564	-0-	-4974	-0-	13564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	23457	-0-	-816	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
03	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20691	-0-	-2019	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	19958	-0-	-3509	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21092	-0-	-1618	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	12652	-0-	-10753	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	16108	-0-	-6522	-0-	119	1	15989	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	20620	-0-	-470	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	21302	-0-	-491	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	20343	-0-	-747	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	20469	-0-	-828	-0-	20469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	20171	-0-	-816	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18116	-0-	-2044	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	19347	-0-	-2973	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18035	-0-	-3565	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	18240	-0-	-1941	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	17160	-0-	-2370	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19207	-0-	-850	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16884	-0-	-2460	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14910	-0-	-3120	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	14776	-0-	-4444	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	14423	-0-	-4177	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	14412	-0-	-4808	-0-	14412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15392	-0-	-1224	-0-	15392	2			Y	-0-					-0-
02	15428	X	13664	-0-	-1764	-0-	13664	2			Y	-0-					-0-
03	17081	X	15327	-0-	-1754	-0-	15327	2			Y	-0-					-0-
04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			Y	-0-					-0-
05	16678	X	15939	-0-	-739	-0-	15939	2			Y	-0-					-0-
06	14910	X	13966	-0-	-944	-0-	13966	2			Y	-0-					-0-
07	17918	X	14217	-0-	-3701	-0-	14217	2			Y	-0-					-0-
08	17918	X	16906	-0-	-1012	-0-	16906	2			Y	-0-					-0-
09	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			Y	-0-					-0-
10	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			Y	-0-					-0-
11	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	19667	2			Y	-0-					-0-
*12	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	20116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12935	-0-	-1356	-0-	12935	2			Y	-0-					17
02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			Y	-0-					17
03	14539	X	13981	-0-	-558	-0-	13981	2			Y	-0-					17
04	14070	X	14028	-0-	-42	-0-	13903	2	125	9	Y	114	131	1			-0-
05	14539	X	13396	-0-	-1143	-0-	13396	2			Y	-0-					-0-
06	14130	X	12430	-0-	-1700	-0-	12430	2			Y	-0-					-0-
07	14601	X	12810	-0-	-1791	-0-	12726	2	84	9	Y	76					76
08	14508	X	11873	-0-	-2635	-0-	11859	2	14	9	Y	13	63	1			26
09	14040	X	10513	-0-	-3527	-0-	10513	2			Y	-0-					26
10	13392	X	9223	-0-	-4169	-0-	9223	2			Y	-0-					26
11	12420	X	9791	-0-	-2629	-0-	9791	2			Y	-0-					26
12	12803	X	10950	-0-	-1853	-0-	10950	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 145,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	17692	-0-	-1559	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-
02	17388	X	16493	-0-	-895	-0-	16493	2			Y	-0-					-0-
03	19251	X	17720	-0-	-1531	-0-	17720	2			Y	-0-					-0-
04	17850	X	16712	-0-	-1138	-0-	16712	2			Y	-0-					-0-
05	18259	X	16731	-0-	-1528	-0-	16731	2			Y	-0-					-0-
06	17100	X	16249	-0-	-851	-0-	16249	2			Y	-0-					-0-
07	17670	X	16770	-0-	-900	-0-	16770	2			Y	-0-					-0-
08	17670	X	15593	-0-	-2077	-0-	15593	2			Y	-0-					-0-
09	16710	X	14162	-0-	-2548	-0-	14162	2			Y	-0-					-0-
10	16802	X	13423	-0-	-3379	-0-	13423	2			Y	-0-					-0-
11	16260	X	13333	-0-	-2927	-0-	13333	2			Y	-0-					-0-
12	16337	X	14102	-0-	-2235	-0-	14102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	15250	-0-	-6791	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15078	-0-	-1666	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
03	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
04	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15608	-0-	-1101	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	14482	-0-	-5468	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	14342	-0-	-6273	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	15518	-0-	-5097	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	14521	-0-	-2669	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14584	-0-	-1009	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12834	-0-	-2196	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13429	-0-	-2102	-0-	13429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54684	X	44332	-0-		-10352	-0-	44332	2		N	-0-			-0-
02	48524	X	37928	-0-		-10596	-0-	37928	2		N	-0-			-0-
03	43785	X	43785	-0-		-0-	-0-	43785	2		N	-0-			-0-
04	42900	X	42128	-0-		-772	-0-	42128	2		N	-0-			-0-
05	44330	X	42784	-0-		-1546	-0-	42784	2		N	-0-			-0-
06	42900	X	41424	-0-		-1476	-0-	41424	2		N	-0-			-0-
07	43772	X	40802	-0-		-2970	-0-	40802	2		N	-0-			-0-
08	43772	X	39620	-0-		-4152	-0-	39620	2		N	-0-			-0-
09	42120	X	37091	-0-		-5029	-0-	37091	2		N	-0-			-0-
10	42811	X	33736	-0-		-9075	-0-	33736	2		N	-0-			-0-
11	41430	X	33554	-0-		-7876	-0-	33554	2		N	-0-			-0-
12	40021	X	33013	-0-		-7008	-0-	33013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	24581	-0-		-2761	-0-	24581	2		N	-0-			-0-
02	24164	X	21561	-0-		-2603	-0-	21561	2		N	-0-			-0-
03	26753	X	23457	-0-		-3296	-0-	23457	2		N	-0-			-0-
04	25170	X	22103	-0-		-3067	-0-	22103	2		N	-0-			-0-
05	25513	X	23147	-0-		-2366	-0-	23147	2		N	-0-			-0-
06	23790	X	21837	-0-		-1953	-0-	21837	2		N	-0-			-0-
07	23870	X	22405	-0-		-1465	-0-	22405	2		N	-0-			-0-
08	23467	X	20016	-0-		-3451	-0-	20016	2		N	-0-			-0-
09	22410	X	16575	-0-		-5835	-0-	16575	2		N	-0-			-0-
10	23157	X	16757	-0-		-6400	-0-	16757	2		N	-0-			-0-
11	21840	X	6767	-0-		-15073	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
12	21235	X	18423	-0-		-2812	-0-	18423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10694	-0-		-2264	-0-	10694	2		N	-0-			-0-
02	11802	X	11802	-0-		-0-	-0-	11802	2		N	-0-			-0-
03	13148	X	13148	-0-		-0-	-0-	13148	2		N	-0-			-0-
04	14848	X	14848	-0-		-0-	-0-	14848	2		N	-0-			-0-
05	13082	X	12803	-0-		-279	-0-	12803	2		N	-0-			-0-
06	12720	X	12626	-0-		-94	-0-	12626	2		N	-0-			-0-
07	15035	X	13021	-0-		-2014	-0-	13021	2		N	-0-			-0-
08	15035	X	12843	-0-		-2192	-0-	12843	2		N	-0-			-0-
09	14550	X	12493	-0-		-2057	-0-	12493	2		N	-0-			-0-
10	13051	X	12626	-0-		-425	-0-	12626	2		N	-0-			-0-
11	12630	X	12055	-0-		-575	-0-	12055	2		N	-0-			-0-
12	13020	X	12968	-0-		-52	-0-	12968	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13105	-0-	-1000	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12243	-0-	-497	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12287	-0-	-1818	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
04	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
05	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12649	-0-	-461	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
07	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11527	-0-	-2795	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12670	-0-	-2024	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12342	-0-	-1878	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
*12	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5535	-0-	-1316	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5309	-0-	-879	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4600	-0-	-1370	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	4533	-0-	-3237	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7397	-0-	-911	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	13478	-0-	-6176	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	16133	-0-	-1619	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
03	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	16517	-0-	-1339	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	13305	-0-	-6195	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	18373	-0-	-1777	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	18062	-0-	-2088	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15506	-0-	-1954	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
10	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	17072	-0-	-718	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	16028	-0-	-2355	-0-	16028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	20040	-0-	-15672	-0-	300	1	19740	2	N	-0-					-0-
02	26096	X	19372	-0-	-6724	-0-	295	1	19077	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	19384	-0-	-2657	-0-	307	1	19077	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	18842	-0-	-2488	-0-	134	1	18708	2	N	-0-					-0-
05	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	71	1	23350	2	N	-0-					-0-
06	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	68	1	21917	2	N	-0-					-0-
07	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	71	1	22603	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	21027	-0-	-2409	-0-	83	1	20944	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	21047	-0-	-1633	-0-	45	1	21002	2	N	-0-					-0-
10	23436	X	21500	-0-	-1936	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20203	-0-	-1787	-0-	12	1	20191	2	N	-0-					-0-
12	22661	X	21339	-0-	-1322	-0-	1	1	21338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	31559	-0-	-3533	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	27641	-0-	-3943	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	30432	-0-	-4443	-0-	30432	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	27863	-0-	-4087	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	28525	-0-	-3901	-0-	28525	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	27468	-0-	-3072	-0-	27468	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	27607	-0-	-2990	-0-	27607	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	27523	-0-	-2919	-0-	27523	2			N	-0-					-0-
09	27870	X	23540	-0-	-4330	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	23051	-0-	-5469	-0-	23051	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	20871	-0-	-6609	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	21919	-0-	-5702	-0-	21919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	22762	-0-	-1418	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
02	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
03	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
04	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	14033	-0-	-11356	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	11253	-0-	-13797	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	18531	-0-	-7354	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	24069	-0-	-1816	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19969	-0-	-3011	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
10	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20988	-0-	-2292	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21007	-0-	-3049	-0-	21007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12891	-0-	-1109	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14202	-0-	-1298	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13480	-0-	-1520	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13362	-0-	-2138	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12893	-0-	-1717	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12757	-0-	-1503	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12117	-0-	-2081	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11822	-0-	-1648	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12087	-0-	-1274	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11921	-0-	-979	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12425	-0-	-347	-0-	12425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	15521	-0-	-3916	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	16085	-0-	-1471	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16486	-0-	-2951	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15734	-0-	-1576	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17491	-0-	-303	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15074	-0-	-2720	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15427	-0-	-2057	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	15415	-0-	-2645	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17226	-0-	-1436	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	14514	-0-	-3546	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13762	-0-	-2172	-0-	13762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19186	-0-	-1801	-0-	19186	2			N	-0-			-0-
02	18956	X	16935	-0-	-2021	-0-	16935	2			N	-0-			-0-
03	19096	X	18409	-0-	-687	-0-	18409	2			N	-0-			-0-
04	18570	X	17518	-0-	-1052	-0-	17518	2			N	-0-			-0-
05	19189	X	17807	-0-	-1382	-0-	17807	2			N	-0-			-0-
06	18570	X	16797	-0-	-1773	-0-	16797	2			N	-0-			-0-
07	18755	X	16980	-0-	-1775	-0-	16980	2			N	-0-			-0-
08	18414	X	16835	-0-	-1579	-0-	16835	2			N	-0-			-0-
09	17520	X	16301	-0-	-1219	-0-	16301	2			N	-0-			-0-
10	17794	X	17410	-0-	-384	-0-	17410	2			N	-0-			-0-
11	16800	X	16631	-0-	-169	-0-	16631	2			N	-0-			-0-
12	16988	X	16878	-0-	-110	-0-	16878	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	15555	-0-	-2146	-0-	300	1	15255	2	N	-0-			-0-
02	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	295	1	17641	2	N	-0-			-0-
03	17701	X	11646	-0-	-6055	-0-	312	1	11334	2	N	-0-			-0-
04	17130	X	11812	-0-	-5318	-0-	281	1	11531	2	N	-0-			-0-
05	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	108	1	20490	2	N	-0-			-0-
06	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	98	1	21374	2	N	-0-			-0-
07	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	96	1	20441	2	N	-0-			-0-
08	17701	X	12222	-0-	-5479	-0-	208	1	12014	2	N	-0-			-0-
09	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	45	1	21322	2	N	-0-			-0-
10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	22591	2			N	-0-			-0-
11	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	6	1	20432	2	N	-0-			-0-
12	22072	X	19997	-0-	-2075	-0-	19997	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	4091	-0-	-13052	-0-	336	1	3755	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	3072	-0-	-12552	-0-	415	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	17298	X	6898	-0-	-10400	-0-	456	1	6442	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	11656	-0-	-5084	-0-	471	1	11185	2	N	-0-			-0-
05	15438	X	8781	-0-	-6657	-0-	500	1	8281	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	2986	-0-	-3704	-0-	486	1	2500	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	3439	-0-	-8620	-0-	468	1	2971	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	7835	-0-	-4224	-0-	334	1	7501	2	N	-0-			-0-
09	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	152	1	15332	2	N	-0-			-0-
10	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	6	1	21874	2	N	-0-			-0-
11	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	3	1	18916	2	N	-0-			-0-
*12	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	1	1	17729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13647	-0-	-2163	-0-	13647	2			Y	-0-					-0-
02	14280	X	11316	-0-	-2964	-0-	11316	2			Y	-0-					-0-
03	14942	X	11980	-0-	-2962	-0-	11980	2			Y	-0-					-0-
04	14460	X	10584	-0-	-3876	-0-	10584	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	10345	-0-	-3295	-0-	10345	2			Y	-0-					-0-
06	12090	X	9973	-0-	-2117	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
07	12493	X	9818	-0-	-2675	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
08	11966	X	9489	-0-	-2477	-0-	9489	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9001	-0-	-1589	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9128	-0-	-1226	-0-	9128	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	8795	-0-	-1165	-0-	8795	2			Y	-0-					-0-
12	9827	X	8604	-0-	-1223	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14987	-0-	-133	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16168	-0-	-1037	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15314	-0-	-1336	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15440	-0-	-1765	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14526	-0-	-1884	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14769	-0-	-1816	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14671	-0-	-1511	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14084	-0-	-1216	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14516	-0-	-922	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	14432	-0-	-88	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
*12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6216	-0-	-840	-0-	6162	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6906	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	8040	X	6858	-0-	-1182	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	6428	-0-	-1880	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	6943	-0-	-1097	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6178	-0-	-921	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5864	-0-	-1235	-0-	5811	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	6930	X	6192	-0-	-738	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			Y	-0-					-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					-0-
*12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8252	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17847	-0-	-1838	-0-	17847	2			Y	-0-					-0-
02	17640	X	15937	-0-	-1703	-0-	15883	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	18910	X	17375	-0-	-1535	-0-	17320	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	18300	X	16701	-0-	-1599	-0-	16701	2			Y	-0-					-0-
05	18507	X	16778	-0-	-1729	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
06	17280	X	14991	-0-	-2289	-0-	14991	2			Y	-0-					-0-
07	17639	X	15479	-0-	-2160	-0-	15479	2			Y	-0-					-0-
08	17360	X	15839	-0-	-1521	-0-	15786	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	16710	X	15044	-0-	-1666	-0-	15044	2			Y	-0-					-0-
10	16771	X	15037	-0-	-1734	-0-	15037	2			Y	-0-					-0-
11	15330	X	14322	-0-	-1008	-0-	14322	2			Y	-0-					-0-
12	15841	X	14453	-0-	-1388	-0-	14399	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	548	-0-	-712	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	20950	-0-	-68	-0-	48	1	20902	2	N	-0-					-0-
02	19488	X	3848	-0-	-15640	-0-	33	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	56	-0-	-22481	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	21810	X	7676	-0-	-14134	-0-	306	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	13700	-0-	-8837	-0-	461	1	13239	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	15307	-0-	-4973	-0-	312	1	14995	2	N	-0-					-0-
07	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	165	1	17043	2	N	-0-					-0-
08	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	160	1	17850	2	N	-0-					-0-
09	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	157	1	16859	2	N	-0-					-0-
10	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	157	1	17147	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	15878	-0-	-1552	-0-	154	1	15724	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	16671	-0-	-1340	-0-	149	1	16522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			Y	-0-					-0-
02	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			Y	-0-					-0-
03	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			Y	-0-					-0-
04	21420	X	19790	-0-	-1630	-0-	19790	2			Y	-0-					-0-
05	22134	X	20337	-0-	-1797	-0-	20337	2			Y	-0-					-0-
06	22590	X	19302	-0-	-3288	-0-	19302	2			Y	-0-					-0-
07	23343	X	18637	-0-	-4706	-0-	18637	2			Y	-0-					-0-
08	23033	X	17928	-0-	-5105	-0-	17928	2			Y	-0-					-0-
09	19800	X	16570	-0-	-3230	-0-	16570	2			Y	-0-					-0-
10	20336	X	16655	-0-	-3681	-0-	16655	2			Y	-0-					-0-
11	19290	X	16076	-0-	-3214	-0-	16076	2			Y	-0-					-0-
12	18631	X	16411	-0-	-2220	-0-	16411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7151	-0-	-692	-0-	369	1	6782	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6209	-0-	-875	-0-	349	1	5860	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6648	-0-	-1350	-0-	405	1	6243	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6070	-0-	-1670	-0-	411	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7374	-0-	-624	-0-	408	1	6966	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5396	-0-	-1534	-0-	342	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	402	1	5721	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	4960	-0-	-2418	-0-	401	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	4407	-0-	-2733	-0-	382	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	2571	-0-	-4807	-0-	411	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	362	1	8482	2	N	-0-					-0-
*12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	388	1	9255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	11888	-0-	-5255	-0-	232	1	11656	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	9828	-0-	-5656	-0-	233	1	9595	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	8761	-0-	-5096	-0-	270	1	8491	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	9834	-0-	-3066	-0-	274	1	9560	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10038	-0-	-1959	-0-	280	1	9758	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	9777	-0-	-1713	-0-	277	1	9500	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	7572	-0-	-3309	-0-	291	1	7281	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7100	-0-	-3068	-0-	354	1	6746	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	5428	-0-	-4412	-0-	355	1	5073	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7390	-0-	-2716	-0-	362	1	7028	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	6501	-0-	-3279	-0-	337	1	6164	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	2533	-0-	-5031	-0-	313	1	2220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	12004	-0-	-6782	-0-	267	1	11737	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	8143	-0-	-8825	-0-	284	1	7859	2	N	-0-			-0-
03	18786	X	12417	-0-	-6369	-0-	312	1	12105	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	11453	-0-	-3397	-0-	282	1	11171	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	291	-0-	-11954	-0-	291	1			N	-0-			-0-
06	12030	X	1463	-0-	-10567	-0-	374	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	8300	-0-	-4131	-0-	449	1	7851	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	8687	-0-	-3744	-0-	406	1	8281	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	7778	-0-	-3682	-0-	326	1	7452	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	6307	-0-	-2001	-0-	354	1	5953	2	N	-0-			-0-
11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	380	1	8406	2	N	-0-			-0-
*12	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	363	1	8902	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	10557	-0-	-27	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	10947	-0-	-771	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	6353	-0-	-4987	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
05	11687	X	2435	-0-	-9252	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	838	-0-	-10472	-0-	838	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	103	-0-	-11584	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	8987	-0-	-1956	-0-	8987	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5617	-0-	-743	-0-	5617	2			N	-0-			-0-
10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-			-0-
11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-			-0-
*12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	8876	-0-	-1652	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9514	-0-	-1894	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9155	-0-	-1225	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9449	-0-	-1184	-0-	9449	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	8714	-0-	-1486	-0-	8714	2			N	-0-			-0-
07	9827	X	9369	-0-	-458	-0-	9369	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	7770	-0-	-1747	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8569	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	8557	-0-	-898	-0-	8557	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	8497	-0-	-563	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	9281	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	16614	-0-	-1459	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	14693	-0-	-1631	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15931	-0-	-1584	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14880	-0-	-1470	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	14720	-0-	-2175	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15282	-0-	-798	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15417	-0-	-858	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15104	-0-	-830	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13320	-0-	-1950	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15030	-0-	-749	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14721	-0-	-549	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14862	-0-	-483	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17416	-0-	-2269	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	14805	-0-	-2975	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16556	-0-	-2447	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	15366	-0-	-3024	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	10919	-0-	-8084	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	757	-0-	-16103	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	8568	-0-	-7986	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	10984	-0-	-5570	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
09	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
10	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16793	-0-	-1311	-0-	16793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	28819	-0-	-1778	-0-	28819	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	25327	-0-	-1917	-0-	25327	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	28402	-0-	-1327	-0-	28402	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	27109	-0-	-1271	-0-	27109	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	27763	-0-	-1408	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	26680	-0-	-1220	-0-	26680	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	27324	-0-	-1072	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	27222	-0-	-1174	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	26058	-0-	-1062	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	26334	-0-	-1442	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	25170	-0-	-1500	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	26168	-0-	-1143	-0-	26168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9901	-0-	-2003	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8838	-0-	-1018	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8943	-0-	-1969	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8424	-0-	-1146	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7678	-0-	-1892	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7581	-0-	-2215	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7241	-0-	-1687	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
09	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8480	-0-	-1130	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	15784	-0-	-2196	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14615	-0-	-1345	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16637	-0-	-1002	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	16036	-0-	-14	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	16079	-0-	-103	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15830	-0-	-280	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16185	-0-	-462	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16203	-0-	-444	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15968	-0-	-82	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15851	-0-	-517	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14957	-0-	-883	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	12201	-0-	-4291	-0-	12201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2275	-0-	-1197	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2837	-0-	-1007	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2632	-0-	-1026	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1184	-0-	-2195	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	1788	-0-	-1482	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1387	-0-	-1248	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1819	-0-	-551	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7911	-0-	-2505	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9558	-0-	-132	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8530	-0-	-1483	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9039	-0-	-1470	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8510	-0-	-1660	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8530	-0-	-1979	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7673	-0-	-1897	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7885	-0-	-1167	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12040	-0-	-1879	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10626	-0-	-1106	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9291	-0-	-3698	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	7172	-0-	-5398	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	8249	-0-	-4368	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	7127	-0-	-4513	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	7397	-0-	-4383	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7184	-0-	-2116	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7558	-0-	-422	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
*12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10569	2			N	-0-					246
02	10388	X	8869	-0-	-1519	-0-	8869	2			N	-0-					246
03	11501	X	10689	-0-	-812	-0-	10689	2			N	-0-					246
04	10290	X	10219	-0-	-71	-0-	10219	2			N	-0-					246
05	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	10238	2			N	-0-					246
06	10350	X	9643	-0-	-707	-0-	9643	2			N	-0-					246
07	10695	X	9813	-0-	-882	-0-	9813	2			N	-0-					246
08	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2			N	-0-					246
09	10230	X	9377	-0-	-853	-0-	9377	2			N	-0-					246
10	10230	X	9552	-0-	-678	-0-	9552	2			N	-0-					246
11	9630	X	9467	-0-	-163	-0-	9467	2			N	-0-					246
12	9827	X	9045	-0-	-782	-0-	9045	2			N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 117,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	24215	-0-	-2042	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	21655	-0-	-2061	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	24219	-0-	-2038	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23108	-0-	-1282	-0-	23108	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	22861	-0-	-1660	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	22318	-0-	-1112	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21895	-0-	-2316	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	20654	-0-	-3557	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18841	-0-	-4259	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	12602	-0-	-10462	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	10432	-0-	-11888	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	8542	-0-	-13344	-0-	8542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	16014	-0-	-509	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14960	-0-	-692	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15285	-0-	-2044	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14348	-0-	-2422	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	13125	-0-	-3460	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	12033	-0-	-3987	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	8635	-0-	-7919	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	4578	-0-	-10705	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	1420	-0-	-12920	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
11	12030	X	685	-0-	-11345	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
02	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
03	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
04	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	17580	-0-	-28	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16973	-0-	-67	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	17279	-0-	-329	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16985	-0-	-623	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15873	-0-	-1167	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15895	-0-	-1682	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15250	-0-	-1730	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15010	-0-	-2257	-0-	15010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	2704	-0-	-21631	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
04	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	19992	-0-	-3568	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	18411	-0-	-4389	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20290	-0-	-3270	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	21007	-0-	-1933	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	20315	-0-	-265	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
10	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	18685	-0-	-1655	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	20113	-0-	-905	-0-	20113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7860	-0-	4760	4760	7860	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9759	-0-	6659	11419	9759	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6829	-0-	3829	15248	6829	2			N	-0-					-0-
10	16311	X	1063	-0-	-15248	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12515	-0-	-1807	-0-	265	1	12250	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11893	-0-	-623	-0-	220	1	11673	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13498	-0-	-49	-0-	243	1	13255	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12114	-0-	-846	-0-	233	1	11881	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12431	-0-	-961	-0-	241	1	12190	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12098	-0-	-952	-0-	235	1	11863	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	11063	-0-	-2422	-0-	234	1	10829	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	12333	-0-	-1152	-0-	237	1	12096	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10793	-0-	-1327	-0-	235	1	10558	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10887	-0-	-1606	-0-	241	1	10646	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	10063	-0-	-2027	-0-	227	1	9836	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10821	-0-	-1517	-0-	246	1	10575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	16505	-0-	-11054	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	15896	-0-	-4572	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19934	-0-	-1053	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
04	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
05	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
06	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	22569	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21999	-0-	-259	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	20540	-0-	-1718	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	20607	-0-	-1953	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21165	-0-	-2147	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	19990	-0-	-2570	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
*12	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
02	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17255	-0-	-2213	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17269	-0-	-2921	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17358	-0-	-3505	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	15690	-0-	-4500	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16174	-0-	-3852	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16090	-0-	-1766	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15021	-0-	-2259	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15041	-0-	-2319	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13976	-0-	-1714	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14312	-0-	-1870	-0-	14312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6561	-0-	-2646	-0-	6553	2	8	9	Y	7					23
02	8148	X	5533	-0-	-2615	-0-	5533	2			Y	-0-					23
03	8463	X	2130	-0-	-6333	-0-	2130	2			Y	-0-					23
04	6690	X	4058	-0-	-2632	-0-	4019	2	39	9	Y	35	58	1			-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
07	6138	X	223	-0-	-5915	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7836	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-					-0-
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
*12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12833	-0-	-1086	-0-	12833	2			Y	-0-					16
02	12432	X	11300	-0-	-1132	-0-	11300	2			Y	-0-					16
03	13206	X	12264	-0-	-942	-0-	12264	2			Y	-0-					16
04	12780	X	11678	-0-	-1102	-0-	11649	2	29	9	Y	26	26	1			16
05	12927	X	11770	-0-	-1157	-0-	11770	2			Y	-0-					16
06	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			Y	-0-					16
07	12524	X	11419	-0-	-1105	-0-	11419	2			Y	-0-					16
08	12276	X	11151	-0-	-1125	-0-	11151	2			Y	-0-					16
09	11670	X	10712	-0-	-958	-0-	10712	2			Y	-0-					16
10	11780	X	10933	-0-	-847	-0-	10933	2			Y	-0-					16
11	11190	X	10473	-0-	-717	-0-	10473	2			Y	-0-					16
12	11408	X	10497	-0-	-911	-0-	10497	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 136,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12408	-0-	-2007	-0-	12408	2			Y	-0-					-0-
02	12824	X	11432	-0-	-1392	-0-	11432	2			Y	-0-					-0-
03	13609	X	12555	-0-	-1054	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	12458	-0-	-82	-0-	12458	2			Y	-0-					-0-
05	12648	X	12289	-0-	-359	-0-	12289	2			Y	-0-					-0-
06	12240	X	11752	-0-	-488	-0-	11752	2			Y	-0-					-0-
07	12865	X	11515	-0-	-1350	-0-	11515	2			Y	-0-					-0-
08	12865	X	11339	-0-	-1526	-0-	11339	2			Y	-0-					-0-
09	12450	X	10661	-0-	-1789	-0-	10661	2			Y	-0-					-0-
10	12276	X	10632	-0-	-1644	-0-	10632	2			Y	-0-					-0-
11	11760	X	10295	-0-	-1465	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-
12	10509	X	9670	-0-	-839	-0-	9670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	16311	-0-	-4831	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
02	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
03	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
04	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	21043	-0-	-1370	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	21564	-0-	-126	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	20595	-0-	-1818	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19853	-0-	-2560	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18794	-0-	-2896	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	19220	-0-	-3069	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	18326	-0-	-3244	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19045	-0-	-1539	-0-	19045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9080	-0-	-1615	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8145	-0-	-1319	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8953	-0-	-1029	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9223	-0-	-387	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8972	-0-	-359	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
08	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8623	-0-	-407	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8946	-0-	-292	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8729	-0-	-301	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8632	-0-	-699	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9603	-0-	-968	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8395	-0-	-929	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9230	-0-	-504	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9201	-0-	-129	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9357	-0-	-160	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8986	-0-	-903	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8956	-0-	-704	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8869	-0-	-1113	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8754	-0-	-608	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10884	-0-	-1330	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9675	-0-	-1105	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10209	-0-	-1416	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
07	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9184	-0-	-2596	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8597	-0-	-3553	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	8908	-0-	-3647	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	8477	-0-	-3673	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	8842	-0-	-2566	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	15027	-0-	-2364	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	13313	-0-	-2171	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14648	-0-	-1348	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13401	-0-	-1989	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13204	-0-	-2172	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12955	-0-	-1595	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
08	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
09	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15597	-0-	-1422	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15800	-0-	-1300	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	14426	-0-	-3833	-0-	14426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14704	-0-	-1044	-0-	14704	2			Y	-0-					19
02	14000	X	13262	-0-	-738	-0-	13262	2			Y	-0-					19
03	15221	X	14737	-0-	-484	-0-	14737	2			Y	-0-					19
04	14730	X	13983	-0-	-747	-0-	13955	2	28	9	Y	25	28	1			16
05	15221	X	13362	-0-	-1859	-0-	13362	2			Y	-0-					16
06	14250	X	13267	-0-	-983	-0-	13267	2			Y	-0-					16
07	14725	X	13481	-0-	-1244	-0-	13481	2			Y	-0-					16
08	14725	X	13321	-0-	-1404	-0-	13321	2			Y	-0-					16
09	13980	X	12477	-0-	-1503	-0-	12477	2			Y	-0-					16
10	13702	X	13274	-0-	-428	-0-	13274	2			Y	-0-					16
11	13260	X	12490	-0-	-770	-0-	12490	2			Y	-0-					16
12	13485	X	12664	-0-	-821	-0-	12664	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 161,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18529	2	33	9	Y	30					30
02	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			Y	-0-					30
03	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17431	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	15750	X	15433	-0-	-317	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
05	16275	X	14336	-0-	-1939	-0-	14336	2			Y	-0-					-0-
06	17700	X	14477	-0-	-3223	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-
07	18290	X	15433	-0-	-2857	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
08	17422	X	14928	-0-	-2494	-0-	14928	2			Y	-0-					-0-
09	15420	X	14143	-0-	-1277	-0-	14118	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	2			Y	-0-					2
11	14940	X	13556	-0-	-1384	-0-	13556	2			Y	-0-					2
12	15283	X	13521	-0-	-1762	-0-	13521	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 182,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	706	-0-	-10268	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	6449	-0-	-2763	-0-	139	1	6310	2	N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	111	1	9031	2	N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	94	1	9080	2	N	-0-					-0-
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	97	1	8287	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7185	-0-	-1665	-0-	107	1	7078	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	7272	-0-	-2214	-0-	98	1	7174	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	96	1	8028	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7695	-0-	-1485	-0-	101	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7200	-0-	-1170	-0-	117	1	7083	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6538	-0-	-1322	-0-	139	1	6399	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7051	-0-	-1071	-0-	152	1	6899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19372	2	21	9	Y	19					19
02	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			Y	-0-					19
03	15531	X	11905	-0-	-3626	-0-	11905	2			Y	-0-					19
04	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16981	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			Y	-0-					13
06	18630	X	16727	-0-	-1903	-0-	16727	2			Y	-0-					13
07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			Y	-0-					13
08	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			Y	-0-					13
09	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17319	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	17887	X	17667	-0-	-220	-0-	17667	2			Y	-0-					-0-
11	17700	X	16648	-0-	-1052	-0-	16648	2			Y	-0-					-0-
12	18290	X	17018	-0-	-1272	-0-	17018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14324	-0-	-1641	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	11473	-0-	-2947	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13393	-0-	-1983	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12856	-0-	-2024	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13411	-0-	-1314	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11776	-0-	-2084	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11122	-0-	-2270	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11520	-0-	-1903	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10497	-0-	-2493	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	10857	-0-	-2566	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10079	-0-	-1711	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11438	-0-	-94	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6209	-0-	-875	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6865	-0-	-296	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6140	-0-	-550	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6282	-0-	-569	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6015	-0-	-345	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6121	-0-	-29	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	14345	-0-	-5216	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
02	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12565	-0-	-2656	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13450	-0-	-1280	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12811	-0-	-2751	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11546	-0-	-3514	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	10040	-0-	-5522	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	9512	-0-	-4376	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10050	-0-	-3390	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10597	-0-	-2206	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	4557	-0-	-6993	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9468	-0-	-917	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	255	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	243	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	292	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	279	1	4055	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	290	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	282	1	3763	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	288	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	285	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	2594	-0-	-1726	-0-	337	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	392	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4116	-0-	-174	-0-	347	1	3769	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	369	1	4000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	18230	-0-	-3191	-0-	291	1	17939	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	15800	-0-	-3548	-0-	284	1	15516	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	17177	-0-	-4244	-0-	293	1	16884	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	14600	-0-	-3580	-0-	282	1	14318	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	9908	-0-	-8878	-0-	324	1	9584	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	13586	-0-	-4054	-0-	225	1	13361	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	15728	-0-	-1756	-0-	231	1	15497	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	237	1	14843	2	N	-0-					-0-
09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	225	1	16452	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	15691	-0-	-26	-0-	152	1	15539	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	12733	-0-	-2477	-0-	112	1	12621	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	4646	-0-	-12590	-0-	248	1	4398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9632	-0-	-877	-0-	9611	2	21	9	Y	19					19
02	9100	X	8718	-0-	-382	-0-	8718	2			Y	-0-					19
03	9982	X	9075	-0-	-907	-0-	9075	2			Y	-0-					19
04	9660	X	8733	-0-	-927	-0-	8732	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	9982	X	8933	-0-	-1049	-0-	8933	2			Y	-0-					13
06	9330	X	8622	-0-	-708	-0-	8622	2			Y	-0-					13
07	9641	X	8663	-0-	-978	-0-	8663	2			Y	-0-					13
08	9083	X	8904	-0-	-179	-0-	8904	2			Y	-0-					13
09	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	8557	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	8341	-0-	-269	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	8520	-0-	-377	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15075	-0-	-1386	-0-	15028	2	47	9	Y	43	85	1			66
02	14868	X	13548	-0-	-1320	-0-	13487	2	61	9	Y	55					121
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16334	2	40	9	Y	36	75	1			82
04	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	15101	2	30	9	Y	27	67	1			42
05	15159	X	15012	-0-	-147	-0-	14990	2	22	9	Y	20	33	1			29
06	15840	X	13977	-0-	-1863	-0-	13959	2	18	9	Y	16					45
07	16368	X	13880	-0-	-2488	-0-	13865	2	15	9	Y	14					59
08	16368	X	13348	-0-	-3020	-0-	13339	2	9	9	Y	8					67
09	15120	X	12623	-0-	-2497	-0-	12610	2	13	9	Y	12					79
10	15004	X	12989	-0-	-2015	-0-	12948	2	41	9	Y	37	62	1			54
11	13980	X	12103	-0-	-1877	-0-	12040	2	63	9	Y	57	51	1			60
12	13888	X	12321	-0-	-1567	-0-	12263	2	58	9	Y	53					113

TOTAL GAS PROD: 166,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	4694	-0-	-5660	-0-	4663	2	31	9	Y	28					69
02	8400	X	7326	-0-	-1074	-0-	7293	2	33	9	Y	30	26	1			73
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11701	2	20	9	Y	18					91
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12405	2	22	9	Y	20	64	1			47
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10428	2	13	9	Y	12					59
06	11340	X	10200	-0-	-1140	-0-	10188	2	12	9	Y	11					70
07	12834	X	10898	-0-	-1936	-0-	10888	2	10	9	Y	9					79
08	12834	X	10780	-0-	-2054	-0-	10767	2	13	9	Y	12					91
09	12420	X	9131	-0-	-3289	-0-	9114	2	17	9	Y	15					106
10	10912	X	9669	-0-	-1243	-0-	9665	2	4	9	Y	4	66	1			44
11	10560	X	9265	-0-	-1295	-0-	9248	2	17	9	Y	15					59
12	10912	X	9279	-0-	-1633	-0-	9254	2	25	9	Y	23					82

TOTAL GAS PROD: 115,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	17939	-0-	-2769	-0-	17862	2	77	9	Y	70	50	1			121
02	17780	X	15122	-0-	-2658	-0-	15047	2	75	9	Y	68	112	1			77
03	19468	X	16929	-0-	-2539	-0-	16882	2	47	9	Y	43	51	1			69
04	18420	X	15576	-0-	-2844	-0-	15502	2	74	9	Y	67	51	1			85
05	17980	X	14787	-0-	-3193	-0-	14721	2	66	9	Y	60	97	1			48
06	17340	X	13862	-0-	-3478	-0-	13825	2	37	9	Y	34					82
07	16926	X	14258	-0-	-2668	-0-	14233	2	25	9	Y	23					105
08	16926	X	13847	-0-	-3079	-0-	13826	2	21	9	Y	19	74	1			50
09	15570	X	12725	-0-	-2845	-0-	12696	2	29	9	Y	26					76
10	14787	X	13122	-0-	-1665	-0-	13113	2	9	9	Y	8					84
11	13860	X	12192	-0-	-1668	-0-	12173	2	19	9	Y	17	76	1			25
12	14260	X	12161	-0-	-2099	-0-	12132	2	29	9	Y	26					51

TOTAL GAS PROD: 172,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4280	-0-	-928	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3760	-0-	-944	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3677	-0-	-1376	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4039	-0-	-101	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3356	-0-	-694	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3779	-0-	-623	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2652	-0-	-1608	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	2355	-0-	-3969	-0-	454	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	933	-0-	-4779	-0-	415	1	518	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	268	-0-	-6056	-0-	268	1			N	-0-					-0-
04	3900	X	2313	-0-	-1587	-0-	82	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	179	-0-	-2177	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	307	1	8602	2	N	-0-					-0-
07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	280	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	234	1	11494	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7020	-0-	-810	-0-	334	1	6686	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6401	-0-	-1690	-0-	332	1	6069	2	N	-0-					-0-
11	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	312	1	10440	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	1621	-0-	-10097	-0-	144	1	1477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18032	-0-	-2614	-0-	187	1	17845	2	N	-0-					-0-
02	18368	X	15429	-0-	-2939	-0-	182	1	15247	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	13906	-0-	-6430	-0-	192	1	13714	2	N	-0-					-0-
04	19560	X	8809	-0-	-10751	-0-	170	1	8639	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	14676	-0-	-3366	-0-	138	1	14538	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	119	-0-	-17341	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	17081	X	696	-0-	-16385	-0-	209	1	487	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	9829	-0-	-4834	-0-	283	1	9546	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	313	-0-	-13877	-0-	313	1			N	-0-					-0-
10	14663	X	12680	-0-	-1983	-0-	422	1	12258	2	N	-0-					-0-
11	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	380	1	12521	2	N	-0-					-0-
*12	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	351	1	13993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9210	-0-	-2322	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
02	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9462	-0-	-210	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9311	-0-	-49	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8591	-0-	-1081	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9549	-0-	-61	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8059	-0-	-1551	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8633	-0-	-697	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9050	-0-	-591	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8499	-0-	-831	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9146	-0-	-402	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	14340	-0-	-5903	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	12951	-0-	-5333	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	11064	-0-	-8156	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	32	-0-	-18568	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	102	-0-	-18715	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
08	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
09	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
10	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
*12	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	17049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			Y	-0-					-0-
02	14420	X	12535	-0-	-1885	-0-	12535	2			Y	-0-					-0-
03	14880	X	13585	-0-	-1295	-0-	13585	2			Y	-0-					-0-
04	14040	X	13026	-0-	-1014	-0-	13026	2			Y	-0-					-0-
05	14508	X	12917	-0-	-1591	-0-	12917	2			Y	-0-					-0-
06	13800	X	12919	-0-	-881	-0-	12919	2			Y	-0-					-0-
07	13888	X	13544	-0-	-344	-0-	13544	2			Y	-0-					-0-
08	13578	X	13023	-0-	-555	-0-	13023	2			Y	-0-					-0-
09	13020	X	11726	-0-	-1294	-0-	11726	2			Y	-0-					-0-
10	13361	X	11713	-0-	-1648	-0-	11713	2			Y	-0-					-0-
11	12930	X	11031	-0-	-1899	-0-	11031	2			Y	-0-					-0-
12	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	11408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1442	-0-	1442	1442	1442	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3267	-0-	3267	4709	3267	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5755	-0-	5755	10464	5755	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5772	-0-	5772	16236	5772	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5139	-0-	5139	21375	5139	2			Y	-0-					-0-
*12	26574	X	5199	-0-	-21375	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12051	-0-	-1186	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10139	-0-	-1733	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10546	-0-	-1424	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10975	-0-	-1394	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11057	-0-	-613	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10252	-0-	-970	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9566	-0-	-1408	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9074	-0-	-1996	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9153	-0-	-2286	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9071	-0-	-1999	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10079	-0-	-182	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	8963	-0-	-6506	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
02	13972	X	8468	-0-	-5504	-0-	8468	2			Y	-0-					-0-
03	15066	X	11082	-0-	-3984	-0-	11082	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	10572	-0-	-3318	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
05	10850	X	10532	-0-	-318	-0-	10532	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	10609	-0-	-101	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			Y	-0-					-0-
08	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			Y	-0-					-0-
09	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			Y	-0-					-0-
10	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			Y	-0-					-0-
11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			Y	-0-					-0-
12	12524	X	11773	-0-	-751	-0-	11773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	20994	-0-	-985	-0-	20994	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18371	-0-	-1481	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	19412	-0-	-2567	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	17553	-0-	-2757	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	16939	-0-	-4048	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	15360	-0-	-4950	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	14086	-0-	-6250	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	10875	-0-	-8531	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14217	-0-	-3333	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14017	-0-	-2909	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13277	-0-	-2083	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13532	-0-	-1162	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12831	-0-	-902	-0-	12831	2			Y	-0-					-0-
02	12404	X	11955	-0-	-449	-0-	11955	2			Y	-0-					-0-
03	13051	X	12493	-0-	-558	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
04	12420	X	11735	-0-	-685	-0-	11735	2			Y	-0-					-0-
05	13237	X	11826	-0-	-1411	-0-	11826	2			Y	-0-					-0-
06	12810	X	11560	-0-	-1250	-0-	11560	2			Y	-0-					-0-
07	13237	X	11993	-0-	-1244	-0-	11993	2			Y	-0-					-0-
08	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	11592	2			Y	-0-					-0-
09	11730	X	10650	-0-	-1080	-0-	10650	2			Y	-0-					-0-
10	11935	X	10424	-0-	-1511	-0-	10424	2			Y	-0-					-0-
11	11550	X	10068	-0-	-1482	-0-	10068	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	10466	-0-	-477	-0-	10466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	14861	-0-	-4421	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	11182	-0-	-5758	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	14204	-0-	-4179	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14161	-0-	-3106	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13459	-0-	-911	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
08	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
09	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14245	-0-	-1348	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13800	-0-	-2400	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	13608	-0-	-3132	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10687	-0-	-1093	-0-	10666	2	21	9	Y	19					19
02	10640	X	7160	-0-	-3480	-0-	7160	2			Y	-0-					19
03	11780	X	4488	-0-	-7292	-0-	4488	2			Y	-0-					19
04	11400	X	6288	-0-	-5112	-0-	6287	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	10695	X	8830	-0-	-1865	-0-	8830	2			Y	-0-					13
06	10350	X	9579	-0-	-771	-0-	9579	2			Y	-0-					13
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			Y	-0-					13
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			Y	-0-					13
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10404	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			Y	-0-					-0-
11	10680	X	9214	-0-	-1466	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
12	11036	X	7810	-0-	-3226	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8526	-0-	-238	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8881	-0-	-171	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8378	-0-	-1222	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	7771	-0-	-1829	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8063	-0-	-1392	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7515	-0-	-1351	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7163	-0-	-1207	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7023	-0-	-777	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7453	-0-	-514	-0-	7453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7848	-0-	-1638	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7416	-0-	-480	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7147	-0-	-1068	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6186	-0-	-1764	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6014	-0-	-2201	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5534	-0-	-2464	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	4988	-0-	-2392	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5145	-0-	-2016	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5216	-0-	-964	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5378	-0-	-636	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	16288	-0-	-4203	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	14010	-0-	-4162	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	15176	-0-	-4230	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13271	-0-	-3229	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13766	-0-	-2881	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	13226	-0-	-2524	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12753	-0-	-2747	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13580	-0-	-1610	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12681	-0-	-639	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12869	-0-	-895	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11821	-0-	-1409	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12336	-0-	-1242	-0-	12336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	12824	-0-	-2149	-0-	12824	2		N	-0-			-0-
02	12712	X	11142	-0-	-1570	-0-	11142	2		N	-0-			-0-
03	13578	X	12171	-0-	-1407	-0-	12171	2		N	-0-			-0-
04	12900	X	11430	-0-	-1470	-0-	11430	2		N	-0-			-0-
05	12834	X	11164	-0-	-1670	-0-	11164	2		N	-0-			-0-
06	12420	X	10186	-0-	-2234	-0-	10186	2		N	-0-			-0-
07	12338	X	10064	-0-	-2274	-0-	10064	2		N	-0-			-0-
08	12183	X	9825	-0-	-2358	-0-	9825	2		N	-0-			-0-
09	11430	X	8949	-0-	-2481	-0-	8949	2		N	-0-			-0-
10	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	9890	2		N	-0-			-0-
11	10200	X	9276	-0-	-924	-0-	9276	2		N	-0-			-0-
12	10075	X	9631	-0-	-444	-0-	9631	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8386	2		Y	-0-			-0-
02	8288	X	6661	-0-	-1627	-0-	6661	2		Y	-0-			-0-
03	8866	X	7120	-0-	-1746	-0-	7120	2		Y	-0-			-0-
04	8580	X	5898	-0-	-2682	-0-	5898	2		Y	-0-			-0-
05	8866	X	6376	-0-	-2490	-0-	6376	2		Y	-0-			-0-
06	7680	X	6550	-0-	-1130	-0-	6550	2		Y	-0-			-0-
07	7378	X	6869	-0-	-509	-0-	6869	2		Y	-0-			-0-
08	7130	X	6769	-0-	-361	-0-	6769	2		Y	-0-			-0-
09	6540	X	6243	-0-	-297	-0-	6243	2		Y	-0-			-0-
10	6758	X	6680	-0-	-78	-0-	6680	2		Y	-0-			-0-
11	6540	X	6357	-0-	-183	-0-	6357	2		Y	-0-			-0-
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10231	-0-	-1580	-0-	10231	2		N	-0-			-0-
02	10136	X	9681	-0-	-455	-0-	9681	2		N	-0-			-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2		N	-0-			-0-
04	10680	X	10679	-0-	-1	-0-	10679	2		N	-0-			-0-
05	10726	X	9821	-0-	-905	-0-	9821	2		N	-0-			-0-
06	10800	X	10036	-0-	-764	-0-	10036	2		N	-0-			-0-
07	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2		N	-0-			-0-
08	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2		N	-0-			-0-
09	10680	X	4375	-0-	-6305	-0-	4375	2		N	-0-			45
10	11346	X	3500	-0-	-7846	-0-	3500	2		N	-0-			45
11	11250	X	3321	-0-	-7929	-0-	3321	2		N	-0-			45
*12	11625	X	3375	-0-	-8250	-0-	3375	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 99,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	18865	-0-	-3114	-0-	18865	2		N	-0-			-0-
02	19124	X	15251	-0-	-3873	-0-	15251	2		N	-0-			-0-
03	20243	X	16947	-0-	-3296	-0-	16947	2		N	-0-			-0-
04	19590	X	15782	-0-	-3808	-0-	15782	2		N	-0-			-0-
05	18879	X	15561	-0-	-3318	-0-	15561	2		N	-0-			-0-
06	18270	X	16461	-0-	-1809	-0-	16461	2		N	-0-			-0-
07	16957	X	15586	-0-	-1371	-0-	15586	2		N	-0-			-0-
08	16957	X	15604	-0-	-1353	-0-	15604	2		N	-0-			-0-
09	16470	X	13527	-0-	-2943	-0-	13527	2		N	-0-			-0-
10	17019	X	13175	-0-	-3844	-0-	13175	2		N	-0-			-0-
11	16470	X	13096	-0-	-3374	-0-	13096	2		N	-0-			-0-
12	15593	X	13969	-0-	-1624	-0-	13969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	22597	-0-	-7318	-0-	22597	2		N	-0-			-0-
02	24696	X	21520	-0-	-3176	-0-	21520	2		N	-0-			-0-
03	25792	X	22722	-0-	-3070	-0-	22722	2		N	-0-			-0-
04	24960	X	17297	-0-	-7663	-0-	17297	2		N	-0-			-0-
05	25048	X	18005	-0-	-7043	-0-	18005	2		N	-0-			-0-
06	23070	X	17875	-0-	-5195	-0-	17875	2		N	-0-			-0-
07	23839	X	18167	-0-	-5672	-0-	18167	2		N	-0-			-0-
08	22723	X	17139	-0-	-5584	-0-	17139	2		N	-0-			-0-
09	17880	X	16124	-0-	-1756	-0-	16124	2		N	-0-			-0-
10	18476	X	16183	-0-	-2293	-0-	16183	2		N	-0-			-0-
11	17880	X	13190	-0-	-4690	-0-	13190	2		N	-0-			-0-
12	18166	X	11686	-0-	-6480	-0-	11686	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14775	-0-	-1469	-0-	14775	2		N	-0-			-0-
02	14672	X	13283	-0-	-1389	-0-	13283	2		N	-0-			-0-
03	15345	X	14081	-0-	-1264	-0-	14081	2		N	-0-			-0-
04	14490	X	13765	-0-	-725	-0-	13765	2		N	-0-			-0-
05	14973	X	14413	-0-	-560	-0-	14413	2		N	-0-			-0-
06	14310	X	13725	-0-	-585	-0-	13725	2		N	-0-			-0-
07	14694	X	12163	-0-	-2531	-0-	12163	2		N	-0-			-0-
08	14415	X	12527	-0-	-1888	-0-	12527	2		N	-0-			-0-
09	13950	X	11749	-0-	-2201	-0-	11749	2		N	-0-			-0-
10	14415	X	11605	-0-	-2810	-0-	11605	2		N	-0-			-0-
11	13740	X	11358	-0-	-2382	-0-	11358	2		N	-0-			-0-
12	12524	X	11805	-0-	-719	-0-	11805	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1387	-0-	-2673	-0-	64	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3568	-0-	-2198	-0-	170	1	3398	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	3443	-0-	-2137	-0-	176	1	3267	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	3279	-0-	-2487	-0-	186	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2294	-0-	-2626	-0-	115	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	201	1	3321	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	197	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3114	-0-	-336	-0-	181	1	2933	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	184	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2425	-0-	-995	-0-	165	1	2260	2	N	-0-					-0-
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	184	1	3518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	15689	-0-	-2446	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
02	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
03	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
04	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
05	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18732	-0-	-438	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	19099	-0-	-710	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18049	-0-	-1760	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	15836	-0-	-3334	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	12797	-0-	-7012	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	14527	-0-	-4193	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	14459	-0-	-4606	-0-	14459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	9995	-0-	-3552	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	8156	-0-	-3408	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	1388	-0-	-10981	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	62	-0-	-11608	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	15	-0-	-11331	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	13	-0-	-9647	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	10	-0-	-9011	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
11	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
*12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	16363	-0-	-7042	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	13735	-0-	-7405	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17116	-0-	-1329	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17639	-0-	-211	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
05	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
06	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
07	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
08	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19927	-0-	-233	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	20889	-0-	-1555	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	19923	-0-	-1797	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	20418	-0-	-2026	-0-	20418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	25220	-0-	-1996	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	26957	-0-	-3175	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	25563	-0-	-3597	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
05	29357	X	25275	-0-	-4082	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	24510	-0-	-2970	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	23538	-0-	-4393	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	25085	-0-	-1885	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	23805	-0-	-1755	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	23862	-0-	-1465	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	23084	-0-	-1426	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	23285	-0-	-1794	-0-	23285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43493	X	39590	-0-	-3903	-0-	39590	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	34296	-0-	-4120	-0-	34296	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	36546	-0-	-5180	-0-	36546	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	34092	-0-	-5568	-0-	34092	2			N	-0-					-0-
05	39587	X	35376	-0-	-4211	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	34322	-0-	-3988	-0-	34322	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	34361	-0-	-3614	-0-	34361	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	30517	-0-	-6032	-0-	30517	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	29766	-0-	-4554	-0-	29766	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	32980	-0-	-2484	-0-	32980	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	29697	-0-	-4623	-0-	29697	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	30774	-0-	-3295	-0-	30774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11349	-0-	-1392	-0-	176	1	11173	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	11196	-0-	-312	-0-	161	1	11035	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	12073	-0-	-327	-0-	171	1	11902	2	N	-0-			-0-
04	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	163	1	11997	2	N	-0-			-0-
05	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	169	1	12321	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	10991	-0-	-1009	-0-	165	1	10826	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	10884	-0-	-1671	-0-	168	1	10716	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	10603	-0-	-1952	-0-	166	1	10437	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	10667	-0-	-1483	-0-	165	1	10502	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	10838	-0-	-1655	-0-	169	1	10669	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	10210	-0-	-770	-0-	160	1	10050	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	10429	-0-	-607	-0-	150	1	10279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9396	-0-	-431	-0-	9396	2			Y	-0-			-0-
02	8596	X	7918	-0-	-678	-0-	7918	2			Y	-0-			-0-
03	9145	X	8393	-0-	-752	-0-	8393	2			Y	-0-			-0-
04	9090	X	7816	-0-	-1274	-0-	7816	2			Y	-0-			-0-
05	9393	X	7768	-0-	-1625	-0-	7768	2			Y	-0-			-0-
06	8790	X	7260	-0-	-1530	-0-	7260	2			Y	-0-			-0-
07	8773	X	7441	-0-	-1332	-0-	7441	2			Y	-0-			-0-
08	8401	X	7461	-0-	-940	-0-	7461	2			Y	-0-			-0-
09	7830	X	6964	-0-	-866	-0-	6964	2			Y	-0-			-0-
10	7781	X	7359	-0-	-422	-0-	7359	2			Y	-0-			-0-
11	7260	X	6961	-0-	-299	-0-	6961	2			Y	-0-			-0-
*12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	13151	-0-	-5852	-0-	13151	2			N	-0-			-0-
02	16632	X	11834	-0-	-4798	-0-	11834	2			N	-0-			-0-
03	16151	X	12810	-0-	-3341	-0-	12810	2			N	-0-			-0-
04	14280	X	13272	-0-	-1008	-0-	13272	2			N	-0-			-0-
05	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			N	-0-			-0-
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-			-0-
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-			-0-
08	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-			-0-
09	16980	X	13355	-0-	-3625	-0-	13355	2			N	-0-			-0-
10	18476	X	17613	-0-	-863	-0-	17613	2			N	-0-			-0-
11	18540	X	15189	-0-	-3351	-0-	15189	2			N	-0-			-0-
12	19158	X	17385	-0-	-1773	-0-	17385	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14731	X	14731	-0-		-0-	-0-	14731	2			Y	-0-					-0-
02	12916	X	12916	-0-		-0-	-0-	12916	2			Y	-0-					-0-
03	14136	X	13873	-0-		-263	-0-	13873	2			Y	-0-					-0-
04	14250	X	13205	-0-		-1045	-0-	13205	2			Y	-0-					-0-
05	14725	X	13281	-0-		-1444	-0-	13281	2			Y	-0-					-0-
06	14250	X	12578	-0-		-1672	-0-	12578	2			Y	-0-					-0-
07	14291	X	12829	-0-		-1462	-0-	12829	2			Y	-0-					-0-
08	13888	X	12398	-0-		-1490	-0-	12398	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	11821	-0-		-1379	-0-	11821	2			Y	-0-					-0-
10	13268	X	11767	-0-		-1501	-0-	11767	2			Y	-0-					-0-
11	12570	X	11061	-0-		-1509	-0-	11061	2			Y	-0-					-0-
12	11687	X	11330	-0-		-357	-0-	11330	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	21069	-0-		-1933	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	20554	-0-		-1538	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	22187	-0-		-2272	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	21283	-0-		-2387	-0-	21283	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	21110	-0-		-1644	-0-	21110	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	19982	-0-		-2038	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	20067	-0-		-2687	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	19711	-0-		-2485	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	18674	-0-		-2596	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18613	-0-		-2498	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	17646	-0-		-2334	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	17696	-0-		-2330	-0-	17696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38982	X	38982	-0-		-0-	-0-	38982	2			N	-0-					-0-
02	33221	X	33221	-0-		-0-	-0-	33221	2			N	-0-					-0-
03	37750	X	37750	-0-		-0-	-0-	37750	2			N	-0-					-0-
04	39384	X	39384	-0-		-0-	-0-	39384	2			N	-0-					-0-
05	40139	X	40139	-0-		-0-	-0-	40139	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	34818	-0-		-732	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
07	38125	X	38125	-0-		-0-	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
08	38163	X	38163	-0-		-0-	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
09	36911	X	36911	-0-		-0-	-0-	36911	2			N	-0-					-0-
10	38152	X	38152	-0-		-0-	-0-	38152	2			N	-0-					-0-
11	36721	X	36721	-0-		-0-	-0-	36721	2			N	-0-					-0-
12	38161	X	36756	-0-		-1405	-0-	36756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	18872	-0-	-3200	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18864	-0-	-1352	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	19729	-0-	-2653	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	19619	-0-	-2041	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	20198	-0-	-696	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
06	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	20371	-0-	-523	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19794	-0-	-480	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	18736	-0-	-1844	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18497	-0-	-2769	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18133	-0-	-2447	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18172	-0-	-2195	-0-	18172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	18702	-0-	-1696	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17054	-0-	-1370	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18162	-0-	-2236	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16814	-0-	-1696	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16327	-0-	-2552	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	15379	-0-	-2891	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	15407	-0-	-3472	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14843	-0-	-3323	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13934	-0-	-2866	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14086	-0-	-2251	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	13317	-0-	-2073	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13307	-0-	-2100	-0-	13307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1032	-0-	-2006	-0-	426	1	606	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	384	-0-	-820	-0-	384	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	432	-0-	-901	-0-	432	1			N	-0-					-0-
04	1290	X	412	-0-	-878	-0-	412	1			N	-0-					-0-
05	1023	X	415	-0-	-608	-0-	415	1			N	-0-					-0-
06	990	X	408	-0-	-582	-0-	408	1			N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	471	1	630	2	N	-0-					-0-
08	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	1			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	1116	X	437	-0-	-679	-0-	437	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	420	-0-	-660	-0-	420	1			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	10878	-0-	-2204	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9342	-0-	-1942	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10027	-0-	-1505	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9419	-0-	-1471	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9212	-0-	-1669	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8828	-0-	-1702	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8748	-0-	-1606	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8721	-0-	-1292	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7453	-0-	-1967	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7982	-0-	-1225	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7624	-0-	-1196	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7883	-0-	-859	-0-	7883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

01	36611	X	31046	-0-	-5565	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
02	33068	X	26174	-0-	-6894	-0-	26174	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	28742	-0-	-7869	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	26315	-0-	-6295	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
05	32302	X	27045	-0-	-5257	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	24716	-0-	-5314	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	22696	-0-	-6289	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	23105	-0-	-5632	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	21465	-0-	-4845	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	21281	-0-	-5751	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	23364	-0-	-1356	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
*12	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	25470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	14616	-0-	-2248	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12573	-0-	-2519	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	13326	-0-	-2980	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12096	-0-	-3354	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	12976	-0-	-2524	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13256	-0-	-874	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13568	-0-	-351	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	13123	-0-	-207	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12272	-0-	-988	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12048	-0-	-1654	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11089	-0-	-2171	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12364	-0-	-1214	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	13532	-0-	-2526	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	11077	-0-	-3371	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12065	-0-	-3404	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12256	-0-	-1934	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13963	-0-	-80	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12361	-0-	-749	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11357	-0-	-2593	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11157	-0-	-2343	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12181	-0-	-1769	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
*12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	13663	-0-	-9463	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	11355	-0-	-9085	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
04	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
05	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20938	-0-	-1322	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	21269	-0-	-2043	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	20128	-0-	-3184	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	18848	-0-	-3712	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	20529	-0-	-2473	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	17871	-0-	-3069	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	16031	-0-	-5235	-0-	16031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	38184	-0-	-6859	-0-	38184	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	36409	-0-	-4275	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	38679	-0-	-6364	-0-	38679	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36031	-0-	-5399	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34978	-0-	-5694	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	33362	-0-	-5638	-0-	33362	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	33253	-0-	-7047	-0-	33253	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	33424	-0-	-5264	-0-	33424	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	32496	-0-	-3534	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	31914	-0-	-3054	-0-	31914	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30288	-0-	-3072	-0-	30288	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	30486	-0-	-3087	-0-	30486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11554	-0-	-1714	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9985	-0-	-1635	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10110	-0-	-2414	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10287	-0-	-1276	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9438	-0-	-1752	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9792	-0-	-500	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9368	-0-	-1102	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9108	-0-	-1711	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11351	-0-	-1297	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10804	-0-	-620	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11281	-0-	-1243	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10494	-0-	-1626	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10548	-0-	-1418	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9887	-0-	-1693	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10693	-0-	-1273	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
11	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10641	-0-	-2751	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	40689	-0-	-5904	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	33118	-0-	-7454	-0-	33118	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	36531	-0-	-7272	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
04	41340	X	35542	-0-	-5798	-0-	35542	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	36198	-0-	-5497	-0-	36198	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	34074	-0-	-5316	-0-	34074	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	34268	-0-	-2467	-0-	34268	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	33791	-0-	-2944	-0-	33791	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	31970	-0-	-3580	-0-	31970	2			N	-0-					-0-
10	36208	X	32211	-0-	-3997	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	29819	-0-	-4261	-0-	29819	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	29672	-0-	-4583	-0-	29672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	19180	-0-	-5775	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
02	22540	X	18256	-0-	-4284	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	19359	-0-	-5596	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	18281	-0-	-4459	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	19087	-0-	-2892	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17899	-0-	-1661	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17545	-0-	-2667	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16619	-0-	-2725	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	15995	-0-	-2485	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	16472	-0-	-2624	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	12484	-0-	-5426	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16278	-0-	-1268	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8568	-0-	-504	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9165	-0-	-879	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8883	-0-	-837	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9207	-0-	-273	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9037	-0-	-139	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8716	-0-	-494	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8748	-0-	-862	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7989	-0-	-1621	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	3315	-0-	-6171	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6537	-0-	-2031	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8478	-0-	-636	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7681	-0-	-1139	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5962	-0-	-1261	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	4455	-0-	-3735	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3774	-0-	-4689	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	3961	-0-	-4502	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	2612	-0-	-5068	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3349	-0-	-2603	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2776	-0-	-1694	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1673	-0-	-2295	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	487	1	61	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	392	-0-	-644	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	459	1	870	2	N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	1			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
06	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	1			N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	1			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15150	-0-	-1683	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
02	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	9118	-0-	-7715	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14831	-0-	-319	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17104	-0-	-938	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	9592	-0-	-7868	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	12110	-0-	-5932	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	8326	-0-	-8786	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	11889	-0-	-4671	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	8792	-0-	-8320	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
*12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	19330	-0-	-3269	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	19707	-0-	-4373	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	20065	-0-	-6595	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	19211	-0-	-6589	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
05	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	21016	-0-	-808	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20004	-0-	-2626	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19034	-0-	-2866	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	18833	-0-	-3797	-0-	18833	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	18580	-0-	-2630	-0-	18580	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18472	-0-	-2112	-0-	18472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	12269	-0-	-7261	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11244	-0-	-2840	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12071	-0-	-1879	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11723	-0-	-577	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11534	-0-	-928	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10613	-0-	-1447	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11303	-0-	-1159	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10935	-0-	-1186	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10512	-0-	-1218	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10669	-0-	-863	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
11	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
*12	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	19024	-0-	-2893	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	16277	-0-	-5619	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18203	-0-	-6039	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	17487	-0-	-5973	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
05	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	17078	-0-	-1342	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16671	-0-	-1526	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	16304	-0-	-3071	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	14823	-0-	-3927	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	15516	-0-	-3859	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	16884	-0-	-186	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16296	-0-	-382	-0-	16296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2457	-0-	-3681	-0-	392	1	2065	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	582	-0-	-3786	-0-	127	1	455	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	314	1	4190	2	N	-0-			-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	403	1	6683	2	N	-0-			-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	388	1	5900	2	N	-0-			-0-
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	387	1	5678	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5471	-0-	-1256	-0-	387	1	5084	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	372	1	5496	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	4192	-0-	-2318	-0-	394	1	3798	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-	395	1	4002	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	3633	-0-	-2427	-0-	367	1	3266	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4329	-0-	-1530	-0-	413	1	3916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8233	-0-	-633	-0-	8233	2			N	-0-			-0-
02	8008	X	6617	-0-	-1391	-0-	6617	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	7271	-0-	-1595	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	6630	-0-	-1710	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	6089	-0-	-2157	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	6597	-0-	-1383	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	4998	-0-	-2318	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	6651	-0-	-634	-0-	6651	2			N	-0-			-0-
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-			-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	10667	-0-	-4337	-0-	10667	2			N	-0-			-0-
02	13552	X	9835	-0-	-3717	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
03	15004	X	10686	-0-	-4318	-0-	10686	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	10156	-0-	-1754	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
05	11470	X	10056	-0-	-1414	-0-	10056	2			N	-0-			-0-
06	10530	X	9483	-0-	-1047	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	9715	2			N	-0-			-0-
08	10695	X	9404	-0-	-1291	-0-	9404	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	8740	-0-	-1430	-0-	8740	2			N	-0-			-0-
10	10044	X	9021	-0-	-1023	-0-	9021	2			N	-0-			-0-
11	9480	X	8495	-0-	-985	-0-	8495	2			N	-0-			-0-
12	9703	X	8953	-0-	-750	-0-	8953	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	13792	-0-	-4560	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12215	-0-	-3409	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	11994	-0-	-5304	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
04	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
07	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16135	-0-	-1225	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	14796	-0-	-3444	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	15719	-0-	-3129	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	12646	-0-	-5594	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	11634	-0-	-6439	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	40414	-0-	-11542	-0-	40414	2			N	-0-					-0-
02	46928	X	35954	-0-	-10974	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	34532	-0-	-11348	-0-	34532	2			N	-0-					-0-
04	41610	X	32188	-0-	-9422	-0-	32188	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	35165	-0-	-6530	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	31592	-0-	-7528	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
07	39804	X	34879	-0-	-4925	-0-	34879	2			N	-0-					-0-
08	35154	X	35009	-0-	-145	-0-	35009	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	31657	-0-	-2363	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	30248	-0-	-4906	-0-	30248	2			N	-0-					-0-
11	33870	X	31091	-0-	-2779	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	33688	-0-	-1311	-0-	33688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5614	-0-	-2074	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5019	-0-	-889	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5685	-0-	-856	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5386	-0-	-944	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
*12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
02	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14594	-0-	-286	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13217	-0-	-2173	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13613	-0-	-2290	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12918	-0-	-2472	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	12766	-0-	-2765	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12828	-0-	-1773	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12097	-0-	-1133	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12059	-0-	-1550	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11733	-0-	-1197	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11547	-0-	-1287	-0-	11547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	15676	-0-	-2831	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14131	-0-	-2585	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15346	-0-	-3161	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15186	-0-	-1764	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15025	-0-	-1312	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14293	-0-	-887	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14205	-0-	-1481	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13719	-0-	-1967	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13015	-0-	-2165	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13045	-0-	-1990	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12377	-0-	-1903	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13166	-0-	-1032	-0-	13166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	22712	-0-	-817	-0-	22712	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18344	-0-	-724	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	19280	-0-	-1986	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20555	-0-	-1435	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	21361	-0-	-1362	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20110	-0-	-1880	-0-	20110	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20794	-0-	-441	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19905	-0-	-1454	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	18814	-0-	-1856	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	18854	-0-	-2505	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17887	-0-	-2243	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18132	-0-	-2235	-0-	18132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12268	-0-	-1806	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	8585	-0-	-4547	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11363	-0-	-3176	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11941	-0-	-2129	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
05	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12230	-0-	-108	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	9024	-0-	-4678	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	7782	-0-	-5478	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	8146	-0-	-5556	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
11	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
*12	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	15990	-0-	-15940	-0-	381	1	15609	2	N	-0-					-0-
02	23128	X	11963	-0-	-11165	-0-	343	1	11620	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	14353	-0-	-6231	-0-	494	1	13859	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	10262	-0-	-5218	-0-	482	1	9780	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	10246	-0-	-5750	-0-	568	1	9678	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	8600	-0-	-6880	-0-	504	1	8096	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	8686	-0-	-5667	-0-	617	1	8069	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	9730	-0-	-4623	-0-	750	1	8980	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	6746	-0-	-3514	-0-	648	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	6529	-0-	-3732	-0-	695	1	5834	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	339	-0-	-9081	-0-	212	1	127	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	935	-0-	-8799	-0-	248	1	687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13179	-0-	-833	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11603	-0-	-1193	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11945	-0-	-2222	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	10226	-0-	-3484	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	9128	-0-	-4388	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	8424	-0-	-4326	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	8632	-0-	-4202	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
08	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
09	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11426	-0-	-1594	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	11950	-0-	-3302	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	13977	-0-	-5150	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15156	-0-	-2120	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16898	-0-	-2229	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	12918	-0-	-3853	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13068	-0-	-3282	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	12526	-0-	-4369	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	11684	-0-	-5211	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11575	-0-	-2945	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12221	-0-	-859	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
*12	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	807	-0-	-8369	-0-	774	2	33	9	Y	30					30
02	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			Y	-0-					30
03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15196	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			Y	-0-					-0-
05	14322	X	7280	-0-	-7042	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-
06	14700	X	11	-0-	-14689	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	15190	X	3	-0-	-15187	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	15190	X	11150	-0-	-4040	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-
09	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13510	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			Y	-0-					2
11	10800	X	111	-0-	-10689	-0-	111	2			Y	-0-					2
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 84,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	14454	-0-	-550	-0-	14454	2			Y	-0-					18
02	12740	X	12341	-0-	-399	-0-	12341	2			Y	-0-					18
03	14105	X	12783	-0-	-1322	-0-	12782	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	13980	X	11750	-0-	-2230	-0-	11748	2	2	9	Y	2	2	8			18
05	14446	X	12008	-0-	-2438	-0-	12008	2			Y	-0-	17	1			1
06	13500	X	11296	-0-	-2204	-0-	11296	2			Y	-0-					1
07	13671	X	11617	-0-	-2054	-0-	11617	2			Y	-0-					1
08	12772	X	11612	-0-	-1160	-0-	11612	2			Y	-0-					1
09	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			Y	-0-					1
10	11997	X	9563	-0-	-2434	-0-	9563	2			Y	-0-					1
11	11310	X	9255	-0-	-2055	-0-	9255	2			Y	-0-					1
12	12183	X	10611	-0-	-1572	-0-	10611	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 139,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	28471	-0-	-6218	-0-	28438	2	33	9	Y	30					154
02	30324	X	25977	-0-	-4347	-0-	25977	2			Y	-0-					154
03	31806	X	27631	-0-	-4175	-0-	27630	2	1	9	Y	1	1	8			154
04	29340	X	25548	-0-	-3792	-0-	25545	2	3	9	Y	3	3	8			154
05	29326	X	25362	-0-	-3964	-0-	25341	2	21	9	Y	19	162	1			11
06	27840	X	23794	-0-	-4046	-0-	23794	2			Y	-0-					11
07	28768	X	24255	-0-	-4513	-0-	24255	2			Y	-0-					11
08	27621	X	23639	-0-	-3982	-0-	23639	2			Y	-0-					11
09	25560	X	22402	-0-	-3158	-0-	22374	2	28	9	Y	25	2	8			34
10	25358	X	24264	-0-	-1094	-0-	24264	2			Y	-0-					34
11	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24111	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	24242	X	23125	-0-	-1117	-0-	23124	2	1	9	Y	1	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 298,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9372	-0-	-858	-0-	9302	2	70	9	Y	64	70	1			11
02	9016	X	8183	-0-	-833	-0-	8183	2			Y	-0-					11
03	9765	X	8937	-0-	-828	-0-	8937	2			Y	-0-					11
04	9360	X	8444	-0-	-916	-0-	8413	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	9362	X	8379	-0-	-983	-0-	8379	2			Y	-0-					20
06	9060	X	8571	-0-	-489	-0-	8548	2	23	9	Y	21					41
07	9052	X	8294	-0-	-758	-0-	8294	2			Y	-0-					41
08	8928	X	8552	-0-	-376	-0-	8551	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	8580	X	7966	-0-	-614	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2			Y	-0-					-0-
11	8580	X	7889	-0-	-691	-0-	7889	2			Y	-0-					-0-
12	8556	X	8179	-0-	-377	-0-	8156	2	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 101,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	11339	2	70	9	Y	64	57	1			11
02	10892	X	10755	-0-	-137	-0-	10755	2			Y	-0-					11
03	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	11045	2			Y	-0-					11
04	11430	X	10122	-0-	-1308	-0-	10091	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	11904	X	11182	-0-	-722	-0-	11182	2			Y	-0-					20
06	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12570	2	23	9	Y	21					41
07	11904	X	11651	-0-	-253	-0-	11651	2			Y	-0-					41
08	11191	X	10420	-0-	-771	-0-	10419	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	12600	X	9684	-0-	-2916	-0-	9684	2			Y	-0-					-0-
10	13020	X	9776	-0-	-3244	-0-	9776	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	10377	-0-	-2223	-0-	10377	2			Y	-0-					-0-
12	11656	X	11333	-0-	-323	-0-	11310	2	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 130,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6900	-0-	-974	-0-	6853	2	47	9	Y	43	50	1			5
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					5
03	7502	X	7361	-0-	-141	-0-	7361	2			Y	-0-					5
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7298	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	7688	X	7163	-0-	-525	-0-	7163	2			Y	-0-					5
06	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	7238	2	25	9	Y	23					28
07	7688	X	7141	-0-	-547	-0-	7135	2	6	9	Y	5					33
08	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	7219	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	7320	X	6759	-0-	-561	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6934	-0-	-568	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
11	7260	X	6504	-0-	-756	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6945	-0-	-278	-0-	6902	2	43	9	Y	39					39

TOTAL GAS PROD: 84,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13700	-0-	-2606	-0-	13625	2	75	9	Y	68	66	1			9
02	14728	X	11741	-0-	-2987	-0-	11741	2			Y	-0-					9
03	16306	X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2			Y	-0-					9
04	15030	X	12024	-0-	-3006	-0-	11988	2	36	9	Y	33	42	1			-0-
05	15035	X	11889	-0-	-3146	-0-	11889	2			Y	-0-					-0-
06	13110	X	12352	-0-	-758	-0-	12326	2	26	9	Y	24					24
07	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13162	2	15	9	Y	14					38
08	12431	X	12392	-0-	-39	-0-	12381	2	11	9	Y	10	46	1			2
09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			Y	-0-					2
10	13175	X	13032	-0-	-143	-0-	13032	2			Y	-0-					2
11	12750	X	11990	-0-	-760	-0-	11990	2			Y	-0-					2
12	13175	X	11884	-0-	-1291	-0-	11841	2	43	9	Y	39					41

TOTAL GAS PROD: 149,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13671	-0-	-2139	-0-	13671	3			Y	-0-					6
02	13888	X	12524	-0-	-1364	-0-	12446	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	14973	X	13657	-0-	-1316	-0-	13657	3			Y	-0-					22
04	14430	X	12014	-0-	-2416	-0-	11970	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
05	13888	X	11790	-0-	-2098	-0-	11790	3			Y	-0-					-0-
06	13410	X	11170	-0-	-2240	-0-	11170	3			Y	-0-					-0-
07	13857	X	11398	-0-	-2459	-0-	11339	3	59	9	Y	54					54
08	13671	X	11348	-0-	-2323	-0-	11337	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	12000	X	11446	-0-	-554	-0-	11446	3			Y	-0-					6
10	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	3			Y	-0-					6
11	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3			Y	-0-					6
12	11842	X	11353	-0-	-489	-0-	11353	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 144,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	16711	-0-	-2385	-0-	16711	3			Y	-0-					6
02	16772	X	15168	-0-	-1604	-0-	15090	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	17980	X	13129	-0-	-4851	-0-	13129	3			Y	-0-					22
04	17100	X	13812	-0-	-3288	-0-	13768	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
05	17391	X	14043	-0-	-3348	-0-	14043	3			Y	-0-					-0-
06	16260	X	13104	-0-	-3156	-0-	13104	3			Y	-0-					-0-
07	16802	X	13386	-0-	-3416	-0-	13327	3	59	9	Y	54					54
08	14260	X	12632	-0-	-1628	-0-	12621	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	13800	X	12546	-0-	-1254	-0-	12546	3			Y	-0-					6
10	14043	X	9575	-0-	-4468	-0-	9575	3			Y	-0-					6
11	13110	X	6085	-0-	-7025	-0-	6085	3			Y	-0-					6
*12	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 153,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14069	-0-	-2051	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	11858	-0-	-2702	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	12945	-0-	-3175	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12613	-0-	-1877	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12642	-0-	-2052	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11640	-0-	-1980	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11108	-0-	-2036	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11036	-0-	-1984	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10857	-0-	-1743	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9840	-0-	-2808	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9616	-0-	-2024	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	9614	-0-	-1608	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	33388	-0-	-7811	-0-	33388	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	32567	-0-	-4645	-0-	32567	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	36190	-0-	-5009	-0-	36190	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	34678	-0-	-3692	-0-	34678	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	34962	-0-	-1091	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	31886	-0-	-3124	-0-	31886	2			N	-0-					-0-
07	36177	X	30503	-0-	-5674	-0-	7	1	30496	2	N	-0-					-0-
08	36177	X	28178	-0-	-7999	-0-	279	1	27899	2	N	-0-					-0-
09	34680	X	26275	-0-	-8405	-0-	259	1	26016	2	N	-0-					-0-
10	34968	X	25312	-0-	-9656	-0-	278	1	25034	2	N	-0-					-0-
11	31890	X	28658	-0-	-3232	-0-	318	1	28340	2	N	-0-					-0-
12	30504	X	28688	-0-	-1816	-0-	234	1	28454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10932	-0-	-2844	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11406	-0-	-2823	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	11049	-0-	-3171	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10748	-0-	-3946	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	7407	-0-	-6813	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10486	-0-	-1604	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9195	-0-	-2213	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	4303	-0-	-6737	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	2717	-0-	-8040	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	3004	-0-	-7136	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	1512	-0-	-8966	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	15386	-0-	-5136	-0-	342	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	18172	X	11379	-0-	-6793	-0-	346	1	11033	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	11226	-0-	-7281	-0-	413	1	10813	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13152	-0-	-1728	-0-	422	1	12730	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	8273	-0-	-7103	-0-	434	1	7839	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	7238	-0-	-7642	-0-	429	1	6809	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	1633	-0-	-11945	-0-	443	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	487	-0-	-13091	-0-	487	1			N	-0-					-0-
09	13140	X	351	-0-	-12789	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	8277	X	4654	-0-	-3623	-0-	245	1	4409	2	N	-0-					-0-
11	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	595	1	16431	2	N	-0-					-0-
*12	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	408	1	14494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14934	-0-	-1744	-0-	14892	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	14672	X	13236	-0-	-1436	-0-	13236	2			Y	-0-					-0-
03	15872	X	14454	-0-	-1418	-0-	14454	2			Y	-0-					-0-
04	15180	X	13721	-0-	-1459	-0-	13721	2			Y	-0-					-0-
05	15221	X	13926	-0-	-1295	-0-	13926	2			Y	-0-					-0-
06	14460	X	13189	-0-	-1271	-0-	13189	2			Y	-0-					-0-
07	14663	X	13638	-0-	-1025	-0-	13638	2			Y	-0-					-0-
08	14446	X	13463	-0-	-983	-0-	13423	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	13710	X	12742	-0-	-968	-0-	12742	2			Y	-0-					-0-
10	13919	X	12763	-0-	-1156	-0-	12763	2			Y	-0-					-0-
11	13200	X	12221	-0-	-979	-0-	12221	2			Y	-0-					-0-
12	13640	X	12162	-0-	-1478	-0-	12162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	19083	-0-	-5872	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	17055	-0-	-4953	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	19699	-0-	-4667	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	18588	-0-	-4272	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	20076	-0-	-1066	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
06	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
07	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	19525	-0-	-563	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	20102	-0-	-88	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	13285	-0-	-7826	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	2792	-0-	-17638	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	14413	-0-	-5334	-0-	14413	3			Y	-0-					-0-
02	15176	X	13572	-0-	-1604	-0-	13572	3			Y	-0-					-0-
03	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	17887	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
04	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	3			Y	-0-					-0-
05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			Y	-0-					-0-
06	17400	X	16558	-0-	-842	-0-	16558	3			Y	-0-					-0-
07	17980	X	16788	-0-	-1192	-0-	16749	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	18011	X	16231	-0-	-1780	-0-	16231	3			Y	-0-					-0-
09	17400	X	15420	-0-	-1980	-0-	15420	3			Y	-0-					-0-
10	17174	X	15763	-0-	-1411	-0-	15638	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
11	16560	X	14817	-0-	-1743	-0-	14817	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	15099	-0-	-1579	-0-	15099	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9437	-0-	-1320	-0-	9395	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	9436	X	8300	-0-	-1136	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
03	10106	X	9127	-0-	-979	-0-	9127	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8719	-0-	-791	-0-	8719	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	9221	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8455	-0-	-665	-0-	8455	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8233	-0-	-943	-0-	8233	2			Y	-0-					-0-
08	9207	X	8313	-0-	-894	-0-	8273	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	8910	X	7867	-0-	-1043	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	7871	-0-	-1336	-0-	7871	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7570	-0-	-890	-0-	7570	2			Y	-0-					-0-
12	8308	X	7518	-0-	-790	-0-	7518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18169	-0-	-1826	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	15469	-0-	-2591	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18077	-0-	-1918	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16870	-0-	-2060	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17411	-0-	-1437	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16389	-0-	-1191	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16490	-0-	-1583	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16088	-0-	-1985	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15378	-0-	-1482	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15492	-0-	-1930	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14987	-0-	-1393	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15192	-0-	-1300	-0-	15192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7618	-0-	-3294	-0-	196	1	7422	2	Y	-0-					-0-
02	10248	X	7581	-0-	-2667	-0-	186	1	7395	2	Y	-0-					-0-
03	11346	X	8197	-0-	-3149	-0-	194	1	8003	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	7072	-0-	-3908	-0-	206	1	6866	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	5405	-0-	-2996	-0-	180	1	5225	2	Y	-0-					-0-
06	8130	X	6284	-0-	-1846	-0-	189	1	6095	2	Y	-0-					-0-
07	8401	X	6642	-0-	-1759	-0-	242	1	6400	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7917	-0-	-267	-0-	323	1	7594	2	Y	-0-					-0-
09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	314	1	6868	2	Y	124	124	8			-0-
							136	9									
10	6634	X	5968	-0-	-666	-0-	303	1	5665	2	Y	-0-					-0-
11	7650	X	4640	-0-	-3010	-0-	254	1	4386	2	Y	-0-					-0-
*12	7905	X	5617	-0-	-2288	-0-	274	1	5340	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 80,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	321	1	14267	2	N	-0-					-0-
02	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	198	1	14694	2	N	-0-					-0-
03	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	200	1	17112	2	N	-0-					-0-
04	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	180	1	16358	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	16171	-0-	-321	-0-	99	1	16072	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	193	-0-	-16427	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	17174	X	1114	-0-	-16060	-0-	85	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15382	-0-	-1792	-0-	191	1	15191	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	15398	-0-	-1132	-0-	75	1	15323	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	14113	-0-	-2069	-0-	185	1	13928	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	13278	-0-	-1602	-0-	170	1	13108	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	13299	-0-	-2604	-0-	185	1	13114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	14056	-0-	-7117	-0-	103	1	13953	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	9648	-0-	-10792	-0-	263	1	9385	2	N	-0-					-0-
03	22630	X	10424	-0-	-12206	-0-	213	1	10211	2	N	-0-					-0-
04	21900	X	5655	-0-	-16245	-0-	223	1	5432	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	6959	-0-	-13718	-0-	282	1	6677	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	10955	-0-	-2635	-0-	328	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	184	1	20061	2	N	-0-					-0-
08	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	181	1	19125	2	N	-0-					-0-
09	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	184	1	17384	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	16690	-0-	-3553	-0-	175	1	16515	2	N	-0-					-0-
11	19590	X	14757	-0-	-4833	-0-	170	1	14587	2	N	-0-					-0-
12	20243	X	17154	-0-	-3089	-0-	185	1	16969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11044	-0-	-1604	-0-	11002	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	11060	X	9685	-0-	-1375	-0-	9685	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	10661	-0-	-1181	-0-	10661	2			Y	-0-					-0-
04	11190	X	10376	-0-	-814	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10956	-0-	-297	-0-	10956	2			Y	-0-					-0-
06	10680	X	10172	-0-	-508	-0-	10172	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9892	-0-	-834	-0-	9892	2			Y	-0-					-0-
08	10943	X	9704	-0-	-1239	-0-	9664	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	10590	X	9057	-0-	-1533	-0-	9057	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	9274	-0-	-1669	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-
11	10170	X	9131	-0-	-1039	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	8913	-0-	-976	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13742	-0-	-1231	-0-	13709	2	33	9	Y	30					30
02	13188	X	12077	-0-	-1111	-0-	12077	2			Y	-0-					30
03	14322	X	13172	-0-	-1150	-0-	13170	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	13740	X	12620	-0-	-1120	-0-	12620	2			Y	-0-					-0-
05	13919	X	12694	-0-	-1225	-0-	12694	2			Y	-0-					-0-
06	13290	X	12167	-0-	-1123	-0-	12167	2			Y	-0-					-0-
07	13361	X	12432	-0-	-929	-0-	12432	2			Y	-0-					-0-
08	13175	X	12223	-0-	-952	-0-	12223	2			Y	-0-					-0-
09	12630	X	11686	-0-	-944	-0-	11661	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	12679	X	11793	-0-	-886	-0-	11793	2			Y	-0-					2
11	12180	X	11339	-0-	-841	-0-	11339	2			Y	-0-					2
12	12431	X	11377	-0-	-1054	-0-	11377	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 147,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9916	-0-	-1399	-0-	9874	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	9940	X	8698	-0-	-1242	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	8996	-0-	-1084	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9019	-0-	-1118	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
06	9600	X	8605	-0-	-995	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	8774	-0-	-867	-0-	8774	2			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8643	-0-	-781	-0-	8603	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	9000	X	8174	-0-	-826	-0-	8174	2			Y	-0-					-0-
10	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	8296	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	7927	-0-	-683	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7818	-0-	-955	-0-	7818	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43710	X	43700	-0-	-10	-0-	43700	2	N	-0-					-0-
02	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	37544	2	N	-0-					-0-
03	40517	X	39200	-0-	-1317	-0-	39200	2	N	-0-					-0-
04	42300	X	36696	-0-	-5604	-0-	36696	2	N	-0-					-0-
05	43710	X	36661	-0-	-7049	-0-	36661	2	N	-0-					-0-
06	42300	X	34645	-0-	-7655	-0-	34645	2	N	-0-					-0-
07	41571	X	34858	-0-	-6713	-0-	34858	2	N	-0-					-0-
08	39215	X	33924	-0-	-5291	-0-	33924	2	N	-0-					-0-
09	36690	X	31977	-0-	-4713	-0-	31977	2	N	-0-					-0-
10	36673	X	32272	-0-	-4401	-0-	32272	2	N	-0-					-0-
11	34650	X	30655	-0-	-3995	-0-	30655	2	N	-0-					-0-
12	34286	X	31021	-0-	-3265	-0-	31021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	24640	-0-	-2206	-0-	24640	2	N	-0-					-0-
02	23352	X	18830	-0-	-4522	-0-	18830	2	N	-0-					-0-
03	25141	X	19420	-0-	-5721	-0-	19420	2	N	-0-					-0-
04	24330	X	16768	-0-	-7562	-0-	16768	2	N	-0-					-0-
05	24645	X	19944	-0-	-4701	-0-	19944	2	N	-0-					-0-
06	23850	X	17536	-0-	-6314	-0-	17536	2	N	-0-					-0-
07	20863	X	17715	-0-	-3148	-0-	17715	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	17423	-0-	-2510	-0-	17423	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	15837	-0-	-3453	-0-	15837	2	N	-0-					-0-
10	19933	X	17014	-0-	-2919	-0-	17014	2	N	-0-					-0-
11	17550	X	16249	-0-	-1301	-0-	16249	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	16786	-0-	-915	-0-	16786	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	14039	-0-	-3786	-0-	412	1	13627	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	10936	-0-	-3344	-0-	325	1	10611	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	12650	-0-	-2323	-0-	387	1	12263	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11240	-0-	-3070	-0-	361	1	10879	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	10356	-0-	-4431	-0-	362	1	9994	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	10791	-0-	-2799	-0-	367	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	10791	-0-	-1857	-0-	388	1	10403	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10587	-0-	-2061	-0-	361	1	10226	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10249	-0-	-1001	-0-	385	1	9864	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	8064	-0-	-3096	-0-	290	1	7774	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	9846	-0-	-954	-0-	390	1	9456	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10024	-0-	-764	-0-	407	1	9617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15814	-0-	-461	-0-	15812	2	2	9	N	2	43	1			73
02	14952	X	13955	-0-	-997	-0-	13907	2	48	9	N	44	42	1			75
03	16554	X	15405	-0-	-1149	-0-	15405	2			N	-0-					75
04	16020	X	15418	-0-	-602	-0-	15418	2			N	-0-	72	1			3
05	16027	X	15698	-0-	-329	-0-	15698	2			N	-0-					3
06	15300	X	14750	-0-	-550	-0-	14688	2	62	9	N	56					59
07	15934	X	14854	-0-	-1080	-0-	14822	2	32	9	N	29					88
08	15934	X	14728	-0-	-1206	-0-	14728	2			N	-0-					88
09	15420	X	14115	-0-	-1305	-0-	14115	2			N	-0-					88
10	15686	X	14685	-0-	-1001	-0-	14683	2	2	9	N	2					90
11	14760	X	14001	-0-	-759	-0-	14001	2			N	-0-					90
12	14849	X	14309	-0-	-540	-0-	14309	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 177,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	20927	-0-	-1672	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17834	-0-	-2578	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19767	-0-	-1313	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17504	-0-	-2746	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	17725	-0-	-3200	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16575	-0-	-3675	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17531	-0-	-2247	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17026	-0-	-2752	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	13659	-0-	-3831	-0-	26	1	13633	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	7807	-0-	-9925	-0-	178	1	7629	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	10842	-0-	-6138	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	12687	-0-	-4859	-0-	2	1	12685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	19902	-0-	-6169	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	16786	-0-	-4690	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	14963	-0-	-6427	-0-	47	1	14916	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	14276	-0-	-6424	-0-	14	1	14262	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	10847	-0-	-10543	-0-	47	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17311	-0-	-1949	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14352	-0-	-4248	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14786	-0-	-187	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	13372	-0-	-3938	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	8982	-0-	-8905	-0-	110	1	8872	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	10075	-0-	-7235	-0-	147	1	9928	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	9798	-0-	-4989	-0-	163	1	9635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	9134	-0-	-3886	-0-	288	1	8846	2	N	-0-					-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	190	1	7687	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	1697	-0-	-5371	-0-	238	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	1071	-0-	-7779	-0-	224	1	847	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8015	-0-	-1130	-0-	249	1	7766	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	2961	-0-	-5889	-0-	199	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7166	-0-	-1545	-0-	209	1	6957	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7840	-0-	-189	-0-	207	1	7633	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6428	-0-	-1342	-0-	210	1	6218	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7840	-0-	-189	-0-	206	1	7634	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	2672	-0-	-4918	-0-	194	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	672	-0-	-7171	-0-	211	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16870	-0-	-2722	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13290	-0-	-4154	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	12565	-0-	-5012	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	9854	-0-	-6766	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	14400	-0-	-2464	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	10990	-0-	-5330	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	10147	-0-	-4578	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12107	-0-	-2308	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
09	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
11	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	8474	-0-	-8576	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	19339	-0-	-1772	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	16806	-0-	-2262	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	20428	-0-	-63	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18020	-0-	-1300	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	18946	-0-	-708	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	17164	-0-	-2606	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17465	-0-	-2964	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	16531	-0-	-3898	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	15952	-0-	-2378	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	16056	-0-	-2885	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	14527	-0-	-2633	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	14756	-0-	-2697	-0-	14756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21961	-0-	-2188	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	17791	-0-	-3293	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20436	-0-	-2194	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19848	-0-	-1932	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	20267	-0-	-1991	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	18827	-0-	-2413	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18828	-0-	-1694	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18664	-0-	-1858	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17463	-0-	-2397	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	17637	-0-	-2637	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	16070	-0-	-2770	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16668	-0-	-2149	-0-	16668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	20655	-0-	-1231	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17369	-0-	-2147	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	7467	-0-	-13737	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17892	-0-	-2328	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	19771	-0-	-999	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	18371	-0-	-1609	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	18033	-0-	-1187	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17152	-0-	-2626	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	14971	-0-	-4169	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	17012	-0-	-2766	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	16695	-0-	-1665	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	14260	-0-	-3782	-0-	14260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	38259	-0-	-2816	-0-	38259	2			N	-0-					-0-
02	35336	X	30973	-0-	-4363	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
03	36735	X	32462	-0-	-4273	-0-	32462	2			N	-0-					-0-
04	37020	X	31347	-0-	-5673	-0-	31347	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	32458	-0-	-5796	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	31797	-0-	-5223	-0-	31797	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	31703	-0-	-2583	-0-	31703	2			N	-0-					-0-
08	32457	X	30490	-0-	-1967	-0-	30490	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	27438	-0-	-4362	-0-	27438	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	28538	-0-	-4322	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	26445	-0-	-5355	-0-	26445	2			N	-0-					-0-
12	31558	X	28184	-0-	-3374	-0-	28184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8329	-0-	-1560	-0-	8287	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	8680	X	7022	-0-	-1658	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
03	9083	X	6649	-0-	-2434	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	5846	-0-	-2794	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	3969	-0-	-4649	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	5484	-0-	-1956	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	5478	-0-	-2210	-0-	5478	2			Y	-0-					-0-
08	6634	X	5307	-0-	-1327	-0-	5267	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5850	X	5416	-0-	-434	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15751	-0-	-1888	-0-	280	1	15471	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	13145	-0-	-2787	-0-	250	1	12895	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	13797	-0-	-1951	-0-	284	1	13513	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	11874	-0-	-3366	-0-	270	1	11604	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	4753	-0-	-10995	-0-	282	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	10731	-0-	-4509	-0-	236	1	10495	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12966	-0-	-1573	-0-	221	1	12745	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	11696	-0-	-2099	-0-	284	1	11412	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	9821	-0-	-2059	-0-	283	1	9538	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12336	-0-	-622	-0-	250	1	12086	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	7075	-0-	-5465	-0-	287	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	10508	-0-	-1954	-0-	329	1	10179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10428	-0-	-2065	-0-	10428	2			Y	-0-			-0-
02	11284	X	9329	-0-	-1955	-0-	9329	2			Y	-0-			-0-
03	11842	X	9929	-0-	-1913	-0-	9929	2			Y	-0-			-0-
04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-			-0-
05	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			Y	-0-			-0-
06	10080	X	9757	-0-	-323	-0-	9757	2			Y	-0-			-0-
07	11563	X	9733	-0-	-1830	-0-	9733	2			Y	-0-			-0-
08	11563	X	9707	-0-	-1856	-0-	9707	2			Y	-0-			-0-
09	11190	X	9361	-0-	-1829	-0-	9361	2			Y	-0-			-0-
10	11253	X	9688	-0-	-1565	-0-	9688	2			Y	-0-			-0-
11	9750	X	9666	-0-	-84	-0-	9666	2			Y	-0-			-0-
12	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	9388	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	22893	-0-	-2930	-0-	22893	2			N	-0-			-0-
02	23324	X	18236	-0-	-5088	-0-	18236	2			N	-0-			-0-
03	25823	X	21344	-0-	-4479	-0-	21344	2			N	-0-			-0-
04	24180	X	20161	-0-	-4019	-0-	20161	2			N	-0-			-0-
05	22878	X	20128	-0-	-2750	-0-	20128	2			N	-0-			-0-
06	22140	X	19977	-0-	-2163	-0-	19977	2			N	-0-			-0-
07	21359	X	20352	-0-	-1007	-0-	80	1	20272	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	20095	-0-	-1264	-0-	20095	2			N	-0-			-0-
09	20160	X	18617	-0-	-1543	-0-	18617	2			N	-0-			-0-
10	20646	X	18391	-0-	-2255	-0-	18391	2			N	-0-			-0-
11	19980	X	17034	-0-	-2946	-0-	17034	2			N	-0-			-0-
12	19995	X	13082	-0-	-6913	-0-	73	1	13009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	17399	2			N	-0-			-0-
02	17248	X	15067	-0-	-2181	-0-	15067	2			N	-0-			-0-
03	19127	X	16278	-0-	-2849	-0-	16278	2			N	-0-			-0-
04	18510	X	15858	-0-	-2652	-0-	15858	2			N	-0-			-0-
05	19127	X	13607	-0-	-5520	-0-	13607	2			N	-0-			-0-
06	16830	X	13591	-0-	-3239	-0-	13591	2			N	-0-			-0-
07	16678	X	13449	-0-	-3229	-0-	13449	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	13168	-0-	-3231	-0-	13168	2			N	-0-			-0-
09	15870	X	12667	-0-	-3203	-0-	12667	2			N	-0-			-0-
10	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-			-0-
11	13590	X	12746	-0-	-844	-0-	12746	2			N	-0-			-0-
12	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	13302	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5562	-0-	-1289	-0-	356	1	5206	2	Y	-0-			-0-
02	5572	X	3865	-0-	-1707	-0-	334	1	3531	2	Y	-0-			-0-
03	5797	X	4346	-0-	-1451	-0-	345	1	4001	2	Y	-0-			-0-
04	5610	X	1215	-0-	-4395	-0-	359	1	856	2	Y	-0-			-0-
05	5797	X	574	-0-	-5223	-0-	371	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	5370	X	463	-0-	-4907	-0-	370	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	4340	X	149	-0-	-4191	-0-	149	1			Y	-0-			-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

01	20863	X	17017	-0-	-3846	-0-	17017	2			N	-0-			-0-
02	18844	X	13883	-0-	-4961	-0-	13883	2			N	-0-			-0-
03	19933	X	17253	-0-	-2680	-0-	17253	2			N	-0-			-0-
04	19290	X	18227	-0-	-1063	-0-	18227	2			N	-0-			-0-
05	19933	X	17484	-0-	-2449	-0-	17484	2			N	-0-			-0-
06	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	15379	2			N	-0-			-0-
07	18848	X	16661	-0-	-2187	-0-	16661	2			N	-0-			-0-
08	18848	X	11662	-0-	-7186	-0-	11662	2			N	-0-			-0-
09	18240	X	13955	-0-	-4285	-0-	13955	2			N	-0-			-0-
10	17484	X	11043	-0-	-6441	-0-	11043	2			N	-0-			-0-
11	16110	X	12591	-0-	-3519	-0-	12591	2			N	-0-			-0-
12	16647	X	10826	-0-	-5821	-0-	10826	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

01	30070	X	26195	-0-	-3875	-0-	26195	2			N	-0-			-0-
02	26460	X	23149	-0-	-3311	-0-	23149	2			N	-0-			-0-
03	28334	X	24340	-0-	-3994	-0-	24340	2			N	-0-			-0-
04	26640	X	24895	-0-	-1745	-0-	24895	2			N	-0-			-0-
05	26598	X	24127	-0-	-2471	-0-	24127	2			N	-0-			-0-
06	25350	X	22544	-0-	-2806	-0-	22544	2			N	-0-			-0-
07	25730	X	22397	-0-	-3333	-0-	22397	2			N	-0-			-0-
08	25730	X	18948	-0-	-6782	-0-	18948	2			N	-0-			-0-
09	24900	X	16182	-0-	-8718	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
10	24118	X	16232	-0-	-7886	-0-	16232	2			N	-0-			-0-
11	22530	X	15571	-0-	-6959	-0-	15571	2			N	-0-			-0-
12	22382	X	15712	-0-	-6670	-0-	15712	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	11653	-0-	-5428	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	10288	-0-	-4300	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11351	-0-	-1359	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10615	-0-	-1205	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9761	-0-	-1519	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10183	-0-	-1194	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9643	-0-	-1703	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9719	-0-	-901	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8985	-0-	-1369	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8417	-0-	-1423	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8641	-0-	-1527	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	23722	-0-	-4953	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	21032	-0-	-2208	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	23442	-0-	-1668	-0-	23442	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22361	-0-	-1669	-0-	22361	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	22302	-0-	-1661	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21800	-0-	-1150	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	22056	-0-	-1380	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	21642	-0-	-1794	-0-	21642	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	20615	-0-	-1735	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20420	-0-	-2117	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	18636	-0-	-3174	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19024	-0-	-3017	-0-	19024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	9187	-0-	-8204	-0-	134	1	9053	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	12217	-0-	-3491	-0-	242	1	11975	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	13693	-0-	-3698	-0-	307	1	13386	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14424	-0-	-426	-0-	331	1	14093	2	N	-0-					-0-
05	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	339	1	13702	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12588	-0-	-672	-0-	334	1	12254	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	13130	-0-	-1781	-0-	339	1	12791	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13426	-0-	-1485	-0-	338	1	13088	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	11509	-0-	-2921	-0-	327	1	11182	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11344	-0-	-2699	-0-	338	1	11006	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	10756	-0-	-2234	-0-	324	1	10432	2	N	-0-					-0-
*12	13423	X	11078	-0-	-2345	-0-	329	1	10749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	12668	-0-	-8877	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14636	-0-	-2612	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15091	-0-	-1742	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13748	-0-	-2542	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14182	-0-	-2062	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12665	-0-	-3025	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13523	-0-	-2690	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13062	-0-	-2035	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	9740	-0-	-4000	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	9626	-0-	-4541	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	7064	-0-	-6016	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	4148	-0-	-9368	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14967	-0-	-1990	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	12634	-0-	-2682	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14016	-0-	-2073	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13052	-0-	-2338	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14217	-0-	-1686	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13171	-0-	-1319	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12507	-0-	-1722	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12877	-0-	-893	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	14048	-0-	-863	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13394	-0-	-1036	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14047	-0-	-802	-0-	14047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	17012	-0-	-1960	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	13726	-0-	-2962	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16282	-0-	-2008	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15490	-0-	-1790	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	15413	-0-	-2164	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15058	-0-	-1412	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14282	-0-	-1993	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	12895	-0-	-3380	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14169	-0-	-1311	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14766	-0-	-796	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14470	-0-	-590	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
*12	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	23892	-0-	-2365	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	19244	-0-	-4164	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	21959	-0-	-3120	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	21422	-0-	-2848	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	22977	-0-	-924	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	21753	-0-	-1377	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
07	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	24384	2			N	-0-					-0-
08	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	21866	-0-	-364	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22160	-0-	-2237	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	20999	-0-	-2611	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	20601	-0-	-3362	-0-	20601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	7247	-0-	-9307	-0-	167	1	7080	2	N	-0-					-0-
02	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	310	1	15176	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	10114	-0-	-6440	-0-	301	1	9813	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	12794	-0-	-2866	-0-	340	1	12454	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	12785	-0-	-4358	-0-	351	1	12434	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	11942	-0-	-4648	-0-	412	1	11530	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	12171	-0-	-4972	-0-	457	1	11714	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12385	-0-	-821	-0-	456	1	11929	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	7762	-0-	-5018	-0-	444	1	7318	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	8045	-0-	-4727	-0-	480	1	7565	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	7884	-0-	-4116	-0-	481	1	7403	2	N	-0-					-0-
*12	12400	X	5621	-0-	-6779	-0-	490	1	5131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	2			N	-0-					-0-
02	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	27146	-0-	-320	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	26552	-0-	-178	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
05	33250	X	33250	-0-	-0-	-0-	33250	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	20623	-0-	-7667	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	24246	-0-	-4987	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	21355	-0-	-10110	-0-	21355	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	22421	-0-	-8029	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	22111	-0-	-9354	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	20446	-0-	-3014	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	20458	-0-	-3784	-0-	20458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21104	-0-	-2084	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	19602	-0-	-2838	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
05	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	31172	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	18880	-0-	-3560	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	21109	-0-	-2079	-0-	21109	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	20450	-0-	-2738	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19982	-0-	-2458	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	20226	-0-	-2962	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	18784	-0-	-1646	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	18859	-0-	-2252	-0-	18859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11490	-0-	-1561	-0-	11490	2			N	-0-					14
02	11620	X	9930	-0-	-1690	-0-	9844	2	86	9	N	78					92
03	12431	X	6777	-0-	-5654	-0-	6777	2			N	-0-					92
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					92
05	11501	X	11061	-0-	-440	-0-	10992	2	69	9	N	63	152	1			3
06	11130	X	10500	-0-	-630	-0-	10500	2			N	-0-					3
07	12028	X	10709	-0-	-1319	-0-	10709	2			N	-0-					3
08	12028	X	10532	-0-	-1496	-0-	10532	2			N	-0-					3
09	11640	X	9999	-0-	-1641	-0-	9999	2			N	-0-					3
10	11067	X	10282	-0-	-785	-0-	10148	2	134	9	N	122	125	1			-0-
11	10500	X	9771	-0-	-729	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9227	-0-	-1468	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14938	-0-	-2267	-0-	14843	2	95	9	Y	86	100	1			-0-
02	15008	X	13085	-0-	-1923	-0-	13085	2			Y	-0-					-0-
03	16182	X	14048	-0-	-2134	-0-	14048	2			Y	-0-					-0-
04	15270	X	14779	-0-	-491	-0-	14779	2			Y	-0-					-0-
05	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19269	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	14460	X	14302	-0-	-158	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-
07	15283	X	14247	-0-	-1036	-0-	14235	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	16740	X	14235	-0-	-2505	-0-	14235	2			Y	-0-					-0-
09	16200	X	13381	-0-	-2819	-0-	13381	2			Y	-0-					-0-
10	16740	X	12687	-0-	-4053	-0-	12662	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	14310	X	13052	-0-	-1258	-0-	13052	2			Y	-0-					-0-
*12	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14308	2	99	9	Y	90	90	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6004	-0-	-3637	-0-	488	1	5516	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	4391	-0-	-1349	-0-	367	1	4024	2	N	-0-			-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	465	1	3190	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5102	-0-	-718	-0-	381	1	4721	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	433	1	4292	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	3328	-0-	-2492	-0-	498	1	2830	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	465	-0-	-4805	-0-	107	1	358	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	164	1	14219	2	N	-0-			-0-
02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	205	1	10954	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	10362	-0-	-6688	-0-	279	1	10083	2	N	-0-			-0-
04	16500	X	11751	-0-	-4749	-0-	173	1	11578	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	12168	-0-	-4882	-0-	157	1	12011	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	11424	-0-	-2496	-0-	150	1	11274	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11079	-0-	-1290	-0-	162	1	10917	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	10333	-0-	-1850	-0-	161	1	10172	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	9414	-0-	-2376	-0-	154	1	9260	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	10041	-0-	-2142	-0-	254	1	9787	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	8730	-0-	-2700	-0-	241	1	8489	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	8396	-0-	-2671	-0-	259	1	8137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	261	1	10795	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	10690	-0-	-4122	-0-	309	1	10381	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	8112	-0-	-8287	-0-	379	1	7733	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	11515	-0-	-4355	-0-	312	1	11203	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	9200	-0-	-5339	-0-	314	1	8886	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10041	-0-	-1419	-0-	299	1	9742	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	10063	-0-	-1841	-0-	315	1	9748	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	9268	-0-	-2636	-0-	312	1	8956	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	8909	-0-	-2611	-0-	277	1	8632	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	8267	-0-	-2118	-0-	329	1	7938	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	7858	-0-	-2192	-0-	394	1	7464	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	8137	-0-	-1938	-0-	415	1	7722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	21379	-0-	-4940	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
02	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	27621	-0-	-4712	-0-	27621	2			N	-0-					-0-
04	31290	X	26850	-0-	-4440	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	26263	-0-	-6070	-0-	26263	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	25245	-0-	-3825	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	25973	-0-	-4066	-0-	25973	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	24361	-0-	-3384	-0-	24361	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	19641	-0-	-7209	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	21533	-0-	-4724	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	22479	-0-	-2781	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	22801	-0-	-3177	-0-	22801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	36153	-0-	-7774	-0-	36153	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	30069	-0-	-6247	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	32321	-0-	-7421	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	29700	-0-	-7650	-0-	29700	2			N	-0-					-0-
05	36146	X	32386	-0-	-3760	-0-	32386	2			N	-0-					-0-
06	34980	X	30750	-0-	-4230	-0-	30750	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	31029	-0-	-2265	-0-	31029	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	30280	-0-	-2115	-0-	30280	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	28387	-0-	-2963	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	28572	-0-	-3823	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	26014	-0-	-4736	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	27599	-0-	-2998	-0-	27599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	31357	-0-	-9222	-0-	31357	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	27763	-0-	-7069	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
03	36766	X	29449	-0-	-7317	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	27098	-0-	-7372	-0-	27098	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	24540	-0-	-8134	-0-	24540	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	24834	-0-	-5526	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	26250	-0-	-4502	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	23004	-0-	-6446	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	20198	-0-	-6892	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	24721	-0-	-1536	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	23213	-0-	-2197	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	25009	-0-	-1248	-0-	25009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	16316	-0-	-1571	-0-	203	1	16113	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	14153	-0-	-3235	-0-	209	1	13944	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	18417	-0-	-834	-0-	250	1	18167	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	10391	-0-	-8239	-0-	315	1	10076	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	8935	-0-	-9138	-0-	338	1	8597	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	4656	-0-	-13164	-0-	479	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	418	-0-	-17996	-0-	418	1			N	-0-					-0-
08	18414	X	4971	-0-	-13443	-0-	506	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	2947	-0-	-7433	-0-	502	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6294	-0-	-2634	-0-	531	1	5763	2	N	-0-					-0-
11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	432	1	6929	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	1439	-0-	-3521	-0-	506	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	25946	-0-	-2698	-0-	25946	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	22911	-0-	-2401	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	23358	-0-	-4666	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	21636	-0-	-4434	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	22090	-0-	-4601	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	20718	-0-	-4392	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	20251	-0-	-5107	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19935	-0-	-3408	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19303	-0-	-2327	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	18966	-0-	-3137	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	17324	-0-	-3406	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18054	-0-	-2189	-0-	18054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	11397	-0-	-11512	-0-	221	1	11176	2	N	-0-					-0-
02	20692	X	13787	-0-	-6905	-0-	159	1	13628	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	14631	-0-	-8278	-0-	195	1	14436	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	15517	-0-	-4973	-0-	161	1	15356	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	12283	-0-	-5263	-0-	221	1	12062	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13398	-0-	-1362	-0-	227	1	13171	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	15998	-0-	-29	-0-	158	1	15840	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14213	-0-	-1814	-0-	216	1	13997	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	11755	-0-	-3755	-0-	321	1	11434	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	12881	-0-	-3115	-0-	358	1	12523	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	11694	-0-	-3786	-0-	222	1	11472	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	3537	-0-	-12459	-0-	217	1	3320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	30709	-0-	-9684	-0-	30709	2			N	-0-			-0-
02	31304	X	21999	-0-	-9305	-0-	21999	2			N	-0-			-0-
03	32519	X	24838	-0-	-7681	-0-	24838	2			N	-0-			-0-
04	29730	X	28414	-0-	-1316	-0-	28414	2			N	-0-			-0-
05	30721	X	28686	-0-	-2035	-0-	28686	2			N	-0-			-0-
06	29730	X	27705	-0-	-2025	-0-	27705	2			N	-0-			-0-
07	29357	X	27049	-0-	-2308	-0-	27049	2			N	-0-			-0-
08	29357	X	27619	-0-	-1738	-0-	27619	2			N	-0-			-0-
09	28410	X	26739	-0-	-1671	-0-	26739	2			N	-0-			-0-
10	28675	X	26686	-0-	-1989	-0-	26686	2			N	-0-			-0-
11	27720	X	25204	-0-	-2516	-0-	25204	2			N	-0-			-0-
12	27621	X	25180	-0-	-2441	-0-	25180	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	19776	-0-	-3598	-0-	19776	2			N	-0-			-0-
02	21392	X	17162	-0-	-4230	-0-	17162	2			N	-0-			-0-
03	23684	X	20033	-0-	-3651	-0-	20033	2			N	-0-			-0-
04	22920	X	20095	-0-	-2825	-0-	20095	2			N	-0-			-0-
05	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-			-0-
06	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	19507	2			N	-0-			-0-
07	20770	X	17029	-0-	-3741	-0-	54	1	16975	2	N	-0-			-0-
08	21700	X	17623	-0-	-4077	-0-	156	1	17467	2	N	-0-			-0-
09	21000	X	16485	-0-	-4515	-0-	140	1	16345	2	N	-0-			-0-
10	21700	X	14840	-0-	-6860	-0-	190	1	14650	2	N	-0-			-0-
11	19500	X	14401	-0-	-5099	-0-	151	1	14250	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	14272	-0-	-3336	-0-	183	1	14089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44516	X	34850	-0-	-9666	-0-	34850	2			N	-0-			-0-
02	40096	X	32014	-0-	-8082	-0-	32014	2			N	-0-			-0-
03	40207	X	34650	-0-	-5557	-0-	34650	2			N	-0-			-0-
04	34140	X	32427	-0-	-1713	-0-	32427	2			N	-0-			-0-
05	35433	X	32470	-0-	-2963	-0-	32470	2			N	-0-			-0-
06	34290	X	26434	-0-	-7856	-0-	26434	2			N	-0-			-0-
07	35433	X	30657	-0-	-4776	-0-	30657	2			N	-0-			-0-
08	34658	X	29759	-0-	-4899	-0-	29759	2			N	-0-			-0-
09	32430	X	27965	-0-	-4465	-0-	27965	2			N	-0-			-0-
10	32457	X	28418	-0-	-4039	-0-	28418	2			N	-0-			-0-
11	29670	X	26575	-0-	-3095	-0-	26575	2			N	-0-			-0-
12	30659	X	27323	-0-	-3336	-0-	27323	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45353	X	40747	-0-	-4606	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
02	40964	X	40771	-0-	-193	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	40779	-0-	-2652	-0-	40779	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	37749	-0-	-2061	-0-	37749	2			N	-0-					-0-
05	45136	X	38552	-0-	-6584	-0-	38552	2			N	-0-					-0-
06	43680	X	37913	-0-	-5767	-0-	37913	2			N	-0-					-0-
07	45136	X	37276	-0-	-7860	-0-	37276	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	36242	-0-	-4523	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	34134	-0-	-3786	-0-	34134	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	34308	-0-	-4876	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	32020	-0-	-5900	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
12	36952	X	32753	-0-	-4199	-0-	32753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	31908	-0-	-11368	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	29412	-0-	-9676	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	32063	-0-	-11213	-0-	32063	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	30488	-0-	-8242	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	30181	-0-	-2369	-0-	30181	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	29039	-0-	-2461	-0-	29039	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	30475	-0-	-2075	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	29629	-0-	-2425	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27816	-0-	-2664	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	27744	-0-	-2729	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	25350	-0-	-4140	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	25566	-0-	-4690	-0-	25566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8019	-0-	-1126	-0-	440	1	7579	2	Y	-0-					85
02	8204	X	7560	-0-	-644	-0-	422	1	7135	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
03	9083	X	8126	-0-	-957	-0-	479	1	7639	2	Y	7	7	8			85
							8	9									
04	8340	X	7926	-0-	-414	-0-	461	1	7446	2	Y	17	17	8			85
							19	9									
05	8618	X	8358	-0-	-260	-0-	359	1	7993	2	Y	5	5	8			85
							6	9									
06	8100	X	7366	-0-	-734	-0-	342	1	7021	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
07	8370	X	6609	-0-	-1761	-0-	436	1	6173	2	Y	-0-					85
08	8370	X	6581	-0-	-1789	-0-	350	1	6228	2	Y	3					88
							3	9									
09	8100	X	6635	-0-	-1465	-0-	375	1	6256	2	Y	4	4	8			88
							4	9									
10	8370	X	5958	-0-	-2412	-0-	333	1	5624	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
11	7380	X	6956	-0-	-424	-0-	289	1	6661	2	Y	5	5	8			88
							6	9									
12	6851	X	5360	-0-	-1491	-0-	307	1	5045	2	Y	7	7	8			88
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 85,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	35904	-0-	-7496	-0-	35904	2			N	-0-					-0-
02	39200	X	32006	-0-	-7194	-0-	32006	2			N	-0-					-0-
03	41013	X	34212	-0-	-6801	-0-	34212	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	32934	-0-	-4776	-0-	32934	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	32648	-0-	-3560	-0-	32648	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	30542	-0-	-4198	-0-	30542	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30510	-0-	-4923	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
08	34224	X	29582	-0-	-4642	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	27770	-0-	-5170	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	29291	-0-	-3352	-0-	29291	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	27168	-0-	-3372	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	28491	-0-	-2013	-0-	28491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	39192	-0-	-5882	-0-	39192	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	33263	-0-	-7449	-0-	33263	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	34133	-0-	-10941	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
04	42540	X	31941	-0-	-10599	-0-	31941	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	29688	-0-	-11790	-0-	29688	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	29841	-0-	-8079	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	29169	-0-	-7659	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
08	34131	X	25243	-0-	-8888	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	25226	-0-	-6724	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	26630	-0-	-4215	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	25961	-0-	-3889	-0-	25961	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	27931	-0-	-1240	-0-	27931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	15972	-0-	-5604	-0-	15971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19096	X	18549	-0-	-547	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
03	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15113	-0-	-2407	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
05	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18405	-0-	-2415	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	15805	-0-	-5709	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	17996	-0-	-3673	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	16570	-0-	-4400	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	13316	-0-	-8353	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	15395	-0-	-3025	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16118	-0-	-1893	-0-	16118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	23861	-0-	-17493	-0-	23861	3			N	-0-			-0-
02	29680	X	3290	-0-	-26390	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
03	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-			-0-
04	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-			-0-
05	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-			-0-
06	23100	X	15	-0-	-23085	-0-	15	1			N	-0-			-0-
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	471	1	9221	3	N	-0-			-0-
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	356	1	9379	3	N	-0-			-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	9703	X	5883	-0-	-3820	-0-	467	1	5416	3	N	-0-			-0-
11	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	522	1	14448	3	N	-0-			-0-
*12	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	518	1	12559	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-			-0-
02	22736	X	21525	-0-	-1211	-0-	21525	2			N	-0-			-0-
03	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	26445	2			N	-0-			-0-
04	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	26336	2			N	-0-			-0-
05	26346	X	26346	-0-	-0-	-0-	26346	2			N	-0-			-0-
06	24810	X	23687	-0-	-1123	-0-	23687	2			N	-0-			-0-
07	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	25860	2			N	-0-			-0-
08	25637	X	24728	-0-	-909	-0-	24728	2			N	-0-			-0-
09	24810	X	22502	-0-	-2308	-0-	22502	2			N	-0-			-0-
10	25637	X	24578	-0-	-1059	-0-	24578	2			N	-0-			-0-
11	24810	X	22454	-0-	-2356	-0-	22454	2			N	-0-			-0-
12	25637	X	21241	-0-	-4396	-0-	21241	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	22811	-0-	-873	-0-	22811	2			N	-0-			-0-
02	21392	X	19129	-0-	-2263	-0-	19129	2			N	-0-			-0-
03	23281	X	20209	-0-	-3072	-0-	20209	2			N	-0-			-0-
04	22530	X	19314	-0-	-3216	-0-	19314	2			N	-0-			-0-
05	23281	X	19248	-0-	-4033	-0-	19248	2			N	-0-			-0-
06	22080	X	18766	-0-	-3314	-0-	18766	2			N	-0-			-0-
07	21173	X	18749	-0-	-2424	-0-	18749	2			N	-0-			-0-
08	20212	X	18101	-0-	-2111	-0-	18101	2			N	-0-			-0-
09	19320	X	17085	-0-	-2235	-0-	17085	2			N	-0-			-0-
10	19406	X	17247	-0-	-2159	-0-	17247	2			N	-0-			-0-
11	18780	X	16027	-0-	-2753	-0-	16027	2			N	-0-			-0-
12	18600	X	16866	-0-	-1734	-0-	16866	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	28206	-0-	-1740	-0-	28206	2			N	-0-					-0-
02	27048	X	24269	-0-	-2779	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	27959	-0-	-1553	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	26173	-0-	-1877	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	25744	-0-	-2528	-0-	25744	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	24304	-0-	-2996	-0-	24304	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	24691	-0-	-3271	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	23931	-0-	-4031	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	22423	-0-	-3737	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22460	-0-	-3270	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	20864	-0-	-3436	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	21541	-0-	-2763	-0-	21541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	20260	-0-	-544	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
03	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
04	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-					-0-
05	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
06	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
07	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
08	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
09	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22618	-0-	-415	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	21007	-0-	-1283	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21273	-0-	-2628	-0-	21273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	35943	-0-	-5070	-0-	35943	3			N	-0-					-0-
02	35504	X	26939	-0-	-8565	-0-	26939	3			N	-0-					-0-
03	39060	X	26	-0-	-39034	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	37800	X	-0-	-0-	-37800	-0-					N	-0-					-0-
05	37324	X	2	-0-	-37322	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	34770	X	445	-0-	-34325	-0-	118	1	327	3	N	-0-					-0-
07	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	401	1	33829	3	N	-0-					-0-
08	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	227	1	34770	3	N	-0-					-0-
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	194	1	29771	3	N	-0-					-0-
10	34224	X	28988	-0-	-5236	-0-	196	1	28792	3	N	-0-					-0-
11	33870	X	25859	-0-	-8011	-0-	192	1	25667	3	N	-0-					-0-
12	34999	X	24277	-0-	-10722	-0-	196	1	24081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	255	1	12441	2	Y	-0-					-0-
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	238	1	10439	2	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11469	-0-	-1582	-0-	281	1	11188	2	Y	-0-					-0-
04	12630	X	9216	-0-	-3414	-0-	228	1	8988	2	Y	-0-					-0-
05	13051	X	7406	-0-	-5645	-0-	225	1	7181	2	Y	-0-					-0-
06	12300	X	8584	-0-	-3716	-0-	250	1	8334	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	7825	-0-	-3986	-0-	294	1	7531	2	Y	-0-					-0-
08	11470	X	8424	-0-	-3046	-0-	333	1	8091	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	7979	-0-	-1231	-0-	320	1	7578	2	Y	74	74	8			-0-
							81	9									
10	8866	X	8239	-0-	-627	-0-	279	1	7960	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	6821	-0-	-1759	-0-	245	1	6576	2	Y	-0-					-0-
*12	8432	X	6782	-0-	-1650	-0-	285	1	6491	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 106,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	32925	-0-	-11219	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
02	36764	X	33088	-0-	-3676	-0-	33088	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33933	-0-	-3453	-0-	33933	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	32358	-0-	-882	-0-	32358	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	32392	-0-	-4250	-0-	32392	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	31541	-0-	-3919	-0-	31541	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	31466	-0-	-5176	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	29233	-0-	-4712	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	29006	-0-	-3364	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	28583	-0-	-3998	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	24872	-0-	-6658	-0-	24872	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	26334	-0-	-5131	-0-	26334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	10720	-0-	-10639	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	7943	-0-	-10397	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	7185	-0-	-10454	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	6430	-0-	-8510	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	6210	-0-	-8112	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5613	-0-	-4767	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5351	-0-	-3453	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5112	-0-	-2080	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4718	-0-	-1702	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
11	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
*12	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42935	X	37660	-0-	-5275	-0-	37660	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	32559	-0-	-6221	-0-	32559	2			N	-0-					-0-
03	41881	X	33795	-0-	-8086	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	31692	-0-	-7608	-0-	31692	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	31463	-0-	-7349	-0-	31463	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	30790	-0-	-5660	-0-	30790	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	31816	-0-	-4237	-0-	31816	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	31906	-0-	-1884	-0-	31906	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	30347	-0-	-1333	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	30950	-0-	-856	-0-	30950	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	28076	-0-	-2794	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
12	31899	X	28917	-0-	-2982	-0-	28917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	34740	-0-	-1685	-0-	34740	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	27664	-0-	-4200	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	29049	-0-	-5144	-0-	29049	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	28360	-0-	-5270	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	27196	-0-	-7555	-0-	27196	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	26667	-0-	-6963	-0-	26667	2			N	-0-					-0-
07	30628	X	24646	-0-	-5982	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26703	-0-	-2592	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	25504	-0-	-2846	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	24518	-0-	-3041	-0-	24518	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	23020	-0-	-3650	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24207	-0-	-2484	-0-	24207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	29198	-0-	-11071	-0-	29198	2			N	-0-					-0-
02	34860	X	12246	-0-	-22614	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	271	-0-	-36743	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	25911	-0-	-8709	-0-	25911	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	15216	-0-	-20558	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	8499	-0-	-19761	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	20126	-0-	-6658	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	23769	-0-	-3015	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	21872	-0-	-4048	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
10	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	15964	-0-	-7046	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	22027	-0-	-1750	-0-	22027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	16249	-0-	-5792	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
02	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	13051	-0-	-5394	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
04	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
05	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	27152	2			N	-0-					-0-
06	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-
07	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	23544	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19126	-0-	-4403	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	18022	-0-	-4748	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	20622	-0-	-2907	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	22625	-0-	-145	-0-	22625	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	22281	-0-	-1248	-0-	22281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	26504	-0-	-13796	-0-	26504	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	15703	-0-	-20697	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	21169	-0-	-18449	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	20672	-0-	-12688	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	18921	-0-	-11025	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	16151	-0-	-9499	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	13532	-0-	-7827	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	14932	-0-	-6427	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	13516	-0-	-7154	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	12050	-0-	-6860	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13093	-0-	-3047	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14106	-0-	-836	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	13055	-0-	-13047	-0-	229	1	12826	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	10817	-0-	-10295	-0-	285	1	10532	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	7232	-0-	-12608	-0-	249	1	6983	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	10610	-0-	-4960	-0-	336	1	10274	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	10162	-0-	-5927	-0-	350	1	9812	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	7885	-0-	-4745	-0-	317	1	7568	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11401	-0-	-565	-0-	458	1	10943	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	6701	-0-	-4273	-0-	390	1	6311	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	7815	-0-	-2805	-0-	470	1	7345	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	5817	-0-	-5591	-0-	468	1	5349	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	6602	-0-	-4438	-0-	621	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	5204	-0-	-6204	-0-	586	1	4618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-		14909	2			N	-0-					39
02	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-		12973	2			Y	-0-					39
03	14322	X	13885	-0-	-437	-0-		13885	2			Y	-0-					39
04	13860	X	13163	-0-	-697	-0-		13153	2	10	9	Y	9	48	1			-0-
05	14322	X	12988	-0-	-1334	-0-		12988	2			Y	-0-					-0-
06	13860	X	12228	-0-	-1632	-0-		12228	2			Y	-0-					-0-
07	14322	X	12534	-0-	-1788	-0-		12477	2	57	9	Y	52					52
08	13888	X	12099	-0-	-1789	-0-		12099	2			Y	-0-					52
09	13170	X	11421	-0-	-1749	-0-		11421	2			Y	-0-	21	1			31
10	12989	X	11596	-0-	-1393	-0-		11596	2			Y	-0-					31
11	12240	X	11055	-0-	-1185	-0-		11055	2			Y	-0-					31
12	12524	X	11243	-0-	-1281	-0-		11243	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 150,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	28026	-0-	-3873	-0-		28026	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24194	-0-	-4114	-0-		24194	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	24854	-0-	-6332	-0-		24854	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	24246	-0-	-4794	-0-		24246	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	18618	-0-	-10088	-0-		18618	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18817	-0-	-8303	-0-		18817	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	21786	-0-	-4998	-0-		21786	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	20877	-0-	-4171	-0-		20877	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	20806	-0-	-3434	-0-		20806	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19972	-0-	-1821	-0-		19972	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	18042	-0-	-3048	-0-		18042	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	19264	-0-	-2529	-0-		19264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	35734	-0-	-5930	-0-		35734	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	30708	-0-	-5552	-0-		30708	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	32906	-0-	-5503	-0-		32906	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	31617	-0-	-5553	-0-		31617	2			N	-0-					-0-
05	36146	X	31802	-0-	-4344	-0-		31802	2			N	-0-					-0-
06	34590	X	29655	-0-	-4935	-0-		29655	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	30031	-0-	-3976	-0-		30031	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	29496	-0-	-3395	-0-		29496	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	28369	-0-	-3251	-0-		28369	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28517	-0-	-3289	-0-		28517	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	27226	-0-	-2444	-0-		27226	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	27550	-0-	-2489	-0-		27550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61473	X	53174	-0-		-8299	-0-	53174	3			N	-0-					-0-
02	53508	X	47709	-0-		-5799	-0-	47709	3			N	-0-					-0-
03	58807	X	53033	-0-		-5774	-0-	53033	3			N	-0-					-0-
04	54840	X	52425	-0-		-2415	-0-	52425	3			N	-0-					-0-
05	55304	X	50778	-0-		-4526	-0-	50778	3			N	-0-					-0-
06	51450	X	48051	-0-		-3399	-0-	48051	3			N	-0-					-0-
07	54188	X	48582	-0-		-5606	-0-	48582	3			N	-0-					-0-
08	54188	X	47816	-0-		-6372	-0-	47816	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	45139	-0-		-7301	-0-	45139	3			N	-0-					-0-
10	50778	X	46248	-0-		-4530	-0-	46248	3			N	-0-					-0-
11	48060	X	43862	-0-		-4198	-0-	43862	3			N	-0-					-0-
12	48577	X	45222	-0-		-3355	-0-	45222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44671	X	33239	-0-		-11432	-0-	33239	2			N	-0-					-0-
02	37380	X	28755	-0-		-8625	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	30314	-0-		-7692	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
04	35400	X	28711	-0-		-6689	-0-	28711	2			N	-0-					-0-
05	35030	X	28333	-0-		-6697	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	26206	-0-		-5954	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	26503	-0-		-5334	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	25955	-0-		-4363	-0-	25955	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	24756	-0-		-3954	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26317	-0-		-2017	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	24698	-0-		-1522	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	24811	-0-		-1694	-0-	24811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38099	X	29907	-0-		-8192	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	25867	-0-		-6529	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	27224	-0-		-6907	-0-	27224	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	25384	-0-		-6476	-0-	25384	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	24688	-0-		-6622	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	22245	-0-		-6705	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	22202	-0-		-6442	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	21144	-0-		-6074	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	10738	-0-		-14642	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	2509	-0-		-22167	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	7377	-0-		-14883	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	10203	-0-		-11993	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53506	X	46358	-0-		-7148	-0-	46358	2			N	-0-					-0-
02	44212	X	36186	-0-		-8026	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
03	47585	X	40391	-0-		-7194	-0-	40391	2			N	-0-					-0-
04	44970	X	38650	-0-		-6320	-0-	38650	2			N	-0-					-0-
05	46345	X	33126	-0-		-13219	-0-	33126	2			N	-0-					-0-
06	44850	X	40104	-0-		-4746	-0-	40104	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	39602	-0-		-791	-0-	39602	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	38757	-0-		-1636	-0-	38757	2			N	-0-					-0-
09	40110	X	36744	-0-		-3366	-0-	36744	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	35710	-0-		-5737	-0-	35710	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	34271	-0-		-5839	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	34173	-0-		-5414	-0-	34173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	27997	-0-		-6351	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	25315	-0-		-4253	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	28226	-0-		-2836	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	24632	-0-		-5278	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	26288	-0-		-3813	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	22920	-0-		-4410	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	24560	-0-		-3681	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23079	-0-		-5162	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	22750	-0-		-2690	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	22579	-0-		-3709	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20967	-0-		-2793	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	19394	-0-		-5158	-0-	19394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8413	X	8413	-0-		-0-	-0-	411	1	8002	2	N	-0-					-0-
02	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-	331	1	5164	2	N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-		-0-	-0-	437	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	7012	X	7012	-0-		-0-	-0-	399	1	6613	2	N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-		-0-	-0-	409	1	6869	2	N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-		-0-	-0-	481	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-		-0-	-0-	537	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-		-0-	-0-	494	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-	518	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-		-0-	-0-	530	1	3253	2	N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	477	1	2908	2	N	-0-					-0-
*12	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	463	1	3914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	24827	-0-	-2019	-0-	24827	3			N	-0-					-0-
02	24024	X	21740	-0-	-2284	-0-	21740	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	23235	-0-	-3053	-0-	23235	3			N	-0-					-0-
04	24720	X	21949	-0-	-2771	-0-	21949	3			N	-0-					-0-
05	25234	X	22752	-0-	-2482	-0-	22752	3			N	-0-					-0-
06	24030	X	22279	-0-	-1751	-0-	22279	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	22542	-0-	-1514	-0-	22542	3			N	-0-					-0-
08	23250	X	21641	-0-	-1609	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
09	22290	X	19986	-0-	-2304	-0-	19986	3			N	-0-					-0-
10	23033	X	21160	-0-	-1873	-0-	21160	3			N	-0-					-0-
11	22290	X	20491	-0-	-1799	-0-	20491	3			N	-0-					-0-
12	22537	X	20859	-0-	-1678	-0-	20859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	22690	-0-	-5892	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	20795	-0-	-4321	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22484	-0-	-2533	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	21116	-0-	-3094	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	21662	-0-	-3355	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	20924	-0-	-1366	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	21068	-0-	-1965	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	20231	-0-	-2244	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	19071	-0-	-2049	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	19502	-0-	-2167	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	18014	-0-	-2896	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	18654	-0-	-2426	-0-	18654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74245	X	53574	-0-	-20671	-0-	53574	2			N	-0-					-0-
02	62524	X	42214	-0-	-20310	-0-	42214	2			N	-0-					-0-
03	63085	X	52547	-0-	-10538	-0-	52547	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	46789	-0-	-7091	-0-	46789	2			N	-0-					-0-
05	53568	X	48910	-0-	-4658	-0-	48910	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	46526	-0-	-5314	-0-	46526	2			N	-0-					-0-
07	52545	X	46075	-0-	-6470	-0-	46075	2			N	-0-					-0-
08	52545	X	44006	-0-	-8539	-0-	44006	2			N	-0-					-0-
09	47340	X	39981	-0-	-7359	-0-	39981	2			N	-0-					-0-
10	48918	X	37821	-0-	-11097	-0-	37821	2			N	-0-					-0-
11	46530	X	35810	-0-	-10720	-0-	35810	2			N	-0-					-0-
12	44702	X	34684	-0-	-10018	-0-	34684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	24881	-0-	-6739	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	21592	-0-	-6072	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	22052	-0-	-3895	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	22572	-0-	-3375	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	22826	-0-	-1264	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
08	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21823	-0-	-1007	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22441	-0-	-1708	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21366	-0-	-2004	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	20971	-0-	-3023	-0-	20971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	14305	-0-	-9906	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	15593	-0-	-5911	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	17641	-0-	-4896	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	19556	-0-	-1474	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
05	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
06	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
07	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	21370	-0-	-671	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19337	-0-	-1993	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	18815	-0-	-4063	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	16834	-0-	-5306	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	16056	-0-	-6512	-0-	16056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16516	-0-	-2022	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14344	-0-	-2120	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15499	-0-	-2264	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14733	-0-	-2067	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14940	-0-	-1986	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14593	-0-	-1397	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14525	-0-	-1347	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14401	-0-	-1099	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13645	-0-	-1085	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13114	-0-	-1952	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12681	-0-	-1899	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	12525	-0-	-2014	-0-	12525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	21037	-0-	-849	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18516	-0-	-1252	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	19797	-0-	-1655	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19062	-0-	-1518	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	19616	-0-	-1495	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	19060	-0-	-1310	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19022	-0-	-1469	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18831	-0-	-978	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17969	-0-	-1081	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17978	-0-	-1707	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17052	-0-	-1998	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	17350	-0-	-1684	-0-	17350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15336	-0-	-2117	-0-	220	1	15062	3	N	49					113
							54	9									
02	15344	X	14165	-0-	-1179	-0-	186	1	13939	3	N	36					149
							40	9									
03	16306	X	15451	-0-	-855	-0-	306	1	15112	3	N	30	7	8			172
							33	9									
04	15780	X	14244	-0-	-1536	-0-	382	1	13819	3	N	39	114	1	18	8	79
							43	9									
05	16306	X	13318	-0-	-2988	-0-	373	1	12895	3	N	45	4	8			120
							50	9									
06	15180	X	13595	-0-	-1585	-0-	367	1	13191	3	N	34	125	1	3	8	26
							37	9									
07	15686	X	13600	-0-	-2086	-0-	408	1	13168	3	N	22					48
							24	9									
08	15438	X	13661	-0-	-1777	-0-	487	1	13162	3	N	11					59
							12	9									
09	14250	X	13682	-0-	-568	-0-	480	1	13160	3	N	38	4	8			93
							42	9									
10	14043	X	13372	-0-	-671	-0-	483	1	12855	3	N	31	1	8			123
							34	9									
11	13590	X	12527	-0-	-1063	-0-	475	1	12046	3	N	5	90	1	4	8	34
							6	9									
12	14136	X	13429	-0-	-707	-0-	483	1	12913	3	N	30	7	8			57
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 166,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41044	X	37603	-0-	-3441	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
02	37072	X	32543	-0-	-4529	-0-	32543	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	35248	-0-	-5641	-0-	35248	2			N	-0-					-0-
04	38664	X	38664	-0-	-0-	-0-	38664	2			N	-0-					-0-
05	41701	X	41701	-0-	-0-	-0-	41701	2			N	-0-					-0-
06	41010	X	41010	-0-	-0-	-0-	41010	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	37605	-0-	-2354	-0-	37605	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	38373	-0-	-3105	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	35548	-0-	-4592	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
10	41478	X	36055	-0-	-5423	-0-	36055	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	34478	-0-	-5662	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
*12	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	35383	-0-	-2964	-0-	35383	2			N	-0-					-0-
02	33880	X	30919	-0-	-2961	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	33576	-0-	-3283	-0-	33576	2			N	-0-					-0-
04	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	35110	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	34179	-0-	-1378	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	33211	-0-	-1019	-0-	33211	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	34901	-0-	-1369	-0-	34901	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	28540	-0-	-7730	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
09	35100	X	25742	-0-	-9358	-0-	25742	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	25983	-0-	-8923	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
11	33780	X	24863	-0-	-8917	-0-	24863	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	24221	-0-	-10685	-0-	24221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	28841	-0-	-2903	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	25289	-0-	-2823	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	27096	-0-	-3439	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	26430	-0-	-2520	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	26793	-0-	-2626	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25608	-0-	-2292	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
07	27993	X	26085	-0-	-1908	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	25532	-0-	-1779	-0-	25532	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	24341	-0-	-2089	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25007	-0-	-1777	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	23722	-0-	-1898	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	18524	-0-	-7516	-0-	18524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
02	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
04	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	23061	-0-	-2638	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	20393	-0-	-4477	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23676	-0-	-2860	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	23227	-0-	-3309	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	19141	-0-	-6539	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	23239	-0-	-445	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
11	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
*12	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	23911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31394	X	31394	-0-	-0-	-0-	31394	2	N	-0-					-0-
02	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	32956	2	N	-0-					-0-
03	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	39925	2	N	-0-					-0-
04	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	37983	2	N	-0-					-0-
05	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	38250	2	N	-0-					-0-
06	35250	X	35250	-0-	-0-	-0-	35250	2	N	-0-					-0-
07	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	35331	2	N	-0-					-0-
08	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	32774	2	N	-0-					-0-
09	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	29678	2	N	-0-					-0-
10	28956	X	28956	-0-	-0-	-0-	28956	2	N	-0-					-0-
11	25890	X	25153	-0-	-737	-0-	25153	2	N	-0-					-0-
12	33852	X	23834	-0-	-10018	-0-	23834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39463	X	35989	-0-	-3474	-0-	35989	2	N	-0-					-0-
02	34356	X	31977	-0-	-2379	-0-	31977	2	N	-0-					-0-
03	37386	X	33623	-0-	-3763	-0-	33623	2	N	-0-					-0-
04	36180	X	32863	-0-	-3317	-0-	32863	2	N	-0-					-0-
05	37386	X	32337	-0-	-5049	-0-	32337	2	N	-0-					-0-
06	34830	X	29564	-0-	-5266	-0-	29564	2	N	-0-					-0-
07	35402	X	29377	-0-	-6025	-0-	29377	2	N	-0-					-0-
08	33945	X	28019	-0-	-5926	-0-	28019	2	N	-0-					-0-
09	32850	X	26164	-0-	-6686	-0-	26164	2	N	-0-					-0-
10	32333	X	26155	-0-	-6178	-0-	26155	2	N	-0-					-0-
11	29550	X	24514	-0-	-5036	-0-	24514	2	N	-0-					-0-
12	28675	X	24201	-0-	-4474	-0-	24201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	17692	-0-	-1745	-0-	17502	3 190 9	Y	173	173	1			100
02	17248	X	15498	-0-	-1750	-0-	15357	3 141 9	Y	128					228
03	18507	X	16758	-0-	-1749	-0-	16622	3 136 9	Y	124	232	1	2	8	118
04	17490	X	16022	-0-	-1468	-0-	15893	3 129 9	Y	117	169	1	4	8	62
05	18042	X	16152	-0-	-1890	-0-	16013	3 139 9	Y	126	82	1	1	8	105
06	16980	X	15720	-0-	-1260	-0-	15586	3 134 9	Y	122	178	1			49
07	17143	X	15848	-0-	-1295	-0-	15729	3 119 9	Y	108					157
08	16740	X	15821	-0-	-919	-0-	15707	3 114 9	Y	104	208	1			53
09	16020	X	15155	-0-	-865	-0-	15049	3 106 9	Y	96	1	8			148
10	16151	X	15375	-0-	-776	-0-	15214	3 161 9	Y	146	83	1			211
11	15690	X	14551	-0-	-1139	-0-	14423	3 128 9	Y	116	108	1	1	8	218
12	15841	X	14635	-0-	-1206	-0-	14499	3 136 9	Y	124	110	1	2	8	230

TOTAL GAS PROD: 189,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	22091	-0-	-2368	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	17803	-0-	-4289	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	20765	-0-	-3167	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19831	-0-	-2699	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20562	-0-	-2564	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20225	-0-	-545	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19537	-0-	-1233	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18356	-0-	-1774	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	20330	-0-	-471	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17674	-0-	-2456	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
*12	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	22407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46562	X	38124	-0-	-8438	-0-	38124	3			N	-0-					-0-
02	38360	X	20399	-0-	-17961	-0-	20399	3			N	-0-					-0-
03	38595	X	4	-0-	-38591	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	36900	X	-0-	-0-	-36900	-0-					N	-0-					-0-
05	38130	X	1	-0-	-38129	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	36900	X	7129	-0-	-29771	-0-	442	1	6687	3	N	-0-					-0-
07	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	375	1	29082	3	N	-0-					-0-
08	30793	X	30793	-0-	-0-	-0-	243	1	30550	3	N	-0-					-0-
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	432	1	12243	3	N	-0-					-0-
10	29450	X	25385	-0-	-4065	-0-	473	1	24912	3	N	-0-					-0-
11	29790	X	29335	-0-	-455	-0-	293	1	29042	3	N	-0-					-0-
12	30783	X	28351	-0-	-2432	-0-	293	1	28058	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40982	X	35220	-0-	-5762	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	30760	-0-	-5080	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	31313	-0-	-7499	-0-	31313	2			N	-0-					-0-
04	36450	X	33771	-0-	-2679	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	35161	-0-	-1264	-0-	35161	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	33516	-0-	-564	-0-	33516	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	34041	-0-	-865	-0-	34041	2			N	-0-					-0-
08	35154	X	34657	-0-	-497	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	33501	-0-	-519	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	33677	-0-	-1477	-0-	33677	2			N	-0-					-0-
11	33540	X	31814	-0-	-1726	-0-	31814	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	30920	-0-	-3738	-0-	30920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	25378	-0-	-6180	-0-	25378	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	22056	-0-	-5328	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	23546	-0-	-5470	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	21836	-0-	-5014	-0-	21836	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	21681	-0-	-4793	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	20172	-0-	-4398	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	19975	-0-	-4453	-0-	19975	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	19195	-0-	-4365	-0-	19195	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	17599	-0-	-4241	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17781	-0-	-3888	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	16600	-0-	-3560	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	16579	-0-	-3075	-0-	16579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	21696	-0-	-4964	-0-	21561	2	135	9	N	123	129	1			25
02	24080	X	15265	-0-	-8815	-0-	15265	2			N	-0-					25
03	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					N	-0-					25
04	23250	X	13004	-0-	-10246	-0-	13004	2			N	-0-					25
05	24809	X	24809	-0-	-0-	-0-	24809	2			N	-0-					25
06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23048	2	169	9	Y	154					179
07	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			Y	-0-					179
08	24800	X	21746	-0-	-3054	-0-	21325	2	421	9	Y	383	336	1			226
09	24000	X	6362	-0-	-17638	-0-	6362	2			Y	-0-					226
10	24800	X	21828	-0-	-2972	-0-	21809	2	19	9	Y	17	193	1			50
11	23220	X	19300	-0-	-3920	-0-	19300	2			Y	-0-					50
12	22072	X	19839	-0-	-2233	-0-	19839	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 209,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53041	X	48075	-0-	-4966	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
02	47348	X	43038	-0-	-4310	-0-	43038	2			N	-0-					-0-
03	51429	X	47191	-0-	-4238	-0-	47191	2			N	-0-					-0-
04	48480	X	44001	-0-	-4479	-0-	44001	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	44614	-0-	-4552	-0-	44614	2			N	-0-					-0-
06	46530	X	42255	-0-	-4275	-0-	42255	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	42855	-0-	-4792	-0-	42855	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	42101	-0-	-5081	-0-	42101	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	40398	-0-	-3612	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
10	44609	X	40122	-0-	-4487	-0-	40122	2			N	-0-					-0-
11	42270	X	40387	-0-	-1883	-0-	40387	2			N	-0-					-0-
*12	45513	X	45513	-0-	-0-	-0-	45513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64790	X	53768	-0-	-11022	-0-	53768	2			N	-0-					-0-
02	58520	X	33797	-0-	-24723	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
03	63829	X	13399	-0-	-50430	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
04	54300	X	39851	-0-	-14449	-0-	39851	2			N	-0-					-0-
05	56110	X	52704	-0-	-3406	-0-	52704	2			N	-0-					-0-
06	64369	X	64369	-0-	-0-	-0-	64369	2			N	-0-					-0-
07	66901	X	66901	-0-	-0-	-0-	66901	2			N	-0-					-0-
08	62765	X	62765	-0-	-0-	-0-	62765	2			N	-0-					-0-
09	64380	X	60513	-0-	-3867	-0-	60513	2			N	-0-					-0-
10	66898	X	60296	-0-	-6602	-0-	60296	2			N	-0-					-0-
11	64740	X	41420	-0-	-23320	-0-	41420	2			N	-0-					-0-
12	66898	X	-0-	-0-	-66898	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56916	X	51122	-0-	-5794	-0-	51122	3			N	-0-					-0-
02	51408	X	49219	-0-	-2189	-0-	49219	3			N	-0-					-0-
03	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	61686	3			N	-0-					-0-
04	61205	X	61205	-0-	-0-	-0-	61205	3			N	-0-					-0-
05	60748	X	60748	-0-	-0-	-0-	60748	3			N	-0-					-0-
06	58200	X	55789	-0-	-2411	-0-	55789	3			N	-0-					-0-
07	60140	X	55934	-0-	-4206	-0-	55934	3			N	-0-					-0-
08	60140	X	54310	-0-	-5830	-0-	54310	3			N	-0-					-0-
09	58200	X	51403	-0-	-6797	-0-	51403	3			N	-0-					-0-
10	60140	X	52428	-0-	-7712	-0-	52428	3			N	-0-					-0-
11	55800	X	48053	-0-	-7747	-0-	48053	3			N	-0-					-0-
12	54963	X	48475	-0-	-6488	-0-	48475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	25841	-0-	-7267	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	22453	-0-	-7451	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	23915	-0-	-7085	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	22411	-0-	-6059	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	22552	-0-	-4666	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	20773	-0-	-4247	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	20191	-0-	-4671	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	19545	-0-	-4356	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	16289	-0-	-6121	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	15739	-0-	-6798	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	14644	-0-	-6116	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	14438	-0-	-5712	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	29794	-0-	-741	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	20554	-0-	-7390	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	11020	-0-	-20352	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	16627	-0-	-13733	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	19127	-0-	-12245	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	18800	-0-	-10030	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	16545	-0-	-6209	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	16547	-0-	-2580	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16688	-0-	-2122	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	11909	-0-	-7528	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	15265	-0-	-3545	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	17431	-0-	-9880	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	16924	-0-	-6148	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	14780	-0-	-6920	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13753	-0-	-7247	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	11898	-0-	-8593	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	11860	-0-	-6260	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
07	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	19239	2			N	-0-					-0-
08	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			N	-0-					-0-
09	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
10	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-
11	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	21628	-0-	-258	-0-	21628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	626	-0-	-24236	-0-	626	1			N	-0-					-0-
02	11060	X	539	-0-	-10521	-0-	539	1			N	-0-					-0-
03	12245	X	749	-0-	-11496	-0-	749	1			N	-0-					-0-
04	11850	X	771	-0-	-11079	-0-	771	1			N	-0-					-0-
05	806	X	800	-0-	-6	-0-	800	1			N	-0-					-0-
06	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	1			N	-0-					-0-
07	806	X	766	-0-	-40	-0-	766	1			N	-0-					-0-
08	806	X	698	-0-	-108	-0-	698	1			N	-0-					-0-
09	780	X	641	-0-	-139	-0-	641	1			N	-0-					-0-
10	806	X	648	-0-	-158	-0-	648	1			N	-0-					-0-
11	750	X	699	-0-	-51	-0-	699	1			N	-0-					-0-
*12	775	X	735	-0-	-40	-0-	735	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68169	X	57512	-0-	-10657	-0-	57512	3			N	-0-					-0-
02	61572	X	53617	-0-	-7955	-0-	53617	3			N	-0-					-0-
03	66681	X	64743	-0-	-1938	-0-	64743	3			N	-0-					-0-
04	62330	X	62330	-0-	-0-	-0-	62330	3			N	-0-					-0-
05	60128	X	60128	-0-	-0-	-0-	60128	3			N	-0-					-0-
06	62640	X	55741	-0-	-6899	-0-	55741	3			N	-0-					-0-
07	64728	X	55950	-0-	-8778	-0-	55950	3			N	-0-					-0-
08	64728	X	54926	-0-	-9802	-0-	54926	3			N	-0-					-0-
09	62340	X	51547	-0-	-10793	-0-	51547	3			N	-0-					-0-
10	60140	X	52396	-0-	-7744	-0-	52396	3			N	-0-					-0-
11	55740	X	49782	-0-	-5958	-0-	49782	3			N	-0-					-0-
12	55707	X	52169	-0-	-3538	-0-	52169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	26267	-0-	-9755	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	21502	-0-	-11034	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	23258	-0-	-8362	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	19568	-0-	-6232	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	20471	-0-	-5848	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	17643	-0-	-7767	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22208	-0-	-1600	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
09	27248	X	27248	-0-	-0-	-0-	27248	2			N	-0-					-0-
10	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	28168	2			N	-0-					-0-
11	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	25705	-0-	-2443	-0-	25705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40765	X	35023	-0-	-5742	-0-	35023	2			N	-0-					-0-
02	35504	X	30786	-0-	-4718	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	31866	-0-	-6450	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	31196	-0-	-5884	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	30607	-0-	-5818	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	33900	X	27870	-0-	-6030	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	27414	-0-	-6686	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	27575	-0-	-4665	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	25503	-0-	-5697	-0-	25503	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	17237	-0-	-13360	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	17025	-0-	-10845	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
*12	27590	X	6972	-0-	-20618	-0-	214	1	6758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40455	X	35292	-0-	-5163	-0-	35292	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31183	-0-	-4433	-0-	31183	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	33951	-0-	-4489	-0-	33951	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	32682	-0-	-3408	-0-	32682	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	32857	-0-	-3413	-0-	32857	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	31710	-0-	-2430	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	32298	-0-	-2236	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	31728	-0-	-2217	-0-	31728	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	29681	-0-	-2989	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	30118	-0-	-2742	-0-	30118	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	26959	-0-	-4751	-0-	26959	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	24578	-0-	-7724	-0-	24578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	22683	-0-	-12657	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	18686	-0-	-11862	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	19120	-0-	-13337	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	19151	-0-	-9919	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	23240	-0-	-1684	-0-	23240	2			N	-0-					-0-
06	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
07	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22959	-0-	-291	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23443	-0-	-1577	-0-	23443	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	23728	-0-	-2126	-0-	23728	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	22768	-0-	-2252	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	22870	-0-	-2457	-0-	22870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	19293	-0-	-3275	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	17037	-0-	-2703	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	18242	-0-	-2962	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	17193	-0-	-2577	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	17350	-0-	-2552	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16662	-0-	-1998	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16814	-0-	-2034	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16469	-0-	-1759	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15587	-0-	-1603	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15715	-0-	-1645	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14899	-0-	-1751	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	13103	-0-	-3699	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	24812	-0-	-14558	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	26672	-0-	-2560	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	29113	-0-	-151	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
04	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	30293	2			N	-0-					-0-
05	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2			N	-0-					-0-
06	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	29751	-0-	-1559	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	28841	-0-	-3213	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	26907	-0-	-4113	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	27055	-0-	-4999	-0-	27055	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	25200	-0-	-4530	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	25185	-0-	-4389	-0-	25185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15673	-0-	-1191	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14317	-0-	-1475	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15607	-0-	-1313	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
05	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16308	-0-	-612	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15657	-0-	-1827	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14268	-0-	-3216	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	13549	-0-	-3371	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	13531	-0-	-3953	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13049	-0-	-3271	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	12611	-0-	-3044	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	5289	3	117	9	Y	106	93	1			22
02	4956	X	4750	-0-	-206	-0-	4750	3			Y	-0-					22
03	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	5162	3			Y	-0-					22
04	5250	X	5095	-0-	-155	-0-	5017	3	78	9	Y	71	93	1			-0-
05	5394	X	5116	-0-	-278	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4792	-0-	-428	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4965	-0-	-305	-0-	4854	3	111	9	Y	101					101
08	5270	X	4817	-0-	-453	-0-	4813	3	4	9	Y	4	93	1			12
09	5100	X	4457	-0-	-643	-0-	4457	3			Y	-0-					12
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	4437	3			Y	-0-					12
11	4800	X	4440	-0-	-360	-0-	4440	3			Y	-0-					12
12	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 57,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13307	-0-	-1573	-0-	13261	2	46	9	Y	42	50	1			56
02	12768	X	11255	-0-	-1513	-0-	11230	2	25	9	Y	23					79
03	14136	X	4655	-0-	-9481	-0-	4648	2	7	9	Y	6	49	1			36
04	13680	X	10419	-0-	-3261	-0-	10405	2	14	9	Y	13	30	1			19
05	13485	X	10312	-0-	-3173	-0-	10300	2	12	9	Y	11	15	1			15
06	12870	X	9390	-0-	-3480	-0-	9380	2	10	9	Y	9					24
07	12462	X	9611	-0-	-2851	-0-	9604	2	7	9	Y	6					30
08	10757	X	9020	-0-	-1737	-0-	9014	2	6	9	Y	5					35
09	10410	X	8355	-0-	-2055	-0-	8344	2	11	9	Y	10					45
10	10323	X	8657	-0-	-1666	-0-	8632	2	25	9	Y	23	36	1			32
11	9390	X	8059	-0-	-1331	-0-	8033	2	26	9	Y	24	30	1			26
12	9610	X	8142	-0-	-1468	-0-	8114	2	28	9	Y	25					51

TOTAL GAS PROD: 111,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	20496	-0-	-5668	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	18920	-0-	-2304	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	21513	-0-	-1396	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	19393	-0-	-437	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18526	-0-	-2430	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	16025	-0-	-4795	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	15017	-0-	-6497	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	16965	-0-	-4549	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	14889	-0-	-4491	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	13162	-0-	-5376	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	14801	-0-	-1609	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	13477	-0-	-3480	-0-	13477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8389	-0-	-4166	-0-	8349	2	40	9	Y	36	11	1			46
02	11340	X	9863	-0-	-1477	-0-	9829	2	34	9	Y	31	43	1			34
03	12555	X	11829	-0-	-726	-0-	11796	2	33	9	Y	30	22	1			42
04	12150	X	11522	-0-	-628	-0-	11483	2	39	9	Y	35	31	1			46
05	12555	X	10959	-0-	-1596	-0-	10929	2	30	9	Y	27	51	1			22
06	11460	X	9690	-0-	-1770	-0-	9667	2	23	9	Y	21					43
07	11904	X	9156	-0-	-2748	-0-	9145	2	11	9	Y	10					53
08	11904	X	8590	-0-	-3314	-0-	8575	2	15	9	Y	14	38	1			29
09	11520	X	8581	-0-	-2939	-0-	8564	2	17	9	Y	15					44
10	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	9297	2	6	9	Y	5					49
11	9690	X	8012	-0-	-1678	-0-	8004	2	8	9	Y	7	44	1			12
12	9145	X	8267	-0-	-878	-0-	8250	2	17	9	Y	15					27

TOTAL GAS PROD: 114,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13267	-0-	-2574	-0-	13249	2	18	9	Y	16					44
02	13972	X	11465	-0-	-2507	-0-	11451	2	14	9	Y	13	17	1			40
03	14942	X	10611	-0-	-4331	-0-	10596	2	15	9	Y	14					54
04	14190	X	10341	-0-	-3849	-0-	10334	2	7	9	Y	6	38	1			22
05	13950	X	10973	-0-	-2977	-0-	10965	2	8	9	Y	7					29
06	12840	X	10357	-0-	-2483	-0-	10350	2	7	9	Y	6					35
07	12679	X	10429	-0-	-2250	-0-	10423	2	6	9	Y	5					40
08	10974	X	10185	-0-	-789	-0-	10177	2	8	9	Y	7					47
09	10620	X	9343	-0-	-1277	-0-	9337	2	6	9	Y	5					52
10	10974	X	9843	-0-	-1131	-0-	9840	2	3	9	Y	3	33	1			22
11	10350	X	9322	-0-	-1028	-0-	9313	2	9	9	Y	8					30
12	10416	X	9239	-0-	-1177	-0-	9225	2	14	9	Y	13					43

TOTAL GAS PROD: 125,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	24086	-0-	-7007	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	21172	-0-	-6912	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	30216	-0-	-877	-0-	30216	2			N	-0-					-0-
04	30821	X	30821	-0-	-0-	-0-	30821	2			N	-0-					-0-
05	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	33092	2			N	-0-					-0-
06	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	30856	2			N	-0-					-0-
07	31545	X	31545	-0-	-0-	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	30344	-0-	-749	-0-	30344	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	28597	-0-	-1493	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	29565	-0-	-1528	-0-	29565	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	26076	-0-	-4014	-0-	26076	2			N	-0-					-0-
12	31558	X	26496	-0-	-5062	-0-	26496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8894	-0-	-1119	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9383	-0-	-568	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7773	-0-	-2067	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6560	-0-	-3608	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8094	-0-	-3004	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7535	-0-	-3205	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	7867	-0-	-3231	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7562	-0-	-529	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63147	X	45474	-0-	-17673	-0-	45474	2			N	-0-					-0-
02	53648	X	42453	-0-	-11195	-0-	42453	2			N	-0-					-0-
03	57352	X	57352	-0-	-0-	-0-	57352	2			N	-0-					-0-
04	55528	X	55528	-0-	-0-	-0-	55528	2			N	-0-					-0-
05	55274	X	55274	-0-	-0-	-0-	55274	2			N	-0-					-0-
06	55500	X	50782	-0-	-4718	-0-	50782	2			N	-0-					-0-
07	57381	X	50455	-0-	-6926	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
08	57381	X	50391	-0-	-6990	-0-	50391	2			N	-0-					-0-
09	55530	X	47210	-0-	-8320	-0-	47210	2			N	-0-					-0-
10	55273	X	47379	-0-	-7894	-0-	47379	2			N	-0-					-0-
11	50790	X	43991	-0-	-6799	-0-	43991	2			N	-0-					-0-
12	50468	X	43755	-0-	-6713	-0-	43755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12810	-0-	-1636	-0-	12677	2	133	9	N	121	181	1			35
02	12740	X	11614	-0-	-1126	-0-	11550	2	64	9	N	58					93
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12358	2	128	9	N	116	165	1	1	8	43
04	13200	X	11981	-0-	-1219	-0-	11887	2	94	9	N	85	2	8			126
05	12958	X	11837	-0-	-1121	-0-	11759	2	78	9	N	71	137	1			60
06	12450	X	11201	-0-	-1249	-0-	11128	2	73	9	N	66	104	1			22
07	12865	X	11519	-0-	-1346	-0-	11473	2	46	9	N	42					64
08	12493	X	11380	-0-	-1113	-0-	11294	2	86	9	N	78					142
09	11970	X	10734	-0-	-1236	-0-	10678	2	56	9	N	51	131	1			62
10	11842	X	11031	-0-	-811	-0-	10981	2	50	9	N	45					107
11	11190	X	10378	-0-	-812	-0-	10336	2	42	9	N	38	98	1			47
12	11532	X	10426	-0-	-1106	-0-	10380	2	46	9	N	42					89

TOTAL GAS PROD: 137,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51398	X	39636	-0-	-11762	-0-	39636	2	N	-0-					-0-
02	44576	X	38846	-0-	-5730	-0-	38846	2	N	-0-					-0-
03	48050	X	44325	-0-	-3725	-0-	44325	2	N	-0-					-0-
04	41410	X	41410	-0-	-0-	-0-	41410	2	N	-0-					-0-
05	42997	X	41839	-0-	-1158	-0-	41839	2	N	-0-					-0-
06	42900	X	38696	-0-	-4204	-0-	38696	2	N	-0-					-0-
07	44330	X	38707	-0-	-5623	-0-	38707	2	N	-0-					-0-
08	44330	X	38150	-0-	-6180	-0-	38150	2	N	-0-					-0-
09	41400	X	35813	-0-	-5587	-0-	35813	2	N	-0-					-0-
10	41850	X	33162	-0-	-8688	-0-	33162	2	N	-0-					-0-
11	38700	X	31025	-0-	-7675	-0-	31025	2	N	-0-					-0-
12	38595	X	31624	-0-	-6971	-0-	31624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	28269	-0-	-6482	-0-	28214	2 55 9	Y	50					90
02	30184	X	24509	-0-	-5675	-0-	24467	2 42 9	Y	38					128
03	31992	X	25778	-0-	-6214	-0-	25715	2 63 9	Y	57	115	1	3	8	67
04	29520	X	25596	-0-	-3924	-0-	25523	2 73 9	Y	66	7	8			126
05	29698	X	25131	-0-	-4567	-0-	25088	2 43 9	Y	39	107	1	2	8	56
06	26940	X	21844	-0-	-5096	-0-	21788	2 56 9	Y	51	1	8			106
07	27125	X	22746	-0-	-4379	-0-	22715	2 31 9	Y	28	77	1			57
08	26443	X	23532	-0-	-2911	-0-	23503	2 29 9	Y	26					83
09	25590	X	22294	-0-	-3296	-0-	22240	2 54 9	Y	49	2	8			130
10	25141	X	22790	-0-	-2351	-0-	22718	2 72 9	Y	65	111	1			84
11	22770	X	20937	-0-	-1833	-0-	20905	2 32 9	Y	29	65	1	1	8	47
12	23529	X	20119	-0-	-3410	-0-	20051	2 68 9	Y	62	21	1	2	8	86

TOTAL GAS PROD: 283,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	4051	-0-	-3978	-0-	4051	2	Y	-0-					19
02	5572	X	5214	-0-	-358	-0-	5214	2	Y	-0-					19
03	5921	X	4210	-0-	-1711	-0-	4195	2 15 9	Y	14	17	1	9	8	7
04	5070	X	1982	-0-	-3088	-0-	1957	2 25 9	Y	23	23	8			7
05	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	4131	2 7 9	Y	6	6	1	6	8	1
06	5580	X	1099	-0-	-4481	-0-	1098	2 1 9	Y	1	1	8			1
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5804	2 1 9	Y	1	1	1	1	8	-0-
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	2	Y	-0-					-0-
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4207	2 8 9	Y	7	7	8			-0-
10	5859	X	3509	-0-	-2350	-0-	3478	2 31 9	Y	28	1	8			27
11	5610	X	3434	-0-	-2176	-0-	3424	2 10 9	Y	9	22	1	7	8	7
12	5797	X	1681	-0-	-4116	-0-	1672	2 9 9	Y	8	5	1	7	8	3

TOTAL GAS PROD: 43,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9109	-0-	-222	-0-	8894	2	215	9	N	195	291	1			134
02	8428	X	7393	-0-	-1035	-0-	7240	2	153	9	N	139					273
03	9331	X	8636	-0-	-695	-0-	8452	2	184	9	N	167	202	1			238
04	9030	X	8155	-0-	-875	-0-	8016	2	139	9	N	126	195	1			169
05	9331	X	8174	-0-	-1157	-0-	8047	2	127	9	N	115	116	1			168
06	8820	X	8675	-0-	-145	-0-	8532	2	143	9	N	130	195	1			103
07	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11211	2	128	9	N	116					219
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10542	2	100	9	N	91	100	1			210
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9674	2	53	9	N	48	115	1			143
10	10788	X	10626	-0-	-162	-0-	10536	2	90	9	N	82	1	8			224
11	10440	X	10297	-0-	-143	-0-	10208	2	89	9	N	81	98	1			207
12	11346	X	10335	-0-	-1011	-0-	10252	2	83	9	N	75					282

TOTAL GAS PROD: 113,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	44994	-0-	44994	44994	44994	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	77935	-0-	77935	122929	77928	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	200122 X	77193	-0-	-122929	-0-	77193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	5972	-0-	-135	-0-	5842	3	130	9	Y	118	102	1			25
02	5432 X	5257	-0-	-175	-0-	5257	3			Y	-0-					25
03	6014 X	5678	-0-	-336	-0-	5678	3			Y	-0-					25
04	5820 X	5549	-0-	-271	-0-	5465	3	84	9	Y	76	101	1			-0-
05	5983 X	5656	-0-	-327	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
06	5790 X	5519	-0-	-271	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
07	5828 X	5555	-0-	-273	-0-	5431	3	124	9	Y	113					113
08	5735 X	5499	-0-	-236	-0-	5492	3	7	9	Y	6	105	1			14
09	5550 X	5247	-0-	-303	-0-	5247	3			Y	-0-					14
10	5704 X	5472	-0-	-232	-0-	5472	3			Y	-0-					14
11	5520 X	5174	-0-	-346	-0-	5174	3			Y	-0-					14
12	5549 X	5371	-0-	-178	-0-	5371	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 65,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4216	3	58	9	N	53	102	1			15
02	3920	X	3795	-0-	-125	-0-	3795	3			N	-0-					15
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3			N	-0-					15
04	4170	X	4066	-0-	-104	-0-	4066	3			N	-0-					15
05	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	3			N	-0-					15
06	4140	X	4002	-0-	-138	-0-	4002	3			N	-0-					15
07	4216	X	4143	-0-	-73	-0-	3975	3	168	9	N	153					168
08	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	3982	3	73	9	N	66	121	1			113
09	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3788	3	90	9	N	82					195
10	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	3921	3			N	-0-					195
11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			N	-0-					195
12	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 47,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12644	-0-	-1368	-0-	12622	3	22	9	N	20					135
02	12516	X	11195	-0-	-1321	-0-	11160	3	35	9	N	32					167
03	13299	X	11999	-0-	-1300	-0-	11992	3	7	9	N	6	1	8			172
04	12750	X	11346	-0-	-1404	-0-	11303	3	43	9	N	39	184	1	2	8	25
05	12741	X	11849	-0-	-892	-0-	11792	3	57	9	N	52					77
06	12240	X	11302	-0-	-938	-0-	11302	3			N	-0-					77
07	12400	X	11524	-0-	-876	-0-	11524	3			N	-0-					77
08	11997	X	11498	-0-	-499	-0-	11451	3	47	9	N	43	95	1			25
09	11460	X	10965	-0-	-495	-0-	10939	3	26	9	N	24					49
10	11842	X	11120	-0-	-722	-0-	11110	3	10	9	N	9					58
11	11310	X	10550	-0-	-760	-0-	10502	3	48	9	N	44					102
12	11532	X	10827	-0-	-705	-0-	10775	3	52	9	N	47	12	1	1	8	136

TOTAL GAS PROD: 136,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89311	X	71866	-0-	-17445	-0-	71866	2			N	-0-					-0-
02	78204	X	59774	-0-	-18430	-0-	59774	2			N	-0-					-0-
03	81406	X	71046	-0-	-10360	-0-	71046	2			N	-0-					-0-
04	70320	X	66005	-0-	-4315	-0-	66005	2			N	-0-					-0-
05	72168	X	56301	-0-	-15867	-0-	56301	2			N	-0-					-0-
06	69540	X	52763	-0-	-16777	-0-	52763	2			N	-0-					-0-
07	71052	X	53018	-0-	-18034	-0-	53018	2			N	-0-					-0-
08	71052	X	51651	-0-	-19401	-0-	51651	2			N	-0-					-0-
09	66000	X	48791	-0-	-17209	-0-	48791	2			N	-0-					-0-
10	56296	X	56232	-0-	-64	-0-	56232	2			N	-0-					-0-
11	53910	X	53910	-0-	-0-	-0-	53910	2			N	-0-					-0-
*12	53671	X	53671	-0-	-0-	-0-	53671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50189	X	44765	-0-	-5424	-0-	44765	2			N	-0-					-0-
02	45332	X	37244	-0-	-8088	-0-	37244	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	41668	-0-	-6413	-0-	41668	2			N	-0-					-0-
04	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	49010	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	39256	-0-	-5508	-0-	39256	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	36848	-0-	-6472	-0-	36848	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	37025	-0-	-13629	-0-	37025	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	36070	-0-	-14584	-0-	36070	2			N	-0-					-0-
09	49020	X	34073	-0-	-14947	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
10	39350	X	39350	-0-	-0-	-0-	39350	2			N	-0-					-0-
11	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	38022	2			N	-0-					-0-
*12	38006	X	38006	-0-	-0-	-0-	38006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		36380	-0-	36380	36380	36380	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		61010	-0-	61010	97390	61004	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	162088	X	64698	-0-	-97390	-0-	64698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

01	94550	X	79589	-0-	-14961	-0-	79589	2			N	-0-					-0-
02	85400	X	69594	-0-	-15806	-0-	69594	2			N	-0-					-0-
03	90055	X	75314	-0-	-14741	-0-	75314	2			N	-0-					-0-
04	78960	X	66373	-0-	-12587	-0-	66373	2			N	-0-					-0-
05	79577	X	74450	-0-	-5127	-0-	74450	2			N	-0-					-0-
06	77010	X	71154	-0-	-5856	-0-	71154	2			N	-0-					-0-
07	77066	X	71523	-0-	-5543	-0-	71523	2			N	-0-					-0-
08	75299	X	69347	-0-	-5952	-0-	69347	2			N	-0-					-0-
09	72060	X	65614	-0-	-6446	-0-	65614	2			N	-0-					-0-
10	74462	X	72570	-0-	-1892	-0-	72570	2			N	-0-					-0-
11	71160	X	71053	-0-	-107	-0-	71053	2			N	-0-					-0-
12	71517	X	71320	-0-	-197	-0-	71320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77934	X	60899	-0-	-17035	-0-	60899	2			N	-0-					-0-
02	63028	X	48616	-0-	-14412	-0-	48616	2			N	-0-					-0-
03	68076	X	67443	-0-	-633	-0-	67443	2			N	-0-					-0-
04	62728	X	62728	-0-	-0-	-0-	62728	2			N	-0-					-0-
05	65497	X	65497	-0-	-0-	-0-	65497	2			N	-0-					-0-
06	65280	X	60827	-0-	-4453	-0-	60827	2			N	-0-					-0-
07	67456	X	60849	-0-	-6607	-0-	60849	2			N	-0-					-0-
08	67456	X	59088	-0-	-8368	-0-	59088	2			N	-0-					-0-
09	63390	X	55723	-0-	-7667	-0-	55723	2			N	-0-					-0-
10	65503	X	59869	-0-	-5634	-0-	59869	2			N	-0-					-0-
11	60840	X	56998	-0-	-3842	-0-	56998	2			N	-0-					-0-
12	60853	X	56740	-0-	-4113	-0-	56740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110825	X	71506	-0-	-39319	-0-	71506	2			N	-0-					-0-
02	75544	X	61239	-0-	-14305	-0-	61239	2			N	-0-					-0-
03	79856	X	72785	-0-	-7071	-0-	72785	2			N	-0-					-0-
04	70170	X	66581	-0-	-3589	-0-	66581	2			N	-0-					-0-
05	72509	X	72019	-0-	-490	-0-	72019	2			N	-0-					-0-
06	70440	X	64898	-0-	-5542	-0-	64898	2			N	-0-					-0-
07	72788	X	58308	-0-	-14480	-0-	58308	2			N	-0-					-0-
08	72788	X	52817	-0-	-19971	-0-	52817	2			N	-0-					-0-
09	69690	X	47363	-0-	-22327	-0-	47363	2			N	-0-					-0-
10	72013	X	49885	-0-	-22128	-0-	49885	2			N	-0-					-0-
11	64890	X	61794	-0-	-3096	-0-	61794	2			N	-0-					-0-
*12	61523	X	61523	-0-	-0-	-0-	61523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117986	X	92518	-0-	-25468	-0-	92518	2			N	-0-					-0-
02	100240	X	72642	-0-	-27598	-0-	72642	2			N	-0-					-0-
03	103447	X	80073	-0-	-23374	-0-	80073	2			N	-0-					-0-
04	91080	X	76910	-0-	-14170	-0-	76910	2			N	-0-					-0-
05	92504	X	76262	-0-	-16242	-0-	76262	2			N	-0-					-0-
06	89520	X	82778	-0-	-6742	-0-	82778	2			N	-0-					-0-
07	82448	X	82448	-0-	-0-	-0-	82448	2			N	-0-					-0-
08	80081	X	80081	-0-	-0-	-0-	80081	2			N	-0-					-0-
09	82770	X	75063	-0-	-7707	-0-	75063	2			N	-0-					-0-
10	85529	X	73651	-0-	-11878	-0-	73651	2			N	-0-					-0-
11	82770	X	70554	-0-	-12216	-0-	70554	2			N	-0-					-0-
12	80662	X	71187	-0-	-9475	-0-	71187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	41599	-0-	41599	41599	41599	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	67754	-0-	67754	109353	67748	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0	W	69727	-0-	69727	179080	69727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

01	116002	X	56831	-0-	-59171	-0-	56831	2			N	-0-					-0-
02	58884	X	47091	-0-	-11793	-0-	47091	2			N	-0-					-0-
03	65348	X	50769	-0-	-14579	-0-	50769	2			N	-0-					-0-
04	63240	X	43720	-0-	-19520	-0-	43720	2			N	-0-					-0-
05	59179	X	41606	-0-	-17573	-0-	41606	2			N	-0-					-0-
06	54990	X	39384	-0-	-15606	-0-	39384	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	38301	-0-	-13841	-0-	38301	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	36147	-0-	-14631	-0-	36147	2			N	-0-					-0-
09	43710	X	32895	-0-	-10815	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
10	41602	X	32672	-0-	-8930	-0-	32672	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	30106	-0-	-9284	-0-	30106	2			N	-0-					-0-
12	37448	X	29025	-0-	-8423	-0-	29025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

01	126418	X	63455	-0-	-62963	-0-	63455	2			N	-0-					-0-
02	72156	X	51261	-0-	-20895	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
03	80073	X	54162	-0-	-25911	-0-	54162	2			N	-0-					-0-
04	77490	X	48906	-0-	-28584	-0-	48906	2			N	-0-					-0-
05	70680	X	47825	-0-	-22855	-0-	47825	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	43467	-0-	-17943	-0-	43467	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	42625	-0-	-14136	-0-	42625	2			N	-0-					-0-
08	54157	X	40524	-0-	-13633	-0-	40524	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	37510	-0-	-11390	-0-	37510	2			N	-0-					-0-
10	47833	X	37032	-0-	-10801	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
11	43470	X	34388	-0-	-9082	-0-	34388	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	34821	-0-	-6843	-0-	34821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	13759	-0-	-4407	-0-	13687	2	72	9	Y	65	100	1			-0-
02	14896	X	13355	-0-	-1541	-0-	13355	2			Y	-0-					-0-
03	15655	X	13611	-0-	-2044	-0-	13611	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	12584	2			Y	-0-					-0-
05	14787	X	12616	-0-	-2171	-0-	12563	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-
07	14446	X	11936	-0-	-2510	-0-	11840	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	13609	X	11551	-0-	-2058	-0-	11551	2			Y	-0-					-0-
09	12570	X	10840	-0-	-1730	-0-	10840	2			Y	-0-					-0-
10	12617	X	10546	-0-	-2071	-0-	10465	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	11790	X	10302	-0-	-1488	-0-	10302	2			Y	-0-					-0-
*12	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11973	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52762	X	31574	-0-	-21188	-0-	31574	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	27218	-0-	-13970	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
03	40269	X	28661	-0-	-11608	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	26976	-0-	-9234	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	27003	-0-	-7314	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	24975	-0-	-5595	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	24377	-0-	-5755	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	23098	-0-	-5577	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	21944	-0-	-5026	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	21988	-0-	-5013	-0-	21988	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	20701	-0-	-4289	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	19831	-0-	-3946	-0-	19831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58032	X	46864	-0-	-11168	-0-	46864	2			N	-0-					-0-
02	41695	X	41695	-0-	-0-	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
03	44108	X	44108	-0-	-0-	-0-	44108	2			N	-0-					-0-
04	45360	X	39907	-0-	-5453	-0-	39907	2			N	-0-					-0-
05	46872	X	39446	-0-	-7426	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	35753	-0-	-9607	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	34282	-0-	-11877	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
08	44113	X	31871	-0-	-12242	-0-	31871	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	29653	-0-	-10247	-0-	29653	2			N	-0-					-0-
10	39432	X	29092	-0-	-10340	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
11	35760	X	26674	-0-	-9086	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
12	33542	X	27842	-0-	-5700	-0-	27842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	3925	-0-	-25122	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	15066	-0-	-9154	-0-	268	1	14798	2	N	-0-					-0-
03	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	416	1	27855	2	N	-0-					-0-
04	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	387	1	22757	2	N	-0-					-0-
05	22630	X	21587	-0-	-1043	-0-	277	1	21310	2	N	-0-					-0-
06	27360	X	17054	-0-	-10306	-0-	381	1	16673	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	16459	-0-	-11813	-0-	396	1	16063	2	N	-0-					-0-
08	28272	X	13992	-0-	-14280	-0-	372	1	13620	2	N	-0-					-0-
09	23130	X	13149	-0-	-9981	-0-	399	1	12750	2	N	-0-					-0-
10	21576	X	13160	-0-	-8416	-0-	524	1	12636	2	N	-0-					-0-
11	17040	X	11064	-0-	-5976	-0-	482	1	10582	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	13193	-0-	-2741	-0-	411	1	12782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	15340	-0-	-4593	-0-	15340	2			N	-0-					94
02	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	17961	2	114	9	N	104	198	1			-0-
03	17670	X	17530	-0-	-140	-0-	17530	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15854	-0-	-376	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	15265	-0-	-4761	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	14879	-0-	-4501	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	14618	-0-	-5408	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	14466	-0-	-3049	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13379	-0-	-2461	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13653	-0-	-1723	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13708	-0-	-1172	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13756	-0-	-876	-0-	13756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44516	X	37763	-0-	-6753	-0-	37763	2			N	-0-					-0-
02	40208	X	32961	-0-	-7247	-0-	32961	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	35222	-0-	-9294	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
04	41100	X	32633	-0-	-8467	-0-	32633	2			N	-0-					-0-
05	40424	X	32067	-0-	-8357	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	29761	-0-	-6779	-0-	29761	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	28500	-0-	-7987	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	28461	-0-	-6755	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	26340	-0-	-6300	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	25857	-0-	-6197	-0-	25857	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	22707	-0-	-7053	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	24247	-0-	-4242	-0-	24247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	11588	-0-	-2424	-0-	11588	2			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10161	-0-	-2495	-0-	10107	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	13578	X	10804	-0-	-2774	-0-	10749	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	12300	X	9969	-0-	-2331	-0-	9969	2			Y	-0-					-0-
05	11873	X	9825	-0-	-2048	-0-	9825	2			Y	-0-					-0-
06	11040	X	9230	-0-	-1810	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	9444	-0-	-1809	-0-	9444	2			Y	-0-					-0-
08	10819	X	9242	-0-	-1577	-0-	9189	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	9960	X	8691	-0-	-1269	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
10	9827	X	8343	-0-	-1484	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-
11	9240	X	6983	-0-	-2257	-0-	6983	2			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8349	-0-	-1044	-0-	8295	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	70928	X	57016	-0-	-13912	-0-	57016	2	N	-0-	-0-
02	56616	X	46992	-0-	-9624	-0-	46992	2	N	-0-	-0-
03	62837	X	52334	-0-	-10503	-0-	52334	2	N	-0-	-0-
04	60810	X	46605	-0-	-14205	-0-	46605	2	N	-0-	-0-
05	61907	X	49697	-0-	-12210	-0-	49697	2	N	-0-	-0-
06	55170	X	45671	-0-	-9499	-0-	45671	2	N	-0-	-0-
07	52328	X	44942	-0-	-7386	-0-	44942	2	N	-0-	-0-
08	52328	X	43043	-0-	-9285	-0-	43043	2	N	-0-	-0-
09	48090	X	40230	-0-	-7860	-0-	40230	2	N	-0-	-0-
10	49693	X	40587	-0-	-9106	-0-	40587	2	N	-0-	-0-
11	45660	X	38166	-0-	-7494	-0-	38166	2	N	-0-	-0-
12	44237	X	38870	-0-	-5367	-0-	38870	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 544,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	40362	X	21185	-0-	-19177	-0-	21185	2	N	-0-	-0-
02	31360	X	18443	-0-	-12917	-0-	18443	2	N	-0-	-0-
03	30628	X	18091	-0-	-12537	-0-	18091	2	N	-0-	-0-
04	26910	X	15683	-0-	-11227	-0-	15683	2	N	-0-	-0-
05	23529	X	18609	-0-	-4920	-0-	18609	2	N	-0-	-0-
06	20490	X	12721	-0-	-7769	-0-	12721	2	N	-0-	-0-
07	20429	X	14680	-0-	-5749	-0-	14680	2	N	-0-	-0-
08	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	19848	2	N	-0-	-0-
09	18000	X	17583	-0-	-417	-0-	17583	2	N	-0-	-0-
10	18600	X	17279	-0-	-1321	-0-	17279	2	N	-0-	-0-
11	19200	X	15958	-0-	-3242	-0-	15958	2	N	-0-	-0-
12	19840	X	15332	-0-	-4508	-0-	15332	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 205,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	34640	-0-	-6528	-0-	34640	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	28465	-0-	-6143	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	30474	-0-	-7842	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	29917	-0-	-4313	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	28714	-0-	-5913	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	27658	-0-	-5852	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	27294	-0-	-4233	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	26053	-0-	-4854	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	24045	-0-	-5865	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	24200	-0-	-4506	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	23282	-0-	-4378	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	23301	-0-	-3390	-0-	23301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44051	X	33692	-0-	-10359	-0-	33692	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	33219	-0-	-4273	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	34622	-0-	-6887	-0-	34622	2			N	-0-					-0-
04	40170	X	34081	-0-	-6089	-0-	34081	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	33696	-0-	-3070	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
06	35580	X	31413	-0-	-4167	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	32295	-0-	-4471	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	31259	-0-	-3957	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	29118	-0-	-4962	-0-	29118	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	29361	-0-	-4336	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	27562	-0-	-3848	-0-	27562	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	27964	-0-	-3997	-0-	27964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232345	X	59768	-0-	-172577	-0-	59768	2			N	-0-					-0-
02	94836	X	48890	-0-	-45946	-0-	48890	2			N	-0-					-0-
03	104997	X	52677	-0-	-52320	-0-	52677	2			N	-0-					-0-
04	101610	X	46978	-0-	-54632	-0-	46978	2			N	-0-					-0-
05	67642	X	45760	-0-	-21882	-0-	45760	2			N	-0-					-0-
06	57840	X	41844	-0-	-15996	-0-	41844	2			N	-0-					-0-
07	54126	X	41045	-0-	-13081	-0-	41045	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	39059	-0-	-13610	-0-	39059	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	35948	-0-	-11032	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	36157	-0-	-9599	-0-	36157	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	33802	-0-	-8048	-0-	33802	2			N	-0-					-0-
12	40331	X	34177	-0-	-6154	-0-	34177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54715	X	46765	-0-	-7950	-0-	46765	2		N	-0-			-0-
02	44044	X	36801	-0-	-7243	-0-	36801	2		N	-0-			-0-
03	48763	X	37142	-0-	-11621	-0-	37142	2		N	-0-			-0-
04	47190	X	32133	-0-	-15057	-0-	32133	2		N	-0-			-0-
05	46779	X	30358	-0-	-16421	-0-	30358	2		N	-0-			-0-
06	45270	X	26902	-0-	-18368	-0-	26902	2		N	-0-			-0-
07	40734	X	26085	-0-	-14649	-0-	26085	2		N	-0-			-0-
08	37138	X	24545	-0-	-12593	-0-	24545	2		N	-0-			-0-
09	32130	X	22882	-0-	-9248	-0-	22882	2		N	-0-			-0-
10	30349	X	24252	-0-	-6097	-0-	24252	2		N	-0-			-0-
11	26910	X	22639	-0-	-4271	-0-	22639	2		N	-0-			-0-
12	25668	X	22295	-0-	-3373	-0-	22295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53027	X	53027	-0-	-0-	-0-	53027	2		N	-0-			-0-
02	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	47521	2		N	-0-			-0-
03	50186	X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	2		N	-0-			-0-
04	53193	X	53193	-0-	-0-	-0-	53193	2		N	-0-			-0-
05	55303	X	55303	-0-	-0-	-0-	55303	2		N	-0-			-0-
06	50712	X	50712	-0-	-0-	-0-	50712	2		N	-0-			-0-
07	44702	X	35744	-0-	-8958	-0-	35744	2		N	-0-			-0-
08	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2		N	-0-			-0-
09	43260	X	42856	-0-	-404	-0-	42856	2		N	-0-			-0-
10	44702	X	38211	-0-	-6491	-0-	38211	2		N	-0-			-0-
11	43260	X	35518	-0-	-7742	-0-	35518	2		N	-0-			-0-
12	44299	X	35499	-0-	-8800	-0-	35499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53227	X	48296	-0-	-4931	-0-	48296	2		N	-0-			-0-
02	44968	X	39004	-0-	-5964	-0-	39004	2		N	-0-			-0-
03	49786	X	39361	-0-	-10425	-0-	39361	2		N	-0-			-0-
04	48180	X	41524	-0-	-6656	-0-	41524	2		N	-0-			-0-
05	48577	X	38571	-0-	-10006	-0-	38571	2		N	-0-			-0-
06	46740	X	34663	-0-	-12077	-0-	34663	2		N	-0-			-0-
07	43183	X	33983	-0-	-9200	-0-	33983	2		N	-0-			-0-
08	42904	X	34033	-0-	-8871	-0-	34033	2		N	-0-			-0-
09	41520	X	34478	-0-	-7042	-0-	34478	2		N	-0-			-0-
10	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	42147	2		N	-0-			-0-
11	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	42727	2		N	-0-			-0-
*12	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	41096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52092	X	52092	-0-	-0-	-0-	52092	2			N	-0-					-0-
02	46396	X	43852	-0-	-2544	-0-	43852	2			N	-0-					-0-
03	49631	X	43450	-0-	-6181	-0-	43450	2			N	-0-					-0-
04	49710	X	48806	-0-	-904	-0-	48806	2			N	-0-					-0-
05	51959	X	51959	-0-	-0-	-0-	51959	2			N	-0-					-0-
06	50400	X	46851	-0-	-3549	-0-	46851	2			N	-0-					-0-
07	50437	X	45168	-0-	-5269	-0-	45168	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	43041	-0-	-8915	-0-	43041	2			N	-0-					-0-
09	50280	X	39750	-0-	-10530	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	44781	-0-	-7175	-0-	44781	2			N	-0-					-0-
11	46860	X	43795	-0-	-3065	-0-	43795	2			N	-0-					-0-
12	44330	X	42084	-0-	-2246	-0-	42084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134076	X	30513	-0-	-103563	-0-	30513	2			N	-0-					-0-
02	58436	X	24037	-0-	-34399	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
03	64697	X	23316	-0-	-41381	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
04	62610	X	20689	-0-	-41921	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	21002	-0-	-5007	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	21591	-0-	-3579	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	21281	-0-	-4728	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	19609	-0-	-3703	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	16108	-0-	-5492	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	16526	-0-	-5794	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	16999	-0-	-4601	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	16426	-0-	-4840	-0-	16426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199842	X	56347	-0-	-143495	-0-	56347	2			N	-0-					-0-
02	56700	X	46848	-0-	-9852	-0-	46848	2			N	-0-					-0-
03	62775	X	49638	-0-	-13137	-0-	49638	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	41602	-0-	-19148	-0-	41602	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	43212	-0-	-13146	-0-	43212	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	38217	-0-	-16323	-0-	38217	2			N	-0-					-0-
07	51863	X	38775	-0-	-13088	-0-	38775	2			N	-0-					-0-
08	49631	X	36997	-0-	-12634	-0-	36997	2			N	-0-					-0-
09	41820	X	33803	-0-	-8017	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
10	43214	X	34199	-0-	-9015	-0-	34199	2			N	-0-					-0-
11	38220	X	31824	-0-	-6396	-0-	31824	2			N	-0-					-0-
12	38006	X	31581	-0-	-6425	-0-	31581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	46449	-0-	-6685	-0-	46449	2			N	-0-					-0-
02	47992	X	38792	-0-	-9200	-0-	38792	2			N	-0-					-0-
03	51119	X	41125	-0-	-9994	-0-	41125	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	38502	-0-	-10968	-0-	38502	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	40689	-0-	-2184	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
06	41490	X	37643	-0-	-3847	-0-	37643	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	37150	-0-	-5723	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
08	41137	X	35450	-0-	-5687	-0-	35450	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	31439	-0-	-7951	-0-	31439	2			N	-0-					-0-
10	40703	X	32294	-0-	-8409	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
11	37650	X	29449	-0-	-8201	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	27816	-0-	-9322	-0-	27816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52561	X	52561	-0-	-0-	-0-	52561	2			N	-0-					-0-
02	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	49203	2			N	-0-					-0-
03	51827	X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	2			N	-0-					-0-
04	53630	X	53630	-0-	-0-	-0-	53630	2			N	-0-					-0-
05	55573	X	55573	-0-	-0-	-0-	55573	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	50110	-0-	-140	-0-	50110	2			N	-0-					-0-
07	51925	X	49619	-0-	-2306	-0-	49619	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	52328	-0-	-0-	-0-	52328	2			N	-0-					-0-
09	50250	X	49876	-0-	-374	-0-	49876	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	50173	-0-	-1752	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	44609	-0-	-5641	-0-	44609	2			N	-0-					-0-
12	52328	X	45278	-0-	-7050	-0-	45278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		59814	-0-	59814	134959	59814	2			N	-0-					-0-
02	188773	X	53814	-0-	-134959	-0-	53814	2			N	-0-					-0-
03	62651	X	58442	-0-	-4209	-0-	58442	2			N	-0-					-0-
04	60630	X	56550	-0-	-4080	-0-	56550	2			N	-0-					-0-
05	59799	X	56950	-0-	-2849	-0-	56950	2			N	-0-					-0-
06	57870	X	53755	-0-	-4115	-0-	53755	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	54761	-0-	-4821	-0-	54761	2			N	-0-					-0-
08	58435	X	53193	-0-	-5242	-0-	53193	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	50636	-0-	-5914	-0-	50636	2			N	-0-					-0-
10	56947	X	52003	-0-	-4944	-0-	52003	2			N	-0-					-0-
11	53760	X	49801	-0-	-3959	-0-	49801	2			N	-0-					-0-
12	54746	X	50487	-0-	-4259	-0-	50487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		49526	-0-	49526	49526	49526	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		55037	-0-	55037	104563	55037	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		53027	-0-	53027	157590	53027	3			N	-0-					-0-
04	202704	X	45114	-0-	-157590	-0-	45114	3			N	-0-					-0-
05	64821	X	43631	-0-	-21190	-0-	43631	3			N	-0-					-0-
06	62730	X	39220	-0-	-23510	-0-	39220	3			N	-0-					-0-
07	64821	X	39321	-0-	-25500	-0-	39321	3			N	-0-					-0-
08	64821	X	37383	-0-	-27438	-0-	37383	3			N	-0-					-0-
09	62730	X	34430	-0-	-28300	-0-	34430	3			N	-0-					-0-
10	43617	X	33593	-0-	-10024	-0-	33549	3	44	9	N	40	23	1			17
11	39210	X	30868	-0-	-8342	-0-	30776	3	92	9	N	84	74	1			27
12	38688	X	30462	-0-	-8226	-0-	30408	3	54	9	N	49	40	1			36

TOTAL GAS PROD: 491,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55704	X	55704	-0-	-0-	-0-	55704	2			N	-0-					-0-
02	51753	X	51753	-0-	-0-	-0-	51753	2			N	-0-					-0-
03	62142	X	62142	-0-	-0-	-0-	62142	2			N	-0-					-0-
04	55512	X	55512	-0-	-0-	-0-	55512	2			N	-0-					-0-
05	54663	X	54663	-0-	-0-	-0-	54663	2			N	-0-					-0-
06	50388	X	50388	-0-	-0-	-0-	50388	2			N	-0-					-0-
07	52382	X	52382	-0-	-0-	-0-	52382	2			N	-0-					-0-
08	49957	X	49957	-0-	-0-	-0-	49957	2			N	-0-					-0-
09	46752	X	46752	-0-	-0-	-0-	46752	2			N	-0-					-0-
10	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	47018	2			N	-0-					-0-
11	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	44591	2			N	-0-					-0-
12	51987	X	45081	-0-	-6906	-0-	45081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125248	X	44856	-0-	-80392	-0-	44856	3			N	-0-					-0-
02	53452	X	35129	-0-	-18323	-0-	35129	3			N	-0-					-0-
03	59179	X	35146	-0-	-24033	-0-	34936	3	210	9	N	191	191	1			-0-
04	57270	X	31229	-0-	-26041	-0-	31229	3			N	-0-					-0-
05	59179	X	29202	-0-	-29977	-0-	29202	3			N	-0-					-0-
06	57270	X	27687	-0-	-29583	-0-	27687	3			N	-0-					-0-
07	35154	X	27002	-0-	-8152	-0-	26790	3	212	9	N	193	193	1			-0-
08	35154	X	25288	-0-	-9866	-0-	25288	3			N	-0-					-0-
09	31230	X	23308	-0-	-7922	-0-	23308	3			N	-0-					-0-
10	29202	X	22911	-0-	-6291	-0-	22911	3			N	-0-					-0-
11	27690	X	21395	-0-	-6295	-0-	21395	3			N	-0-					-0-
12	26319	X	20965	-0-	-5354	-0-	20965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129870	X	28855	-0-	-101015	-0-	28745	3	110	9	N	100	95	1			12
02	66332	X	23250	-0-	-43082	-0-	23220	3	30	9	N	27	31	1			8
03	73439	X	25069	-0-	-48370	-0-	25005	3	64	9	N	58	62	1			4
04	71070	X	23211	-0-	-47859	-0-	23137	3	74	9	N	67	61	1			10
05	34596	X	22347	-0-	-12249	-0-	22300	3	47	9	N	43	14	1			39
06	27930	X	19200	-0-	-8730	-0-	19181	3	19	9	N	17	29	1			27
07	25730	X	19596	-0-	-6134	-0-	19562	3	34	9	N	31	55	1			3
08	25079	X	19901	-0-	-5178	-0-	19871	3	30	9	N	27	14	1			16
09	23220	X	15294	-0-	-7926	-0-	15254	3	40	9	N	36	26	1			26
10	22351	X	21907	-0-	-444	-0-	21876	3	31	9	N	28	39	1			15
11	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19429	3	59	9	N	54	51	1			18
12	19902	X	17561	-0-	-2341	-0-	17529	3	32	9	N	29	24	1			23

TOTAL GAS PROD: 255,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		8446	-0-	8446	8446	8446	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		26603	-0-	26603	35049	26603	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		39728	-0-	39728	74777	39728	2			N	-0-					-0-
06	118102	X	43325	-0-	-74777	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
07	49600	X	42290	-0-	-7310	-0-	42290	2			N	-0-					-0-
08	49600	X	40514	-0-	-9086	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
09	48000	X	36558	-0-	-11442	-0-	36558	2			N	-0-					-0-
10	44764	X	38348	-0-	-6416	-0-	38348	2			N	-0-					-0-
11	43320	X	36016	-0-	-7304	-0-	36016	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	34709	-0-	-7575	-0-	34709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63674	X	54840	-0-	-8834	-0-	54840	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	49178	-0-	-8334	-0-	49178	2			N	-0-					-0-
03	63674	X	54628	-0-	-9046	-0-	54628	2			N	-0-					-0-
04	61620	X	46507	-0-	-15113	-0-	46507	2			N	-0-					-0-
05	63674	X	46258	-0-	-17416	-0-	46258	2			N	-0-					-0-
06	61620	X	43955	-0-	-17665	-0-	43955	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	44477	-0-	-10145	-0-	44477	2			N	-0-					-0-
08	54622	X	44231	-0-	-10391	-0-	44231	2			N	-0-					-0-
09	46500	X	44569	-0-	-1931	-0-	44569	2			N	-0-					-0-
10	46584	X	46584	-0-	-0-	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
11	45516	X	45516	-0-	-0-	-0-	45516	2			N	-0-					-0-
*12	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	46775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		20977	-0-	20977	20977	20977	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		38193	-0-	38193	59170	38193	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		39825	-0-	39825	98995	39825	2			N	-0-					-0-
08	136142	X	37147	-0-	-98995	-0-	37147	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	35773	-0-	-12677	-0-	35773	2			N	-0-					-0-
10	50065	X	38107	-0-	-11958	-0-	38107	2			N	-0-					-0-
11	45513	X	45513	-0-	-0-	-0-	45513	2			N	-0-					-0-
*12	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	40262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

01	74493	X	34101	-0-	-40392	-0-	34101	2			N	-0-					-0-
02	67284	X	29335	-0-	-37949	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
03	74493	X	31223	-0-	-43270	-0-	31223	2			N	-0-					-0-
04	72090	X	29163	-0-	-42927	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
05	74493	X	29474	-0-	-45019	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
06	72090	X	28904	-0-	-43186	-0-	28904	2			N	-0-					-0-
07	74493	X	28551	-0-	-45942	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
08	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	25968	-0-	-3192	-0-	25968	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	26057	-0-	-3796	-0-	26057	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	24491	-0-	-4399	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	24037	-0-	-4142	-0-	24037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

01	SHUT IN		21642	-0-	21642	74547	21566	3	76	9	N	69	67	1			8
02	SHUT IN		18557	-0-	18557	93104	18528	3	29	9	N	26	26	1			8
03	111327	X	18223	-0-	-93104	-0-	18177	3	46	9	N	42	47	1			3
04	44940	X	17465	-0-	-27475	-0-	17411	3	54	9	N	49	45	1			7
05	46438	X	17242	-0-	-29196	-0-	17206	3	36	9	N	33	11	1			29
06	44940	X	16031	-0-	-28909	-0-	16013	3	18	9	N	16	22	1			23
07	46438	X	15676	-0-	-30762	-0-	15651	3	25	9	N	23	43	1			3
08	46438	X	8043	-0-	-38395	-0-	8022	3	21	9	N	19	10	1			12
09	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-	9	1			3
10	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-	3	1			-0-
11	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-					-0-
12	15686	X	24	-0-	-15662	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		20547	-0-	20547	20547	20547	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		43433	-0-	43433	63980	43433	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		41528	-0-	41528	105508	41528	2			N	-0-					-0-
08	145092	X	39584	-0-	-105508	-0-	39584	2			N	-0-					-0-
09	52860	X	35426	-0-	-17434	-0-	35426	2			N	-0-					-0-
10	54622	X	35627	-0-	-18995	-0-	35627	2			N	-0-					-0-
11	43440	X	40291	-0-	-3149	-0-	40291	2			N	-0-					-0-
*12	43382	X	43382	-0-	-0-	-0-	43382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		28151	-0-	28151	28151	28151	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		45845	-0-	45845	73996	45845	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		48339	-0-	48339	122335	48339	2			N	-0-					-0-
08	170645	X	48310	-0-	-122335	-0-	48310	2			N	-0-					-0-
09	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
10	47790	X	47790	-0-	-0-	-0-	47790	2			N	-0-					-0-
11	47758	X	47758	-0-	-0-	-0-	47758	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	47033	-0-	-986	-0-	47033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		29254	-0-	29254	29254	29254	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		33235	-0-	33235	62489	33235	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		28263	-0-	28263	90752	28263	2			N	-0-					-0-
08	125600	X	34848	-0-	-90752	-0-	34848	2			N	-0-					-0-
09	48330	X	38440	-0-	-9890	-0-	38440	2			N	-0-					-0-
10	49941	X	36428	-0-	-13513	-0-	36428	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	32736	-0-	-984	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
12	39711	X	31429	-0-	-8282	-0-	31429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		9043	-0-	9043	9043	9043	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		36509	-0-	36509	45552	36509	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		35116	-0-	35116	80668	35116	2			N	-0-					-0-
08	0	W	31489	-0-	31489	112157	31489	2			N	-0-					-0-
09	0	W	31172	-0-	31172	143329	31172	2			N	-0-					-0-
10	174008	X	30679	-0-	-143329	-0-	30679	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	27491	-0-	-9019	-0-	27491	2			N	-0-					-0-
12	35123	X	26754	-0-	-8369	-0-	26754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		45658	-0-	45658	45658	45658	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		42858	-0-	42858	88516	42858	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		42037	-0-	42037	130553	42037	2			N	-0-					-0-
08	170015	X	39462	-0-	-130553	-0-	39462	2			N	-0-					-0-
09	56100	X	36732	-0-	-19368	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
10	57970	X	36450	-0-	-21520	-0-	36450	2			N	-0-					-0-
11	42870	X	33773	-0-	-9097	-0-	33773	2			N	-0-					-0-
*12	42036	X	34247	-0-	-7789	-0-	34247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

05	58683	X	10733	-0-	-47950	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	56790	X	46932	-0-	-9858	-0-	46932	2			N	-0-					-0-
07	58683	X	42534	-0-	-16149	-0-	42534	2			N	-0-					-0-
08	58683	X	37230	-0-	-21453	-0-	37230	2			N	-0-					-0-
09	56790	X	32583	-0-	-24207	-0-	32583	2			N	-0-					-0-
10	58683	X	30555	-0-	-28128	-0-	30555	2			N	-0-					-0-
11	46920	X	27689	-0-	-19231	-0-	27689	2			N	-0-					-0-
12	42532	X	26815	-0-	-15717	-0-	26815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51770	X	7928	-0-	-43842	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
06	50100	X	38876	-0-	-11224	-0-	38876	2			N	-0-					-0-
07	51770	X	32157	-0-	-19613	-0-	32157	2			N	-0-					-0-
08	51770	X	27784	-0-	-23986	-0-	27784	2			N	-0-					-0-
09	50100	X	24287	-0-	-25813	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
10	51770	X	22767	-0-	-29003	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	20507	-0-	-18373	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	20154	-0-	-11993	-0-	20154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		31958	-0-	31958	31958	31958	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		64468	-0-	64468	96426	64468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. N/A

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		23061	-0-	23061	23061	23061	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		45458	-0-	45458	68519	45458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		29053	-0-	29053	29053	29053	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		39921	-0-	39921	68974	39921	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		35203	-0-	35203	104177	35203	2			N	-0-					-0-
08	135166	X	30989	-0-	-104177	-0-	30989	2			N	-0-					-0-
09	52560	X	27290	-0-	-25270	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
10	41261	X	26230	-0-	-15031	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	23717	-0-	-16213	-0-	23717	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	23218	-0-	-11998	-0-	23218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2015 - W/O TO 09-277484

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					28
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	908	3	2	9	N	2					30
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					34
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	980	3	4	9	N	4					38
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					39
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					42
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					42
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					42
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					42
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					42
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					42
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	N	1					63
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					63
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					63
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					63
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					63
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					63
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					63
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					63
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					63
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					29
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					29
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					29
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					29
08	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					29
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					29
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					29
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					205
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					205
03	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					205
04	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					205
05	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					205
06	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					205
07	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					205
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					205
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					205
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					205
11	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					205
12	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

01	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					60
02	84	#	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-					60
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					60
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					60
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					60
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					60
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					60
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					60
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					60
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					60
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					60
*12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					14
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					14
03	403	#	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					14
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					14
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					14
06	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					14
07	403	#	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					14
08	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					14
09	420	#	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					14
10	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					14
11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
12	341	#	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					86
02	644	#	577	-0-	-67	-0-	562	2	15	9	N	14					100
03	589	#	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					100
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					100
05	651	#	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					100
06	630	#	32	-0-	-598	-0-	17	2	15	9	N	14					114
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					114
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	7					121
09	510	#	407	-0-	-103	-0-	398	2	9	9	N	8					129
10	956	R	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	N	7					136
11	958	R	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7					143
*12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	205	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	930	-0-	-22	-0-	210	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	953	-0-	-194	-0-	230	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	451	1	964	3	Y	-0-					-0-
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	281	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	262	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	346	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	258	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	925	-0-	-5	-0-	197	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	866	-0-	-95	-0-	156	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	782	-0-	-148	-0-	158	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	961	#	846	-0-	-115	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					34
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					34
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					34
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					34
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					34
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					34
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					34
09	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					34
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					34
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					34
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	397	-0-	-99	-0-	385	2	12	9	Y	11					50
02	448	#	411	-0-	-37	-0-	399	2	12	9	Y	11					61
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	325	2	13	9	Y	12					73
04	390	#	97	-0-	-293	-0-	97	2			Y	-0-					73
05	465	#	188	-0-	-277	-0-	188	2			Y	-0-					73
06	450	#	156	-0-	-294	-0-	156	2			Y	-0-					73
07	341	#	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					73
08	341	#	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-					73
09	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-					73
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					73
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					73
*12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					14
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					14
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					14
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					14
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					14
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					14
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					14
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					14
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					14
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					14
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	23	1	30	3	Y	-0-					14
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	83	1	1358	2	N	-0-					90
02	1624	N	1197	-0-	-427	-0-	73	1	1124	2	N	-0-					90
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	83	1	944	2	N	-0-					90
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	100	1	973	2	N	-0-					90
05	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					90
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	1236	2	N	-0-					90
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	100	1	1161	2	N	-0-	4	7			86
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	2	N	-0-	5	5			81
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	93	1	1123	2	N	-0-	5	5			76
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	93	1	1063	2	N	-0-	5	5			71
11	1170	N	910	-0-	-260	-0-	93	1	817	2	N	-0-	5	5			66
12	1271	N	536	-0-	-735	-0-	97	1	439	2	N	-0-	5	5			61

TOTAL GAS PROD: 13,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	103 8	1 9	2669	2	N	7	20	1			11
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	93	1	2447	2	N	-0-					11
03	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	103 9	1 9	2535	2	N	8					19
04	2700	X	2214	-0-	-486	-0-	100	1	2114	2	N	-0-					19
05	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	103	1	1569	2	N	-0-					19
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	93	1	3155	2	N	-0-					19
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	3005	2	N	3					22
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	103	1	2758	2	N	-0-	5	5			17
09	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	93	1	2561	2	N	-0-	5	5			12
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	100	1	2575	2	N	-0-	3	5			9
11	2700	X	2632	-0-	-68	-0-	100	1	2532	2	N	-0-					9
12	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	103	1	2680	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 31,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					14
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	N	5					19
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	N	6					25
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	N	5					30
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	310	3	4	9	N	4					34
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	225	3	20	9	N	18	49	1			3
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	245	3	4	9	N	4					7
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	225	3	6	9	N	5					12
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	3	6	9	N	5					17
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	224	3	55	9	N	50	57	1			10
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					10
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	60	3	33	9	N	30					40

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8					19
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7					26
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	N	8					34
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	N	6					40
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	315	3	6	9	N	5					45
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	220	3	22	9	N	20	60	1			5
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	N	5					10
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	220	3	6	9	N	5					15
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	3	6	9	N	5					20
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	224	3	63	9	N	57	57	1			20
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	197	3	22	9	N	20					40

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	3	7	9	N	6					13
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					18
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	N	6					24
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	N	5					29
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	211	3	7	9	N	6					35
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	242	3	33	9	N	30	51	1			14
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	258	3	7	9	N	6					20
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	N	5					25
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	218	3	6	9	N	5					30
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	225	3	52	9	N	47	57	1			20
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					20
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	197	3	22	9	N	20					40

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					135
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					135
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					135
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					135
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					135
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					135
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					135
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					135
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					135
*11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2832	3	17	9	N	15					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 25,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	89	-0-	-717	-0-	89	2			N	-0-					58
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	2			N	-0-					58
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					58
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					58
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					58
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					58
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					58
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					58
09	870	N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-					58
10	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					58
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					58
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	56	1	205	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	41	1	147	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	41	1	139	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	58	1	157	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	27	1	103	3	N	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	18	1	68	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1614	3			N	-0-					153
02	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-					153
03	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	3			N	-0-					153
04	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1384	3			N	-0-					153
05	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	3			N	-0-					153
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	3			N	-0-					153
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					153
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					153
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					153
10	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	3			N	-0-					153
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					153
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 16,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					182
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					182
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					182
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					182
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					182
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					182
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					182
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					182
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					182
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					182
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					182
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	702	-0-	-42	-0-	699	2	3	9	N	3					287
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					291
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	829	2	4	9	N	4					295
04	930	#	428	-0-	-502	-0-	426	2	2	9	N	2					297
05	961	#	341	-0-	-620	-0-	340	2	1	9	N	1					298
06	900	#	388	-0-	-512	-0-	386	2	2	9	N	2					300
07	930	#	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					300
08	837	#	185	-0-	-652	-0-	185	2			N	-0-					300
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					300
10	341	#	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					300
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8					181
02	2268	N	2237	-0-	-31	-0-	2228	3	9	9	N	8					189
03	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2228	3	9	9	N	8					197
04	2430	N	1593	-0-	-837	-0-	1584	3	9	9	N	8					205
05	2480	N	1105	-0-	-1375	-0-	1093	3	12	9	N	11					216
06	2160	N	282	-0-	-1878	-0-	274	3	8	9	N	7					223
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3075	3	17	9	N	15	163	1			75
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2043	3	12	9	N	11					86
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2434	3	22	9	N	20					106
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2735	3	19	9	N	17					123
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2501	3	21	9	N	19					142
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2488	3	25	9	N	23					165

TOTAL GAS PROD: 25,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	99	2	33	9	N	30	167	1			396
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	96	2	183	9	N	166					562
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	134	2	87	9	N	79					641
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	78	2	62	9	N	56					697
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	168	1			550
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	168					718
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	28					746
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					793
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					793
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	171	1			671
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	173	1			546
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					546

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					74
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

01	403	#	346	-0-	-57	-0-	338	2	8	9	N	7					204
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	297	2	14	9	N	13					217
03	372	#	318	-0-	-54	-0-	311	2	7	9	N	6					223
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					223
05	341	#	292	-0-	-49	-0-	284	2	8	9	N	7					230
06	330	#	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					230
07	341	#	234	-0-	-107	-0-	227	2	7	9	N	6					236
08	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					236
09	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					236
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					236
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	161	1			75
*12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	335	2	28	9	N	25					100

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					156
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					158
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					161
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					161
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					161
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					161
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					161
08	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					161
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					161
10	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					161
11	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					161
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					37
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					37
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					37
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					37
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					37
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					37
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					37
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					37
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					37
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					37
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	N	1					29
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					29
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					30
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					30
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					30
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					30
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					30
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					30
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	1					31
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					31
12	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					84
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					84
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					84
04	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					84
05	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					84
06	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					84
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					84
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					84
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					84
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					84
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					84
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	365	-0-	-7	-0-	352	2	13	9	N	12					93
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	309	2	30	9	N	27					120
03	403	#	353	-0-	-50	-0-	331	2	22	9	N	20					140
04	390	#	357	-0-	-33	-0-	320	2	37	9	N	34					174
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	328	2	2	9	N	2					176
06	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					176
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	314	2	2	9	N	2					178
08	372	#	290	-0-	-82	-0-	287	2	3	9	N	3					181
09	360	#	266	-0-	-94	-0-	264	2	2	9	N	2					183
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					183
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					183
12	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					194
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					194
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					194
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					194
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					194
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					194
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					194
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					194
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					194
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					195
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					195
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					73
02	840	#	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					73
03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					73
04	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
05	1023	#	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					73
06	1140	#	802	-0-	-338	-0-	802	2			N	-0-					73
07	1178	#	794	-0-	-384	-0-	794	2			N	-0-					73
08	1116	#	789	-0-	-327	-0-	789	2			N	-0-					73
09	990	#	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					73
10	961	#	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					73
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					73
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	R	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					35
02	784	#	719	-0-	-65	-0-	717	2	2	9	N	2					37
03	868	#	800	-0-	-68	-0-	793	2	7	9	N	6					43
04	840	#	781	-0-	-59	-0-	779	2	2	9	N	2					45
05	806	#	530	-0-	-276	-0-	528	2	2	9	N	2					47
06	780	#	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					47
07	923	R	923	-0-	-0-	-0-	892	2	31	9	N	28					75
08	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17					92
09	780	#	674	-0-	-106	-0-	665	2	9	9	N	8					100
10	980	R	980	-0-	-0-	-0-	967	2	13	9	N	12					112
11	990	#	809	-0-	-181	-0-	798	2	11	9	N	10					122
12	1023	#	839	-0-	-184	-0-	829	2	10	9	N	9					131

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					150
02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					150
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					150
04	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					150
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					150
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					150
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					150
08	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					150
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					150
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					150
11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					150
*12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					28
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					28
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					28
08	434	#	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					28
09	420	#	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					28
10	434	#	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					28
*11	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

01	434 #	311	-0-	-123	-0-	311	3		N	-0-			41
02	392 #	361	-0-	-31	-0-	346	3	15 9	N	14			55
03	403 #	313	-0-	-90	-0-	310	3	3 9	N	3			58
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2 9	N	2			60
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			60
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-	38 1		22
07	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-			22
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			22
09	450 #	420	-0-	-30	-0-	420	3		N	-0-			22
10	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	3		N	-0-			22
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2 9	N	2			24
*12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3 9	N	3			27

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					25
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					25
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	9	1			16
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	685	-0-	-152	-0-	671	3	14	9	N	13					60
02	756	#	661	-0-	-95	-0-	650	3	11	9	N	10					70
03	837	#	714	-0-	-123	-0-	703	3	11	9	N	10	64	1			16
04	750	#	744	-0-	-6	-0-	738	3	6	9	N	5					21
05	775	#	735	-0-	-40	-0-	726	3	9	9	N	8					29
06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5					34
07	775	#	751	-0-	-24	-0-	741	3	10	9	N	9					43
08	775	#	586	-0-	-189	-0-	583	3	3	9	N	3					46
09	751	R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	N	4					50
10	775	#	764	-0-	-11	-0-	761	3	3	9	N	3					53
11	750	#	719	-0-	-31	-0-	710	3	9	9	N	8					61
12	775	#	729	-0-	-46	-0-	718	3	11	9	N	10					71

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					66
02	140	#	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					66
03	155	#	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					66
04	120	#	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					66
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	22	1			44
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					44
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					44
09	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					44
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	240	#	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	668	-0-	-45	-0-	658	3	10	9	N	9					29
02	644	#	605	-0-	-39	-0-	595	3	10	9	N	9					38
03	713	#	667	-0-	-46	-0-	657	3	10	9	N	9					47
04	660	#	643	-0-	-17	-0-	635	3	8	9	N	7					54
05	682	#	665	-0-	-17	-0-	655	3	10	9	N	9					63
06	660	#	636	-0-	-24	-0-	630	3	6	9	N	5	59	1			9
07	682	#	667	-0-	-15	-0-	649	3	18	9	N	16					25
08	682	#	655	-0-	-27	-0-	643	3	12	9	N	11					36
09	630	#	538	-0-	-92	-0-	531	3	7	9	N	6					42
10	682	#	645	-0-	-37	-0-	639	3	6	9	N	5					47
11	660	#	605	-0-	-55	-0-	597	3	8	9	N	7					54
12	682	#	611	-0-	-71	-0-	600	3	11	9	N	10					64

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					36
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					40
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					45
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	390	3	6	9	N	5					50
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	402	3	6	9	N	5					55
06	480	#	390	-0-	-90	-0-	381	3	9	9	N	8					63
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					63
08	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					63
09	390	#	332	-0-	-58	-0-	330	3	2	9	N	2					65
10	403	#	396	-0-	-7	-0-	395	3	1	9	N	1					66
11	390	#	363	-0-	-27	-0-	362	3	1	9	N	1	38	1			29
*12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					140
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					140
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					103
02	392	#	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					103
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					103
04	390	#	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					103
05	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					103
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					103
07	403	#	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					103
08	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					103
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					103
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					103
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					103
12	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	N	12					115
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	721	2	8	9	N	7					122
03	744	N	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					122
04	570	N	307	-0-	-263	-0-	304	2	3	9	N	3					125
05	806	N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					125
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					125
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					125
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					125
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					125
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	415	2	24	9	N	22					147
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-					147
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					42
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					42
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					42
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					42
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					42
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					42
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					42
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					42
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					42
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					42
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					42
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					120
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2	9	9	N	8					128
03	1891	N	646	-0-	-1245	-0-	589	2	57	9	N	52					180
04	960	N	407	-0-	-553	-0-	407	2			N	-0-					180
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					181
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					181
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					181
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					181
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1	156	1			26
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					26
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					26
12	1116	N	222	-0-	-894	-0-	222	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	136	-0-	136	870	136	3			N	-0-					140
02	14B	DENY	100	-0-	100	970	100	3			N	-0-					140
03	14B	DENY	97	-0-	97	1067	97	3			N	-0-					140
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					113
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	2	4	9	Y	4					117
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					119
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					121
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	Y	3					124
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3					127
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4					131
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	2	4	9	Y	4					135
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2					137
10	279	N	98	-0-	-181	-0-	95	2	3	9	Y	3					140
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5					145
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	10	2	2	9	Y	2					147

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-					-0-
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	51	1	20	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	192	1	82	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	102	1	54	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	38	-0-	-232	-0-	24	1	14	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	133	1	69	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	146	1	86	2	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	138	1	76	2	N	5					5
							6	9									
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	78	2	22	9	N	20					25
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					25
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	87	1	64	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	N	-0-					149
02	560	#	347	-0-	-213	-0-	28	1	319	2	N	-0-					149
03	682	#	457	-0-	-225	-0-	37	1	420	2	N	-0-					149
04	660	#	491	-0-	-169	-0-	39	1	452	2	N	-0-					149
05	682	#	140	-0-	-542	-0-	11	1	129	2	N	-0-					149
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	2	N	-0-					149
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	2	N	-0-					149
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	45	1	518	2	N	-0-					149
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	38	1	442	2	N	-0-					149
10	620	#	495	-0-	-125	-0-	40	1	455	2	N	-0-					149
11	600	#	311	-0-	-289	-0-	25	1	286	2	N	-0-					149
12	620	#	155	-0-	-465	-0-	152	2	3	9	N	3	152	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	19	1	111	2	N	-0-					59
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	2	1	4	2	N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	170	1	888	2	N	-0-					59
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	142	1	538	2	N	-0-					59
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	149	1	654	2	N	-0-					59
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	150	1	868	2	N	-0-					59
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	126	1	635	2	N	-0-					59
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	131	1	819	2	N	-0-					59
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	133	1	694	2	N	-0-					59
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	102	1	624	2	N	-0-					59
12	992	N	651	-0-	-341	-0-	93	1	558	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1330	-0-	-1212	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1619	-0-	-705	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2050	-0-	-500	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					47
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					47
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					47
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					47
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	469	3	23	9	N	21	49	1			19
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	3	9	9	N	8					27
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7					34
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					34
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	215	3	62	9	N	56					90
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	407	3	56	9	N	51					141

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					76
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					78
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					79
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1					80
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1					81
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					83
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					83
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					83
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224		2127	-0-	-1097	-0-	2127	2			N	-0-					138
02	2912		1730	-0-	-1182	-0-	1722	2	8	9	N	7					145
03	3224		2288	-0-	-936	-0-	2277	2	11	9	N	10					155
04	3120		2365	-0-	-755	-0-	2353	2	12	9	N	11					166
05	3224		2425	-0-	-799	-0-	2410	2	15	9	N	14					180
06	2220	#	1458	-0-	-762	-0-	1447	2	11	9	N	10					190
07	2325		237	-0-	-2088	-0-	206	2	31	9	N	28	173	1			45
08	2325		2244	-0-	-81	-0-	2243	2	1	9	N	1					46
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	N	9					55
10	3100	N	3207	-0-	107	107	3173	2	34	9	N	31					86
11	3000	N	3228	-0-	228	335	3167	2	61	9	N	55					141
*12	3100	N	3251	-0-	151	486	3212	2	39	9	N	35					176

TOTAL GAS PROD: 26,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					5
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					5
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					5
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					5
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					5
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					5
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	220	1	398	2	Y	1					10
							1	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	205	1	451	2	Y	1					11
							1	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	225	1	507	2	Y	-0-					11
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	213	1	358	2	Y	-0-					11
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	218	1	443	2	Y	-0-					11
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	220	1	483	2	Y	1					12
							1	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	232	1	634	2	Y	-0-					12
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*12	24		24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	N	115	-0-	-361	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					81
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					81
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					81
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					81
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					81
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					81
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					81
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					81
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	5	1	8	22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

01	2511	N	772	-0-	-1739	-0-	140	1	632	2	N	-0-					34
02	2268	N	1907	-0-	-361	-0-	240	1	1667	2	N	-0-					34
03	2170	N	1577	-0-	-593	-0-	230	1	1345	2	N	2					36
							2	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	260	1	1571	2	N	9					45
							10	9									
05	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	250	1	1433	2	N	19					64
							21	9									
06	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	270	1	948	2	N	-0-					64
07	1891	N	1440	-0-	-451	-0-	310	1	1124	2	N	5					69
							6	9									
08	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	310	1	959	2	N	-0-					69
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	140	1	1065	2	N	-0-					69
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	260	1	929	2	N	-0-					69
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	300	1	952	2	N	-0-					73
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 16,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	2	N	-0-					10
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	13	1	19	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					10
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					10
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					10
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	2	N	-0-					10
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	22	1	110	2	N	-0-					10
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	16	1	103	2	N	-0-					10
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	22	1	115	2	N	-0-					10
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					10
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					151
02	728	N	478	-0-	-250	-0-	475	3	3	9	N	3					154
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					154
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					154
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					162
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					162
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	N	6					168
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	746	3	1	9	N	1					169
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	708	3	4	9	N	4					173
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					173
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	535	3	3	9	N	3					176
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	N	1					135
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					137
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					138
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					139
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					140
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					141
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					142
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					143
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					144
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	187	2	1	9	N	1					145
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					146
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	165	2	1	9	N	1					147

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					194
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	16	1	31	2	N	-0-					194
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-					194
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	7	1	7	2	N	-0-					194
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	7	1	8	2	N	-0-					194
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					194
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					194
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					194
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					194
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	9	1	4	2	N	-0-					194
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					194
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					43
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	28	1	420	2	N	-0-					43
03	651	N	159	-0-	-492	-0-	12	1	147	2	N	-0-					43
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	26	1	360	2	N	1					44
							1	9									
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	2	1	27	2	N	1					45
							1	9									
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	N	-0-					45
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	44	1	750	2	N	2					47
							2	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					47
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	N	-0-					47
10	806	N	341	-0-	-465	-0-	145	1	196	2	N	-0-					47
11	450	N	26	-0-	-424	-0-	7	1	19	2	N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	30					205
							33	9									
02	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1415	3	Y	5	174	1			36
							6	9									
03	1302	#	1178	-0-	-124	-0-	55	1	1123	3	Y	-0-					36
04	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1390	3	Y	2					38
							2	9									
05	1302	#	504	-0-	-798	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					38
06	1260	#	192	-0-	-1068	-0-	8	1	176	3	Y	7					45
							8	9									
07	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1651	3	Y	13					58
							14	9									
08	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	3	Y	11					69
							12	9									
09	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1373	3	Y	1					70
							1	9									
10	1271	#	1257	-0-	-14	-0-	57	1	1200	3	Y	-0-	63	1			7
11	1230	#	972	-0-	-258	-0-	43	1	906	3	Y	21	10	1			18
							23	9									
12	1271	#	20	-0-	-1251	-0-	18	3	2	9	Y	2	1	1			19

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	228	1	2320	3	N	74					230
							81	9									
02	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	203	1	1840	3	N	88	168	1			150
							97	9									
03	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	211	1	1769	3	N	60					210
							66	9									
04	1800	#	1602	-0-	-198	-0-	168	1	1366	3	N	62					272
							68	9									
05	1860	#	1235	-0-	-625	-0-	148	1	1053	3	N	31	169	1			134
							34	9									
06	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	186	1	1593	3	N	91					225
							100	9									
07	2185	R	2185	-0-	-0-	-0-	222	1	1865	3	N	89	167	1			147
							98	9									
08	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	214	1	1699	3	N	41					188
							45	9									
09	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	200	1	1552	3	N	47					235
							52	9									
10	1860	#	1773	-0-	-87	-0-	202	1	1503	3	N	62	164	1			133
							68	9									
11	1800	#	1276	-0-	-524	-0-	159	1	1063	3	N	49					182
							54	9									
12	1860	#	1573	-0-	-287	-0-	171	1	1318	3	N	76	159	1			99
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 22,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	190	1	1421	3	Y	36					165
							40	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	179	1	1280	3	Y	18					183
							20	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	200	1	1455	3	Y	26	173	1			36
							29	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	199	1	1467	3	Y	9					45
							10	9									
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					45
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	217	1	1748	3	Y	32					77
							35	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	222	1	1800	3	Y	23	71	1			29
							25	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	226	1	1828	3	Y	24	4	1			49
							26	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	218	1	1768	3	Y	20					69
							22	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	227	1	1773	3	Y	-0-	64	1			5
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	196	1	1483	3	Y	37	10	1			32
							41	9									
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	222	1	1705	3	Y	21	1	1			52
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

01	4092		3662	-0-	-430	-0-	3662	2			N	-0-					133
02	3696		3306	-0-	-390	-0-	3306	2			N	-0-					133
03	4092		3778	-0-	-314	-0-	3778	2			N	-0-					133
04	3960		3663	-0-	-297	-0-	3663	2			N	-0-					133
05	3751	#	3485	-0-	-266	-0-	3485	2			N	-0-					133
06	3660	#	1745	-0-	-1915	-0-	1745	2			N	-0-					133
07	3907		3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					133
08	3782		3778	-0-	-4	-0-	3778	2			N	-0-					133
09	3660		3526	-0-	-134	-0-	3526	2			N	-0-					133
10	3782		3551	-0-	-231	-0-	3551	2			N	-0-					133
11	3660		3469	-0-	-191	-0-	3469	2			N	-0-					133
12	3782		3517	-0-	-265	-0-	3517	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 41,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

01	248 #	232	-0-	-16	-0-	224 2	8 9	N	7			294
02	224 #	192	-0-	-32	-0-	186 2	6 9	N	5			299
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236 2	6 9	N	5			304
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	219 2	11 9	N	10			314
05	248 #	191	-0-	-57	-0-	188 2	3 9	N	3			317
06	240 #	88	-0-	-152	-0-	77 2	11 9	N	10			327
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	10	183 1		154
08	248 #	68	-0-	-180	-0-	68 2		N	-0-			154
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	7			161
10	186 #	37	-0-	-149	-0-	37 2		N	-0-			161
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	13			174
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			20
02	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			20
03	3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3370 2	24 9	N	22			42
04	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-			42
05	2449 #	2314	-0-	-135	-0-	2306 2	8 9	N	7			49
06	3450 R	3450	-0-	-0-	-0-	3447 2	3 9	N	3			52
07	3379 #	2332	-0-	-1047	-0-	2332 2		N	-0-			52
08	3379 #	1842	-0-	-1537	-0-	1842 2		N	-0-			52
09	3450 #	1041	-0-	-2409	-0-	1038 2	3 9	N	3			55
10	3565 #	1749	-0-	-1816	-0-	1749 2		N	-0-			55
11	3450 #	2068	-0-	-1382	-0-	2068 2		N	-0-			55
*12	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 25,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					62
02	1540	N	1216	-0-	-324	-0-	1216	2			N	-0-					62
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					62
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					62
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					62
06	1530	N	785	-0-	-745	-0-	785	2			N	-0-					62
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					62
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1813	2	124	9	N	113	150	1			25
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					25
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2027	2	168	9	N	153	153	1			25
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					25
*12	3100	N	4651	-0-	1551	1551	4651	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

01	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					86
02	1988	N	1547	-0-	-441	-0-	1547	2			N	-0-					86
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					86
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					86
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					86
06	1950	N	1000	-0-	-950	-0-	1000	2			N	-0-					86
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					86
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					86
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					86
10	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	2580	2			N	-0-					86
11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					86
12	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 23,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					14
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					14
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					14
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					14
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					14
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	N	1					44
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	237	2	1	9	N	1					45
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1					46
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					47
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	221	2	1	9	N	1					48
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	212	2	1	9	N	1					49
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					50
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					51
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					52
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	178	2	1	9	N	1					53
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1	9	N	1					54
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	117	2	1	9	N	1					55

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					33
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	2			N	-0-					33
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					33
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					33
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					33
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					33
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					33
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					33
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					33
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					33
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					104
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					104
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					104
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	3	19	9	N	17					121
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	3	20	9	N	18					139
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2189	3	33	9	N	30					169
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1830	3	35	9	N	32					201
08	2015	N	803	-0-	-1212	-0-	771	3	32	9	N	29	171	1			59
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	59	3	37	9	N	34					93
10	1860	N	723	-0-	-1137	-0-	683	3	40	9	N	36					129
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	650	3	26	9	N	24					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

01	527	N	484	-0-	-43	-0-	17	1	467	3	N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	16	1	446	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	15	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	31	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	48	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	30	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	634	-0-	-356	-0-	23	1	611	3	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	3	Y	-0-					25
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	-0-					25
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	764	3	Y	-0-					25
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	38	1	748	3	Y	-0-					25
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					25
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					25
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					25
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					25
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					25
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	36	1	697	3	Y	-0-					25
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	35	1	691	3	Y	-0-					25
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	35	1	714	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	36	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	40	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	3	N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	50	1	1075	3	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	51	1	1059	3	N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	14	1	347	3	N	-0-			-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	3	N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-			-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		414	-0-	414	804	414	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1205	401	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		521	-0-	521	1726	521	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		561	-0-	561	2287	561	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2287					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1384	-0-	-817	-0-	1384	2			N	-0-					702
02	1988	#	1801	-0-	-187	-0-	1801	2			N	-0-	460	7			242
03	1426	#	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					242
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					242
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	169	1			73
06	1920	#	1291	-0-	-629	-0-	1291	2			N	-0-					73
07	DLQ G-10		909	-0-	909 B	909	909	2			N	-0-					73
08	DLQ G-10		413	-0-	413 B	1322	413	2			N	-0-					73
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1322														
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					73
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					73
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					73
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	R	123	-0-	-0-		-0-	112	2	11	9	N	10					31
02	1179	R	1179	-0-	-0-		-0-	1168	2	11	9	N	10					41
03	232	R	232	-0-	-0-		-0-	221	2	11	9	N	10					51
04	180	#	-0-	-0-	-180		-0-					N	5					56
05	124	#	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					56
06	1260	#	-0-	-0-	-1260		-0-					N	-0-	56	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4					544
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	443	7			101
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-	-16		-0-	42	2	4	9	N	4					132
02	56	#	43	-0-	-13		-0-	43	2			N	-0-	85	7			47
03	62	#	46	-0-	-16		-0-	46	2			N	-0-					47
04	60	#	33	-0-	-27		-0-	33	2			N	-0-					47
05	62	#	58	-0-	-4		-0-	58	2			N	-0-					47
06	60	#	48	-0-	-12		-0-	48	2			N	-0-					47
07	DLQ G-10		249	-0-	249	B	249	249	2			N	-0-					47
08	DLQ G-10		52	-0-	52	B	301	52	2			N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																		
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					470
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	373	7			97
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					97
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					97
06	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	74	1			23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	N	18					77
02	431	R	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17					94
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11					105
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6					111
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5	96	1			20
06	510	#	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					20
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5					25
08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	N	6					31
09	540	#	507	-0-	-33	-0-	499	2	8	9	N	7					38
10	558	#	551	-0-	-7	-0-	543	2	8	9	N	7					45
11	540	#	507	-0-	-33	-0-	499	2	8	9	N	7					52
12	558	#	518	-0-	-40	-0-	511	2	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					109
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					Y	7					116
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9					125
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10					135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	86	1			59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					72
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					90
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			15
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					15
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					15
*12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	1754	-0-	-1253	-0-	1754	3			N	-0-					37
02	2688	#	1896	-0-	-792	-0-	1896	3			N	-0-					37
03	2883	#	1814	-0-	-1069	-0-	1814	3			N	-0-					37
04	2790	#	2177	-0-	-613	-0-	2177	3			N	-0-					37
05	2542	#	1656	-0-	-886	-0-	1656	3			N	-0-					37
06	2040	#	1504	-0-	-536	-0-	1504	3			N	-0-					37
07	2263	#	162	-0-	-2101	-0-	162	3			N	-0-					37
08	2263	#	857	-0-	-1406	-0-	857	3			N	-0-					37
09	2190	#	1666	-0-	-524	-0-	1666	3			N	-0-					37
10	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					37
11	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					37
*12	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 19,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
02	308	#	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					66
03	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					66
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	N	4					70
05	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					70
06	390	#	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					70
07	372	#	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-					70
08	372	#	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					70
09	360	#	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					70
10	341	#	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					70
11	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					70
*12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	283	-0-	-151	-0-	274	3	9	9	N	8					45
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	320	3			N	-0-					45
03	403	#	287	-0-	-116	-0-	286	3	1	9	N	1					46
04	330	#	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					46
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9					55
06	330	#	258	-0-	-72	-0-	256	3	2	9	N	2					57
07	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					57
08	465	#	254	-0-	-211	-0-	254	3			N	-0-					57
09	450	#	153	-0-	-297	-0-	153	3			N	-0-					57
10	465	#	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-					57
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					57
12	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					21
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					21
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					21
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					21
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					21
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					21
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					21
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					21
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					21
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	138	1	391	3	Y	-0-					13
*02	476	N	256	-0-	-220	-0-	116	1	140	3	Y	-0-					13
*03	527	N	223	-0-	-304	-0-	132	1	91	3	Y	-0-					13
*04	510	N	229	-0-	-281	-0-	127	1	102	3	Y	-0-					13
*05	279	N	155	-0-	-124	-0-	35	1	120	3	Y	-0-					13
*06	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					13
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					13
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					13
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	58	71	1			-0-
							64	9									
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	164	1	1520	3	N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	147	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	165	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	166	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	168	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	3	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	178	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	118	1	1781	3	N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	3	N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	3	N	-0-					-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					9
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					9
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					9
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					9
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					9
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					9
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					9
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					9
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					46
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					46
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					46
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					46
06	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					46
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					46
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					46
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					46
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					46
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					46
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					23
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					23
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					23
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					23
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					23
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					23
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					23
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					23
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					23
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	#	85	-0-	-111	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	713	#	178	-0-	-535	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	690	#	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	713	#	73	-0-	-640	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	#	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	403	#	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	390	#	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	372	#	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	360	#	83	-0-	-277	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	3	Y	16					118
							18	9									
02	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	220	1	2350	3	Y	34					152
							37	9									
03	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	265	1	2923	3	Y	10					162
							11	9									
04	3119	R	3119	-0-	-0-	-0-	253	1	2793	3	Y	66	171	1			57
							73	9									
05	3296	R	3296	-0-	-0-	-0-	229	1	3028	3	Y	35					92
							39	9									
06	3110	R	3110	-0-	-0-	-0-	196	1	2885	3	Y	26					118
							29	9									
07	3621	R	3621	-0-	-0-	-0-	232	1	3358	3	Y	28					146
							31	9									
08	3294	R	3294	-0-	-0-	-0-	225	1	3045	3	Y	22					168
							24	9									
09	3371	R	3371	-0-	-0-	-0-	225	1	3145	3	Y	1					169
							1	9									
10	3600	R	3600	-0-	-0-	-0-	208	1	3392	3	Y	-0-					169
11	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	179	1	2730	3	Y	1	151	1			19
							1	9									
*12	3095	R	3095	-0-	-0-	-0-	184	1	2911	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1092	3	11	9	N	10					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	3	9	9	N	8					163
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	948	3	24	9	N	22	170	1			15
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	N	13					28
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	3	15	9	N	14					42
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1003	3	21	9	N	19					61
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	838	3	15	9	N	14					75
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	N	13					88
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	3	11	9	N	10					98
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	3	17	9	N	15					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - P/A 06/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/15

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	125	-0-	125	125	5	1	120	2	N	-0-					48
09	203		231	-0-	28	153	231	2			N	-0-					48
10	391	N	238	-0-	-153	-0-	238	2			N	-0-					48
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					48
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					97
02	336	N	4	-0-	-332	-0-	4	2			N	-0-					97
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					97
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					97
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					97
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					97
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					97
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					97
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					97
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					47
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					47
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					47
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	497	2	3	9	N	3					50
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	N	2					52
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	443	2	3	9	N	3					55
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	481	2	2	9	N	2					57
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					58
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					58
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					58
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					58
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					117
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					117
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					117
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					117
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					117
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					117
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					117
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					117
11	150	N	116	-0-	-34 B	-0-	116	2			N	-0-					117
12	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG //CONT.// 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	873	-0-	873	19465	873	2			N	-0-					-0-
02	0	W	779	-0-	779	20244	779	2			N	-0-					-0-
03	0		724	-0-	724	20968	724	2			N	-0-					-0-
04	0		717	-0-	717	21685	717	2			N	-0-					-0-
05	900		761	-0-	-139	21546	761	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	608	-0-	-2392	19154	608	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	765	-0-	-2335	B 16819	765	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1030	-0-	-2070	B 14749	1030	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14749																	
09	3000	N	995	-0-	-2005	B 12744	995	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	944	-0-	-2156	B 10588	944	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	833	-0-	-2167	B 8421	833	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	818	-0-	-2282	B 6139	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					16
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					16
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					16
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					16
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					16
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					16
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					16
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					16
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					16
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					16
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (CMM SAND) //CONT.// 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					87
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	129	2	1	9	N	1					88
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					89
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	83	2	2	9	N	2					91
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					91
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					91
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					91
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					91
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					91
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					91
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					91
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					33
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					33
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					33
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					33
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					33
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					33
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					33
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					33
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					11
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					11
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					11
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					11
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					11
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					11
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					11
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					11
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					96
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					96
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					96
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					96
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					96
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					96
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					96
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					96
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					96
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					96
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					96
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					1
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					1
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					1
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	502	2	167	9	N	152	153	1			-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2					2
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					4
12	682	N	411	-0-	-271	-0-	410	2	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	N	1					34
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					35
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					36
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	2	1	9	N	1					37
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					38
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					39
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					41
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					42
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					43
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					17
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					17
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					17
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					17
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					19
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	12	2	1	9	N	1					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					12
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					12
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					12
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					12
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					60
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					60
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					60
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					60
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					60
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					60
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					60
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					60
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					60
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (MISSISSIPPIAN) 78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
MURPHY, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					24
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					24
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					24
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					24
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					24
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					24
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					24
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	101	13	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	16	-0-	-101	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)//CONT.// 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					153
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					153
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					153
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					153
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					153
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					153
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					153
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					153
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					153
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					153
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	86	1	121	2	N	-0-					153
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	55	1	132	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					8
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					8
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					8
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					8
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					8
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					8
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					8
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					8
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	35	1	50	2	N	-0-					8
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	39	1	53	2	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			N	-0-					62
02	1568	N	1263	-0-	-305	-0-	1263	2			N	-0-					62
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					62
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					62
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					62
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					62
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					62
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					62
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1483	2			N	-0-					62
10	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1484	2	197	9	N	179	171	1			70
*11	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	1512	2	11	9	N	10					80
12	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1430	2	23	9	N	21					101

TOTAL GAS PROD: 19,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					155
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					155
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					155
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					155
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					155
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					155
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					155
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	262	2	165	9	N	150					305
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	235	2	51	9	N	46	309	1			42
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	215	2	58	9	N	53					95
11	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	2			N	-0-					95
12	310	N	65	-0-	-245	-0-	53	2	12	9	N	11					106

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					69
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					69
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					69
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					69
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			41
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			41
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			41
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			41
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			41
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			41
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			41
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			55
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			55
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			55
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			55
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			55
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			55
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			55
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			55
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			55
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097				N	NO RPT			6
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097				N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					79
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					79
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					79
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					79
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					79
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					79
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					79
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					79
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					79
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	#	4837	-0-	-30	-0-	690	1	4147	2	N	-0-					104
02	4396	#	3427	-0-	-969	-0-	644	1	2638	2	N	132	170	1			66
							145	9									
03	4867	#	4404	-0-	-463	-0-	667	1	3737	2	N	-0-					66
04	4680	#	3778	-0-	-902	-0-	690	1	3088	2	N	-0-					66
05	4836	#	4185	-0-	-651	-0-	713	1	3240	2	N	211	155	1			122
							232	9									
06	4680	#	4204	-0-	-476	-0-	690	1	3451	2	N	57					179
							63	9									
07	4402	#	4316	-0-	-86	-0-	713	1	3552	2	N	46	170	1			55
							51	9									
08	4402	#	4258	-0-	-144	-0-	713	1	3511	2	N	31					86
							34	9									
09	4200	#	3808	-0-	-392	-0-	690	1	3063	2	N	50					136
							55	9									
10	4340	#	3505	-0-	-835	-0-	713	1	2770	2	N	20					156
							22	9									
11	4200	#	3179	-0-	-1021	-0-	690	1	2410	2	N	72					228
							79	9									
12	4309	#	3635	-0-	-674	-0-	690	1	2882	2	N	57	162	1			123
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 47,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4474	-0-	1374	1599	4317	3	157	9	N	143	182	1			97
02	2800	N	3957	-0-	1157	2756	3883	3	74	9	N	67					164
03	6850		4094	-0-	-2756	-0-	3961	3	133	9	N	121	173	1			112
04	3339		3339	-0-	-0-	-0-	3274	3	65	9	N	59					171
05	3224		3224	-0-	-0-	-0-	3138	3	86	9	N	78	181	1			68
06	2914		2914	-0-	-0-	-0-	2851	3	63	9	N	57					125
07	3165		3165	-0-	-0-	-0-	3098	3	67	9	N	61	173	1			13
08	3512		3512	-0-	-0-	-0-	3407	3	105	9	N	95	1	8			107
09	3255		3255	-0-	-0-	-0-	3231	3	24	9	N	22	121	1			8
10	2564		2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					8
11	1739		1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					8
*12	1146		1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 37,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	1711	3	103	9	N	94	187	1			96
02	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35					131
03	1581	#	1476	-0-	-105	-0-	1423	3	53	9	N	48					179
04	1770	#	1337	-0-	-433	-0-	1335	3	2	9	N	2	181	1			-0-
05	1829	#	19	-0-	-1810	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	1770	#	155	-0-	-1615	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	#	440	-0-	-1048	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	420	#	35	-0-	-385	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309		2123	-0-	-2186	-0-	2021	3	102	9	N	93	176	1			79
02	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3023	3	79	9	N	72					151
03	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2469	3	77	9	N	70	181	1			40
04	3996	R	3996	-0-	-0-	-0-	3897	3	99	9	N	90					130
05	4383		4383	-0-	-0-	-0-	4307	3	76	9	N	69	174	1			25
06	4233		4233	-0-	-0-	-0-	4174	3	59	9	N	54					79
07	4163	R	4163	-0-	-0-	-0-	4110	3	53	9	N	48					127
08	4309		4064	-0-	-245	-0-	4012	3	52	9	N	47					174
09	4170		3849	-0-	-321	-0-	3812	3	37	9	N	34					208
10	4309		3979	-0-	-330	-0-	3936	3	43	9	N	39	174	1			73
11	4170		3560	-0-	-610	-0-	3525	3	35	9	N	32					105
12	4154	#	3359	-0-	-795	-0-	3308	3	51	9	N	46					151

TOTAL GAS PROD: 43,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1245	2	22	9	N	20					193
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1563	2	28	9	N	25					218
03	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1441	2	24	9	N	22	190	1			50
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	2	20	9	N	18					68
05	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1645	2	31	9	N	28					96
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1479	2	20	9	N	18					114
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	N	22					136
08	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1523	2	14	9	N	13					149
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1324	2	18	9	N	16					165
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21					186
11	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1107	2	17	9	N	15					201
12	1395	N	812	-0-	-583	-0-	804	2	8	9	N	7					208

TOTAL GAS PROD: 16,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					37
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					37
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					37
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					37
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					37
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					37
08	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					37
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					37
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					37
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					37
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					153
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	105	2	22	9	N	20					173
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	77	2	11	9	N	10	174	1			9
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	53	2	31	9	N	28					37
05	155	#	81	-0-	-74	-0-	71	2	10	9	N	9					46
06	150	#	98	-0-	-52	-0-	85	2	13	9	N	12					58
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15					73
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	82	2	7	9	N	6					79
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					79
10	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					79
11	180	#	88	-0-	-92	-0-	87	2	1	9	N	1					80
12	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	587	2	24	9	N	22					37
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					50
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	N	19					69
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	N	15					84
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	567	2	18	9	N	16					100
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	561	2	17	9	N	15					115
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	274	2	1	9	N	1					116
08	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-	97	1			19
09	570	N	184	-0-	-386	-0-	184	2			N	-0-					19
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	469	2	12	9	N	11					172
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	416	2	8	9	N	7					179
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	438	2	12	9	N	11					190
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					197
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	662	2	12	9	N	11					208
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7					215
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	534	2	7	9	N	6	156	1			65
08	682	N	359	-0-	-323	-0-	348	2	11	9	N	10					75
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	481	2	11	9	N	10					85
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	450	2	17	9	N	15					100
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	276	2	17	9	N	15					115
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	281	2	13	9	N	12					127

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	B -0-	188	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	B -0-	201	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B -0-	323	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B -0-					N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	B -0-	386	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	B -0-	652	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	B -0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	B -0-	491	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		515	-0-	515	515	514	2	1	9	Y	1					119
02	DLQ G-10		445	-0-	445	960	444	2	1	9	Y	1					120
03	1521	N	561	-0-	-960	-0-	561	2			Y	-0-					120
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-					120
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			Y	-0-					120
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	461	2	22	9	Y	20					140
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	486	2	2	9	Y	2					142
08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					142
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-					142
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			Y	-0-					142
*11	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					142
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					160
02	1624	N	1619	-0-	-5	-0-	1604	3	15	9	N	14	147	1			27
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	3	3	9	N	3					30
04	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1363	3	2	9	N	2					32
05	1798	N	1573	-0-	-225 B	-0-	1573	3			N	-0-					32
06	1650	N	1502	-0-	-148 B	-0-	1498	3	4	9	N	4					36
07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					36
08	1581	N	1524	-0-	-57 B	-0-	1524	3			N	-0-					36
09	1500	N	1401	-0-	-99 B	-0-	1401	3			N	-0-					36
10	1643	N	993	-0-	-650 B	-0-	993	3			N	-0-					36
11	1470	N	683	-0-	-787 B	-0-	682	3	1	9	N	1					37
12	1457	N	633	-0-	-824 B	-0-	632	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		12709	-0-	4959	118306	12543	2	166	9	N	151	344	1			100
02	7000		12042	-0-	5042	123348	11877	2	165	9	N	150					250
03	7750		13727	-0-	5977	129325	13542	2	185	9	N	168	160	1	19	8	239
04	14340		12329	-0-	-2011 B	127314	12149	2	180	9	N	164	167	1			236
05	17174		9641	-0-	-7533 B	119781	9511	2	130	9	N	118	172	1	6	8	176
06	16620		12205	-0-	-4415 B	115366	11993	2	212	9	N	193	169	1	6	8	194
07	10797		11465	-0-	668 B	116034	11232	2	233	9	N	212	170	1	9	8	227
08	127266	X	11232	-0-	-116034 B	-0-	11019	2	213	9	N	194	165	1			256
09	12330	X	10527	-0-	-1803 B	-0-	10342	2	185	9	N	168	170	1	8	8	246
10	12617	X	9809	-0-	-2808 B	-0-	9612	2	197	9	N	179	173	1			252
11	12210	X	9309	-0-	-2901 B	-0-	9187	2	122	9	N	111	172	1			191
12	11470	X	9298	-0-	-2172 B	-0-	9133	2	165	9	N	150	170	1			171

TOTAL GAS PROD: 134,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		9672	-0-	1922	23052	9663	2	9	9	N	8					35
02	7000		6984	-0-	-16	23036	6944	2	40	9	N	36					71
03	7750		7478	-0-	-272	22764	7472	2	6	9	N	5					76
04	4038		6923	-0-	2885 B	25649	6923	2			N	-0-					76
05	4836		6530	-0-	1694 B	27343	6530	2			N	-0-					76
06	4680		8911	-0-	4231 B	31574	8761	2	150	9	N	136					212
07	3335		11640	-0-	8305 B	39879	11508	2	132	9	N	120	169	1			163
08	50867	X	10988	-0-	-39879 B	-0-	10875	2	113	9	N	103	171	1			95
09	10540	X	10540	-0-	-0- B	-0-	10346	2	194	9	N	176					271
10	10292	X	10292	-0-	-0- B	-0-	10203	2	89	9	N	81	168	1			184
11	9209	X	9209	-0-	-0- B	-0-	9163	2	46	9	N	42					226
*12	8907	X	8907	-0-	-0- B	-0-	8840	2	67	9	N	61	166	1			121

TOTAL GAS PROD: 108,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					87
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					87
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					87
04	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-					87
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					87
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					87
07	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					87
08	651	N	432	-0-	-219 B	-0-	432	2			N	-0-					87
09	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	745	2			N	-0-					87
10	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	2			N	-0-					87
11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					87
12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAHAN (CONGL.) //CONT.// 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					28
02	2604	#	2542	-0-	-62	-0-	2542	2			N	-0-					28
03	2976	#	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-					28
04	2880	#	2538	-0-	-342	-0-	2538	2			N	-0-					28
05	2976	#	2074	-0-	-902	-0-	2074	2			N	-0-					28
06	2820	#	794	-0-	-2026	-0-	794	2			N	-0-					28
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					28
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					28
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					28
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					28
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					28
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 29,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			Y	-0-					90
02	2268	N	1856	-0-	-412	-0-	1856	2			Y	-0-					90
03	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	2073	2			Y	-0-					90
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					90
05	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-					90
06	2010	N	934	-0-	-1076	-0-	934	2			Y	-0-					90
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					90
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					90
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					90
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					90
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					90
*12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 27,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	#	5991	-0-	-116	-0-	5990	3	1	9	N	1					138
02	5600	#	5369	-0-	-231	-0-	5368	3	1	9	N	1					139
03	6324	#	5954	-0-	-370	-0-	5953	3	1	9	N	1					140
04	6120	#	5719	-0-	-401	-0-	5718	3	1	9	N	1					141
05	6324	#	5115	-0-	-1209	-0-	5114	3	1	9	N	1					142
06	5790	#	2374	-0-	-3416	-0-	2373	3	1	9	N	1					143
07	6522	R	6522	-0-	-0-	-0-	6521	3	1	9	N	1					144
08	6275	R	6275	-0-	-0-	-0-	6274	3	1	9	N	1					145
09	5939	R	5939	-0-	-0-	-0-	5938	3	1	9	N	1					146
10	6510	#	5790	-0-	-720	-0-	5789	3	1	9	N	1					147
11	6300	#	5278	-0-	-1022	-0-	5277	3	1	9	N	1					148
*12	6368	R	6368	-0-	-0-	-0-	6367	3	1	9	N	1					149

TOTAL GAS PROD: 66,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2482	-0-	2482	4930	2482	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2217	-0-	2217	7147	2217	3			Y	-0-					-0-
03	9626	R	2479	-0-	-7147	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
04	2400	#	2338	-0-	-62	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
05	2480	#	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
06	2400	#	882	-0-	-1518	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
07	2556	R	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08	2480	#	2448	-0-	-32	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
09	2340	#	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
10	2542	#	2342	-0-	-200	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
11	2460	#	2267	-0-	-193	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2334	-0-	2334	2334	2334	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	878	-0-	-52	-0-	872	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	842	R	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	930	#	873	-0-	-57	-0-	870	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	870	#	833	-0-	-37	-0-	826	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	930	#	684	-0-	-246	-0-	682	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	902	R	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	840	#	828	-0-	-12	-0-	824	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1023	#	895	-0-	-128	-0-	888	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	990	#	853	-0-	-137	-0-	847	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10		776	-0-	776	776	769	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					30
02	868	#	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					30
03	961	#	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					30
04	930	#	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					30
05	930	#	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					30
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					30
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
08	806	#	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					30
09	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					30
10	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					30
11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					30
12	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					140
02	1764	#	1594	-0-	-170	-0-	1594	2			N	-0-					140
03	1891	#	1756	-0-	-135	-0-	1754	2	2	9	N	2					142
04	1830	#	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					142
05	1767	#	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			N	-0-					142
06	1710	#	592	-0-	-1118	-0-	592	2			N	-0-					142
07	1767	#	1541	-0-	-226	-0-	1535	2	6	9	N	5					147
08	1767	#	1757	-0-	-10	-0-	1755	2	2	9	N	2					149
09	1710	#	1292	-0-	-418	-0-	1291	2	1	9	N	1					150
10	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					150
11	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					150
*12	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2					152

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	R	3127	-0-	-0-	-0-	2882	3	245	9	N	223	173	1			141
02	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2510	3	219	9	N	199	175	1			165
03	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2757	3	223	9	N	203	172	1			196
04	3030	#	3023	-0-	-7	-0-	2698	3	325	9	N	295	332	1			159
05	3131	#	2509	-0-	-622	-0-	2342	3	167	9	N	152	169	1			142
06	3030	#	1800	-0-	-1230	-0-	1720	3	80	9	N	73					215
07	3281	R	3281	-0-	-0-	-0-	3074	3	207	9	N	188	326	1			77
08	3131	#	3081	-0-	-50	-0-	2805	3	276	9	N	251	169	1			159
09	3030	#	2844	-0-	-186	-0-	2640	3	204	9	N	185	167	1			177
10	3286	#	2918	-0-	-368	-0-	2721	3	197	9	N	179	171	1			185
11	3180	#	2768	-0-	-412	-0-	2646	3	122	9	N	111	169	1			127
*12	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2758	3	215	9	N	195	174	1			148

TOTAL GAS PROD: 34,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1592	-0-	-392	-0-	1566	3	26	9	Y	24	24	1	2
02	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2095	3	34	9	Y	31	30	1	3
03	2108	#	2000	-0-	-108	-0-	1969	3	31	9	Y	28	29	1	2
04	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2020	3	36	9	Y	33	32	1	3
05	2201	#	1728	-0-	-473	-0-	1696	3	32	9	Y	29	29	1	3
06	2130	#	1353	-0-	-777	-0-	1320	3	33	9	Y	30	26	1	7
07	2201	#	2028	-0-	-173	-0-	2005	3	23	9	Y	21	26	1	2
08	2139	#	1890	-0-	-249	-0-	1867	3	23	9	Y	21	21	1	2
09	2070	#	1985	-0-	-85	-0-	1954	3	31	9	Y	28	28	1	2
10	2015	#	1767	-0-	-248	-0-	1738	3	29	9	Y	26	27	1	1
11	1950	#	1742	-0-	-208	-0-	1721	3	21	9	Y	19	19	1	1
12	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1544	3	15	9	Y	14	14	1	1

TOTAL GAS PROD: 21,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	26615	-0-	26615	125354	26360	3	255	9	N	232	158	1	176
02	14B	DENY	22921	-0-	22921	148275	22739	3	182	9	N	165	167	1	174
03	14B	DENY	24289	-0-	24289	172564	24080	3	209	9	N	190			364
04	14B	DENY	22511	-0-	22511	195075	22299	3	212	9	N	193	482	1	75
05	14B	DENY	19094	-0-	19094	214169	18919	3	175	9	N	159			234
06	14B	DENY	9446	-0-	9446	223615	9352	3	94	9	N	85	153	1	166
07	14B	DENY	21751	-0-	21751	245366	21467	3	284	9	N	258	309	1	115
08	14B	DENY	20307	-0-	20307	265673	20078	3	229	9	N	208			323
09	14B	DENY	18630	-0-	18630	284303	18432	3	198	9	N	180	162	1	341
10	14B	DENY	17816	-0-	17816	302119	17625	3	191	9	N	174	514	1	1
11	14B	DENY	16822	-0-	16822	318941	16640	3	182	9	N	165			166
12	14B	DENY	12969	-0-	12969	331910	12903	3	66	9	N	60			226

TOTAL GAS PROD: 233,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	#	6275	-0-	-111	-0-	6230	3	45	9	Y	41	41	1			3
02	5768	#	5629	-0-	-139	-0-	5595	3	34	9	Y	31	31	1			3
03	6386	#	6196	-0-	-190	-0-	6162	3	34	9	Y	31	31	1			3
04	6180	#	6019	-0-	-161	-0-	5999	3	20	9	Y	18	19	1			2
05	6324	#	5258	-0-	-1066	-0-	5247	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2404	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	4873	R	4873	-0-	-0-	-0-	4871	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	6616	R	6616	-0-	-0-	-0-	6614	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	6310	R	6310	-0-	-0-	-0-	6308	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	6201	R	6201	-0-	-0-	-0-	6198	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	6090	R	6090	-0-	-0-	-0-	6088	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		5353	-0-	5353	5353	5332	3	21	9	Y	19	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 67,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2300	1172	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1021	-0-	1021	3321	1021	3			Y	-0-					12
03	4432	R	1111	-0-	-3321	-0-	1111	3			Y	-0-					12
04	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					12
05	1178	#	892	-0-	-286	-0-	892	3			Y	-0-					12
06	1140	#	206	-0-	-934	-0-	206	3			Y	-0-					12
07	1271	#	963	-0-	-308	-0-	963	3			Y	-0-					12
08	1271	#	741	-0-	-530	-0-	741	3			Y	-0-					12
09	1230	#	891	-0-	-339	-0-	891	3			Y	-0-					12
10	961	#	644	-0-	-317	-0-	644	3			Y	-0-					12
11	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1188	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	#	2918	-0-	-771	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
02	2996	#	1901	-0-	-1095	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
03	2945	#	2451	-0-	-494	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
04	2850	#	2800	-0-	-50	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
05	2945	#	2477	-0-	-468	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
06	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
08	3155	R	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
09	2802	R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
10	2810	R	2810	-0-	-0-	-0-	2731	3	79	9	Y	72	68	1			4
11	2610	#	1930	-0-	-680	-0-	1908	3	22	9	Y	20	23	1			1
12	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	2605	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4333	2217	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1782	-0-	1782	6115	1782	3		Y	-0-			-0-
03	7986 R	1871	-0-	-6115	-0-	1871	3		Y	-0-			-0-
04	1830 #	1403	-0-	-427	-0-	1403	3		Y	-0-			-0-
05	1891 #	358	-0-	-1533	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
06	1830 #	800	-0-	-1030	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
07	1891 #	1886	-0-	-5	-0-	1886	3		Y	-0-			-0-
08	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		Y	-0-			-0-
09	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
10	1891 #	1740	-0-	-151	-0-	1740	3		Y	-0-			-0-
11	1830 #	1684	-0-	-146	-0-	1684	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1512	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2607	-0-	2607	4747	2601	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
02	DLQ G-10	2223	-0-	2223	6970	2219	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
03	9376 R	2406	-0-	-6970	-0-	2400	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
04	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2229	3	8 9	Y	7	6 1		1
05	3452 R	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7 9	Y	6	6 1		1
06	2130 #	1001	-0-	-1129	-0-	1001	3		Y	-0-	1 1		-0-
07	2201 #	2060	-0-	-141	-0-	2059	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	2201 #	2097	-0-	-104	-0-	2093	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
09	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2202	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
10	2201 #	2070	-0-	-131	-0-	2064	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
11	1980 #	1949	-0-	-31	-0-	1943	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
12	DLQ G-10	1781	-0-	1781	1781	1775	3	6 9	Y	5	5 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	2374	-0-	-44	-0-	2374	2			N	-0-					75
02	2296	#	2114	-0-	-182	-0-	2114	2			N	-0-					75
03	2542	#	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					75
04	2460	#	2305	-0-	-155	-0-	2305	2			N	-0-					75
05	2418	#	1947	-0-	-471	-0-	1947	2			N	-0-					75
06	2310	#	1112	-0-	-1198	-0-	1112	2			N	-0-					75
07	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					75
08	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2675	2	117	9	N	106	149	1			32
09	2585	R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					32
10	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					32
11	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					32
12	2852	#	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 29,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					107
02	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					107
03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					107
04	600	#	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					107
05	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					107
06	600	#	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					107
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					107
08	935	R	935	-0-	-0-	-0-	813	2	122	9	N	111	155	1			63
09	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63
10	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					63
11	900	#	671	-0-	-229	-0-	671	2			N	-0-					63
12	930	#	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1533	-0-	-399	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1544	-0-	-533	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	1397	-0-	-613	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	1142	-0-	-687	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	634	-0-	-1076	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1410	#	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1612	#	1357	-0-	-255	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	1148	-0-	-412	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1612	#	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

01	3941	R	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	3948	R	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	4173	R	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
04	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
05	4225	R	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	420	-0-	-990	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	503	-0-	-954	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1010	-0-	-447	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	1243	-0-	-167	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*12	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410		3171	-0-	-239	-0-	3160	3	11	9	Y	10					150
02	3080		2675	-0-	-405	-0-	2674	3	1	9	Y	1					151
03	3007	#	2276	-0-	-731	-0-	2272	3	4	9	Y	4					155
04	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1					156
05	3162	#	1379	-0-	-1783	-0-	1379	3			Y	-0-					156
06	3060	#	699	-0-	-2361	-0-	699	3			Y	-0-					156
07	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2766	3	1	9	Y	1					157
08	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5415	2648	3			Y	-0-					157
09	DLQ G-10		3091	-0-	3091	8506	3087	3	4	9	Y	4					161
10	4458		4458	-0-	-0-	8506	4458	3			Y	-0-					161
11	3832		3832	-0-	-0-	8506	3832	3			Y	-0-					161
*12	4026		4026	-0-	-0-	8506	4026	3			Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 31,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1770	-0-	-302	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	767	-0-	-1093	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			N	-0-					51
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					51
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2					53
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1976	2	3	9	N	3					56
05	1829	N	849	-0-	-980	-0-	849	2			N	-0-					56
06	2100	N	626	-0-	-1474	-0-	626	2			N	-0-					56
07	2046	N	705	-0-	-1341	-0-	705	2			N	-0-					56
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					56
09	3000	N	3328	-0-	328	328	3328	2			N	-0-					56
10	2445	N	2117	-0-	-328	-0-	2117	2			N	-0-					56
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					56
12	2945		1582	-0-	-1363	-0-	1582	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 19,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1742	-0-	-180	-0-	1701	2	41	9	N	37	173	1			31
02	1736	#	1458	-0-	-278	-0-	1435	2	23	9	N	21					52
03	1891	#	1809	-0-	-82	-0-	1773	2	36	9	N	33					85
04	1830	#	1808	-0-	-22	-0-	1776	2	32	9	N	29					114
05	1829	#	1592	-0-	-237	-0-	1560	2	32	9	N	29					143
06	1740	#	956	-0-	-784	-0-	942	2	14	9	N	13					156
07	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2069	2	39	9	N	35	172	1			19
08	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1924	2	36	9	N	33					52
09	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1837	2	39	9	N	35					87
10	2108	#	1835	-0-	-273	-0-	1803	2	32	9	N	29					116
11	2040	#	1805	-0-	-235	-0-	1761	2	44	9	N	40					156
12	2108	#	1767	-0-	-341	-0-	1722	2	45	9	N	41	172	1			25

TOTAL GAS PROD: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	N	70					91
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	517	2	88	9	N	80	166	1			5
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	585	2	88	9	N	80					85
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	510	2	88	9	N	80	164	1			1
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	588	2	88	9	N	80					81
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	575	2	95	9	N	86	166	1			1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	592	2	94	9	N	85					86
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	568	2	88	9	N	80					166
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	565	2	88	9	N	80	168	1			78
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	576	2	88	9	N	80					158
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	554	2	88	9	N	80	170	1			68
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	565	2	88	9	N	80					148

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: RRCID -> 278962 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	3	-0-	-121	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	B -0-	42	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B -0-	25	3			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	B -0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	B -0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	B -0-	13	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	B -0-	63	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	B -0-	162	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	124	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	B -0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	B -0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

01	124	N	4	-0-	-120	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

01	310	N	182	-0-	-128		-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62		-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70		-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-		-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-		-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-		-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-		-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-		-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64		-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-		-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					15
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					15
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					15
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					15
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					15
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					15
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					22
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					22
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					22
04	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					22
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					22
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					22
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					22
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					22
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					22
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) //CONT.// 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					42
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					42
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					42
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					42
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					42
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					42
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					42
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					42
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					42
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2158	3	142	9	N	129	311	1			108
02	2800	N	2824	-0-	24	24	2713	3	111	9	N	101					209
03	1826	N	1802	-0-	-24	-0-	1699	3	103	9	N	94	157	1			146
04	1230	N	305	-0-	-925	-0-	297	3	8	9	N	7					153
05	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
06	1230		-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153
07	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
08	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					153
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - P/A 09-08-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2307	3	17	9	N	15					209
02	2184	N	94	-0-	-2090	-0-	94	3			N	-0-					209
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					209
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					209
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	588	#	416	-0-	-172	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	651	#	402	-0-	-249	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	630	#	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465	#	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	163	2	510	4	N	-0-					-0-
07	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	682	#	603	-0-	-79	-0-	542	2	61	9	N	55					55
11	840	#	571	-0-	-269	-0-	571	2			N	-0-					55
12	899	#	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	95	-0-	-587	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	186	#	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	180	#	35	-0-	-145	-0-	34	2	1	4	N	-0-					-0-
07	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	25	2	69	4	N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	998	-0-	-290	-0-	50	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	121	1	628	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	160	1	807	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	129	1	698	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	40	1	867	2	N	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	40	1	789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - P/A 09/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		28	-0-	28	63	28	3			N	-0-					55
02	144	R	81	-0-	-63	-0-	81	3			N	-0-					55
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - P/A 11-13-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					36
02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					36
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					36
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					36
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	19	1			17
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					17
07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					17
08	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					17
09	330	#	11	-0-	-319	-0-	11	2			Y	-0-					17
10	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					17
11	300	#	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-					17
12	310	#	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

01	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
07	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
08	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
10	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
11	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
*12	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	756	#	633	-0-	-123	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	775	#	570	-0-	-205	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	750	#	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	#	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
11	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	463	-0-	-69	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	474	-0-	-66	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	#	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	558	#	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	510	#	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					60
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					60
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					60
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	839	3	2	9	N	2					62
05	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	3			N	-0-					62
06	840	N	24	-0-	-816	-0-	24	3			N	-0-					62
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					62
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					62
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					62
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					62
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					62
12	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (CONGL) 86441 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY WELL #: 1 RRCID -> 122664 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					107
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					107
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	46	2	32	9	N	29	52	1			84
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					29
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					29
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					29
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					29
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					29
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					29
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					29
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					29
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					29
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					29
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					29
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					86
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3			N	-0-					86
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					86
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					86
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					86
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					86
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					86
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					86
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					86
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					86
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			N	-0-					86
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					49
02	1540	N	877	-0-	-663	-0-	877	2			N	-0-					49
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					49
04	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	1165	2			N	-0-					49
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					49
06	1260	N	588	-0-	-672	-0-	588	2			N	-0-					49
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					49
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					49
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					49
10	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					49
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					49
12	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					85
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					85
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					85
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					85
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					85
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					85
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					85
09	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					85
10	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					85
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					85
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
*11	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	7	3			N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					146
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	131	1			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					47
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					47
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	N	1					48
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					48
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					48
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					48
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1					49
11	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-					49
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

01	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120	B	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1565	-0-	-78	B	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	2			N	-0-				-0-
06	1500	N	1324	-0-	-176	B	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
07	1581	N	1439	-0-	-142	B	-0-	1439	2			N	-0-				-0-
08	1457	N	1386	-0-	-71	B	-0-	1386	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1288	-0-	-32	B	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
10	1426	N	1336	-0-	-90	B	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	548	-0-	-134 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	26	1	248	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	26	1	315	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	26	1	291	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	26	1	277	2	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	26	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	26	1	282	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	26	1	278	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	#	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	279	#	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					47
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					47
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					47
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					47
05	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					47
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					47
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					47
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					47
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					47
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					47
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					47
*12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	389	-0-	-262	-0-	381	2	8	9	N	7					40
02	532	#	399	-0-	-133	-0-	389	2	10	9	N	9	1	8			48
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	470	2	11	9	N	10					58
04	480	#	433	-0-	-47	-0-	426	2	7	9	N	6					64
05	434	#	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	N	4	2	8			66
06	480	#	393	-0-	-87	-0-	392	2	1	9	N	1					67
07	496	#	440	-0-	-56	-0-	434	2	6	9	N	5					72
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					72
09	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					72
10	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					72
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	307	2	3	9	N	3					75
12	434	#	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					37
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					37
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					37
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					37
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					37
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					37
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					37
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					37
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					37
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					37
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	366	-0-	-1959	-0-	342	1	24	3	Y	-0-	80	1			5
02	1792	N	127	-0-	-1665	-0-	110	1	13	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	3			Y	-0-					5
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	330	1	1590	3	Y	2					7
							2	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	407	1	1674	3	Y	5					12
							6	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	415	1	2099	3	Y	10					22
							11	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	424	1	1969	3	Y	8					30
							9	9									
08	2077	N	194	-0-	-1883	-0-	165	1	27	3	Y	2					32
							2	9									
09	2250	N	133	-0-	-2117	-0-	121	1	12	3	Y	-0-					32
10	2325	N	408	-0-	-1917	-0-	304	1	104	3	Y	-0-					32
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	337	1	75	3	Y	-0-					32
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	323	1	69	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-		-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-		-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-		-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-		-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-		-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-		-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-		-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-		-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-		-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-		-92	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-		-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-		-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-		-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-		-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-		-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-		-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-		-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-		-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-		-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-		-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-		-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-		-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-		-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-		-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-		-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-		-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-		-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-		-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-		-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-					-0-
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
04	390	N	98	-0-	-292	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	310	N	114	-0-	-196	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	279	N	57	-0-	-222	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-			-0-
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8					18
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	N	11					29
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					32
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4					36
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					39
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	78	2	23	9	N	21					60
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	2	21	9	N	19					79
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	2	22	9	N	20					99
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	125	2	8	9	N	7					106
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	2	8	9	N	7					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					117
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					117
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					117
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					117
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					117
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					117
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					117
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					117
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					117
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					15
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					15
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					15
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					15
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					15
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					15
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					15
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					15
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					15
10	248	#	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					15
11	240	#	201	-0-	-39	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					15
12	248	#	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-		137	2		N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-					49
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	120	N	58	-0-	-62	-0-		58	2		N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-		95	1	285	3	Y	-0-				-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-		125	1	280	3	Y	-0-				-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-		117	1	271	3	Y	-0-				-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-		112	1	258	3	Y	-0-				-0-
05	434	N	344	-0-	-90	-0-		92	1	252	3	Y	-0-				-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-		75	1	264	3	Y	-0-				-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-		85	1	290	3	Y	-0-				-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-		55	1	254	3	Y	-0-				-0-
09	330	N	166	-0-	-164	-0-		5	1	161	3	Y	-0-				-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-		60	1	261	3	Y	-0-				-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-		74	1	245	3	Y	-0-				-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-		64	1	262	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5					150
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					150
03	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			N	-0-					150
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					150
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					150
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					150
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					150
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					150
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					150
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					150
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					150
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	176	3	15	9	Y	14	35	1			5
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					5
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					7
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	Y	1					8
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					9
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		169	-0-	169	324	166	3	3	9	Y	3					12
09	468	N	144	-0-	-324	-0-	144	3			Y	-0-					12
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2					14
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	3	1	9	Y	1					15
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	Y	2					33
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3					36
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1					37
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	Y	1					38
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					38
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		464	-0-	464	464	464	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		502	-0-	502	966	498	3	4	9	Y	4					42
09	1422	N	456	-0-	-966	-0-	456	3			Y	-0-					42
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					42
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			Y	-0-					42
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	670	3	165	9	N	150					150
05	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1049	3	58	9	N	53					203
06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1074	3	28	9	N	25	176	1			52
07	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1105	3	3	9	N	3					55
08	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					55
09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1009	3	17	9	N	15					70
10	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1601	3	17	9	N	15					85
11	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1499	3	11	9	N	10					95
*12	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	N	10					105

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	456	1	375	2	N	-0-					17
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	532	1	933	2	N	-0-					17
03	992 N	513	-0-	-479	-0-	266	1	247	2	N	-0-					17
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	570	1	491	2	N	-0-					17
05	1612 N	679	-0-	-933	-0-	134	1	545	2	N	-0-					17
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	29	1	434	2	N	-0-					17
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					17
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	N	-0-					17
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	N	-0-					17
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	N	-0-					17
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	N	-0-					17
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					93
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					94
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1					95
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					96
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					97
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					98
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					99
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	3	1	9	N	1					100
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					101
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	251	-0-	-1144	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	990	N	333	-0-	-657	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	415	-0-	-980	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11					152
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	236	2	8	9	N	7					159
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	273	2	24	9	N	22					181
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5	149	1			37
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	205	2	6	9	N	5					42
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	202	2	3	9	N	3					45
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	291	2	13	9	N	12					57
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	N	8					65
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	N	7					72
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	260	2	1	9	N	1					73
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					73
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	271	2	6	9	N	5					78

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1147	-0-	-279	-0-	1144	2	3	9	N	3					64
02	1232	#	1147	-0-	-85	-0-	1144	2	3	9	N	3					67
03	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					68
04	1320	#	1313	-0-	-7	-0-	1311	2	2	9	N	2					70
05	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					73
06	1320	#	1233	-0-	-87	-0-	1232	2	1	9	N	1					74
07	1364	#	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	-0-					74
08	1364	#	1233	-0-	-131	-0-	1232	2	1	9	N	1					75
09	1320	#	1060	-0-	-260	-0-	1060	2			N	-0-					75
10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					75
11	1230	#	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					75
*12	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	558	#	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	540	#	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	558	#	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	450	#	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					44
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-					44
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					44
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					44
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					44
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					44
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					44
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					44
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					44
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					55
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	2			N	-0-					55
03	465	X	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					55
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					55
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					55
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					55
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					55
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					55
09	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	2			N	-0-					55
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					55
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					55
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	3529	-0-	-15071	-0-	3500	2	29	9	N	26	188	1			120
02	16800	X	454	-0-	-16346	-0-	450	2	4	9	N	4					124
03	14291	X	1178	-0-	-13113	-0-	1166	2	12	9	N	11					135
04	18000	X	4167	-0-	-13833	-0-	4088	2	79	9	N	72					207
05	18600	X	365	-0-	-18235	-0-	363	2	2	9	N	2					209
06	3420	X	357	-0-	-3063	-0-	357	2			N	-0-					209
07	3875	X	1587	-0-	-2288	-0-	1584	2	3	9	N	3					212
08	3875	X	415	-0-	-3460	-0-	415	2			N	-0-					212
09	3750	X	561	-0-	-3189	-0-	561	2			N	-0-					212
10	1581	X	431	-0-	-1150	-0-	431	2			N	-0-					212
*11	1530	X	688	-0-	-842	-0-	688	2			N	-0-					212
12	1581	X	448	-0-	-1133	-0-	448	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11818	-0-	-582	-0-	11798	2	20	9	N	18					307
02	11200	X	2692	-0-	-8508	-0-	2692	2			N	-0-					307
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14878	2	3	9	N	3	183	1			127
04	11430	X	3254	-0-	-8176	-0-	3254	2			N	-0-					127
05	11811	X	5022	-0-	-6789	-0-	5000	2	22	9	N	20					147
06	12000	X	3545	-0-	-8455	-0-	3532	2	13	9	N	12					159
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8178	2	31	9	N	28					187
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8404	2	24	9	N	22					209
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	2	11	9	N	10					219
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					219
*11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					219
*12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5151	2	26	9	N	24	176	1			45

TOTAL GAS PROD: 82,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					112
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					112
03	589	N	127	-0-	-462	-0-	1	1	126	2	N	-0-					112
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	1	1	126	2	N	-0-					112
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	4	1	485	2	N	-0-					112
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	-0-					112
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					112
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	5	1	459	2	N	-0-					112
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	1	1	58	2	N	-0-					112
10	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					112
11	450	N	212	-0-	-238	-0-	2	1	210	2	N	-0-					112
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

01	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3170				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3170				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					69
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					69
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					69
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					69
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					69
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	35	-0-	-89	-0-	33	2	2	9	N	2					27
02	112	#	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					27
03	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-	17	1			10
04	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					10
05	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					10
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					10
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					10
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					10
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					10
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					10
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					13
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					58
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					58
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					58
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					58
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					58
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					58
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					58
10	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					58
11	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					58
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-	69	1			20
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	943	3	17	9	Y	15					35
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	719	3	20	9	Y	18					53
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	742	3	20	9	Y	18					71
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15					86
06	990	#	950	-0-	-40	-0-	920	3	30	9	Y	27					113
07	1023	#	637	-0-	-386	-0-	633	3	4	9	Y	4					117
08	806	#	405	-0-	-401	-0-	396	3	9	9	Y	8	110	1			15
09	960	#	543	-0-	-417	-0-	543	3			Y	-0-					15
10	992	#	532	-0-	-460	-0-	532	3			Y	-0-					15
11	960	#	322	-0-	-638	-0-	315	3	7	9	Y	6					21
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-			23
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-			23
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-			23
04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	-0-			23
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	-0-			23
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	-0-			23
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-			23
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	-0-			23
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-			23
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-			23
11	413	R	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-			23
*12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			-0-
09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	N	5					122
02	504	#	236	-0-	-268	-0-	236	3			N	-0-					122
03	558	#	466	-0-	-92	-0-	460	3	6	9	N	5					127
04	540	#	273	-0-	-267	-0-	269	3	4	9	N	4					131
05	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					131
06	450	#	250	-0-	-200	-0-	250	3			N	-0-					131
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					132
08	465	#	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					132
09	330	#	210	-0-	-120	-0-	206	3	4	9	N	4					136
10	558	#	187	-0-	-371	-0-	187	3			N	-0-					136
11	540	#	130	-0-	-410	-0-	130	3			N	-0-					136
12	558	#	107	-0-	-451	-0-	107	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	280	#	36	-0-	-244	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-						Y	3				42
02	392	#	302	-0-	-90	-0-	59	1	241	3		Y	2				44
							2	9									
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	51	1	266	3		Y	4				48
							4	9									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	56	1	237	3		Y	1				49
							1	9									
05	341	#	191	-0-	-150	-0-	189	3	2	9		Y	2				51
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	51	1	246	3		Y	2				53
							2	9									
07	341	#	338	-0-	-3	-0-	54	1	277	3		Y	6				59
							7	9									
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3		Y	4				63
							4	9									
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3		Y	2				65
							2	9									
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3		Y	5				70
							6	9									
11	330	#	322	-0-	-8	-0-	27	1	291	3		Y	4				74
							4	9									
12	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	46	1	275	3		Y	-0-				74

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-				547
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3				N	-0-				547
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-				547
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-				547
05	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3				N	-0-				547
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-				547
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				547
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				547
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				547
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				547
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				547
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				547

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	310	#	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300	#	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					10
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					10
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					10
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					10
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					10
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					10
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					10
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	684	1	51	3	Y	-0-					10
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	550	1	52	3	Y	-0-					10
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					10
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					10
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					10
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					10
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					10
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					10
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					10
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	10					10
							11	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					10
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	116	1	483	3	Y	-0-			-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	122	1	729	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	123	1	516	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	112	1	425	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	122	1	520	3	Y	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	118	1	532	3	Y	-0-			-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	116	1	451	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	115	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	109	1	393	3	Y	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	3	Y	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	124	1	594	3	Y	-0-			-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	127	1	644	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					20
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					20
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					20
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					20
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					20
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					20
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					20
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					20
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					20
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	17	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	17	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	21	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	23	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	21	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	414	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	535	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	535	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	622	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	635	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	615	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	636	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	548	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					31
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					31
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					31
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					31
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					31
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					31
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					31
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					31
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					31
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	-0-					31
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	Y	-0-					31
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1542	3	13	9	Y	12					123
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1409	3	10	9	Y	9					132
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	3	14	9	Y	13					145
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1551	3	4	9	Y	4					149
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5					154
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	Y	3					157
07	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1498	3	6	9	Y	5					162
08	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1498	3	2	9	Y	2					164
09	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	3			Y	-0-					164
10	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1260	3	1	9	Y	1					165
11	1440	N	697	-0-	-743	-0-	697	3			Y	-0-					165
12	1054	N	622	-0-	-432	-0-	620	3	2	9	Y	2					167

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1885	3	26	9	Y	24					170
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1795	3	19	9	Y	17					187
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	3	24	9	Y	22					209
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1879	3	10	9	Y	9	171	1			47
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1880	3	199	9	Y	181	171	1			57
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1817	3	11	9	Y	10					67
07	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1772	3	14	9	Y	13					80
08	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1740	3	10	9	Y	9					89
09	1830	N	321	-0-	-1509	-0-	318	3	3	9	Y	3					92
10	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	1349	3	18	9	Y	16					108
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1601	3	19	9	Y	17					125
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19					144

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					5
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					5
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					5
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	Y	3					8
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					8
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					8
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					8
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					8
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					8
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					52
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					52
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					52
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					52
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		329	-0-	329	718	328	2	1	9	Y	1					53
09	974	N	256	-0-	-718	-0-	256	2			Y	-0-					53
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1					54
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					58
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			N	-0-					58
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					58
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					58
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					58
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					58
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					58
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					58
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					58
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					58
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					65
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	424	3	174	9	N	158	169	1			54
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					54
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					54
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	668	3	97	9	N	88	92	1			50
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					50
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					50
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					50
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					50
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	168	1			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					121
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					121
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					121
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					121
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					121
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					121
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					121
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					121
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					63
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					63
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					63
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					63
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					63
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					63
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					63
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					63
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					63
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					63
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					63
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORKS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191 1		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33308 01/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	868	238	2			N	-0-					-0-
12	0		57	-0-	57	925	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	360	-0-	-1469	-0-	356	3	4	9	N	4	1	8			73
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	3	13	9	N	12	5	8			80
03	3100	N	3104	-0-	4	4	3068	3	36	9	N	33	5	8			108
04	2175	N	2171	-0-	-4	-0-	2145	3	26	9	N	24	3	8			129
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	3	23	9	N	21	5	8			145
06	2700	N	2291	-0-	-409	-0-	2272	3	19	9	N	17	3	8			159
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2443	3	24	9	N	22	2	8			179
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	N	11	1	8			189
09	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1958	3	21	9	N	19	2	8			206
10	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	1757	3	17	9	N	15	3	8			218
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1988	3	15	9	N	14	167	1	2	8	63
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1930	3	18	9	N	16	2	8			77

TOTAL GAS PROD: 23,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					167
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					167
03	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			N	-0-					167
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					167
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					167
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					174
07	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	2			N	-0-					174
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					174
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2					176
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	269	2	4	9	N	4	151	1			29
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					29
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					76
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	61				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	321	2	1	9	N	1					38
02	364	#	334	-0-	-30	-0-	333	2	1	9	N	1					39
03	403	#	219	-0-	-184	-0-	216	2	3	9	N	3					42
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					44
05	372	#	361	-0-	-11	-0-	360	2	1	9	N	1					45
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					46
07	372	#	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	N	1					47
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	360	2	1	9	N	1					48
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					49
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					50
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					51
*12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					52

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	95	51	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	142	47	3			Y	-0-					-0-
05	189	R	47	-0-	-142	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

01	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	77	41	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	115	38	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	153	38	3			Y	-0-					-0-
06	191	R	38	-0-	-153	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	#	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	465	#	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*11	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	228	-0-	-516	-0-	193	2	35	9	N	32					176
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	29					205
03	496	#	98	-0-	-398	-0-	98	2			N	-0-					205
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	100	2	79	9	N	72					277
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	184	2	37	9	N	34					311
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	309	2	30	9	N	27					338
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	164	1			175
08	932	R	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					176
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1					177
10	527	#	503	-0-	-24	-0-	502	2	1	9	N	1					178
11	780	#	307	-0-	-473	-0-	306	2	1	9	N	1					179
12	806	#	210	-0-	-596	-0-	181	2	29	9	N	26					323

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					31
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					31
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					31
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					31
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					31
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					31
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					31
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					31
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					31
10	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					31
11	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					31
12	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	149	2	81	9	N	74	74	1			-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	240	#	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					53
03	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					53
04	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					53
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					53
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					53
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					53
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					53
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					53
11	210	#	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					53
*12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					122
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					122
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					122
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
09	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					122
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
11	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					122
*12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	82	3	19	9	N	17					72
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	83	3	34	9	N	31					103
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	94	3	7	9	N	6	55	1			54
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	87	3	19	9	N	17					71
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	107	3	17	9	N	15					86
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	78	3	28	9	N	25	57	1			54
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	94	3	8	9	N	7					61
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	100	3	2	9	N	2					63
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	85	3	3	9	N	3					66
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	82	3	1	9	N	1					67
11	120	#	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	N	1					68
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	201	-0-	-47	-0-	165	3	36	9	N	33					139
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	170	3	73	9	N	66					205
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	190	3	20	9	N	18	111	1	2	8	110
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35	1	8			144
05	279	#	254	-0-	-25	-0-	217	3	37	9	N	34	3	8			175
06	270	#	213	-0-	-57	-0-	156	3	57	9	N	52	116	1	2	8	109
07	279	#	205	-0-	-74	-0-	190	3	15	9	N	14					123
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	203	3	8	9	N	7	2	8			128
09	240	#	175	-0-	-65	-0-	165	3	10	9	N	9	2	8			135
10	248	#	162	-0-	-86	-0-	160	3	2	9	N	2					137
11	210	#	66	-0-	-144	-0-	62	3	4	9	N	4					141
12	217	#	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	30	-0-	-838	-0-	22	3	8	9	Y	7					10
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	16	3	6	9	Y	5					15
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	5	15	1			5
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5					10
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					12
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					20
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	17	1			9
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			4
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	858	-0-	-41	-0-	851	3	7	9	Y	6					18
02	768	R	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	Y	5	17	1			6
03	899	#	754	-0-	-145	-0-	750	3	4	9	Y	4					10
04	870	#	748	-0-	-122	-0-	744	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	868	#	823	-0-	-45	-0-	817	3	6	9	Y	5					10
06	840	#	781	-0-	-59	-0-	777	3	4	9	Y	4					14
07	837	#	794	-0-	-43	-0-	790	3	4	9	Y	4	16	1			2
08	845	R	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	Y	5					7
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	Y	3					10
10	749	R	749	-0-	-0-	-0-	745	3	4	9	Y	4					14
11	761	R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					18
*12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	Y	5	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	476	#	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	510	#	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	#	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	510	#	170	-0-	-340	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	527	#	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	527	#	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	480	#	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	330	#	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	341	#	196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09	300	#	121	-0-	-179	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	300	#	100	-0-	-200	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	310	#	98	-0-	-212	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09	330	#	209	-0-	-121	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	341	#	179	-0-	-162	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*11	330	#	119	-0-	-211	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*12	248	#	68	-0-	-180	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					153
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					153
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	130	3	73	9	N	66	166	1			53
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	160	3	47	9	N	43					96
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	142	3	32	9	N	29					125
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	157	3	44	9	N	40	3	8			162
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	114	3	36	9	N	33	164	1	4	8	27
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	110					137
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	130	3	30	9	N	27					164
*11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	99	3	24	9	N	22					186
*12	124	#	97	-0-	-27	-0-	96	3	1	9	N	1					187

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY //CONT.// 824450
KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	938	-0-	-70	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1054	#	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1020	#	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					7
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					9
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4					13
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	376	2	4	9	N	4	1	8			16
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	390	2	4	9	N	4					20
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	315	2	3	9	N	3					23
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	2	1	9	N	1					24
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					25
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	219	2	1	9	N	1					26
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	170	2	2	9	N	2					28
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3					31
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					33

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	184	2	10	9	N	9	1	8			56
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	155	2	4	9	N	4	3	8			57
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	2	11	9	N	10					67
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	137	2	7	9	N	6	1	8			72
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	138	2	3	9	N	3					75
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	141	2	6	9	N	5	1	8			79
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	146	2	7	9	N	6					85
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3	1	8			87
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	14	2	1	9	N	1					88
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					88
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					93
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					93
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					93
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					93
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					93
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					93
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					93
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	145	3	8	9	N	7					100
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	159	3	77	9	N	70	160	1			10
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					10
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	352	-0-		-144	-0-	290	2	62	9	N	56					155
02	336	N	296	-0-		-40	-0-	244	2	52	9	N	47					202
03	479	N	479	-0-		-0-	-0-	421	2	58	9	N	53	175	1			80
04	509	N	509	-0-		-0-	-0-	459	2	50	9	N	45					125
05	470	N	470	-0-		-0-	-0-	419	2	51	9	N	46					171
06	477	N	477	-0-		-0-	-0-	431	2	46	9	N	42	171	1			42
07	527	N	451	-0-		-76	-0-	408	2	43	9	N	39					81
08	468	N	468	-0-		-0-	-0-	425	2	43	9	N	39					120
09	480	N	459	-0-		-21	-0-	416	2	43	9	N	39					159
10	465	N	411	-0-		-54	-0-	364	2	47	9	N	43	163	1			39
11	483	N	483	-0-		-0-	-0-	442	2	41	9	N	37					76
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-		-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-		-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-		-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					73
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					73
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					73
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					73
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					73
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					73
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					73
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					9
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					9
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					9
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					9
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					9
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	532	3	164	9	N	149	149	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					20
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					20
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					20
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					20
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					20
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					20
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					20
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					20
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					2
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	1			Y	-0-					2
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					2
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					2
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					2
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					2
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	1			Y	-0-					2
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					2
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					2
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					2
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	194	3	235	9	N	214	314	1			2
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	179	3	174	9	N	158	158	1			2
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	120	3	199	9	N	181	181	1			2
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	138	3	213	9	N	194	194	1			2
05	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					2
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	41	3			N	-0-					2
07	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	3			N	-0-					2
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	162	3	158	9	N	144	144	1			2
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	229	3	155	9	N	141	141	1			2
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	186	3	129	9	N	117	117	1			2
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	253	3	210	9	N	191	191	1			2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					93
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					93
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					93
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					93
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					93
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					93
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					93
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					2
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					2
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					2
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					2
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					2
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					116
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	916	2	94	9	N	85	174	1			27
10	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1061	2	6	9	N	5					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 10,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	N	4					61
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	84	3	7	9	N	6					67
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	N	3					70
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	94	3	3	9	N	3					73
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1106	2	186	9	N	169	169	1			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					201
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					201
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					201
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					201
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					201
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					202
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					203
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					204
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					205
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					205
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					206
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					57
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					57
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					57
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					57
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					57
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					57
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					57
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					57
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					57
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					75
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1					76
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	789	2	1	9	N	1					77
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	810	2	1	9	N	1					78
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	2	1	9	N	1					79
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					80
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					81
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	858	2	1	9	N	1					82
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					83
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					84
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					85
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. //CONT.// 330115
LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		603	-0-	603	603	603	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	540	-0-	-603	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	600	N	256	-0-	-344	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

01	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					31
02	280	N	62	-0-	-218	-0-	62	2			N	-0-					31
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					31
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					31
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					31
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					31
07	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					31
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					31
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	93	3	19	9	Y	17				45
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	3	28	9	Y	25				70
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	27	3	4	9	Y	4				74
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-				74
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				74
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				74
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7				81
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	3	18	9	Y	16				97
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	58	3	19	9	Y	17				114
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	Y	14				128
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	86	3	23	9	Y	21	1	1		148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				148

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

JAID ENERGY, LLC 429595

RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80	-0-	80	12272	80	2			N	-0-					-0-
02	0		81	-0-	81	12353	81	2			N	-0-					-0-
03	0		26	-0-	26	12379	26	2			N	-0-					-0-
04	0		7	-0-	7	12386	7	2			N	-0-					-0-
05	0		40	-0-	40	12426	40	2			N	-0-					-0-
06	0		35	-0-	35	12461	35	2			N	-0-					-0-
07	0		45	-0-	45	12506	45	2			N	-0-					-0-
08	0		52	-0-	52	12558	52	2			N	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	12572	14	2			N	-0-					-0-
10	0		57	-0-	57	12629	57	2			N	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	12659	30	2			N	-0-					-0-
*12	2750		20	-0-	-2730	9929	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	904	3	15	9	N	14					159
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	823	3	13	9	N	12					171
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	850	3	14	9	N	13					184
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	834	3	99	9	N	90	190	1			84
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	820	3	15	9	N	14					98
06	840	N	568	-0-	-272	-0-	555	3	13	9	N	12					110
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	784	3	14	9	N	13					123
08	837	N	685	-0-	-152	-0-	664	3	21	9	N	19					142
09	570	N	390	-0-	-180	-0-	368	3	22	9	N	20					162
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	640	3	22	9	N	20					182
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	651	3	43	9	N	39	181	1			40
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	3	19	9	N	17					57

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

KRAMER OPERATING, LLC 476586

EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	N	9					108
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	406	3	8	9	N	7					115
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	375	3	14	9	N	13					128
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	372	3	3	9	N	3					131
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	396	3	8	9	N	7					138
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					151
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	383	3	9	9	N	8					159
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	400	3	13	9	N	12					171
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	331	3	3	9	N	3					174
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	310	3	6	9	N	5					179
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					183
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					185

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					11
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					11
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					11
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					11
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					11
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					11
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					11
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					11
09	570	N	325	-0-	-245	-0-	325	3			Y	-0-					11
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					11
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			Y	-0-					11
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					9
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					9
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					9
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					9
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					9
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					9
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					9
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	3			Y	-0-					9
10	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			Y	-0-					9
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					9
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					83
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					83
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					83
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					83
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					83
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					83
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					83
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					83
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					83
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					83
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					83
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					9
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					9
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					9
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					9
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			Y	-0-					9
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					9
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					9
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					9
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					9
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					30
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					31
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					35
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	242	2	14	9	N	13					48
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					49
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					50
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	230	2	2	9	N	2					52
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					53
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2					55
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					57
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					59
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	N	1					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	N	21					96
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					96
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					97
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	30	2	2	9	N	2					99
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					100
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					103
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2					105
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					107
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					5
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	401	2			N	-0-					5
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					5
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					5
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					5
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					5
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					5
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					5
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					14
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					14
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					14
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					14
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					14
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					14
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					14
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					14
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAY HERRING ESTATE 695237
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					1
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					1
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					1
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					1
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					1
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					122
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					123
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					123
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					123
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					123
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					124
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					143
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					143
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					143
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					143
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					143
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					143
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					143
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					143
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					143
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					143
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					164
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					164
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					166
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	255	2	2	9	N	2					168
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	221	2	2	9	N	2					170
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	170	2	1	9	N	1					171
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	151	2	1	9	N	1					172
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-	159	1			13
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					13
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					13
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					13
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					32
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					32
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					32
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					32
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					32
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					32
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					32
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	346	2	4	9	N	4					121
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	273	2	2	9	N	2					123
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					127
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	N	3					130
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4					134
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	2	3	9	N	3					137
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	352	2	1	9	N	1					138
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	329	2	1	9	N	1					139
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	N	1					140
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	279	2	1	9	N	1					141
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	256	2	2	9	N	2					143
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					144

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	56	1	220	2	N	2					92
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	246	2	N	1					93
							1	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	56	1	263	2	N	7					100
							8	9									
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	56	1	118	2	N	-0-					100
05	341	N	125	-0-	-216	-0-	56	1	67	2	N	2					102
							2	9									
06	330	N	80	-0-	-250	-0-	56	1	24	2	N	-0-					102
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	56	1	17	2	N	-0-					102
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	431	2	N	3					105
							3	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	358	2	N	1					106
							1	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-					106
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	56	1	289	2	N	-0-					106
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	56	1	321	2	N	9					115
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	796	2	1	9	N	1					100
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	908	2	1	9	N	1					101
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					101
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					102
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			102
06	990	N	612	-0-	-378	-0-	611	2	1	9	N	1					103
07	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					103
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					103
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					103
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					103
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					103
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			103

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					56
02	896	N	718	-0-	-178	-0-	718	2			N	-0-					56
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					56
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					56
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					56
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					56
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					56
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					56
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					56
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					56
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					56
12	961	N	779	-0-	-182	-0-	778	2	1	9	N	1					57

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

01	248	N	165	-0-	-83	-0-	155	2	10	9	N	9					148
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					148
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					148
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					148
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			148
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			148
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2	2	8			148
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2	2	8			148
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8			148
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-					148
11	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	2			N	-0-					148
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	756	2	15	9	N	14					284
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11					295
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-	174	1			121
04	750	N	681	-0-	-69	-0-	653	2	28	9	N	25					146
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	643	2	2	9	N	2					148
06	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	2			N	-0-					148
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	734	2	116	9	N	105					253
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	762	2	30	9	N	27	1	8			279
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					280
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			280
11	780	N	264	-0-	-516	-0-	263	2	1	9	N	1					281
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1					282

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790		1603	-0-	-1187	-0-	1388	2	215	9	N	195	372	1			146
02	2520		2417	-0-	-103	-0-	1875	2	542	9	N	493	372	1	1	8	266
03	2790		2487	-0-	-303	-0-	1929	2	558	9	N	507	557	1			216
04	2700		2313	-0-	-387	-0-	1798	2	515	9	N	468	540	1	1	8	143
05	2666	N	2345	-0-	-321	-0-	1817	2	528	9	N	480	368	1	1	8	254
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	1757	2	487	9	N	443	549	1			148
07	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	1812	2	490	9	N	445	368	1	1	8	224
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	1793	2	461	9	N	419	540	1			103
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	1754	2	444	9	N	404	367	1			140
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	1856	2	517	9	N	470	364	1			246
11	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	1714	2	468	9	N	425	549	1			122
12	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	1730	2	496	9	N	451	368	1			205

TOTAL GAS PROD: 26,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					91
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					91
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					91
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					91
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					91
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					91
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					91
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					91
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					91
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					91
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					91
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1384	2	59	9	N	54	181	1			22
02	1764	N	1352	-0-	-412	-0-	1206	2	146	9	N	133					155
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1093	2	69	9	N	63	2	8			216
04	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1042	2	74	9	N	67	181	1	1	8	101
05	1488	N	829	-0-	-659	-0-	771	2	58	9	N	53	1	8			153
06	1110	N	513	-0-	-597	-0-	470	2	43	9	N	39	4	8			188
07	1147	N	684	-0-	-463	-0-	633	2	51	9	N	46	180	1	2	8	52
08	837	N	227	-0-	-610	-0-	196	2	31	9	N	28					80
09	510	N	261	-0-	-249	-0-	235	2	26	9	N	24					104
10	682	N	352	-0-	-330	-0-	318	2	34	9	N	31					135
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	120	2	14	9	N	13					148
12	279	N	93	-0-	-186	-0-	71	2	22	9	N	20					168

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	476	N	23	-0-	-453	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	2	46	9	N	42					195
02	2044	N	1055	-0-	-989	-0-	1051	2	4	9	N	4					199
03	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	1075	2	19	9	N	17					216
04	1560	N	1094	-0-	-466	-0-	1093	2	1	9	N	1	164	1	1	8	52
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					60
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	N	12					72
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	2	22	9	N	20					92
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	N	14					106
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1440	2	45	9	N	41					147
10	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1195	2	17	9	N	15					162
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1216	2	22	9	N	20	1	8			181
12	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	1190	2	24	9	N	22	1	8			202

TOTAL GAS PROD: 15,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY //CONT.// 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					9
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					5
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					5
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					5
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					5
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					5
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					5
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					5
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					5
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					29
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					29
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					29
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					29
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					29
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					29
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					29
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					29
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	183	2	134	9	N	122	175	1			59
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	147	2	118	9	N	107					166
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	112	2	50	9	N	45	168	1			43
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	119	2	94	9	N	85					128
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	119	2	98	9	N	89	161	1			56
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	170	2	124	9	N	113	157	1			12
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	147	2	152	9	N	138					150
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	115	2	86	9	N	78	172	1			56
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	87	2	87	9	N	79					135
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	129	2	103	9	N	94	168	1			61
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	122	2	119	9	N	108					169
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	108	2	92	9	N	84	173	1			80

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	34	1	12	2	N	-0-					115
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	14	1	19	2	N	-0-					115
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					115
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	13	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					115
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					115
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					115
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	2	2	8			115
							2	9									
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			115
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	15	10	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	27	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	32	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) //CONT.// 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2329	3	286	9	N	260	175	1			86
02	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1927	3	84	9	N	76					162
03	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	N	20	169	1			13
04	1800	#	867	-0-	-933	-0-	867	3			N	-0-					13
05	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2089	3	110	9	N	100					113
06	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2245	3	108	9	N	98	174	1			37
07	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2208	3	169	9	N	154	165	1			26
08	2168	R	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					26
09	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1758	3	150	9	N	136	159	1			3
10	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					3
11	3851	R	3851	-0-	-0-	-0-	3669	3	182	9	N	165	164	1			4
*12	3589	R	3589	-0-	-0-	-0-	3405	3	184	9	N	167	169	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	#	324	-0-	-68	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	#	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	#	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	390	#	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	434	#	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	420	#	136	-0-	-284	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					87
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					87
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					87
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					87
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					87
06	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					87
07	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					87
08	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1428	3	48	9	N	44	1	8			130
09	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	N	12	1	8			141
10	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	2133	3	9	9	N	8					149
11	2337	R	2337	-0-	-0-	-0-	2309	3	28	9	N	25					174
*12	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2498	3	48	9	N	44					218

TOTAL GAS PROD: 11,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	205	101	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	310	105	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	314	4	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	314					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	314					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	33	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	37	4	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		105	-0-	105	206	105	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	307	101	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	310	3	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-